



Утвержден:
Годовым Общим собранием акционеров
АО «Гипроспецгаз»
13 июня 2019 года

Протокол № 35 от 13.06.2019

Предварительно утвержден:
Советом директоров АО «Гипроспецгаз»

Протокол № СД05-19 от 13.05.2019

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ АО «ГИПРОСПЕЦГАЗ» ЗА 2018 ГОД

**Санкт-Петербург
2019**



**ОТЧЕТ
О ПРОИЗВОДСТВЕННО-
ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
АО «ГИПРОСПЕЦГАЗ»**

ЗА 2018 ГОД

**САНКТ-ПЕТЕРБУРГ
2019**

**ОТЧЕТ
О ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
АО «ГИПРОСПЕЦГАЗ»**

ЗА 2018 ГОД

Генеральный директор



С.П. Явкин

Заместитель главного бухгалтера



Л.В. Ляшева

СОДЕРЖАНИЕ

Оглавление

1	ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА	7
1.1	РЕГИСТРАЦИОННЫЕ СВЕДЕНИЯ	7
1.2	ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА.....	11
1.3	ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ	13
1.4	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ, ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	15
	СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ	16
1.5.	ОЦЕНКА СТЕПЕНИ ИНТЕГРАЦИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ГРУППЫ ГАЗПРОМ.	18
1.6.	ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПУСКЕ И ОБРАЩЕНИИ СОБСТВЕННЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ, РАСКРЫТИИ И ПРЕДОСТАВЛЕНИИ ИНФОРМАЦИИ НА РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ.....	19
2.	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2018 ГОДУ	25
3.	ИТОГИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2018 ГОДУ.....	27
3.1.	ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	27
3.2.	ЭНЕРГО - И ТЕПЛООБЕСПЕЧЕНИЕ, ВОДОСНАБЖЕНИЕ.....	29
3.3	ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ТРАНСПОРТ.....	30
3.4	ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	33
3.5.	КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ.....	33
3.6.	РАБОТЫ ПОДСОБНО-ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ.....	33
4.	ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	35
5.	ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ НЕЗАВИСИМОСТЬ И ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЕ	38
5.1.	ТЕХНИЧЕСКОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ, СТАНДАРТИЗАЦИЯ И УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ	38
5.1.1	Техническое регулирование и стандартизация.....	38
5.1.2	Управление качеством	39
6.	ПЕРСОНАЛ.....	41
6.1.	ЧИСЛЕННОСТЬ, СОСТАВ, ДВИЖЕНИЕ И ОБУЧЕНИЕ РАБОТНИКОВ.....	41
6.2.	ОПЛАТА ТРУДА	44
6.3.	СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	44
7.	ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ	46
7.1.	ОХРАНА ТРУДА	48
7.2.	ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ.....	50
7.3.	ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ.....	50
8.	АНАЛИЗ ФИНАНСОВО – ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	51
8.1.	АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ ОБЩЕСТВА	51
8.1.1.	Анализ финансово-экономических результатов по основному и другим видам деятельности	51
8.1.2.	Анализ чистой прибыли.....	53
8.1.3.	Анализ прочих доходов и расходов	55
8.1.4.	Анализ эффективности налогообложения	56
8.2.	ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА	62
8.2.1.	Анализ активов	62
8.2.2.	Анализ пассивов	65
8.2.3.	Анализ задолженности.....	67

8.2.4.	Анализ основных финансово-экономических показателей.....	71
8.2.5.	Дивидендная политика Общества.....	74
8.2.6.	Анализ использования нераспределенной прибыли прошлых лет.....	76
8.2.7.	Анализ осуществленных обществом финансовых вложений и предоставленных займов 77	
8.2.8.	Оценка положения акционерного общества на рынке ценных бумаг.....	77
8.2.9.	Итоговое заключение о текущем финансовом состоянии Общества.....	77
8.3.	УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВОМ.....	78
8.3.1.	Имущественное положение.....	78
8.3.2.	Объекты долгосрочных вложений.....	79
8.3.3.	Социальная сфера и инфраструктура.....	82
8.3.4.	Реализация непрофильных активов.....	82
8.3.5.	Оформление прав на недвижимое имущество и земельные участки.....	83
8.3.6.	Сведения о сделках, претензионно - исковой работе и проверках общества.....	86
8.3.7.	Информация о судебной работе за период с 01.01.2018 по 31.12.2018.....	91

1 ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА

1.1 Регистрационные сведения

Наименование Общества	<p>Полное наименование: Акционерное общество «Гипроспецгаз»</p> <p>Сокращенное наименование: АО «Гипроспецгаз»</p>
Дата образования	02 февраля 1938 г.
Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер	<p>Зарегистрировано Регистрационной Палатой Администрации Санкт-Петербурга 23 декабря 1993 года, Свидетельство о регистрации № 3991.</p> <p>Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц 30.11.2002 за ОГРН 1027809223254.</p>
Местонахождение:	Российская Федерация, 191036, Санкт-Петербург, Суворовский пр., 16/13 Телефон (812) 578-76-00, Факс (812) 578-76-28
Адрес электронной почты	gsg@gsg.spb.ru
ИНН	7815023475
КПП	784201001
ОКПО	00158712
Виды деятельности (коды ОКВЭД)	<p>72.12 - Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях,</p> <p>71.12.1 - Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора,</p> <p>71.12.13 - Разработка проектов по кондиционированию воздуха, холодильной технике, санитарной технике и мониторингу загрязнения окружающей среды, строительной акустике,</p> <p>71.12.41 - Деятельность геодезическая и картографическая,</p> <p>71.12.43 - Работы гидрографические изыскательские,</p> <p>71.12.44 - Деятельность, связанная со сбором, обработкой и подготовкой картографической и космической информации, включая аэросъемку,</p> <p>71.12.45 - Инженерные изыскания в строительстве,</p> <p>71.20.1 - Испытания и анализ состава и чистоты материалов и веществ: анализ химических и биологических свойств материалов и веществ; испытания и анализ в области гигиены питания, включая ветеринарный контроль и контроль за производством продуктов питания,</p> <p>71.20.3 - Испытания и анализ физико-механических свойств материалов и веществ,</p> <p>72.19 - Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук прочие,</p> <p>71.11 - Деятельность в области архитектуры,</p> <p>33.20 - Монтаж промышленных машин и оборудования,</p> <p>33.14 - Ремонт электрического оборудования,</p> <p>70.22 - Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления.</p>

<p>Федеральная налоговая служба, в которой зарегистрировано Общество</p>	<p>Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу</p>
<p>Свидетельство о постановке на учёт в налоговом органе</p>	<p>Свидетельство серия 78 № 009232910 о постановке на учёт в налоговом органе по месту нахождения межрайонной инспекции ФНС № 11 по Санкт-Петербургу, выдано 28.04.2012.</p>
<p>Уставный капитал</p>	<p>Уставный капитал Общества составляет триста тридцать три тысячи двести (333 200) рублей.</p> <p>Уставный капитал разделён на сорок семь тысяч шестьсот (47 600) акций номинальной стоимостью семь (7) рублей каждая, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> – привилегированные акции типа «А» в количестве одиннадцать тысяч девятьсот (11 900) штук; – обыкновенные акции в количестве тридцать пять тысяч семьсот (35 700) штук.
<p>Данные об акционерах Общества</p>	<p>Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Общества, на 31.12.2018 г. составляет 692:</p> <p>Физические лица – 34,78% уставного капитала (13,04% обыкновенных и 21,74% привилегированных акций)</p> <p>Юридические лица – 60% уставного капитала (60% обыкновенных акций)</p> <p>Номинальные держатели – 5,22 % уставного капитала (1,96% обыкновенных и 3,26 % привилегированных акций)</p>
<p>Крупные акционеры, владеющие более 5 процентами голосующих акций Общества</p>	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование» - 28 560 (двадцать восемь тысяч пятьсот шестьдесят) обыкновенных акций номинальной стоимостью семь (7) рублей</p>
<p>Доля Общества в уставном капитале ПАО «Газпром»</p>	<p>Общество не участвует в уставном капитале ПАО «Газпром».</p>

НАЛИЧИЕ ОСНОВНЫХ ПРАВООУСТАНАВЛИВАЮЩИХ ДОКУМЕНТОВ

Сведения об учредительных документах

Документ	Дата
Устав	(утв. Решением Общего собрания акционеров от 25.04.2003 г.)
Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о внесении изменений в учредительные документы юридического лица (ГРН 2037843120115)	11 июня 2003 г.
Изменения к Уставу	(утв. Решением Совета директоров от 15.11.2004 г.)
Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о внесении изменений в учредительные документы юридического лица (ГРН 2047844048833)	22 ноября 2004 г.
Изменения к Уставу	(утв. Решением Совета директоров от 01.03.2006 г.)
Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о внесении изменений в учредительные документы юридического лица (ГРН 2067847568512)	17 марта 2006 г.
Изменения к Уставу	(утв. Решением Общего собрания акционеров от 04.06.2010 г.)
Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о внесении изменений в учредительные документы юридического лица (ГРН 7107847845648)	13.07.2010 г.
Изменения к Уставу	(утв. Решением Общего собрания акционеров от 27.05.2011 г.)
Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о внесении изменений в учредительные документы юридического лица (ГРН 7117847017028)	23.06.2011 г.
Изменения к Уставу	(утв. Решением Общего собрания акционеров от 30.12.2013 г.)
Лист записи в ЕГРЮЛ (ГРН 2147847191193)	21.01.2014 г.
Устав	(утв. Решением Общего собрания акционеров от 22.06.2015 г.)
Лист записи в ЕГРЮЛ (ГРН 7157848132633)	08.07.2015 г.
Лист записи в ЕГРЮЛ (ГРН 7157848176370)	13.07.2015 г.
Изменения к Уставу	(утв. Решением Совета директоров от 31.03.2016)
Лист записи в ЕГРЮЛ (ГРН 6167847108027)	08.04.2016 г.
Устав (новая редакция)	(утв. Решением Общего собрания акционеров от 19.06.2017)
Лист записи в ЕГРЮЛ (ГРН 7177847724520)	05.07.2017 г.

Изменения к Уставу	(утв. Решением Общего собрания акционеров от 15.10.2018)
Лист записи в ЕГРЮЛ (ГРН 6187848070778)	12.12.2018

Сведения о наличии лицензий на 31.12.2018 г.

Номер лицензии	Дата выдачи	Срок действия	Орган, выдавший лицензию	Вид деятельности
1	2	3	4	5
Выписка из реестра членов СРО № 271-ТУ	19.12.2018	В течение 30 дней с даты выдачи	Союз строителей «Газораспределительная система. Строительство»	Строительство, реконструкция, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров в отношении объектов капитального строительства, особо опасных, технически сложных и уникальных объектов (кроме объектов использования атомной энергии).
Выписка из реестра членов СРО № 715-2018	19.12.2018	В течение 30 дней с даты выдачи	Ассоциация Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель»	Инженерные изыскания по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемых с использованием конкурентных способов заключения договоров, в отношении объектов капитального строительства, в т.ч. в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)

Номер лицензии	Дата выдачи	Срок действия	Орган, выдавший лицензию	Вид деятельности
1	2	3	4	5
Выписка из реестра членов СРО № 706	19.12.2018	В течение 30 дней с даты выдачи	Ассоциация Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли "Инженер-Проектировщик"	Подготовка проектной документации по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемых с использованием конкурентных способов заключения договоров, в отношении объектов капитального строительства, в т.ч. в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)
№ 0097000 (рег.номер 10083)	05.03.2018	27.10.2022	Управление ФСБ России по Санкт-Петербургу и Ленинградской области	Проведение работ, связанных с использованием сведений составляющих государственную тайну
78-00048Ф	26.04.2013	Без ограничения срока действия	Федеральная служба государственной регистрации, кадастра и картографии	Осуществление геодезической и картографической деятельности
ВХ-19-004832	14.09.2015	Без ограничения срока действия	Северо-Западное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору	Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II, III классов опасности

1.2 Организационная структура

Действующая организационная структура Общества представлена линейно – матричной структурой.

Обособленные подразделения, филиалы и представительства по состоянию на 31.12.2018 отсутствуют.

Данные о численности персонала:

- средняя плановая за отчетный год - 223 чел.
- средняя фактическая за отчетный год - 183 чел.

Организационная структура приведена с указанием штатной численности персонала по всем структурным подразделениям и филиалам, а также подразделениям администрации на конец отчетного года.

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА АО «ГИПРОСПЕЦГАЗ» НА 2017 год
III уровень сложности управления



ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ ПРИ АДМИНИСТРАЦИИ



ФИЛИАЛЫ, ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА, ОБОСОБЛЕННЫЕ И ИНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ



Общая штатная численность, в т.ч.:
Администрации
подразделений при администрации
филиалов, представительств обособленных структурных
и иных производственных подразделений

260/70 (всего/в т.ч. раб)
171 (всего)
70/56 (всего/в т.ч. раб)
19/14 (всего/в т.ч. раб)

1.3 Органы управления и контроля

Совет директоров по состоянию на 31.12.2018 г.:

Фамилия, инициалы	Год рождения	Образование	Занимаемая должность	Доля в уставном капитале
Андреев Олег Петрович	1964	высшее	Генеральный директор ООО «Газпром проектирование»	Не имеет
Бочаров Алексей Геннадьевич	1965	высшее	Заместитель генерального директора по перспективному развитию ООО «Газпром проектирование»	Не имеет
Яковлев Сергей Александрович	1972	высшее	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром проектирование»	Не имеет
Климушева Елена Игоревна	1972	высшее	Начальник управления по работе с персоналом, заместитель генерального директора по управлению персоналом ООО «Газпром проектирование»	Не имеет
Соловьев Евгений Александрович	1967	высшее	Главный инженер - первый заместитель генерального директора ООО «Газпром проектирование»; Первый заместитель генерального директора - главный инженер АО «Гипроспецгаз» (по совместительству)	Доля в уставном капитале 0,02% Доля обыкновенных акций 0,02 %
Юринов Александр Захарович	1955	высшее	Заместитель генерального директора по корпоративной защите ООО «Газпром проектирование»; Заместитель генерального директора по корпоративной защите и управлению персоналом АО «Гипроспецгаз» (по совместительству)	Не имеет
Явкин Сергей Павлович	1972	высшее	Генеральный директор АО «Гипроспецгаз»	Доля в уставном капитале 0,28% Доля обыкновенных

				акций 0,08 %
--	--	--	--	--------------

В отчетном году произошли следующие изменения в составе Совета директоров Общества:

19 июня 2018 г. годовым Общим собранием акционеров Общества (протокол общего собрания акционеров № 33 от 19.06.2018) был избран Совет директоров в следующем составе:

1. Булгаков Дмитрий Владимирович
2. Егоркин Игорь Васильевич
3. Прозоров Сергей Фролович
4. Соловьев Евгений Александрович
5. Крепнюк Андрей Борисович
6. Шаталов Игорь Игоревич
7. Шеховцов Андрей Викторович

15 октября 2018 г. внеочередным Общим собранием акционеров Общества (протокол общего собрания акционеров № 34 от 15.10.2018) был избран Совет директоров в новом (действующем) составе:

1. Андреев Олег Петрович
2. Бочаров Алексей Геннадьевич
3. Юринов Александр Захарович
4. Климушева Елена Игоревна
5. Яковлев Сергей Александрович
6. Соловьев Евгений Александрович
7. Явкин Сергей Павлович

Единоличный исполнительный орган:

Генеральный директор АО «Гипроспецгаз» - Явкин Сергей Павлович.

Доля участия в уставном капитале Общества: 0,28%

Доля обыкновенных акций Общества: 0,08%

В соответствии с Уставом в Обществе отсутствует коллегиальный исполнительный орган.

Критерии определения и размер вознаграждения членов Совета директоров и единоличного исполнительного органа:

В соответствии с Положением о Совете директоров АО «Гипроспецгаз», утвержденным решением Общего собрания акционеров Общества от 19.06.2017 г. (Протокол № 32 от 19.06.2017) и Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета АО «Гипроспецгаз», утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 22.05.2009 года № СД06-09), по решению Общего собрания акционеров Общества членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров Общества.

В 2018 году членам Совета директоров вознаграждение не выплачивалось.

Решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров на годовом собрании акционеров Общества не принималось (Протокол № 33 от 19.06.2018г.).

Генеральному директору выплачивается заработная плата в соответствии с заключенным трудовым договором.

Аудитор Общества:

Общество с ограниченной ответственностью "ПРИМА аудит. Группа ПРАУД"

Место нахождения: 192007, Российская Федерация, Санкт-Петербург, Лиговский пр., д.150

Телефон: (812) 329-4004

Факс: (812) 334-5004

Адрес электронной почты: *info@pra.ru*

ООО "ПРИМА аудит. Группа ПРАУД" является членом саморегулируемой организации аудиторов **"Российский Союз Аудиторов"** (Ассоциация)

Ревизионная комиссия на 31.12.2018 г.:

Фамилия, инициалы	Занимаемая должность
Яковлев Дмитрий Николаевич	Начальник отдела Управления Департамента Аппарата Правления ПАО «Газпром»
Пашковский Дмитрий Александрович	Заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента ПАО «Газпром»
Кривошеева Евгения Владимировна	Ведущий аудитор Отдела внутреннего аудита ООО «Газпром проектирование», главный аудитор АО «Гипроспецгаз» (по совместительству)

1.4 Положение общества в отрасли, приоритетные направления деятельности, основные факторы риска, связанные с деятельностью общества

АО «Гипроспецгаз» многие годы являлся одним из ведущих проектных институтов ПАО «Газпром» в области проектирования магистральных газопроводов от месторождений до потребителя, включая линейную часть газопроводов, компрессорные станции и весь комплекс вспомогательных объектов, надземную часть подземных хранилищ газа, газораспределительные станции, автоматизированные компрессорные станции и другие объекты газовой промышленности.

В условиях рыночной экономики организация, стремящаяся победить в конкурентной борьбе, должна обеспечивать высокое качество своей продукции в сочетании с низкой себестоимостью ее производства. Достижению этой цели служит созданная в институте система менеджмента качества. 13 ноября 1998 года АО «Гипроспецгаз» первым из российских проектных институтов получило Международный сертификат одобрения на соответствие системы менеджмента качества стандарту ИСО 9001. В настоящее время СМК АО «Гипроспецгаз» одобрена сертифицирующей фирмой Lloyd's Register Quality Assurance по стандарту ISO 9001:2008 в области: «Проектирование, инженерные изыскания и надзор за строительством трубопроводов и сопутствующих инфраструктур для нефтяной и газовой промышленности».

В связи с проводимым ПАО «Газпром» реформированием проектного комплекса Приказом генерального директора № 3 от 24.01.2018г. принято решение передать права и обязанности АО «Гипроспецгаз» по незавершенным договорам на выполнение ПИР, в том числе по приостановленным Заказчиками, в ООО «Газпром проектирование».

Факторы риска, связанные с деятельностью общества.

Система управления рисками

В АО «Гипроспецгаз» реализуются принципы и подходы к организации системы управления рисками, изложенные в утвержденных генеральным директором «Политике управления рисками» и «Положении о системе управления рисками».

Участниками СУР являются: генеральный директор, владельцы (совладельцы) рисков, риск-координатор, главный аудитор Общества, структурные подразделения.

Основной функцией генерального директора в части управления рисками является определение порядка и обеспечение функционирования СУР, а также утверждение локальных нормативных актов и иных документов в области управления рисками.

К обязанностям риск-координатора относятся: обеспечение методологической поддержки процесса управления рисками, консолидация информации по рискам, формирование реестра рисков и отчетности по рискам, координация взаимодействия участников процесса управления рисками.

Владельцы (совладельцы) рисков осуществляют реализацию этапов процесса управления риском, присущим деятельности структурного подразделения во взаимодействии с заинтересованными участниками СУР - идентификация и оценка риска, выбор способа реагирования, разработка и внедрение мероприятий по управлению рисками, их выполнение и мониторинг, предоставление отчетности по рискам. Общее количество владельцев рисков – 15, совладельцев – 27.

Главный аудитор Общества осуществляет контроль надежности и эффективности функционирования СУР

Структурные подразделения обеспечивают организацию и функционирование СУР в рамках реализации своих задач и функций.

1.2. В АО «Гипроспецгаз» проведен ряд мероприятий, направленных на развитие системы управления рисками:

- разработаны и утверждены локальные нормативные акты в области управления рисками: «Положение о системе управления рисками» и «Политика управления рисками» (введены в действие приказом от 01.03.2017г. №18);

- назначен риск - координатор (письмо Председателю Совета директоров АО «Гипроспецгаз» О.П. Андрееву от 18.12.2018 № 01/78-2018);

- идентифицированы риски, присущие деятельности Общества;

- определены владельцы/совладельцы рисков;

- проведена оценка рисков;

- разработаны способы реагирования на риски;

- разработаны и проведены мероприятия по управлению рисками;

- проведены мониторинг рисков и эффективности выполнения мероприятий по управлению рисками;

- сформирована отчетность по идентифицированным в 2018 году рискам.

Краткое описание рисков Организации и деятельности по управлению рисками

В реестре рисков Общества по состоянию на 31.12.2018 представлены 9 рисков, все они являются существенными.

Отраслевые риски:

Высокая степень государственного регулирования деятельности ПАО «Газпром» является причиной высокой зависимости АО «Гипроспецгаз», как дочерней структуры ПАО «Газпром», от согласования Правительством Российской Федерации программ капитальных вложений ПАО «Газпром». Уровень цен на услуги АО «Гипроспецгаз» зависит от регулирования данного вопроса материнской компанией.

Риски, связанные с изменением валютных курсов за отчетный период не оказали существенного влияния на финансовые результаты АО «Гипроспецгаз», поскольку Общество не использует иностранную валюту для проведения платежей.

Риски, связанные с изменениями процентных ставок не оказали влияния на финансовые результаты Общества за отчетный период, поскольку АО «Гипроспецгаз» в отчетном периоде для финансирования производственно-хозяйственной деятельности не использовал привлечение платных заемных средств.

Риски, связанные с влиянием инфляции, компенсируются изменением уровня тарифов на предоставляемые услуги в рамках изменений законодательства Российской Федерации. Вынужденное отсутствие компенсации сможет оказать определяющее влияние на снижение уровня рентабельности, и как следствие, отразится на финансовом состоянии предприятия.

Риски, связанные с возможным несвоевременным либо неполным выполнением отдельными контрагентами обязательств в соответствии с условиями договора.

Проводится мониторинг выполнения договорных обязательств. Ведутся переговоры с контрагентами о своевременном подписании актов выполненных работ/оказанных услуг и погашении/частичном погашении задолженностей. Результат мероприятий – получение денежных средств в бюджет Общества.

Риск ликвидности для АО «Гипроспецгаз» в отчетном периоде не реализовался. В рамках управления риском ликвидности предусмотрено выполнение следующих мероприятий:

- соблюдение лимитов на риск ликвидности;
- создание буфера ликвидности;
- разработка плана восстановления финансовой устойчивости Общества на календарный год для минимизации негативных последствий реализации риска ликвидности;
- проведение реструктуризации финансовых активов и обязательств;
- реализация непрофильных активов.

Юридические риски:

АО «Гипроспецгаз» продолжает проведение претензионно-исковой работы по договорам ПИР, заключенным Обществом до 2016 года.

Результатом проведения мероприятий является достижение мирового соглашения с ООО «Геопроектстрой». Ведется судебная работа по иску ООО «ГеоПоинт» к Обществу. Ожидаемый результат – решение арбитражного суда, в котором истцу будет отказано в иске в полном объеме.

Риски, связанные с охраной труда и промышленной безопасностью.

Деятельность АО «Гипроспецгаз» сопряжена с рисками негативного воздействия на здоровье и безопасность работников, а также негативных действий сотрудников и третьих лиц. Данные риски могут возникать вследствие поломок или отказа оборудования, стихийных бедствий, действия или бездействия работников.

Реализация рассматриваемого риска является существенной для Общества, т.к. может привести к следующим последствиям: возникновение случаев производственного травматизма или гибели работников; ухудшение состояния здоровья работников; потерю трудоспособности, приобретение профессиональных заболеваний; финансовые расходы (денежные выплаты работникам в связи с потерей трудоспособности и приобретением профессионального

заболевания); финансовые потери, связанные с приостановкой деятельности, с возмещением ущерба пострадавшим, нейтрализацией последствий несчастного случая; внеплановые проверки Общества со стороны контролирующих и надзорных органов; возникновение административной/уголовной ответственности должностных лиц Общества; вероятность возникновения репутационного риска.

В Обществе внедрена и функционирует система управления охраной труда и промышленной безопасностью. Данная система интегрирована ПАО «Газпром» во всех дочерних организациях и является частью системы менеджмента и позволяет минимизировать риски в области охраны труда и промышленной безопасности.

Управление персоналом:

Достижение целей АО «Гипроспецгаз» зависит от компетенции и самоорганизации работников. Растущий дефицит квалифицированных специалистов и увеличивающаяся конкуренция на рынке труда в России и за рубежом относятся к факторам кадрового риска.

В АО «Гипроспецгаз» разработана и реализуется программа формирования кадрового резерва для обеспечения потребностей в квалифицированном персонале. Общество предлагает конкурентоспособную оплату труда, социально ориентировано на благополучие сотрудников и членов их семей.

На 2019 год в АО «Гипроспецгаз» запланированы следующие мероприятия по развитию системы управления рисками:

- актуализация локальных нормативных актов Общества;
- разработка, согласование и утверждение плана-графика проведения мероприятий в области системы управления рисками;
- разработка, согласование и утверждение локальных нормативных актов, методологических документов в области системы управления рисками по основным видам деятельности Общества (в том числе по управлению риском ликвидности, по оценке кредитоспособности контрагентов, по оценке ожидаемых кредитных убытков, по операционным рискам, включая разработку ключевых индикаторов риска, по количественной оценке рисков);
- проведение мероприятий по оценке и мониторингу рисков Общества.

Целью запланированных мероприятий является минимизация рисков АО «Гипроспецгаз».

1.5. Оценка степени интеграции деятельности общества в деятельность Группы Газпром.

Доля доходов от выполнения проектно-изыскательских работ и оказания услуг в выручке общества по операциям с организациями группы Газпром в 2018 году составила 387 586 тыс. руб. - 98,8% (в т.ч. НДС). В объемах работ, выполненных силами субподрядных организаций, доля организаций Группы Газпром составила 18,5 %.

Реализации и приобретение продукции (работ, услуг) в рамках Группы Газпром

Наименование контрагента - общества Группы Газпром	Основные виды приобретенной / реализованной обществом продукции (работ, услуг)	Приобретение		Реализация	
		Объем в денежном выражении, тыс. руб. (в т.ч. НДС)	Доля в расходах общества, %	Объем в денежном выражении, тыс. руб. (в т.ч. НДС)	Доля в доходах общества, %
ПАО «Газпром»				214 591	54,7 %

Наименование контрагента - общества Группы Газпром	Основные виды приобретенной / реализованной обществом продукции (работ, услуг)	Приобретение		Реализация	
		Объем в денежном выражении, тыс. руб. (в т.ч. НДС)	Доля в расходах общества, %	Объем в денежном выражении, тыс. руб. (в т.ч. НДС)	Доля в доходах общества, %
Другие общества Группы Газпром, <i>в том числе:</i>		27 211	18,5%	172 995	44,1 %
ООО "Газпром инвест "	ПИР			19 533	11,3 %
ООО "Газпром проектирование"	ПИР	26 092,2	95,9%	5 429	3,2 %
ООО "Газпром проектирование"	Предоставление имущества в аренду и оказание услуг			148 033	85,5%
ООО "Газпром ВНИИГАЗ"	ПИР	1 118,8	4,1%		

1.6. Информация о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг, раскрытии и предоставлении информации на рынке ценных бумаг

Обществом при его учреждении все акции первого выпуска размещены в следующем порядке:

- привилегированные акции типа «А» в количестве 25 % уставного капитала бесплатно распределены среди работников общества;
- обыкновенные акции в количестве 15 % уставного капитала реализованы работникам общества по закрытой подписке в соответствии с законодательством о приватизации;
- обыкновенные акции в количестве 60 % уставного капитала переданы ПАО «Газпром» на основании Указа Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 года № 1333.

На 31 декабря 2018 г. обществом выпущены следующие виды эмиссионных ценных бумаг:

Вид ценных бумаг - акции именные бездокументарные

Категория акций - обыкновенные:

- номинальная стоимость каждой акции 7 рублей;
- количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными) 35 700 штук;
- способ размещения - конвертация акций в акции той же категории с большей номинальной стоимостью за счет переоценки основных средств Общества;
- цена размещения - отсутствует, так как ценные бумаги размещались путем конвертации в них акций первого выпуска;
- государственный регистрационный номер № 1-02-00529-D;
- дата государственной регистрации 17.11.1998;
- орган, осуществивший государственную регистрацию - Санкт-Петербургское Региональное отделение ФКЦБ России;
- размер дивиденда определяется ежегодно на годовом общем собрании акционеров Общества;
- количество акций, принадлежащих ПАО «Газпром» 0 шт.

Категория акций - привилегированные:

- номинальная стоимость каждой акции 7 рублей;
- количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными) 11 900 штук;
- способ размещения - конвертация акций в акции той же категории с большей номинальной стоимостью за счет переоценки основных средств Общества;
- цена размещения - отсутствует, так как ценные бумаги размещались путем конвертации в них акций первого выпуска;
- государственный регистрационный номер 2-02-00529-D;
- дата государственной регистрации 17.11.1998
- орган, осуществивший государственную регистрацию - Санкт-Петербургское Региональное отделение ФКЦБ России;
- размер дивиденда определяется ежегодно на годовом общем собрании акционеров Общества;
- количество акций, принадлежащих ПАО «Газпром» 0 штук.

Акции эмитента рыночной котировки не имеют, к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг не допущены.

Сведения о реестродержателе (регистраторе) общества:

Акционерное общество «Специализированный регистратор-Держатель реестра акционеров газовой промышленности», филиал АО «ДРАГА» в г. Санкт-Петербурге.

Местонахождение: Измайловский пр., д. 4, лит. А, пом. 3, Санкт-Петербург, РФ, 190005.

Тел./факс (812) 676-18-13

Email: spb@draga.ru

Лицензия № 045-13996-000001 от 26.12.2003 выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг России 26.12.2003 г. без ограничения срока действия (бланк ЦБ РФ).

Перечень существенных фактов, раскрытых обществом в отчетном периоде в соответствии со ст. 30 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ.

Таблица № 2

№	Содержание сообщения	Дата публикации сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
1.	Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц	10.01.2018	10.01.2017	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
2.	Сообщение о существенном факте «Сведения о проведении заседания Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента и его повестке дня»	10.01.2018	10.01.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
3.	Сообщение о существенном факте «Сведения о принятых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента решениях»	12.01.2018	12.01.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
4.	Сообщение о существенном факте «Сведения о проведении заседания Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента и его повестке дня»	08.02.2018	08.02.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380

№	Содержание сообщения	Дата публикации сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
5.	Сообщение о существенном факте «Сведения о принятых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента решениях»	09.02.2018	09.02.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
6.	Сообщение о существенном факте «Раскрытие эмитентом ежеквартального отчета»	14.02.2018	14.02.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
7.	Сообщение о существенном факте «Сведения о проведении заседания Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента и его повестке дня»	02.03.2018	02.03.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
8.	Сообщение о раскрытии акционерным обществом на странице в сети Интернет годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности	06.03.2018	06.03.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
9.	Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц	02.04.2018	02.04.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
10.	Сообщение о существенном факте «Сведения о проведении заседания Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента и его повестке дня»	20.04.2018	20.04.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
11.	Сообщение о существенном факте «Сведения о проведении заседания Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента и его повестке дня»	25.04.2018	25.04.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
12.	Сообщение о существенном факте «Созыв общего собрания участников (акционеров)»	27.04.2018	27.04.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
13.	Сообщение о существенном факте «Сообщение о дате, на которую определяются лица, имеющие право на осуществление прав по именным эмиссионным ценным бумагам»	27.04.2018	27.04.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
14.	Корректировка: Сообщение о существенном факте «Сообщение о дате, на которую определяются лица, имеющие право на осуществление прав по именным эмиссионным ценным бумагам»	27.04.2018	27.04.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
15.	Сообщение о существенном факте «Сведения о принятых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента решениях»	28.04.2018	28.04.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
16.	Сообщение об изменении или корректировке информации, ранее опубликованной в Ленте новостей	03.05.2018	04.05.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
17.	Сообщение о существенном факте «Раскрытие эмитентом ежеквартального отчета»	14.05.2018	14.05.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
18.	Сообщение о существенном факте «Сведения о проведении заседания Совета директоров (наблюдательного	18.05.2018	18.05.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380

№	Содержание сообщения	Дата публикации сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
	совета) эмитента и его повестке дня»			
19.	Сообщение о существенном факте «Сведения о принятых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента решениях»	18.05.2018	18.05.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
20.	Сообщение о существенном факте «Сведения о проведении заседания Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента и его повестке дня»	22.05.2018	23.05.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
21.	Сообщение о существенном факте «Сведения о принятых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента решениях»	25.05.2018	25.05.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
22.	Сообщение о существенном факте «Сведения о появлении лица, контролирующего эмитента»	09.06.2018	09.06.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
23.	Сообщение о существенном факте «Сведения о проведении заседания Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента и его повестке дня»	15.06.2018	15.06.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
24.	Сообщение о существенном факте «Сведения о проведении заседания Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента и его повестке дня»	18.06.2018	18.06.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
25.	Сообщение о существенном факте «Сведения о принятых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента решениях»	19.06.2018	19.06.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
26.	Сообщение о существенном факте «Сведения о принятых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента решениях»	19.06.2018	19.06.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
27.	Сообщение о раскрытии акционерным обществом на странице в сети Интернет годового отчета	19.06.2018	19.06.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
28.	Сообщение о существенном факте «Сведения о принятых общим собранием участников (акционеров) эмитента решениях»	19.06.2018	19.06.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
29.	Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц	02.07.2018	02.07.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
30.	Корректировка: Сообщение о существенном факте «Сведения о проведении заседания Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента и его повестке дня»	03.08.2018	03.08.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
31.	Сообщение об изменении или корректировке информации, ранее опубликованной в Ленте новостей	07.08.2018	07.08.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
32.	Корректировка: Сообщение о существенном факте «Созыв общего собрания участников (акционеров) эмитента»	07.08.2018	07.08.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
33.	Корректировка: Сообщение о существенном факте «Сообщение о дате, на которую определяются лица, имеющие право на осуществление прав по именованным эмиссионным ценным бумагам»	07.08.2018	07.08.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380

№	Содержание сообщения	Дата публикации сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
34.	Корректировка: Сообщение о существенном факте «Сведения о принятых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента решениях»	07.08.2018	07.08.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
35.	Сообщение об изменении или корректировке информации, ранее опубликованной в Ленте новостей	13.08.2018	13.08.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
36.	Сообщение об изменении или корректировке информации, ранее опубликованной в Ленте новостей	13.08.2018	13.08.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
37.	Сообщение об изменении или корректировке информации, ранее опубликованной в Ленте новостей	13.08.2018	13.08.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
38.	Сообщение о существенном факте «Раскрытие эмитентом ежеквартального отчета»	14.08.2018	14.08.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
39.	Сообщение о существенном факте «Сведения о проведении заседания Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента и его повестке дня»	07.09.2018	07.09.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
40.	Сообщение о существенном факте «Сведения о принятых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента решениях»	17.09.2018	17.09.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
41.	Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц	02.10.2018	02.10.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
42.	Сообщение о существенном факте «Сведения о проведении заседания Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента и его повестке дня»	10.10.2018	10.10.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
43.	Сообщение о существенном факте «Сведения о принятых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента решениях»	12.10.2018	12.10.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
44.	Сообщение о существенном факте «Сведения о проведении заседания Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента и его повестке дня»	16.10.2018	16.10.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
45.	Сообщение о существенном факте «Сведения о принятых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента решениях»	16.10.2018	16.10.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
46.	Сообщение о существенном факте «Сведения о принятых общим собранием участников (акционеров) эмитента решениях»	16.10.2018	16.10.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
47.	Сообщение о существенном факте «Сведения о проведении заседания Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента и его повестке дня»	07.11.2018	07.11.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
48.	Сообщение о существенном факте «Раскрытие эмитентом ежеквартального отчета»	14.11.2018	14.11.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
49.	Сообщение о существенном факте «Сведения о принятых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента решениях»	14.11.2018	15.11.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
50.	Сообщение о существенном факте «Сведения о проведении заседания Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента и его повестке дня»	24.12.2018	24.12.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380
51.	Сообщение о существенном факте	25.12.2018	26.12.2018	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380

№	Содержание сообщения	Дата публикации сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
	«Сведения о принятых общим собранием участников (акционеров) эмитента решениях»			disclosure.ru/portal/company.aspx?id=380

2. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2018 ГОДУ

№	Показатели	Ед. изм.	2017 год	2018 год		Отклонение (+/- к 2017г.)	5
				план	факт		
1	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (стр. 2110 «Отчета о финансовых результатах»)	тыс. руб.	376 495,00	301 750,00	324 409,00	-52 536,00	-14%
2	Выручка от продажи проектно - изыскательских работ (стр. 2111 «Отчета о финансовых результатах»)	тыс. руб.	240 954,00	173 448,00	195 219,00	-45 736,00	-19%
3	<i>в том числе:</i>						
	собственными силами	тыс. руб.	105 668,00	125 915,00	70 769,00	-34 899,00	-33%
	субподрядные работы	тыс. руб.	135 286,00	47 533,00	124 450,00	-10 836,00	-8%
3	Средняя численность Общества	чел.	351,00	223,00	183,00	-168,00	-48%
4	Среднемесячная выработка одного работающего	тыс. руб./ (чел * месяц)	25,00	47,05	32,23	7,23	29%
5	Себестоимость проданных работ, услуг (включая управленческие расходы) <i>в том числе:</i>	тыс. руб.	657 687,00	533 083,00	532 012,00	-125 675,00	-19%
	ПИР собственными силами	тыс. руб.	500 770,00	470 030,00	391 776,00	-108 994,00	-22%
	ПИР субподрядные работы	тыс. руб.	135 286,00	47 533,00	124 450,00	-10 836,00	-8%
	прочее		21 631,00	15 520,00	15 786,00	-5 845,00	-27%
6	Прибыль до налогообложения (стр. 2300 «Отчета о финансовых результатах»)	тыс. руб.	-214 142,00	31,00	-202 350,00	11 792,00	-6%
7	Налог на прибыль	тыс. руб.	4 734,00	0,00	212,00	-4 522,00	-96%
8	Чистая прибыль отчетного периода	тыс. руб.	-185 646,00	31,00	-187 038,00	-1 392,00	1%

В 2018 году выручка от продажи проектно-изыскательских работ, сформированная в соответствии с объемами выполненных проектно-изыскательских работ в течение отчетного периода, составила 195 219 тыс. руб. и уменьшилась по сравнению с 2017 годом на 19%. Объем проектно-изыскательских работ, выполненный собственными силами, снизился относительно 2017 года на 33 %.

Структура выполненных проектно-изыскательских работ - следующая:

- предпроектные, проектные и изыскательские работы – 97 996 тыс. руб.;
- авторский надзор 97 223 тыс. руб.

Средняя численность по итогам отчетного года уменьшилась на 48 % и составила 183 человек. Решение ПАО «Газпром» о реорганизации проектного комплекса и создании единой проектной организации, осуществляющей деятельность по проектированию объектов газовой отрасли, приводит к сокращению численности сотрудников общества в связи с переходом во вновь созданную компанию.

Себестоимость выполненных проектно-изыскательских работ, проданных услуг по данным бухгалтерской отчетности в 2018 году относительно предыдущего отчетного периода уменьшилась на 19 % в основном за счет сокращения фонда оплаты труда и соответствующих выплат, а также страховых взносов во внебюджетные фонды в связи с сокращением численности.

Учитывая все затраты предприятия, убыток до налогообложения по итогам 2018 года сформировался на уровне 202 350 тыс. руб., чистый убыток составил 187 038 тыс. руб.

3. ИТОГИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2018 ГОДУ

3.1. Основные виды производственной деятельности общества

Основные заказчики объектов проектирования в 2018 году

тыс. руб.

Заказчик	Выполнено ПИР в 2018 году
ПАО "Газпром"	178 436
ООО "Газпром инвест"	13 208
ООО "Газпром проектирование"	3 575

Объем продукции по основным объектам проектирования в 2018 году

тыс. руб.

Заказчик	Наименование основных объектов проектирования	Всего	АО «Гипро спецгаз»	Субподряд
ПАО «Газпром», ООО «Газпром инвест»	Выполнение проектно-изыскательских работ по объекту Терминал по приему, хранению и регазификации сжиженного природного газа (СПГ) в Калининградской области	69 812	2 825	66 988
ПАО «Газпром», ООО «Газпром инвест»	Авторский надзор за строительством объекта Терминал по приему, хранению и регазификации сжиженного природного газа (СПГ) в Калининградской области	23 078	7 371	15 707
ПАО «Газпром», ООО «Газпром инвест»	АН за работами, связанными с частичной ликвидацией объекта "Терминал, включая портфлот и навигационное обеспечение" в составе стройки "Терминал по приему, хранению и регазификации сжиженного природного газа (СПГ) в Калининградской области	806,7		806,7
ПАО «Газпром», ООО «Газпром инвест»	Выполнение инженерных изысканий и разработка проектной документации по объекту "Лупинги газопровода Грязовец-Выборг с целью замыкания второй нитки на участке Грязовец-Волхов".	7 674	151	7 523
ПАО «Газпром», ООО «Газпром инвест»	Выполнение работ по проектированию "Строительство ГРС Лаголово и перемычки между МГ Белоусово - Ленинград и МГ Кохтла - Ярве – Ленинград	7 179	1 030	6 149
	авторский надзор "Строительство ГРС Лаголово и перемычки между МГ Белоусово- Ленинград и МГ Кохтла - Ярве – Ленинград	5 828	5 828	

Заказчик	Наименование основных объектов проектирования	Всего	АО «Гипро спецгаз»	Субподряд
	Авторский надзор за строительством и вводом в эксплуатацию объекта "Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки-Анапа"	5 729	5 729	
	Разработка проектной документации по объекту «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток»	5 811	5 811	
	Разработка рабочей документации по объекту "Система магистральных газопроводов Ухта-Торжок. II нитка (Ямал)	174	3	171
	Авторский надзор за строительством объекта: "Переход через реку Вымь" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Ухта - Торжок.	931	931	
	Авторский надзор "Система магистральных газопроводов Ухта - Торжок. II нитка (Ямал)"	29 640	29 640	
	Осуществление авторского надзора за строительством объекта КС «Новоприводинская» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Ухта – Торжок. II нитка (Ямал)	5 781	5 781	
	авторский надзор за строительством объекта КС «Новоюбилейная» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Ухта – Торжок. II нитка (Ямал)	432	432	
	АН за строительством объекта «1 этап: Реконструкция МГ «Серпухов-Ленинград» и МГ «Белоусово-Ленинград» от Невского ПХГ до проектируемой КС «Новгород» с подключением реконструируемых участков и действующих МГ» в составе стройки «Реконструкция МГ «Серпухов-Ленинград» и МГ «Белоусово-Ленинград».	17 134		17 134
	ПИР Расширение мощности газопровода Россия-Турция на участке Изобильное-Джугба	27,3	27,3	
	авторский надзор за строительством объекта «Реконструкция МГ «Кохтла-Ярве-Ленинград», 1 и 2 нитки» в составе стройки «Реконструкция МГ «Кохтла-Ярве-Ленинград», 1 и 2 нитки	8 488	932	7 556

Заказчик	Наименование основных объектов проектирования	Всего	АО «Гипро спецгаз»	Субподряд
	ПИР по объекту "Реконструкция действующих и строительство новых объектов водорассольного комплекса, водозабора и сброса рассола в Балтийское море, Калининградского ПХГ до проектного активного объема 800 млн. куб. м."	843	843	
	Разработка сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов "Подземные резервуары 6Т, 7Т, 8Т, 14Т" в составе стройки "Реконструкция действующих и строительство новых объектов водорассольного комплекса, водозабора и сброса рассола в Балтийское море, Калининградского ПХГ"	200	200	
	ПИР по объекту "Увеличение подачи газа в юго-западные районы Краснодарского края"	3 575	1 160	2 415
	АН за строительством объектов «Магистральный газопровод» в составе стройки «Увеличение подачи газа в юго-западные районы Краснодарского края Краснодарского края»	1 031	1 031	

Кроме выполнения проектно-изыскательских работ в 2018 году Общество оказывало прочие услуги на сумму 129 190 тыс. руб.:

Заказчик	Наименование услуг	Стоимость услуг, тыс. руб.
ООО «Газпром проектирование»	Предоставление имущества в аренду	125 452
Прочие	Предоставление имущества в аренду	3 738

3.2. Энерго - и теплообеспечение, водоснабжение

Энерго- и водопотребление общества

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 год	2018 год		Отклонение от 2017 года	
			отчет	план	отчет	+-	%
1.	Потребление электроэнергии, всего,	млн кВт•ч	1,023	2,1	0,961	-0,062	-7
	<i>из них:</i> собственная выработка	млн кВт•ч					
2.	Тепловая энергия, всего,	млн Гкал	0,001	0,003	0,001	-	-
	<i>из них:</i> собственная выработка	млн Гкал					

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 год	2018 год		Отклонение от 2017 года	
			отчет	план	отчет	+,-	%
	<i>из них:</i> котельными	млн Гкал					
	котлами-утилизаторами	млн Гкал					
3.	Водопотребление, всего,	млн м ³	0,0065	0,01	0,0062	-0,0003	-18
	<i>из них:</i> собственная добыча	млн м ³					
4.	Водоотведение, всего,	млн м ³	0,0065	0,01	0,0062	-0,0003	-10
	<i>из них:</i> на собственные КОС	млн м ³					

Техническое обслуживание и ремонт объектов энергетического хозяйства

млн. руб.

№	Виды технического обслуживания и ремонта	2017 г. отчет	2018 г.		Отклонение от 2017 г.	
			план	отчет	+,-	%
1.	Капитальный ремонт энергетического оборудования	-	-	-		
2.	Капитальный ремонт зданий и сооружений энергетических объектов	-	-	-		
3.	Техническое обслуживание энергетического оборудования	1,5	1,2	1,11	0,39	26%
4.	Профилактическая наладка энергетического оборудования	Своими силами	Своими силами	Своими силами		
5.	Диагностика энергетического оборудования	0,11	0,15	0,11	-	-
6.	Добровольные энергетические обследования	-	-	-		

Краткий анализ результатов эксплуатации в отчетном году объектов энергохозяйства: нарушения в работе объектов энергохозяйств (аварии, инциденты, их причины и виновники); выполнение плановых объемов работ по техническому обслуживанию и ремонту; выполнение плановых объемов работ по реконструкции и модернизации объектов энергохозяйств; основные подрядные организации, виды и объемы работ выполняемых ими работ; прочее.

3.3 Технологический транспорт

АО «Гипроспецгаз», в связи с реорганизацией проектного комплекса ПАО «Газпром», не привлекает автомобильный транспорт для выполнения изыскательских работ, использует его только для ведения хозяйственной деятельности предприятия.

Автомобильный транспорт, незадействованный для проведения изыскательских работ в обществе, привлекался в 2018 году для выполнения аналогичных работ в ООО «Газпром проектирование» по заключенным договорам аренды и оказания услуг по предоставлению техники с экипажем и без экипажа. В 2018 году по договорам оказания услуг объем привлечения транспорта общества составил 76% от общего объема его использования.

В соответствии с планом мероприятий по предупреждению дорожно-транспортных происшествий в организациях ПАО «Газпром», утвержденного заместителем начальника департамента – начальником управления Д.В. Пономаренко от 21.07.2018 года, в обществе реализована программа по оснащению грузовых транспортных средств техническими средствами контроля, обеспечивающими непрерывную регистрацию параметров движения транспортных средств и режима труда и отдыха водителей. Своевременно проводится обучения водительского состава и механиков. Транспортные средства содержатся в технически исправном состоянии.

Структура технологического транспорта

ед.

Вид оборудования	Количество транспортных средств в соответствии с Табелем оснащённости	Транспортные средства							
		Всего	Находящиеся на балансе на 01.01.2019	из гр.4 использующие газ в качестве моторного топлива	из гр.4 оснащенные системой спутниковой навигации ГЛОНАСС	Взятые в аренду	Приобретенные в 2018 году	из гр.8 использующие газ в качестве моторного топлива	Привлекаемые по договорам оказания услуг сторонними организациями
1	2	3=4+7	4	5	6	7	8	9	10
Грузовые автомобили, всего	26	26	26	-	-	-	-	-	11
<i>из них:</i> импортные	3	3	3						2
Автобусы и микроавтобусы, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>из них:</i> импортные	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Легковые автомобили, всего	14	14	14	-	-	-	-	-	5
<i>из них:</i> импортные	5	5	5	-	-	-	-	-	1
Спецтехника на автомобильном шасси, всего	5	5	5	-	-	-	-	-	2
<i>из них:</i> импортные	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прицепы и полуприцепы, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>из них:</i> импортные	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Строительно-дорожные машины, всего	1	1	1	-	-	-	-	-	-
<i>из них:</i> импортные	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подъемно-транспортные машины	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>из них:</i> импортные	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вспомогательное оборудование, всего	9	9	9	-	-	-	-	-	3

Вид оборудования	Количество транспортных средств в соответствии с Табелем оснащенности	Транспортные средства							
		Всего	Находящиеся на балансе на 01.01.2019	из гр.4 использующие газ в качестве моторного топлива	из гр.4 оснащенные системой спутниковой навигации ГЛОНАСС	Взятые в аренду	Приобретенные в 2018 году	из гр.8 использующие газ в качестве моторного топлива	Привлекаемые по договорам оказания услуг сторонними организациями
1	2	3=4+7	4	5	6	7	8	9	10
погрузчики	1	1	1	-	-	-	-	-	1
снегоходы	8	8	8	-	-	-	-	-	2
прицепные агрегаты	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Объем технического обслуживания и капитального ремонта
технологического транспорта**

ед.

Вид оборудования	Вид работ	2017 год факт		2018 год			
		Всего	из них: использующие газ в качестве моторного топлива	план		факт	
				Всего	из них: использующие газ в качестве моторного топлива	Всего	из них: использующие газ в качестве моторного топлива
1	2	3	4	5	6	7	8
Грузовые автомобили	ТО и ТР	116	-	150	-	94	-
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Спецтехника на автомобильном шасси	ТО и ТР	12	-	20	-	2	-
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Прицепы и полуприцепы	ТО и ТР	-	х	-	х	-	х
	капремонт	-	х	-	х	-	х
Строительно-дорожные машины	ТО и ТР	1	-	1	-	1	-
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Автобусы и микроавтобусы	ТО и ТР	-	-	-	-	-	-
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Легковые автомобили	ТО и ТР	101	-	120	-	43	-
	капремонт	-	-	-	-	-	-

Затраты на техническое обслуживание и капитальный ремонт технологического транспорта

тыс. руб.

Вид оборудования	Вид работ	2017 г. факт		2018 г.			
		собств. силы	подр. способ	план		факт	
				собств. силы	подр. способ	собств. силы	подр. способ
Грузовые автомобили	ТО и ТР	1169	93	1700	1200	623	0
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Спецтехника на автомобильном шасси	ТО и ТР	21	61	180	300	3	0
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Прицепы и полуприцепы	ТО и ТР	-	-	-	-	-	-
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Строительно-дорожные машины	ТО и ТР	3	0	20	0	3	0
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Автобусы и микроавтобусы	ТО и ТР	-	-	-	-	-	-
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Легковые автомобили	ТО и ТР	761	863	1600	1400	456	497
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Всего	ТО и ТР	1954	1017	3500	2900	1085	497

Техническое обслуживание и текущий ремонт автотранспорта в 2018 году производился как на специализированных станциях технического обслуживания, так и собственными силами Общества. Работы по техническому обслуживанию и текущему ремонту выполнялись сторонними организациями, на основании заключенных договоров, Капитальные ремонты техники не проводились. Затраты на техническое обслуживание и текущий ремонт технологического транспорта указаны с учетом затрат по приобретению запасных частей, комплектующих, материалов и оплату услуг специализированных станциях технического обслуживания за оказанные услуги.

3.4 Хозяйственная деятельность

В 2018 году функции материально-технического обеспечения Общества выполняла Служба эксплуатации зданий и сооружений. Службы технической эксплуатации выполняла лишь разовые закупки за наличный расчет, необходимые для выполнения функций, возложенных на Службу технической эксплуатации в размере 30953,00 руб., в т.ч.:

6586,00 руб. в октябре;

8604,00 руб. в ноябре;

15763,00 руб. в декабре.

3.5. Капитальный ремонт основных средств

В 2018 году Службой технической эксплуатации капитальный ремонт основных средств не производился.

3.6. Работы подсобно-вспомогательных служб

В 2018 году в Обществе силами работников службы технической эксплуатации проводились следующие работы:

- текущий косметический ремонт производственных помещений;
- текущий ремонт мебели и хозяйственного инвентаря Общества.

Силами сторонних организаций, с которыми заключены договоры на обслуживание, – обслуживание и текущий ремонт оборудования, установленного на территории Общества (кондиционеры, аппараты питьевой воды, раздвижные двери, системы пожарной и охранной сигнализации).

4. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Выполнение Программы природоохранных мероприятий

Наименование показателя	Ед. изм.	План	Факт
Количество выполненных природоохранных мероприятий, из них:	ед.	3	3
направленных на достижение Корпоративных экологических целей	ед.	3	3

Достижение экологических целей АО «Гипроспецгаз»

Экологическая цель	Целевой показатель		Оценка степени достижения экологической цели в отчетном году (достигнута / не достигнута), основные выполненные мероприятия
	Базовый уровень	Фактический, за отчетный год	
1. Обеспечение наличия разрешительной документации в области охраны окружающей среды у АО «Гипроспецгаз»	Ревизия документов, разработка и утверждение нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, нормативов предельно допустимых выбросов	Обеспечено наличие действующих нормативов предельно допустимых выбросов и разрешений на выброс, расторгнуты договора на проектирование нормативов образования отходов в связи с изменениями федерального законодательства	достигнута
2. Снижение степени загрязнения окружающей среды производственной деятельностью АО «Гипроспецгаз»	Оформление договоров на оказание услуг по обслуживанию автотранспорта, вывозу и размещению отходов	Оформление договоров на оказание услуг по обслуживанию автотранспорта, вывозу и размещению отходов	достигнута
3. Обеспечение соблюдения экологических и санитарных требований по временному хранению отходов	Соблюдение периодичности вывоза отходов	Соблюдение периодичности вывоза отходов	достигнута

С целью усиления работ по экологии, руководство общества направляет ответственных лиц на курсы повышения квалификации и семинары по темам: охрана окружающей среды, обеспечение экологической безопасности, безопасное обращение с отходами и др.

Проводится работа на выявление степени загрязнения окружающей среды производственной деятельностью АО «Гипроспецгаз». Специалисты по экологии общества в

своей работе руководствуются документами федерального значения, правительства Санкт-Петербурга и Ленинградской области, нормативными документами ПАО «Газпром» и документами разработанными специализированными организациями по вопросам образования отходов, охране атмосферного воздуха, сточным водам и питьевой воде и др. Проводится работа по оформлению договоров на оказание услуг по обслуживанию автотранспорта, вывозу отходов, паспортизации отходов и др.

Обществом соблюдается периодичность вывоза отходов, что позволяет обеспечить соблюдение экологических и санитарных требований по временному хранению отходов и законодательства РФ в области охраны окружающей природной среды.

Основные показатели деятельности АО «Гипроспецгаз» по охране окружающей среды

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 год	2018 год	Отклонение от 2017 года	
					+, -	%
1.	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу, всего, <i>из них:</i>	тонн	0,567	0,741	+0,174	+30
	— сверхнормативные	-«-	0,000	0,146	+0,146	+100
2.	Выбросы парниковых газов в CO ₂ -эквиваленте	-«-	0,000	0,000	0	0
3.	Масса загрязняющих веществ, сброшенных в поверхностные водные объекты всего, <i>из них:</i>	-«-	0,000	0,000	0	0
	— сверхнормативная	-«-	0,000	0,000	0	0
4.	Образовано отходов всего	-«-	90,77	51,59	-39,18	-43
5.	Размещено отходов всего, <i>из них:</i>	-«-	76,44	50,26	-26,18	-34
	— размещено отходов сверх установленных лимитов	-«-	22,12	50,26	+28,14	+127
6	Затраты на охрану окружающей среды, всего (сумма строк 7, 8, 9), в том числе:	тыс. руб.	43,587	95,500	+51,913	+119
7.	Текущие (эксплуатационные) затраты на мероприятия по охране окружающей среды	-«-	0,000	0,000	0,000	0
8.	Оплата услуг природоохранного назначения всего, <i>из них:</i>	-«-				
	- затраты на разработку и согласование природоохранной документации	-«-	43,587	95,500	+51,913	+119
	- затраты на производственный экологический контроль и мониторинг	-«-	0,000	0,000	0,000	0
9.	Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	-«-	0,000	0,000	0,000	0
10.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду, всего , в том числе:	тыс. руб.	144,450	0,634	-143,816	-99,99
	- за допустимое воздействие (выбросы, сбросы, размещение отходов)	-«-	107,170	0,023	107,147	-99,99
	- за сверхнормативное воздействие (выбросы, сбросы, размещение отходов)	-«-	37,280	0,611	-36,669	-99,98
11.	Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды	-«-	0,000	0,000	0	0
12.	Количество проверок в области охраны	ед.	1	0	-1	-100

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 год	2018 год	Отклонение от 2017 года	
					+, -	%
	окружающей среды государственными надзорными органами					
13.	Количество нарушений природоохранного законодательства по результатам проверок государственных надзорных органов	-«-	1	0	-1	-100
14.	Штрафы, уплаченные за нарушение природоохранительного законодательства	тыс. руб.	30,000	0,000	-30	-100
15.	Возмещено вреда окружающей среде, всего	-«-	0,000	0,000	0	0

5. ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ НЕЗАВИСИМОСТЬ И ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЕ

5.1. Техническое регулирование, стандартизация и управление качеством

5.1.1 Техническое регулирование и стандартизация

Таблица 1

Участие в работах по техническому регулированию и стандартизации

№ п/п	Наименование показателей	Количество за отчетный период, шт.	Примечание
1	2	3	4
-	-	0	-

Таблица 2

Рассмотренные дочерним обществом (организацией) проекты Технических регламентов

№ п/п	Наименование проекта Технического регламента	Организация, представившая Технический регламент на рассмотрение	Реквизиты письма, с которым поступил Технический регламент	Реквизиты письма с ответом по результатам рассмотрения Технического регламента
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

Таблица 3

Рассмотренные дочерним обществом (организацией) проекты межгосударственных стандартов (ГОСТ) и национальных стандартов (ГОСТ Р, СТБ, АСТ, КМС)

№ п/п	Наименование проекта нормативного документа	Организация-разработчик нормативного документа	Реквизиты письма с ответом по результатам рассмотрения	Краткий результат рассмотрения
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

Таблица 4

Рассмотренные дочерним обществом (организацией) прочие проекты внешних нормативных документов (своды правил, постановления Правительства, стандарты сторонних организаций, руководящие документы, руководства по безопасности и пр.)

№ п/п	Наименование проекта нормативного документа	Организация-разработчик нормативного документа	Реквизиты письма с ответом по результатам рассмотрения	Краткий результат рассмотрения
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

Таблица 5

Рассмотренные дочерним обществом (организацией) проекты нормативных документов Системы стандартизации ПАО «Газпром»

№ п/п	Наименование проекта нормативного документа	Организация-разработчик нормативного документа	Реквизиты письма с ответом по результатам рассмотрения	Краткий результат рассмотрения
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

5.1.2 Управление качеством

В Обществе с 1998 г. года внедрена и действует система менеджмента качества (далее – СМК).

Характеристика СМК Общества приведена далее в таблице.

Таблица 1

Сведения о системе менеджмента качества

№ п/п	Область применения СМК	Численность работников, входящих в область применения СМК	Соответствие стандарту	Соответствие стандарту СТО Газпром 9001	Соответствие СМК другим стандартам на системы менеджмента качества
1	2	3	4	5	6
1.	Инженерные изыскания, проектирование и авторский надзор за строительством трубопроводов и сопутствующих инфраструктур для нефтяной и газовой промышленности.	Работники АО «Гипроспецгаз» в соответствии с организационной структурой и штатным расписанием Общества	Сертификат соответствия системы менеджмента требованиям стандарта ISO 9001:2008, срок действия до 31 мая 2017, выдан органом по сертификации систем менеджмента С-Петербургским филиалом общества «Регистр Ллойда Европы, Ближнего Востока и Африки» Сертификат соответствия системы менеджмента требованиям стандарта ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015), регистрационный номер сертификата РОСС RU.ИК90.К00188, срок действия до 26.05.2020 при проведении планового инспекционного контроля каждый год, выдан органом по сертификации систем менеджмента качества ООО «ПромСтройСертификация» (система сертификации ГОСТ Р).	—	—

Таблица 2

Сведения о совершенствовании системы менеджмента качества

№ п/п	Мероприятие	Исполнитель (собственные силы/ сторонняя организация)
1	2	3
1.	Участие в учебном курсе «Внутренний аудитор систем менеджмента качества на базе стандарта ISO 9001:2015 (IRCA)»	Lloyd, Register, Спб филиал

Таблица 3

Сведения о подтверждении соответствия системы менеджмента качества со стороны органов по сертификации систем менеджмента

№ п/п	Подтверждение соответствия СМК требованиям ISO 9001	Количество выявленных несоответствий	Решение органа по сертификации	Подтверждение соответствия СМК требованиям СТО Газпром 9001	Количество выявленных несоответствий	Решение органа по сертификации
1	2	3	4	5	6	7
1.	1 плановая проверка СМК Общества по требованиям стандарта ГОСТ Р ИСО 9001-2015	2 (категория - уведомление)	Подтвердить сертификат, выполнение корректирующих действий будет проверено при проведении второй инспекционной проверки в 2019 году	—	—	—

В Обществе отсутствует интегрированная система менеджмента качества.

6. ПЕРСОНАЛ

6.1. Численность, состав, движение и обучение работников

Фактическая списочная численность персонала общества на 31.12.2018 составила 144 человека. Средняя численность за 2018 год составила 183 человека, при запланированной численности 260 человек.

Численность, состав, движение работников

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2017 г.	2018
	Численность работающих на 31.12.2018	чел.	246	144
	Численность принятых работников	чел.	28	24
	Численность уволенных работников	чел.	143	126
	Укомплектованность штата	%	100	92,70
	Оборот по выбытию	%	49,83	75,45
	Коэффициент восполнения кадров	%	19,58	19,05
	Сменяемость	%	9,8	14,37
	Текучесть	%	17,4	28,74

В 2018 году списочная численность работников общества уменьшилась на 102 человека. Принято в 2018 году 24 человека. Уволились в течение отчетного периода 126 человек. Из них: 28 работников уволились в связи с переводом в Санкт-Петербургский филиал ООО «Газпром проектирование». По собственному желанию - 39 работников, из них: 3 работников уволились в связи с уходом на пенсию по возрасту, 41 работник уволился по соглашению сторон, из них 32 в связи с уходом на пенсию по возрасту, 14 работников - в связи с неудовлетворенностью заработной платы. В связи с ликвидацией обособленного подразделения в г. Краснодаре уволились 4 работника.

В связи с реформированием проектного комплекса ПАО «Газпром» и завершением проектно-изыскательской деятельности в АО «Гипроспецгаз» продолжается сокращение численности, оборот по выбытию увеличился в 0,5 раза.

Обучение работников

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 г.		2018 г.	
			план*	факт	план*	факт
1.	Прошли обязательное обучение, всего, <i>в том числе:</i>	чел.		21		63
	руководители, специалисты и другие служащие	-«-		171		30
	рабочие	-«-		42		33
2.	Затраты на обязательное обучение	тыс. руб.		658,62		209,00
3.	Прошли целевое (опережающее) обучение, всего, <i>в том числе:</i>	чел.		1		0
	руководители, специалисты и другие служащие	-«-		1		0
	рабочие	-«-		0		0
4.	Затраты на целевое (опережающее) обучение, всего	тыс. руб.		44,30		00,00
5.	Прошли периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений, навыков), всего, <i>в том числе:</i>	чел.		47		1
	руководители, специалисты и другие служащие	-«-		9		0
	рабочие	-«-		38		1
6.	Затраты на периодическое обучение (получение	тыс. руб.		107,40		20,00

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 г.		2018 г.	
			план*	факт	план*	факт
	дополнительных профессиональных знаний, умений и навыков)					
7.	Прошли обучение руководители, специалисты и другие служащие по программам профессиональной переподготовки и повышения квалификации	чел.		70		27
8.	Прошли обучение рабочие по программам профессиональной подготовки, переподготовки (в том числе: вторым/смежным профессиям) и повышения квалификации	-«-		80		34
9.	Всего затраты по статье «Услуги по подготовке кадров»	тыс. руб.		810,32		229.00

Выполнение стратегических целевых показателей

(утвержденных Программой развития ПАО «Газпром на 10 лет)

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2017 г.		2018 г.	
			СЦП	факт	СЦП	факт
1.	Число работников, прошедших профессиональную подготовку (для рабочих), переподготовку и повышение квалификации/ среднесписочная численность персонала в год, всего,	%		61		36
	<i>в том числе</i> по категориям персонала:					
	руководители, специалисты и другие служащие/ среднесписочной численности руководителей, специалистов и других служащих	-«-	80,0	38	17	23
	рабочие/ среднесписочная численность рабочих	-«-	50,0	51	29	65
2.	Среднее количество часов, затраченное работниками на все виды обучения в течение года, всего,	час.		35		60
	<i>в том числе</i> по категориям персонала:					
	руководители, специалисты и другие служащие	-«-	40,0	46	45	38
	рабочие	-«-	90,0	23	19	22

Показатели взаимодействия с вузами

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 г.	2018 г.	
			факт	план*	факт
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на образовательные услуги вузов по программам дополнительного профессионального образования (без учета командировочных расходов)	тыс. руб.	0		0
2.	Численность работников, прошедших обучение по программам дополнительного профессионального образования (повышения квалификации и проф. переподготовки) в вузах	чел.	0		0
3.	Численность студентов высших учебных заведений, прошедших производственную / преддипломную практику на базе дочернего общества	-«-	6		0
4.	Численность целевых студентов, обучающихся в высших учебных заведениях, всего,	-«-	2		0

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 г.		2018 г.	
			факт	план*	план*	факт
	<i>из них:</i> магистров, обучающихся в опорных вузах	-«-	0			0
5.	Численность выпускников учебных заведений высшего и среднего профессионального образования, принятых на работу в дочернее общество после окончания учебных заведений	-«-	0			0
6.	Доля выпускников ВУЗов и ССУЗов, принятых на работу в дочерние общества после окончания образовательных организаций в общей численности принятых работников	%	0			0
7.	Доля выпускников ВУЗов-партнеров в числе принятых на работу выпускников ВУЗов	-«-	0			0

Повышение квалификации работников общества осуществляется в соответствии с требованиями норм Трудового кодекса РФ и внутренними документами системы менеджмента качества не менее одного раза в 5 лет.

В связи с реформированием проектного комплекса ПАО «Газпром» и завершением проектно-изыскательской деятельности в АО «Гипроспецгаз» и существенным сокращением численности в 2018 году проводилось только обязательное обучение.

В 2018 году прошли профессиональное обучение руководители, специалисты и другие служащие, рабочие в количестве 64 человека, из них: обязательное обучение прошли 63 человека. Также профессиональное обучение прошел 1 рабочий.

В 2018 году в соответствии с планом ПАО «Газпром» обучение специалистов не проводилось, по плану общества прошли обучение 64 специалиста.

Затраты на обучение по итогам 2018 года составили 229,00 тыс. руб. Обучение проходили сотрудники по программе технические дисциплины – 19 человек. Из числа прошедших обучение 3 человека - в возрасте до 35 лет. В настоящее время в Обществе работает 1 кандидат наук.

Средний возраст работников составляет 50 лет.

На сегодняшний день в обществе работают 15 человек в возрасте до 35 лет.

В результате анализа отклонений фактических значений показателей в отчетном периоде от значений за предшествующий период факторов, отрицательно влияющих на их изменение, не выявлено.

Штатная численность работников общества на конец 2018 года составила 178 человек.

В АО «Гипроспецгаз» применяются 16 профессиональных стандартов, в отношении которых не установлена обязательность применения и 1 профессионального стандарта, в отношении которого установлена обязательность применения.

Штатная численность работников на конец 2018 года, на которых распространяется действие профессиональных стандартов, составляет 30 работников.

Процент охвата штатной численности утвержденными профессиональными стандартами составляет 16.9%.

Внесены дополнения в должностные инструкции работников, касающиеся области охраны труда.

6.2. Оплата труда

Таблица 1

Анализ среднемесячной заработной платы работников
(с учетом районного коэффициента и северной надбавки за работу в местностях с особыми климатическими условиями)

Наименование показателей	Всего по организации			в том числе: по повременно-премиальной системе оплаты труда		
	2017 г.	2018 г.	Отклонение, %	2017 г.	2018 г.	Отклонение, %
1	2	3	$4=(3-2)/2*100$	5	6	$7=(6-5)/5*100$
Среднемесячная заработная плата, тыс. руб.	67	71	+4,5%	67	71	+4,5%
в том числе: среднемесячная заработная плата рабочих, тыс. руб.	37,5	41,3	+10%	37,5	41,3	+10%
<i>Справочно:</i>						
Фонд начисленной заработной платы работникам, тыс. руб.	217 215,6	140 343	-35%	217 215,6	140 343	-35%
Среднесписочная численность работников списочного состава, чел.	287	167	-42%	287	167	-42%

В 2018 году среднемесячная заработная плата персонала выросла на 4,5%, что соответствует сценарными условиями, определенными ФЭД ПАО «Газпром», индексации расходов на оплату труда и социальные выплаты (4,6%). Фонд начисленной заработной платы сократился на 35 % в связи с сокращением производственного и административно-управленческого персонала на 42%.

6.3. Социальная политика

Основным документом, регулирующим вопросы социально-трудовых отношений, является Коллективный договор. В рамках Коллективного договора предусмотрены обязательства работодателя в части социальных льгот, гарантий и компенсаций, направленных на удержание квалифицированных работников общества:

- надбавка за стаж работы в обществе;
- материальная помощь к отпуску;
- материальная помощь сотрудникам (впервые вступающим в брак, при рождении ребенка, на погребение, одиноким матерям);
- единовременное вознаграждение в связи с юбилейными датами;
- единовременное вознаграждение за долголетнюю работу в обществе;
- добровольное медицинское страхование.

Эта система дополнительных стимулов основана на дифференцированном подходе к предоставлению льгот и компенсаций в зависимости от стажа работы, трудового вклада и качества работы.

Кроме того, Коллективным договором предусмотрены выплаты неработающим пенсионерам, Ветеранам Великой Отечественной Войны и жителям блокадного Ленинграда. Для них регулярно организовываются встречи с коллективом, праздничные мероприятия. В 2018 году неработающие пенсионеры получили материальную помощь, общая сумма которой составила 2 295 тыс. руб.

Согласно социальной политике общества в 2018 году были произведены следующие расходы:

• оплата расходов на медицинское обслуживание и добровольное медицинское страхование	5 466 тыс. руб.
• материальная помощь на ритуальные услуги	289 тыс. руб.
• материальная помощь сотрудникам к отпуску	5 927 тыс. руб.
• материальная помощь по семейным обстоятельствам	282 тыс. руб.
• оплата дополнительных отпусков	307 тыс. руб.
• премии к юбилейным датам	567 тыс. руб.
• материальная помощь неработающим пенсионерам	2 295 тыс. руб.
• новогодние подарки детям	85 тыс. руб.
• спортивно-оздоровительные и культурные мероприятия	190 тыс. руб.
• доплата матерям по уходу за ребенком до 3-х лет	271 тыс. руб.
• отчисления в профсоюзный комитет	270 тыс. руб.

Для оказания медицинской помощи сотрудникам общества в 2018 году со страховым обществом «Согаз» был заключен договор добровольного медицинского страхования. Медицинскими страховками были обеспечены все работники Общества списочного состава.

В соответствии с Коллективным договором, администрацией общества ежемесячно отчисляются денежные средства в размере 0,3 % от суммы должностных окладов работников общества на расчетный счет профсоюзного комитета для проведения социально-культурной деятельности среди работников и членов их семей.

7. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Сведения
о достижении целей ПАО «Газпром» в области охраны труда
и промышленной безопасности

№ п/п	Цели в области ОТ и ПБ	Ожидаемый результат при достижении цели	Срок достижения цели	Подразделение, ответственное за достижение результатов	Выполнение
1	2	3	4	5	6
1	Сохранение жизни и здоровья работников, том числе: - при передвижении на транспорте; - при работе на высоте; - при эксплуатации электроустановок	- отсутствие смертельного травматизма работников; - отсутствие пострадавших по причине ДТП; Кч=0 (по причине падения с высоты) Кч=0 (по причинам получения электротравм)	31.12.2018 31.12.2018 31.12.2018 31.12.2018	все подразделения АО «Гипроспецгаз» Транспортная служба, Обособленное подразделение г. Тосно ЛО отдел по ЭЗиС, Обособленное подразделение г. Тосно ЛО группа энергообеспечения	выполнено выполнено выполнено выполнено
2	Улучшение условий труда работников	Выполнение замеров вредных факторов на РМ (программа мероприятий по улучшению условий и охраны труда)	31.12.2018	Обособленное подразделение г. Тосно ЛО	выполнено
3	Обеспечение надёжной и эффективной работы опасных производственных объектов (ОПО)	Отсутствие на ОПО аварий, происшествий и инцидентов	31.12.2018	Обособленное подразделение г. Тосно ЛО, служба технической эксплуатации	выполнено
4	Обеспечение требований пожарной безопасности	Отсутствие пожаров	31.12.2018	служба по ЭЗиС, Обособленное подразделение г. Тосно ЛО, служба технической эксплуатации	выполнено
5	Повышение компетентности работников по охране труда и промышленной безопасности	Отсутствие случаев травматизма по причинам, связанным с недостатками в организации работ повышенной опасности	31.12.2018	служба по ЭЗиС, Обособленное подразделение г. Тосно ЛО, служба технической эксплуатации, специалист по ОТ	выполнено
6	Снижение смертности по причинам сердечно-сосудистых заболеваний	Отсутствие смертности на производстве по причине ССЗ	31.12.2018	все подразделения АО «Гипроспецгаз»	выполнено

№ п/п	Цели в области ОТ и ПБ	Ожидаемый результат при достижении цели	Срок достижения цели	Подразделение, ответственное за достижение результатов	Выполнение
1	2	3	4	5	6
	на рабочих местах				

СПРАВКА

о выполнении «Плана корректирующих и предупреждающих действий ПАО «Газпром» по охране труда, промышленной и пожарной безопасности на 2016-2018 гг.»

№ п/п	Цель или несоответствие	Корректирующие и предупреждающие действия	Информация о выполнении
1	Внести дополнение в План мероприятий по предупреждению дорожно-транспортных происшествий	Внести дополнение в План мероприятий по предупреждению дорожно-транспортных происшествий в дочерних обществах и организациях ПАО «Газпром», утверждённый 20.06.2014 заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым в части обеспечения безопасности перевозок персонала и грузов ПАО «Газпром» сторонними организациями	Выполнено
2	Правильное проведение процедуры идентификации опасностей и управления рисками	При проведении процедуры идентификации опасностей и управления рисками в соответствии с СТО Газпром 18000.1-002-2014 учитывать информацию о нежелательных событиях, произошедших в других компаниях, а также информацию о происшествиях, которые могли привести к ущербу здоровья работников, аварии или инциденту расследуемых в соответствии с Положением о расследовании происшествий.	Выполнено
3	В планах кроме мер коррекции, корректирующие действия, направленные на устранение причин несоответствий	Обеспечить наличие в планах корректирующих и предупреждающих действий, разработанных по результатам проведенного аудита и/или выявленных несоответствий при проведении административно - производственного контроля Ш-У уровня графу - «Причины выявленных несоответствий». В планах кроме мер коррекции, при необходимости указывать корректирующие действия, направленные на устранение причин несоответствий	Выполнено
4	Уменьшение количества несчастных случаев	При проведении расследований происшествий проводить оценку эффективности мероприятий по предупреждению несчастных случаев по видам работ (на высоте, падении, электробезопасности, погрузочно-разгрузочные работы и др.)	Выполняется
5	Повышение компетентности работников в области	Всем руководителям и специалистам дочерних обществ ПАО «Газпром», проходящим первичную аттестацию по промышленной	Выполняется

№ п/п	Цель или несоответствие	Корректирующие и предупреждающие действия	Информация о выполнении
	охраны труда и промышленной безопасности	безопасности (проверку знаний требований охраны труда), проводить предаттестационную подготовку по промышленной безопасности (обучение по охране труда) в организациях, занимающихся соответствующей подготовкой, в очной форме.	
6	Правильное проведение процедуры внеплановой оценки риска	При выявлении несоответствий требованиям, установленным в ПАО «Газпром» Комиссиями АПК III-V уровней, при выполнении производственных процессов с уровнем риска «средний» и «высокий» проводить процедуру проведения внеплановой оценки риска. Обеспечить выполнение требований раздела 7 СТО Газпром 18000.1-002-2014.	Выполняется
7	Откорректировать карты идентификации опасностей и определения уровня рисков.	При проведении процедуры идентификации опасностей и управления рисками в соответствии с СТО Газпром 18000.1-002-2014 учитывать информацию о нежелательных событиях, произошедших в других компаниях, а также информацию о происшествиях, которые могли привести к ущербу здоровья работников, аварии или инциденту расследуемых в соответствии с Положением о расследовании происшествий	Выполняется

7.1. Охрана труда

За отчётный период в АО «Гипроспецгаз» 1 несчастный случай

Количество несчастных случаев

Категория несчастных случаев / период	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Легкие несчастные случаи	6	1	4	0	1	1
Тяжелые несчастные случаи	0	0	0	0	0	0
Несчастные случаи со смертельным исходом	0	0	0	0	0	0
Итого	6	1	4	0	1	1

Показатель частоты несчастных случаев:

- Пч общ. = 6,94
- Пч лет. = 26
- Птяж = 0

Количество происшествий категории Е (микротравм), по которым проведены внутренние расследования = 0.

За отчетный период профессиональных заболеваний не выявлено.

Количество профессиональных заболеваний за 2013–2018 гг.

Наименование профзаболевания / период	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
	0	0	0	0	0	0
Итого	0	0	0	0	0	0

В 2018 году проведена СОУТ 89 рабочих мест по договору № 8 от 20.12.2017г. с ООО «Си-Эй-Си-городской центр экспертиз».

В 2019 году запланировано проведение СОУТ по договору с ООО «Си-Эй-Си-городской центр экспертиз» 52 рабочих места.

Количество рабочих мест по классам условий труда за 2012–2018 гг.

Период / класс условий труда	Количество рабочих мест, на которые оформлена Декларация	Оптимальные условия труда	Допустимые условия труда	Вредные условия				Опасные условия труда
		1 класс	2 класс	3.1 класс	3.2 класс	3.3 класс	3.4 класс	4 класс
2013 г.	0	0	896	49	42	0	0	0
2014 г.	0	0	1008	51	42	0	0	0
2015 г.	0	0	1046	24	15	0	0	0
2016 г.	0	0	711	25	11	0	0	0
2017г.	0	0	246	1	0	0	0	0
2018 г.	0	0	139	1	0	0	0	0
Отношение 2018 г. к 2017 г. (+/-;%)	0	0	100%	0	0	0	0	0

В течение отчетного года проводились мероприятия по улучшению и оздоровлению условий труда.

- все работники обеспечены спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты. Спецодежду в 2018 году выдавали со склада приобретенную в предыдущие годы, закупили частично те виды СИЗ которых не было в наличии;

В отчетном периоде проверок не было.

Сведения о проверках

№ п/п	Надзорный орган	Количество пунктов нарушений				Примечание
		Всего	Выполнено	Не выполнено		
				Срок исполнения не истек	С истекшим сроком исполнения	

Взаимодействие с Фондом социального страхования

Показатель	Размер, %	Сумма, тыс. руб.
Финансирование мероприятий по охране труда	0	0
Скидка к страховому тарифу	0	0
Надбавка к страховому тарифу	0	0

За период с 2013 по 2018 г.г. в АО «Гипроспецгаз» произошло 17 дорожно-транспортных происшествий:

- 2013 год – 5 ДТП, (без пострадавших и погибших);
- 2014 год – 4 ДТП (без пострадавших и погибших);
- 2015 год – 3 ДТП (без пострадавших и погибших);
- 2016 год – 3 ДТП (без пострадавших и погибших);
- 2017 год – 0 ДТП (без пострадавших и погибших);
- 2018 год – 2ДТП (без пострадавших и погибших).

7.2. Промышленная безопасность

АО «Гипроспецгаз» эксплуатирует 1 опасный производственный объект – система газопотребления III класса опасности. В 2018 году 4 оператора котельной прошли обучение и аттестацию в области промышленной безопасности в соответствии с нормативными документами, утвержденными Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Заключен договор об оказании услуг профессионального аварийно-спасательного формирования, договор об оказании технической и методической помощи по локализации аварийных ситуаций.

План работ в области промышленной безопасности выполнен на 100%. Из шести запланированных мероприятий выполнено шесть.

Количество аварий и инцидентов

Наименование	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Аварии	0	0	0	0	0	0
Инцидент	0	0	0	0	0	0
Итого	0	0	0	0	0	0

7.3. Пожарная безопасность

Пожаров и возгораний на объектах общества в 2018 году не происходило. Затраты по Обществу на пожарную безопасность в 2018 году составили 423, 52 тыс. руб.

Собственные аварийно-спасательные формирования в АО «Гипроспецгаз» отсутствуют.

Пожаров в период с 2013 по 2018 г.г. в АО «Гипроспецгаз» не возникало.

8. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО – ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

8.1. Анализ финансово-экономических результатов Общества

Признаков несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством Российской Федерации у АО «Гипроспецгаз» не появлялось.

8.1.1. Анализ финансово-экономических результатов по основному и другим видам деятельности

Основным видом деятельности АО «Гипроспецгаз» является выполнение проектно-изыскательских работ в области строительства магистральных газопроводов.

По итогам 2018 года выручка от выполнения проектно-изыскательских работ составила 195,2 млн. руб. Относительно 2017 года выручка отчетного периода снизилась на 19 %. Снижение собственных объемов реализации обусловлено изменениями в портфеле заказов Общества, сформированном в соответствии с инвестиционными планами материнской компании и передачей основных объектов проектирования в ООО «Газпром проектирование».

Планом на 2018 год было предусмотрено сокращение общих объемов проектно-изыскательских работ. Плановые показатели по выручке были заявлены на уровне 173,4 млн. руб., при этом на долю субподрядного выполнения приходилось 27 %. Выполнение выручки по проектно-изыскательским работам за 2018 год от плановой величины составило 195,2 млн. руб. (113%) . Выручка за отчетный период в основном обеспечена выполнением работ по следующим объектам: «Терминал по приему, хранению и регазификации сжиженного природного газа (СПГ) в Калининградской области», «Строительство ГРС Лаголово и перемычки между МГ Белоусово - Ленинград и МГ Кохтла - Ярве – Ленинград», «Система магистральных газопроводов Ухта - Торжок. II нитка (Ямал)», «Реконструкция МГ «Серпухов-Ленинград» и МГ «Белоусово-Ленинград» от Невского ПХГ до проектируемой КС «Новгород» с подключением реконструируемых участков и действующих МГ» в составе стройки «Реконструкция МГ «Серпухов-Ленинград» и МГ «Белоусово-Ленинград».

Объемы работ собственными силами АО «Гипроспецгаз» недовыполнены на 56%, силами субподрядных организаций выполнены на 262% в связи с увеличением объемов работ, по объектам:

- «Терминал по приему, хранению и регазификации сжиженного природного газа (СПГ) в Калининградской области»;
- «Строительство ГРС Лаголово и перемычки между МГ Белоусово - Ленинград и МГ Кохтла - Ярве – Ленинград».

По итогам 2018 года выручка от продажи работ и услуг составила 324 млн. руб., при этом себестоимость продаж, включая управленческие расходы, сформировалась на уровне 532 млн. руб.

На формирование финансового результата от производственно-хозяйственной деятельности имеют влияние размеры выручки и себестоимости работ, выполненных собственными силами предприятия. Стоимость субподрядных работ и формируемая в соответствии с ней выручка, на формирование финансового результата влияния не оказывает, при этом стоимость и объемы работ, выполняемых субподрядными организациями, согласовываются заказчиками и соответствующими подразделениями материнской компании на стадии формирования технического задания и договорной стоимости на осуществление функций генерального проектировщика.

За 2018 год собственными силами было выполнено и передано заказчикам проектно-исследовательских работ и оказано услуг на сумму 71 млн. руб., себестоимость которых составила 245 млн. руб. На выполнение планового портфеля заказов в размере 126 млн. руб. планировалось затратить 285 млн. руб. в качестве расходов по себестоимости.

В сравнении с показателями предыдущего отчетного периода (за 2017 год) себестоимость выполненных собственными силами работ (с учетом управленческих расходов) за 2018 год снизилась на 41 %. Снижение собственных объемов реализации, обусловленное изменениями в портфеле заказов Общества, привело к снижению расходов относительно прошлого года.

Основными фактором, повлиявшим на снижение затрат, стали изменения в составе расходов по статьям «Затраты на оплату труда» и «Страховые взносы». Фонд оплаты труда в 2018 году снизился по отношению к расходам 2017 года на 123 млн. руб., в связи со значительным уменьшением численности персонала (на 48%). Несмотря на то, что в соответствии с решением Председателя Правления ПАО «Газпром» сценарными условиями развития на 2018 год был предусмотрен индекс изменения расходов, связанных с оплатой труда в размере 1,04 и с 01.01.2018 года была произведена соответствующая индексация окладов сотрудников, выплаты при сокращении персонала при снижении выручки не позволили сохранить среднемесячную зарплату на уровне прошлого года.

Изменения наблюдаются также при анализе прочих статей расходной части бюджета. Снижение выручки, численности персонала, а также мероприятия по оптимизации расходов явились причиной сокращения затрат на приобретение канцелярских и хозяйственных товаров, а также прочих материалов, используемых для производства ПИР. Аналогичные причины привели к сокращению расходов на командировки, расходов по технической поддержке программных продуктов. Текущий ремонт офисных помещений выполнен силами ремонтно-эксплуатационной группы отдела по эксплуатации здания и снабжению. Кроме того, наблюдается сокращение расходов на подготовку и переподготовку кадров, представительских и почтовых расходов. Сокращение инвестиционных расходов, темпов обновления основных средств и программного обеспечения, реализация непрофильных активов приводят к сокращению уровня амортизационных отчислений, включаемых в состав затрат отчетного периода на 17,1 млн. руб.

Убыток от продаж по итогам 2018 года составил 207,6 млн. руб. - наблюдается рост уровня доходности производственного процесса относительно сравнимого периода (за 2017 год – 281,2 млн. руб.).

Величина убытка до налогообложения, размер налога на прибыль и сумма чистого убытка скорректированы суммами прочих операционных и внереализационных доходов и расходов.

Сальдо от операционной деятельности по итогам 2018 года положительное относительно 2017г. и составляет 18,3 млн. руб. Основным фактором, оказавшим влияние на положительное сальдо от операционной деятельности, стало рост доходов от размещения временно свободных денежных средств в финансовых инструментах банков.

Сальдо по внереализационным хозяйственным операциям в отчетном периоде отрицательное. Снижение значения данного показателя составило 80,1 млн. руб. Существенное влияние на изменение сальдо оказало получение прибыли в 2017 году от корректировки выполненных в предшествующих периодах субподрядных работ ООО «Гео Инвест» в связи с подписанием мирового соглашения и уменьшением их стоимости (96 млн. руб.), так же повлияло списание убытка прошлых лет, выявленного в отчетном году в размере 0,99 млн. руб., полученный доход от курсовых разниц в 2018г. в размере 2,1 млн.

руб. положительно повлиял на значение показателя, получение дополнительных доходов от продажи непрофильных активов (4,7 млн. руб.), начисление в отчетном периоде пенсионных взносов в НПФ «Газфонд» (27,7 млн. руб.).

8.1.2. Анализ чистой прибыли

По итогам 2018 года общий чистый убыток от производственно-хозяйственной деятельности Общества составил 187 038 тыс. руб., налог на прибыль составил 212 тыс. руб. В плане на 2018 год прогнозировалась чистая прибыль в размере 31 тыс. руб., налог на прибыль не планировался.

На формирование финансового результата основное влияние имеют доходы и расходы по основной деятельности (ПИР), произведенные по работам, выполненным собственными силами общества, а также доходы и расходы по финансовой и инвестиционной деятельности. Отклонение величины чистого убытка, относительно заявленной в плане величины чистой прибыли объясняется:

- недополучением доходов по прочей выручке, в составе прочих доходов в 2018 году было запланировано поступление доходов от продажи Производственной базы в г. Тосно ООО «Газпром проектирование». В связи с отсутствием финансирования в 2018 году ООО «Газпром проектирование» запланировало покупку производственной базы в 2019 году, в результате чего произошло уменьшение доходной статьи «Прочие доходы» на сумму 209,2 млн. руб.,

- превышение расходов по статье «расходы по работам, услугам, выполненным соисполнителями (субподрядчиками)», к плановым, составили 76 917 тыс. руб. Это обусловлено тем, что доля субподрядных работ в Производственном плане на 2018 год составляла 28%, однако с выделением ПАО «Газпром» лимитов на корректировку и завершение работ по объекту «Терминал по приему, хранению и регазификации сжиженного природного газа (СПГ) в Калининградской области» были привлечены дополнительно субподрядные организации ЗАО «ГТ Морстрой», АО «Ленморниипроект», ООО «Газпром проектирование». Эти работы не могли быть выполнены Обществом в виду отсутствия технических специалистов в связи с переводом их в ООО «Газпром проектирование» по плану реорганизации проектного комплекса ПАО «Газпром».

Основные экономические показатели деятельности за 2018 год

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 год	2018 год		Отклонение от 2017 года	
			отчет	план	отчет	+, -	%
1.	Выручка от продажи продукции работ, услуг	млн. руб.	376,5	301,8	324,4	-52,1	-14%
	<i>В том числе по видам деятельности:</i>						
	<u>Проектно-изыскательские работы</u>	млн. руб.	241	173,4	195,2	-45,8	-19%
	<i>Из них:</i>						
	<i>Собственными силами</i>	млн. руб.	105,7	125,9	70,8	-34,9	-33%
	<i>Силами субподрядных организаций</i>	млн. руб.	135,3	47,5	124,5	-10,8	-8%
	<u>Прочее (от оказания услуг и проч.)</u>	млн. руб.	135,5	128,4	129,2	-6,3	-5%
2.	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (в т.ч. управленческие расходы)	млн. руб.	657,7	502,2	532	-125,7	-19%
	<i>В том числе по видам деятельности:</i>						
	<u>Проектно-изыскательские работы</u>	млн. руб.	550,4	332,2	369,1	-181,3	-33%
	<i>Из них:</i>						
	<i>Собственными силами</i>	млн. руб.	415,1	284,7	244,6	-170,5	-41%
	<i>Силами субподрядных организаций</i>	млн. руб.	135,3	47,5	124,5	-10,8	-8%
	<u>Прочее (от сдачи имущества в аренду)</u>	млн. руб.	107,3	170	162,9	55,6	52%
3.	Прочие доходы и расходы	млн. руб.	67,1	231,4	5,3	-61,8	-92%
	Сальдо операционных доходов и расходов	млн. руб.	20,5	15	38,8	18,3	89%
	Сальдо внереализационных доходов и расходов	млн. руб.	46,6	216,4	-33,50	-80,1	-172%
4.	Прибыль до налогообложения	млн. руб.	-214,1	31	-202,3	11,8	-6%
5.	Налог на прибыль	млн. руб.	4,7	0	0,2	-4,5	-96%
6.	Чистая прибыль	млн. руб.	-185,6	31	-187,04	-1,44	1%

Других видов деятельности АО «Гипроспецгаз» не имеет.

По строке «Прочее» указана выручка от сдачи имущества в аренду: от оказания услуг по предоставлению в аренду рабочих мест, лабораторных услуг, суммы от сдачи в аренду транспортных средств и оборудования, а также суммы от сдачи свободных площадей общества в аренду. В течение 2018 года Общество сотрудничало по договорам аренды со следующими организациями: ООО «Русские традиции», Северо-Западный филиал ОАО «Мегафон», ОАО «Вымпел-коммуникации» Санкт-Петербургский филиал», ООО «Газпром проектирование».

Основными затратами при сдаче площадей в аренду являются амортизация и электроэнергия. При оказании услуг по предоставлению в аренду транспортных средств с экипажем - затраты на ГСМ, а также на командировочные расходы и затраты на оплату труда водителей. Себестоимость прочих видов деятельности за 2018 год – 162,9 млн. руб.

Анализ причин отклонения фактически сложившейся чистой прибыли от плановой

тыс. руб.

Наименование показателя	План на 2018г.	Факт за 2018г.	Отклонение факта от плана	
			+, -	%
1	2	3	4	5
Прибыль (убыток) отчетного года – всего	31	-187 038	-187 069	-603348%
Анализ причин отклонения:				
1. Экономия затрат – всего	657 687	532 012	-125 675	-19,11%
<i>в том числе по статьям:</i>				
Проектно-изыскательские работы	657 687	532 012	-125 675	-19,11%
...				
2. Списание НЗП на убыток	0	99 876	99 876	100,00%
3. Недополучение прочей выручки – всего	231 364	45 900	-185 464	-80,16%
4. Получение выручки от основной деятельности – всего	301 750	324 409	22 659	7,51%

8.1.3. Анализ прочих доходов и расходов

Прочие доходы в отчетном периоде согласно «Отчету о финансовых результатах», составили 45 900 тыс. руб., из них операционные доходы – 38 767 тыс. руб., внереализационные доходы – 7 133 тыс. руб.

Операционные доходы. В 2018 году 95% от операционных доходов составляют проценты, полученные за счет временного размещения свободных денежных средств в финансовых инструментах ПАО «Сбербанк» (общая сумма – 36 789 тыс. руб.), что на 44% больше аналогичных доходов предыдущего отчетного периода (на 16,3 млн. руб.). В 2018 году погашение задолженности за выполненные работы со стороны заказчиков Группы Газпром происходило нерегулярно, но в достаточных объемах. Это позволяло размещать временно свободные денежные средства на депозитных счетах до наступления погашения обязательств общества перед персоналом, поставщиками и подрядчиками - соисполнителями работ.

Внереализационные доходы. Положительные курсовые разницы по валютным счетам и обязательствам, сформированные за счет наличия остатков валютной выручки на валютных счетах общества, составили. Величина сальдо курсовых разниц показывает реальный результат от изменения валютного курса. В отчетном периоде сальдо от курсовых разниц положительное 1,9 млн. руб.

Прочие расходы в отчетном 2018 году согласно «Отчету о финансовых результатах» составили 40 647 тыс. руб., в т.ч. внереализационные расходы 31 833 тыс. руб.

Внереализационные расходы. В составе внереализационных расходов в отчетном периоде существенную часть занимают:

- суммы отрицательных курсовых разниц по валютным счетам 224 тыс. руб.;
- расходы на проведение спортивных, культурных и праздничных мероприятий, представительские расходы, организация детских новогодних праздников 95 тыс. руб.;
- выплаты работникам из фонда заработной платы в соответствии с разделом 6 ГКД 29 677 тыс. руб. из них перечисления в НПФ Газфонд - 27 677 тыс. руб.
- убыток прошлых лет, выявленный в отчетном периоде 997 тыс.руб.
- прочие 840 тыс. руб.

По сравнению с предыдущим отчетным периодом сумма прочих расходов уменьшилась (на 15,4 млн. руб.), в основном, за счет отраженных в 2017 году сумм убытков, выявленных в текущем году и снижения сумм перечислений в НПФ Газфонд.

8.1.4. Анализ эффективности налогообложения

Анализ динамики начисленных / уплаченных налогов по сравнению с предыдущим годом (по бюджетам и видам налогов), причины роста / снижения налоговой нагрузки представлен в следующих таблицах:

Сведения о начисленных налогах за 2017–2018 гг.

Таблица 1

тыс. руб.

Налоги	2018				2017				Отклонение****	
	Начислено всего	В том числе по бюджетам			Начислено всего	В том числе по бюджетам			+/-, тыс. руб)	%
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10=2-6	11=(2-6)/6*100
НДС	33 980	33 980	-	-	51 171	51 171	-	-	- 17 191	-33,6%
Акциз	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль (не КГН)	212	32	180	-	4 734	710	4 024	-	- 4 522	-95,5%
НДПИ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на имущество	13 447	-	13 447	-	13 491	-	13 491	-	- 44	-0,3%
Транспортный налог	545	-	545	-	868	-	868	-	-323	-37,2%
Земельный налог	108	-	-	108	108	-	-	108	0	0%
Водный налог	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого начислено	48 292	34 012	14 172	108	70 372	51 881	18 383	108	-22 080	-31,4 %
Справочно: номинальный налог на прибыль участника КГН**	-	X	X	X	-	X	X	X	-	-

Налоги	2018				2017				Отклонение****	
	Начислено всего	В том числе по бюджетам			Начислено всего	В том числе по бюджетам			+/-, тыс. руб)	%
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10=2-6	11=(2-6)/6*100
Справочно: сумма отчислений по налогу на прибыль участника КГН ответственном у участнику КГН***	-	X	X	X	-	X	X	X	-	-

Сумма НДС, начисленная в бюджет в 2018 году на 33,6% ниже начисленной в бюджет суммы НДС в 2017 году. На уменьшение суммы начисленного НДС оказало влияние уменьшение объемов принятых заказчиками проектно-изыскательских работ, выполненных собственными силами, по сравнению с 2017 годом на 33%.

В 2018 году наблюдается значительное уменьшение налога на прибыль по сравнению с 2017 г. Увеличение налога на прибыль в 2017 году было связано с подписанием в 2017 году актов из незавершенного проектирования, сформированного в предыдущие периоды и своевременным подписанием актов текущего периода 2017г.

Налог на имущество и земельный налог остались на уровне 2017 года.

Сведения об уплаченных налогах за 2017–2018 годы

Таблица 2

тыс. руб.

Налоги	2018				2017				Отклонение	
	Уплачено всего	В том числе по бюджетам			Уплачено всего	В том числе по бюджетам			+/-, тыс. руб)	%
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10=2-6	11=(2-6)/6*100
НДС	41 280	41 280	-	-	112 704	112 704	-	-	- 71 424	- 63%
Акциз	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль (не КГН)	- 5 401	- 900	- 4 501	-	10 771	1 726	9 045	-	- 16 172	- 150%
НДПИ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на имущество	9 863	-	9 863	-	15 917	-	15 917	-	- 6 054	- 38%
Транспортный налог	1 090	-	1 090	-	793	-	793	-	297	37 %
Земельный налог	108	-	-	108	108	-	-	108	0	0
Водный налог	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого уплачено	46 940	40 380	6 452	108	140 293	114 430	25 755	108	- 93 353	- 67%
Справочно:		X	X	X		X	X	X		

Налоги	2018				2017			Отклонение		
	Уплаче- но всего	В том числе по бюджетам			Уплаче но всего	В том числе по бюджетам			+/-, тыс. руб)	%
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10=2-6	11=(2-6)/6*100
налог на прибыль участника КГН**										

**Сведения о налоговых льготах,
предусмотренных законами субъектов РФ**

Таблица 3

тыс. руб.

Наименование налога	Нормативный акт субъекта РФ, устанавливающий налоговую льготу (наименование акта, статья, часть, пункт, подпункт, абзац)*	Льгота применяется/ не применяется**	2017 год			2018 год			Темп роста налоговой льготы, %
			Сумма налога с учетом льготы***	Сумма налога без учета льготы	Сумма налоговой экономии	Сумма налога с учетом льготы***	Сумма налога без учета льготы	Сумма налоговой экономии	
1	2	3	4	5	6=5-4	7	8	9=8-7	10=9/6*100
Налог на прибыль	Закон Санкт-Петербурга от 14.07.1995 № 81-11 (ред. от 26.12.2017) Статья 11-9-1 (введена Законом СПб от 26.11.2014 № 641-108)	не применяется, т.к не отвечает условиям указанным в п. 1 и п. 2 статьи	-	-	-	-	-	-	-
Налог на имущество	Закон Санкт-Петербурга от 26.11.2003 № 684-96 (ред. от 26.12.2017) Статья 4-1 (введена Законом СПб от 02.04.2004 № 146-24)	не применяется, т.к не подпадает ни под один пункт данной статьи	-	-	-	-	-	-	-
Транспортный налог	Закон Санкт-Петербурга от 14.07.1995 № 81-11 (ред. от 26.12.2017) Статья 5-2 (введена Законом СПб от 25.12.2015 № 887-178)	не применяется, т.к в обществе отсутствуют транспортные средства указанным в п. 1 статьи	-	-	-	-	-	-	-
Транспортный налог	Закон Санкт-Петербурга от 14.07.1995 № 81-11 (ред. от 26.12.2017) Статья 5-3 (введена Законом СПб от 21.06.2016 № 388-66)	не применяется, т.к в обществе отсутствуют транспортные средства указанным в 1 абзаце статьи	-	-	-	-	-	-	-
Транспортный налог	Закон Санкт-Петербурга от 14.07.1995 № 81-11 (ред. от 26.12.2017) Статья 5-4 (введена Законом СПб от 30.06.2016 № 403-73)	не применяется, т.к в обществе отсутствуют транспортные средства указанным в п. 1 статьи	-	-	-	-	-	-	-
Итого:			-	-	-	-	-	-	-

Анализ постоянных разниц по налогу на прибыль по статьям расходов

Таблица 4

тыс. руб.

№ п/п	Постоянные разницы по расходам/доходам, отраженным в текущей декларации	Сумма за отчетный год	Причина отклонений
1	2	4	6
1	Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую базу, всего	159 189	
	в том числе:		
1.1.	Расходы, не принимаемые для целей налогообложения	58 181	
1.1.1.	В части, превышающей законодательно установленные нормы	28 548	
1.1.1.1	Отчисления в негосударственный пенсионный фонд	28 536	3
1.1.1.1.1	Взносы на негосударственное пенсионное обеспечение	27 765	3
1.1.1.3	Прочие расходы, превышающие законодательно установленные нормы	11	3
1.1.1.3.1	Отчисления и сборы, связанные с превышением нормативов, в т.ч.	11	3
	Плата за загрязнение окружающей среды		
1.1.1.3.2	Прочие расходы сверх норм (перечислить)		
	Командировочные расходы сверх норм	0	3
1.1.2.	В части расходов социального характера		
1.1.2.1	Расходы на оплату труда	3 837	3
1.1.2.2	Материальная помощь работникам	9 007	3
1.1.2.3	Оплата социальных, культурных, праздничных и спортивных мероприятий, в т.ч. спортивно-оздоровительные мероприятия, в т.ч. проведение праздничных новогодних мероприятий	94	3
1.1.2.4	Отчисления профсоюзным организациям	270	3
1.1.2.5	Прочие расходы социального характера	24	3
1.1.2.5.1	Медицинское обслуживание	5	3
1.1.2.5.2	Другие выплаты работникам (перечислить)	19	3
1.1.3.	В части разниц, связанных с амортизацией	7 778	
1.1.3.1	Разницы, связанные с основными средствами, амортизация по которым не принимается в целях налогообложения	113	3
1.1.3.2	Амортизация по переоцененным ОС	7 665	3
1.1.4.	В части расходов, не связанных с основной деятельностью***	8 620	
1.1.4.1	Расходы по НДС по услугам в непроизводственной сфере	41	3
1.1.4.2	Прочие выплаты, премии, вознаграждения	8 579	3
1.1.4.2.1	Командировочные расходы, не связанные с основной деятельностью (оплата по среднему заработку, проезд, суточные, проживание)	46	3
1.1.4.2.2	Расходы по благоустройству	22	3
1.1.4.2.3	Расходы на ТМЦ	152	3
1.1.4.2.4	Расходы на детские новогодние подарки	85	3
1.1.4.2.5	Транспортные расходы	135	3
1.1.4.2.6	Прочие расходы, в т.ч.	8 138	3
	Премии ЧСД	0	3

	Премия членам Ревизионной комиссии	0	3
1.2.	Прочие разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль	101 008	
1.2.1.	Налоги (в т.ч. НДС, не принимаемый к вычету), сборы, отчисления	416	3
1.2.1.1	НДС, не включаемый в состав расходов в соответствии с п. 1 ст. 170 НК РФ	416	3
1.2.2.	Прочие разницы	100 592	3
1.2.2.1	Разница в остаточной стоимости при реализации ОС	382	3
	Прочие (в т.ч. списание НЗП)	99876	3
	Списание ОС		
1.2.2.2	Услуги банка, не принимаемые для налогооблагаемой прибыли		
1.2.2.3	Списание дебиторской задолженности	69	3
	Убыток прошлых лет		

Таблица 5

Информация о сумме НДС, учитываемой в 2018 г. в составе постоянных разниц, увеличивающих налоговую базу по налогу на прибыль*

№ п/п	Описание вида хозяйственной операции, при совершении которой суммы НДС отнесены в состав постоянных разниц <i>(расшифровка сумм, указанных в строках 1.4.1.1; 1.4.1.1.1; 1.4.1.2; 1.4.1.3 табл. № 207) **</i>	Сумма НДС, в состав постоянных разниц в 2018 г., тыс. руб.	Причина отнесения НДС в состав постоянных разниц
1	2	3	4
1.	Приобретение для реализации инвестиционных проектов оборудования, которое не было востребовано, суммы НДС по которому не предъявлены к вычету в связи с превышением 3-х летнего срока (п.2 ст. 173 НК РФ)	-	
2.	Приобретение основных средств для осуществления облагаемых НДС операций, с момента принятия к учету (счет 08) которых прошло не более 3-х лет, суммы НДС по которым не предъявлены к вычету (п.2 ст. 173 НК РФ)	-	
3.	Приобретение услуг по проживанию работников в период служебной командировки, связанной с осуществлением операций, признаваемых объектом налогообложения НДС	416	1)Различие признания расходов в бухгалтерском и налоговом учете; 2) отсутствие счет-фактуры.
4.	Приобретение ТМЦ, основных средств для собственных нужд в непроизводственных целях, суммы НДС по которым не предъявлены к вычету***	-	
5.	Передача приобретенных ТМЦ для проведения корпоративных мероприятий (исчисление НДС)****	-	
6.	Выявление недостачи по итогам инвентаризации (восстановление НДС) *****	-	
	ИТОГО:	416	x

Выездные и камеральные налоговые проверки в 2018 году в обществе не проводились.

В 2018 году Общество получило разъяснения от ПАО «Газпром», контролирующих органов и внешних консультантов по вопросам налогообложения.

Расчет коэффициента налоговой нагрузки

Таблица 6

тыс. руб.

№	Показатели	2018 г.	2017 г.	Отклонение гр. 3 – гр. 4	Темп прироста, % (гр. 3 / гр. 4 -1) x 100
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка нетто (стр. 2110 Отчета о прибылях и убытках, форма по ОКУД 0710002)	324 409	376 945	- 52 536	-13,9%
2.	Сумма уплаченных налогов*	46 940	140 293	- 93 353	-66,5%
3.	Коэффициент налоговой нагрузки, % (стр.2/стр.1x100)	14,5%	37,2%	22,7%	

В 2018 году наблюдается уменьшение коэффициента налоговой нагрузки по отношению к 2017 году. Снижение выручки 2018 года по отношению к выручке 2017 года на 13,9% позволило снизить уплату налогов на 33,6%. На уменьшение суммы начисленного НДС оказало влияние уменьшение объемов принятых заказчиками проектно-изыскательских работ, выполненных собственными силами, по сравнению с 2017 годом на 33%.

Отношение суммы уплаченных налогов к выручке соответствующего периода в 2018 году на 25,7 % меньше аналогичного показателя за 2017 год.

8.2. Финансовое состояние общества

Данные по анализу финансового состояния АО «Гипроспецгаз» за 2018 год и сравнительный анализ его изменения с предыдущим 2017 годом свидетельствуют о том, что за отчетный период произошли изменения в показателях ликвидности, деловой активности Общества, финансовой устойчивости и рентабельности.

8.2.1. Анализ активов

Структура активов представлена в следующей таблице.

Показатели	Абсолютные величины (тыс. руб.)		Доля, % в общей величине активов		Изменения	
	2017 г.	2018 г.	2017 г.	2018 г.	в абсолютных величинах	в долях
1. Внеоборотные активы	846 788	999 999	26%	31%	153 211	5%
нематериальные активы	721	600	0%	0%	- 121	0%
основные средства	629 553	788 826	19%	25%	159 273	5%
незаверш.капитальные вложения	9 341	9 341	0%	0%	-	0%
долгосрочные фин.вложения	2 581	2 581	0%	0%	-	0%
отложенные налоговые активы	204 553	198 621	6%	6%	- 5 932	0%
прочие внеоборотные активы	39	30	0%	0%	- 9	0%
2. Оборотные активы	2 410 584	2 200 500	74%	69%	- 210 084	-5%
запасы	10 672	9 872	0%	0%	- 800	0%
деб.задолженность менее 12м.	1 991 750	1 389 716	61%	43%	- 602 034	-18%
деб.задолженность более 12м.	674	163	0%	0%	- 511	0%
краткосрочные фин. Вложения	-	-	0%	0%	-	0%
денежные средства	364 807	798 098	11%	25%	433 291	14%
прочие оборотные активы	3 627	2 640	0%	0%	- 987	0%
НДС по приобр.ценностям	39 054	11	1%	0%	- 39 043	-1%
Итого активов	3 257 372	3 200 499	100%	100%	- 56 873	x
3. Коэффициент соотношения оборотных и внеоборотных активов	2,85	2,20	x	x	x	x

(стр.3=стр.2/стр.1)			
---------------------	--	--	--

По состоянию на конец отчетного периода произошло сокращение стоимости активов общества (на 2%), доля внеоборотных активов возросла до 31%, а доля оборотных активов – снизилась до 69% в общей сумме стоимости активов организации.

Основной причиной снижения стоимости активов явилось сокращение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков (на 30%). Неизменным остается значительное превышение оборотных активов над внеоборотными активами, что для предприятий проектного комплекса является нормой и свидетельствует о низкой фондоемкости производственного процесса. В отчетном году оборотные активы превышают внеоборотные в 2,2 раза.

Краткий анализ структуры и динамики внеоборотных активов

В 2018 году наблюдается увеличение стоимости внеоборотных активов (годовое увеличение составило 153,2 млн. руб. или 15%), которое обеспечено в основном увеличением стоимости основных средств на 159,3 млн. руб. и уменьшением стоимости отложенных налоговых активов на 5,9 млн. руб.

Структура внеоборотных активов по состоянию на конец отчетного периода изменилась: так, доля статьи «отложенные налоговые активы» уменьшилась с 24,2% до 19,8% в отчетном периоде, а доля стоимости основных средств увеличилась с 74% до 79%, т.о. традиционным для Общества остается формирование внеоборотных активов, в основном, за счет стоимости основных средств.

По состоянию на 31.12.2018 года остаточная стоимость объектов основных средств, находящихся на балансе общества, составила 788 826 тыс. руб.

В основном – это стоимость зданий, сооружений (95,2 % от остаточной стоимости основных средств), 4,8 % составляют компьютерная и оргтехника, сетевое оборудование и оборудование для инженерных изысканий, автотранспорт; остальное – производственный и хозяйственный инвентарь, мебель и другие виды основных средств.

Увеличение статьи «объекты основных средств», которое за отчетный период составило 159 273 тыс. руб. произошло в результате произведенной переоценки основных средств и материально-производственных запасов в декабре 2018г.

Статья «незавершенные капитальные вложения» занимает в структуре внеоборотных активов 1% (9 341 тыс. руб.). В составе данной статьи формируется стоимость мансарды на здании основного офисного помещения в г. С-Петербурге. Стоимость этого объекта по состоянию на 31 декабря 2018 года составляет 9 341 тыс. руб. и отражает стоимость обследований здания и разработки проектной документации на строительство мансарды.

Расходы, относящиеся к последующим отчетным периодам - остаточная стоимость программного обеспечения и лицензий, подлежащих списанию в течение более чем 12 месяцев после отчетной даты, отражены по статье «прочие внеоборотные активы». Данные затраты, составляющие на конец отчетного периода 0,030 млн. руб., аккумулируют 0,003% от общей суммы внеоборотных активов.

Размер долгосрочных финансовых вложений в АО "Росшельф" не изменился и составляет 2 581 тыс. руб. или 0,3 % (по итогам 2018 года) от общей суммы анализируемого раздела баланса.

Показатель «нематериальные активы» сформирован остаточной стоимостью товарного знака АО «Гипроспецгаз» и стоимостью объектов интеллектуальной собственности «Подводная

установка подготовки природного газа к транспорту» и «Подводный теплообменник. Стоимость нематериальных активов по итогам 2018 года составляет 600 тыс. руб.

Краткий анализ структуры и динамики оборотных активов

Показатели	Абсолютные величины (тыс.руб.)		Доля, % в общей величине активов		Изменения	
	2017 г.	2018 г.	2017 г.	2018 г.	В абсолютных величинах	В долях
Оборотные активы	2 410 584	2 200 500	100%	100%	- 210 084	0%
запасы	10 672	9 872	0%	0%	- 800	0%
деб.задолженность менее 12м.	1 991 750	1 389 716	83%	63%	- 602 034	-19%
<i>в том числе:</i>						
покупатели и заказчики	771 496	251 045	32%	11%	- 520 451	-21%
авансы выданные	1 694	1 367	0%	0%	- 327	0%
прочие дебиторы	1 218 560	1 137 304	51%	52%	- 81 256	1%
деб.задолженность более 12м.	674	163	0%	0%	- 511	0%
краткосрочные фин.вложения	-	-	0%	0%	-	0%
денежные средства	364 807	798 098	15%	36%	433 291	21%
прочие оборотные активы	3 627	2 640	0%	0%	- 987	0%
НДС по приобр.ценностям	39 054	11	2%	0%	- 39 043	-2%
Оборачиваемость дебиторской задолженности (К10) (раз)	0,04	0,05	x	x	0,01	x
Оборачиваемость запасов (К9) (раз)	33,06	31,58	x	x	- 1,48	x

Стоимость оборотных активов в 2018 году сократилась на 210 млн. руб. На сокращение стоимости оборотных активов по итогам 2017 года относительно предыдущего периода основное влияние оказало сокращение дебиторской задолженности заказчиков на 602 млн. руб.

Структура оборотных активов в отчетном периоде следующим образом, основной составляющей остается дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты. Доля данного вида актива за отчетный период уменьшилась и по состоянию на конец 2018 года составила 63% от общей стоимости оборотных активов.

Основные изменения статьи «дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты», связаны с уменьшением объемов работ. Снижение объемов выручки обусловлено изменениями в портфеле заказов Общества, сформированном в соответствии с инвестиционными планами материнской компании и передачей основных объектов проектирования в ООО «Газпром проектирование». Так, статья «задолженность покупателей и заказчиков» на последнюю отчетную дату равна 251 млн. руб.

Статья «прочие дебиторы» по состоянию на 31.12.2018 г. содержит информацию о задолженности перед обществом в сумме 1 137 млн. руб. В данной статье в основном отражена начисленная выручка без НДС, учитываемая согласно правилам учета доходов в соответствии с ПБУ 2/2008.

Статья «авансы выданные», выплаченные подрядчикам по выполнению проектно – изыскательских работ в соответствии с условиями договоров, и поставщикам в счет будущих

поставок оборудования и программных продуктов, снизилась в отчетном периоде 327 тыс. руб. и занимает 0,1 процента в составе краткосрочной дебиторской задолженности.

В составе оборотных активов по состоянию на конец отчетного периода, в разделе прочей дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев, отражена сумма в размере 163 тыс. руб. - стоимость остатков ссуд, выданных сотрудникам общества с 2014 года и позже, со сроком погашения более одного года.

По итогам 2018 года наблюдается увеличение на 433 млн. руб. (118%) величины наиболее ликвидной части активов - денежных средств. По состоянию на конец отчетного периода стоимость этого актива равна 798 млн. руб.

По статье «прочие оборотные активы» отражены расходы, относящиеся к последующим отчетным периодам отражены расходы (в т.ч. заработная плата со страховыми взносами, командировочные и услуги сторонних организаций, ГСМ и ТМЦ) по выполнению изыскательских работ в соответствии с неподписанными (перспективными) договорами.

Остаточная стоимость запасов сырья и материалов по статье «Запасы» по итогам 2018 года снизилась на 800 тыс. руб.

В значениях периодов оборачиваемости запасов и дебиторской задолженности по сравнению с предыдущим годом произошли изменения. Активность использования сырья, материалов и прочих аналогичных запасов согласно приведенным выше коэффициентам снизилась относительно прошлого года на 4%. Динамика показателя оборачиваемости дебиторской задолженности имеет положительный характер - период оборота увеличился на 26%. Данные изменения обусловлены уменьшением суммы дебиторской задолженности на 30%.

8.2.2. Анализ пассивов

Структура пассивов представлена в таблице:

Показатели	Абсолютные величины, тыс. руб.		Доля, % в общей величине активов		Изменения	
	2017 г.	2018 г.	2017 г.	2018 г.	в абсолютных величинах	в долях
1. Реальный собственный капитал	2 418 767	2 418 153	74%	76%	614	1%
- уставный капитал	333	333	0%	0%	-	0%
- переоценка в необоротных активах	349 652	535 095	11%	17%	- 185 443	6%
- добавочный капитал (без переоценки)	-	-	0%	0%	-	0%
- резервный капитал	4 500	4 500	0%	0%	-	0%
- нераспределенная прибыль прошлых лет	2 064 282	1 878 225	63%	59%	186 057	-5%
- нераспределенная прибыль отчетного года	-	-	0%	0%	-	0%
2. Долгосрочные и краткосрочные обязательства	838 605	782 346	26%	24%	56 259	-1%
- долгосрочные обязательства	-	-	0%	0%	-	0%
- займы и кредиты	-	-	0%	0%	-	0%
- отложенные налоговые обязательства	241 027	219 543	7%	7%	21 484	-1%
- поставщики и подрядчики	558 687	508 118	17%	16%	50 569	-1%
- задолженность перед	7 627	3 541	0%	0%	4 086	0%

персоналом						
- задолженность перед внебюджет. фондами	3 597	2 691	0%	0%	906	0%
- задолженность перед бюджетом	22 763	17 072	1%	1%	5 691	0%
- авансы полученные	-	-	0%	0%	-	0%
- другие расчеты	566	20 096	0%	1%	- 19 530	1%
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	38	4	0%	0%	34	0%
Оценочные обязательства	4 300	11 281	0%	0%	- 6 981	0%
3. Итого источников средств	3 257 372	3 200 499	x	x	56 873	x
4. Коэффициент автономии (К 4)	0,74	0,76	x	x	- 0,01	x
5. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	0,35	0,32	x	x	0,02	x
6. Коэффициент накопления собственного капитала	0,86	0,78	x	x	0,08	x
7. Рентабельность собственного капитала (К13) %	0,00%	0,00%	x	x	-	x

По итогам 2018 года величина источников финансирования незначительно сокращается на 2%. Основные изменения коснулись следующих статей: переоценка внеоборотных активов, нераспределенная прибыль прошлых лет, задолженность перед поставщиками и подрядчиками.

Структура пассивов Общества, согласно коэффициенту соотношения заемных и собственных и средств, по итогам отчетного периода равному 0,32, оценивает финансовую устойчивость общества как стабильную. По итогам 2018 года наблюдается незначительное снижение уровня значения доли заемных средств в структуре источников финансирования, что является положительным фактором, гарантирующим достаточность собственных средств в случае необходимости полного покрытия обязательств перед всеми кредиторами. На значение коэффициентов финансовой устойчивости оказывает непосредственное влияние характер формирования выручки, политика привлечения заемного капитала (в основном формируемого за счет кредиторской задолженности за выполненные работы перед соисполнителями проектных работ), периодичность погашения заказчиками дебиторской задолженности. Структура имущества АО «Гипроспецгаз», низкая фондоемкость, достаточно регулярное поступление денежных средств от заказчиков в качестве оплаты за выполненные работы, наличие высоколиквидной дебиторской задолженности – все эти факторы позволяют обществу на протяжении ряда лет иметь значительное превышение собственного капитала над заемным и считать данный баланс (между собственным и заемным капиталом) безопасным.

Анализ структуры и динамики собственного капитала

За анализируемый период по состоянию на конец 2018 года общая величина собственного капитала практически не изменилась, при этом в структуре собственного капитала произошли следующие изменения. Нераспределенная прибыль уменьшилась на 186 млн. руб. в связи с получением убытка по итогам отчетного года, по статье «Переоценка внеоборотных активов» наоборот произошло увеличение на сумму 185,4 млн. руб. в связи с произведенной переоценкой основных средств.

Величина уставного капитала соответствует установленной в Уставе общества и равна 333 тыс. руб.

Резервный капитал в размере 4 500 тыс. руб. создан в 2004 г. в соответствии с Уставом. Поскольку резервный фонд сформирован полностью, в отчетном году отчисления в резервный фонд не производились.

Величина реального собственного капитала для акционерных обществ совпадает с величиной чистых активов, рассчитывается в соответствии с приказом Министерства финансов РФ и равна 2 418 153 тыс. руб. Величина чистых активов предприятия в 7262 раза превышает величину уставного капитала.

Значение коэффициента накопления собственного капитала уменьшилось по отношению к итогам прошлого года на 8% и показывает долю источников собственных средств, которые могут быть направлены на развитие основной деятельности.

Анализ структуры и динамики заемного капитала

По состоянию на конец 2018 года заемный капитал предприятия снизился на 7%. Сокращение данного показателя обеспечено, в основном, сокращением размеров кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками.

В течение отчетного периода услугами платного кредитования Общество не воспользовалось.

По состоянию на конец 2018 года 65 % заемного капитала сформировано за счет краткосрочных обязательств перед субподрядными организациями (508 млн. руб.). Задолженность перед поставщиками и подрядчиками формируется и погашается в строгом соответствии с договорными условиями и оплатой соответствующих работ со стороны заказчика.

Задолженность перед персоналом организации относительно аналогичного показателя прошлого года сократилась на 53 % (на 4 млн. руб.), задолженность перед государственными внебюджетными фондами сократилась на 25 % (на 0,9 млн. руб.).

Снижение стоимости объемов работ, выполненных собственными силами общества и подписанных заказчиками в составе актов выполненных работ в 2018 году, относительно стоимости аналогичных работ, принятых в 2017 году, повлияло на снижение задолженности перед бюджетом - по налогу на добавленную стоимость и налогу на прибыль, вследствие снижения налогооблагаемой базы для расчета соответствующего налога. Т.о., снижение задолженности «по налогам и сборам» относительно предыдущего отчетного периода составило 5,7 млн. руб.

В соответствии с требованиями учетной политики общество в отчетном периоде продолжило работу по формированию резервов, отражаемых по статье пассива баланса «оценочные обязательства». По состоянию на конец 2018 года сформированы оценочные обязательства в размере 11,3 млн. руб. Относительно стоимости оценочных обязательств, отраженных по итогам 2017 года увеличение данного показателя пассивов составило 6,9 млн. руб.

8.2.3. Анализ задолженности

Сведения о дебиторской задолженности

Анализ состояния расчетов с покупателями и заказчиками по состоянию на начало и конец отчетного года:

тыс. руб.

Заказчик	По состоянию на 31.12.2017 г.	По состоянию на 31.12.2018 г.
Организации Группы Газпром в том числе:	768 862	247 216

Заказчик	По состоянию на 31.12.2017 г.	По состоянию на 31.12.2018 г.
ПАО "Газпром"	623 144	94 094
ООО "Газпром инвест"	71 088	12 262
ООО «Газпром центрремонт»	1 525	-
ООО «Газпром трансгаз Томск»	-	-
ООО "Газпром трансгаз Сургут"	-	-
ООО «Газпром проектирование»	72 812	140 860
Прочие организации Группы Газпром	293	-
Прочие заказчики	2 634	3 829
Всего:	771 496	251 045

Дебиторская задолженность возникла вследствие выполнения проектно – изыскательских работ и оказания услуг по предоставлению в аренду нежилых помещений, рабочих мест, транспортных средств и оборудования.

Доля задолженности по организациям Группы Газпром составила 99 % от общей дебиторской задолженности. По итогам 2018 года основной организацией – дебитором (57%) является ООО «Газпром проектирование».

Сведения о кредиторской задолженности

Список основных кредиторов Общества по состоянию на 31.12.2018 года

Наименование организации	Задолженность, тыс. руб.
Субподрядные организации Группы Газпром всего:	213
Прочие субподрядные организации	66 475
ООО "Газпром автоматизация"	478
ОАО «ЛенморНИИпроект»	10 930
ДООАО «Газпроектинжиниринг»	3 919
АНО "Агентство исследований промышленных рисков"	1 770
ЗАО "ГТ Морстрой"	6 095
ОАО «Гипротюменьнефтегаз»	105
ООО «ИнжМорПроект»	685
ЗАО "Проектнефтегаз"	6 565
ООО "НПО "Факел - М"	3 110
ООО "ОКОР"	7 255
ЗАО "НПП СЗГП"	15 772
ООО "Турбоконтроль"	912
ЗАО "Искатель"	8 877
Итого:	66 688

Кредиторская задолженность возникла вследствие выполнения проектно – изыскательских работ.

Информация о наличии задолженности организаций Группы Газпром перед обществом с указанием размера, причин возникновения и сроках погашения представлен в следующей таблице.
тыс. руб.

№ п/п	Показатель	По состоянию на		Изменение	Причины роста (снижения)
		31.12.2017 г.	31.12.2018 г.		
1.	Дебиторская задолженность	1 992 424	1 389 879	602 545	
	в том числе:				
1.1.	Основная деятельность	1 992 424	1 389 879	602 545	
	в том числе				
	Задолженность Группы Газпром (за выполненные ПИР)	768 862	248 075	520 787	Условия договоров на ПИР
	Прочие заказчики (за выполненные ПИР)	2 634	2 970	-521	Условия договоров на ПИР
	Авансы выданные	1 694	1 367	327	Условия договоров на ПИР
	Прочие дебиторы (ссуды, депонированная заработная плата, переплата по налогам, прочее)	1 218 560	1 137 467	81 093	
	в том числе:				
	непредъявленная к оплате начисленная выручка, без НДС	1 193 967	1 086 298	107 669	Согласно учетной политике Общества
	ссуды, выданные сотрудникам	674	163	511	В соответствии с коллективным договором
	Расчеты с персоналом по оплате труда	319	59	260	
	Расчеты с подотчетными лицами	59	8	51	
	переплата по налогам	6 790	703	6 087	
	Проценты к получению	631	3 074	- 2 443	В соответствии с условиями депозитных договоров
	переплата по соцстраху	316	744	-428	
	расчеты по имущественному и личному страхованию	2 561	1 794	767	Согласно учетной политике Общества

№ п/п	Показатель	По состоянию на		Изменение	Причины роста (снижения)
		31.12.2017 г.	31.12.2018 г.		
	расчеты по отдельным операциям с имуществом и обязательствами (суммы непогашенных претензий, пеней, ущербов и прочего)	11 260	41 736	- 30 476	Согласно учетной политике Общества
	резервы по сомнительным долгам	502	0	502	Согласно учетной политике Общества
	Расчеты с прочими дебиторами по хозяйственным операциям (арендные платежи, услуги связи)	1 481	2 888	- 1 407	Согласно учетной политике Общества
1.2.	Инвестиционный договор ПАО «Газпром»	-	-	-	
2.	Кредиторская задолженность	559 253	551 522		
	в том числе				
2.1.	Основная деятельность	559 253	508 118	51 135	
	в том числе				
2.1.1.	Задолженность перед сторонними поставщиками и подрядчиками (без задолженности перед Группой Газпром)	542 963	507 905	35 058	
	в том числе				
	Перед субподрядными организациями за выполненные ПИР	537 478	506 497	30 981	Условия договоров на выполнение ПИР
	Перед поставщиками материалов и прочих услуг	4 919	58	4 861	Условия договоров на поставку
	Авансы полученные	-	-	-	Условия договоров на ПИР
	Другие кредиторы	566	1350	-784	
2.1.2.	Задолженность перед Группой Газпром	16 290	213	-16 077	Условия договоров на выполнение ПИР
2.2.	Инвестиционный договор ПАО «Газпром»	-	-	-	

8.2.4. Анализ основных финансово-экономических показателей

Оценка ликвидности и платежеспособности

Показатели платежеспособности приведены в следующей таблице:

Наименование показателя	Значения		
	2017 г.	2018 г.	Изменение
1. Величина собственного оборотного капитала (тыс. руб.)	1 813 006	1 637 697	- 175 309
2. Маневренность оборотных активов	0,75	0,68	- 0,07
3. Коэффициент текущей ликвидности (К1).	4,06	3,99	- 0,07
4. Коэффициент быстрой ликвидности (К2).	3,95	3,97	0,02

Снижение величины собственного оборотного капитала произошло по причине сокращения нераспределенной прибыли общества на величину убытка по итогам отчетного года, разницы стоимости отложенных налоговых активов и остаточной стоимости основных средств, отраженных по итогам сравниваемых отчетных периодов.

Коэффициент маневренности оборотных активов указывает на долю работающего оборотного капитала в общей сумме оборотных средств, т.е. после возможной необходимости покрытия всех краткосрочных долгов, предприятие в краткосрочном периоде сможет сохранить до 68% общего оборота 2018 года.

Значение коэффициента быстрой ликвидности, в сравнении со значением коэффициента текущей ликвидности, указывает на незначительную долю наименее ликвидных активов (материально-производственных запасов). Величины показателей текущей и быстрой ликвидности имеют положительную динамику и находятся в зоне традиционных для нашего предприятия и типа бизнеса значений и отражают способность общества к погашению краткосрочной задолженности в короткий период.

Оценка платежеспособности и ликвидности по итогам 2018 года на основе приведенных показателей удовлетворительно характеризует краткосрочную платежеспособность предприятия, указывает на способность вовремя расплачиваться с текущими долгами, а также финансировать операционную деятельность.

Оценка финансовой устойчивости

Показатели, характеризующие устойчивость и платежеспособность предприятия в длительном периоде приведены в следующих таблицах.

Таблица 1

Наименование показателя	Значения		
	2017 г.	2018 г.	Изменение
1. Реальный собственный капитал (чистые активы)	2 418 767	2 418 153	- 614,00
2. Внеоборотные активы	846 788	999 999	153 210,99
3. Наличие собственных оборотных средств	1 571 979	1 418 154	- 153 825,00
4. Долгосрочные пассивы	241 027	219 543	- 21 484,00

5. Наличие долгосрочных источников	2 659 794	2 637 696	- 22 098,00
6. Краткосрочные кредиты и заемные средства	0	0	-
7. Общая величина основных источников формирования запасов	2 659 794	2 637 696	- 22 098,00
8. Общая величина запасов	14 973	12 675	- 2 298,00

Таблица 2

Наименование показателя	Значения		
	2017 г.	2018 г.	Изменение
1. Коэффициент финансовой независимости (К4)	0,74	0,76	0,01
2. Коэффициент обеспеченности собственными средствами (К5)	0,65	0,64	-0,01
3. Коэффициент финансирования (К6)	2,88	3,09	0,21
4. Коэффициент финансовой устойчивости (К7)	0,82	0,82	0,01
5. Коэффициент маневренности функционирующего капитала (К3)	0,65	0,59	-0,06

В 2018 году наблюдается снижение величины собственных оборотных средств, на уменьшение величины которых оказало снижение стоимости чистых активов в результате получения убытка по итогам отчетного периода, при этом стоимость внеоборотных активов увеличилась в следствие переоценки основных средств.

Сокращение объемов выручки и, как следствие, дебиторской и кредиторской задолженности в сравнении с предыдущим отчетным периодом, приводит к положительной динамике всех относительных показателей группы по оценке финансовой устойчивости.

Коэффициенты финансовой независимости и финансовой устойчивости, имеющие близкие значения, вследствие отсутствия привлеченных долгосрочных кредитных ресурсов, указывают на 76%-ную долю собственных средств в структуре источников финансирования компании. По итогам отчетного периода степень зависимости от заемного капитала снижается (доля заемных пассивов снижается до 24 %). В целом же, для предприятий проектно-изыскательского комплекса, осуществляющих функции генерального подрядчика, политика активного привлечения заемного капитала считается нормальной и позволяет пользоваться эффектом от применения финансового рычага.

По состоянию на конец 2018 года уровень показателя обеспеченности собственными средствами несущественно снизился на 0,01. Ежегодно общество стремится поддерживать за счет собственных источников средств не менее 20% всех оборотных активов, считая такую политику условием безопасного ведения производственно-хозяйственной деятельности. На конец отчетного периода за счет собственных источников финансируется до 65% оборотных активов предприятия.

Учитывая вид деятельности общества, структуру имущества предприятия и возможные риски, необходимо отметить, что в настоящий период требуется особый контроль за величиной собственных оборотных средств, объемами производства и уровнем дебиторской и кредиторской задолженности. Однако, в целом, общее финансовое положение Общества заслуживает удовлетворительной оценки, а структура финансирования соответствует потребностям общества.

Оценка эффективности и рентабельности финансово-хозяйственной деятельности

Оценка эффективности управления ресурсами - деловой активности предприятия приведена в следующей таблице.

Наименование показателя	Показатели		
	2017 г.	2018 г.	Изменение
1. Выручка от реализации (тыс. руб.)	376 495	324 409	- 52 086
2. Чистая прибыль (тыс. руб.)	- 185 646	- 187 038	- 1 392
3. Оборачиваемость активов (раз)	0,10	0,10	-
4. Фондоотдача (раз)	0,6	0,5	- 0,13
5. Оборачиваемость мобильных средств (К8) (раз)	0,12	0,14	0,02
6. Оборачиваемость запасов (К9) (раз)	11,0	10,9	- 0,16
7. Оборачиваемость дебиторской задолженности (К10) (раз)	0,14	0,19	0,05
8. Оборачиваемость кредиторской задолженности (К11) (раз)	0,33	0,57	0,24
9. Оборачиваемость собственного капитала (раз)	0,15	0,13	- 0,02

Оценка эффективности управления ресурсами предприятия за отчетный период проведена по показателям баланса, сформировавшимся на конец 2018 года. Относительно аналогичных показателей за 2017 год наблюдается увеличение интенсивности использования имущества предприятия.

Темпы сокращения выручки выше по отношению к сокращению обязательств заказчиков и задолженности перед субподрядчиками, что оказывает негативное влияние на показатели эффективности и рентабельности финансово-хозяйственной деятельности.

При этом период оборачиваемости дебиторской задолженности увеличился в 0,05 раз, период оборачиваемости кредиторской задолженности в 0,24 раз; период оборачиваемости мобильных средств увеличился в 0,02 раза. Величина показателя оборачиваемости запасов за отчетный период сократилась в 0,16, что указывает на то, что уровень управления запасами, дебиторской и кредиторской задолженностью в 2018 году улучшился по сравнению с предыдущим периодом.

Оценка рентабельности финансово-хозяйственной деятельности будет проведена в соответствии со следующими данными:

Наименование показателя	Значения		
	2017 г.	2018 г.	Изменение
Выручка от реализации за период (тыс. руб.)	376 495	324 409	- 52 086
Величина активов (тыс. руб.)	3 257 372	3 200 499	- 56 873
Прибыль от продаж (тыс. руб.)	- 281 192	- 207 603	73 589
Чистая прибыль (тыс. руб.)	- 185 646	- 187 038	- 1 392

Рентабельность активов (К12) (%)	-5,70%	-5,84%	-0,14%
Рентабельность собственного капитала (К13) (%)	19,89%	15,31%	-4,58%
Рентабельность продукции (продаж) (К14) (%)	66,99%	56,24%	-10,75%

Выручка от реализации по итогам 2018 года снизилась на 14% в сравнении с аналогичным периодом 2017 года, что вызвано снижением объемов ПИР.

Невыполнение плана по выручке и наличие отрицательного финансового результата за 2018 вызвано недополученной выручкой от реализации непрофильных активов (в 2018г. планировали реализацию ООО «Газпром проектирование» производственной базы в г. Тосно). Чистый убыток по итогам 2018 года составил 187 млн. руб.

8.2.5. Дивидендная политика Общества

В Обществе утверждено Положение о дивидендной политике Открытого акционерного общества «Гипроспецгаз» (решение Совета директоров от 22.05.2009 г.), определяющее подход Совета директоров Общества к выработке рекомендаций Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям Общества и порядку их выплаты.

Совет директоров Общества 18.05.2018 г. (протокол СД06-18) принял решение рекомендовать годовому Общему собранию акционеров прибыль не распределять, дивиденды не выплачивать (не объявлять), полученный убыток в размере 185 646 422,55 руб. покрыть за счет нераспределенной прибыли прошлых лет.

Годовым Общим собранием акционеров 18.06.2018 (протокол Общего собрания акционеров от 18.06.2018 № 33) принято решение дивиденды по итогам 2017 года не выплачивать (не объявлять).

**Сведения о начисленных (планируемых к начислению) и фактически выплаченных (планируемых к выплате)
ПАО «Газпром» доходов от участия в уставном капитале**

тыс. руб.

Период	Доля участия в УК, принадлежащая ОАО "Газпром"	Чистая прибыль Общества за год	Планируемая фактическая сумма прибыли, остающаяся в распоряжении Общества	Планируемая/направленная сумма прибыли на выплату доходов за год	Сумма доходов (дивидендов), планируемая к начислению/начисленных ПАО "Газпром"	Сумма доходов от участия, планируемых к перечислению/перечисленных ПАО "Газпром" (за вычетом налога на доходы)	Сумма доходов от участия, планируемых к перечислению ПАО "Газпром" /перечисленных в году (за вычетом налога на доходы)												Задолженность общества по выплате доходов на начало отчетного периода	Задолженность общества по выплате доходов на конец отчетного периода
							1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал				
							январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
2017 факт	60%	-185 646	0	0	0	0							0							
2018 план	60%	0	0	0	0	0								0						
2018 прогноз	60%	-187 038	0	0	0	0								0						

8.2.6. Анализ использования нераспределенной прибыли прошлых лет

Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)

тыс. руб.

№	Показатель	Прибыль/убыток отчетного года Счет 8410 / (99)	Прибыль предыдущего года к утверждению Счет 8420	Нераспределенная прибыль/убыток прошлых лет			Итого прибыль (убыток)	Счет 8440
				Счет 8431	Счет 8437	Счет 8439		
1.	Сальдо на начало отчетного периода	-	- 185 646	2 226 068	17 038	6 822	2 064 282	-
2.	Изменения в связи с переоценкой ОС							-
3.	Другие изменения вступительного сальдо							-
4.	Сальдо после изменения		- 185 646	2 226 068	17 038	6 822	2 064 282	-
5.	Результат производственно-хозяйственной деятельности	-187 038		- 185 646			- 372 684	-
6.	Перенос со счета 8310 (списание дивидендов)				34		34	-
7.	Использовано в отчетном периоде							-
8.	в т.ч. в качестве финансового обеспечения производственного развития							-
9.	Результат рассмотрения участниками							-
	в том числе:							-
10.	годовые дивиденды							-
11.	отчисления в Резервный капитал							-
12.	закрытие на нераспредел. прибыль/убыток прошлых лет		- 185 646				- 185 646	-
13.	Покрытие убытков из средств:							-
14.	счета 80							-
15.	счета 82							-
16.	счета 83							-
17.	Изменения в связи с выбытием ОС					947	947	-
18.	Другие изменения							-
19.	Сальдо на конец отчетного периода	-187 038	-	2 040 422	17 072	7 769	1 878 225	-

8.2.7. Анализ осуществленных обществом финансовых вложений и предоставленных займов

В отчетном году обществом осуществлялись краткосрочные финансовые вложения на депозитные счета ПАО «Сбербанк» на общую сумму 770 млн. руб. Доход от размещения временно свободных денежных средств на депозитных счетах банков за 2018 год начислен в размере 36,79 млн. руб., из них в течение 2018 года получено 34,31 млн. руб.

8.2.8. Оценка положения акционерного общества на рынке ценных бумаг

Акции АО «Газпромнефть» не допущены к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

8.2.9. Итоговое заключение о текущем финансовом состоянии Общества

Финансово-хозяйственную деятельность общества за 2018 год можно оценить как удовлетворительную. Снижение объемов выручки по не зависящим от общества причинам не позволило предприятию сохранить положительный уровень рентабельности. Однако, контроль за расходами Общества, оперативное принятие управленческих решений, своевременное погашение обязательств Общества – позволило предприятию обеспечить достойный уровень платежеспособности и финансовой устойчивости предприятия в долгосрочном периоде.

На 2019 год запланировано сокращение производственного персонала в соответствии с производственным планом на 2019 год, снижение производственных расходов с целью обеспечения рентабельности продаж и поддержание на достойном уровне ликвидности, платежеспособности и финансовой устойчивости Общества.

8.3. Управление имуществом

8.3.1. Имущественное положение

По состоянию на 31.12.2018 года остаточная стоимость собственных основных средств, находящихся на балансе Общества, составила 788 826 тыс. руб., стоимость основных средств Общества, сданных в аренду, составила 136 597 тыс. руб.

Структура основных средств

тыс. руб.

Группы основных средств	Всего	в том числе		
		собственные	арендованные у ПАО «Газпром»	арендованные у других субъектов
Здания и дороги	758 868	758 868	-	0
Машины и оборудование	6 698	6 698	-	-
Прочие основные средства	63 038	23 260	-	39 778

Степень износа основных средств

Группы основных средств	Степень износа, %
Здания, прочие сооружения	37,3
Машины и оборудование	97,2
Прочие основные средства	93,8

Оценка изменений в составе основных средств определяется значениями коэффициентов движения и использования основных средств.

Наименование коэффициентов	Значение за 2018 год
Коэффициент выбытия основных средств	0,04 %
Коэффициент обновления основных средств	0,0 %
Фондоемкость производственной продукции	3,63
Фондоотдача основных средств	0,28

Величины анализируемых показателей свидетельствуют о низкой капиталоемкости производства. На значения показателя фондоотдачи значительное влияние оказало существенное сокращение выручки общества. Величина показателя фондоотдачи за отчетный период снизилась и составила - 0,28 руб. в обороте в расчете на один рубль остаточной стоимости основных средств. Для оценки эффективности влияния капитальных вложений и влияния их на создание дополнительной выручки целесообразно ежегодно учитывать выручку, на которую могут повлиять инвестиции, т.е. выручку от работ, произведенных собственными силами.

В 2018 году обновление основных средств не производилось. В целях определения текущей (восстановительной) стоимости основных средств АО «Гипроспецгаз», в 2018 году специалистами ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» была произведена переоценка

основных средств и материально-производственных запасов (МПЗ) Общества (в соответствии с приложением №1 к договору №ПА/Н-У16.6-18/485 от 21.12.2018). В результате проведенной переоценки, стоимость собственных ОС в отчетном периоде увеличилась на 159 273 тыс. руб.

8.3.2. Объекты долгосрочных вложений

Новых объектов, в которые были вложены средства в отчетному году, общество не имеет.

АО «Гипроспецгаз» регулярно запрашивает в ЗАО «Росшельф» отчетную бухгалтерскую информацию для контроля над деятельностью Общества.

Долгосрчные вложения (по состоянию на 01.01.2019 года)

Наименование объектов вложений	Основной вид деятельности	Предмет вложений	Цель вложений	Величина уставного капитала объекта вложения, указанного в гр.1, тыс. руб.	Доля участия в уставном капитале или совместной деятельности, %		Количество акций, шт.		Сумма вложений в объект вложения, тыс. руб.			Резерв под обесценение, тыс. руб.	Доход от вложений, тыс. руб.			Чистые активы, тыс. руб.		Чистая прибыль, тыс. руб.	
					на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	всего	Принадлежащие Организации	на начало отчетного периода	за отчетный период	на конец отчетного периода		на начало отчетного периода	за отчетный период	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода
1. Вложения в уставные капиталы дочерних обществ																			
Всего	x	x	x	x	x	x									x	x	x	x	
2. Вложения в уставные капиталы зависимых обществ																			
Всего	x	x	x	x	x	x									x	x	x	x	
3. Вложения в уставные капиталы прочих обществ																			
ЗАО "Росшельф"	Освоение ресурсов континентального шельфа территориальных морей и морской исключительной экономической зоны РФ	Уставный фонд	Дивиденды	29 893	8,634	8,634	298 926	25 808	2 581	-	2 581	АО "Гипроспецгаз" резерв под обесценение в 2018 г. не создает	-	197 8	197 8	2 302 212	2 583 087	52 675	307 210

Наименование объектов вложений	Основной вид деятельности	Предмет вложений	Цель вложений	Величина уставного капитала объекта вложения, указанного в гр.1, тыс. руб.	Доля участия в уставном капитале или совместной деятельности, %		Количество акций, шт.		Сумма вложений в объект вложения, тыс. руб.			Резерв под обесценение, тыс. руб.	Доход от вложений, тыс. руб.			Чистые активы, тыс. руб.		Чистая прибыль, тыс. руб.	
					на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	всего	Принадлежащие Организации	на начало отчетного периода	за отчетный период	на конец отчетного периода		на начало отчетного периода	за отчетный период	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода
Всего	x	x	x	x	x	x			2 581	-	2 581		-	-	-	x	x	x	x
4. Вложения в совместную деятельность																			
Всего	x	x	x	x	x	x										x	x	x	x
5. Прочие вложения																			
Всего	x	x	x	x	x	x										x	x	x	x
ИТОГО	x	x	x	x	x	x			2 581	-	2 581		-	-	-	x	x	x	x

8.3.3. Социальная сфера и инфраструктура

Социальной инфраструктуры Общество не имеет.

8.3.4. Реализация непрофильных активов

Показатель	План	Факт
Доход от реализации непрофильных/неэффективных активов - всего, тыс. руб. (с НДС)	7 568	6 581
в том числе:		
от реализации активов в форме акций (долей)	-	-
от реализации недвижимого и движимого имущества, тыс. руб. (с НДС)	7 568	6 581

8.3.5. Оформление прав на недвижимое имущество и земельные участки

Ход работ по государственной регистрации прав собственности дочернего общества на объекты недвижимого имущества

Количество объектов недвижимого имущества (здания, сооружения), ед.						Зарегистрированные объекты недвижимого имущества, ед.														Зарегистрировано НИ, %
Всего		Введены в эксплуатацию по 01.07.1992		Введены в эксплуатацию с 02.07.1992 по 30.01.1998		Введены в эксплуатацию с 31.01.1998				Всего		Введены в эксплуатацию по 01.07.1992		Введены в эксплуатацию с 02.07.1992 по 30.01.1998		Введены в эксплуатацию с 31.01.1998				
Всего	в т.ч. право собственности подлежит подтверждению в судебном порядке	Всего	в т.ч. право собственности подлежит подтверждению в судебном порядке	Всего	в т.ч. право собственности подлежит подтверждению в судебном порядке	С оформл. правами на ЗУ на период строительства		С неоформл. правами на ЗУ на период строительства		Всего	в т.ч. право собственности подтверждено в судебном порядке	Всего	в т.ч. право собственности подтверждено в судебном порядке	Всего	в т.ч. право собственности подтверждено в судебном порядке	С оформл. правами на ЗУ на период строительства		С неоформл. правами на ЗУ на период строительства		
						Всего	в т.ч. право собственности подлежит подтверждению в судебном порядке	Всего	в т.ч. право собственности подлежит подтверждению в судебном порядке							Всего	в т.ч. право собственности подтверждено в судебном порядке	Всего	в т.ч. право собственности подтверждено в судебном порядке	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
13	-	5	-	1	-	7	-	-	-	13	-	5	-	1	-	7	-	-	-	100%

Ход работ по оформлению (переоформлению) прав дочернего общества на земельные участки

Площадь земельных участков, поставленных на государственный кадастровый учет		Площадь земельных участков, права дочернего общества на которые оформлены					Площадь земельных участков, права дочернего общества на которые не оформлены		Итого площадь земельных участков под объектами дочернего общества
га	% от общей площади земельных участков (п.1/п.10)	в т.ч. земельные участки, принадлежащие на праве постоянного (бессрочного) пользования и подлежащие переоформлению, га	в т.ч. земельные участки, принадлежащие дочернему обществу на праве собственности, га	в т.ч. земельные участки, используемые дочерним обществом на праве аренды, га	Всего земельных участков, права на которые оформлены, га (п.3+п.4+п.5)	% от общей площади земельных участков (п.6/п.10)	га	% от общей площади земельных участков (п.8/п.10)	га (п.6+п.8)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0,6919	100%	0	0,5500	0,1419	0,6919	100%	0	0%	0,6919

Сведения об оформлении прав дочернего общества на земельные участки

Субъект Российской Федерации	Сведения о земельных участках, принадлежащих на праве постоянного (бессрочного) пользования и подлежащих переоформлению		Сведения о земельных участках, принадлежащих дочернему обществу на праве собственности		Сведения о земельных участках, используемых дочерним обществом на праве аренды				Сведения о земельных участках, используемых дочерним обществом	
	Количество свидетельств или распоряжительных актов, шт.	Количество земельных участков, шт.	Количество свидетельств о праве собственности дочернего общества на земельные участки, шт.	Количество земельных участков, шт.	Количество договоров аренды земельных участков, заключенных от имени дочернего общества, шт.	Количество земельных участков, шт.	Сумма ежегодной арендной платы (за отчетный год), руб.	Задолженность по уплате арендной платы (за отчетный год), руб.	Всего правоудостоверяющих документов, шт. (п.2+п.4+п.6)	Всего земельных участков, шт. (п.3+п.5+п.7)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Санкт-Петербург	0	0	0	0	1	1	1 266 680,24	0	1	1
Ленинградская область	0	0	1	1	0	0	0	0	1	1
Итого (по всем субъектам Российской Федерации):										
	0	0	1	1	1	1	1 266 680,24	0	2	2

8.3.6. Сведения о сделках, претензионно - исковой работе и проверках общества

Сделки, подлежащие одобрению Советом директоров ПАО «Газпром» в соответствии с Порядком совершения сделок, утвержденным решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 27.09.2002 г. №366, в отчетном периоде отсутствовали.

Крупные сделки АО «Гипроспецгаз» в указанный период совершены не были.

Совершённые сделки АО «Гипроспецгаз», в совершении которых имеется заинтересованность:

№ п/п	Стороны	Предмет и основные условия сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
1.	Прежний Заказчик - ЗАО «Ямалгазинвест», Новый Заказчик - ПАО «Газпром», Подрядчик - АО «Гипроспецгаз»	<p>Соглашение о перемене стороны от 27.12.2016 г. в договоре № 6978.152.156.2013 от 07.10.2014 на разработку рабочей документации для строительства объектов линейной части «Участок км 2078,0 - км 2293,5» и «Участок км 2293,5 - км 2477,0» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Ухта – Торжок (1 очередь)».</p> <p>Предмет и основные условия сделки: с 01.07.2016 Прежний Заказчик передает, а Новый Заказчик принимает на себя все права и обязанности в объеме и на условиях, которые существуют к моменту перехода прав и обязанностей по договору, заключенному между Прежним Заказчиком и Подрядчиком.</p> <p>Подрядчик обязуется в полном объеме выполнить работы для Нового Заказчика надлежащего качества, порядок выполнения, объем и стоимость которых указаны в договоре, а Новый Заказчик обязан оплатить надлежащим образом выполненные Подрядчиком и принятые Новым Заказчиком работы в порядке, предусмотренном в договоре.</p> <p>Стоимость работ, передаваемых по Соглашению: 257 927 202,82 руб. с НДС. Общая стоимость работ по договору: 444 281 849,65 руб. с НДС.</p> <p>Срок выполнения работ по договору: 01.09.2014 – 30.10.2017 г.</p>	<p>1. ПАО «Газпром» (является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз», контролирующим лицом ЗАО «Ямалгазинвест» и стороной в сделке);</p> <p>2. С.Ф. Прозоров (является членом Совета директоров АО «Гипроспецгаз» и членом Правления ПАО «Газпром», являющегося стороной в сделке).</p>	Одобрено годовым общим собранием акционеров 18.06.2018 (протокол № 33 от 18.06.2018)
2.	Прежний Заказчик – ООО «Газпром инвест», Новый Заказчик - ПАО «Газпром», Подрядчик - АО «Гипроспецгаз»	<p>Соглашение о перемене стороны от 30.08.2016 в договоре № 6531.095.013.2014 от 07.04.2015 г. на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Терминал по приему, хранению и регазификации сжиженного природного газа (СПГ) в Калининградской области».</p> <p>Предмет и основные условия сделки: С 01.01.2016 . Прежний Заказчик передает, а Новый Заказчик</p>	<p>1. ПАО «Газпром» (является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз», контролирующим лицом ООО «Газпром инвест» и стороной в сделке);</p> <p>2. С.Ф. Прозоров (является членом Совета директоров</p>	Одобрено годовым общим собранием акционеров 18.06.2018 (протокол № 33 от 18.06.2018)

№ п/п	Стороны	Предмет и основные условия сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
		<p>принимает на себя все права и обязанности в объеме и на условиях, которые существуют к моменту перехода прав и обязанностей по договору, заключенному между Прежним Заказчиком и Подрядчиком.</p> <p>Подрядчик обязуется выполнить работы для Нового Заказчика надлежащего качества, порядок выполнения, объем и стоимость которых указаны в договоре, а Новый Заказчик обязан оплатить надлежащим образом выполненные Подрядчиком и принятые Новым Заказчиком работы в порядке, предусмотренном в договоре.</p> <p>Стоимость работ, передаваемых по Соглашению: 476 737 405,64 руб. с НДС. Общая стоимость работ по договору на момент заключения Соглашения: 619 976 631,50 руб. с НДС.</p> <p>Срок выполнения работ по договору на момент заключения Соглашения: 01.07.2014 – 20.12.2016 г.</p>	АО «Гипроспецгаз» и членом Правления ПАО «Газпром», являющегося стороной в сделке).	
3.	Прежний Заказчик – ООО «Газпром инвест», Новый Заказчик - ПАО «Газпром», Подрядчик - АО «Гипроспецгаз»	<p>Соглашение о перемене стороны от 30.08.2016 в договоре № 7214.095.002.2014 от 19.01.2015 г. на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Реконструкция действующих и строительство новых объектов водорассольного комплекса, водозабора и сброса рассола в Балтийское море Калининградского ПХГ до проектного активного объема 800 млн. куб.м.».</p> <p>Предмет и основные условия сделки: С 01.01.2016 Прежний Заказчик передает, а Новый Заказчик принимает на себя все права и обязанности в объеме и на условиях, которые существуют к моменту перехода прав и обязанностей по договору, заключенному между Прежним Заказчиком и Подрядчиком.</p> <p>Подрядчик обязуется выполнить работы для Нового Заказчика надлежащего качества, порядок выполнения, объем и стоимость которых указаны в договоре, а Новый Заказчик обязан оплатить надлежащим образом выполненные Подрядчиком и принятые Новым Заказчиком работы в порядке, предусмотренном в договоре.</p> <p>Стоимость работ, передаваемых по Соглашению: 288 328 855,59 руб. с НДС. Общая стоимость работ по договору на момент заключения Соглашения: 498 885 549,97 руб. с НДС.</p> <p>Срок выполнения работ по договору на момент заключения Соглашения: 01.07.2014 – 30.12.2017 г.</p>	<p>1. ПАО «Газпром» (является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз», контролирующим лицом ООО «Газпром инвест» и стороной в сделке);</p> <p>2. С.Ф. Прозоров (является членом Совета директоров АО «Гипроспецгаз» и членом Правления ПАО «Газпром», являющегося стороной в сделке).</p>	Одобрено годовым общим собранием акционеров 18.06.2018 (протокол № 33 от 18.06.2018)
4.	Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – АО «Гипроспецгаз»	<p>Дополнительное соглашение №1 от 27.10.2016 г. к Договору № 7214.095.002.2014 от 19.01.2015 г.</p> <p>Предмет и основные условия сделки: Увеличение</p>	1. ПАО «Газпром» (является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и стороной	Одобрено годовым общим собранием акционеров

№ п/п	Стороны	Предмет и основные условия сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
		<p>состава, объема, стоимости работ по договору на выполнение проектно-исследовательских работ по объекту «Реконструкция действующих и строительство новых объектов водорассольного комплекса, водозабора и сброса рассола в Балтийское море, Калининградского ПХГ до проектного активного объема 800 млн. куб. м.»</p> <p>Стоимость работ увеличивается на 284 286 819,46 руб. с НДС. Общая стоимость работ: 647 640 468,00 руб. с НДС.</p> <p>Срок выполнения работ: 01.07.2014 – 30.12.2017 г.</p>	<p>в сделке);</p> <p>2. С.Ф. Прозоров (является членом Совета директоров АО «Гипроспецгаз» и членом Правления ПАО «Газпром», являющегося стороной в сделке).</p>	<p>18.06.2018 (протокол № 33 от 18.06.2018)</p>
5.	<p>Заказчик – ПАО «Газпром» (в лице ООО «Газпром инвест»), Прежний подрядчик – АО «Гипроспецгаз», Новый подрядчик – ООО «Газпром проектирование».</p>	<p>Соглашение от 01.08.2018 о перемене стороны в договоре № 6989.095.003.2016 от 09.09.2016.</p> <p>Предмет и основные условия сделки: передача с 31.07.2018 прав и обязанностей по договору подряда от 09.09.2016 № 6989.095.003.2016 от Прежнего подрядчика Новому подрядчику. Предмет передаваемого договора: разработка рабочей документации для I этапа объекта «Реконструкция МГ «Серпухов-Ленинград» и МГ «Белоусово-Ленинград» (код проекта 051-1002394). Общая стоимость работ по договору составляет 174 312 492,72 руб. включая НДС 18%. Прежним подрядчиком выполнены и сданы, а Заказчиком приняты и оплачены на сумму 169 983 757,99 руб., включая НДС 18%. Срок выполнения работ по договору: февраль 2016 – август 2016. Сумма передаваемых Новому подрядчику не оплаченных обязательств составляет 919 907, 08 руб. включая НДС 18%. Соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами.</p>	<p>1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом ООО «Газпром инвест», ООО «Газпром проектирование», АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке; 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке; 3. Андреев Олег Петрович – лицо является членом Совета директоров АО «Гипроспецгаз» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p>	<p>Планируется одобрение Советом директоров в I квартале 2019 года</p>
6.	<p>Заказчик – ПАО «Газпром» (в лице ООО «Газпром инвест»), Прежний подрядчик – АО «Гипроспецгаз», Новый подрядчик – ООО «Газпром проектирование».</p>	<p>Соглашение от 22.08.2018 о перемене стороны в договоре № 7215.095.001.2014 от 09.02.2015.</p> <p>Предмет и основные условия сделки: передача с 01.08.2018 прав и обязанностей по договору подряда от 09.02.2015 № 7215.095.001.2014 от Прежнего подрядчика Новому подрядчику. Предмет передаваемого договора: выполнение проектно-исследовательских работ по объекту «Магистральный газопровод», «Газопровод-отвод и ГРС п. Верхнее Джемете», «Газопровод-отвод и ГРС г. Темрюк», «Газопровод-отвод и ГРС ст. Тамань», «Радиорелейная линия связи», «Распределительные газопроводы от ГРС. п. «Верхнее Джемете» до существующей распределительной сети», «Распределительные газопроводы от ГРС г. «Темрюк» до существующей распределительной сети», «Распределительные газопроводы от ГРС ст. «Тамань» до существующей распределительной сети» в составе стройки «Увеличение подачи газа в юго-западные районы Краснодарского края». Общая стоимость работ по договору составляет 423 500 171,32 руб., включая НДС 18%. Прежним подрядчиком выполнены и сданы, а Заказчиком приняты и оплачены работы на сумму 403 019 840,59 руб., включая НДС 18%. %. Стоимость выполненных</p>	<p>1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом ООО «Газпром инвест», ООО «Газпром проектирование», АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке; 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке; 3. Андреев Олег Петрович – лицо является членом Совета директоров АО «Гипроспецгаз» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p>	<p>Планируется одобрение Советом директоров в I квартале 2019 года</p>

№ п/п	Стороны	Предмет и основные условия сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
		по договору работ, передаваемых Новому подрядчику и приобретаемых Новым подрядчиком, составляет 15 950 504, 46 руб. включая НДС 18%. Срок выполнения работ по передаваемому договору: 15.09.2014 – 30.12.2016. Соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами.		
7.	Заказчик – ПАО «Газпром» (в лице ООО «Газпром инвест»), Прежний подрядчик – АО «Гипроспецгаз», Новый подрядчик – ООО «Газпром проектирование».	Соглашение от 10.08.2018 о перемене стороны в договоре № 7214.095.002.2014 от 19.01.2015. Предмет и основные условия сделки: передача прав и обязанностей по договору подряда от 19.01.2015 № 7214.095.002.2014 от Прежнего подрядчика Новому подрядчику. Предмет передаваемого договора: выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Реконструкция действующих и строительство новых объектов водорассольного комплекса, водозабора и сброса рассола в Балтийское море, Калининградского ПХГ до проектного активного объема 800 млн куб. м.». Общая стоимость работ по договору составляет 656 023 890,28 руб. включая НДС 18%. Прежним подрядчиком выполнены и сданы, а Заказчиком приняты и оплачены работы на сумму 537 385 633,52 руб., включая НДС 18%. Сумма передаваемых не оплаченных обязательств составляет 113 742 237, 58 руб. включая НДС 18%. Срок выполнения работ по передаваемому договору: 01.12.2014 – 14.06.2018. Соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами.	1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом ООО «Газпром инвест», ООО «Газпром проектирование», АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке; 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке; 3. Андреев Олег Петрович – лицо является членом Совета директоров АО «Гипроспецгаз» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».	Планируется одобрение Советом директоров в I квартале 2019 года
8.	Арендодатель – АО «Гипроспецгаз», Арендатор - ООО «Газпром проектирование».	Договор аренды оборудования № 241 от 18.07.2018. Предмет и основные условия сделки: предоставление во временное владение и пользование за плату инженерно-изыскательского и иного оборудования, бывшего в употреблении, поименованного в Приложении № 1 к договору аренды оборудования. Предельная (максимальная) стоимость по договору: 4 951 807,34 руб. включая НДС 18%. Срок аренды по договору: с 15.01.2018 по 31.12.2018.	1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром проектирование»; 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке; 3. Андреев Олег Петрович – лицо является членом Совета директоров АО «Гипроспецгаз» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».	Планируется одобрение Советом директоров в I квартале 2019 года
9.	Арендодатель – АО «Гипроспецгаз», Арендатор – ООО «Газпром проектирование».	Договор аренды оборудования № 253 от 15.12.2017. Предмет и основные условия сделки: предоставление во временное владение и пользование за плату лабораторного оборудования, поименованного в Приложении № 1 к договору аренды оборудования. Предельная (максимальная) стоимость по договору: 6 207 575,40 руб. включая НДС 18%. Срок аренды по договору: с 15.12.2017 по 14.12.2018.	1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром проектирование»; 2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке; 3. Андреев Олег Петрович – лицо является членом Совета директоров АО «Гипроспецгаз» и	Планируется одобрение Советом директоров в I квартале 2019 года

№ п/п	Стороны	Предмет и основные условия сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
			осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».	
10.	Исполнитель – АО «Гипроспецгаз», Заказчик – ООО «Газпром проектирование».	<p>Договор возмездного оказания услуг по предоставлению автоматизированных рабочих мест № 257 от 25.12.2017.</p> <p>Предмет и основные условия сделки: оказание услуг по предоставлению работникам Заказчика автоматизированных рабочих мест для работников Администрации, Подразделений при Администрации и Санкт-Петербургского филиала ООО «Газпром проектирование». Стоимость оказания услуг по предоставлению 1 (одного) рабочего места за 1 час:</p> <ul style="list-style-type: none"> - расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13 составляет 92,81 руб. включая НДС 18%; - расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Кировная, д. 64, лит. А составляет 92,81 руб. включая НДС 18%. <p>Предельная общая стоимость оказания услуг по договору: 100 561 178,32 руб. включая НДС 18%. Срок оказания услуг по договору: с 01.01.2018 по 31.12.2018.</p>	<p>1. ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и ООО «Газпром проектирование»;</p> <p>2. ООО «Газпром проектирование» – является контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз» и стороной в сделке; 3. Андреев Олег Петрович – лицо является членом Совета директоров АО «Гипроспецгаз» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p>	<p>Планируется одобрение Советом директоров в 1 квартале 2019 года</p>
11.	Заказчик – ПАО «Газпром» (в лице ООО «Газпром инвест»), Исполнитель – АО «Гипроспецгаз».	<p>Договор № 6978.095.056.2016/АН от 15.02.2016.</p> <p>Предмет и основные условия сделки: оказание услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объекта: «КС Новомикуньская» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Ухта - Торжок. II нитка (Ямал)». Стоимость услуг по договору: 19 003 067,60 руб. включая НДС 18%. Срок оказания услуг по договору: 01.09.2017 - 31.07.2019.</p>	<p>ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом ООО «Газпром инвест» и контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз».</p>	<p>Планируется одобрение Советом директоров в 1 квартале 2019 года</p>
12.	Заказчик – ПАО «Газпром» (в лице ООО «Газпром инвест»), Подрядчик – АО «Гипроспецгаз».	<p>Дополнительное соглашение № 4 от 25.04.2018 к договору № 6531.095.013.2014 от 07.04.2015.</p> <p>Предмет и основные условия сделки: выполнение дополнительного объема проектно-изыскательских работ по объекту «Терминал по приему, хранению и регазификации сжиженного природного газа (СПГ) в Калининградской области». Стоимость работ по дополнительному соглашению: 70 970 837,96 руб. включая НДС 18%. Срок выполнения работ по дополнительному соглашению: 01.03.2018 - 28.09.2018.</p>	<p>ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом ООО «Газпром инвест» и контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз».</p>	<p>Планируется одобрение Советом директоров в 1 квартале 2019 года</p>
13.	Заказчик – ПАО «Газпром» (в лице ООО «Газпром инвест»), Подрядчик – АО «Гипроспецгаз».	<p>Дополнительное соглашение № 5 от 26.06.2018 к договору № 6531.095.013.2014 от 07.04.2015.</p> <p>Предмет и основные условия сделки: выполнение дополнительного объема работ по разработке рабочей документации, связанной с частичной ликвидацией, а также с созданием объекта «Терминал, включая портфлот и навигационное обеспечение» в составе стройки «Терминал по приему, хранению и регазификации сжиженного природного газа (СПГ) в Калининградской области». Стоимость работ по дополнительному соглашению: 9 633 666,39 руб. включая НДС 18%. Срок выполнения работ по дополнительному соглашению: 27.11.2017 – 29.06.2018.</p>	<p>ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом ООО «Газпром инвест» и контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз».</p>	<p>Планируется одобрение Советом директоров в 1 квартале 2019 года</p>

№ п/п	Стороны	Предмет и основные условия сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
14.	Заказчик – ПАО «Газпром» (в лице ООО «Газпром инвест»), Исполнитель – АО «Гипроспецгаз».	Договор № 6978.095.050.2016/АН от 08.08.2016. Предмет и основные условия сделки: оказание услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объекта: «Участок км 1194,2 – км 1281,9» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Ухта - Торжок. II нитка (Ямал)». Стоимость услуг по договору: 29 376 682,24 руб. включая НДС 18%. Срок оказания услуг по договору: 01.09.2016 - 31.07.2018.	ПАО «Газпром» – лицо является контролирующим лицом ООО «Газпром инвест» и контролирующим лицом АО «Гипроспецгаз».	Планируется одобрение Советом директоров в I квартале 2019 года

8.3.7. Информация о судебной работе за период с 01.01.2018 по 31.12.2018

№ п/п	Оппонент	Содержание требований	Наименование судебного органа (каждая инстанция)	Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции
1.	ООО «Газпром инвест»	Иск АО «Гипроспецгаз» к ООО «Газпром инвест» о взыскании задолженности по договору в сумме 1 094 113 413,47 руб.	Арбитражный суд СПб и ЛО	Проведена судебная экспертиза. Экспертом подтверждено выполнение работ на сумму 1 094 113 413,47 руб. Судебное заседание, назначенное на 23.01.2019 г. не состоялось (пожар в здании суда). Судебное заседание назначено на 15.02.2019 г.
2.	ООО «ГеоПоинт»	Иск ООО «ГеоПоинт» к АО «Гипроспецгаз» о взыскании стоимости работ в сумме 3 259 997 087,43 руб.	Арбитражный суд СПб и ЛО	Последнее судебное заседание состоялось 04.02.2019 г. Судебное заседание отложено на 25.03.2019 г. в связи с неполучением ответа на запрос из ФАУ «Главгосэкспертиза».
3.	ООО «ГеоПоинт»	Иск ООО «ГеоПоинт» к АО «Гипроспецгаз» о взыскании стоимости работ в размере 945 614,58 руб., неустойки 28 368,45 руб.	Арбитражный суд СПб и ЛО	24.09.2018 г. производство по делу прекращено
4.	ДООАО «Газпроектинжиниринг»	Иск ДООАО «Газпроектинжиниринг» к АО «Гипроспецгаз» о взыскании 4 632 626,55 руб. неосновательного обогащения, 1 188 418,76 руб. процентов	Арбитражный суд СПб и ЛО, 13 ААС, АС Северо-Западного округа	Решением от 28.03.2018 г. в иске отказано, решение оставлено в силе апелляционной (19.06.2018 г.) и кассационной (01.10.2018 г.) инстанциями
5.	АО «ЛИМБ»	Иск АО «ЛИМБ» к АО «Гипроспецгаз» о взыскании стоимости работ в размере 799 982,58 руб., неустойки 23 999 руб.	Арбитражный суд СПб и ЛО	Решением от 06.01.2019 г. требования удовлетворены в полном объеме
6.	ЗАО «ПРЕМИУМ ИНЖИНИРИНГ»	Иск ЗАО «ПРЕМИУМ ИНЖИНИРИНГ» к АО «Гипроспецгаз» о взыскании стоимости работ в размере 552 301,17 руб., неустойки 87 369,94 руб.	Арбитражный суд СПб и ЛО	Решением от 17.12.2018 г. в удовлетворении иска отказано
7.	ООО «Орион»/ООО «Геопроектстрой» (замена истца в процессе)	Иск ООО «Геопроектстрой» (до смены истца ООО «Орион») к АО «Гипроспецгаз» о взыскании стоимости работ в сумме 248 226 525,44 руб.	Арбитражный суд СПб и ЛО	Последнее судебное заседание состоялось 14.01.2019 г., ООО «Геопроектстрой»

				внесло плату за проведение судебной экспертизы. Суд вызвал стороны для окончательного формулирования вопросов эксперту. Судебное заседание отложено на 21.02.2019 г.
8.	АО «Гипроспецгаз» третье лицо	Иск ООО «Агрофирма «Раздолье» к ООО «Газпром инвест» об освобождении земельного участка от участка газопровода	Арбитражный суд Пензенской области	21.03.2018 г. производство по делу прекращено
9.	ООО «Гео-инвест»	Заявление АО «Гипроспецгаз» об отмене решения третейского суда	Арбитражный суд города Москвы	19.09.2018 г. Производство по делу прекращено
10.	АО «СевкавНИПИГаз»	Иск АО «Гипроспецгаз» к АО «СевкавНИПИГаз» о взыскании стоимости восстановительного ремонта в размере 179 600 руб.	Арбитражный суд СПб и ЛО, 13 ААС	Решением от 28.03.2018 г. требования удовлетворены в полном объеме. Постановлением 13ААС от 06.06.2018 г. решение оставлено без изменения.
11.	ООО «Вектор»	Иск ООО «Вектор» к АО «Гипроспецгаз» о взыскании стоимости работ в размере 489 898,00 руб.	Арбитражный суд СПб и ЛО	05.06.2018 г. производство по делу прекращено
12.	АО «ЛИМБ»	Иск АО «ЛИМБ» к АО «Гипроспецгаз» о взыскании стоимости выполненных работ в размере 4 700 000 руб., неустойки 141 000 руб.	Арбитражный суд СПб и ЛО	22.03.2018 г. производство по делу прекращено
13.	ПАО «Газпром»	Иск АО «Гипроспецгаз» к ПАО «Газпром» о взыскании стоимости работ в размере 66 955 621,65	Арбитражный суд СПб и ЛО	20.04.2018 г. производство по делу прекращено

Наименование надзорных, контрольных и регистрационных органов, налагавших штрафные санкции; основания для привлечения общества (организации) к административной ответственности, сумма штрафа:

№	Внешний контролирующий орган	Количество актов, проверок	Количество несоответствий	Сумма штрафных санкций (тыс. руб.)	Статус устранения
1	Государственная инспекция труда в городе Санкт-Петербурге	1	1	35	Штраф уплачен

Сведения о проведенной работе по возмещению ущерба, нанесенного вследствие аварии, угона, хищений, недостачи товарно-материальных ценностей и т.п.: *отсутствуют.*

Финансово-экономический отдел

Тел. (812) 578-79-70

30273

Эл.почта evryabova@gsg.spb.ru