



Акционерное общество «Газпром оргэнергогаз»  
(АО «Газпром оргэнергогаз»)

ул. Луганская, д. 11, г. Москва, Российская Федерация, 115304  
тел.: +7 (495) 355-90-50, факс: +7 (495) 355-91-12, e-mail: oeg@oeg.gazprom.ru  
ОКПО 05015070, ОГРН 1025000657010, ИНН 5003000696, КПП 168150001

---

УТВЕРЖДЕН  
годовым общим собранием акционеров  
АО «Газпром оргэнергогаз» 23.06.2022  
(протокол от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2022 № \_\_\_\_\_)

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2021 год

Предварительно утвержден  
Наблюдательным советом  
АО «Газпром оргэнергогаз» 18.05.2022  
(протокол от «18» мая 2022 №41)

<b>1. Характеристика АО «Газпром оргэнергогаз».....</b>	<b>3</b>
1.1. Регистрационные сведения.....	3
1.2. Органы управления и контроля.....	5
1.3. Положение общества в отрасли и основные факторы риска .....	9
1.4. Информация о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг.....	15
<b>2. Основные показатели деятельности общества АО «Газпром оргэнергогаз» в отчетном году .....</b>	<b>16</b>
<b>3. Итоги работы общества АО «Газпром оргэнергогаз» в отчетном году по видам и направлениям деятельности .....</b>	<b>18</b>
3.1. Основные виды производственной деятельности общества АО «Газпром оргэнергогаз» .....	18
3.2. Электро- и теплообеспечение, водоснабжение и водоотведение .....	22
3.3. Технологический транспорт .....	22
3.4. Материально-техническое обеспечение.....	23
3.5. Капитальный ремонт основных средств .....	24
<b>4. Инвестиционная деятельность .....</b>	<b>25</b>
<b>5. Инновационная деятельность АО «Газпром оргэнергогаз» .....</b>	<b>25</b>
5.1. Сведения о внедрении и использовании результатов НИОКР в производственно-хозяйственной деятельности .....	25
5.2. Результаты изобретательской, рационализаторской деятельности и деятельности по созданию программ для ЭВМ и баз данных .....	26
<b>6. Охрана окружающей среды.....</b>	<b>26</b>
<b>7. Персонал.....</b>	<b>29</b>
<b>8. Охрана труда, промышленная и пожарная безопасность .....</b>	<b>30</b>
<b>9. Заключение .....</b>	<b>31</b>

## **1. Характеристика АО «Газпром оргэнергогаз»**

### **1.1. Регистрационные сведения**

Предприятие «Оргэнергогаз» создано в соответствии с приказом Министерства газовой промышленности СССР от 24 сентября 1970 года № 190 «Об организации Специализированного управления «Оргэнергогаз» для осуществления технической эксплуатации и диагностики энергомеханического оборудования и линейной части магистральных газопроводов».

Указом Президента Российской Федерации от «05» ноября 1992 года № 1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром» предприятие «Оргэнергогаз» было преобразовано в Дочернее открытое акционерное общество «Оргэнергогаз» Открытого акционерного общества «Газпром».

С 14.06.2011 предприятие продолжило свою деятельность как Открытое акционерное общество «Оргэнергогаз» (ОАО «Оргэнергогаз»), а с 21.06.2017 - как Акционерное общество «Оргэнергогаз» (АО «Оргэнергогаз»).

Решением внеочередного общего собрания акционеров были утверждены Устав Общества в новой редакции и новое фирменное наименование Общества – Акционерное общество «Газпром оргэнергогаз» (протокол от 27.11.2017 № 2-2017).

В действующую редакцию Устава внесены следующие изменения:

- изменение № 1 - в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров АО «Газпром оргэнергогаз» (протокол от 13.06.2019 № 1-2019) исключены сведения о Представительстве АО «Газпром оргэнергогаз» (Российская Федерация) в Республике Беларусь (место нахождения – Республика Беларусь, г. Минск); в связи с его ликвидацией;

- изменение № 2 - в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров АО «Газпром оргэнергогаз» (протокол от «02» июля 2021 № 1-2021) был исключен из статьи 5 Устава п. 5.5. (- перечень филиалов Общества) и заменен в абзаце втором пункта 17.4 статьи 17 Устава адрес сайта Общества в информационно-коммуникационной сети «Интернет» с: [www.oeg.ru](http://www.oeg.ru) на: <http://orgenergogaz.gazprom.ru>.

Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве «06» декабря 2017 года был выдан Лист записи Единого государственного реестра юридических лиц № 6177749549818 о новом наименовании Общества:

полное наименование – Акционерное общество «Газпром оргэнергогаз»;

сокращенное наименование – АО «Газпром оргэнергогаз».

Общество зарегистрировано решением Видновского городского совета народных депутатов Московской области № 664-9/9 от 14.09.1993г. и внесено в реестр Московской областной регистрационной палатой Администрации Московской области № 595-06 от 02.08.1999 г.

В соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о предприятии за основным государственным номером №1025000657010, что подтверждается Свидетельством, выданным Инспекцией МНС России по г. Видное Московской области «29» ноября 2002 года.

АО «Газпром оргэнергогаз» состоит на налоговом учете по месту нахождения в Инспекции ФНС России № 24 по г. Москве (Код ИФНС 7724):

юридический адрес инспекции: 115201, г. Москва, Старокаширское шоссе, д. 4, корп. 11;

почтовый адрес инспекции: 115409, г. Москва, Каширское шоссе, д. 44, корп. 4.

телефон: +7 (495) 400-00-24

В качестве крупнейшего налогоплательщика АО «Газпром оргэнергогаз» состоит на учете в Межрайонной инспекции ФНС по крупнейшим налогоплательщикам № 4 (Код ИФНС 1681):

юридический адрес инспекции: 420101, г. Казань, ул. Гарифьянова, д. 2;

почтовый адрес инспекции: 420101, г. Казань, ул. Гарифьянова, д. 4;

телефон: +7 (843) 235-20-05.

Идентификационный номер налогоплательщика: 5003000696  
Код Общества по ОКПО: 05015070  
Место нахождения АО «Газпром оргэнергогаз»: 115304, город Москва, ул. Луганская, д. 11  
Почтовый адрес: 115304, г. Москва, ул. Луганская, д. 11  
Контактные телефоны: /495/ 355-90-50, /495/ 355-90-51  
Факс: /495/ 355-91-12  
Адрес электронной почты: oeg@oeg.gazprom.ru  
Адрес сайта: <http://orgenergogaz.gazprom.ru>

Основными направлениями производственной деятельности Общества являются: выполнение «под ключ» пусконаладочных работ компрессорных станций, дожимных компрессорных станций, станций подземного хранения газа, насосных станций, оборудования и систем линейной части магистральных и промысловых газо- и нефте-продуктопроводов;

- организация эксплуатации основного и вспомогательного оборудования и систем объектов газовой отрасли;

- производство и внедрение современных приборно-технических средств;

- технический надзор за качеством строительства и реконструкции объектов газовой отрасли;

- работы по обследованию, контролю качества ремонта бывших в эксплуатации труб;

Общество вправе также осуществлять любые другие виды деятельности, не запрещенные федеральными законами.

Уставный капитал АО «Газпром оргэнергогаз» составляет 42 095 116 (Сорок два миллиона девяносто пять тысяч сто шестнадцать) рублей и разделен на 6 013 588 штук именных обыкновенных бездокументарных акций номинальной стоимостью 7 (Семь) рублей каждая.

По данным Специализированного регистратора АО «ДРАГА», осуществляющего ведение реестра владельцев ценных бумаг Общества, в список зарегистрированных лиц, владеющих именными обыкновенными бездокументарными акциями АО «Газпром оргэнергогаз», по состоянию на 31.12.2021 включены:

юридические лица – 2 (владельцы)	75,0057 %;
номинальные держатели - 1 (НКО АО НРД)	8,9833 %;
физические лица - 604 чел.	15,9944 %;
счет неустановленных лиц - 1	0,0166 %.
Привилегированных акций нет.	

Размер добавочного капитала на начало отчетного периода составляет 813 172 тыс. руб., на конец отчетного периода – 775 710 тыс. руб.

Изменение добавочного капитала в 2021 году обусловлено выбытием основных средств, на которые был сформирован добавочный капитал.

## **1.2. Органы управления и контроля**

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 24.11.1995 № 208-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями и уставом Общества, органами управления АО «Газпром оргэнергогаз» являются:

- Общее собрание акционеров;
- Наблюдательный совет;
- Единоличный исполнительный орган (генеральный директор).

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров.

Наблюдательный совет АО «Газпром оргэнергогаз» осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом к компетенции общего собрания акционеров.

К компетенции исполнительного органа относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров и Наблюдательного совета Общества.

Создание коллегиального органа – Правления в АО «Газпром оргэнергогаз», не предусмотрено.

### **Состав Наблюдательного совета**

В количественный состав Наблюдательного совета АО «Газпром оргэнергогаз» входит семь человек.

Действующий состав Наблюдательного совета Общества избран решением годового общего собрания акционеров АО «Газпром оргэнергогаз» 29.06.2021г. (протокол от 02.07.2021 № 1-2021):

#### **1. Бобриков Николай Михайлович**

Председатель Наблюдательного совета АО «Газпром оргэнергогаз» (избран Председателем решением Наблюдательного совета 23.07.2021 г., протокол от 28.07.2021 № 30).

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества: указанных родственных связей нет.

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

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

#### **2. Говердовский Андрей Николаевич**

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества: указанных родственных связей нет.

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

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

### **3. Пысин Николай Алексеевич**

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества: указанных родственных связей нет.

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

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

### **4. Рябухин Сергей Вячеславович**

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества: указанных родственных связей нет.

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

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

## **5. Скрынников Сергей Владимирович**

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества: указанных родственных связей нет.

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

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

## **6. Чеканский Андрей Вячеславович**

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества: указанных родственных связей нет.

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

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

## **7. Шипилов Александр Валентинович**

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или

за преступления против государственной власти: к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

### **Единоличный исполнительный орган**

Функции единоличного исполнительного органа Общества в период с 01.01.2021г. по 31.12.2021г. осуществлял генеральный директор АО «Газпром оргэнергогаз» Говердовский Андрей Николаевич, в соответствии с решением Наблюдательного совета (протокол от 30.11.2020 № 22).

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: обыкновенных акций не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества: указанных родственных связей нет.

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

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

По итогам отчетного года членам Наблюдательного совета и членам Ревизионной комиссии Общества может быть выплачено вознаграждение.

Решение о выплате вознаграждения принимается годовым общим собранием акционеров.

### **Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления**

В своей деятельности АО «Газпром оргэнергогаз» соблюдает принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России (письмо от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления»).

### **Сведения об аудиторе Общества**

На основании решения годового общего собрания акционеров АО «Газпром оргэнергогаз», состоявшегося «29» июня 2021 года, аудитором Общества на 2021 год было утверждено ООО «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (протокол от 02.07.2021 № 1-2021).

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

Сокращенное наименование: ООО «ФБК».

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

Государственная регистрация: Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 15.11.1993, свидетельство: серия ЮЗ 3 № 484.583 РП. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24.07.2002г. за основным государственным номером 1027700058286.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС).

Номер в реестре аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов: Свидетельство о членстве в саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» № 11506030481.

ИНН	7701017140
Контактный телефон:	(495) 737-53-53
Факс:	(495) 737-53-47
Адрес электронной почты:	fbk@fbk.ru
Адрес сайта:	<a href="http://www.fbk.ru">http://www.fbk.ru</a>

### **Состав Ревизионной комиссии Общества**

Решением годового общего собрания акционеров АО «Газпром оргэнергогаз», состоявшимся 29.06.2021г., (протокол от 02.07.2021 № 1-2021), избран следующий состав Ревизионной комиссии Общества:

**Аблицова Марина Юрьевна** – главный эксперт Управления методологии и стандартизации бухгалтерского и налогового учета Департамента корпоративного налогового мониторинга, методологии и консолидированной отчетности АО «Газстройпром»;

**Иванов Борис Александрович** – начальник Управления методологии и стандартизации бухгалтерского и налогового учета Департамента корпоративного налогового мониторинга, методологии и консолидированной отчетности АО «Газстройпром»;

**Сбитнев Роман Яковлевич** – заместитель директора Департамента корпоративного налогового мониторинга, методологии и консолидированной отчетности АО «Газстройпром».

В отчетном году члены Наблюдательного совета и члены Ревизионной комиссии Общества осуществляли свою деятельность на основании внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления и контроля Общества:

«Положение о Наблюдательном совете АО «Газпром оргэнергогаз», утвержденное годовым общим собранием акционеров Общества (протокол от 14.06.2016 № 1-2016), с изменениями, утвержденными решением общего собрания акционеров от 30.07.2020 (протокол от 04.08.2020 № 2-2020);

«Положение о Ревизионной комиссии ДАО «Газпром оргэнергогаз», утвержденное годовым общим собранием акционеров Общества (протокол от 02.06.2005 № 1-2005);

«Порядок совершения сделок», утвержденный Наблюдательным советом ДАО «Газпром оргэнергогаз» (протокол от 15.02.2005 № 2).

### **1.3. Положение общества в отрасли и основные факторы риска**

АО «Газпром оргэнергогаз» – инжиниринговая компания, оказывающая широкий спектр услуг на объектах добычи, транспортировки, хранения, переработки и распределения нефти и газа на территории Российской Федерации и зарубежных стран. Ведущими направлениями деятельности Общества являются пусконаладочные работы, экспертиза промышленной безопасности объектов добычи, транспорта, хранения и переработки газа. Основным заказчиком работ является ПАО «Газпром». АО «Газпром

оргэнергогаз» имеет большой опыт оказания инжиниринговых услуг для нужд организаций топливно-энергетического комплекса с 1971 года. Проводятся работы по техническому надзору за качеством строительства на АГНКС; разработке и внедрению современных технологий и образцов новой техники на объектах Обществ группы Газпром. Экспертно-аналитическая деятельность компании направлена на организацию эффективной и безопасной эксплуатации объектов системы газоснабжения ПАО «Газпром» и обеспечение их целостности и эксплуатационной надежности.

АО «Газпром оргэнергогаз» старается сохранить свое положение в отрасли и одним из основных конкурентных преимуществ Общества является наличие освоенных современных технологий работ и услуг, квалифицированный персонал и техническая оснащенность компании.

АО «Газпром оргэнергогаз» планомерно проводит политику в области управления рисками, которая направлена на своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью минимизации их негативного влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности компании. В Обществе управление рисками осуществляется в соответствии с Положением о системе управления рисками ООО «Газпром центрремонт», утвержденным 09.12.2016, и Политикой управления рисками ООО «Газпром центрремонт», утвержденной 09.12.2016. Данными документами установлены основные цели, задачи и принципы функционирования системы управления рисками, а также их этапы. На результаты финансово-хозяйственной деятельности АО «Газпром оргэнергогаз» оказывает влияние ряд факторов рисков, которые необходимо учитывать при принятии инвестиционных решений. Общество старается своевременно оценивать и реагировать на потенциальные события, действия, внутренние и внешние обстоятельства, влияющие на эффективность производственно-хозяйственной деятельности компании.

В соответствии с утвержденными в Обществе Положением о системе управления рисками ООО «Газпром центрремонт», Политикой управления рисками ООО «Газпром центрремонт» и Регламентом процесса «Взаимодействие участников системы управления рисками ООО «Газпром центрремонт» АО «Газпром оргэнергогаз» проводит мероприятия по:

- поддержке систематических и непрерывных процессов Идентификации и Оценки рисков;
- разработке и реализации Мероприятий по управлению рисками, оценке их эффективности;
- снижению влияния идентифицированных рисков до приемлемого уровня;
- эффективному и оперативному реагированию на изменения Факторов риска;
- мониторингу рисков;
- мониторингу эффективности системы управления рисками;
- систематизации и накоплении информации о потенциальных и реализованных рисках в Обществе;
- формированию отчетности по идентифицированным и реализовавшимся рискам.

### **Основные факторы риска**

#### **Отраслевые риски**

Отраслевые риски для АО «Газпром оргэнергогаз» являются основными рисками, они определяются:

- зависимостью сроков выполнения работ от деятельности сторонних компаний;
- сезонностью выполнения работ на объектах ПАО «Газпром»;
- стоимостью работ и услуг на внутреннем рынке;
- уровнем конкуренции на проведение работ и услуг в отрасли.

К основным рискам Общества можно отнести:

1. Риск срыва сроков выполнения пусконаладочных работ по причине неоконченных строительно-монтажных работ на объекте (код риска в соответствии с Временным классификатором рисков ООО «Газпром центрремонт», его дочерних обществ и организаций – 1.2000.33018.1.3.0.105120.207801.1). Основным фактором данного риска является неправильное планирование производства работ строительно-монтажными компаниями, что влечет за собой срыв сроков выполнения пусконаладочных работ.

2. Риск, связанный с отсутствием долгосрочных договоров на выполнение работ и услуг (код риска в соответствии с Временным классификатором рисков ООО «Газпром центрремонт», его дочерних обществ и организаций – 1.2000.34060.1.3.0.105040.207801.1). Низкий процент долгосрочных договоров на выполнение работ и услуг на объектах ПАО «Газпром» создает трудности при формировании месячных и квартальных планов загрузки производственного персонала, программ опережающего обучения персонала и своевременного получения разрешительных документов на проведение работ, набора кадров или их перераспределения на другие объекты.

3. Риск снижения стоимости работ и услуг на внутреннем рынке. Практика заказчиков по выбору исполнителя работ по фактору низкой цены без учета качества выполняемых работ приводит к необходимости снижения стоимости работ и услуг Общества на нижнем пределе их экономической эффективности, что может замедлить развитие Общества и обновление используемого парка техники и оборудования. Кроме того, участие в конкурентных процедурах организаций, нацеленных на краткосрочную перспективу, повышает конкуренцию в секторе и уменьшает шансы Общества на заключение экономически выгодных договоров.

### **Страновые и региональные риски**

Страновые и региональные риски, это риски, связанные с политической и экономической деятельностью налогоплательщика. АО «Газпром оргэнергогаз» зарегистрирован в качестве налогоплательщика в городе Москве и осуществляет свою основную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому его деятельность потенциально подвержена рискам, связанным с изменением общеэкономической ситуации в стране.

В экономике России присутствуют следующие негативные явления: нестабильность национальной валюты; замедление экономического роста; административные барьеры. Мировой экономический кризис негативно повлиял на российскую экономику, это связано с тем, что экономика России не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах. Данные факторы негативно влияют на инвестиционный климат в России.

Однако, учитывая динамику развития экономики в последние годы, можно говорить о снижении рисков данной группы. В целом, политическую, равно как и экономическую, ситуацию в стране можно оценить как стабильную в среднесрочном периоде. Страна и регион, в которых АО «Газпром оргэнергогаз» осуществляет основную деятельность, обладают развитой инфраструктурой, хорошим транспортным сообщением и не являются удаленными и труднодоступными. Повышенная опасность стихийных бедствий, вероятность резкого изменения климатических условий оценивается Обществом, как незначительная. Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками, которые могут негативно повлиять на деятельность и экономическое положение Общества отсутствуют, т.к. Общество осуществляет свою деятельность в экономически и социально стабильном регионе вдали от возможных мест возникновения вооруженных (военных) конфликтов. В целом, перспективы развития АО «Газпром оргэнергогаз» на ближайшие годы связаны с реализацией Инвестиционной программы ПАО «Газпром», которая включает в себя

крупномасштабные проекты по проектированию и пусконаладочным работам на всех этапах жизненного цикла объектов добычи, транспорта, хранения и переработки газа, а также объектов электроэнергетики ПАО «Газпром» на территории Российской Федерации.

### **Финансовые риски.**

К данным рискам Общества можно отнести риски, связанные с нестабильностью ситуации на финансовых и товарных рынках, при закупке нового оборудования для проведения работ и услуг на объектах заказчика, инфляцией, дефицитом ликвидности в банковском секторе. Высокий уровень нестабильности банковских процентов при использовании банковских кредитов приводит к снижению эффективности подписанных договоров и уменьшению чистой прибыли Общества.

На АО «Газпром оргэнергогаз» могут оказать влияние следующие риски:

1. Риски, связанные с кредитно-денежной политикой Центрального Банка Российской Федерации. Центральный Банк РФ, проводя кредитно-финансовую политику, оказывает влияние на финансовые рынки и денежную массу, используя различные инструменты, находящиеся в его распоряжении. Любые действия Центрального Банка РФ могут, как снизить, так и увеличить риски Общества, что соответственно отразится на ее финансовых показателях.

2. Риски, связанные с изменениями процентных ставок.

Высокий уровень нестабильности банковских процентов при использовании банковских кредитов приводит к снижению эффективности подписанных договоров и уменьшению чистой прибыли Общества. Все это может негативно отразиться на деятельности Общества, его финансовую устойчивость и финансовый результат.

3. Риск мирового финансового кризиса.

Неблагоприятные экономические условия на мировых финансовых рынках могут оказывать негативное влияние на способность АО «Газпром оргэнергогаз» привлекать новые займы и рефинансировать текущую часть задолженности на прежних условиях. Общее понижение уровня ликвидности может оказать влияние на платежеспособность контрагентов Общества и их способность своевременно погашать свои задолженности.

4. Риски, связанные с изменением валютных курсов.

Результатом снижения курса рубля для АО «Газпром оргэнергогаз» могут стать дополнительные расходы по приобретению материалов и нового оборудования для проведения работ и услуг на объектах Заказчика.

5. Риски, связанные с влиянием инфляции.

Рост инфляции может негативно повлиять на деятельность Общества в части повышения цен на материалы, топливо и услуги сторонних организаций.

### **Правовые риски**

К основным рискам Общества можно отнести:

1. Риски, связанные с изменением налогового законодательства. На деятельность Общества постоянно оказывают влияние проводимые в России реформы банковской системы, судебного законодательства, налоговых систем, законодательства о землепользовании. АО «Газпром оргэнергогаз» является крупным налогоплательщиком, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов, в частности, налога на добавленную стоимость, налога на прибыль, налога на имущество, земельного налога.

2. Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества. АО «Газпром оргэнергогаз» соблюдает требования законодательства в области лицензирования основной производственной деятельности и выполняет весь комплекс работ для получения, поддержания в действии лицензий. Риски, связанные с изменениями в законодательстве, либо с решениями федеральных и местных

органов власти по вопросам лицензирования находятся вне контроля АО «Газпром оргэнергогаз» и Общество не может гарантировать, что не произойдет изменений подобного рода, которые могут негативно повлиять на деятельность Общества. Предпосылок экономического и правового свойства, связанных с усложнением процедуры продления действий лицензий АО «Газпром оргэнергогаз», в настоящее время не выявлено.

3. Риски, связанные с текущими судебными процессами и возможной ответственности по долгам третьих лиц. За отчетный период АО «Газпром оргэнергогаз» не участвовало в судебных процессах, которые могли бы повлечь за собой риски для Общества, отвечающие критерию существенности, а также в судебных процессах, связанных с ответственностью АО «Газпром оргэнергогаз» по долгам третьих лиц, в том числе его дочерних обществ.

4. Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин. Данные риски не оказывают на АО «Газпром оргэнергогаз» существенного влияния. Общество оценивает их как незначительные, т.к. своевременно может предпринять все необходимые меры.

5. Риски, связанные с изменением валютного регулирования. Данные риски эмитент оценивает как несущественные. Изменение валютного законодательства не может оказать существенного влияние на деятельность Общества, т.к. АО «Газпром оргэнергогаз» практически не зависит от импорта комплектующих и материалов.

6. Договорные риски, связанные с заключением договоров с контрагентами и их исполнением.

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

Репутационный риск (риск потери деловой репутации) – это риск возникновения у АО «Газпром оргэнергогаз» убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования в обществе негативного представления о финансовой устойчивости компании, ее финансовом положении и платежеспособности, качестве оказываемых ею услуг или характере деятельности в целом. Основная цель управления репутационным риском – уменьшение возможных убытков, сохранение и поддержание деловой репутации эмитента перед контрагентами и акционерами, участниками финансового рынка, банковскими союзами (ассоциациями), саморегулируемыми организациями. Указанный риск является специфическим нефинансовым риском и может быть следствием высокого уровня других видов рисков, поэтому, в целях минимизации и управления репутационным риском, АО «Газпром оргэнергогаз» стремится к его снижению.

В целях минимизации риска потери деловой репутации компания использует следующие основные методы:

- постоянный контроль за соблюдением законодательства Российской Федерации;
- осуществление анализа влияния факторов риска потери деловой репутации (как в совокупности, так и в разрезе их классификации) на показатели деятельности Общества в целом;
- мониторинг деловой репутации акционеров Общества, аффилированных лиц, дочерних организаций;
- контроль за достоверностью бухгалтерской отчетности и иной публикуемой информации, представляемой акционерам и контрагентам, органам регулирования и надзора и другим заинтересованным лицам, в том числе в рекламных целях;
- доведение информации о выявленных рисках до руководства Общества;
- анализ факторов отказа постоянных или крупных контрагентов от сотрудничества с Обществом.

### **Стратегический риск**

Стратегический риск представляет собой риск возникновения убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития эмитента и выражающийся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности эмитента, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых эмитент может достичь преимущества.

Среди наиболее значимых рисков, способных в долгосрочной перспективе оказать существенное влияние на достижение стратегических целей Общества, можно выделить следующие риски:

- маркетинговые риски, связанные с усилением конкуренции на рынке, в том числе в силу снижения спроса на российский природный газ;
- ценовые риски, связанные с изменением долгосрочной динамики цен на нефть и газ;
- финансовые риски, связанные с существенным колебанием курса валют, оказывающим влияние на цены на продукцию в нефтегазовой отрасли, а также связанные с ростом инфляции и увеличением процентных ставок по кредитам;
- инвестиционные риски, связанные с вероятностью финансовых потерь в ситуации превышения темпов роста цен на материалы и основные ресурсы в газовой отрасли над темпами роста цен на газ и нефть;
- риски, связанные с внедрением технологических инноваций.

Стратегические риски учитываются при разработке и принятии стратегических решений органами управления АО «Газпром оргэнергогаз». На основе оценки их влияния на достижение установленных целей учитываются все возможные последствия, которые могут наступить в результате принятия таких решений.

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

Основным направлением деятельности АО «Газпром оргэнергогаз» являются организационно-технические и научно-технические работы и услуги на всех этапах жизненного цикла объектов добычи, транспорта, хранения и переработки газа, а также объектов электроэнергетики ПАО «Газпром» на территории Российской Федерации и зарубежных странах.

Среди основных негативных факторов, которые могут повлиять на финансово-хозяйственную деятельность АО «Газпром оргэнергогаз», можно выделить:

- существенное снижение объемов выполнения работ (оказания услуг);
- конкуренция в отрасли;
- изменение цен на материалы, оборудование и услуги. Повышение цен на приобретаемую продукцию увеличивает операционные расходы акционерного общества.

Риски, связанные с деятельностью Общества могут включать в себя:

1. Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Общество. В настоящее время данные риски отсутствуют. АО «Газпром оргэнергогаз» не участвует в судебных процессах, которые могли бы повлечь за собой риски для Общества, отвечающие критерию существенности.

2. Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензий Общество на ведение определенных видов деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено, (включая природные ресурсы). В своей производственно-хозяйственной деятельности АО «Газпром оргэнергогаз» использует семь лицензий, четыре свидетельства СРО и одно удостоверение допуска, действующее до июня 2021 года. Все лицензии и свидетельства СРО выданы бессрочно, однако могут быть в любое время отозваны, если не будут выполняться определенные требования по качеству и контролю проводимых работ. Общество прилагает все необходимые усилия

для поддержания действия разрешительных документов и минимизации вероятности их приостановления или отзыва.

3. Риски, связанные с ответственностью Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Общества.

Данные риски незначительны, поскольку Общество соблюдает требования действующего законодательства при осуществлении своих прав и выполнении своих обязанностей в отношении третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента. За отчетный период Общество не участвовало в судебных процессах, связанных с ответственностью АО «Газпром оргэнергогаз» по долгам третьих лиц, в том числе его дочерних обществ.

4. Риск роста затрат.

АО «Газпром оргэнергогаз» постоянно сталкивается с риском роста затрат, превышающим темпы роста инфляции. Основными факторами этого роста является увеличение цен на сырье, материалы, комплектующие и услуги. В целях минимизации роста затрат Общество использует в своей деятельности конкурентные закупки по выбору поставщиков, исполнителей работ и услуг, закупке комплектующих и материалов.

5. Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Общества.

#### **1.4. Информация о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг**

##### **Сведения об акциях АО «Газпром оргэнергогаз»**

Категория:	обыкновенные
Форма ценных бумаг:	именные бездокументарные
Номинальная стоимость одной акции:	7 (семь) рублей
Количество ценных бумаг:	6 013 588 штук
Объем ценных бумаг:	42 095 116 рублей
Регистрационный номер:	1-02-01723-А
Дата регистрации:	15.12.2002 г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию:	Региональное отделение Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг России в Центральном федеральном округе

Акции АО «Газпром оргэнергогаз» не допущены к обращению на рынке ценных бумаг, они не участвуют в организованных торгах или на специализированных аукционах.

В отчетном году была проведена оценка рыночной стоимости 1 (одной) обыкновенной акции в составе 100% пакета АО «Газпром оргэнергогаз» и составила 272,99 руб. (Двести семьдесят два рубля девяносто девять копеек). Дата оценки: 30.06.2021, дата составления отчета: 19.08.2021, Исполнитель: ООО «КГ Лаир».

Оценка акций была осуществлена в связи с обязательным предложением АО «Газстройпром» о приобретении ценных бумаг (акций) АО «Газпром оргэнергогаз».

Учет прав на эмиссионные ценные бумаги АО «Газпром оргэнергогаз» с «25» января 1999 года осуществляет Специализированный регистратор – АО «ДРАГА».

Полное наименование:	Акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестров акционеров
----------------------	--

	газовой промышленности»
Сокращенное наименование:	АО «ДРАГА»
Сокращенное наименование на английском языке:	JSC «DRAGA»
Свидетельство о государственной регистрации:	№ 756.621, выдано Московской регистрационной Палатой «30» августа 1994г.
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН):	1037739162240, присвоен Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 27 по Юго-Западному административному округу г. Москвы «21» января 2003г.
Место нахождения:	197110, Г. Санкт-Петербург, ВН.ТЕР.Г. МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ, ОКРУГ ПЕТРОВСКИЙ, УЛ, БОЛЬШАЯ ЗЕЛЕНИНА, Д.8, К 2, ЛИТЕРА А, ПОМЕЩ. 42Н
Почтовый адрес:	117420, город Москва, ул. Новочеремушкинская, 71/32 (ФИЛИАЛ в г. МОСКВЕ)
Контактный телефон:	(495) 719-40-44 , (499) 550-88-18
Факс:	(495) 719-45-85
Адрес электронной почты:	<a href="mailto:info@draga.ru">info@draga.ru</a>
Адрес сайта:	<a href="http://www.draga.ru">http://www.draga.ru</a>
Номер лицензии:	№ 045-13996-000001
Дата выдачи лицензии:	26.12.2003 г.
Срок действия лицензии:	без ограничения срока действия
Орган, выдавший лицензию:	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

## **2. Основные показатели деятельности общества АО «Газпром оргэнергогаз» в отчетном году**

1. Выручка от реализации услуг Общества от всех видов деятельности в 2021 году составила 1 674 448 тыс. руб., что ниже уровня 2020 года на 1 054 207 тыс. руб. или 39%, а также меньше плана на 153 562 тыс. руб. или 8%. Себестоимость продаж текущего года сложилась в размере 1 262 171 тыс. руб., что на 43% ниже показателя 2020 года (2 217 806 тыс. руб.) и меньше плана на 13% (1 454 459 тыс. руб.). Убыток отчетного года составил 745 027 тыс. руб., в том числе 308 920 тыс. руб. – убыток от производственной деятельности (основной причиной которого является содержание в первом полугодии 2021 г персонала по направлению деятельности «Диагностика», «ИНФОТЕХ» в составе 484 чел.) и 339 390 тыс. руб. – формирования резерва по сомнительным долгам, в том числе 315 234 тыс. руб. по дочернему обществу АО «Газпром оргэнергогаз» ООО «ОргТрубопроводСервис», сложившуюся в результате отсутствия погашения задолженности от компаний входящих в группу АО «Газстройпром» (в том числе основной дебитор АО «Краснодаргазстрой»);

Среднесписочная численность составила 631 человек (без учета численности по договорам ГПХ), что меньше 2020 года на 446 человек и ниже плана на 4 человека. Инвестиционная программа Общества выполнена на 28%, что на 8 018 тыс. руб. меньше факта прошлого года.

## Основные показатели общества (организации) в отчетном году

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.		Отклонения	
			отчет	план	отчет	+,-	%
1	Среднесписочная численность, чел.	чел.	1 077	659	631	-446	59
2	Среднемесячная заработная плата	тыс. руб.	76	96	84	8	111
3	Инвестиционная программа Общества	тыс. руб.	16 103	29 254	8 085	-8 018	50
4	Выручка	тыс. руб.	2 728 655	1 828 010	1 674 448	-1 054 207	61
5	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	2 217 806	1 454 459	1 262 171	-955 635	57
6	Управленческие расходы	тыс. руб.	404 262	713 663	721 197	316 935	178
7	Прибыль от продаж	тыс. руб.	106 587	-340 112	-308 920	-415 507	-290
8	Проценты к получению	тыс. руб.	20 523	11 213	13 645	-6 878	66
9	Проценты к уплате	тыс. руб.	64 328	71 661	71 957	7 629	112
10	Доходы от участия в других организациях	тыс. руб.	2 832	9 971	9 971	7 139	352
11	Прочие доходы	тыс. руб.	203 705	112 373	129 892	-73 813	64
12	Прочие расходы	тыс. руб.	174 079	106 043	562 339	388 260	323
13	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	95 240	-384 259	-789 708	-884 948	-829
14	Налог на прибыль	тыс. руб.	46 892	0	130 089	83 197	277
15	Текущий налог на прибыль	тыс. руб.	38 471	0	0	-38 471	0
16	Отложенный налог на прибыль	тыс. руб.	8 421	0	130 089	121 668	1 545
17	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	19 699	0	85 408	65 709	434
18	*Чистая прибыль	тыс. руб.	28 649	-384 259	-745 027	-773 676	-2 601

\*Чистый убыток по итогам финансово-хозяйственной деятельности составил 745 027 тыс. руб., в том числе:

2. 308 920 тыс. руб. – убыток от производственной деятельности Общества.

Основные причины убытка:

- формирование расходов в бюджете доходов и расходов АО «Газпром оргэнергогаз», связанных с содержанием персонала по виду деятельности «Диагностика», ввиду смещения сроков перевода в АО «Газпром диагностика» производственного персонала осуществляющих техническое диагностирование и сопровождение ИНФОТЕХ,
- снижения выручки от реализации продукции, работ и услуг ввиду переноса сроков выполнения пусконаладочных работ на объектах строек на 2022 год ввиду отсутствия строительно-монтажной готовности объектов;

3. 339 390 тыс. руб. – формирования резерва по сомнительным долгам, в том числе 315 234 тыс. руб. по дочернему обществу АО «Газпром оргэнергогаз» ООО «ОргТрубопроводСервис» сложившуюся в результате отсутствия погашения задолженности от компаний входящих в группу АО «Газстройпром»;

4. 37 701 тыс. руб. – формирование резерва под снижение стоимости товарно-материальных ценностей (ТМЦ);

5. Прочие расходы

### **Мероприятия по сокращению затрат в 2021 году**

Несмотря на полученный в 2021 году убыток Общество провело ряд мероприятий по оптимизации расходов производственного и непроизводственного значения, а именно:

1. сокращение объёма работ по ПНР, выполняемых субподрядными организациями;
2. оптимизация численности и сокращение накладных расходов (-31% от уровня 2020 года – 257 млн. руб.);
3. оптимизация расходов на Фонд оплаты труда, в частности, сокращение премиального фонда – 75,4 млн. руб.;
4. реализация непрофильных активов 60,2 млн. руб.;
5. сокращение услуг сторонних организаций - 17,8 млн. руб.;
6. прочие мероприятия – 12,2 млн. руб.;
7. прочие мероприятия по сокращению

С учетом вышеизложенного, экономический эффект в БДР 2021 года составит 105,4 млн. руб.

Кроме того, в Обществе на 2022 год сформированы возможные источники дополнительного дохода и отражены в проекте Бюджета доходов и расходов на 2022 год, а именно:

1. реализация материально-технических ресурсов в интересах АО «Газпром диагностика» на сумму 37 млн. руб.;
2. сдача в аренду недвижимого и движимого имущества на сумму 135 млн. руб.;
3. передача прав на использование ИСТС «Инфотех» на сумму 13 млн. руб.;
4. реализация неиспользуемых транспортных средств.

### **3. Итоги работы общества АО «Газпром оргэнергогаз» в отчетном году по видам и направлениям деятельности**

#### **3.1. Основные виды производственной деятельности общества АО «Газпром оргэнергогаз»**

Проведение пусконаладочных работ оборудования и систем КС, ДКС и КС ПХГ, а также линейной части магистральных трубопроводов.

Техническое обслуживание и ремонт.

Оценка технического состояния объектов ПАО «Газпром», участие в формировании программ их капитального ремонта, реконструкции и реновации.

Изготовление приборных и технических средств (передвижные лаборатории, электроизолирующие и «интеллектуальные» вставки).

**Пусконаладочные работы оборудования и систем КС, ДКС и КС ПХГ, а также  
линейной части магистральных трубопроводов**

Таблица № 3.1.1

Заказчик	Объекты
<p>ПАО «Газпром»/ ООО «Газпром инвест»</p>	<p>"Расширение Пунгинского ПХГ"; "КС "Пикалевская". Этап 2.1", "КС "Славянская". Этап 2.1" в составе стройки «Развитие газотранспортных мощностей ЕСГ Северо-Западного региона»; Комплекс обезвреживания промышленных отходов КС Славянская стройка "Развитие газотранспортных мощностей ЕСГ Северо-Западного региона, участок Грязовец-КС Славянская"; «Расширение газосборной сети Ямсовейского НГКМ (Ярейская площадь)» в составе инвестиционного проекта «Расширение газосборной сети Ямсовейского НГКМ»; «КС «Сосногорская» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Ухта-Торжок. II нитка (Ямал)»; «Кусты газовых скважин» в составе инвестиционного проекта «Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ»; «Техническое перевооружение ГПА 2-х очередей ДКС ГП-3 Бованенковского НГКМ (замена СПЧ)»; "КС "Новоурдомская" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Ухта-Торжок. II нитка (Ямал)"; "КС "Новосиндорская" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Ухта-Торжок. II нитка (Ямал)"; «Дообустройство Уренгойской площади, в т.ч. Таб-Яхинский участок УКПГ-10»; «КС «Бабаевская». Этап 2.2» в составе стройки «Развитие газотранспортных мощностей ЕСГ Северо-Западного региона, участок Грязовец – КС Славянская»; «Реконструкция ГИС Шаран»; «Реконструкция КС-19 "Шаран"»; "Газопровод-шлейф газовой скважины №1Г Волгоградского ПХГ", в составе стройки Волгоградское ПХГ в отложениях каменной соли; «Техпереворужение ДКС Комсомольского газового месторождения. Замена СПЧ ГПА 1-й очереди 3-й ступени сжатия»; КС "Елизаветинская".</p>
<p>ПАО «Газпром»/ ООО «Газпром трансгаз Томск»</p>	<p>«Томское ЛПУ МГ ООО "Томсктрансгаз". Объект № 6»; «МГ «Сила Сибири» ЛПУ № 3 в г. Нерюнгри магистрального газопровода «Сила Сибири». Этап 2.5. Участок «КС-4 «Нимнырская» – КС-5 «Нагорная» км 1029,8 – км 1290,7.</p>
<p>ООО «Газпром трансгаз Югорск»</p>	<p>«Газопровод-отвод к г.г. Салехард, Лабытнанги, Харп. Газопровод-отвод и ГРС к п. Харсаим».</p>
<p>АО «Газстройпром»</p>	<p>Этап 5.6. КС-6 "Сковородинская" в составе стройки МГ "Сила Сибири"; "ДКС (2 очередь, 2, 3 этапы). ГП-3 Бованенковского НГКМ" в составе инвестиционного проекта "Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ".</p>
<p>ООО «Научно Исследовательский Проектный Институт нефти и газа «Петон»</p>	<p>ГПА 32-03 Ладога КС Портовая</p>
<p>Филиал Акционерной Компании "ЯМАТА Ятырым Иншаат Туризм ве Тиджарет Аноним Ширкети"</p>	<p>ПНР вентиляционного оборудования и систем тепло-холодоснабжения воздуха объектов: Полевой офис-2, Спортзал, Столовая-2 (Амурский ГПЗ)</p>
<p>ООО «АСУ ПРО»</p>	<p>Этап 1. Строительство линейной части газопровода на участке км 505 - км 874 (код объекта 051-2000961.0001), в составе стройки МГ Сахалин-Хабаровск-Владивосток</p>

Заказчик	Объекты
АО «РусГазДобыча»	«Обустройство Киринского ГКМ»

**Технический надзор за качеством строительства и реконструкции объектов  
ПАО «Газпром»**

Таблица № 3.1.3

Заказчик	Вид деятельности
ООО «Газпром газомоторное топливо»	Технический надзор за качеством строительства, реконструкции и капитального ремонта
ООО «Гамма сервис»	Технический надзор за качеством строительства, реконструкции и капитального ремонта
ООО «ГЕДЕОН»	Строительный контроль при строительстве Объекта в рамках реализации проекта «АГНКС автодорога «Москва-Уфа-Челябинск» 1017 км»

**Оказание инжиниринговых услуг**

Таблица № 3.1.4

Заказчик	Вид деятельности
ООО «Нефтегазтехэкспертиза»	Проведение экспертизы технических условий и сопроводительной документации
АО «НПФ «ЦКБА»	Проведение приемочных испытаний продукции
ООО "НефтеГазТехСертификация"	Проведение сертификационных испытаний продукции
АНО «Центр исследований, сертификации и технических испытаний «Технологии подводной добычи углеводородов»	Проведение приемочных испытаний продукции
АО «Электрощит»	Проведение приемочных испытаний продукции
ООО «Центр Сертификации «ЭДС»	Проведение приемочных испытаний продукции
Ассоциация по сертификации «Русский регистр»	Проведение приемочных испытаний продукции
ООО «Новые технологии качества»	Проведение приемочных испытаний продукции

**Техническое обслуживание и ремонт, прочие виды деятельности**

Таблица № 3.1.5

Заказчик	Принципал	Вид деятельности
АО «Газстройпром»	ООО «Газпром трансгаз Ухта»	Выполнение работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту ГРС
АО «Газстройпром»	ООО "Газпром трансгаз Ставрополь"	Выполнение работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту ГРС
АО «Газстройпром»	ООО "Газпром трансгаз Сургут"	Работы по техническому обслуживанию и текущему ремонту оборудования ГРС
АО «Газстройпром»	ООО "Газпром трансгаз Самара"	Работы по техническому обслуживанию ГРС

Заказчик	Принципал	Вид деятельности
АО «Газпром центрэнергогаз»	ООО "Газпром трансгаз Волгоград"	Работы по техническому обслуживанию и текущему ремонту ГТУ и систем аварийного источника энергоснабжения на объектах, турбогенератора Солар КЦ-1.
АО «Газпром центрэнергогаз»	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	Выполнение работ по техническому обслуживанию ЗРА, вспомогательного оборудования ЗРА КС «Береговая»
ООО«Центрэнергогаз ремонт»		Выполнение работ по техническому обслуживанию основного оборудования КС "Береговая", трубопроводной системы "Голубой поток" газопровода "Россия-Турция"
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалин»		Выполнение работ по текущему ремонту запорно-регулирующей арматуры; по текущему и среднему ремонту насосного оборудования; по текущему ремонту технологического оборудования установки комплексной подготовки газа.
АО «Норд Стрим АГ» (Nord Stream AG)		Оказание услуг и выполнение работ по техническому обслуживанию площадки ДОУ
АО «Норд Стрим 2 АГ» (Nord Stream 2 AG)		Техническое обслуживание объектов газопровода "Северный поток 2"
Филиал частного общества с ограниченной ответственностью "Саут Стрим Транспорт Б.В." (Нидерланды) в городе Анапа		Предоставление услуг по техническому обслуживанию в рамках проекта «Турецкий Поток»
АО «Дальтрансгаз»		Услуги по техническому обслуживанию высоковольтных ячеек в количестве 10 единиц МГ "Октябрьский-Хабаровск"
АО «НИПИ газпереработка»		Услуги по эксплуатации объектов строительства «Амурский газоперерабатывающий завод"
ООО «Велестрой»		Услуги по эксплуатации канализационных и водоочистных сооружений вахтового жилого поселка
ООО «Газпром инвест»		Работы по предмонтажной ревизии оборудования (Реконструкция газопромысловых и компрессорных сооружений Елшанской СПХГ); услуги по проведению ревизии и восстановлению работоспособности трубопроводной арматуры на Объектах, входящих в состав стройки Реконструкция компрессорного цеха № 4 КС-16 «Юбилейная»; работы по предмонтажной ревизии оборудования, поставленного в рамках комплектации объекта «КС Песчано-Уметской СПХГ»; предмонтажная ревизия оборудования в количестве 14 комплектов, приобретенного для комплектации объектов в составе строек «Система МГ Бованенково-Ухта» и «Удмуртский резервирующий комплекс ПХГ».
ООО «ГСП Переработка»		Выполнение работ по обследованию, контролю качества ремонта труб
ООО Фирма "ЭкоГазЭнерго"	ООО «Газпром трансгаз Москва»	Работы по текущему ремонту клапана "ДКД"
ООО «Нестле Кубань»		Контроль за соблюдение нормативов ПДВ на источниках выбросов в атмосферный воздух, контроль эффективности ПГОУ

Заказчик	Принципал	Вид деятельности
ООО «НОВАТЭК-Мурманск»		Работы по анализу проектной схемы электроснабжения объекта «Центр строительства крупнотоннажных морских сооружений»
Филиал Компании «Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.» (Нидерланды) в городе Краснодаре		Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) уровня загрязнения воздуха, водной поверхности, донных осадков зоны КС "Береговая"
ООО«Газтрубопроводс трой»		Работы по предмонтажной подготовке и инженерно-техническому сопровождению монтажа трубопроводной арматуры по объекту КС "Волховская" Этап 2.2 и КС "Волховская" Этап 3

### 3.2. Электро- и теплообеспечение, водоснабжение и водоотведение

#### Энерго- и водопотребление общества

Таблица № 3.2.1

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 год	2021 год		Отклонения	
				план	отчет	+,-	%
1	2	3	4	5	6	7=6-4	8=6/4*100
1	Потребление электроэнергии, всего, <i>из них:</i> собственная выработка	млн. кВт/ч	2,2034		2,2403	0,0369	101,67
2	Тепловая энергия, всего: <i>из них:</i> собственная выработка	млн. Гкал	0,00187234		0,00137347	-0,0004988	73,36
	<i>из них:</i> котельными	млн. Гкал					
3	Газ, всего:	млн. тыс. куб.м.	0,664183		0,666024	0,001841	100,28
4	Водопотребление, всего, <i>из них:</i> собственная добыча	млн. м <sup>3</sup>	0,0114		0,0117	0,0003	0,01
5	Водоотведение, всего, <i>из них:</i> на собственные КОС	млн. м <sup>3</sup>	0,0125		0,0126	0,0001	100,8

### 3.3. Технологический транспорт

#### Структура технологического транспорта

По состоянию на 31.12.2021 парк АО «Газпром оргэнергогаз» насчитывает 282 ед. автомобильной, строительно-дорожной и специальной техники, из них ни одна единица не работает на компримированном природном газе.

В 2021 году Обществом приобретено 0 ед. техники, из них 0 ед., работающие на компримированном природном газе.

#### Безопасность дорожного движения

В Обществе организована работа в соответствии с Планом мероприятий по предупреждению дорожно-транспортных происшествий, утвержденным заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым от 10.08.2020 № 03-130. Все мероприятия исполняются в полном объеме.

Результатом работы по предупреждению ДТП с водительским составом явилось отсутствие ДТП (с 3 случаев в прошлом году до 0 случаев в отчетном году), в том числе

по вине водителей Общества 0 случаев. За отчетный год зафиксировано 0 случаев ДТП с пострадавшими (по вине водителей Общества – 0 случаев), из них 0 случаев со смертельным исходом (по вине водителей Общества – 0 случаев).

### **Выполнение работ по техническому, текущему и капитальному ремонту транспортных средств**

В соответствии с планом выполнены капитальные ремонты 0 единиц автомобильной, специальной и строительно-дорожной техники. Плановый показатель по капитальному ремонту автомобильной, специальной и строительно-дорожной техники составляет 0 тыс. руб., факт выполнения – 0 тыс. руб.

В рамках программы по ТО и ТР техники было обслужено и отремонтировано **414** единиц техники при плане 282 единиц. Плановый показатель по ТО и ТР техники составляет **13 400** тыс. руб., факт выполнения – **10 499** тыс. руб.

#### **3.4. Материально-техническое обеспечение**

В 2021 году Обществом осуществлялись закупки материально-технических ресурсов для всех структурных подразделений и филиалов в соответствии с утвержденным Планом инвестиций. Закупки по планам ремонтно-эксплуатационных и производственно-эксплуатационных нужд (РЭН и ПЭН) для подразделений московского региона осуществлялись централизованно, административно-хозяйственным отделом. Специализированные управления закупки по планам ремонтно-эксплуатационных и производственно-эксплуатационных нужд (РЭН и ПЭН) осуществляли самостоятельно, на основе конъюнктурного отбора или же непосредственно у компаний-производителей. Выполнение плана инвестиций по приобретению внеоборотных активов составляет 28% от утверждённой инвестиционной программы на 2021 год.

В течение 2021 года весь производственный персонал Общества был обеспечен специальной летней одеждой, инструментом, КИП, средствами связи, научно-технической документацией, ГСМ, в том числе:

- осуществлялось централизованное снабжение специальной одеждой всех подразделений и филиалов АО «Газпром оргэнергогаз» в соответствии с требованиями по охране труда,
- реализованы мероприятия по повышению качества работы по выбору поставщиков и контролю закупок ТМЦ, совершенствованию учета имущества и его хранения

Таблица № 3.4.1

#### **Данные по суммам закупок Основных средств по Обществу в целом**

*тыс. руб. без НДС*

<b>Наименование</b>	<b>Сумма закупок</b>
Компьютеры, оргтехника IT-оборудование	1 433
Инвентарь, мебель, климатическое оборудование и прочие ОС	2 399
Автотранспорт	0
Оборудование	1 880
<b>ИТОГО:</b>	<b>5 712</b>

Таблица № 3.4.2

#### **Данные по суммам закупок основных групп ТМЦ по Обществу в целом**

*(тыс. руб. без НДС)*

<b>Наименование</b>	<b>Сумма закупок</b>
<b>Материалы</b>	

Сырье и материалы	22 268
Топливо	4 148
Запасные части	1 941
Спецодежда	2 361
Инвентарь и хозяйственные принадлежности	5 190
<b>ИТОГО:</b>	<b>35 908</b>

Основной объём закупок ТМР был совершен по прямым договорам с Поставщиками, оформленными на основании конъюнктурного отбора и протоколов комиссии по подведению итогов открытого запроса предложений, либо по результатам торгов на ЭТП ГПБ. При заключении договоров поставки проводился анализ цен на важнейшие виды материалов и оборудования, а так же соответствие закупки с фактической потребностью подразделений в ТМР.

### 3.5. Капитальный ремонт основных средств

Фактический объём затрат по капитальному ремонту подрядным способом в 2021 году составил 3 845 тыс. руб.

Фактический объём затрат по капитальному ремонту подрядным способом в 2020 году составил 11 144 тыс. руб.

Таблица № 3.5.1

№ п/п	Наименование работ	Сумма договора (тыс. руб.)	Исполнитель
<b>1</b>	<b>Капитальный ремонт объектов недвижимости</b>	<b>2 205,23</b>	
1.1	Газопровод. Замена шарового крана Ду 100, установленного на наружном газопроводе перед газовой водогрейной котельной. Московская обл., г. Видное, 6-ая линия, стр. 20.	52,73	ООО «ВЕТРАСТАР»
1.2	ГРПБ. Перевооружение газовой котельной Московская обл., г. Видное, 6-я линия, стр. 20.	1 219,09	ООО «ВЕТРАСТАР»
1.3	Ремонт цокольной части здания и бетонной отмостки по периметру здания «Очистных сооружений дождевых стоков». Московская обл., г. Видное, 6-я линия, стр. 20.	201,30	ООО «СТБ»
1.4.	Отключение и включение газа в ГРПБ. Московская обл., г. Видное, 6-ая линия, стр. 20.	87,33	АО «Мособлгаз»
1.5	АСЦ. Дренаж Московская обл., г. Видное, 6-я линия, стр. 20.	644,78	ООО «СТБ»
<b>2</b>	<b>Капитальный ремонт оборудования</b>	<b>1 639,35</b>	
2.1	Работы по модернизации точек доступа с установкой дополнительного оборудования. Московская обл., г. Видное, 6-ая линия, стр. 20. (сервер СКУД).	517,94	ООО «ОРИОН»
2.2	Работы по модернизации резервного питания охранных систем и выполнению монтажных работ по установке	620,32	ООО «ОРИОН»

	коммуникационной стойки и ИБП (г. Видное 6-я линия, стр. 20)		
2.3	Работы по модернизации точек доступа с установкой сервера СКУД г. Москва, улица Луганская, д. 11	501,08	ООО «ОРИОН»

#### **4. Инвестиционная деятельность**

Общий плановый лимит утвержденной инвестиционной программы Общества в 2021 год составил 29 254 тыс. руб., в том числе:

- приобретение внеоборотных активов – 27 125 тыс. руб.;
- НИОКР – 347 тыс. руб.;
- капитальное строительство и реконструкция – 1 782 тыс. руб.

Фактически за 2021 год, в соответствии с инвестиционной программой Общества, освоено 8 086 тыс. руб., в том числе:

- приобретение внеоборотных активов – 5 557 тыс. руб.;
- НИОКР – 247 тыс. руб.;
- капитальное строительство и реконструкция – 2 127 тыс. руб.

Инвестиционный бюджет Общества в 2021 году выполнен на 28 %. Источником финансирования капитальных вложений отчетного года являются амортизационные отчисления.

#### **5. Инновационная деятельность АО «Газпром оргэнергогаз»**

##### **5.1. Сведения о внедрении и использовании результатов НИОКР в производственно-хозяйственной деятельности**

С целью создания современных технических средств для выполнения работ и услуг на объектах заказчика, в 2021 году в соответствии с Планом внутренних НИОКР Общества, выполнялось 4 опытно-конструкторских работ на сумму 347 тыс. руб. Источником финансирования являлась инвестиционная программа 2020 года. Работы велись на основании технических заданий и Распоряжений, подписанных генеральным директором Общества.

Фактические затраты на выполнение НИР и ОКР в 2021 году составили 247 тыс. руб. В течение года произведены следующие виды работ:

*Выполнялись этапы ОКР:*

- «Разработка, изготовление и ввод в эксплуатацию дефектоскопа УМДП-1000» в части разработки РКД и изготовления корпуса;
- «Разработка, изготовление и ввод в эксплуатацию профилемера НП-1200» в части доработки КД и закупки комплектующих;
- «Разработка, изготовление и ввод в эксплуатацию дефектоскопа продольного намагничивания ДМР – 1401» в части разработки РКД и закупки комплектующих.
- «Разработка, изготовление и ввод в эксплуатацию комплекса ДУ-273 в части доработки КД;

*Получен сертификат на взрывозащищенное оборудование дефектоскопа УМДП-1000;*

*Приняты к учету результаты следующих ОКР:*

- «Разработка, изготовление и ввод в эксплуатацию профилемера НП-1200»;
- «Доработка, изготовление и ввод в эксплуатацию дефектоскопа поперечного намагничивания УМДП-1400.2 для газопроводов с внутренним гладкостным покрытием».

## 5.2. Результаты изобретательской, рационализаторской деятельности и деятельности по созданию программ для ЭВМ и баз данных

С целью повышения конкурентоспособности работ и услуг Общества на объектах потенциальных заказчиков и снижения затрат на их проведение в Обществе активно ведется изобретательская деятельность.

По состоянию на 31.12.2021 АО «Газпром оргэнергогаз» является правообладателем 26 объектов интеллектуальной собственности – действующие патенты на изобретения и полезные модели. Кроме этого, Общество является правообладателем трех товарных знаков и трех свидетельств о государственной регистрации программы для ЭВМ. За отчетный период была произведена уплата годовых патентных пошлин за поддержание в силе охранных документов (патентов) на 10 изобретений, учтенных в качестве нематериальных активов, исключительные права на которые принадлежат АО «Газпром оргэнергогаз».

Объемы финансирования изобретательской работы, а также динамика их изменения представлены далее в Таблице 5.2.1.

Таблица № 5.2.1

### Финансирование изобретательской деятельности

тыс. руб.

	Всего по смете	Всего использовано по факту	в том числе:							
			Использовано на: - создание ОПП, -приобретение ОПП, - приобретение права на получение патента, - поддержание патентов в силе	Вознаграждение авторам					Вознаграждение за содействие	На оргмассовую работу
				За создание ОПП и отчуждение права на получение патента	За отчуждение исключительного права на ОПП	За представление права использования ОПП по лицензионному договору	За использование ОПП без экономического эффекта	За использование ОПП с экономическим эффектом		
2021 год	24	24	24							
2020 год	50	45	45							
Отношение 2021 г./2020 г., %	48%	53%	53%							

## 6. Охрана окружающей среды

Таблица № 6.1

### Выполнение Программы природоохранных мероприятий

Наименование показателя	Ед. изм.	План	Факт
Количество выполненных природоохранных мероприятий, из них:	ед.	9	9
направленных на достижение Корпоративных экологических целей	ед.	-	-

## Достижение экологических целей АО «Газпром энергэнегаз»

Экологическая цель	Целевой показатель		Оценка степени достижения экологической цели в отчетном году (достигнута / не достигнута)
	Базовый уровень	Факт 2021год	
1. Соблюдение требований природоохранного законодательства	1.1. Улучшить на 3,0 % целевое планирование действий по снижению экологических рисков и мероприятий по реализации экологической политики	3,0%	Достигнута
	1.2. Улучшить на 1,5 % учет эколого-экономических и природоохранных аспектов наравне с традиционными финансово-экономическими параметрами при разработке проектов и их реализации	1,5%	Достигнута
	1.3. Улучшить на 2,5 % поддержание системы экологического менеджмента, основанной на требованиях стандарта ГОСТ Р ИСО 14001-2016	2,5%	Достигнута
2. Минимизация негативного воздействия на природную среду	2.1. Улучшить на 3 % учет экологических факторов при разработке политики закупок технологий, материалов и оборудования, выполнения работ и услуг	3%	Достигнута
	2.2. Улучшить на 5 % совершенствование системы экологического обучения	5%	Достигнута
3. Рациональное использование природоохранных ресурсов	3.1. Улучшить на 5 % выделение достаточных организационных, материальных, кадровых и финансовых ресурсов для обеспечения выполнения принятых обязательств	5%	Достигнута
	3.2. Улучшить на 10 % проведение мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду и экологических рисков	10%	Достигнута

**Основные показатели деятельности АО «Газпром энергосбыт»  
по охране окружающей среды**

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 год	2021 год	Отклонения	
					+, -	%
1	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу, всего, <i>из них:</i>	тонн	11,676	11,558	-0,12	-1,01
	сверхнормативные	тонн	-	-	-	-
2	Выбросы парниковых газов в CO <sub>2</sub> -эквиваленте	тонн	1163,22	1062,2	-101,02	-8,68
3	Масса загрязняющих веществ, сброшенных в поверхностные водные объекты, всего, <i>из них:</i>	тонн	0	0	0,00	0,00
	сверхнормативная	тонн	-	-	-	-
4	Образовано отходов	тонн	273,76	286,02	12,26	4,48
5	Размещено отходов, всего, <i>из них:</i>	тонн	69,1	83,7	14,60	21,13
	размещено отходов сверх установленных лимитов	тонн	-	-	-	-
6	Текущие (эксплуатационные) затраты на мероприятия по охране окружающей среды	тонн	597	968	371,00	62,14
7	Оплата услуг природоохранного назначения	тонн	1987	2136	149,00	7,50
8	Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	тонн	-	-	-	-
9	Амортизационные отчисления на восстановление основных фондов по охране окружающей среды	тонн	-	-	-	-
10	Плата за негативное воздействие на окружающую среду, всего, <i>в том числе:</i>	тыс. руб.	14	40,893	26,89	192,09
	- за допустимое воздействие (выбросы, сбросы, размещение отходов)	тыс. руб.	14	40,893	26,89	192,09
	- за сверхнормативное воздействие (выбросы, сбросы, размещение отходов)	тыс. руб.	-	-	-	-
11	Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды	тыс. руб.	-	-	-	-
12	Количество проверок, проведенных органами государственного экологического надзора	ед.	-	-	-	-
13	Количество выявленных нарушений природоохранного законодательства по результатам проверок, проведенных органами государственного надзора, всего, <i>из них:</i>	ед.	-	-	-	-
	- количество отмененных нарушений	ед.	-	-	-	-
14	Штрафы, уплаченные за нарушение природоохранного законодательства	тыс. руб.	-	-	-	-
15	Возмещено вреда окружающей среде	тыс. руб.	-	-	-	-

Природоохранная деятельность в Обществе в 2021 году осуществлялась в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Российской Федерации и корпоративных нормативно-правовых документов по охране окружающей среды.

В течение года была проделана следующая работа:

- заключены (продлонгированы) договоры со специализированными организациями на обезвреживание, использование, обработку, захоронение отходов производства и потребления;
  - заключен (продлонгирован) договор с региональным оператором по вывозу твердых коммунальных отходов;
  - ежеквартально производились авансовые платежи за негативное воздействие на окружающую природную среду в государственный бюджет РФ;
  - оформлены и в установленные сроки сданы в государственные органы Росстата, Росприроднадзора отчеты по формам 2-ТП (отходы), 2-ТП (воздух), 4-ОС;
  - разработаны паспорта опасных отходов;
  - составлены технические отчеты об организации и результатах производственного экологического контроля;
  - поданы данные по образующимся отходам для ведения региональных кадастров отходов.
- В рамках организации производственного экологического контроля проводились:
- исследования выбросов стационарных источников в атмосферу;
  - замеры сточных вод до и после очистных сооружений.

## 7. Персонал

### Динамика показателей по персоналу

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 год	2021 год	Отклонение	
					+,-	%
1	Списочная численность работников на 31.12	чел.	960	568	- 392	59,17
2	Доля работников в возрасте до 30 лет в списочной численности на 31.12	%	9	11	2	x
3	Укомплектованность штата (КПЭ, СЦП)	%	83,16	79,06	- 4,1	x
4	Оборот по выбытию (СЦП)	%	27,55	93,66	66,11	x
5	Текучесть	%	8,75	19,02	10,27	x
6	Коэффициент использования резерва кадров (КПЭ)	%	65,85	55,56	- 10,29	x

Списочная численность работников АО «Газпром оргэнергогаз» по сравнению с 2020 годом уменьшилась на 392 человека и по состоянию на 31.12.2021 составила 568 человек.

Уменьшение численности произошло в результате организационно-штатных мероприятий, проводимых в Обществе в 2021 году.

Во исполнение Плана технических и организационных мероприятий, необходимых для начала функционирования АО «Газпром диагностика», утвержденного заместителем Председателя Правления – начальником Департамента О.Е. Аксютиным 02.07.2020 № 06-19 на совместных совещаниях АО «Газпром диагностика» и АО «Газпром оргэнергогаз» был согласован переход работников, осуществляющих техническое диагностирование и сопровождение ИНФОТЕХ. Были ликвидированы следующие структурные подразделения:

- Аналитический центр оценки технического состояния объектов газовой промышленности АО «Газпром оргэнергогаз»;
- Инженерно-технический центр по инжинирингу, техническому обслуживанию и ремонту (ИТЦ «Орггазинжиниринг»);
- Инженерно-технический центр по диагностике (ИТЦ «Оргтехдиагностика»);
- Служба испытаний и наладки энергетического оборудования.

Также, в 2021 году было ликвидировано специализированное управление «Леноргэнергогаз» - филиал АО «Газпром оргэнергогаз».

Количество уволенных сотрудников в 2021 году превысило прием более чем в 3 раза и составило 574 человека (без учета внешних совместителей), из них уволилось по собственному желанию - 135 человек, в результате сокращения - 109 человек и по другим основаниям - 330 человек.

В результате уменьшения списочной численности работников в 2021 году снизилась укомплектованность штата по сравнению с 2020 годом.

Значительно увеличился оборот по выбытию в 2021 году, а также коэффициент текучести. В основном это обусловлено переводом специалистов в дочерние общества ПАО «Газпром», проводимыми мероприятиями по сокращению численности и увольнением работников по собственному желанию.

В 2021 году снизился коэффициент использования резерва кадров в связи с переводом работников в другие дочерние общества ПАО «Газпром», состоявших в резерве кадров.

С целью минимизации воздействия отрицательных факторов, в Обществе проводятся следующие мероприятия:

выявление причин увольнения каждого работника и ведение статистики этих причин;

осуществление комплекса мер по адаптации и наставничеству персонала;

проведение анализа текучести кадров.

## **8. Охрана труда, промышленная и пожарная безопасность**

В целях обеспечения соблюдения Политики ПАО «Газпром» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения в течение 2021 года, Обществом, как подрядной организацией ПАО «Газпром», проводилась планомерная работа по соблюдению требований стандартов Единой системы управления производственной безопасностью в ПАО «Газпром», в том числе СТО Газпром 18000.1-001-2021 «Основные положения»; СТО Газпром 18000.1-002-2020 «Идентификация опасностей и управление рисками»; СТО Газпром 18000.2-005-2020 «Порядок разработки, учёта, изменений, признания утратившими силу и отмены документов»; СТО Газпром 18000.3-004-2020 «Организация и проведение аудитов»; СТО Газпром 18000.1-003-2020 «Разработка целей и программ». В отчетном году все решения Комиссии по охране труда и промышленной безопасности ПАО «Газпром», в части касающейся Общества были выполнены, в том числе выполнены мероприятия:

- по недопущению несчастных случаев при управлении служебным транспортом и производстве работ с применением подъемных сооружений (грузоподъемных кранов, кранов-манипуляторов, электрических талей);

- по улучшению условий и охраны труда, снижению профессиональных рисков;

- по обеспечению промышленной безопасности на опасных производственных объектах Общества;

- по введению и реализации ограничительных мер по предупреждению распространения новой коронавирусной инфекции COVID-19;

- по организации и проведению на объектах Общества 1 - 4 уровней административно-производственного контроля по охране труда и промышленной безопасности;
  - по обеспечению содержания в технически исправном состоянии используемого в работе оборудования, инструмента, приспособлений и снаряжения;
  - по своевременному техническому обслуживанию и ремонту транспортных средств, оборудования, приборов и устройств, а также по проведению экспертизы промышленной безопасности технических устройств на опасных производственных объектах;
  - по поэтапной реализации Программы по оснащению транспортных средств техническими средствами контроля, обеспечивающими непрерывную, некорректируемую регистрацию информации о скорости и маршруте движения транспортных средств, о режиме труда и отдыха водителей (тахограф, спутниковая навигация ГЛОНАСС);
  - по обеспечению своевременного и качественного проведения с работниками Общества стажировки на рабочем месте, инструктажей по охране труда, обучения и проверки их знаний по охране труда, промышленной безопасности и безопасности дорожного движения.
  - по использованию рациональных маршрутов движения транспортных средств к объектам транспортного обслуживания, с указанием опасных участков дорог.
- Поставленные генеральным директором Общества на 2021 год цели и задачи в области охраны труда и промышленной безопасности достигнуты, за исключением:
- в январе 2021 году допущен легкий несчастный случай на производстве;
  - в августе 2021 года в филиале «Саратоворгдиагностика» произошел инцидент (сход колеса козлового крана с рельсовой пути, без разрушений и пострадавших).

## 9. Заключение

В 2021 году выручка от реализации продукции, работ и услуг составила 1 674 448 тыс. руб., что ниже плана 2021 года на 153 562 тыс. руб. (или 8%).

Чистый убыток по итогам финансово-хозяйственной деятельности составил 745 027 тыс. руб., в том числе:

1. 308 920 тыс. руб. – убыток от производственной деятельности Общества.

Основные причины убытка:

- формирование расходов в бюджете доходов и расходов АО «Газпром оргэнергогаз», связанных с содержанием персонала по виду деятельности «Диагностика», ввиду смещения сроков перевода в АО «Газпром диагностика» производственного персонала осуществляющих техническое диагностирование и сопровождение ИНФОТЕХ,
  - снижения выручки от реализации продукции, работ и услуг ввиду переноса сроков выполнения пусконаладочных работ на объектах строек на 2022 год ввиду отсутствия строительно-монтажной готовности объектов;
2. 339 390 тыс. руб. – формирования резерва по сомнительным долгам, в том числе 315 234 тыс. руб. по дочернему обществу АО «Газпром оргэнергогаз» ООО «ОргТрубопроводСервис» сложившуюся в результате отсутствия погашения задолженности от компаний входящих в группу АО «Газстройпром»;
3. 37 701 тыс. руб. – формирование резерва под снижение стоимости товарно-материальных ценностей (ТМЦ);
4. Прочие расходы

Несмотря на полученный в 2021 году убыток Общество провело ряд мероприятий по оптимизации расходов производственного и непромышленного значения, а именно:

1. сокращение объема работ по ПНР, выполняемых субподрядными организациями;

2. оптимизация численности и сокращение накладных расходов (-31% от уровня 2020 года – 257 млн. руб.);
3. оптимизация расходов на Фонд оплаты труда, в частности, сокращение премиального фонда – **75,4 млн. руб.**;
4. реализация непрофильных активов **60,2 млн. руб.**;
5. сокращение услуг сторонних организаций - **17,8 млн. руб.**;
6. прочие мероприятия – **12,2 млн. руб.**;
7. прочие мероприятия по сокращению.

С учетом вышеизложенного, экономический эффект в БДР 2021 года составит **105,4 млн. руб.**

Кроме того, в Обществе на 2022 год сформированы возможные источники дополнительного дохода и отражены в проекте Бюджета доходов и расходов на 2022 год, а именно:

1. реализация материально-технических ресурсов в интересах АО «Газпром диагностика» на сумму **37 млн. руб.**;
2. сдача в аренду недвижимого и движимого имущества на сумму **135 млн. руб.**;
3. передача прав на использование ИСТС «Инфотех» на сумму **13 млн. руб.**;
4. реализация неиспользуемых транспортных средств.

Структуру баланса в 2021 году можно признать удовлетворительной, так как краткосрочных активов (денежные средства, дебиторская задолженность) хватает на погашение краткосрочных обязательств, а оборотные активы полностью покрывают кредиторскую задолженность.

Обязательства Общества по платежам во все уровни бюджета и внебюджетные фонды, а также по расчетам с персоналом по оплате труда исполнены своевременно и в полном объеме.

Генеральный директор

М.П.



А.Н. Говердовский