

**УТВЕРЖДЕН**  
**Общим собранием акционеров**  
**АО «Газпром газораспределение**  
**Тула»**  
**Протокол № 1 от 04.07.2022 г.**

**Предварительно УТВЕРЖДЕН**  
**Советом директоров**  
**АО «Газпром газораспределение**  
**Тула»**  
**Протокол № 19 от 26.05.2022 г.**

**Акционерное общество**  
**«Газпром газораспределение Тула»**

## **ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**

**г. Тула**  
**2022 г.**

---

**СОДЕРЖАНИЕ**

<b>1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ</b>	<b>1стр.</b>
<b>2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА</b>	<b>15стр.</b>
<b>3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>	<b>17стр.</b>
<b>4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР</b>	<b>28 стр.</b>
<b>5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА</b>	<b>29 стр.</b>
<b>6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА</b>	<b>31 стр.</b>
<b>7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2020 ФИНАНСОВОГО ГОДА</b>	<b>32 стр.</b>
<b>8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ</b>	<b>33 стр.</b>
<b>9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ</b>	<b>33 стр.</b>
<b>10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ</b>	<b>34 стр.</b>
<b>11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ</b>	<b>37 стр.</b>
<b>12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>38 стр.</b>
<b>13. ПРИЛОЖЕНИЯ</b>	<b>38 стр.</b>

## 1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

### 1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: акционерное общество «Газпром газораспределение Тула» (далее – Общество).
2. Сокращенное наименование акционерного общества: АО «Газпром газораспределение Тула».
3. Наименование Общества на иностранном языке (полное наименование и сокращенное наименование) не имеется.
4. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации:  
Постановление №2164 Главы администрации Центрального района г. Тулы от 20.09.1993г.  
Свидетельство №71-00469906 Межрайонной инспекции по работе с крупнейшими налогоплательщиками Тульской области от 23.09.2002г.
5. ОГРН Общества 1027100507180.
6. ИНН Общества 7107029245.
7. Субъект Российской Федерации: Тульская область.
8. Место нахождения Общества: город Тула, ул. Мориса Тореза, д. 5 а.
9. Почтовый адрес: 300012, РФ, город Тула, ул. Мориса Тореза, д. 5 а.
10. Контактный телефон: (4872) 33-10-11.
11. Факс: (4872) 36-74-73.
12. Адрес электронной почты: [office@tulaoblgaz.ru](mailto:office@tulaoblgaz.ru).
13. Сайт Общества в сети Интернет: [www.tulaoblgaz.ru](http://www.tulaoblgaz.ru).
14. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: [www.tulaoblgaz.ru](http://www.tulaoblgaz.ru),  
<http://disclosure.lprime.ru/Portal/Default.aspx?emId=7107029245>
15. Банковские реквизиты: ИНН 7107029245, р/с 40702810000180000002 в Тульском филиале АБ «РОССИЯ», к/с 30101810600000000764, БИК 047003764, ОКПО 67614326, ОКОНХ 90214.
16. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.
17. Филиалы Общества:  
филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г.Алексине  
филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г.Богородицке  
филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г.Ефремове  
филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в п.Косая Гора  
филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г.Новомосковске  
филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г.Суворове  
филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г.Узловой  
филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г.Щекино  
филиал АО «Газпром газораспределение Тула» – «Подземметаллзащита»  
филиал АО «Газпром газораспределение Тула» – «Проектно-сметное бюро»

18. Дочерние и зависимые Общества: ООО «ТУЛА ГАЗ-СЕРВИС», доля участия 70%, вид деятельности – торговля, в том числе комиссионная, посреднические услуги, в том числе по материально-техническому снабжению и сбыту, торгово-закупочная деятельность, строительство объектов производственного и гражданско-бытового назначения, монтажные работы, проектно-изыскательские работы.

19. Основные виды деятельности:

Транспортировка газа непосредственно его потребителям на территории Тульской области.

Проведение единой технической политики, координация производственной деятельности.

Комплексное решение вопросов, связанных с эксплуатацией газораспределительных систем и газификацией региона и разработка прогнозов потребления газа на территории области.

20. Полное наименование и адрес реестродержателя:

Акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестров акционеров газовой промышленности» (АО «ДРАГА»). Юридический адрес: 117420, Россия, г.Москва улица Новочеремушкинская, д.71/32.

21. Размер уставного капитала, тыс. руб.: 158, 591.

Уставный капитал за отчетный период не изменялся.

22. Структура уставного капитала:

Акции обыкновенные (количество, 158 591шт.; номинальная стоимость акции 1 руб.; номинальная стоимость выпуска, 158 591руб.; государственный регистрационный номер 1-01-01886-А; дата государственной регистрации выпуска 20.06.1996).

Привилегированных акций не имеется.

23. Структура акционерного капитала Общества (по обыкновенным акциям и по привилегированным – при наличии):

федеральная собственность - 0%;

собственность субъекта РФ - 0 %;

муниципальная собственность - 1,58%;

частная собственность - 98,42%.

24. Наличие специального права на участие РФ в управлении акционерным обществом («золотая акция»): нет.

25. Полное наименование и адрес аудитора общества:

Аудитор Общества: ООО «Аудит – новые технологии». Юридический адрес: Россия, 195027, г. Санкт-Петербург, улица Синявинская, д.3, корпус 2.

Включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций Некоммерческого партнерства «Аудиторская Ассоциация Содружество» 16 июля 2012 г. за основным регистрационным номером 11206022602.

26. Численность работников Общества на 31.12.2021г.: 2 906 чел.

## 1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли.

1. Период деятельности Общества в отрасли: 29 лет.
2. Основные конкуренты Общества в отрасли: не имеется.
3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества.
  - транспортировка природного газа 33,79%.
  - строительно-монтажные работы 52,88 %.
  - проектирование объектов газоснабжения 39,6%.
4. Газотранспортной организацией в области является ООО «Газпром трансгаз Москва».
5. Объем транспортировки природного газа по области составляет 7 839,37 млн м<sup>3</sup>.
6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 2 574,53 млн м<sup>3</sup>.
7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 5 264,84 млн м<sup>3</sup>.
8. Уровень газификации Тульской области природным газом на 31 декабря 2020г. составил 85,02 % (в городах – 92,33%, на селе – 71,61 %).
9. 30 июня 2005г. между Администрацией Тульской области и ОАО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве сроком на пять лет. Соглашение предусматривает сотрудничество ОАО «Газпром» и Администрации по следующим основным направлениям:
  - газификация городов, поселков и населенных пунктов;
  - обеспечение стабильных поставок газа для населения, организаций, финансируемых из бюджета Тульской области и бюджетов муниципальных образований, а так же организаций жилищно-коммунального хозяйства;
  - развитие и совершенствование системы устойчивого газоснабжения потребителей;
  - развитие мощностей по использованию сжатого и сжиженного природного газа в качестве моторного топлива;
  - разработка и внедрение газосберегающих технологий;
  - обеспечение экологической безопасности и рационального природопользования;
  - разработка и внедрение программы повышения точности измерений расхода газа на коммерческих узлах учета и метрологического обеспечения;
  - создание комплексной автоматизированной системы измерений расходов и параметров качества природного газа на основе действующих узлов учета газа газотранспортных, газораспределительных, промышленных и коммунально-бытовых организаций;
  - реализация программы строительства жилья для работников и пенсионеров ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, переселяемых из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей.
10. В 2010г. Администрацией Тульской области и ОАО «Газпром» подписан график синхронизации строительства объектов газификации региона.

### 1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2020

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	487 674
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	14 582,68
из них:	высокого давления 1а категории	км	0
	высокого давления 1 категории	км	1 795,67
	высокого давления 2 категории	км	2 042,53
	среднего давления	км	1 629,79
	низкого давления	км	9 114,69
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	8 958,1
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего		ед.	1 089
	из них на балансе Общества	ед.	615
Количество ШРП, всего		ед.	4 648
	из них на балансе Общества	ед.	1 060
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	1 975
	в том числе на балансе Общества	ед.	1 834
Количество газифицированных промышленных объектов, всего		ед.	917
	из них обслуживаются по договорам	ед.	815
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего		ед.	5 179
	из них обслуживаются по договорам	ед.	5 047
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего		ед.	192
	из них обслуживаются по договорам	ед.	149
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	5 571,7
	из них на балансе Общества	км	1,56

#### Сжиженный газ

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	8 524
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	0
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	0
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего		ед.	0
	из них на балансе Общества	ед.	0
Газифицированные сельхозпредприятия, всего		ед.	0
	из них обслуживаются по договорам	ед.	0
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего		ед.	23
	из них обслуживаются по договорам	ед.	23
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	0,03
	из них на балансе Общества	км	0
Автотранспорт, всего		ед.	516

**Техническая оснащенность ГРО**

Диагностические лаборатории	ед.	1
Аккредитованные лаборатории по проверке, ремонту приборов учета газа и других средств измерений	ед.	1
Учебно-методические центры	ед.	1
Учебно-тренировочные полигоны	ед.	4
Автотранспорт, всего	ед.	516

**1.4.Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения**

Списочная численность работников на 31.12.2021 г. составила 2 906 человек.

Общество осуществляет свою деятельность по эксплуатации газораспределительных систем через 10 филиалов и 6 структурных подразделений.

В состав Общества входят следующие филиалы и их структурные подразделения:

- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Алексине - 335 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Богородицке - 358 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Ефремове - 270 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в п. Косая Гора - 325 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Новомосковске - 329 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Суворове - 245 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Узловой - 362 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Щекино - 305 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» - «Подземметаллзащита» - 109 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» - «Проектно-сметное бюро» - 29 чел.,
- отдел капитального строительства и инвестиций - 9 чел.,
- отдел промышленной безопасности, охраны труда и экологии - 6 чел.,
- отдел главного сварщика - 6 чел.,
- отдел метрологии - 4 чел.,
- производственно-технический отдел - 11 чел.,
- учебно-методический центр - 6 чел.,
- центральная диспетчерская служба - 8 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2021г. на объектах газораспределительных систем, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2021-2022гг., предусмотренные графиками технического обслуживания и ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в области промышленной безопасности и нормативных технических документов в области газораспределения. Выполнены следующие основные работы:

Наименование работ	Ед. измерения	План	Выполнение	% выполнения
Диагностирование:				

- стальных подземных газопроводов	км	363,918	363,918	100
- пунктов редуцирования газа	ед.	158	158	100
Приборное обследование газопроводов:				
- на герметичность	км	4 553,27	4 570,67	100,00
- на сплошность изоляции	км	3 955,17	3 957,25	100,00
Обнаружено по результатам приборного обследования:				
- мест повреждения изоляции:	ед.	-	495	-
- сквозных коррозионных повреждений	ед.	-	0	-
Устранено:				
- мест повреждения изоляции	ед.	-	495	-
- сквозных коррозионных повреждений	ед.	-	0	-
Капитальный ремонт газопроводов:				
- замена линейной части;	км	0,000	0,000	0,00
- замена отключающих устройств	ед.	3	3	100,00
Капитальный ремонт установок защиты	ед.	72	103	117
Текущий ремонт установок защиты	ед.	1 783	1 783	100,00
Текущий ремонт				
- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	778	778	100,00
- ШРП	ед.	2 080	2 080	100,00
Капитальный ремонт				
- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	47	48	102,00
- ШРП	ед.	4	4	100,00
Покраска газопроводов	км	70,58	88,07	125
Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	532	532	100,00

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных сетей в 2020г. составил 35 052,55 тыс. руб. без НДС. Хозспособом 18 012,465 – тыс. руб. без НДС, подрядом – 17 040,085 тыс. руб. без НДС.

Реконструкция в части СМР составила за 2020г. 60 589,61 тыс. руб. без НДС, реконструкция в части ПИР – 2 190,26 тыс. руб. без НДС. Итого общая сумма по реконструкции составила 62 779,87 тыс. руб. без НДС.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) зданий и сооружений в 2020г. составил 77,35 тыс. руб. без НДС.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2020г. составил 62 702,52 тыс. руб. без НДС, в т.ч.:

- реконструкция линейной части – 4,15 км (100 % от запланированного объема работ), на сумму 37 124,53 тыс. руб. без НДС;

- реконструкция газовых колодцев – 8 ед. (100% от запланированного объема работ), на сумму 2 578,94 тыс. руб. без НДС;



- реконструкция пунктов редуцирования газа:

– ГРП, ГРПБ, ГРУ - 1 ед. (100 % от запланированного объема работ), на сумму 1 634,79 тыс. руб. без НДС;

– ШРП – 5 ед. (100 % от запланированного объема работ), на сумму 8 358,97 тыс. руб. без НДС.

В течение 2020г. силами производственных подразделений Общества выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 6 011 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 401 269 шт.

В течение 2020г. работниками Общества было произведено 2 739 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО/ВКГО в количестве 1 650 квартир и домовладений.

### **1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности.**

Бюджет доходов и расходов Общества на 2021г. (с учетом последней проведенной корректировки) утвержден Советом директоров (Протокол №12 от 27.01.2022г.).

Плановый средний тариф на 2021 г. составил 684,32 руб. за 1 тыс. куб. м. газа (в том числе спецнадбавка – 48,19 руб. за 1 тыс. куб. м. газа).

Доходы составили 3 699 142,33 тыс. руб. (план 3 490 354,15 тыс. руб.), т.е. фактические доходы выше плановых на 208 788,18 тыс.руб.

Расходы составили 3 211 328,25 тыс. руб. (план 3 193 442,19 тыс. руб.), т.е. фактические расходы выше плановых на 17 886,06 тыс. руб., в т. ч. по основному виду деятельности расходы выше плана на 39 089,15 тыс. руб., по прочим видам деятельности меньше плана на 21 203,09 тыс.руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 487 814,08 тыс.руб. (план 296 911,97 тыс. руб.), в т.ч. убыток от продаж по основной деятельности составил -141 432,24 тыс. руб. при плане убытка от продаж в размере -101 373,48 тыс. руб.

По прочим видам деятельности доходы составили 1 799 974,10 тыс.руб., что на 209 757,79 тыс. руб. больше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2021г.

Расходы по прочим видам деятельности составили 1 170 727,78 тыс. руб., что на 21 203,09 тыс.руб. меньше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2021г.

По виду деятельности транспортировка природного газа доходы составили 1 899 168,22 тыс. руб., что на 969,62 тыс. руб. меньше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2021г.

Расходы по виду деятельности транспортировка природного газа составили 2 040 600,46 тыс. руб., что на – 39 089,15 тыс. руб. больше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2021г.

Фактический средний тариф на транспортировку природного газа за 2021г. составил 683,38 руб. за 1 тыс. куб.м. (в том числе спецнадбавка – 48,79 руб. за 1тыс. куб. м. газа).

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества (чистая прибыль) составил 303 546,39 тыс. руб., при плане 143 808,9 тыс.руб. Чистая прибыль за вычетом суммы целевых средств, полученных от деятельности по подключению (техническому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314, прибыли полученной в рамках деятельности по устранению технических ограничений для подачи газа и прочих целевых средств (компенсация убытков по перекладке газопроводов) составила 65 929,59 тыс. руб., при плане 61 242,36 тыс. руб.

### Основные технико-экономические показатели Общества за 2021 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2020	План 2021	Факт 2021	Выполнение плана, %
<b>Природный газ</b>						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	2 584,37	2 822,63	2 824,01	100,05
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	2 549,45	2 776,07	2 778,47	100,09
1.3.	Транзит газа	млн.м3	25,08	36,33	35,33	97,25
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	-	-	-	-
1.5	Доходы	тыс.руб.	1 653 745,03	1 900 137,84	1 899 168,22	99,95
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	66 403,03	104 487,92	107 556,29	102,94
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.6	Расходы	тыс.руб.	1 831 851,05	2 001 511,32	2 040 600,46	101,95
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-178 106,01	-101 373,48	-141 432,24	-
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.8	Рентабельность	%	-	-	-	-
-						
2.1	<b>Доходы, в т.ч.:</b>	тыс. руб.	1 530 586,67	1 590 216,31	1 799 974,10	113,19
2.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	183 703,87	187 363,50	225 252,59	120,22
2.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	455 428,74	482 222,36	472 414,99	97,97
2.1.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	-	-	-	-
2.1.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	47 316,11	49 040,51	54 604,77	111,35

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2020	План 2021	Факт 2021	Выполнение плана, %
2.1.5.	Торговля	тыс. руб.	29 433,94	15 800,16	17 677,58	111,88
2.1.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	-	-	-	-
2.1.7.	Выполнение строительно-монтажных работ, в том числе:	тыс. руб.	701 875,43	724 629,77	684 726,03	94,49
2.1.7.1.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	701 875,43	724 629,77	680 086,83	93,85
2.1.7.2.	Устранение технических ограничений для подачи газа	тыс. руб.	-	-	4 639,2	-
2.1.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	-	-	-	-
2.1.9.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314	тыс. руб.	106 454,09	117 787,83	332 180,65	282,02
2.1.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	6 374,49	13 372,18	13 117,49	98,1
<b>2.2</b>	<b>Расходы, в т.ч.:</b>	тыс. руб.	1 082 371,86	1 191 930,87	1 170 727,78	98,22
2.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	100 622,16	108 481,85	114 635,05	105,67
2.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	367 100,54	413 163,25	402 326,85	97,38
2.2.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	-	-	-	-
2.2.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	28 327,81	28 906,68	33 850,91	117,1
2.2.5.	Торговля	тыс. руб.	33 617,24	13 988,60	19 272,61	137,77
2.2.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	-	-	-	-
2.2.7.	Выполнение строительно-монтажных работ, в том числе:	тыс. руб.	520 402,90	604 138,46	547 642,85	90,65
2.1.7.1.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	520 402,90	604 138,46	547 196,5	90,57
2.1.7.2.	Устранение технических ограничений для подачи газа	тыс. руб.	-	-	446,35	-
2.2.8.	Сдача в аренду и субаренду	тыс. руб.	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2020	План 2021	Факт 2021	Выполнение плана, %
	газопроводов и газового оборудования					
2.2.9.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314	тыс. руб.	25 692,18	14 579,66	44 131,65	302,69
2.2.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	6 609,03	8 672,37	8 867,86	102,25
2.3	Прибыль	тыс. руб.	448 214,81	398 285,44	629 246,33	157,99
2.4	Рентабельность	%	41,41	33,42	53,75	160,83
<b>Итого по всем видам деятельности</b>						
3.1	Доходы	тыс. руб.	3 184 331,70	3 490 354,15	3 699 142,33	105,98
3.2	Расходы	тыс. руб.	2 914 222,90	3 193 442,19	3 211 328,25	100,56
3.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	270 108,80	296 911,97	487 814,08	164,3
3.4	Рентабельность	%	9,27	9,3	15,19	163,33
<b>Прочие показатели</b>						
4.1	Прочие доходы	тыс. руб.	100 085,33	51 150,64	97 129,11	189,89
4.2	Прочие расходы	тыс. руб.	65 405,73	62 191,19	89 486,03	143,89
4.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	304 788,40	285 871,43	495 456,16	173,31
4.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	69 000,88	58 472,65	105 865,74	181,05
4.5	Прочие: целевое финансирование (спецнадбавка к тарифу)	тыс. руб.	53 122,42	83 589,87	86 045,03	102,94
4.6	Чистая прибыль	тыс. руб.	182 665,09	143 808,90	303 546,39	211,08
4.6.1.	в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314	тыс. руб.	64 609,52	82 566,54	230 439,20	279,1
4.6.2.	в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от устранения технических ограничений для	тыс. руб.	-	-	3 354,28	-

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2020	План 2021	Факт 2021	Выполнение плана, %
	подачи газа					
4.6.3.	в т. ч. сумма прибыли, полученная в результате компенсации убытков при перекладке газопроводов	тыс. руб.	48 567,22	-	3 823,32	-
4.6.4.	чистая прибыль за вычетом п. 4.6.1, п. 4.6.2. и п. 4.6.3.	тыс. руб.	69 488,35	61 242,36	65 929,59	107,65
4.7	Рентабельность по чистой прибыли	%	2,33	1,88	2,00	106,38
4.8	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	2874,0	2878,0	2818,0	97,92
4.9	Среднемесячная зарплата	руб.	39 990	41405	44503	107,48
4.10	Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа.	чел.	1832	1850	1850	100,00
4.11	Среднемесячная зарплата работников занятых в деятельности по транспортировке газа.	руб.	40 322	42 418	43 943	103,60

**Техническое обслуживание и ремонт сетей** - техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений на них, газового оборудования котельных по заключенным договорам.

За 2021г. прибыль составила 110 617,55 тыс. руб. (22,68% в общем объеме прибыли, 17,58% в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 96,5 %).

**Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения** - обслуживание и ремонт внутридомового газового оборудования организаций и населения.

За 2021 г. прибыль составила 70 088,14 тыс. руб. (14,37 % в общем объеме прибыли, 11,14 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 17,42 %).

**Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ по газификации объектов.**

За 2021 г. прибыль составила 20 753,85 тыс. руб. (4,25% в общем объеме прибыли, 3,3 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 61,31 %).

**Торговля** – розничная торговля газовым оборудованием и соответствующей фурнитурой.

За 2021 г. убыток составил 1 595,03 тыс. руб.

**Строительно-монтажные работы** (с учетом деятельности по устранению технических ограничений для подачи газа) - строительство газопроводов, сооружений на них (ГРП, ШГРП), монтаж газового оборудования.

За 2021 г. прибыль составила 137 083,17 тыс. руб. (28,1 % в общем объеме прибыли, 21,78 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 25,03 %). Без учета деятельности по устранению технических ограничений для подачи газа прибыль по строительно-монтажным работам составила 132 890,33 тыс.руб.

**Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 г. № 1314.**

За 2021 г. прибыль составила 288 049,0 тыс. руб. (59,05% в общем объеме прибыли, 45,78% в объеме прибыли по прочей деятельности).

**Другие виды деятельности** - услуги производственной лаборатории, столовой, обучение и др.

За 2021 г. прибыль составила 4 249,65 тыс. руб.

### Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

Инвестиционная программа Общества на 2021г. (с учетом последней проведенной корректировки), утверждена по освоению в сумме – 459 035,60 тыс. рублей, по финансированию – в сумме 564 307,60 тыс. руб. (Протокол Совета директоров №12 от 27.01.2022г.). Фактический объем капитальных и долгосрочных финансовых вложений составил 424 159,96 тыс. руб.

Показатель	План 2021 г.	Факт 2021 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	60 669,40	37 814,15	-22 855,25	62,33 %
Программы газификации, финансируемые за счет средств специальных надбавок к тарифам на транспортировку природного газа	79 312,22	68 120,82	- 11 191,40	85,89 %
Объекты выполняемые по договорам о технологическом присоединении	22 644,88	134 222,72	111 577,84	592,73%
Новое строительство	141 950,08	53 840,44	- 88 109,64	37,96 %
Реконструкция	153 514,70	129 205,01	- 24 309,69	84,16%
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	0,00	0,00	0,00	0 %
Приобретение прочих основных средств	0,00	0,00	0,00	0 %
Приобретение нематериальных активов	944,32	956,82	12,50	101,32 %
Долгосрочные финансовые вложения	0,00	0,00	0,00	0 %
Машины и оборудование, бывшие в использовании	0,00	0,00	0,00	0 %

Итого	459 035,60	424 159,96	- 34 875,64	92,40%
-------	------------	------------	-------------	--------

Из них:

1. Машины и оборудование.

Автотранспорт – при плане 37 542,58 тыс. руб. выполнено на сумму 17 639,58 тыс. руб.

В 2021г. не была приобретена техника, приобретаемая для выполнения работ по программе догазификации экскаватор-погрузчик – 1 шт., автомобиль грузовой фургон 4x4 – 7 шт., легковой автомобиль NIVA – 1 шт., по следующим причинам: Документация по закупке была подготовлена и направлена на согласование в Управление подготовки и проведения закупок ООО "Газпром межрегионгаз" 07.10.2021 г. Согласована закупка была 27.10.2021г. До 22.11.2021г. проводилась закупочная процедура на электронной площадке. После подведения итогов и соблюдения всех нормативных сроков в соответствии с положением о закупке и законом №223-ФЗ договор на поставку был заключен 03.12.2021 г. В соответствии с условиями договора срок поставки техники - начало 2022г.

Мебель – при плане 199,83 тыс. рублей выполнено на сумму 199,83 тыс. руб.

Компьютеры – при плане 42,06 тыс. руб. освоено 42,42 тыс. руб.

Оргтехника – при плане 2 258,11 тыс. руб. освоено 2 008,53 тыс. руб.

Невыполнение работ по приобретению п. б.2. «Принтер А3 Kyocera P4040DN» связано с удорожанием техники.

Оборудование для эксплуатации газового хозяйства – при плане 20 037,59 тыс. руб. освоено 17 072,88 тыс. руб.

Стоимость оборудования :

- Аварийная осветительная установка ELG(T2)100 LED 0,7GX

- Аппаратура нахождения трасс и повреждений изоляции АНТПИ

- Бензобур ADA Ground Drill 14 Reverse со шнеком ADA Drill 300/800

- Установка управляемого прокола грунта УПК-25У в комплекте

- Устройство для снятия оксидного слоя 110-500 мм

менее 40 тыс. руб., стоимость отражена в бухгалтерском учете по правилам учета запасов, учет оборудования ведется на забалансовом счете

Оборудование:

- Аппарат муфтовой сварки FRIAMAT Prime Eco Friatec

- Комплект крепи алюминиевой ISCHEBECK Litebox длиной 2,0 м

Невыполнение работ по приобретению данного оборудования связано с удорожанием оборудования.

2. Программы газификации, финансируемые за счет средств специальных надбавок к тарифам на транспортировку природного газа ГРО при плане 79 312,22 тыс. руб. освоено 68 120,82 тыс. руб. Невыполнение связано с экономией средств при выполнении работ.

3. Объекты, выполняемые по договорам о технологическом подключении (присоединении) - при плане 22 644,88тыс. руб. освоено 134 222,72 тыс. руб. Перевыполнение связано с тем, что данный вид работ не планируется, а учитывается по факту выполнения и зависит от количества поданных заявок и заключенных договоров.

4. Прочие проекты – при плане 295 464,78 тыс. руб. освоено 183 045,45 тыс. руб.

Невыполнение связано с отсутствием заявок на выполнение работ по программе догазификация.

5. Нематериальные активы – при плане 944,32 тыс. руб. освоено 956,82 тыс. руб.

Источником финансирования явились:

- амортизация	139 931,17 тыс.руб.
- прибыль	44 150,57 тыс.руб.
- спецнадбавка	62 921,35 тыс.руб.
- компенсация выпадающих доходов	22 194,39 тыс.руб.
- спецнадбавка прошлых лет	2 267,81 тыс. руб.
- плата за технологическое присоединение (постановление от 30.12.2013 № 1314)	112 023,11 тыс.руб.
- кредиты и займы организаций	26 338,38 тыс. руб.
- плата по соглашениям о компенсации затрат, вызванных перекладкой объектов газораспределения	13 406,14 тыс. руб.
- другие	927,02 тыс.руб.

### **Распределение и использование прибыли в 2021 году**

В 2021г. по решению годового Общего собрания акционеров (протокол № 1 от 02.07.2021) прибыль, полученная по итогам 2020г. (за вычетом целевой прибыли, полученной в результате применения к тарифу специальной надбавки, а также средств полученных от оказания услуг по подключению (технологическому подключению) в размере 118 055,57 тыс. руб., распределена следующим образом:

1. На формирование источника финансирования инвестиционной программы Общества за счет целевых средств, полученных от оказания услуг, связанных с перекладкой газопроводов и т.п. – 48 567,21 тыс.руб.
2. На выплату дивидендов акционерам – 34 744,12 тыс.руб.
3. На финансирование инвестиционных программ Общества – 34 744,24 тыс. руб.

Фактическое использование прибыли в 2021г.:

1. На выплату дивидендов акционерам – 34 744,12 тыс.руб.
2. Использование прибыли, полученной при взимании платы за техническое присоединение – 78 162,77 тыс. руб. ( с учетом выпадающих доходов в сумме 22 194,39 тыс.руб)
3. Компенсация, полученная от заявителя в связи с выносом и перекладкой газопроводов – 13 406,14 тыс.руб.
4. На финансирование инвестиционной программы Общества – 44 150,57 тыс.руб.

## **2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.**

Основной целью Общества является надежное и безаварийное газоснабжение потребителей и получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальную защиту работников Общества.

Советом директоров (Протокол №3 от 29.07.2021) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2021г.:



1. Продолжение работ по внедрению АСУ ТП на технологических объектах сетей газораспределения.
2. Формирование подразделения внутреннего аудита согласно штатному расписанию путем замещения вакантных должностей
3. Создание и развитие метрологических лабораторий, расширение области аккредитации.
4. Исполнение Программы по расширению использования сжиженного природного газа (метана) в качестве моторного топлива.
5. Обеспечение энергетической эффективности деятельности Общества, реализация мероприятий по Программам энергосбережения и достижение целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.
6. Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления производственной безопасностью в организации посредством достижения установленных Целей в области производственной безопасности.
7. Оптимизация деятельности по технологическому присоединению путем сокращения затрат и сроков строительства сетей газораспределения до границ земельных участков заявителей при оказании услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.
8. Обеспечение выполнения в приоритетном порядке необходимых мероприятий по реконструкции (техническому перевооружению) объектов сети газораспределения в рамках утвержденных инвестиционных программ.
9. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления, обеспечение технологической независимости от импортной продукции путем совершенствования системы оценки и допуска материально-технических ресурсов; применения оборудования и материалов, а также привлечения для выполнения работ (оказания услуг) подрядных организаций, прошедших подтверждение соответствия в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.
10. Активизация работы с исполнительными органами государственной власти и органами местного самоуправления по оформлению ими прав собственности на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности газораспределительной организации.
11. Осуществление мероприятий, направленных на ликвидацию технических ограничений («узких» мест) на сетях газораспределения и технологически связанных источниках (ГРС).
12. Обеспечение установленных показателей надежности и качества оказания услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения.
13. Организация работ по отключению потребителей газа и абонентов с просроченной дебиторской задолженностью.
14. Сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения.
15. Развитие системы управления рисками и внутреннего контроля.
16. Снижение управленческих расходов и расходов за счет прибыли.
17. Рост объема транспортировки газа через группу ООО «Газпром межрегионгаз».
18. Проведение региональными газовыми компаниями и газораспределительными организациями совместной поадресной сверки объектов жилищного фонда, требующих установки приборов учета газа.

19. Реализация единой рекламно-информационной политики, направленной на формирование и укрепление в субъектах Российской Федерации положительного имиджа организации.

20. Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2021 год.

21. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, а также оформление охранных зон под объектами газораспределения.

22. Реализация комплекса мероприятий, направленных на вовлечение и удержание персонала, в том числе: формирование позитивного имиджа работодателя и развитие каналов внутрикорпоративных коммуникаций; обеспечение назначений кандидатов на руководящие должности из числа кадровых резервистов в целях сохранения опыта и знаний внутри общества; реализация мероприятий, направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала.

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

#### **1. Продолжение работ по внедрению АСУ ТП на технологических объектах сетей газораспределения.**

В соответствии со стратегией развития АО «Газпром газораспределение Тула» до 2025г. и Планом оснащения головных ПРГ Общество проводит соответствующие мероприятия для реализации данной программы. Корректировка стратегии развития проводится исходя из оценки объемов финансирования на планируемый период.

За 2021 г оснащено телеметрией объектов за счет средств ГРО – 24 ПРГ, из них по плану оснащения головных ПРГ - 6 ПРГ, а также за счет ГРО оснащено телеметрией 7 СКЗ.»

#### **2. Формирование подразделения внутреннего аудита согласно штатному расписанию путем замещения вакантных должностей.**

Списочная численность отдела внутреннего контроля и аудита по состоянию на 31.12.2021г. составляет 3 человека при штатном количестве 4 единицы. Отделом по работе с персоналом Общества в постоянном формате осуществляется мониторинг информации специализированных кадровых ресурсов (агентств, Интернет-ресурсов) в целях поиска специалистов с требуемыми профессиональными навыками. Тем не менее, найти кадровое решение с устраивающими обе стороны требованиями на текущий момент не удастся.

#### **3. Создание и развитие метрологических лабораторий, расширение области аккредитации.**

В 2021г. процедуры подтверждения компетенции и расширения области аккредитации не проводились, подтверждение компетенций в действующей области аккредитации запланировано на 2022г.

Приобретена и введена в эксплуатацию установка АУРС М-65 для поверки приборов учета газа.

#### **4. Исполнение Программы по расширению использования компримированного природного газа (метана) в качестве моторного топлива.**

В Обществе разработана и выполняется программа по расширению использования компримированного природного газа в качестве моторного топлива на 2020-2022г.

В 2021г. газобаллонное оборудование установлено на 10 единиц транспортных средств. Общее количество транспортных средств в Обществе с установленным ГБО составляет 69 единиц или 15% от общего числа автотранспортной и строительной техники.

#### **5. Обеспечение энергетической эффективности деятельности Общества, реализация мероприятий по Программам энергосбережения и достижение целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.**

В течение 2021г. реализовывались мероприятия, перечисленные в Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества на 2021-2023гг. Благодаря проведенной работе было достигнуто снижение удельного расхода энергоресурсов на объем распределенного газа по сравнению с 2020г. Удельный расход природного газа на СТН и технологические потери сократился на 5,65 %, удельный расход электрической энергии – на 9,96 %. Данные значения соответствуют целевым показателям, указанным в Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества.

Всего за 2021г. сэкономлено 120,25т.у.т. на сумму 1427,45тыс.руб.

#### **6. Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления производственной безопасностью в организации посредством достижения установленных Целей в области производственной безопасности.**

Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления производственной безопасностью в Обществе осуществляется посредством достижения поставленных целей в области производственной безопасности, в ходе реализации плана работ в области промышленной безопасности, программы мероприятий по улучшению охраны труда, плана мероприятий по предупреждению ДТП, плана организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности, и в соответствии с Политикой в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения, утвержденной приказом АО «Газпром газораспределение».

Для достижения целей в области производственной безопасности на 2021г. были утверждены:

1. План мероприятий ГРО по недопущению производственного травматизма
2. Программа мероприятий ГРО по улучшению условий и охраны труда.
3. План мероприятий по предупреждению ДТП в ГРО.
4. План корректирующих и предупреждающих действий в АО «Газпром газораспределение Тула» (далее – Общество), разработанный на основании акта комиссии ООО «Газпром межрегионгаз» от 05.10.2020 №5В/2020 по расследованию обстоятельств несчастного случая, произошедшего 09.09.2020 в филиале АО «Газпром газораспределение Тула» в г.Щекино (далее – Акт расследования), направленных на предупреждение аналогичных происшествий.

5. План мероприятий по предупреждению падений на поверхности одного уровня в ГРО.
6. План работ ГРО в области промышленной безопасности на 2021г..
7. План предупреждающих действий ГРО по недопущению типовых нарушений, выявленных по итогам комплексных проверок ГРО.
8. План мероприятий ГРО по сокращению случаев смерти работников по причине сердечно-сосудистых заболеваний.
9. План организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности на объектах ГРО.

Программы и мероприятия по производственной безопасности, а также планы корректирующих и предупреждающих действий - эффективны.

Все поставленные цели в области производственной безопасности достигнуты.

Анализ достижения Целей и функционирования Единой системы управления производственной безопасностью АО "Газпром газораспределение Тула" представлен в годовом отчете УЭГС-17.

**Отчёт по реализации приоритетного направления деятельности «Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления производственной безопасностью в организации посредством достижения установленных Целей в области производственной безопасности» за 2021 год**

№ п/п	Цели в области производственной безопасности	Ожидаемый результат достижения цели	Срок достижения цели	Оценка достижения цели (достигнута/ не достигнута)	Причины недостижения цели	Мероприятия на будущий период (в случае недостижения цели)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Сохранение жизни и здоровья работников газораспределительных организаций, входящих в группу лиц АО «Газпром газораспределение» (далее ГРО)	Отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом	24.12.2021	Достигнута			

	Отсутствие несчастных случаев на производстве при выполнении работ в колодцах и котлованах	24.12.2021	Достигнута			
	Отсутствие несчастных случаев на производстве при выполнении погрузочно-разгрузочных работ, и связанных с эксплуатацией ОПО подъемных сооружений	24.12.2021	Достигнута			
	Снижение на 9% относительно средних значений за 2019 и 2020 год количества случаев травматизма на производстве при работе на станках и с использованием режущего инструмента	24.12.2021	Достигнута			
	Снижение на 11% относительно средних значений за 2019 и 2020 год количества дорожно-транспортных происшествий (далее- ДТП) с участием работников и транспорта ГРО	24.12.2021	Достигнута			

		Снижение на 9% относительно средних значений за 2019 и 2020 год количества случаев травматизма на производстве в результате падения на поверхности одного уровня	24.12.2021	Достигнута			
2	Повышение эффективности производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности и охраны труда	Снижение на 3% относительно средних значений за 2018 и 2019 год количества нарушений, выявленных органами государственного надзора	24.12.2021	Достигнута			
		Повышение компетентности и работников ГРО в области производственной безопасности	24.12.2021	Достигнута			
3	Обеспечение надежной работы опасных производственных объектов, (далее-ОПО)	Снижение на 9% относительно средних значений за 2018, 2019 количества аварий и инцидентов на ОПО, причинами которых стали нарушения эксплуатации ОПО ГРО	24.12.2021	Достигнута			
4	Снижение смертности по причинам сердечно-сосудистых заболеваний на рабочих местах	Снижение на 18% относительно средних значений за 2019 и 2020 год смертности на производстве	24.12.2021	Достигнута			

		по причине сердечно-сосудистых заболеваний					
5	Обеспечение требований пожарной безопасности на объектах ГРО	Отсутствие пожаров на объектах ГРО	24.12.2021	Достигнута			

**7. Оптимизация деятельности по технологическому присоединению путем сокращения затрат и сроков строительства сетей газораспределения до границ земельных участков заявителей при оказании услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.**

В 2021г. Обществом проведена реструктуризация бизнес-процессов технологического присоединения в целях сокращения затрат и сроков, а также в целях соответствия актуальному законодательству, в том числе в части догазификации.

Как результат – сокращение сроков по всем категориям потребителей на 7-14%. Оперативно доработана подсистема «УПП. Единое окно» блока «1 С УПП».

В процессе закупочной деятельности достигнуто снижение по всем статьям расходов на технологическое присоединение объектов капитального строительства к сетям газораспределения с соблюдением требований нормативных документов по строительству сетей газораспределения и их дальнейшей эксплуатации, а также осуществлены исключения согласительных процедур в рамках действующего законодательства с целью сокращения затрат, формирующих стоимость создаваемого объекта основных средств и объем выпадающих доходов по льготным категориям заявителей, и снижения дальнейших операционных расходов на амортизацию ОС и уплату налога на имущество.

**8. Обеспечение выполнения в приоритетном порядке необходимых мероприятий по реконструкции (техническому перевооружению) объектов сети газораспределения в рамках утвержденных инвестиционных программ.**

Инвестиционная программа АО «Газпром газораспределение Тула» на 2021г. утверждена на общую сумму капитальных и долгосрочных финансовых вложений по освоению – 459 035,60тыс.руб. (без НДС) в соответствии с письмом ООО «Газпром межрегионгаз» от 29.12.2021г. № 24-01-06Э/21017. В рамках имеющихся источников финансирования инвестиционной программы фактическое выполнение за 2021г. составило 424 159,96тыс.руб. (без НДС).

**9. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления, обеспечение технологической независимости от импортной продукции путем совершенствования системы оценки и допуска материально-технических ресурсов; применения оборудования и материалов, а также привлечения для выполнения работ (оказания услуг) подрядных организаций,**

**прошедших подтверждение соответствия в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.**

В целях повышения уровня безопасности и надежности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления при проведении работ по реконструкции и капитальному ремонту этих объектов в 2020г. применялись материалы и оборудование, закупленные только у сертифицированных организаций с предоставлением сертификата ГАЗСЕРТ на соответствующие группы товаров.

**10. Активизация работы с исполнительными органами государственной власти и органами местного самоуправления по оформлению ими прав собственности на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности газораспределительной организации.**

Наличие бесхозных объектов несет потенциальную угрозу безопасности таких газопроводов. В связи с этим, ГРО вынуждено за свой счет осуществлять обслуживание газопроводов. Ликвидация бесхозных газопроводов позволит повысить уровень безопасности и качество обслуживания объектов газоснабжения.

На 01.01.2021г. в реестре выявленных объектов бесхозного имущества числилось 8,51км. газопроводов.

В 2021г. зарегистрировано право муниципальной собственности на бесхозные объекты газораспределения общей протяженностью 1,64км.

По состоянию на 31.12.2021г. в реестре бесхозного имущества числится 12 бесхозных объектов общей протяженностью 6,87км., два из которых общей протяженностью 2,38км. поставлены на учет как бесхозные объекты недвижимого имущества.

В 2021г. продолжалась работа с муниципальными образованиями и прокуратурой по работе с бесхозными объектами.

В период 19.11.2021 - 23.11.2021гг. были направлены письма прокурорам Богородицкого, Ясногорского, Белевского, Заокского и Алексинского районов об обращении в суд с целью признания бездействия администраций указанных районов незаконной и понуждении их в постановке на учет бесхозных объектов.

**11. Осуществление мероприятий, направленных на ликвидацию технических ограничений («узких» мест) на сетях газораспределения и технологически связанных источниках (ГРС).**

Обществом проводятся работы по строительству и реконструкции сетей газоснабжения с целью оптимизации режимов их работы. Так, в Инвестиционную программу 2021г. были включены объекты, направленные на устранение участков сетей с недостаточной пропускной способностью, и на обеспечение технической возможности подачи газа потребителям:

- строительство закольцовки газопровода высокого давления в г. Ясногорске, Тульской области и дополнительная установка пункта редуцирования газа;
- выполнение проектно-изыскательских работ по реконструкции стального газопровода высокого давления с увеличением диаметра по адресу: Тульская область, Заокский район, н.п. Тяпкино, от Заокской ГРС до ГГРП N 1, ГРП с-за Поленово, 2-я очередь проектирования, протяженность 4,39км;
- выполнение проектно-изыскательских работ по реконструкция стального газопровода высокого давления (P-0,6 Мпа) с увеличением диаметра протяженностью L-



1569,01 с ф159 на ф315 по адресу: Тульская область, с-з Яковлевский, н.п. Малахово (02-001846);

- выполнение проектно-изыскательских работ реконструкции стального газопровода высокого давления с увеличением диаметра по адресу: Тульская область, Заокский район, к-з им. Болотова ц.у. закольцовка к к-зу, н.п. Русятино, Болотово, Руднева, Никитина протяженность 6,44км;

- выполнение проектно-изыскательских работ по реконструкции стального газопровода высокого давления с увеличением диаметра по адресу: Тульская область, п. Заокский, Нечаевское шоссе 1-й проезд протяженность 0,14км;

- выполнение проектно-изыскательских работ по реконструкции стального газопровода высокого давления с увеличением диаметра по адресу: Тульская область, п. Заокский, Нечаевское шоссе 1-й проезд протяженность 0,14км;

- выполнено строительство газопровода - закольцовки высокого давления протяженностью ориентировочно 1,5км, Д-63, 160 ПЭ с дополнительной установкой пункта редуцирования газа с максимальной пропускной способностью 800 м<sup>3</sup>/ч по адресу: Тульская обл. от д. Телятинки до н.п. Грумант Щекинского р-на Тульской обл.

- Реконструкция газопровода с перекладкой на больший диаметр по адресу: Тульская область, г. Богородицк, ул. Вязовская до центральной усадьбы с/з «Богородицкий», х. Шахтер.

## **12. Обеспечение установленных показателей надежности и качества оказания услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения.**

АО «Газпром газораспределение Тула» в 2021г. обеспечило выполнение показателей надежности и качества оказания услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения в рамках показателей, установленных постановлением Комитета Тульской области по тарифам №43\1 от 30.11.2018г.

## **13. Организация работ по отключению потребителей газа и абонентов с просроченной дебиторской задолженностью.**

Совместно с поставщиком газа в 2021г., меры по отключению потребителей газа и абонентов с просроченной дебиторской задолженностью были приняты всего к 2070 абонентам, по причине введения ограничительных мер в условиях пандемии.

## **14. Сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения.**

В 2021г. технологические потери газа при его транспортировке по сетям газораспределения сократились на 0,2 % по сравнению с 2020 годом и составили 7046,98 тыс. м<sup>3</sup> (при плане – 7046,98 тыс. м<sup>3</sup>). Удельные потери газа при его транспортировке по сетям газораспределения сократились на 9,11 % по сравнению с 2020г. и составили 2,4822 м<sup>3</sup>/тыс.м<sup>3</sup>. Показатель снижения технологических потерь соответствует целевым показателям, указанным в Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества на 2021-2023гг.

## **15. Развитие системы управления рисками и внутреннего контроля.**

Советом директоров АО «Газпром газораспределение Тула» (протокол № 1 от 05.07.2021г.) утверждено Положение об управлении финансовыми рисками.

Политика управления рисками и внутреннего контроля приведена в соответствие с Политикой управления рисками ПАО «Газпром».

В 2021г. специалисты Общества прошли обучение на семинарах:

- Операционные риски. Подходы к разработке ключевых индикаторов рисков. Подходы к количественной оценке. Инструменты внутреннего контроля в системе корпоративного управления» («Управление кредитными рисками в организациях, входящих в группу лиц ООО «Газпром межрегионгаз»»).

- Основные требования к заполнению форм корпоративной статистической отчетности по рискам и внутреннему контролю в 2021г.

Вместе с тем подготовленность работников в области управления рисками и внутреннего контроля требует развития, прежде всего в части методологического обеспечения количественной и качественной оценки рисков и его практического применения.

Формы корпоративной отчетности по рискам предоставлялись в ООО «Газпром межрегионгаз» в установленные сроки.

На постоянной основе осуществляется практика проведения совещаний по вопросам функционирования СУР, формирование и совершенствование взаимодействия между участниками СУР.

#### **16. Снижение управленческих расходов и расходов за счет прибыли.**

Согласно письма ООО «Газпром межрегионгаз» от 29.12.2021г. № НГ-17Э/9269 управленческие расходы Общества на 2021г. утверждены в размере 470 972,26 тыс. руб., фактическое исполнение по управленческим расходам за 2021г. составило 496 823,66тыс.руб.

Превышение расходов в сумме 25 851,4тыс.руб. связано в основном с превышением плановых расходов на оплату труда и страховых взносов с ФОТ по причине создания согласованных с ООО «Газпром межрегионгаз» (письмо от 30.12.2021 № 14-02-49Э/21112) дополнительных оценочных обязательств (в том числе в отношении работников с повременно-индивидуальной системой оплаты труда) по итогам работы за 2021г., в связи с получением дополнительных доходов по транспортировке природного газа и по прочим видам деятельности.

Расходы за счет прибыли Обществу на 2021г. утверждены в размере 62 191,19тыс. руб. Фактические расходы за счет прибыли за 2021г. составили 89 486,03тыс.руб.

Превышение данных расходов в размере 27 294,85тыс. руб. относительно плана связано в основном с созданием резервов по сомнительным долгам сверх планового значения на 22 886,94 тыс. руб., расходов, связанных с выбытием основных средств и НМА, в сумме 1 916,54 тыс. руб. (с одновременным ростом полученных доходов), а также расходов, связанных с переустройством объектов основных средств в интересах третьих лиц, в сумме 1 575,45 тыс. руб. (с одновременным ростом полученных доходов).

В целом при плановом отрицательном сальдо/убытке по прочим доходам и расходам в размере 11 040,55тыс.руб. фактически получено положительное сальдо/прибыль по прочим доходам и расходам в сумме 7 643,08 тыс. руб, т.е. финансовый результат по прочим доходам и расходам улучшен на 18 683,63 тыс.руб.

#### **17. Рост объема транспортировки газа через группу ООО «Газпром межрегионгаз».**

В 2021г. транспортировка газа по сетям газораспределения увеличилась на 9,27 % по сравнению с 2020г. и составила 2 824 009,076 тыс. м<sup>3</sup> (2020г- 2 584 372,463 тыс. м<sup>3</sup>), в том числе по группе ООО «Газпром межрегионгаз Тула» на 10% (в 2021г. - 2 618 528,847 тыс. м<sup>3</sup>, в 2020г. - 2 378 618,353 тыс.м<sup>3</sup>).

### **18. Проведение региональными газовыми компаниями и газораспределительными организациями совместной поадресной сверки объектов жилищного фонда, требующих установки приборов учета газа.**

В целях контроля соблюдения требований ч.12 ст.14 ФЗ от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении...», в части оснащения объектов жилого фонда (далее - Объекты) приборами учета газа ООО «Газпром газораспределение Тула» в 2021г. осуществлялся мониторинг исполнения требований Закона.

В соответствии с п. 3.7 протокола совещания от 31.03.2021 № СГ-15(вх.письмо № АЛ-17Э/6827 от 30.09.2021г.) проводится ежеквартальная сверка пообъектных реестров объектов жилого фонда, требующих оснащения приборами учета газа. Согласованный и подписанный руководителями газораспределительной организации и региональной компании по реализации газа реестр, направляется в установленный срок на адрес электронной почты USTR1@mrg.gazprom.ru.

В том числе, ежемесячно проводится анализ планов-графиков в формах корпоративной управленческой отчетности «Э-2 Осуществление деятельности по установке ПУГ по месяцам».

### **19. Реализация единой рекламно-информационной политики, направленной на формирование и укрепление в субъектах Российской Федерации положительного имиджа организации.**

Информационная и рекламная работа по направлениям:

- пропаганда безопасного использования газа в быту;
- участие во всероссийском проекте «Священный долг. Вечная память»;
- корпоративное волонтерство.

Пропаганда безопасного использования газа в быту:

В 2021г. в рамках информационной работы по пропаганде безопасного использования газа в быту подготовлено и размещено в СМИ:

- 2 пресс-релиза;
- 48 статей в официальных печатных изданиях (районные газеты Тульской области);
- 213 публикаций в Интернет СМИ.

В четырех образовательных организациях г. Тулы проведены уроки в рамках всероссийской акции «Секреты природного газа для школьников», включающей информацию о безопасном использовании газа в быту.

Видеоролики по теме размещены на официальном сайте компании и мониторах служб «Единое окно» в филиалах Общества.

«Священный долг. Вечная память»:

- 2 публикации в Интернет СМИ «Myslo», 3 публикации на официальном сайте Общества на тему технического обслуживания 36 мемориалов с Вечными огнями в 31 населенном пункте.

Корпоративное волонтерство/благотворительность:

- освещение в корпоративной газете «Голубой поток» участия сотрудников ГРО в городских субботниках на территориях, находящихся в ведении ГРО;

- в рамках благотворительной поддержки, направленной на оказание помощи в подготовке подарков детям к ежегодным праздникам, в подготовке и проведении празднования Дня Победы ветеранским организациям, оказание помощи храмам РПЦ, а также адресной помощи, поддержку получили более 40 благополучателей на сумму более 15 млн. руб.

**20. Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2021г.**

На 2021г. была разработана программа реализации незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов. В программу были включены два нежилых здания с земельными участками:

- здание материального склада общей площадью 272,8 кв.м, расположенное по адресу: Тульская область, г.Кимовск, ул. Бессолова,

- нежилое здание административное под лит.А,а, общей площадью 215,90 кв.м, с ж/б забором протяженностью 104,2 п.м., по адресу: Тульская область, Щёкинский район, пос. Первомайский, ул. Советская, д. 5.

Нежилое здание и земельный участок по адресу Тульская область, Щёкинский район, пос. Первомайский, ул. Советская, д. 5, были проданы на аукционе. Сумма продажи составила 2 722тыс.руб.

**21. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, а также оформление охранных зон под объектами газораспределения.**

Общие итоги работы в 2021г.:

1. Регистрация права.

По линейным объектам:

На 01.01.2021г. зарегистрировано – 8 717,9км. – 97,0% (На балансе общества на 01.01.2021г. находилось 8 958,1км.).

На 31.12.2021г. зарегистрировано - 8 772,3км. – 97,8% (на балансе на 31.12.2021г. – 8975,9км.). В 2021г. зарегистрирован 531 газопровод протяженностью 54,4км.

По площадным объектам:

На 01.01.2021г. зарегистрировано – 733 объектов (всего 734)– 99,9%.

На 31.12.2021г. зарегистрировано 733 объекта – 100,0% из 733 подлежащих регистрации. В 2021г. было оформлено право на 1 объект – нежилое здание гаража в п.Барсуки. В 2021г. прекращена регистрация на 1 ликвидированный объект – здание ГРП.

2. Оформление охранных зон под линейными объектами

В 2021г. продолжилась работа по внесению сведений о границах охранных зон линейных объектов.

На 01.01.2021г. оформлено охранных зон – 6108 км (68%).

На 31.12.2021г. оформлено охранных зон – 6511 км (73%).

**22. Реализация комплекса мероприятий, направленных на вовлечение и удержание персонала, в том числе: формирование позитивного имиджа работодателя и развитие каналов внутрикорпоративных коммуникаций; обеспечение назначений кандидатов на руководящие должности из числа кадровых резервистов в целях сохранения опыта и знаний внутри общества; реализация мероприятий, направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала.**

Важное значение в формировании и поддержке позитивного имиджа Общества имеют сильная корпоративная культура, известность компании на рынке труда, хороший соцпакет, низкая текучесть кадров, поддержка и развитие опытных сотрудников, обучение персонала.

Решением Совета директоров (протокол №2 от 16.12.2020г.) утвержден Кодекс корпоративной этики Общества, а в 2021г. по нему реализовано обучение и прохождение итогового тестирования всеми сотрудниками АО «Газпром газораспределение Тула».

Обществом предоставляются социальные гарантии, определенные «Положением о социальном обеспечении работников», «Положением о социальной защите пенсионеров».

На ежемесячной основе выпускается корпоративная газета «Голубой поток», где все публикации направлены на формирование позитивного имиджа Компании и развитие внутренних коммуникаций, функционирует внутренний сайт Общества.

В 2021г. в АО «Газпром газораспределение Тула» был утвержден план работы с кадровым резервом Общества. План мероприятий выполнен в полном объеме. В декабре 2021г. сформирован и утвержден кадровый резерв на 2022г.

В целях выполнения мероприятий, направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала, в Обществе реализуется систематическое и целенаправленное ежегодное обучение работников.

Всего в 2021г. прошли обучение в высших учебных заведениях (повышение квалификации, профессиональная переподготовка, участие в семинарах) 45 специалистов, на базе учебно-методического центра 2775 рабочих.

Общая сумма затрат на обучение составила 5 391,7тыс. руб.

#### 4.ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

##### Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	10207,601	53 685,77
КПГ	тыс. м <sup>3</sup>	93,462	1 501,76
СУГ	кг	345,801	17,20
	л	4571,009	105,73
Электроэнергия	тыс. кВт*ч	4416,106	34 503,45
Теплоэнергия, полученная со стороны	Гкал	33,645	75,28
Бензин автомобильный	л	961475,36	36 584,42
Топливо дизельное	л	401560,25	16 407,82

##### Сведения об экономии энергоресурсов в результате исполнения Программы энергосбережения

Показатель Программы энергосбережения	Затраты на проведение мероприятий, тыс. руб.	Экономический эффект от проведения мероприятий	
		В натуральном выражении	В стоимостном выражении, тыс. руб.

	План	Факт	План	Факт	План	Факт
Экономия природного газа, тыс. куб. м	2870,00	2870,00	453,59	453,59	2339,74	2339,74
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	1351,89	1351,89	425,58	425,58	3136,47	3136,47
Экономия моторного топлива, т у.т.	-	-	5,90	5,90	218,10	218,10

Сведения соответствуют утвержденной Программе Общества с учетом корректировки технологических мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2021г.

## 5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2022г. с учетом общих тенденций прогноза развития экономики в целом по РФ планируется:

- *увеличить доходы от транспортировки природного газа в рамках долгосрочного периода регулирования данного вида деятельности;*
- *получить дополнительные доходы за счет прочей деятельности путем расширения перечня оказываемых услуг и качества их выполнения.*

### Планируемые показатели деятельности Общества на 2022 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022
<b>Природный газ</b>				
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	2 824, 01	3 356,27
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	2 778,47	3 309,75
1.3	Транзит газа	млн.м3	35,33	36,10
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	-	-
1.5	Доходы	тыс.руб.	1 899 168,22	2 414 237,74
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	107 556,29	367 154,63
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-
1.6	Расходы	тыс.руб.	2 040 600,46	2 366 325,90
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-141 432,24	47 911,84
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-
1.8	Рентабельность	%	-	-
<b>Прочая деятельность</b>				
2.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 799 974,10	1 439 968,27
2.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	17 677,58	15 908,88
2.1.2.	СМР, в т.ч.:	тыс. руб.	684 726,03	642 559,61

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022
2.1.2.1	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	680 086,83	642 559,61
2.1.2.2	Устранение технических ограничений для подачи газа	тыс. руб.	4 639,2	-
2.1.3.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	225 252,59	195 018,82
2.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	472 414,99	500 144,16
2.1.5.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению)	тыс. руб.	332 180,65	32 466,6
2.1.6.	Прочие	тыс. руб.	67 722,26	53 870,20
2.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 170 727,78	1 077 716,27
2.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	19 272,61	13 802,30
2.2.2.	СМР, в т.ч.:	тыс. руб.	547 642,85	489 703,23
2.2.2.1	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	547 196,50	489 703,23
2.2.2.2	Устранение технических ограничений для подачи газа	тыс. руб.	446 ,35	-
2.2.3.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	114 635,05	108 878,18
2.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	402 326,85	420 416,57
2.2.5.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению)	тыс. руб.	44 131,65	5 936,19
2.2.6.	Прочие	тыс. руб.	42 718,76	38 979,80
2.3	Прибыль	тыс. руб.	629 246,33	362 252,00
2.4	Рентабельность	%	53,75	33,61
<b>Итого по всем видам деятельности</b>				
3.1	Доходы	тыс. руб.	3 699 142,33	3 854 206,01
3.2	Расходы	тыс. руб.	3 211 328,25	3 444 042,17
3.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	487 814,08	410 163,84
3.4	Рентабельность	%	15,19	11,91
<b>Прочие показатели</b>				
4.1	Прочие доходы	тыс. руб.	97 129,11	51 820,19
4.2	Прочие расходы	тыс. руб.	89 486,03	55 654,00
4.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	495 456,16	406 330,03
4.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	105 865,74	81 266,01
4.5	Прочие: целевое финансирование (спецнадбавка к тарифу)	тыс. руб.	86 045,03	293 729,04
4.6	Чистая прибыль	тыс. руб.	303 546,39	31 334,98

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022
4.6.1	в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314	тыс. руб.	230 439,20	21 224,33
4.6.2.	в т.ч. сумма прибыли, полученная от деятельности по устранению технических ограничений для подачи газа	тыс. руб.	3 354,28	-
4.6.3	в т.ч. сумма прибыли, полученная в результате компенсации убытков при перекладке газопроводов	тыс. руб.	3 823,32	-
4.6.4.	Чистая прибыль за вычетом п. 4.6.1., 4.6.2 и п. 4.6.3.	тыс. руб.	65 929,59	10 110,62
4.7	Рентабельность по чистой прибыли	%	2,00	0,29
4.8	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	2 818,0	2 878,0
4.9	Среднемесячная зарплата	руб.	44 503	44 955
4.10	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	1 850,0	1 850,0
4.11	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	43 943	47 915

Чистая прибыль в 2022 г. планируется в размере 10 110,62 тыс. руб.

## 6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.

Основными факторами риска, которые могут повлиять на деятельность общества, можно определить следующие:

– Страновые и региональные риски:

Общество является компанией, зарегистрированной в РФ, осуществляющей свою деятельность на всей территории (области, края, города), поэтому существенное влияние на его деятельность оказывает политическая и экономическая ситуация в России, а равно в отдельных регионах.



## – Финансовые риски:

Финансовые риски (вероятность возникновения неблагоприятных финансовых последствий) проявляются в сфере экономической деятельности Общества, прямо связаны с формированием доходов и характеризуется возможными экономическими его потерями в процессе осуществления деятельности (снижение прибыли, доходов).

Применительно к деятельности Общества финансовые риски можно отнести в определенной степени к прогнозируемым рискам, которые являются допустимыми рисками и могут повлечь экономические потери и упущенную выгоду.

К внешним (рыночным) финансовым рискам, имеющим наиболее заметное влияние на деятельность Общества можно отнести инфляционные риски и риски ликвидности. Данные риски опосредованно влияют на деятельность Общества через потребителей услуг.

Общее понижение уровня ликвидности, характерное для текущей рыночной ситуации, может оказать негативное влияние на платежеспособность (риск ликвидности, неплатежеспособности) потребителей услуг АО «Газпром газораспределение Тула» и их способность обеспечивать своевременное погашение задолженности перед Обществом. Неплатежеспособность потребителей по оплате полученных услуг может оказать негативное влияние на снижение уровня ликвидности оборотных активов и сбалансированность денежных потоков Общества во времени, что может отразиться на результате финансово-хозяйственной деятельности Общества в целом.

Наиболее подвержены изменению в результате влияния финансовых рисков следующие показатели финансовой отчетности Общества:

- кредиторская задолженность - увеличение сроков оборачиваемости;
- денежные средства - уменьшение свободных денежных средств;
- прибыль от основной деятельности - уменьшение.

В целях нивелирования воздействия рисков ликвидности Общество планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов, в основном, за счёт изменения существующих договорных отношений и «плотной» работы с потребителями в части соблюдения ими условий оплаты оказанных услуг.

Влияние инфляционных рисков в целом на финансовую устойчивость Общества в перспективе не представляется значительным и учитывается при составлении финансовых планов Общества.

## – Правовые риски:

Осуществляя хозяйственную деятельность на территории РФ, Общество подвержено возможности возникновения правовых рисков связанных с изменением налогового и антимонопольного законодательства;

Риски, связанные с рядом ограничений (карантинов, ЧС, особых режимов передвижения, дополнительных обязанностей работодателей и т.д.) для хозяйствующих субъектов.

Также российской законодательной системе присущ ряд рисков, таких как наличие противоречий между нормативными правовыми актами одного и/или разных уровней, отсутствие однозначного толкования норм, высокая степень фактических полномочий органов исполнительной власти и др.

## 7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2020 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Наименование показателя	2020 год
-------------------------	----------

Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	34 744 116,28
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	219,08
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	34 322 659,88
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.) за 2020г.	421 456,40

Задолженность по выплате дивидендов образовалась в связи с возвратом денежных средств на расчетный счет Общества вследствие неполучения их акционерами.

#### **8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ.**

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2021 году совершено не было.

#### **9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.**

Сделка, признаваемая в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками с заинтересованностью, также сделки, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения сделок с заинтересованностью:

1. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность – договор о финансировании мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации.

- стороны: ООО «Газпром газификация и АО «Газпром газораспределение Тула»;  
 - предмет: оператор газификации предоставляет газораспределительной организации денежные средства в размере 554 186 830 (Пятьсот пятьдесят четыре миллиона сто восемьдесят шесть тысяч восемьсот тридцать) рублей 00 копеек, а газораспределительная организация обязуется осуществить возврат суммы финансирования в срок до 31.12.2023.

- цена сделки: 554 186 830 (Пятьсот пятьдесят четыре миллиона сто восемьдесят шесть тысяч восемьсот тридцать) рублей 00 копеек, проценты за пользование суммой финансирования по договору не начисляются;

- срок возврата суммы финансирования: до 31.12.2023;

- срок договора: договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

(Протокол Совета Директоров №17 от 24 апреля 2022г. (сделка с заинтересованностью).

2. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность – договор о финансировании мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации.

- стороны: ООО «Газпром газификация и АО «Газпром газораспределение Тула»;
  - предмет: оператор газификации предоставляет газораспределительной организации денежные средства в размере 619 650 750 (Шестьсот девятнадцать миллионов шестьсот пятьдесят тысяч семьсот пятьдесят) рублей 00 копеек, а газораспределительная организация обязуется осуществить возврат суммы финансирования в срок до 31.12.2023.
  - цена сделки: 619 650 750 (Шестьсот девятнадцать миллионов шестьсот пятьдесят тысяч семьсот пятьдесят) рублей 00 копеек, проценты за пользование суммой финансирования по договору не начисляются;
  - срок возврата суммы финансирования: до 31.12.2023;
  - срок договора: договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.
- (Протокол Совета Директоров №17 от 24 апреля 2022г. (сделка с заинтересованностью).

3.Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность - дополнительное соглашение к договору субаренды имущества.

- стороны сделки: АО «Газпром газораспределение» (Арендатор) и АО «Газпром газораспределение Тула» (Субарендатор);
  - предмет: субаренда объектов газораспределительной системы;
  - цена (субарендная плата): 2 870 234руб., (кроме того НДС), за весь срок действия договора;
  - срок: 11 (Одиннадцать) месяцев.
- Планируется одобрение сделки в 2022 году.

## 10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ.

### 10.1. Сведения о Совете директоров Общества.

В соответствии с решением общего собрания акционеров Общества, (протокол от 01.10.2020 №1), полномочия членов Совета директоров прекращены, в Совет директоров Общества избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров  Волков Денис Игоревич	01.10.2020 по 30.06.2021	Год рождения: 1971. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по работе с органами власти и регионами ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Власенко Вероника Владимировна	01.10.2020 по 30.06.2021	Год рождения: 1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления бюджетирования ДЗО	0	Сделок не заключал

		ООО «Газпром межрегионгаз»		
Дудкин Алексей Александрович	01.10.2020 по 30.06.2021	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника юридического Управления – начальник корпоративно-правового отдела ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Колобов Дмитрий Сергеевич	01.10.2020 по 30.06.2021	Год рождения: 1986. Образование: Высшее. Заместитель начальника Управления инновационной деятельности и стандартизации ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Тарасова Надежда Алексеевна	01.10.2020 по 30.06.2021	Год рождения: 1987. Образование: Высшее. Руководитель группы отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала
Рогачев Александр Сергеевич	01.10.2020 по 30.06.2021	Год рождения: 1971. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный инженер ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Прохорова Ольга Владимировна	01.10.2020 по 30.06.2021	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала

В соответствии с решением общего собрания акционеров Общества, (протокол от 02.07.2021 №1), полномочия членов Совета директоров прекращены, в Совет директоров Общества избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Волков Денис Игоревич	30.06.2021	Год рождения: 1971. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Нет информации	0	Сделок не заключал

Власенко Вероника Владимировна	30.06.2021 по настоящее время	Год рождения: 1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления бюджетирования ДЗО ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Дудкин Алексей Александрович	30.06.2021 по настоящее время	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника юридического Управления – начальник корпоративно-правового отдела ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Колобов Дмитрий Сергеевич	30.06.2021 по настоящее время	Год рождения: 1986. Образование: Высшее. Заместитель начальника Управления инновационной деятельности и стандартизации ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Фоменков Игорь Анатольевич	30.06.2021 по настоящее время	Год рождения: 1963. Образование: Высшее. Занимаемые должности: начальник Управления по работе с органами власти и регионами ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Рогачев Александр Сергеевич	30.06.2021 по настоящее время	Год рождения: 1971. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный инженер ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Прохорова Ольга Владимировна	30.06.2021 по настоящее время	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала

**10.2. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа общества.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Воробьев Николай Юрьевич	08.07.2019 г.	Год рождения: 1963. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Тула» Генеральный директор АО «Газпром газораспределение Тула»	0	Сделок не заключал

### **10.3. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПОЛИТИКИ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ.**

Решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества принимается годовым общим собранием акционеров Общества на основании рекомендации Совета директоров.

Размер вознаграждения, выплаченного Обществом в 2021г. членам Совета директоров, (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), составил 174 000 руб. Иных выплат не производилось.

### **11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.**

Основные принципы корпоративного управления закреплены в Кодексе корпоративной этики Общества, утвержденном Советом директоров Общества, протокол №2 от 16.12.2020г.

Общество проводит единую и последовательную политику по взаимоотношениям с акционерами и инвесторами, базирующуюся на общепринятых принципах корпоративного управления.

Корпоративное управление в Обществе направлено в первую очередь на неукоснительное соблюдение прав всех акционеров, и основано на принципе справедливого отношения к акционерам, защиты их прав и интересов вне зависимости от количества принадлежащих им акций основываются ключевые документы ПАО «Газпром» в области корпоративного управления.

Общество стремится к обеспечению долгосрочного благосостояния акционеров путем повышения капитализации, реализации сбалансированных стратегических задач и снижения рисков в своей деятельности.

Политика Общества по раскрытию информации направлена на обеспечение акционеров и инвесторов достоверной, актуальной и своевременной информацией посредством всех современных средств связи.

При этом Общество обеспечивает равный и одновременный порядок доступа к информации всех акционеров и инвесторов.

Общество поддерживает постоянный диалог с акционерами и инвесторами, обеспечивает регулярные контакты и обмен информацией между Обществом и акционерами, различными группами существующих и потенциальных инвесторов.

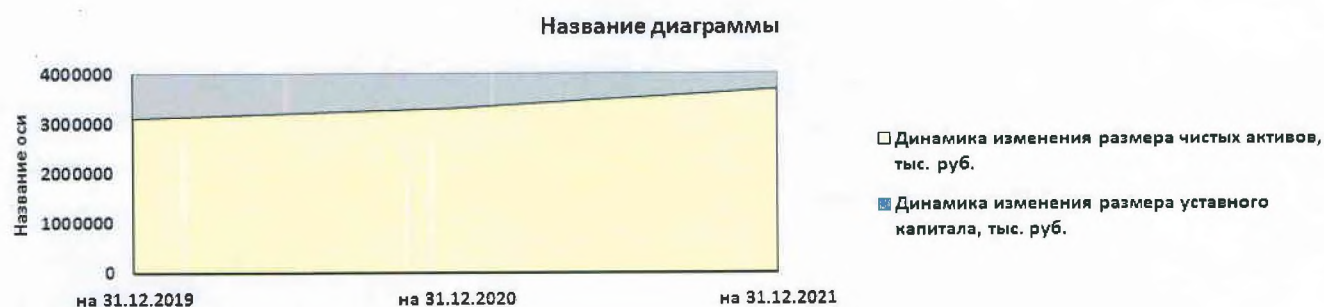
Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендуемом к применению Письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления», подробный отчет о соблюдении которого приведен в Приложении №1 к годовому отчету.

## 12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ.

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Министерства финансов РФ от 28.08.2014 № 84н на 31.12.2020 составляет 3 288 932 тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2019	На 31.12.2020	На 31.12.2021
Чистые активы	3 108 821	3 304 206	3 681 403
Размер уставного капитала	159	159	159

По сравнению с 2020г. величина чистых активов Общества увеличилась на 377 197 тыс. руб. (11 %), по отношению к 2019г. величина чистых активов Общества увеличилась на 572 582 тыс. руб. (18 %).



## 13. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Отчет о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.

Генеральный директор

Н.Ю. Воробьев