

**УТВЕРЖДЕН**  
**Общим собранием акционеров**  
**АО «Газпром газораспределение**  
**Тула»**  
**Протокол №1 от 01.07.2019 г.**

**Предварительно УТВЕРЖДЕН**  
**Советом директоров**  
**АО «Газпром газораспределение**  
**Тула»**  
**Протокол № 10 от 23 .05.2019 г.**

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

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ**

**г. Тула**  
**2019 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>28стр.</b>
<b>5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА</b>	<b>29стр.</b>
<b>6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА</b>	<b>31стр.</b>
<b>7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2016 ФИНАНСОВОГО ГОДА</b>	<b>32стр.</b>
<b>8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ</b>	<b>33стр.</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>33стр.</b>
<b>10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ</b>	<b>33стр.</b>
<b>11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ</b>	<b>37стр.</b>
<b>12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>38стр.</b>
<b>13. ПРИЛОЖЕНИЯ</b>	<b>38стр.</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.1prime.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 31.12.2018г.: 2 966 чел.

## 1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли.

1. Период деятельности Общества в отрасли 26 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 35,00%.
  - строительно-монтажные работы 55,4 %.
  - проектирование объектов газоснабжения 39,2%.
4. Газотранспортной организацией в области является ООО «Газпром трансгаз Москва».
5. Объем транспортировки природного газа по области составляет 7 473,91 млн м<sup>3</sup>.
6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 2 600,88 млн м<sup>3</sup>.
7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 4 873,03 млн м<sup>3</sup>.
8. Уровень газификации Тульской области природным газом на 31 декабря 2018г. составил 84,43 % (в городах – 90,81 %, на селе – 71,69 %).
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 31.12.2018

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	482 584
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	14 384,16
из них:	высокого давления 1а категории	км	0
	высокого давления 1 категории	км	1 820,87
	высокого давления 2 категории	км	1 927,08
	среднего давления	км	1 585,61
	низкого давления	км	9 050,60
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	8 862,26
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего		ед.	1 082
	из них на балансе Общества	ед.	618
Количество ШРП, всего		ед.	4 344
	из них на балансе Общества	ед.	1 043
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	1 985
	в том числе на балансе Общества	ед.	1 835
Количество газифицированных промышленных объектов, всего		ед.	901
	из них обслуживаются по договорам	ед.	810
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего		ед.	4 985
	из них обслуживаются по договорам	ед.	4 848
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего		ед.	191
	из них обслуживаются по договорам	ед.	147
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	5 507,88
	из них на балансе Общества	км	1,56

#### Сжиженный газ

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	10 251
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.	24
	из них обслуживаются по договорам	ед.	24
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	14,66
	из них на балансе Общества	км	14,66
Автотранспорт, всего		ед.	18

**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.	540

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

Списочная численность работников на 31.12.2018г. составила 2 966 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 - 345 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Богородицке - 367 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Ефремове - 271 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в п. Косая Гора - 328 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Новомосковске - 341 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Суворове - 244 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Узловой - 378 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Щекино - 320 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» - «Подземметаллзащита» - 115 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» - «Проектно-сметное бюро» - 28 чел.,
- отдел капитального строительства и инвестиций - 9 чел.,
- отдел промышленной безопасности, охраны труда и экологии - 5 чел.,
- производственная лаборатория - 9 чел.,
- производственно-технический отдел - 9 чел.,
- учебно-методический центр - 6 чел.,
- центральная диспетчерская служба - 7 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2018г. на объектах газораспределительных систем, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2018-2019гг., 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	317,000	318,241	100,39

- пунктов редуцирования газа	ед.	128	138	107,81
Приборное обследование газопроводов:				
- на герметичность	км	5 011,571	5 011,571	100,00
- на сплошность изоляции	км	3 643,534	3 643,534	100,00
Обнаружено по результатам приборного обследования:				
- мест повреждения изоляции:	ед.	-	358	-
- сквозных коррозионных повреждений	ед.	-	0	-
Устранено:	ед.	-	358	-
- мест повреждения изоляции	ед.	-	358	-
- 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.	82	84	100,00
Текущий ремонт установок защиты	ед.	1 707	1 707	100,00
Текущий ремонт				
- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	1 006	1 006	100,00
- ШРП	ед.	3 317	3 317	100,00
Капитальный ремонт				
- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	75	75	100,00
- ШРП	ед.	2	2	100,00
Покраска газопроводов	км	22,79	26,16	114,79
Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	468	468	100,00

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных сетей в 2018г. составил 26681,69 тыс. руб. без НДС. Хозспособом – 14 523,8 тыс. руб. без НДС, подрядом – 12157,89 тыс. руб. без НДС.

Реконструкция в части СМР составила за 2018г. 92 815,08тыс. руб. без НДС, реконструкция в части ПИР – 5 142,60тыс. руб. без НДС. Итого общая сумма по реконструкции составила 97 957,68тыс. руб. без НДС.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) зданий и сооружений в 2018г. составил 372,81тыс. руб. без НДС.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2018г. составил 84 052,51тыс. руб. без НДС, в т.ч.

- реконструкция линейной части – 1,27 км (89 % от запланированного объема работ), на сумму 23 305,25тыс. руб. без НДС;

- реконструкция пунктов редуцирования газа:

– ГРП, ГРПБ, ГРУ 6 ед. (100 % от запланированного объема работ), на сумму 10 754,74 тыс. руб. без НДС;

– ШРП – 34 ед. (97 % от запланированного объема работ), на сумму 27 816,62тыс. руб. без НДС.

В течение 2018г. силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 5 805 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 389 755 шт.

В течение 2018г. работниками Общества было произведено 3 153 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО/ВКГО в количестве 1 774 квартир и домовладений.

Прирост газопроводов, обслуживаемых по договорам на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, по сравнению с 2017 годом составил 175,35 км.

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

Бюджет доходов и расходов Общества на 2018г. (с учетом последней проведенной корректировки) утвержден Советом директоров (Протокол №1 от 16.01.2019).

Плановый средний тариф на 2018г. составил 646,33 руб. за 1 тыс. куб. метров газа (в том числе спецнадбавка – 49,19 руб. за 1 тыс. куб. метров газа).

Доходы составили 3 197 651,50 тыс. руб. (план 2 894 515,26 тыс. руб.), т.е. фактические доходы выше плановых на 303 136,24 тыс. руб.

Расходы составили 2 937 627,91 тыс. руб. (план 2 619 911,86 тыс. руб.), т.е. фактические расходы выше плановых на 317 716,05 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности расходы ниже плана на 51 742,93 тыс. руб., по прочим видам деятельности выше плана на 370 523,97 тыс. руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 260 023,59 тыс. руб. (план 274 603,40 тыс. руб.), в т.ч. убыток от продаж по основной деятельности составил - 67 442,80 тыс. руб. при плане убытка от продаж в размере 91 861,89 тыс. руб.

По прочим видам деятельности доходы составили 1 508 925,60 тыс. руб., что на 330 460,18 тыс. руб. больше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2018г.

Расходы по прочим видам деятельности составили 1 181 459,21 тыс. руб., что на 369 459,07 тыс. руб. больше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2018г.

По виду деятельности транспортировка природного газа доходы составили 1 688 725,90 тыс. руб., что на 27 323,94 тыс. руб. меньше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2018г.

Расходы по виду деятельности транспортировка природного газа составили 1 756 168,70 тыс. руб., что на 51 743,03 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2018г.

Фактический средний тариф на транспортировку природного газа за 2018 год составил 651,86 руб. за 1 тыс. куб. м.

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества (чистая прибыль) составил 104 493,13 тыс. руб., при плане 117 954,69 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 и прочих целевых средств (компенсация убытков по перекладке газопроводов) составила 42 983,17 тыс. руб., при плане 37 833,77 тыс. руб. (5 149,4 тыс. руб.)

### Основные технико-экономические показатели Общества за 2018 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2017	План 2018	Факт 2018	Выполнение плана, %
<b>Природный газ</b>						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	2 584,32	2 676,31	2 611,17	97,57
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	2 563,72	2 654,91	2 590,45	97,57
1.3.	Транзит газа	млн.м3	10,29	10,77	10,43	96,84
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	-	-	-	-
1.5	Доходы	тыс.руб.	1 610 018,83	1 716 049,84	1 688 725,90	98,41
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	95 227,24	99 890,54	98 587,16	98,70
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.6	Расходы	тыс.руб.	1 626 192,80	1 807 911,73	1 756 168,70	97,14
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-16 173,97	-91 861,89	-67 442,80	-
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.	1 173 409,30	1 178 465,42	1 508 925,60	128,04
2.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	173 440,30	178 493,58	190 626,83	106,80
2.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	396 484,80	399 606,55	436 677,40	109,28
2.1.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	749,30	-	-	-
2.1.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	48 815,00	45 380,91	50 134,50	110,47
2.1.5.	Торговля	тыс. руб.	2 627,10	41 072,83	23 859,45	58,09

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2017	План 2018	Факт 2018	Выполнение плана, %
2.1.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	-	-	-	-
2.1.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	297 334,70	399 788,58	713 151,80	178,38
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.	244 059,40	104 452,23	84 799,05	81,18
2.1.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	9 898,70	9 670,74	9 676,57	100,06
<b>2.2</b>	<b>Расходы, в т.ч.:</b>	тыс. руб.	720 454,30	812 000,13	1 181 459,21	145,50
2.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	79 236,60	96 546,32	91 813,73	95,10
2.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	306 621,40	324 366,78	338 709,12	104,42
2.2.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	603,60	-	-	-
2.2.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	37 427,10	35 866,62	33 489,60	93,37
2.2.5.	Торговля	тыс. руб.	4 497,40	37 266,79	30 421,96	81,63
2.2.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	-	-	-	-
2.2.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	284 509,90	304 862,64	668 902,28	219,41
2.2.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	-	-	-	-
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.	531,90	4 301,08	8 882,37	206,52
2.2.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	7 026,40	8 789,90	9 240,15	105,12

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2017	План 2018	Факт 2018	Выполнение плана, %
2.3	Прибыль	тыс. руб.	452 955,00	366 465,29	327 466,39	89,36
2.4	Рентабельность	%	62,87	45,13	27,72	61,42
<b>Итого по всем видам деятельности</b>						
3.1	Доходы	тыс. руб.	2 793 439,23	2 894 515,26	3 197 651,50	110,47
3.2	Расходы	тыс. руб.	2 374 443,92	2 619 911,86	2 937 627,91	112,13
3.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	418 995,32	274 603,40	260 023,59	94,69
3.4	Рентабельность	%	17,65	10,48	8,85	84,45
<b>Прочие показатели</b>						
4.1	Прочие доходы	тыс. руб.	265 588,30	76 846,65	82 680,08	107,59
4.2	Прочие расходы	тыс. руб.	137 183,60	89 683,93	96 551,30	107,66
4.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	547 400,02	261 766,11	246 152,36	94,04
4.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	118 162,01	63 898,99	62 790,19	98,26
4.5	Прочие: целевое финансирование (спецнадбавка к тарифу)	тыс. руб.	76 175,99	79 912,43	78 869,73	98,70
4.6	Чистая прибыль	тыс. руб.	353 062,02	117 954,69	104 493,13	88,59
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.	194 822,00	80 120,92	60 733,34	75,80
4.6.2.	в т.ч. сумма прибыли, полученная в результате компенсации убытков при перекладке газопроводов	тыс. руб.	76 952,50	-	776,62	-
4.6.3.	чистая прибыль за вычетом п. 4.6.1. и п. 4.6.2.	тыс. руб.	81 287,52	37 833,77	42 983,17	113,61
4.7	Рентабельность по чистой прибыли	%	3,24	1,40	1,42	102,90
4.8	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	2900,4	3038,8	2905,1	95,6
4.9	Среднемесячная зарплата	руб.	33 993	35 791	37 613	105,1
4.10	Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа.	чел.	1915,3	1969,7	1855	94,2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2017	План 2018	Факт 2018	Выполнение плана, %
4.11	Среднемесячная зарплата работников занятых в деятельности по транспортировке газа.	руб.	34 093	36 003	37 320	103,7

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

За 2018 год прибыль составила 98 813,10 тыс. руб. (38,00 % в общем объеме прибыли, 30,18 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 107,62 %).

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

За 2018 год прибыль составила 97 968,28 тыс. руб. (37,68 % в общем объеме прибыли, 29,92 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 28,92 %).

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

За 2018 год прибыль составила 16 644,90 тыс. руб. (6,40 % в общем объеме прибыли, 5,08 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 49,70 %).

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

За 2018 год убыток составил 6 562,51 тыс. руб.

**Строительно-монтажные работы** - строительство газопроводов, сооружений на них (ГРП, ШГРП), монтаж газового оборудования.

За 2018 год прибыль составила 44 249,52 тыс. руб. (17,02 % в общем объеме прибыли, 13,51% в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 6,62 %).

**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 2018 год прибыль составила 75 916,68 тыс. руб. (29,20 % в общем объеме прибыли, 23,18% в объеме прибыли по прочей деятельности).

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

За 2018 год прибыль составила 436,42 тыс. руб. (0,17 % в общем объеме прибыли, 0,13% в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 4,73 %).

### Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

Инвестиционная программа Общества на 2018г. (с учетом последней проведенной корректировки), согласована в сумме 2 797 351,43 тыс. руб. (Протокол №28 от 25.12.2018г.)

Фактический объем капитальных и долгосрочных финансовых вложений составил 2 716 290,89 тыс. руб.

Показатель	План 2018 г.	Факт 2018 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	64 376,36	62 292,63	- 2 083,73	97 %
Проектно-изыскательские работы будущих лет	5 693,73	5 976,56	282,83	105 %
Новое строительство	111 777,08	146 867,30	35 090,22	131 %
Реконструкция	119 984,54	98 794,03	- 21 190,51	82 %
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	2 493 619,58	2 400 450,92	- 93 168,66	96 %
Приобретение прочих основных средств	917,44	917,44	0,00	0 %
Приобретение нематериальных активов	982,69	992,19	9,5	101 %
Долгосрочные финансовые вложения	0,00	0,00	0,00	0 %
Итого	2 797 351,43	2 716 291,07	- 81 060,36	97 %

Из них:

1. Машины и оборудование.

Автотранспорт – выполнено на сумму 35 979,59 тыс. рублей, при плане 36 430,31 тыс. рублей.

Оргтехника – при плане 729,00 тыс. руб. освоено 729,00 тыс. руб.

Оборудование для эксплуатации газового хозяйства – при плане 27 216,15 тыс. руб. освоено 25 583,14 тыс. руб. Освоение составило 94 % в результате более низкой фактической стоимости оборудования для эксплуатации, относительно запланированных вложений. Плановая стоимость была основана на коммерческих предложениях, тогда как фактическая стоимость была образована в результате торгов.

2. Проектно-изыскательские работы будущих лет – при плане 5 693,73 тыс. руб. освоено 5 976,56 тыс. руб.

Превышение связано:

- с выполнением работ по выносу и перекладке газопроводов за счет средств заявителей для реализации их проектов.

- с выполнением работ по договорам о технологическом присоединении (постановление от 30.12.2013 № 1314).

По разделу «ПИР по объектам реконструкции» в течении года Обществом выполнялись внеплановые проектные работы связанные с выносом и перекладкой газопроводов выполняемые за счет средств заявителя по объектам:

- «Перекладка газопровода низкого давления ТО на объекте: Алексинский р-н, д. Егнышовка, на выходе из ГРП №29 (W 02-000823)»;

- «Перекладка газопровода низкого давления Д 110 мм протяженностью 200 м ТО, по адресу: Куркинский р-н, п. Куркино в р-не школы №1 ул. Парковая»;

- «Реконструкция газопровода высокого давления с кадастровым № 71:13:000000:301 путем перекладки по адресу: Куркинский р-н, Самарская волость, с. Владимирское (ТМК) »
- 3. Новое строительство - при плане 111 777,08 тыс. руб. освоено 146 867,30 тыс. руб. Перевыполнение связано с производством работ по договорам о технологическом присоединении (постановление от 30.12.2013 № 1314).
- 4. Реконструкция – при плане 119 984,54 тыс. руб. освоено 98 794,03 тыс. руб. Освоение составило 82 % в связи с экономией средств по итогам конкурентных закупок оборудования и материалов, в результате снижения стоимости участниками процедуры торгов.
- 5. Газопроводы, объекты незавершённого строительства, прочие объекты недвижимости – при плане 2 493 619,58 тыс. руб. освоено 2 400 450,92 тыс. руб. Причиной отклонения от плановых показателей явилось изменение стоимости газопроводов по итогам оценки специальной организацией.
- 6. Нематериальные активы – при плане 982,69 тыс. руб. освоено 992,19 тыс. руб.

Источником финансирования явились:

- амортизация	114 416,08 тыс. руб.
- прибыль	39 212,01 тыс. руб.
- спецнадбавка	47 251,11 тыс. руб.
- компенсация выпадающих доходов	9 123,77 тыс. руб.
- плата за технологическое присоединение (постановление от 30.12.2013 № 1314)	103 338,38 тыс. руб.
- компенсация убытков за счет средств заявителя (работы связанные с выносом и перекладкой газопроводов выполняемые за счет средств заявителя)	2 615,17 тыс. руб.
- безвозмездно переданный актив	917,44 тыс. руб.
- прочие	2 399 417,10 тыс. руб.

### Распределение и использование прибыли в 2018 году

В 2018г. по решению годового Общего собрания акционеров (протокол № 1 от 21.06.2018) прибыль, полученная по итогам 2017г. (за вычетом целевой прибыли, полученной в результате применения к тарифу специальной надбавки, а также средств полученных от оказания услуг по технологическому подключению) в размере 158 239,71 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. – 76 952,51 тыс. руб.
2. На выплату дивидендов акционерам – 40 643,70 тыс. руб.
3. На реализацию инвестиционных проектов программ Общества – 40 643,50 тыс. руб.

Фактическое использование прибыли в 2018г.:

1. На выплату дивидендов акционерам – 40 643,70 тыс. руб.
2. Использование прибыли, полученной при взимании платы за техническое присоединение – 60 733,34 тыс. руб.
3. На покрытие выпадающих доходов направлено 9 123,8 тыс. руб. (согласно Постановления Комитета Тульской области по тарифам от 12.12.2018г. №46/2)
4. На пополнение внеоборотных активов – 39 212,01 тыс. руб.
5. Компенсация, полученная от заявителя в связи с выносом и перекладкой газопроводов – 776,62 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 №5 от 29.03.2018) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2018г.:

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

2.Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, надлежащее оформление прав на земельные участки на которых они расположены, а также оформление охранных зон под объектами газораспределения.

3.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 2018 год.

4.Информационная и рекламная работа по направлениям:

- пропаганда безопасного использования газа в быту;
- реализация Программы газификации регионов РФ;
- участие во всероссийском проекте «Священный долг. Вечная память».

5.Исполнение Плана работ Общества по оснащению объектов жилого фонда приборами учета газа во исполнение требований статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

6.Реализация мероприятий, по повышению клиентоориентированности Общества при оказании услуг на основе принципа «Единое окно».

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

8.Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.

9.Создание и развитие метрологических лабораторий, расширение области аккредитации.

10.Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления путем внедрения новых технологий, применения новейшего оборудования и материалов, соответствующих требованиям нормативных

---

документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение» (в том числе сертифицированных в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ»).

11.Обеспечение приоритетности проведения мероприятий и приобретения оборудования и материалов в рамках производственно-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с поручениями Протокола семинара-совещания генеральных директоров организаций Группы ООО «Газпром межрегионгаз» по вопросам финансово-хозяйственной деятельности от 16 – 17.08.2017 № НК-11, с целью повышения качественного уровня мероприятий по эксплуатации и развитию газораспределительных систем.

12.Совершенствование деятельности Общества по исполнению требований Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, и оптимизация затрат Общества по данному виду деятельности.

13.Реализация мероприятий по подготовке Общества к работе в осенне-зимний период.

14.Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью АО "Газпром газораспределение" посредством достижения поставленных целей в ходе реализации плана работ в области промышленной безопасности и программы мероприятий по улучшению охраны труда.

15.Проведение работ, направленных на заключение (своевременное исполнение) договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования с максимальным числом заказчиков на территории присутствия.

16.Информационная и рекламная деятельность, направленная на пропаганду безопасного использования газа в быту.

17.Осуществление мероприятий по оптимизации режимов работы сетей газораспределения.

18.Создание и актуализация электронной базы технологических схем и планшетов АДС в рамках внедрения СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013.

19.Сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения.

20.Разработка, утверждение и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение положительного финансового результата от оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и от деятельности Общества в целом.

21.Рассмотрение вопроса (с учетом финансовой эффективности) о приобретении, в том числе в счёт задолженности за газ, в собственность у органов местного самоуправления и сторонних организаций сетей низкого давления либо заключения договоров аренды на данные объекты.

22.Исполнение Приказа ООО «Газпром межрегионгаз» от 17.10.2017г. № 172 «О выполнении программ газификации регионов Российской Федерации» в целях обеспечения выполнения ежегодных программ газификации регионов Российской Федерации, контроля и оперативного решения вопросов, возникающих в ходе реализации планов-графиков синхронизации выполнения программ газификации регионов Российской Федерации.

23.Исполнение Приказа ООО «Газпром межрегионгаз» от 28.11.2017г. № 210 «О недопущении эксплуатации объектов газификации в отсутствие акта приемки законченного строительством объекта» в рамках обеспечения выполнения ежегодных программ газификации регионов Российской Федерации.

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

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

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 начало года общая протяженность бесхозных сетей составляла 44,6 км.

В 2018г. продолжалась работа по ликвидации бесхозных газопроводов. Основной акцент был сделан на совместной работе с прокуратурой по понуждению администраций муниципальных образований в судебном порядке постановки на учет бесхозных объектов газоснабжения.

Объекты, поставленные на учет в 2018г., будут признаны собственностью муниципальных образований в 2019г.

На 31.12.2018г. общая протяженность бесхозных сетей составила 30,6 км.

#### **2.Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, надлежащее оформление прав на земельные участки на которых они расположены, а также оформление охранных зон под объектами газораспределения.**

Общие итоги работы в 2018г. :

##### **1. Регистрация права.**

По линейным объектам:

На балансе общества на 01.01.2018г. находилось 7 884км. газопроводов.

- На начало 2018г. зарегистрировано – 7560км. – 96,0%.
- На 31.12.2018г. - 8 568,5км. (на балансе на 31.12.2018 – 8862,3км) – 97%, зарегистрировано право в 2018г. на – 1 008,5км. газопроводов.

По площадным объектам:

На начало 2018г. зарегистрировано – 748 объектов (всего 751)– 99,6%.

На 31.12.2018г. зарегистрировано 737 – 99,7% из 739 подлежащих регистрации (в 2018г. проданы 4 объекта Базы отдыха «Аленушка», прекращена регистрация на 8 объектов, не являющихся недвижимостью – заборы и асфальтовые покрытия). В 2018г. было оформлено право 1 объект (Здание службы "Единое окно" в г.Щекино, построенное в 2017году).

## 2. Оформление прав на земельные участки

- Оформление прав под площадными объектами (зданиями производственно-административного назначения и ГРП)

- Всего земельных участков под площадными объектами – 589;

- Оформлены права (собственность или аренда)

На начало года - 576 – 97,6% ,

На конец года – 578 – 98,1%.

Земля под всеми зданиями административного и производственного назначения (центральный офис, филиалы, газовые участки, склады, ГНС) оформлена.

- Оформление прав под линейными объектами

В 2018г. продолжилась работа по внесению сведений о границах охранных зон линейных объектов.

На начало 2018г. оформлено охранных зон – 3 649 км.(47%).

На конец 2018г. оформлено охранных зон – 5 138 км.(60%).

Земельные участки под наземными элементами газопроводов:

На начало 2018г. – 1344 (56%);

На конец 2018г. – 1812 (68%).

## **3.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 2018 год.**

В 2018г. продолжалась работа по выявлению незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов и их реализация.

В 2018г. была осуществлена продажа 4 объектов недвижимого имущества базы отдыха «Аленушка» Веневского района. В результате проведения аукциона база отдыха продана за 3 млн.720 тысяч рублей.

Кроме того, продолжалась работа по поиску потенциальных покупателей на другие объекты, в соответствии с планом. Согласно плана на 2018год планировалась реализация 3 объектов (склад в г.Кимовск, ул.Бессолова, склад в п.Заокский, склад в г.Донской). В 2018 году проведена оценка и на одобрение совета директоров направлены документы по двум объектам – склад в п.Заокский и склад в г.Донской. Аукцион планируется провести в 2019году.

По результатам публикаций на сайте «АВИТО», а также размещения наружной рекламы ни одного заинтересованного лица на приобретение склада в г.Кимовск не было, в связи с этим оценка не проводилась и на совет директоров вопрос о продаже склада в г.Кимовск не направлялся.

В 2019 году работа по реализации незадействованных активов будет продолжена.

## **4.Информационная и рекламная работа по направлениям:**

- пропаганда безопасного использования газа в быту;
- реализация Программы газификации регионов РФ;
- участие во всероссийском проекте «Священный долг. Вечная память».

Пропаганда безопасного использования газа в быту:

В 2018г. в рамках информационной работы по пропаганде безопасного использования газа в быту в СМИ размещено:

- 7 материалов на областных телеканалах («Вести-Тула», «1Тульский»)

- 24 статьи в официальных печатных изданиях (районные газеты Тульской области);
- 12 публикаций на Интернет-ресурсах;
- видеоролики по теме на официальном сайте АО «Газпром газораспределение Тула» и мониторах служб «Единое окно» в филиалах Общества.

Реализация Программы газификации регионов РФ:

По Программе газификации регионов РФ ПАО «Газпром» в 2018 г. велось строительство четырех межпоселковых газопроводов. Информационное обеспечение программы:

- 2 материала на областных телеканалах («Вести-Тула», «1 Тульский»);
- 5 публикаций на Интернет-ресурсах (ИА «Тульская пресса», ИА «Тульские новости», ИА Advis.ru (новости промышленности), сайты районных газет «Знамя», «Светлый путь»);
- размещение информации на официальном сайте АО «Газпром газораспределение Тула».

Участие во всероссийском проекте «Священный долг. Вечная память»:

В 2018г. сотрудники АО «Газпром газораспределение Тула» в рамках проекта «Священный долг. Вечная память» принимали участие в работах по благоустройству и техническом обслуживании газового оборудования на 54-х мемориальных объектах, во всех муниципальных районах Тульской области. В 32 случаях проведено техническое обслуживание и профилактический ремонт газового оборудования.

В 2018г. в СМИ было опубликовано 12 материалов и новостей о реализации программы, в том числе:

- 3 материала на областных телеканалах («Вести-Тула», «1 Тульский», «ТСН-24»);
- 1 публикация в печатном издании (газета «Маяк», Киреевский район);
- 6 публикаций в Интернет-изданиях («Молодой коммунар», портал myslo.ru, портал «Тульские СМИ», ИА «Интерфакс», портал «Спутник», ИА «Тульская пресса»);
- размещение информации на официальном сайте АО «Газпром газораспределение Тула»;
- публикация в корпоративной газете «Голубой поток».

### **5.Исполнение Плана работ Общества по оснащению объектов жилого фонда приборами учета газа во исполнение требований статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».**

В целях упорядочения деятельности АО «Газпром газораспределение Тула» по исполнению требований части 12 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», приказом генерального директора Общества № 153 от 14.05.2018 года, был утвержден Регламент выполнения работ по установке приборов учета газа.

В соответствии с рекомендациями ООО «Газпром межрегионгаз», по состоянию на 01.07.2018 года Обществом была проведена сверка базы данных по абонентам, требующим установки приборов учета газа, с базой ООО «Газпром межрегионгаз Тула». По результатам сверки был сформирован пообъектный План работ по установке ПУГ, направленный 21.06.2018 года в соответствии с Регламентом, в ООО «Газпром межрегионгаз».

На 01.01.2018г. количество объектов жилого фонда, требующих оснащения приборами учета газа (далее ПУГ), находящихся в зоне обслуживания филиалов АО «Газпром газораспределение Тула», составляло 7 056 шт.

План работ по установке ПУГ направлялся ежемесячно по форме корпоративной отчетности №Э-2 «Осуществление деятельности по установке приборов учёта газа в

соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Всего за 2018г. силами АО «Газпром газораспределение Тула» установлено 3 039 ПУГ, из них 141 шт. с предоставлением рассрочки.

Силами сторонних организаций установлено 24 ПУГ.

Также за 2018 года на 3 795 объектах оформлены акты недопуска к месту установки ПУГ во исполнение части 12 статьи 13 Закона №261-ФЗ:

- на 1 661 объектах оформлены акты недопуска, подписанные собственниками;
- на 890 объектах оформлены акты недопуска с отказами собственников от подписания;

- на 1 342 объектах оформлены акты недопуска в отсутствие собственников

Количество объектов, по которым оформлены акты отсутствия технической возможности установки ПУГ в соответствии с Приказом Минрегиона РФ от 29.12.2011 № 627, составляет 1 034 шт.

Мероприятия, направленные на оснащение объектов жилого фонда приборами учета газа во исполнение требований Закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», проводимые АО «Газпром газораспределение Тула» в 2018 году:

- филиалами Общества проводилась сверка количества объектов жилого фонда, требующих обязательной установки приборов учета газа с базой ООО «Газпром межрегионгаз Тула»;

- проводились совещания с главными инженерами филиалов Общества по вопросу установки приборов учета газа;

- осуществлялось информирование населения через официальный сайт, квитанции за газ и техническое обслуживание газового оборудования, а также индивидуальные уведомления, о необходимости обязательной установки приборов учета газа;

- публикации в СМИ информации о необходимости обязательной установки приборов учета газа;

- организован ежемесячный контроль по проводимой работе по установке приборов учета.

- в соответствии с письмом ООО «Газпром межрегионгаз» № СГ-13/5036 от 03.10.2018 Обществом проводилась претензионно-исковая работа по вопросу исполнения требований части 12 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». В 2018г. собственникам Объектов было направлено 369 проектов исковых заявлений, из них согласились на установку ПУГ после получения искового заявления - 106. Общее количество судебных исков - 30, из них собственников Объектов согласившихся на установку ПУГ после подачи заявления в суд - 14, удовлетворенных исков - 3, отклоненных не имеется.

## **6.Реализация мероприятий, по повышению клиентоориентированности Общества при оказании услуг на основе принципа «Единое окно».**

Повышение клиентной ориентации остается приоритетным и актуальным направлением деятельности Общества. Оказание качественных услуг - основная цель службы «Единое окно».

В 2018г. Обществом продолжена работа по совершенствованию реализации возможности обмена информацией с потребителями посредством электронной почты и формой обратной связи на официальном сайте Общества.

Разработаны мероприятия по обеспечению взаимодействия структурных подразделений Общества при предоставлении документов в вопросах технологического присоединения и услуг без участия заказчика, в том числе с использованием подсистемы «УПП Единое окно» блока «1 С УПП».

Ведется работа по улучшению качества и эффективности обслуживания физических и юридических лиц в области оказания услуг или выполнения работ по газификации объекта, установке приборов учета газа.

Разработаны мероприятия, связанные с информированием заявителей о предоставляемых услугах, акциях, скидках и т.д. путем размещения соответствующей информации на сайте Общества, при личном обращении Заявителей в службы Общества, путем публикации информации в периодических печатных изданиях региона.

В 2018г. продолжена работа по разработке системы контроля над отзывами и жалобами клиентов на оказание услуг и качество обслуживания.

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

В течение 2018г. реализовывались мероприятия, перечисленные в Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества на 2018-2021 годы. Благодаря проведенной работе было достигнуто снижение потребления энергоресурсов по сравнению с 2017г. Удельный расход природного газа на нужды основного и вспомогательного производства сократился на 1,3 %, расход электрической энергии – на 7,8 %, расход тепловой энергии, полученной со стороны – на 53,2 %. Данные значения соответствует целевым показателям энергосбережения и повышения энергетической эффективности, которые установлены для Общества приказом ФСТ России от 31.03.2015 № 579-э. Всего за 2018 год сэкономлено 657,3 т у.т. на сумму 4 580,3 тыс. руб.

Приобретено 6 транспортных средств с установленным ГБО для работы на КПП и произведено дооборудование 9 транспортных средств ГБО для работы на КПП.

### **8.Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.**

В соответствии со стратегией развития АО «Газпром газораспределение Тула» до 2020г, Общество проводит соответствующие мероприятия для реализации данной программы. Корректировка стратегии развития проводится исходя из оценки объемов финансирования на планируемый период.

На 31.12.2018г. системами телемеханики оснащено 643 пунктов газоредуцирования, 619 станций электрохимзащиты, в т.ч. в 2018г. В 2018 году оснащено и принято в эксплуатацию за счет ГРО - 50 ПРГ, ООО «Газпром МРГ» - 2 ПРГ, сторонних организаций - 23 ПРГ. К учету принимаются станции катодной защиты со встроенной (заводской) системой телеметрии. В 2018 году принято в эксплуатацию станций типа АСКЗ-ТМ – 22 объекта.

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

Группой метрологии производственной лаборатории АО «Газпром газораспределение Тула» осуществляется поверка средств измерений в соответствии с областью аккредитации (газосигнализаторов и газоанализаторов, технических и образцовых манометров).

Аттестат Аккредитации в области обеспечения единства измерений № RA.RU.312347 от 26.10.2017г.

В 2020г. планируется одновременно с подтверждением компетентности аккредитованной области пройти процедуру расширения области аккредитации в части поверки бытовых счетчиков газа.

**10.Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления путем внедрения новых технологий, применения новейшего оборудования и материалов, соответствующих требованиям нормативных документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение» (в том числе сертифицированных 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 2018г. применялись материалы и оборудование, закупленные только у сертифицированных организаций с предоставлением сертификата ГАЗСЕРТ на соответствующие группы товаров.

**11.Обеспечение приоритетности проведения мероприятий и приобретения оборудования и материалов в рамках производственно-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с поручениями Протокола семинара-совещания генеральных директоров организаций Группы ООО «Газпром межрегионгаз» по вопросам финансово-хозяйственной деятельности от 16 – 17.08.2017 № НК-11, с целью повышения качественного уровня мероприятий по эксплуатации и развитию газораспределительных систем.**

В рамках формирования разработанной АО «Газпром газораспределение» «Программы подготовки систем газораспределения к работе в осенне-зимний период 2018-2019гг.», филиалами Общества были подготовлены соответствующие планы мероприятий, в которых предусмотрено выполнение работ по диагностированию технического состояния, приборному обследованию, ремонтно-техническому обслуживанию, капитальному ремонту систем газораспределения, подготовке автотранспорта.

В ходе подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2018-2019гг. Общество выполнило все необходимые ремонтные и профилактические работы на газопроводах и объектах в полном объеме.

Филиалами Общества были проведены следующие организационные и технические мероприятия:

1. Проведено диагностирование 318,24 км стальных подземных газопроводов (100%) и 138 пунктов редуцирования газа (108%).

2. Выполнено приборное обследование 5 011,57 км (100%) газопроводов на герметичность, 3 643,53 км (100%) на сплошность изоляции. Обнаружено и устранено 358 мест повреждения изоляции, сквозных коррозионных повреждений не обнаружено.

3. Производственной лабораторией проведена контрольная проверка качества проведения приборного обследования в филиалах.

4. Техническое обслуживание, текущий ремонт ГРП, ШРП, ЭХЗ, запорной арматуры выполнен в соответствии с графиками:

- текущий ремонт установок защиты – 1 707 ед. (100%),
- техническое обслуживание 16 862 ед. (100%) запорной арматуры,
- текущий ремонт ГРП 1 006 ед. (100%), ШРП 3 317 ед. (100%).
- 5. Произведена покраска 26,16 км (115%) надземных газопроводов.
- 6. Выполнен капитальный газопроводов: замена отключающих устройств - 3 ед. (100%).
- 7. Выполнен капитальный ремонт станций катодной защиты 84 ед. (102%).
- 8. Выполнен капитальный ремонт ШРП - 2ед. (100%).
- 9. Выполнен капитальный ремонт технологического оборудования ГРП - 24 ед. (100%), зданий ГРП – 54 ед. (100%).

**12.Совершенствование деятельности Общества по исполнению требований Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, и оптимизация затрат Общества по данному виду деятельности.**

В 2018г. АО «Газпром газораспределение Тула» проводилась работа по доработке подсистемы «УПП. Единое окно» блока «1 С УПП».

Особенность подсистемы заключается в том, что бизнес–процесс техприсоединения разбит на элементы, структурно связанные между собой, и позволяет формировать различные документы на основных этапах, а так же контролировать ход каждого подпроцесса и действия субъектов, выполняющих действия по техприсоединению.

В 2018г. сокращены сроки выдачи проектов договоров на подключение с 20 до 15 рабочих дней для подключения Заявителей по индивидуальному проекту. Для случаев отсутствия необходимости строительства сети газораспределения до участка заявителя - до 5 рабочих дней.

Для Заявителей, относящихся к первой категории сокращены сроки осуществления технологического присоединения до 9 месяцев.

Сокращение сроков приводит к положительной динамике увеличения количества подключений, сокращению сроков исполнения мероприятий в целом.

В Обществе на постоянной основе осуществляется работа, направленная на минимизацию расходов ГРО при оказании услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения в части удешевления применяемых материальных ресурсов, но с учетом соблюдения требований нормативных документов по строительству сетей газораспределения и их дальнейшей эксплуатации, 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

В 2018г. были разработаны мероприятия по формированию в программном комплексе форм регулярной корпоративной управленческой отчетности.

Разработка мероприятий направлена на обеспечение возможности автоматического формирования форм, автоматизации элементов подсистемы для формирования отчетности в целом по Обществу.

Разработаны мероприятия по автоматизации системы учета и раскрытия информации о подключении потребителей к сетям газораспределения, в части основных этапов поступления и обработки заявок потребителей на подключение, о дефиците пропускной способности в точках выхода из системы магистральных газопроводов, позволяющих

дополнительно сократить срок осуществления присоединения ввиду отсутствия необходимости проводить анализ наличия технической возможности присоединения для отдельного заявителя.

В Обществе на постоянной основе осуществляется работа, направленная на минимизацию расходов ГРО при оказании услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения в части удешевления применяемых материальных ресурсов и стоимости услуг сторонних организаций, но с учетом соблюдения требований нормативных документов по строительству сетей газораспределения и их дальнейшей эксплуатации, 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.

Объем подтвержденных комитетом Тульской области по тарифам в 2018 году (за 2017 год) выпадающих доходов составил 9 123,8 тыс. руб. (263 объекта).

### **13.Реализация мероприятий по подготовке Общества к работе в осенне-зимний период.**

В рамках формирования разработанной АО «Газпром газораспределение» «Программы подготовки систем газораспределения к работе в осенне-зимний период 2018-2019гг.», филиалами Общества были подготовлены соответствующие планы мероприятий, в которых предусмотрено выполнение работ по диагностированию технического состояния, приборному обследованию, ремонтно-техническому обслуживанию, капитальному ремонту систем газораспределения, подготовке автотранспорта.

В ходе подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2018-2019гг. Общество выполнило все необходимые ремонтные и профилактические работы на газопроводах и объектах в полном объеме.

Филиалами Общества были проведены следующие организационные и технические мероприятия:

1. Проведено диагностирование 318,24 км стальных подземных газопроводов (100%) и 138 пунктов редуцирования газа (108%).
2. Выполнено приборное обследование 5 011,57 км (100%) газопроводов на герметичность, 3 643,53 км (100%) на сплошность изоляции. Обнаружено и устранено 358 мест повреждения изоляции, сквозных коррозионных повреждений не обнаружено.
3. Производственной лабораторией проведена контрольная проверка качества проведения приборного обследования в филиалах.
4. Техническое обслуживание, текущий ремонт ГРП, ШРП, ЭХЗ, запорной арматуры выполнен в соответствии с графиками:
  - текущий ремонт установок защиты – 1 707 ед. (100%),
  - техническое обслуживание 16 862 ед. (100%) запорной арматуры,
  - текущий ремонт ГРП 1 006 ед. (100%), ШРП 3 317 ед. (100%).
5. Произведена покраска 26,16 км (115%) надземных газопроводов.
6. Выполнен капитальный газопроводов: замена отключающих устройств - 3 ед. (100%).
7. Выполнен капитальный ремонт станций катодной защиты 84 ед. (102%).
8. Выполнен капитальный ремонт ШРП - 2ед. (100%).
9. Выполнен капитальный ремонт технологического оборудования ГРП - 24 ед. (100%), зданий ГРП – 54 ед. (100%).

**14. Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью АО "Газпром газораспределение" посредством достижения поставленных целей в ходе реализации плана работ в области промышленной безопасности и программы мероприятий по улучшению охраны труда.**

Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью в Обществе посредством достижения поставленных целей в ходе реализации планов работ в области промышленной безопасности и программы мероприятий по улучшению охраны труда и в соответствии с Политикой АО «Газпром газораспределение» в области промышленной, пожарной безопасности и охраны труда, утвержденной приказом АО «Газпром газораспределение»

Для достижения целей в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности на 2018 год в соответствии с СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 8.6-2-2016 были утверждены:

-Программа мероприятий по улучшению условий и охраны труда;

-План работ в области промышленной безопасности;

-План мероприятий по сокращению случаев смертности работников по причине сердечно - сосудистых заболеваний АО "Газпром газораспределение Тула"

-План мероприятий АО «Газпром газораспределение Тула» по снижению уровня производственного травматизма и усилению контроля за организацией и проведением работ повышенной опасности;

-План мероприятий по предупреждению ДТП;

-План проведения обучения в области промышленной безопасности и охраны труда;

-План работы АО «Газпром газораспределение Тула» в области пожарной безопасности.

Поставленные цели и задачи в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности на 2018 год достигнуты - За 2018г. в Обществе не произошло ни одного несчастного случая на производстве и ни одной аварии на эксплуатируемых опасных производственных объектах.

Анализ достижения Целей и функционирования Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью АО "Газпром газораспределение Тула" представлен в годовом отчете УЭГС-19 и направлен через АСДОУ и на электронную почту на адрес: Solovyev@mrg.gazprom.ru 25 января 2019 года.

**15. Проведение работ, направленных на заключение (своевременное исполнение) договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования с максимальным числом заказчиков на территории присутствия.**

В течение 2018г. в соответствии с приказом № 191 от 20.07.2017г. Обществом проводилась работа, направленная на максимально возможный охват абонентов договорами на техническое обслуживание ВДГО.

В результате проведенной работы количество заключенных договоров увеличилось на 4397шт. и составило на 31.12.2018г. 462 824, что составляет 97,95 % (по состоянию на 01.01.2018г. данный процент составлял 97,4 %).

Количество абонентов, которым в 2018г. были проведены работы по техническому обслуживанию ВДГО (ВКГО) составило 408 232 или 89,02 %.

#### **16. Информационная и рекламная деятельность, направленная на пропаганду безопасного использования газа в быту.**

В 2018г. была проведена большая работа, направленная на пропаганду безопасного использования газа в быту, а именно:

- размещено 7 телевизионных роликов в телеэфире Тульской области, а также на официальных интернет-ресурсах;
- 40 рекламных баннеров размещено в общественных местах города;
- опубликовано 24 статьи в официальных печатных изданиях, а также размещенных на официальных интернет-ресурсах;
- организовано 449 дополнительных проверок технического состояния ВДГО и ВКГО, в том числе квартир граждан, находящихся в трудной жизненной ситуации, в обеспечение их надлежащего использования и содержания, контроль за состоянием и функционированием дымовых и вентиляционных каналов в многоквартирных жилых домах;
- проведены тематические уроки в общеобразовательных учреждениях, уроки прослушало 1 150 школьников области;
- проведено 412 548 инструктажей (первичных и периодических) населения по правилам безопасного пользования газом в быту;
- среди населения распространено 1 589 106 буклетов, памяток, флаеров и другой рекламной продукции;
- вручено 928 уведомлений о правилах безопасного использования газогорелочных устройств отопительных бытовых печей;
- подготовлено 283 информационных писем и уведомлений по вопросам обеспечения безопасности при использовании и содержании ВДГО и ВКГО;
- в настоящее время проводится работа по максимально возможному распространению информационных материалов по безопасному использованию газа в быту, направленной в адрес Общества письмом ООО «Газпром межрегионгаз» № 05-01-08Э/15541 от 10.10.2018г.

#### **17. Осуществление мероприятий по оптимизации режимов работы сетей газораспределения.**

В соответствии с Программой развития газоснабжения и газификации Тульской области на период 2016-2020 годы, ведется строительство новых ГРС – ГРС Турино и ГРС Прокшино.

Обществом проводятся работы по реконструкции сетей газоснабжения. Так, в Инвестиционную программу 2018г. были включены объекты, направленные на устранение участков сетей с недостаточной пропускной способностью, и на обеспечение технической возможности подачи газа потребителям:

- Реконструкция газопровода низкого давления с установкой технологической перемычки с газопроводом низкого давления по адресу: Тульская область, Киреевский район, п. Бородинский, ул. Чкалова - ул. Луговая (инв. №06-000456);

- Реконструкция стального газопровода высокого давления с увеличением диаметра с ф168 на ф315 ПЭ по адресу: Тульская область, Заокский район, н.п. Тяпкино, от Заокской ГРС до ГРП №1, ГРП с-за Поленово, 1-я очередь строительства (инв. №02-001775, 02-001830);
- Техническое перевооружение газопровода среднего давления от Товарковской АГРС до котельной МКР, ГРП МКР, ГРП по ул. Кирова и котельной ТЗВА (инв. №03-300268) с установкой ШРП, перекладкой участка газопровода и устройством технологических перемычек в районе домов №10, 16 по ул. Кирова;
- Реконструкция газопровода с перекладкой надземного газопровода Ду50мм на надземный Ду 100мм, L=285м по адресу: Тульская область, Киреевский район, п. Серебряные Ключи, ул. Лесная (инв. №01-035006);
- Техническое перевооружение газопровода среднего давления Ø57мм (инв. №08-301448) с установкой ЭС-ГРПШ-122/57/2-У1 и закольцовкой с газопроводом низкого давления Ø89мм по адресу: Тульская область, Ленинский район, п. Матвеевские Дачи, п. Скуратовский (инв.№08-301448) (инв. №08-301449);
- Техническое перевооружение газопровода низкого давления с перекладкой газопровода Ду219(ст.) L=0,020 км и Ду159(ст.) L=0,163 км на больший диаметр по адресу: Тульская область, г. Щекино, ул. Участковая (инв. №12-001660);
- Реконструкция стального газопровода высокого давления (Рпр-1,2 Мпа, Рфакт-0,6 Мпа) Ду 114мм, протяженностью ориентировочно 800м по адресу: Тульская область, Заокский район, колхоз им. Болотова, н.п. Русятино (инв. №02-001924);
- Реконструкция газопровода среднего давления, с выполнением перекладки ориентировочно 315 м существующего подземного стального газопровода среднего давления Ø 168 мм на Ø 273 мм, и 605 м существующего подземного стального газопровода среднего давления Ø 114 мм на Ø 273 мм по адресу: г. Тула, Центральный р-н, п. Скуратовский, п. 2-ой Западный от ГРП № 22 до ГРП № 23 (инв.№08-301413).

#### **18.Создание и актуализация электронной базы технологических схем и планшетов АДС в рамках внедрения СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013.**

В течение 2018г. проводилась работа по актуализации технологических схем и выверке графического материала в соответствии с СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013 «Графическое отображение объектов сетей газораспределения и смежных коммуникаций».

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

В 2018г. технологические потери газа при его транспортировке по сетям газораспределения сократились на 0,3 % по сравнению с 2017г. и составили 7 089,70 тыс. м<sup>3</sup> (при плане – 7 089,70 тыс. м<sup>3</sup>). Показатель снижения технологических потерь соответствует приказу ФСТ России от 31.03.2015 № 579-э.

#### **20.Разработка, утверждение и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение положительного финансового результата от оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и от деятельности Общества в целом.**

Утверждена программа оптимизации затрат и повышения эффективности деятельности АО "Газпром газораспределение Тула" на 2018г. Экономический эффект по данной программе за 2018г. составит 56,4млн.руб.

16.01.2018 утверждена программа оптимизации затрат и повышения эффективности деятельности АО "Газпром газораспределение Тула" на 2018г.

Экономический эффект по данной программе за 2018г. составит 56,4млн.руб.

Вместе с тем, в силу тех обстоятельств, что в структуре текущих расходов более 70% составляют расходы на оплату труда с начислениями и расходы на аренду газораспределительных сетей, принадлежащих организациям группы ПАО «Газпром», а также, что Общество объективно не имеет возможности влиять на доходы от транспортировки природного газа, а обеспечение газоснабжения потребителей не имеет прямой зависимости с объемами транспортировки газа по газораспределительным сетям, снижение расходов, связанных с обеспечением безопасного и безаварийного газоснабжения потребителей, не может быть адекватным падению доходов от транспортировки газа.

Реализация мероприятий по оптимизации контролируемых текущих расходов в Обществе осуществляется в рамках реализации программы управления издержками, утвержденной приказом Генерального директора Общества № 303 от 16.10.2015г., с учетом требований нормативных документов по обеспечению безопасного и безаварийного газоснабжения потребителей.

По итогам за 2018г., в целом достигнут сверхплановый положительный финансовый результат.

**21.Рассмотрение вопроса (с учетом финансовой эффективности) о приобретении, в том числе в счёт задолженности за газ, в собственность у органов местного самоуправления и сторонних организаций сетей низкого давления либо заключения договоров аренды на данные объекты.**

В 2018г. в соответствии с решением совета директоров (протокол №15 от 23.07.2018г.) были приобретены газопроводы:

1. Газопровод, протяженностью 1 032м. в г.Новомосковск, мкр.Луговая, от ул.Ботаническая до ул.Беговая за 1 500 рублей у Ковалева В.В. (договор купли-продажи от 20.08.2018г.)
2. Газопроводы с.Мещерино Плавского района, протяженностью 4 552м за 592 016 руб. и с.Селезнево Плавского района, протяженностью 2 953,8м. за 440 303руб. у МУП «Жилкломхоз Плавского района (договор купли-продажи от 17.08.2018г.).

**22.Исполнение Приказа ООО «Газпром межрегионгаз» от 17.10.2017 № 172 «О выполнении программ газификации регионов Российской Федерации» в целях обеспечения выполнения ежегодных программ газификации регионов Российской Федерации, контроля и оперативного решения вопросов, возникающих в ходе реализации планов-графиков синхронизации выполнения программ газификации регионов Российской Федерации.**

В 2018г. по Программе газификации регионов РФ введены в эксплуатацию 2 объекта (в первом полугодии получены разрешения на ввод объектов в эксплуатацию):

- Газопровод межпоселковый д. Юшково, д.Окороково Одоевского района Тульской области;
- Газопровод межпоселковый д.Варфоломеево, д.Ильино Ленинского района Тульской области.

На 2018г. запланировано строительство 4 межпоселковых газопроводов, сроки строительства по плану-графику 2018г.:

1. «Газопровод межпоселковый н.п. Северо-Ватцевское Лесничество Одоевского района Тульской области».

2. «Газопровод межпоселковый д. Брусна, с.Петровское Одоевского района Тульской области».

3. «Газопровод межпоселковый с.Шатово Дубенского района Тульской области».

4. «Газопровод межпоселковый д.Каменка, д.Захаровка, д.Бегичиво Щекинского района Тульской области».

Общая протяженность по плану-графику – 22,6 км, что позволит газифицировать 616 домовладений в 7 населенных пунктах.

Строительство объектов завершено в декабре 2018г.

С целью своевременной газификации населенных пунктов, выполнения обязательств правительством Тульской области перед жителями и ПАО Газпром в 2018г. проводились совещания с повестками активизировать работу по исполнению обязательств по строительству внутрипоселковых газораспределительных сетей и обеспечить подключение домовладений к построенным газопроводам.

### **23.Исполнение Приказа ООО «Газпром межрегионгаз» от 28.11.2017 № 210 «О недопущении эксплуатации объектов газификации в отсутствие акта приемки законченного строительством объекта» в рамках обеспечения выполнения ежегодных программ газификации регионов Российской Федерации.**

В 2018г. объекты газификации в отсутствие акта приемки законченного строительством объекта в эксплуатацию не вводились.

С филиалами АО «Газпром газораспределение Тула» проводилась разъяснительная работа о недопущении нарушений требований приказа, указано, что объекты вводятся в эксплуатацию на основании подписанного всеми членами комиссии акта приемки законченного строительством объекта.

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

### **Показатели фактического потребления**

<b>Наименование энергетического ресурса</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>Количество</b>	<b>Стоимость (тыс. руб.)</b>
Природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	10292,06	<b>49 758,30</b>
КПГ	тыс. м <sup>3</sup>	23,72	<b>306,79</b>
СУГ	тонн	11,07	<b>359,28</b>
Электроэнергия	тыс. кВт*ч	4897,65	<b>32 603,93</b>
Теплоэнергия, полученная со стороны	Гкал	32,35	<b>68,77</b>
Бензин автомобильный	т у.т.	1296,79	<b>40 644,77</b>
	л.	1192230	
Топливо дизельное	т у.т.	876,73	<b>25 919,02</b>

### **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	2340,3	2340,3	421,4	421,4	2 001,4	2 001,4
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	708,3	708,3	233,2	233,2	1 515,6	1 515,6
Экономия тепловой энергии, Гкал	105,0	105,0	451,8	451,80	271,8	271,8
Экономия моторного топлива, т у.т.	1076,2	1076,2	23,6	23,6	791,5	791,5

Сведения соответствуют утвержденной Программе Общества с учетом корректировки технологических мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2018г.

## 5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2019г. 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 2019 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2018	План 2019
<b>Природный газ</b>				
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	2 611, 17	2 649, 38
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	2 590, 45	2 628, 23
1.3.	Транзит газа	млн.м3	10, 43	10, 29
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	-	-
1.5	Доходы	тыс.руб.	1 688 725,90	1 677 834,28
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	98 587,16	57 510,01
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.		
1.6	Расходы	тыс.руб.	1 756 168,70	1 773 116,81
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.		

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2018	План 2019
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-67 442,80	-95 282,53
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.	1 508 925,60	1 198 619,15
2.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	23 859,45	32 561,72
2.1.2.	СМР	тыс. руб.	713 151,80	340 999,64
2.1.3.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	190 626,83	203 208,17
2.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	436 677,40	438 629,25
2.1.5.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению)	тыс. руб.	84 799,05	126 495,69
2.1.6.	Прочие	тыс. руб.	59 811,07	56 724,68
2.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 181 459,21	846 328,39
2.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	30 421,96	31 499,67
2.2.2.	СМР	тыс. руб.	668 902,28	290 533,96
2.2.3.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	91 813,73	103 661,72
2.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	338 709,12	355 910,71
2.2.5.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению)	тыс. руб.	8 882,37	19 374,27
2.2.6.	Прочие	тыс. руб.	42 729,75	45 348,06
2.3	Прибыль	тыс. руб.	327 466,39	352 290,76
2.4	Рентабельность	%	27,72	41,63
<b>Итого по всем видам деятельности</b>				
3.1	Доходы	тыс. руб.	3 197 651,50	2 876 453,43
3.2	Расходы	тыс. руб.	2 937 627,91	2 619 445,20
3.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	260 023,59	257 008,23
3.4	Рентабельность	%	8,85	9,81
<b>Прочие показатели</b>				
4.1	Прочие доходы	тыс. руб.	82 680,08	43 411,32
4.2	Прочие расходы	тыс. руб.	96 551,30	88 490,16
4.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	246 152,36	211 929,39
4.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	62 790,19	42 385,88
4.5	Прочие: целевое финансирование (спецнадбавка к тарифу)	тыс. руб.	78 869,73	46 009,93
4.6	Чистая прибыль	тыс. руб.	104 493,13	123 533,59
4.6.1	в т.ч. сумма чистой прибыли,		60 733,34	85 697,14

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2018	План 2019
	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.		
4.6.2	в т. ч. сумма прибыли, полученная в результате компенсации убытков при перекладке газопроводов	тыс. руб.	776,62	0,0
4.6.3	Чистая прибыль за вычетом п. 4.6.1. и п. 4.6.2.	тыс. руб.	42 983,17	37 836,45
4.7	Рентабельность по чистой прибыли	%	1,42	1,40
4.8	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	2905,1	3085
4.9	Среднемесячная зарплата	руб.	37 613	35 731
4.10	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	1855	2025
4.11	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	37 320	34 913

Чистая прибыль в 2019 году планируется в размере 37 836,45 тыс. руб., что на 2,68 тыс. руб. больше скорректированного плана 2018 года.

## **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;

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 2018 ФИНАНСОВОГО ГОДА**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2017 год</b>
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	40 643 701,48
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	256,28
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	40 185 558,53
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.) за 2017г.	458 142,95

## **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 2018 году совершено году 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**

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

Договор купли-продажи имущества:

- стороны: АО «Газпром газораспределение Тула» (Покупатель) и ООО «Газпром межрегионгаз» (Продавец);
- предмет: Продавец обязуется передать в собственность Покупателю объекты недвижимого имущества, указанные в Приложении №1 к Договору (далее - Имущество), а Покупатель обязуется принять Имущество и оплатить Продавцу стоимость Имущества, указанную в пункте 2.1 Договора;
- цена: 126 024 000 (Сто двадцать шесть миллионов двадцать четыре тысячи) руб. 00 коп. (с учетом НДС), в соответствии с Графиком платежей – Приложение № 4 к Договору;
- лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз»;
- Основание, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковыми: ООО «Газпром межрегионгаз» является косвенно контролирующим лицом АО «Газпром газораспределение Тула», а также одновременно является стороной по сделке. (Сделка одобрена Советом директоров Общества – Протокол №19 от 30.08.2018г.)

## **10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ.**

### **10.1. Сведения о Совете директоров Общества.**

В соответствии с решением общего собрания акционеров Общества, (протокол от 30.06.2017 №1), полномочия членов Совета директоров прекращены, в Совет директоров Общества избраны:

<b>Фамилия Имя Отчество</b>	<b>Дата избрания/ дата прекращения полномочий</b>	<b>Краткие биографические данные</b>	<b>Доля участия в уставном капитале общества (%)</b>	<b>Сделки с акциями общества в течение отчетного года</b>

Председатель Совета директоров  Дмитриев Евгений Анатольевич	27.06.2017/ по 25.06.2018	Год рождения: 1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник Управления бюджетирования и ценообразования ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Елецкий Алексей Сергеевич	27.06.2017/ по 25.06.2018	Год рождения: 1979. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ДЗО Приволжского и Центрального ФО отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Мельник Екатерина Евгеньевна	27.06.2017/ по 25.06.2018	Год рождения: 1992 Ведущий специалист группа по работе с ДЗО Приволжского и ЦФО отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала
Тарасова Надежда Алексеевна	27.06.2017/ по 25.06.2018	Год рождения: 1987. Образование: Высшее. главный специалист группы по работе с ДЗО ЮФО и СКФО отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала
Прохорова Ольга Владимировна	27.06.2017/ по 25.06.2018	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала

Сидоров Игорь Андреевич	27.06.2017/ по 25.06.2018	Год рождения: 1983 Начальник группы по работе с ДЗО ЮФО и СКФО отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Тарасова Надежда Алексеевна	27.06.2017/ по 25.06.2018	Год рождения: 1983 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала

В соответствии с решением общего собрания акционеров Общества, (протокол от 25.06.2018 №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  Дмитриев Евгений Анатольевич	25.06.2018/ по настоящее время	Год рождения: 1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник Управления бюджетирования и ценообразования ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Елецкий Алексей Сергеевич	25.06.2018/ по настоящее время	Год рождения: 1979. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ДЗО Приволжского и Центрального ФО отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Пискурева Юлия Олеговна	25.06.2018/ по настоящее время	Заместитель начальника управления Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала

Дубинина Людмила Николаевна	25.06.2018/ по настоящее время	Заместитель начальника Корпоративно-правового отдела Юридического управления ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала
Прохорова Ольга Владимировна	25.06.2018/ по настоящее время	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала
Сидоров Игорь Андреевич	25.06.2018/ по настоящее время	Год рождения: 1983 Начальник группы по работе с ДЗО ЮФО и СКФО отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Баранов Дмитрий Леонидович	25.06.2018/ по настоящее время	Год рождения: 1988 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный специалист отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

### 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	07.07.2016 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 2018 году членам Совета директоров, (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), составил 174 000 руб. Вознаграждение членам Совета директоров, выплаченное Обществом в 2018 году:

Виды вознаграждения	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	174 000
Заработная плата	-
Премии	-
Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	-
Иные виды вознаграждения	-
<b>Итого</b>	<b>174 000</b>

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

Основные принципы корпоративного управления закреплены в Кодексе корпоративной этики Общества, утвержденном Советом директоров Общества, протокол №9 от 16.10.2013г.

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 к годовому отчету.

## 12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ.

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Министерства финансов РФ от 28.08.2014 № 84н, на 31.12.2018 составляет 2757737 тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2016	На 31.12.2017	На 31.12.2018
<b>Чистые активы</b>	<b>2303299</b>	<b>2670266</b>	<b>2757737</b>
<b>Размер уставного капитала</b>	<b>159</b>	<b>159</b>	<b>159</b>

По сравнению с 2017г. величина чистых активов Общества увеличилась на 87471 тыс. руб. (3 %), по отношению к 2016г. величина чистых активов Общества увеличилась на 454 438 тыс. руб. (20 %).



Стоимость чистых активов Общества больше размера уставного капитала общества на 2 757 578 тыс. руб.

## 13. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Отчет о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.
2. Перечень сделок не требующих одобрения в силу п.п.1-4 ст.83 с ФЗ 208-Ф «Об акционерных обществах».

Генеральный директор

Н.Ю. Воробьев