УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
АО «Газпром газораспределение Тула»
Протокол №1 от 30.06.2017 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
АО «Газпром газораспределение Тула»
Протокол №11 от 25.05.2017 г.

Акционерное общество «Газпром газораспределение Тула»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

г. Тула
2017 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	1стр.
2.	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	15стр.
3.	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	16стр.
4.	ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	27стр.
5.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	28стр.
6.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	30стр.
7.	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2015 ФИНАНСОВОГО ГОДА	31стр.
8.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	31стр.
9.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	31стр.
10.	УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	32стр.
11.	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	36стр.
12.	ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	37стр.
13.	ПРИЛОЖЕНИЯ	37стр.

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.
13. Сайт Общества в сети Интернет: www.tulaoblgaz.ru.
14. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: 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 31.12.2016: 2 986 чел.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли.

1.Период деятельности Общества в отрасли 24 года.
2.Основные конкуренты Общества в отрасли не имеется.
3.Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества.
- транспортировка природного газа 37,26%.
- строительно-монтажные работы 52,10 %.
- проектирование объектов газоснабжения 38,6%.

4.Газотранспортной организацией в области является ООО «Газпром трансгаз Москва».
5.Объем транспортировки природного газа по области составляет 2 696,99 млн $м^3$.
6.Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 2 707,60 млн. $м^3$.
7.Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 1,15 млн. $м^3$.

8.Уровень газификации Тульской области природным газом на 1 января 2017 года составил 83,81 % (в городах – 90,83 %, на селе – 69,77 %).

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 31.12.2016

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	475 187
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	1 3759,06
из них:	высокого давления 1а категории	км	0
	высокого давления 1 категории	км	1 708,64
	высокого давления 2 категории	км	1 886,84
	среднего давления	км	1 493,57
	низкого давления	км	8 670,01
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	7 842,71
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего		ед.	1094
	из них на балансе Общества	ед.	568
Количество ШРП, всего		ед.	3 883
	из них на балансе Общества	ед.	856
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	1 985
	в том числе на балансе Общества	ед.	1 802
Количество газифицированных промышленных объектов, всего		ед.	884
	из них обслуживаются по договорам	ед.	804
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего		ед.	4 774
	из них обслуживаются по договорам	ед.	4 664
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего		ед.	188
	из них обслуживаются по договорам	ед.	150
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	5 414,62
	из них на балансе Общества	км	1,56

<u>Сжиженный газ</u>

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	1 2041
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	0
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	0
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего		ед.	1
	из них на балансе Общества	ед.	1
Газифицированные сельхозпредприятия, всего		ед.	0
	из них обслуживаются по договорам	ед.	0
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего		ед.	30
	из них обслуживаются по договорам	ед.	30
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	24,08
	из них на балансе Общества	км	24,08

Наличие учебно-методических центров	ед.	1
Автотранспорт, всего	ед.	516

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

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

Списочная численность работников на 31.12.2016 составила 2 986 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 - 337 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Богородицке - 356 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Ефремове - 270 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в п. Косая Гора - 312 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Новомосковске - 324 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Суворове - 249 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Узловой - 387 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Щекино - 314 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» - «Подземметаллзащита» - 177 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» - «Проектно-сметное бюро» - 25 чел.,
- отдел капитального строительства и инвестиций - 8 чел.;
- отдел промышленной безопасности, охраны труда и экологии - 6 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 2016 года на объектах газораспределительных систем, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2016-2017 гг., 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	213,500	213,500	100,00
- пунктов редуцирования газа	ед.	32	32	100,00
Приборное обследование газопроводов:				
- на герметичность	км	4 604,750	4 743,919	103,02
- на сплошность изоляции	км	4 106,500	4 118,553	100,29
Обнаружено по результатам приборного обследования:				

- мест повреждения изоляции:	ед.	-	381	-
- сквозных коррозионных повреждений	ед.	-	0	-
Устранено:	ед.	-	381	-
- мест повреждения изоляции	ед.	-	381	-
- сквозных коррозионных повреждений	ед.	-	0	-
Капитальный ремонт газопроводов:				
- замена линейной части;	км	0,000	0,000	0,00
- замена отключающих устройств	ед.	5	5	100,00
Капитальный ремонт установок защиты	ед.	98	102	104,08
Текущий ремонт установок защиты	ед.	1 722	1 722	100,00
Текущий ремонт				
- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	1 046	1 046	100,00
- ШРП	ед.	3 018	3 018	100,00
Капитальный ремонт				
- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	79	79	100,00
- ШРП	ед.	5	5	100,00
Покраска газопроводов	км	32,390	32,575	100,57
Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	535	535	100,00

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2016 году составил 21 182,7 тыс. руб. без НДС. Хозспособом – 14 649,7 тыс. руб. без НДС, подрядом – 6 533,0 тыс. руб. без НДС

Реконструкция в части СМР составила за 2016 г. 60 186,93 тыс. руб. без НДС, реконструкция в части ПИР – 8 857,97 тыс. руб. без НДС. Итого, общая сумма по реконструкции составила 69 044,9 тыс. руб. без НДС.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) зданий и сооружений в 2016 году составил 8 203,18 тыс. рублей без НДС.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2016 году составил 60 841,72 тыс. рублей без НДС, в т.ч.

- реконструкция линейной части – 1,357 км (119,3 % от запланированного объема работ), на сумму 15 149,93 тыс. руб. без НДС;

- реконструкция пунктов редуцирования газа:

– ГРП, ГРПБ, ГРУ 4 ед. (100 % от запланированного объема работ), на сумму 2 925,00 тыс. руб. без НДС;

– ШРП – 37 ед. (100 % от запланированного объема работ), на сумму 29 116,00 тыс. руб. без НДС.

В течение 2016 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 5 619 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 378 982 шт.

В течение 2016 года работниками Общества было произведено 4 835 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО/ВКГО в количестве 2473 квартир и домовладений.

Прирост газопроводов, обслуживаемых по договорам на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, по сравнению с 2015 годом составил 219,49 км.

Руководители и специалисты Общества, осуществляющие деятельность по эксплуатации опасных производственных объектов, прошли обучение и аттестованы в установленном порядке. Рабочие прошли обучение и проверку знаний по безопасным методам и приемам выполнения работ в объеме требований инструкций, отнесенных к их трудовым обязанностям.

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Бюджет доходов и расходов Общества на 2016 год (с учетом последней проведенной корректировки) утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 22.12.2016г. №13).

Средний тариф на 2016 год был утвержден в размере 558,16 руб. за 1 тыс. куб. метров газа (в том числе спецнадбавка – 33,08 руб. за 1 тыс. куб. метров газа).

Доходы составили 2 585 548,78 тыс. руб. (план 2 643 460,59 тыс. руб.), т.е. фактические доходы ниже плановых на 57 911,81 тыс. руб.

Расходы составили 2 260 385,20 тыс. руб. (план 2 431 500,30 тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на 171 115,10 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности расходы ниже плана на 110 857,90 тыс. руб., по прочим видам деятельности ниже плана на 35 173,10 тыс. руб., по реализации сжиженного газа ниже плана на 25 084,10 тыс. руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 325 163,58 тыс. руб. (план 211 960,29 тыс. руб.), в т.ч. прибыль от продаж по основной деятельности составила 49 826,68 тыс. руб. при плане прибыли от продаж в размере 68 405,09 тыс. руб.

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества (чистая прибыль) составил 236 517,68 тыс. руб., при плане 87 229,45 тыс. руб. Чистая прибыль за вычетом суммы специальной надбавки, целевых средств, полученных от деятельности по подключению (техническому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314 составила 104 991,82 тыс. руб., при плане 22 928,89 тыс. руб. (+82 062,93 тыс. руб.)

По прочим видам деятельности доходы составили 989 611,30 тыс. руб., что на 103 596,10 тыс. руб. больше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2016 год.

Расходы по прочим видам деятельности составили 687 863,50 тыс. руб., что на 35 173,10 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2016 год.

По виду деятельности реализация сжиженного газа доходы составили 18 576,70 тыс. руб., что на 32 071,60 тыс. руб. меньше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2016 год.

Расходы по виду деятельности реализация сжиженного газа составили 44 987,60 тыс. руб., что на 25 084,10 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2016 год.

По виду деятельности транспортировка природного газа доходы составили:

1 577 360,78 тыс. руб., что на 129 436,31 тыс. руб. меньше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2016 год.

Расходы по виду деятельности транспортировка природного газа составили 1 527 534,10 тыс. руб., что на 110 857,90 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2016 год.

Фактический средний тариф на транспортировку природного газа за 2016 год составил 584,82 руб. за 1 тыс. куб. м

Основные технико-экономические показатели Общества за 2016 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2015	План 2016	Факт 2016	Выполнение плана, %
	Природный газ					
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	2 587,66	3 076,43	2 718,25	88,4
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	2 567,36	3 057,81	2 696,99	88,2
1.3.	Транзит газа	млн.м3	9,71	7,00	10,61	151,6
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	-	-	-	-
1.5	Доходы	тыс.руб.	1 425 129,45	1 706 797,09	1 577 360,78	92,4
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	81 504,95	80 381,79	69 323,88	86,2
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.6	Расходы	тыс.руб.	1 456 880,70	1 638 392,00	1 527 534,10	93,2
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-31 751,25	68 405,09	49 826,68	72,8
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.8	Рентабельность	%		4,18	3,26	78,0
	Сжиженный газ					
2.1	Объем полученного газа	тн	963,60	2 030,60	761,80	37,5
2.2	Объем реализации газа	тн	826,10	1 845,00	600,68	32,6

2.3	Доходы	тыс. руб.	24 138,50	50 648,30	18 576,70	36,7
2.4	Расходы	тыс. руб.	45 167,30	70 071,70	44 987,60	64,2
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-21 028,80	-19 423,40	-26 410,90	73,5
2.6	Рентабельность	%				
Прочая деятельность ***						
3.1	**Доходы, в т.ч.:**	тыс. руб.	1 020 779,30	886 015,20	989 611,30	111,7
3.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	147 811,20	138 320,30	164 256,40	118,8
3.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	330 842,60	316 580,00	351 357,70	111,0
3.1.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	1 205,90	801,00	426,60	53,3
3.1.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	55 741,30	57 985,80	51 703,90	89,2
3.1.5.	Торговля	тыс. руб.	10 817,10	4 097,80	2 476,20	60,4
3.1.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	363 803,60	360 384,00	305 138,50	84,7
3.1.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.9.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	101 956,70	-	105 966,20	-
3.1.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	8 600,90	7 846,30	8 285,80	105,6
3.2	**Расходы, в т.ч.:**	тыс. руб.	683 514,30	723 036,60	687 863,50	95,1
3.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	65 551,40	71 992,50	72 795,40	101,1
3.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	255 084,80	278 788,80	279 764,10	100,3
3.2.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	1 177,90	634,80	389,60	61,4
3.2.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	28 749,90	43 289,70	29 972,90	69,2
3.2.5.	Торговля	тыс. руб.	10 159,70	3 914,90	2 132,10	54,5
3.2.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	-	-	-	-

3.2.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	313 920,20	316 120,50	284 926,90	90,1
3.2.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.9.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	2 000,10	-	10 877,50	-
3.2.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	6 870,30	8 295,40	7 005,00	84,4
3.3	Прибыль	тыс. руб.	337 265,00	162 978,60	301 747,80	185,1
3.4	Рентабельность	%	49,3	22,5	43,9	195,1
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	2 470 047,25	2 643 460,59	2 585 548,78	97,8
4.2	Расходы	тыс. руб.	2 185 562,30	2 431 500,30	2 260 385,20	93,0
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	284 484,95	211 960,29	325 163,58	153,4
4.4	Рентабельность	%	13,0	8,7	14,4	165,5
Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	84 511,10	40 668,20	97 570,40	239,9
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	111 539,20	127 911,30	103 862,90	81,2
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	257 456,85	124 717,19	318 871,08	255,7
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	68 616,47	37 487,74	82 353,40	219,7
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	188 840,38	87 229,45	236 517,68	271,1
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	65 206,38	64 300,57	55 454,90	86,2
5.5.2	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 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	79 965,28		76 070,96	
5.6	Чистая прибыль за вычетом п.5.5.1 и п. 5.5.2.	тыс. руб.	43 668,72	22 928 ,88	104 991,82	457,9
5.7	Рентабельность по чистой прибыли	%	1,9	0,9	4,3	477,8

5.8	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	2 989	3 156	2 953	93,6
5.9	Среднемесячная зарплата		28 807	29 563	31 400	106,2
5.10	Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа.	чел.	1 937	2 070	1 931	93,3
5.11	Среднемесячная зарплата работников занятых в деятельности по транспортировке газа.	руб.	29 323	29 808	31 602	106,0

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

За 2016 год прибыль составила 91 461,0 тыс. руб. (28,13 % в общем объеме прибыли, 30,31 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 125,6 %).

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

За 2016 год прибыль составила 71 593,6 тыс. руб. (22,02 % в общем объеме прибыли, 23,73 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 25,6 %).

Хранение и перевалка сжиженного газа *сторонним потребителям.*

За 2016 год прибыль составила 37,0 тыс. руб. (0,01 % в общем объеме прибыли, 0,01 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 9,5 %).

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

За 2016 год прибыль составила 21 731,0 тыс. руб. (6,68 % в общем объеме прибыли, 7,20 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 72,5 %).

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

За 2016 год прибыль составила 344,1 тыс. руб. (0,11 % в общем объеме прибыли, 0,12 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 16,1 %).

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

За 2016 год прибыль составила 20 211,6 тыс. руб. (6,22 % в общем объеме прибыли, 6,70 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 7,1 %).

Деятельность по подключению (технологическому присоединению) *объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 г. № 1314*

За 2016 год прибыль составила 95 088,7 тыс. руб. (29,24 % в общем объеме прибыли, 31,51 % в объеме прибыли по прочей деятельности).

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

За 2016 год прибыль составила 1 280,8 тыс. руб. (0,39 % в общем объеме прибыли, 0,42% в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 18,3 %).

Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

Инвестиционная программа Общества на 2016 год *(с учетом последней проведенной корректировки)*, утверждена решением Совета Директоров 05.05.2017г. (Протокол №10 от 05.05.2017г.) на сумму 124 620,13 тыс. руб. Фактический объем капитальных и долгосрочных финансовых вложений составил 150 649,00 тыс. руб.

Показатель	План 2016 г.	Факт 2016 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	18 715,52	18 134,53	- 580,99	97 %
Проектно-изыскательские работы	12 742,27	26 292,48	13 550,21	206 %
Новое строительство	29 935,69	42 672,54	12 736,85	143 %
Реконструкция	60 226,66	60 186,93	- 39,73	100 %
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	3 000,00	2 530,52	- 469,48	84 %
Приобретение нематериальных активов	0,00	832,01	832,01	0 %
Долгосрочные финансовые вложения	0,00	0,00	0,00	0 %
Итого	124 620,13	150 649,00	26 028,87	121 %

Из них:

1. Машины и оборудование.

Автотранспорт – выполнено на сумму 11 119,27 тыс. рублей при плане 12 282,60 тыс. рублей. Не выполнено дооборудование транспортных средств ГБО для работы на КПГ в связи с тем, что срок окупаемости капитальных вложений на перевод транспортных средств на ГБО превышает срок остаточной эксплуатации автомобилей.

Хозяйственное оборудование и инвентарь – при плане 0,00 тыс. руб. освоено 1 298,04 тыс. руб.

Отклонение фактических показателей от плановых связано с приобретением бытовок металлических строительных для размещения и проживания персонала ремонтно-строительных бригад при выполнении работ не в зонах ответственности филиалов общества.

Оборудование для эксплуатации газового хозяйства – при плане 6 379,35 тыс. руб. освоено 5 663,65 тыс. руб.

Невыполнение связано с нецелесообразностью приобретения установки поверочной СПУ-3

2. Проектно-изыскательские работы – при плане 12 742,27 тыс. руб. освоено 26 292,48 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)»

В тоже время не выполнены работы по следующему объекту:

-«Газопровод по адресу: Тульская обл., Ленинский район, МО Рождественское, н.п. Тесницкое» - невыполнение связано с длительностью процедуры оформления документов на земельные участки в местах прохождения трассы запроектированного газопровода по территории лесного фонда Министерства обороны РФ.

3. Новое строительство - при плане 29 935,69 тыс. руб. освоено 42 661,63 тыс. руб.

Перевыполнение связано с выполнением работ по договорам о технологическом присоединении (постановление от 30.12.2013 № 1314)»

4. Реконструкция – при плане 60 226,66 тыс. руб. освоено 60 204,10 тыс. руб.

Невыполнение связано с экономией средств при выполнении работ.

В тоже время, перевыполнение связано с внеплановым выполнением работ за счет специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа не использованной на выполнение работ по объекту: «Газопровод по адресу: Тульская обл., Ленинский район, МО Рождественское, н.п. Тесницкое».

5. Газопроводы, объекты незавершённого строительства, прочие объекты недвижимости - при плане 3 000 тыс. руб. освоено 2 530,52 тыс. руб. (невыполнение связано с переносом проведения аукциона на январь 2017 г.)

6. Нематериальные активы – при плане 0,00 тыс. руб. освоено 832,01 тыс. руб. (Затраты, незапланированные в бюджете доходов и расходов Общества на услуги по проведению патентно-исследовательского поиска и уплату пошлин за период январь-декабрь).

Источником финансирования явились:

- амортизация 49 860,93 тыс. руб.
- прибыль 0,00 тыс. руб.
- спецнадбавка 46 539,02 тыс. руб.
- плата за технологическое присоединение (Постановление от 30.12.2013 № 1314) 49 038,14 тыс. руб.
- компенсация убытков за счет средств заявителя (работы связанные с выносом и перекладкой газопроводов выполняемые за счет средств заявителя) 5 210,92 тыс. руб.

Распределение и использование прибыли в 2016 году

Чистая прибыль, полученная по результатам 2015 года, в размере 123 634,18 тыс. руб. по решению годового общего собрания акционеров (протокол годового общего собрания акционеров от 10.06.2016 № 1), распределена следующим образом:

1. В распоряжении Общества для направления на реализацию его инвестиционных проектов (программ) – 101 799,37 тыс. руб.

2. На выплату дивидендов акционерам – 21 834,81 тыс. руб.

Фактическое использование прибыли в 2016 году:

1. На выплату дивидендов акционерам – 21 834,81 тыс. руб.

2. Использование прибыли, полученной в результате применения к тарифу специальной надбавки – 46 539,02 тыс. руб.

3. Утвержденные в спецнадбавке выпадающие расходы по пост.1314 - 3 124,0 тыс. рублей;

4. Использование прибыли, полученной при взимании платы за техническое присоединение – 49 038,14 тыс. руб.

5. На пополнение внеоборотных активов прошлых периодов – 21 834,09 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.

В 2016 году приоритетными направлениями деятельности Общества были:

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

2.Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, а также надлежащее оформление прав на земельные участки на котором они расположены.

3.Совершенствование системы диспетчерского управления объектами газораспределения (согласно СТО Газпром, организационно-распорядительным документам ООО «Газпром межрегионгаз» и т.п.)

4.Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования.

5.Оптимизация режимов работы сетей газораспределения (обеспечение технической возможности подачи газа потребителям, устранение участков сетей газораспределения с недостаточной пропускной способностью и т.п.).

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

7.Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления путем применения оборудования и материалов, соответствующих требованиям нормативных документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение», в том числе сертифицированных в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

8.Оптимизация затрат при оказании ГРО услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

9. Разработка и утверждение Перспективных планов технического развития ГРО до 2020 года в соответствии с Техническим заданием .

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

11.Разработка и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение выполнения плановых показателей по транспортировке газа по сетям газораспределения ГРО

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

13.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.

14.Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей

газораспределения.

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

16.Мероприятия в рамках акции «Священный долг. Вечная Память» (в пределах расходов, предусмотренных утвержденным бюджетом доходов и расходов Общества).

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

18.Разработка, утверждение и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение положительного финансового результата от деятельности по реализации СУГ, либо направленного на прекращение осуществления данного вида деятельности .

19.Разработка и исполнение плана мероприятий, направленного на установление на территории региона льготной ставки по налогу на имущество в отношении газораспределительных сетей, в связи с недостаточностью средств в тарифе на их содержание и эксплуатацию.

20.Утверждение методических рекомендаций расчета ущерба от несанкционированных подключений к сетям газораспределения и газопотребления и несанкционированных вмешательств в работу приборов учета.

21.Организация в Обществе работы по стандартизации.

22.Реализация пилотных проектов.

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

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

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

На начало года общая протяженность бесхозяйных сетей составляла 59,6 км.

В 2016 году продолжалась работа по ликвидации бесхозяйных газопроводов. Основной акцент был сделан на совместной работе с прокуратурой по понуждению администраций муниципальных образований в судебном порядке постановки на учет бесхозяйных объектов газоснабжения.

Объекты, поставленные на учет в 2016 году, будут признаны собственностью муниципальных образований в 2017 году.

На конец 2016 года общая протяженность бесхозяйных сетей составила 48,8 км.

2. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, а также надлежащее оформление прав на земельные участки на котором они расположены.

Общие итоги работы в 2016 году выглядят следующим образом:

2.1. Регистрация права.

По линейным объектам:

На 01.01.2016г на балансе общества находилось 7 813,5 км. газопроводов, в том числе зарегистрировано – 7 209,5 км. (92%)

На 31.12.2016г. на балансе находилось – 7 843 км., в том числе зарегистрировано право на 7 419,4 км. (95%). Всего в 2016 году зарегистрировано – 209,9км.

Подано на регистрацию на 31.12.2016 – 3 газопровода протяженностью 8,83 км., приобретенные у Администрации Белевского района, стоимостью 1 млн. 939 тысяч рублей.

По площадным объектам:

На начало 2016г зарегистрировано – 745 – 98%.

На 31.12.2016 - 756 – 99%. Зарегистрировано в 2016 году 11 объектов.

2. 2. Оформление прав на земельные участки

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

- Всего земельных участков под площадными объектами – 590;
- Оформлены права (собственность или аренда)

На начало года - 564 – 95,5% ,

На конец года – 569 – 96,5%.

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

• Оформление прав под линейными объектами

В 2016 году продолжилась работа по внесению сведений о границах охранных зон линейных объектов.

На начало 2016 года оформлено охранных зон – 2 367км.(31%), на конец года – 3 659км.(47%). За год оформлено – 1 283км. Всего охранных зон – 47%. Земельные участки под наземными элементами газопроводов на конец 2016 года 889 – 40%.

3. Совершенствование системы диспетчерского управления объектами газораспределения (согласно СТО Газпром, организационно-распорядительным документам ООО «Газпром межрегионгаз» и т.п.)

а) Оснащение АСУ ТП объектов газораспределения. Количество оснащенных объектов газораспределения ежегодно увеличивается. Проводится постоянное техническое обслуживание АСУ ТП РГ. Также проводится доработка объектов с большим сроком эксплуатации с заменой оборудования на более современные образцы и приведения к нормам СТО. Согласование проектной документации АСУ ТП РГ происходит в соответствии СТО Газпром Газораспределение 2.12-2016. Количество оснащенных объектов в 2016 году увеличилось на 34 шт. ПРГ и 24 шт. СКЗ. Объем технического обслуживания в 2016 году составил: ПРГ -302 шт., СКЗ-514 шт.

б) Совершенствование программного обеспечения. Производится корректировка программы телеметрии для повышения удобства пользователя, информативности параметров, увеличение частоты опросов сервера. В 2016г. версия программного обеспечения «Монитор телеметрии» изменилась с 1.1.24 до 1.1.34.

в) Разработка и испытания новых алгоритмов работы программного обеспечения. В 2016 году проводилось разработка новых алгоритмов действий работников, контролирующих состояние объектов с обучением персонала. Также в 2016 году велась совместная с ООО «СервисСофт» разработка версии Монитор телеметрии 2.0, разработка документации на изменения схем электропитания. Проведено обучение диспетчеров и ответственных за АСУ ТП работе с ПО в марте 2016 г.

4. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и(или) внутриквартирного газового оборудования.

а) всем потребителям природного газа, не заключившим договора на ТО ВДГО (ВКГО) направлены заявки (оферты) с приложением проекта договора.

б) в связи с принятием Федерального закона № 412-ФЗ «О внесении изменений в КоАП РФ», дополнившего Кодекс ст.9.23 гражданам, не заключивших договора на ТО ВДГО (ВКГО) были направлены уведомления об административной ответственности за нарушение Правил обеспечения безопасного использования газового оборудования.

Соответствующая информация была опубликована в СМИ и распространена местах общего пользования. В результате проведенных мероприятий количество заключенных договоров на техническое обслуживание ВДГО (ВКГО) увеличилось на 5 172 шт. или на 0,16 %.

5. Оптимизация режимов работы сетей газораспределения (обеспечение технической возможности подачи газа потребителям, устранение участков сетей газораспределения с недостаточной пропускной способностью и т.п.).

В соответствии с письмами ООО «Газпром трансгаз Москва» в настоящее время существует ряд ГРС, загрузка которых достигла за последние 5 лет эксплуатации 100%, в связи с чем, присоединение потребителей с любым расходом газа к сетям, питающихся от следующих ГРС, стало невозможным.

В связи с этим, необходимо проведение комплексных мероприятий по снятию ограничений с ряда ГРС, а также строительство новых ГРС.

По следующим ГРС проводятся работы по реконструкции и строительству новых ГРС:

1.По объектам «Реконструкция ГРС Новотульская», «Реконструкция ГРС Северо-Задонская» и «Реконструкция ГРС Ясногорск» выполнены проектно-изыскательские работы.

2. Откорректированной Генеральной схемой газоснабжения и газификации Тульской области предусмотрено строительство ГРС Турино, ГРС Прокшино и газопроводов-отводов к данным ГРС.

В настоящее время ООО «ИПИГАЗ» выполняются проектные работы. Общие технические решения находятся в стадии завершения. Планируемый срок подачи документов на прохождение государственной экспертизы – ноябрь 2017 года.

Обществом проводятся работы по реконструкции сетей газоснабжения. Так, в Инвестиционную программу 2016 года были включены и выполнены все запланированные работы по объектам, направленные на устранение участков сетей с недостаточной пропускной способностью и для обеспечения технической возможности подачи газа потребителям:

Реконструкция газопровода высокого давления с увеличением диаметра L = 620м с ф159 на ф325 L = 6 827,3 м с ф159 на ф273 по адресу: Тульская область, Заокский район, н.п.Тяпкино, от Заокской ГРС до ГГРП №1, ГРП с-за Поленово (W02-001775, W02-001830) – в 2016 году начаты проектно-изыскательские работы;

Реконструкция газопровода протяженностью 3,5985 км с перекладкой на больший диаметр и дополнительной установкой ПРГ по адресу: газопровод в/д от ГГРП г. Богородицка, ул. Вязовская до центральной усадьбы с/з "Богородицкий", х.Шахтер., инв.№W03-300266 – в 2016 году начаты проектно-изыскательские работы;

Реконструкция газопровода с перекладкой надземного газопровода Ду50мм на надземный Ду 100мм, L=285м с целью стабилизации режимов газоснабжения в конечных точках потребителей по адресу: Тульская обл., Киреевский район, п.Серебряные Ключи, ул.Лесная (W01-035006) – в 2016 году начаты проектно-изыскательские работы;

Реконструкция газопровода среднего давления с установкой технологической перемычки с газопроводом низкого давления и установкой ГРПШ по адресу: Тульская обл.,

г.Киреевск, ул.Железнодорожная (W06-000074) – в 2016 году начаты проектно-изыскательские работы;

Реконструкция газопровода среднего давления с установкой технологической перемычки с газопроводом низкого давления и установкой ГРПШ по адресу: Тульская обл., Киреевский район, п.Бородинский, ул.Чкалова - л.Луговая (W06-000456, W06-000446) – в 2016 году начаты проектно-изыскательские работы;

Реконструкция газопровода среднего давления с установкой технологической перемычки с газопроводом низкого давления и установкой ГРПШ по адресу: Тульская обл., Киреевский район, г.Болохово, ул.Привокзальная (W06-000859, W06-000813) – в 2016 году начаты проектно-изыскательские работы;

Реконструкция газопровода среднего давления с установкой технологической перемычки с газопроводом низкого давления и установкой ГРПШ по адресу: Тульская обл., Киреевский район, с.Миленино (W06-000580) – в 2016 году начаты проектно-изыскательские работы;

Газопровод среднего давления с установкой дополнительного ГРПШ по адресу: Тульская область, п. Матвеевские Дачи, п. Скуратовский – в 2016 году выполнены проектно-изыскательские работы;

Реконструкция газопровода низкого давления с перекладкой газопровода д.219(ст.) L=0,020 км и д.159(ст.) L=0,163 км на больший диаметр по адресу: Тульская область, г. Щекино ул. Участковая – в 2016 году выполнены проектно-изыскательские работы.

Работа по указанным выше объектам будет продолжена и в 2017 году.

Реконструкция газопровода с установкой технологической перемычки методом ГНБ протяженностью 330,00 м по адресу: Тульская обл., г. Киреевск, ул. Клепикова - ул.3-я Пятилетка, закольцовка (W06-000073) – в 2016 году выполнены строительно-монтажные работы, объект введен в эксплуатацию.

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

В 2015 году технологические потери Общества при распределении природного газа составляли 7 277,62 тыс. м3.

В 2016 году технологические потери сократились на 0,5 % (32,90 тыс. м3) по сравнению с 2015 годом и составили 7 244,72 тыс. м3 (при плане – 7 244,72 тыс. м3). Показатель снижения технологических потерь соответствует приказу ФСТ России от 31.03.2015 № 579-э.

7. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления путем применения оборудования и материалов, соответствующих требованиям нормативных документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение», в том числе сертифицированных в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

К участию в торгово-закупочных процедурах допускаются только сертифицированные организации с представлением сертификата ГАЗСЕРТ на соответствующие группы товаров.

8. Оптимизация затрат при оказании ГРО услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

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 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 материальных ресурсов, но с учетом соблюдения требований нормативных документов по строительству сетей газораспределения и их дальнейшей эксплуатации относительно качества применяемых материалов;
- исключения согласительных процедур в рамках действующей нормативно-правовой базы.

Итогом работы является сокращение затрат, формирующих стоимость создаваемого объекта основных средств, и, как следствие, снижение дальнейших операционных расходов на амортизацию основных средств и уплату налога на имущество.

9. Разработка и утверждение Перспективных планов технического развития ГРО до 2020 года в соответствии с Техническим заданием.

Согласно письму ООО «Газпром межрегионгаз» № СВ/1145 от 11.03.2016г. Обществом разработан в соответствии с техническим заданием и отправлен на согласование Перспективный план технического развития АО «Газпром газораспределение Тула» до 2020 года.

Целью технической политики АО «Газпром газораспределение Тула» является планомерное изменение уровня технического совершенства системы газораспределения, эксплуатацию которой осуществляет Общество, в краткосрочной и долгосрочной перспективе в соответствии со стратегическими целями при условии соблюдения требований промышленной и экологической безопасности.

В 2016 году сумма источников финансирования всего на реализацию мероприятий, определенных перспективными планами технического развития ГРО составила 91,961 млн. рублей.

Из них по плану реконструкции сетей выполнены следующие работы:

- произведена замена 37 шт. ШРП на сумму 29,116 млн. руб.;
- произведена замена 4 шт. ГРП на сумму 2,925 млн. руб.;
- произведена замена 18 шт. станций ЭХЗ на сумму 6,074 млн. руб.;
- выполнены работы по реконструкции 565,7 м газопроводов на сумму 10,622 млн. руб.;
- произведена ликвидация газовых колодцев с установкой 33 шт. кранов шаровых в безколодезном исполнении и 5 шт. надземных задвижек на общую сумму 9,534 млн. руб.

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

В 2016 году переработаны и актуализированы все технологические схемы. Проведена работа по выверке графического материала и приведению его в единый стандартизированный вид согласно СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013 «Графическое отображение объектов сетей газораспределения и смежных коммуникаций».

Работа по созданию и актуализации технологических схем, планшетов АДС и маршрутных карт проведена силами АО «Газпром газораспределение Тула».

Ведется работа по созданию общей электронной базы.

11. Разработка и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение выполнения плановых показателей по транспортировке газа по сетям газораспределения ГРО.

Плановые показатели по транспортировке газа по сетям газораспределения в период 2013-2016 годы формировались на основании плановых объемов транспортировки природного газа, учтенных в тарифных сметах при утверждении тарифов на транспортировку природного федеральным регулирующим органом, с учетом договорных объемов газопотребления на соответствующий период и скорректированные на показатели динамики фактических объемов транспортировки за предшествующий период.

Плановые показатели объемов транспортировки на 2017 год утверждены на основании фактических данных по объемам транспортировки газа за предшествующие периоды.

Показатели транспортировки газа полностью зависят от объемов газопотребления конечных потребителей, являющихся объективными факторами, на которые газотранспортная организация не может оказывать влияние. В связи с тем, что на конечные объемы газопотребления ГРО не имеет рычагов влияния, соответствующий план мероприятий не разрабатывался.

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

В 2016 году запланированные мероприятия, перечисленные в Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества, выполнены в полном объеме.

Достигнутые целевые показатели энергосбережения и энергоэффективности по снижению потребления энергоресурсов полностью соответствует показателям, установленным для Общества приказом ФСТ России от 31.03.2015 № 579-э. Благодаря проведенной работе в 2016 году потребление Обществом энергоресурсов снизилось по сравнению с 2015 годом.

Расход природного газа на нужды основного производства сократился на 2,25 %, расход электрической энергии – на 2,59 %, расход тепловой энергии, полученной со стороны – на 6,88 %. Всего за 2016 год сэкономлено 732,2 т у.т. на сумму 4 218,1 тыс. руб.

13. 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 РФ.

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 РФ.

На 01.01.2016г. количество объектов жилого фонда, требующих оснащения приборами учета газа (далее ПУГ), находящихся в зоне обслуживания филиалов АО «Газпром газораспределение Тула», составляло 10 478 шт.

План работ по установке ПУГ направлялся ежеквартально по форме корпоративной отчетности №Э-21 «Отчет об исполнении ГРО требований Закона № 261-ФЗ по оснащению объектов жилого фонда приборами учета газа (ПУГ)». Согласно нему, плановое количество объектов, требующих установки ПУГ, за 2016 год составляло 1 300 шт.

Всего за 2016 год силами АО «Газпром газораспределение Тула» установлено 896 ПУГ, из них 32 шт. с предоставлением рассрочки.

Силами сторонних организаций установлено 94 ПУГ.

Количество объектов, требующих оснащения ПУГ, на конец 2016 года составляет 9 488 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 2016 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 сайт и квитанции за газ и техническое обслуживание газового оборудования о необходимости обязательной установки приборов учета газа;
- публикации в СМИ информации о необходимости обязательной установки приборов учета газа;
- организован ежеквартальный контроль по проводимой работе по установке приборов учета.

14. Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.

В соответствии со скорректированной стратегией развития Общества до 2020 г. должны быть оснащены системами телемеханики 622 газорегуляторных пункта и 852 ЭЗУ. АО «Газпром газораспределение Тула» проводит соответствующие мероприятия для реализации данной программы. Корректировка стратегии развития проведена исходя из оценки объемов финансирования на планируемый период.

Системами телемеханики оснащено 468 пунктов газоредуцирования, 561 станций электрохимзащиты, в т.ч. в 2016 г. 34 ПРГ и 24 СКЗ.

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

В 2016г. в АО «Газпром газораспределение Тула» создана группа метрологии внутри структурного подразделения производственная лаборатория в составе главного метролога и двух ведущих инженеров по метрологии.

На сегодняшний день приобретено необходимое оборудование для поверки средств измерений, эталоны, персонал прошел обучение на повышение квалификации в заявленной области аккредитации, выделено помещение для поверки средств измерений.

В декабре 2016г. ФГУП «ВНИИМС» направлена документация по аттестации средств измерений в качестве эталонов.

В соответствии с Приказом Минэкономразвития от 30.05.326 №326 разработан проект области аккредитации, сводные формы, руководство по качеству, паспорт группы метрологии и направлены на рассмотрение в Федеральную службу по аккредитации 20.03.2017г.

В 2017г. группа метрологии планирует пройти процедуру аккредитации по поверке СИ в области физико-химических измерений (поверка газоанализаторов) и измерения давления и вакуума (поверка манометров).

16. Мероприятия в рамках акции «Священный долг. Вечная Память» (в пределах расходов, предусмотренных утвержденным бюджетом доходов и расходов Общества).

В 2016 году сотрудники АО «Газпром газораспределение Тула» в рамках проекта «Священный долг. Вечная память» принимали участие в работах по благоустройству и техническом обслуживании газового оборудования на 51-м мемориальном объекте, во всех муниципальных районах Тульской области. В 35 случаях проведено техническое обслуживание и профилактический ремонт газового оборудования.

В реализации проекта принимали участие работники всех филиалов компании.

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

Общее количество публикаций в отчетный период в региональных СМИ о безопасном пользовании газом в быту - 198, в т.ч.:

- печатные СМИ («Тульские Известия», «Слобода», «Молодой коммунар» и др.) – 84;
- радио (Вести FM) – 11 ;
- телевидение (Первый Тульский) - 9;
- Интернет-ресурсы – 94.

18. Разработка, утверждение и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение положительного финансового результата от деятельности по реализации СУГ, либо направленного на прекращение осуществления данного вида деятельности.

В 2016 году расходы на реализацию сжиженного газа осуществлены в объемах, необходимых для соблюдения требований, регламентирующих безопасность эксплуатации используемых объектов инфраструктуры и оборудования.

В 2016 году значительно уменьшилась потребность газа, предназначенного для бытовых нужд населения области (вместо 1 050 тонн по плану было поставлено 486,8 тонн), и в связи с тем, что более 50% объема реализации СУГ приходится на население, убыток от продаж деятельности от реализации сжиженного газа в 2016 году по сравнению с предыдущим годом вырос на 5 382,2 тыс. руб. и составил 26 411 тыс. руб.

В соответствии с Планом мероприятий по созданию вертикально интегрированной компании по реализации сжиженного углеводородного газа (далее СУГ), утвержденного генеральным директором ООО «Газпром межрегионгаз» К.Г. Селезневым, Обществом с ноября месяца 2016 года проводятся мероприятия, связанные с продажей имущественного комплекса СУГ ООО «Газэнергосеть Тамбов». В результате чего в декабре 2016 года Обществом и ООО «Газэнергосеть Тамбов» был подписан предварительный договор купли-продажи имущественного комплекса СУГ. В настоящее время (в соответствии с вышеупомянутым Планом) между Обществом и ООО «Газэнергосеть Тамбов» проводятся мероприятия по заключению договора купли-продажи имущественного комплекса СУГ с одновременным заключением договора аренды на период перерегистрации опасных

производственных объектов и внесения изменений в лицензию ООО «Газэнергосеть Тамбов».

Расторжение договора аренды и начало самостоятельной эксплуатации приобретенного имущественного комплекса СУГ ООО «Газэнергосеть Тамбов» планируется к началу второго полугодия 2017 года.

19. Разработка и исполнение плана мероприятий, направленного на установление на территории региона льготной ставки по налогу на имущество в отношении газораспределительных сетей, в связи с недостаточностью средств в тарифе на их содержание и эксплуатацию.

На территории Тульской области действует закон от 06.02.2010 № 1390-ЗТО «О льготном налогообложении при осуществлении инвестиционной деятельности в форме капитальных вложений на территории Тульской области», устанавливающий условия и особенности применения пониженных налоговых ставок, в том числе и в отношении налога на имущество.

С учетом условий названного закона, Общество воспользовалось льготой в части налога на имущество по отношению к объекту основных средств, построенному в рамках реализации инвестиционного проекта «Газоснабжение энергоблока ПГУ-190 МВт в г. Новомосковске Тульской области».

В рамках данного закона Общество воспользовалось льготой в отношении налога на имущество в сумме 5 717,7 тыс. руб.

В 2016 году Обществом совместно с АО «Тулагоргаз»:

- подготовлен проект обращения к губернатору Тульской области с просьбой о применении режима льготного налогообложения в отношении объектов системы газораспределения, используемых для транспортировки газа потребителям жилищно-коммунального хозяйства и населению области, в том числе применительно к другим организациям, оказывающим услуги по транспортировке природного газа вышеуказанным конечным потребителям;
- проведено совещание с министерством финансов Тульской области.

По результатам совещания, в связи с тем, что Тульская область является дотационным регионом, в период активного развития области, обращение к губернатору Тульской области по вопросу применении режима льготного налогообложения не направлялось.

20. Утверждение методических рекомендаций расчета ущерба от несанкционированных подключений к сетям газораспределения и газопотребления и несанкционированных вмешательств в работу приборов учета.

Методические рекомендации расчета ущерба от несанкционированных подключений к сетям газораспределения и газопотребления и несанкционированных вмешательств в работу приборов учета, утвержденные приказом Минэнерго РФ от 18.12.2015 № 975, приняты к сведению для учета в работе и направлены в филиалы Общества.

21. Организация в Обществе работы по стандартизации.

Организация работы по стандартизации в АО «Газпром газораспределение Тула» осуществляется на основании СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.8-2012 «Система стандартизации ОАО «Газпром газораспределение». Организация и проведение работ по стандартизации в структурных подразделениях, филиалах, дочерних и зависимых организациях ОАО «Газпром газораспределение» (приказ АО «Газпром газораспределение Тула» о введении №453 от 17.09.2012).

Внедрение межгосударственных и национальных стандартов и сводов правил осуществляется в соответствии с СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.3-5-2012 «Система стандартизации ОАО «Газпром газораспределение». Документы системы стандартизации. Правила применения» (приказ АО «Газпром газораспределение Тула» о введении №278 от 30.05.2012).

Внедрение документов Системы стандартизации в филиалах АО «Газпром газораспределение Тула» контролируется комиссией производственного контроля АО «Газпром газораспределение Тула» при проведении плановых проверок.

Приказом генерального директора назначено ответственное лицо за внедрение документов Системы стандартизации. На период отсутствия ответственного по стандартизации выполнение его функций поручается другому работнику, имеющему соответствующую квалификацию.

Отчетность по внедрению документов Системы стандартизации ОАО «Газпром газораспределение» осуществляется ответственным лицом ежеквартально по форме ОС-14.

Отчетность по внедрению межгосударственных и национальных стандартов осуществляется ответственным лицом один раз в полгода по форме ОС-15.

Документы Системы стандартизации ОАО «Газпром газораспределение» хранятся в АО «Газпром газораспределение Тула» на бумажном и электронном носителе с регистрацией в журнале учета и присвоением регистрационного номера.

За 2016 год в АО «Газпром газораспределение Тула» внедрено 9 документов Системы стандартизации ОАО «Газпром газораспределение» и 10 межгосударственных и национальных стандартов:

- СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 8.3-2015 «Промышленная и пожарная безопасность, охрана труда, охрана окружающей среды. Технические требования к средствам индивидуальной защиты работников ОАО «Газпром газораспределение», его дочерних газораспределительных организаций» - приказ АО «Газпром газораспределение Тула» от 09.02.2016 №32 (информационная карточка заведена, положения стандарта доведены до сведения сотрудников организации, осуществляется контроль за исполнением).
- Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 12.2.2-2-2015 «Диспетчерское управление. Процессы. Процесс работы с данными. Порядок определения объема природного газа при аварийных выбросах» - приказ АО «Газпром газораспределение Тула» от 12.02.2016 №35 (информационная карточка заведена, положения стандарта доведены до сведения сотрудников организации, осуществляется контроль за исполнением).
- СТО Газпром 28-2006 «Правила разработки технических описаний к средствам индивидуальной защиты, поставляемым на объекты ОАО "Газпром"» - приказ АО «Газпром газораспределение Тула» от 18.07.2016 №237 (информационная карточка заведена, положения стандарта доведены до сведения сотрудников организации, осуществляется контроль за исполнением).
- СТО ГАЗПРОМРЕГИОНГАЗ 2.3-2007 «Табель технической оснащенности» - приказ АО «Газпром газораспределение Тула» от 18.07.2016 №238 (информационная карточка заведена, положения стандарта доведены до сведения сотрудников организации, осуществляется контроль за исполнением).
- СТО ГАЗПРОМРЕГИОНГАЗ 2.4-2007 «Нормативы технических затрат ГРО на деятельность по транспортировке природного газа, реализации сжиженного газа (СУГ) и прочую деятельность» - приказ АО «Газпром газораспределение Тула» от 18.07.2016 №239 (информационная карточка заведена, положения стандарта доведены до сведения сотрудников организации, осуществляется контроль за исполнением).

- Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.11-2016 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Методика оценки технического состояния стальных и полиэтиленовых газопроводов» - приказ АО «Газпром газораспределение Тула» от 02.11.2016 №351 (информационная карточка заведена, положения стандарта доведены до сведения сотрудников организации, осуществляется контроль за исполнением).

- СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.12-2016 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Автоматизированные системы управления технологическим процессом распределения газа. Функциональные и технические требования» - приказ АО «Газпром газораспределение Тула» от 16.12.2016 №416 (информационная карточка заведена, положения стандарта доведены до сведения сотрудников организации, осуществляется контроль за исполнением).

- ГОСТ Р 55471-2013 «Системы газораспределительные. Системы управления сетями газораспределения» - приказ АО «Газпром газораспределение Тула» от 18.04.2016 №132 (информационная карточка заведена, положения стандарта доведены до сведения сотрудников организации, осуществляется контроль за исполнением).

- ГОСТ Р 55472-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 0. Общие положения» - приказ АО «Газпром газораспределение Тула» от 18.04.2016 №132 (информационная карточка заведена, положения стандарта доведены до сведения сотрудников организации, осуществляется контроль за исполнением).

- ГОСТ Р 55473-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы» - приказ АО «Газпром газораспределение Тула» от 18.04.2016 №132 (информационная карточка заведена, положения стандарта доведены до сведения сотрудников организации, осуществляется контроль за исполнением).

- ГОСТ Р 55474-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 2. Стальные газопроводы» - приказ АО «Газпром газораспределение Тула» от 18.04.2016 №132 (информационная карточка заведена, положения стандарта доведены до сведения сотрудников организации, осуществляется контроль за исполнением).

В первом полугодии 2016 году АО «Газпром газораспределение Тула» были рассмотрены предложения по внесению изменений в редакцию СП 62.13330.2011 «СНип 4201-2012 «Газораспределительные системы», проект свода правил «Система нормативных документов в строительстве. Основные положения». Так же был рассмотрен предоставленный разработчиком проект модифицированного стандарта ГОСТ Р ИСО/ТС «Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Ремонт трубопроводов с использованием композитных материалов. Оценка и проектирование, ввод в эксплуатацию, испытание и контроль».

Во втором полугодии 2016 году АО «Газпром газораспределение Тула» были рассмотрены первые редакции национальных стандартов «Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 1. Стальные газопроводы», «Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 2. Медные газопроводы», «Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 5. Газопроводы с несущим каркасом, облицованным рукавом с полимеризирующимся слоем», «Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 7. Опорные полиэтиленовые газопроводы, проложенные в существующем трубопроводе».

22.Реализация пилотных проектов.

Общество принимает участие в реализации пилотного проекта:

- по развитию коммерческих направлений деятельности ГРО. В рамках реализации проекта создана дочерняя сервисная компания ООО «Тула Газ-сервис».

По итогам 2016 года дочерним обществом ООО «Тула Газ-сервис» получена чистая прибыль в сумме 9 966,1 тыс. руб.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ на собств. и технол. нужды	тыс. м3	3 407,9	15 474,55
Технологические потери	тыс. м3	7 244,7	33 014,24
КПГ	тыс. м3	35,3	426,43
СУГ	тонн	86,2	1 861,12
Электроэнергия	тыс. кВт*ч	5 637,3	31 535,1
Теплоэнергия со сторон.	Гкал	77,0	163,30
Бензин автомобильный	тонн	867,16	33 804,44
Топливо дизельное	тонн	532,01	20 016,04

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	2 890,85	2 886,23	457,85	457,85	2 115,27	2 115,27
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	490,00	489,60	275,34	278,39	1 522,60	1 539,52
Экономия тепловой энергии, Гкал	100,00	99,20	686,60	686,60	393,34	393,34
Экономия СУГ, т	-	-	-	-	-	-
Экономия моторного топлива, т у.т.	766,40	760,00	5,86	5,86	170,00	170,00

Сведения соответствуют утвержденной Программе с учетом корректировки технологических мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2016г.

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2017 году 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 2017 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2016	План 2017
	Природный газ			
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	2 718,25	2 726,46
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	2 696,99	2 706,00
1.3.	Транзит газа	млн.м3	10,61	9,00
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3		
1.5	Доходы	тыс.руб.	1 577 360,78	1 618 874,13
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	69 323,88	69 935,39
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.		
1.6	Расходы	тыс.руб.	1 527 534,10	1 680 060,08
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.		
1.7	Прибыль	тыс.руб.	49 826,68	-61 185,94
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.		
1.8	Рентабельность	%	3,26	
	Сжиженный газ			
2.1	Объем полученного газа	тн	761,80	1 325,00
2.2	Объем реализации газа	тн	600,68	1 180,00
2.3	Доходы	тыс. руб.	18 576,70	34 968,20
2.4	Расходы	тыс. руб.	44 987,60	60 542,43
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-26 410,90	-25 574,23
2.6	Рентабельность	%		
	Прочая деятельность ***			
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	989 611,30	992 785,20
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	2 476,20	556,00
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	305 138,50	338 531,00
3.1.3.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	164 256,40	157 357,70
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	351 357,70	376 967,90
3.1.5.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению)	тыс. руб.	105 966,20	60 859,00
3.1.6.	Прочие	тыс. руб.	60 416,30	58 513,6
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	687 863,50	716 053,45

3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	2 132,10	531,40
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	284 926,90	292 500,30
3.2.3.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	72 795,40	77 495,60
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	279 764,10	297 346,70
3.2.5.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению)	тыс. руб.	10 877,50	3 917,50
3.2.6.	Прочие	тыс. руб.	37 367,50	44 261,95
3.3	Прибыль	тыс. руб.	301 747,80	276 731,75
3.4	Рентабельность	%	43,9	38,6
Итого по всем видам деятельности				
4.1	Доходы	тыс. руб.	2 585 548,78	2 646 627,53
4.2	Расходы	тыс. руб.	2 260 385,20	2 456 655,96
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	325 163,58	189 971,58
4.4	Рентабельность	%	14,4	7,7
Прочие показатели				
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	97 570,40	41 038,00
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	103 862,90	76 434,04
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	318 871,08	154 575,54
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	82 353,40	39 881,41
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	236 517,68	114 694,13
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	55 454,90	55 944,12
5.5.2	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 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	76 070,96	45 553,20
5.6	Чистая прибыль за вычетом п.5.5.1 и п. 5.5.2.	тыс. руб.	104 991,82	13 196,82
5.7	Рентабельность по чистой прибыли	%	4,3	0,5
5.8	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	2 953	3 156
5.9	Среднемесячная зарплата		31 400	31 471
5.10	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	1 931	2 070

5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	31 602	31 731

Чистая прибыль в 2017 году планируется в размере 13 196,82 тыс. руб., что на 9 732,07 тыс. руб. меньше скорректированного плана 2016 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 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. Неплатёжеспособность 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 отчётности 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 2015 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Наименование показателя	2015 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	21 834 808,88
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	137,68
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	21 605 570,03
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.) за 2015 год.	229 238,85

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 2016 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

Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность – генеральное соглашение.

- стороны: ООО «Тула Газ-Сервис» (Подрядчик) и АО «Газпром газораспределение Тула» (Субподрядчик);
- предмет: Подрядчик обязуется, в случае невозможности выполнить своими силами, привлекать Субподрядчика для выполнения строительно-монтажных работ по газификации объектов и смежных работ;

- цена (вознаграждение Субподрядчика): 65% до 90% стоимости договора подряда (собственно подрядных работ) между ООО «Тула Газ-Сервис» и контрагентом, но не более 40 000 000 (Сорок миллионов) руб. 00 коп.;
- срок: соглашение заключено на неопределенный срок. Условия соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2015.
(протокол №1 от 03.03.2016г.)

Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность – предварительный договор купли-продажи имущества.
- стороны: АО «Газпром газораспределение Тула» (Продавец) и ООО «Газэнергосеть Тамбов» (Покупатель);
- предмет: стороны обязуются заключить в будущем договор купли-продажи имущества, указанного в Приложении к протоколу заседания Совета директоров, (основной договор) на условиях, предусмотренных предварительным договором, по цене не ниже рыночной стоимости, определенной на основании отчета об оценке.
- цена:16 719 720 (Шестнадцать миллионов семьсот девятнадцать тысяч семьсот двадцать) рублей 03 копейки
(протокол №12 от 30.11.2016г.)

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ.

10.1. Сведения о Совете директоров Общества.

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Общества, (протокол от 10.06.2015г. №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	10.06.2015/ по 10.06.2016	Год рождения:1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник Управления бюджетирования и ценообразования ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Елецкий Алексей Сергеевич	10.06.2015/ по 10.06.2016	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

Ивановский Артем Владимирович	10.06.2015/ по 10.06.2016	Год рождения:1984. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный специалист группы по работе с ДЗО Приволжского и Центрального федеральных округов отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Крон Михаил Альфредович	10.06.2015/ по 10.06.2016	Год рождения:1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника управления по имуществу и корпоративной отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Прохорова Ольга Владимировна	10.06.2015/ по 10.06.2016	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
Савушкин Сергей Валерьевич	10.06.2015/ по 10.06.2016	Год рождения:1980. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник отдела бюджетирования деятельности ГРО Сибири, Урала и центральной части России ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Илясова Наталия Ивановна	10.06.2015/ по 10.06.2016	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 внеочередного общего собрания акционеров Общества, (протокол от 10.06.2016г. №1), полномочия членов Совета директоров прекращены, в Совет директоров Общества избраны:

Фамилия	Дата	Краткие биографические	Доля	Сделки с

Имя Отчество	избрания/ дата прекращения полномочий	данные	участия в уставном капитале общества (%)	акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Дмитриев Евгений Анатольевич	10.06.2016/ 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	10.06.2016/ 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
Мазаев Андрей Анатольевич	10.06.2016/ по настоящее время	Год рождения:1979 Начальник отдела развития коммерческих направлений ДЗО Управления стратегического и корпоративного развития ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Крон Михаил Альфредович	10.06.2016/ по настоящее время	Год рождения:1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника управления по имуществу и корпоративной отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Прохорова Ольга Владимировна	10.06.2016/ 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	10.06.2016/ 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
Илясова Наталия Ивановна	10.06.2016/ по настоящее время	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

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 АКЦИНЕРНОГО 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 2016 году членам Совета директоров, (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), составил 217 500 руб.

Вознаграждение членам Совета директоров, выплаченное Обществом в 2016 году:

Виды вознаграждения	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	200 000
Заработная плата	-
Премии	-
Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	
Иные виды вознаграждения	-
Итого	200 000

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 АО «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.

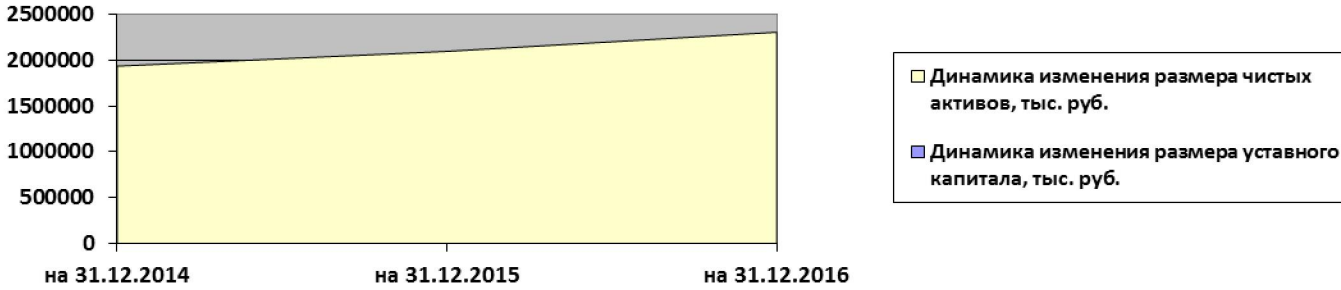
Общество поддерживает постоянный диалог с акционерами и инвесторами, обеспечивает регулярные контакты и обмен информацией между Обществом и акционерами, различными группами существующих и потенциальных инвесторов.

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 31.12.2016 составляет 2 306 994 тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2014	На 31.12.2015	На 31.12.2016
Чистые активы	**1 936 846**	**2 098 317**	**2 306 994**
Размер уставного капитала	**159**	**159**	**159**



По сравнению с 2015 годом величина чистых активов Общества увеличилась на **208 677** тыс. руб. (10 %), по отношению к 2014 году величина чистых активов Общества увеличилась на **370 148** тыс. руб. (19 %).

13. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Отчет о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.

Генеральный директор **Н.Ю. Воробьев**