

**УТВЕРЖДЕН**  
**Общим собранием акционеров**  
**АО «Газпром газораспределение**  
**Тула»**  
**Протокол №1 от 10.06.2016 г.**

**Предварительно УТВЕРЖДЕН**  
**Советом директоров**  
**АО «Газпром газораспределение**  
**Тула»**  
**Протокол №6 от 06.05.2016 г.**

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

## **ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**

**г. Тула**  
**2016 г.**

**СОДЕРЖАНИЕ**

<b>1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ</b>	<b>2стр.</b>
<b>2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА</b>	<b>13стр.</b>
<b>3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>	<b>16стр.</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 2014 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>32стр.</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>34стр.</b>
<b>11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ</b>	<b>38стр.</b>
<b>12. ПРИЛОЖЕНИЯ</b>	<b>39стр.</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@tulaoblغاز.ru](mailto:office@tulaoblغاز.ru).
13. Сайт Общества в сети Интернет: [www.tulaoblغاز.ru](http://www.tulaoblغاز.ru).
14. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: [www.tulaoblغاز.ru](http://www.tulaoblغاز.ru),  
<http://disclosure.lprime.ru/Portal/Default.aspx?emId=7107029245>
15. Банковские реквизиты: ИНН 7831000122, 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 ОАО «Газпром газораспределение Тула» в г.Алексине  
филиал ОАО «Газпром газораспределение Тула» в г.Богородицке  
филиал ОАО «Газпром газораспределение Тула» в г.Ефремове  
филиал ОАО «Газпром газораспределение Тула» в п.Косая Гора  
филиал ОАО «Газпром газораспределение Тула» в г.Новомосковске  
филиал ОАО «Газпром газораспределение Тула» в г.Суворове  
филиал ОАО «Газпром газораспределение Тула» в г.Узловой  
филиал ОАО «Газпром газораспределение Тула» в г.Щекино  
филиал ОАО «Газпром газораспределение Тула» – «Подземметаллзащита»  
филиал ОАО «Газпром газораспределение Тула» – «Проектно-сметное бюро»
18. Дочерние и зависимые Общества:

ООО «ТУЛА ГАЗ-СЕРВИС», доля участия 70%, вид деятельности – специализированная розничная торговля прочими непродовольственными товарами, не включенными в другие группировки.

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:

- Держатель реестра акционеров газовой промышленности (ЗАО «СР-ДРАГа»), РФ, г.Москва ул.Новочеремушkinsкая, 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 -	3,86%;
муниципальная собственность -	1,58%;
частная собственность -	94,56%.

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

25. Полное наименование и адрес аудитора общества:

26. Аудитор Общества: ООО «Аудит – новые технологии». Юридический адрес: Россия, 195027, г. Санкт-Петербург, улица Синявинская, дом.3, корпус2.

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

27. Численность работников Общества на 31.12.2015: 2985чел.

## 1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли.

2. Период деятельности Общества в отрасли 23 года.

3. Основные конкуренты Общества в отрасли не имеется.

4. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества.

- транспортировка природного газа 49,29%.
  - строительно-монтажные работы 51,40 %.
  - проектирование объектов газоснабжения 38,4%.
5. Газотранспортной организацией в области является ООО «Газпром трансгаз Москва».
  6. Объем транспортировки природного газа по области составляет 2 567,36 млн м<sup>3</sup>.
  7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 2 577,06 млн м<sup>3</sup>.
  8. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 1,01 млн м<sup>3</sup>.
  9. Уровень газификации Тульской области природным газом на 1 января 2016 года составил 83,52 % (в городах – 90,78 %, на селе – 68,90 %).
  10. 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.
  11. 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 31.12.2015

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	472450
--	-----	--------



Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	13400,9
из них:	высокого давления 1а категории	км	0
	высокого давления 1 категории	км	1717,74
	высокого давления 2 категории	км	1781,52
	среднего давления	км	1438,19
	низкого давления	км	8463,45
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	7817,01
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего		ед.	1090
из них на балансе Общества		ед.	572
Количество ШРП, всего		ед.	3664
из них на балансе Общества		ед.	839
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	1986
в том числе на балансе Общества		ед.	1801
Количество газифицированных промышленных объектов, всего		ед.	865
из них обслуживаются по договорам		ед.	786
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего		ед.	4608
из них обслуживаются по договорам		ед.	4358
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего		ед.	182
из них обслуживаются по договорам		ед.	144
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	5350,07
из них на балансе Общества		км	1,56

### Сжиженный газ

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	13102
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.	31
из них обслуживаются по договорам		ед.	31
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	25,38
из них на балансе Общества		км	25,38
Наличие учебно-методических центров		ед.	1
Автотранспорт, всего		ед.	509

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

Списочная численность работников на 31.12.2015 составила 2985 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 - 341 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Богородицке - 349 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Ефремове - 278 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в п. Косая Гора - 303 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Новомосковске - 329 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Суворове - 244 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Узловой - 383 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Щекино - 321 чел.,
- филиал АО «Газпром газораспределение Тула» - «Подземметаллзащита» - 180 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 - 7 чел.;
- производственно-технический отдел - 9 чел.;
- учебно-методический центр - 7 чел.;
- центральная диспетчерская служба - 7 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2015 года на объектах газораспределительных систем, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2015-2016 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:

№ п/п	Наименование работ	Ед. измерения	План	Выполнение	% выполнения
1	Диагностирование:				
	- стальных подземных газопроводов	км	261,75	266,92	102
	- пунктов редуцирования газа	ед.	24	24	100
2	Приборное обследование газопроводов:				
	- на герметичность	км	7517,21	7517,21	100
	- на сплошность изоляции	км	5179,24	5179,24	100
3	Обнаружено по результатам приборного обследования:				
	- мест повреждения изоляции:	ед.	-	470	-
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	-	0	-
4	Устранено:	ед.	-	470	-
	- мест повреждения изоляции	ед.	-	470	-
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	-	0	-
5	Капитальный ремонт газопроводов:				
	- замена линейной части;	км	1,47	1,55	100

	- замена отключающих устройств	ед.	2	2	100
6	Капитальный ремонт установок защиты	ед.	87	87	100
7	Текущий ремонт установок защиты	ед.	1731	1731	100
8	Текущий ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	1035	1035	100
	- ШРП	ед.	2943	2943	100
9	Капитальный ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	81	81	100
	- ШРП	ед.	7	7	100
10	Покраска газопроводов	км	58,24	59,42	102
11	Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	539	539	100

В 2015 г. объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем 29 028,2 тыс.руб. (без НДС).

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2015 году составил 124,5 млн. рублей без НДС

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2015 году составил 124394,93 тыс. рублей без НДС, в т.ч.:

- реконструкция линейной части – 2,654 км (119,3 % от запланированного объема работ), на сумму 38711,22 тыс. рублей без НДС;

- реконструкция пунктов редуцирования газа:

- ГРП, ГРПБ, ГРУ 8 ед. (100 % от запланированного объема работ), на сумму 17781,55 тыс. рублей без НДС;

- ШРП – 36 ед. (100 % от запланированного объема работ), на сумму 32227,13 тыс. рублей без НДС.

В течение 2015 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 4949 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 430440 шт.

В течение 2015 года работниками Общества было произведено 5692 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО/ВКГО в количестве 3334 квартир и домовладений.

Прирост газопроводов, обслуживаемых по договорам на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, по сравнению с 2014 годом составил 227,27 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.

В целях профилактики недопущения происшествий, связанных с использованием газа в быту, систематически проводилась агитационная работа среди населения по безопасному пользованию газом, в том числе с привлечением средств массовой информации.



### 1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Бюджет доходов и расходов Общества на 2015 год (с учетом последней проведенной корректировки) утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 06.08. 2015 №5)

Средний тариф на 2015 год был утвержден в размере 518,28 руб. за 1 тыс. куб. метров газа (в том числе спецнадбавка – 39,57 руб. за 1 тыс. куб. метров газа).

Доходы составили 2470047,25 тыс. руб. (план 2622357,76 тыс. руб.), т.е. фактические доходы ниже плановых на 152310,51 тыс. руб.

Расходы составили 2185562,30 тыс. руб. (план 2348880,30 тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на 163318,00 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности расходы ниже плана на 112432,40 тыс.руб., по прочим видам деятельности ниже плана на 32476,40 тыс.руб., по реализации сжиженного газа ниже плана на 18409,20 тыс.руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 284484,95 тыс. руб. (план 273477,46 тыс. руб.), в т.ч. в 2015 году Общество получило убыток от продаж по основной деятельности в размере 31751,25 тыс. руб. при плане прибыли от продаж в размере 119588,06 тыс. руб.

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества (чистая прибыль) составил 188840,38 тыс. руб., при плане 93965,97 тыс. руб. Чистая прибыль за вычетом суммы специальной надбавки и 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 43668,72 тыс. руб., при плане 10587,18 тыс. руб. (+33081,54 тыс. руб.)

По прочим видам деятельности доходы составили 1020779,30 тыс. руб., что на 136493,50 тыс. руб. больше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2015 год.

Расходы по прочим видам деятельности составили 683514,30 тыс. руб., что на 32476,40 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2015 год.

По виду деятельности реализация сжиженного газа доходы составили 24138,50 тыс. руб., что на 25032,30 тыс. руб. меньше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2015 год.

Расходы по виду деятельности реализация сжиженного газа составили 45167,30 тыс. руб., что на 18409,20 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2015 год.

По виду деятельности транспортировка природного газа доходы составили 1425129,45 тыс. руб., что на 263771,71 тыс. руб. меньше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2015 год.

Расходы по виду деятельности транспортировка природного газа составили 1456880,70 тыс. руб., что на 112432,40 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2015 год.

Расчетный средний тариф на транспортировку природного газа на 2015 год составил 555,06 руб. за 1 тыс. куб. м

## Основные технико-экономические показатели Общества за 2015 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2014	План 2015	Факт 2015	Выполнение плана, %
<b>Природный газ</b>						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	2717,55	3277,39	2587,66	79,0
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	2700,04	3258,56	2567,36	78,8
1.3.	Транзит газа	млн.м3	6,79	7,00	9,71	138,7
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3				
1.5	Доходы	тыс.руб.	1392037,21	1688901,16	1425129,45	84,4
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	99561,28	104220,61	81504,95	78,2
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.6	Расходы	тыс.руб.	1395899,90	1569313,10	1456880,70	92,8
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-3862,69	119588,06	-31751,25	-
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.8	Рентабельность	%	-	7,62	-	-
<b>Сжиженный газ</b>						
2.1	Объем полученного газа	тн	1255,40	2110,00	963,60	45,7
2.2	Объем реализации газа	тн	1216,60	1819,00	826,10	45,4
2.3	Доходы	тыс. руб.	33701,90	49170,80	24138,50	49,1
2.4	Расходы	тыс. руб.	50837,50	63576,50	45167,30	71,0
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-17135,60	-14405,70	-21028,80	54,0
2.6	Рентабельность	%	-	-	-	-
<b>Прочая деятельность ***</b>						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1059244,20	884285,80	1020779,30	115,4
3.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	138525,30	129219,20	147811,20	114,4
3.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	312507,80	278304,80	330842,60	118,9
3.1.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	288,60	331,50	1205,90	363,8
3.1.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	83571,10	79786,80	55741,30	69,9
3.1.5.	Торговля	тыс. руб.	9372,20	8109,50	10817,10	133,4
3.1.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	369324,10	382132,30	363803,60	95,2

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.	137176,10	-	101956,70	-
3.1.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	8479,0	6401,70	8600,90	134,4
<b>3.2</b>	<b>Расходы, в т.ч.:</b>	тыс. руб.	673467,80	715990,70	683514,30	95,5
3.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	64539,2	67697,00	65551,40	96,8
3.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	237945,30	251522,70	255084,80	101,4
3.2.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	296,10	315,70	1177,90	373,1
3.2.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	38444,40	48161,10	28749,90	59,7
3.2.5.	Торговля	тыс. руб.	8375,20	7681,30	10159,70	132,3
3.2.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	316223,90	333102,50	313920,20	94,2
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.	-	-	2000,10	-
3.2.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	7743,70	7510,40	6870,30	91,5
3.3	Прибыль	тыс. руб.	385776,40	168295,10	337265,00	200,4
3.4	Рентабельность	%	57,3	23,5	49,3	-
<b>Итого по всем видам деятельности</b>						
4.1	Доходы	тыс. руб.	2484983,31	2622357,76	2470047,25	94,2
4.2	Расходы	тыс. руб.	2120205,20	2348880,30	2185562,30	93,0
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	364778,11	273477,46	284484,95	104,0
4.4	Рентабельность	%	17,2	11,6	13,0	-



Прочие показатели							
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	60775,40	12580,00	84511,10	671,8	
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	111820,00	153750,0	111539,20	72,5	
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	313733,51	132307,46	257456,85	194,6	
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи (с учетом ОНА, ОНО)	тыс. руб.	79474,00	38341,49	68616,47	179,0	
5.5	Чистая прибыль	сти общес	234259,51	93965,97	188840,38	201,0	
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	79657,49	83378,79	65206,38	78,2	
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.	109740,9	-	79965,29	-	
5.5.3	чистая прибыль за вычетом п.5.5.1 и п. 5.5.2.	тыс. руб.	44861,12	10587,18	43668,72	412,5	
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	6,9	0,4	5,4		
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	3019	3186	2989	93,8	
5.8.	Среднемесячная зарплата		27690	27655	28807	104,2	
5.10.	Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа.	чел.	1943	2070	1937	93,6	
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых в деятельности по транспортировке газа.	руб.	28212	27858	29323	105,3	

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

За 2015 год прибыль составила 82259,80 тыс. руб. (28,9 % в общем объеме прибыли, 24,4 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 125,5 %).

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

За 2015 год прибыль составила 75757,80 тыс. руб. (26,6 % в общем объеме прибыли, 22,5 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 29,7 %).

**Хранение и перевалка сжиженного газа** – хранение и перевалка сжиженного газа на Тепло-Огаревской ГНС по заключенным договорам.

За 2015 год прибыль составила 28,0 тыс. руб. (0,01 % в общем объеме прибыли, 0,008 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 2,4 %).



**Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ** на строительство газопроводов, сооружений на них (ГРП, ШГРП) и др..

За 2015 год прибыль составила 26991,4 тыс. руб. (9,4% в общем объеме прибыли, 8,0 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 93,9 %).

**Торговля** - розничная торговля газовым оборудованием, осуществляемая через службы Единого окна в филиалах.

За 2015 год прибыль составила 657,4 тыс. руб. (0,23 % в общем объеме прибыли, 0,19 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 6,5 %).

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

За 2015 год прибыль составила 49883,40 тыс. руб. (17,5 % в общем объеме прибыли, 14,8 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 15,9 %).

**Деятельность по подключению (технологическому присоединению)** объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014.

За 2015 год прибыль составила 99956,6 тыс. руб. (35,1 % в общем объеме прибыли, 29,6 % в объеме прибыли по прочей деятельности).

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

За 2015 год прибыль составила 1730,6 тыс. руб. (0,6 % в общем объеме прибыли, 0,5 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 25,2 %).

#### Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

Инвестиционная программа Общества на 2015 год (с учетом последней проведенной корректировки), согласована в размере 216 400,16 тыс. руб. Фактический объем капитальных и долгосрочных финансовых вложений составил 258 783,22 тыс. руб.

Показатель	План 2015 г.	Факт 2015 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	29 799,25	31 627,21	1 827,96	106 %
Проектно-изыскательские работы	11 735,72	30 520,96	18 785,24	260 %
Новое строительство	46 210,48	73 492,28	27 281,80	159 %
Реконструкция	128 654,71	122 360,27	-6 294,44	95 %
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	0,00	0,00	0,00	0 %
Приобретение нематериальных активов	0,00	782,50	782,50	0 %
Долгосрочные финансовые вложения	0,00	0,00	0,00	0 %
<b>Итого</b>	<b>216 400,16</b>	<b>258 783,22</b>	<b>42 383,06</b>	<b>120 %</b>

Из них:

1. Машина и оборудование-при плане 29 799,25 тыс.руб освоено 31 627,21 тыс.руб  
Приобретен полуприцеп МАЗ-938662-042 (длина 13,6 м), стоимость 753 294,92 руб. без НДС.  
для транспортировки труб длиной 13 м

Приобретен экскаватор цепной универсальный ЭЦУ-150ГР, стоимость 1 702 542,37 руб. без НДС для обновления устаревших и непригодных для дальнейшей эксплуатации транспортных средств автопарка Общества. Приобретается взамен ЭО 2621 гос. номер 71 ТВ 78 - 12, год выпуска 2003 г., срок службы 7 лет, остаточная стоимость 0 руб..

2. Проектно-изыскательские работы – при плане 11 735,72 тыс. руб. освоено 30 520,96 тыс. руб. (перевыполнение за счет средств полученных по договорам об осуществлении технологического присоединения (постановление от 30.12.2013 № 1314)

3. Новое строительство - при плане 46 210,48 тыс. руб. освоено 73 492,28 тыс. руб. (перевыполнение за счет средств полученных по договорам об осуществлении технологического присоединения (постановление от 30.12.2013 № 1314)

4. Реконструкция – при плане 128 654,71 тыс. руб. освоено 122 360,27 тыс. руб. (недовыполнение связано со снижением объемов транспортировки газа, что в свою очередь привело к снижению спецнадбавки).

Источником финансирования явились:

▪ амортизация	58 965,69 тыс.руб.
▪ прибыль	35 220,79 тыс.руб.
▪ спецнадбавка	76 231,30 тыс.руб.
▪ технологическое присоединение (постановление от 30.12.2013 № 1314)	88 365,44 тыс.руб.

### Распределение и использование прибыли в 2015 году

Чистая прибыль, полученная по результатам 2014 года, в размере 154 602,02 тыс. руб. (без учета спецнадбавки) по решению годового общего собрания акционеров, протокол от 10.06.2015 № 1, распределена следующим образом:

1. На выплату дивидендов по акциям –	22 429,52 тыс.руб.;
2. Для направления на реализацию инвестиционных проектов (программ) –	132 172,50 тыс.руб.

Прибыль в 2015 году использовалась на следующие цели:

- на выплату дивидендов по акциям	22 429,52 тыс.руб.;
- на создание и приобретение внеоборотных активов в рамках реализации инвестиционных проектов (программ)	35 220,79 тыс.руб.
- на реализацию инвест.проектов за счет средств спецнадбавки	76 231,30 тыс.руб.;
- на реализацию инвест.проектов за счет полученной оплаты технологическое присоединение	79 965,28 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.

Общим собранием акционеров (Протокол от 10.06.2015г. №1) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2015 год:

1. Активизация работы по оформлению прав на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.
2. Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости и оформление прав на земельные участки под ними.
3. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования (ВДГО) и (или) внутриквартирного газового оборудования (ВКГО) с организациями и населением на территории, обслуживаемой ГРО. Выполнение графиков технического обслуживания и ремонта ВДГО и (или) ВКГО по заключенным договорам на 100 %. Обеспечение прибыльности данного вида деятельности.
4. Создание и актуализация электронной базы ВДГО.
5. Развитие продаж газоиспользующего и другого сопутствующего оборудования, материалов и запасных частей, развитие сервисного обслуживания. Обеспечение прибыльности данного вида деятельности.
6. Организация информационной, профилактической и методической работы с населением по пропаганде безопасной эксплуатации ВДГО и (или) ВКГО.
7. Увеличение доли реконструкции в Плане капитальных вложений для осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, а также проведение работ с уполномоченными органами власти, направленных на увеличение доли реконструкции в программе(ах) газификации региона за счет средств специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа, привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании ГРО.
8. Реализация мероприятий по минимизации негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.
9. Обеспечение положительной динамики ключевых показателей эффективности.
10. Разработка и утверждение Положения в соответствии с СТО ОАО «Газпром газораспределение» 10.2 - 2013 «Интеллектуальная собственность ОАО «Газпром газораспределение». Рационализаторская деятельность».
11. Реализация мероприятий по Программам энергосбережения и энергоэффективности Общества, достижение установленных приказами ФСТ России целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности. (для ДЗО, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям).
12. Разработка, утверждение и исполнение плана работ Общества по обеспечению исполнения 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 части оснащения приборами учета газа жилых и многоквартирных домов (для ДЗО, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям)
13. Разработка мероприятий и проведение работ по сокращению технологических потерь газа.
14. Совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения согласно Стратегии технического развития газораспределительных систем ОАО «Газпром газораспределение» на 2012-2020 годы.
15. Создание и актуализация электронной базы технологических схем и планшетов АДС в рамках внедрения СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013.
16. Обеспечение снижения стоимости поставки товаров, выполнения работ и оказания услуг (в том числе, транспортно-логистических) путем применения конкурентных способов закупок товаров, работ, услуг и проведения маркетинговых исследований; применение процедуры уторговывания цен заявок, представленных для участия в конкурентных



закупках; обеспечение проведения конкурентных процедур в соответствии с разработанной и утвержденной в установленном порядке проектно-сметной документацией.

17. Установление требований при проведении конкурентных процедур о представлении банковских гарантий возврата авансов (при заключении договора).

18. Привлечение к участию в конкурентных закупках и маркетинговых исследованиях непосредственных производителей закупаемой продукции; обеспечение предоставления приоритета российским производителям; замещение импортных материально-технических ресурсов за счет отечественных аналогов; обеспечение предоставления при прочих равных условиях приоритета производителям, осуществляющим производство и выпуск продукции на территории Российской Федерации.

19. Реализация проекта «Священный долг. Вечная память», включающего проверку и техническое обслуживание газового оборудования мемориалов Вечный огонь, с масштабным информационным сопровождением.

20. Реализация требований Федерального закона Российской Федерации от 21.07.2011 № 256 «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов газоснабжения Общества.

21. Проведение мероприятий по оптимизации численности персонала, совершенствованию организационной структуры управления, реализации единой корпоративной политики в области оплаты труда и предоставления социальных льгот и гарантий.

22. Реализация комплексной политики в сфере обучения и подготовки кадров, стимулирование профессионального роста работников, в том числе, путем проведения конкурсов профессионального мастерства; содействие занятости молодых рабочих в рамках развития системы наставничества, преемственности корпоративной культуры и традиций Общества.

23. Совершенствование механизмов корпоративного негосударственного пенсионного обеспечения работников.

24. Соблюдение принципов социальной ответственности.

25. Разработка и реализация мероприятий по снижению убыточности от непрофильных видов деятельности, а также от деятельности, связанной с реализацией сжиженного газа.

26. Обеспечение прибыльности деятельности дочерних и зависимых по отношению к Обществу организаций.

27. Обеспечение представления информации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти по вопросам проведения энергетических обследований (Минэнерго РФ) или подготовки к проведению очередного обязательного энергетического обследования в соответствии с требованиями статьи 16 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».

28. Обеспечение прибыльности деятельности Общества по транспортировке газа.

29. Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения согласно принятой Обществом Стратегии развития до 2020 года.

30. Реализация государственной политики в области защиты работников газораспределительных организаций от чрезвычайных ситуаций.

31. Создание здоровых и безопасных условий труда, осуществление производственной деятельности в соответствии с требованиями действующего законодательства и иных нормативно-правовых актов РФ, оценка рисков в области охраны труда и промышленной безопасности.



32. Обеспечение безубыточности процесса технологического присоединения объектов капитального строительства к сетям газораспределения в рамках требований Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314.

33. Реализация мероприятий по усилению контроля качества продукции, применяемой на объектах сетей газораспределения, в том числе: обеспечение применения продукции, прошедшей сертификацию в системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ, предоставление в установленном порядке информации обо всех претензиях к качеству изготовления материалов и оборудования.

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

1. Активизация работы по оформлению прав 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 60,8км.

В 2015 году 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 2015, будут признаны собственностью муниципальных образований в 2016 году.

На конец 2015 года общая протяженность бесхозных сетей составила 59,6км.

2. Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости и оформление прав на земельные участки под ними.

Общие итоги работы в 2015 году:

1.Регистрация права.

По линейным объектам:

На балансе общества на 01.01.2015г находилось 7795,3км. газопроводов ( в том чисел подлежащих регистрации - 7732,3км)

- На начало 2015года зарегистрировано – 7018,0км. – 91,0% от подлежащих регистрации.

- На 31.12.2015г. - 7209,5 км. – 93,0% (от подлежащих регистрации) зарегистрировано в 2015г.– 191,5км.

По площадным объектам:

На начало 2015г зарегистрировано – 738 – 97%.

На 31.12.2015 - 745 – 98%. Зарегистрировано в 2015 году 7 объектов.

2. Оформление прав на земельные участки

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

- Всего земельных участков под площадными объектами – 591;

- Оформлены права (собственность или аренда)

На начало года - 538 – 91% ,

На конец года – 558 – 94,5%.

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

- Оформление прав под линейными объектами

В 2015 году продолжилась работа по внесению сведений о границах охранных зон линейных объектов.

На начало 2015 года оформлено охранных зон – 1267км., на конец года – 2376км. За год оформлено – 1109км. Всего охранных зон – 31%

В стадии исполнения находятся договоры по оформлению границ охранных зон и межеванию наземных элементов на газопроводы общей протяженностью 346 км.

3. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования (ВДГО) и (или) внутриквартирного газового оборудования (ВКГО) с организациями и населением на территории, обслуживаемой ГРО. Выполнение графиков технического обслуживания и ремонта ВДГО и (или) ВКГО по заключенным договорам на 100 %. Обеспечение прибыльности данного вида деятельности.

За 2015 год процент заключенных договоров на техническое обслуживание ВДГО (ВКГО) увеличился с 93,53 до 93,86 и составил 443 313 шт.

За текущий год графики технического обслуживания выполнены полностью, прибыль от данного вида деятельности составила 75 757,8 тыс.руб.

4. Создание и актуализация электронной базы ВДГО.

В программном комплексе 1С создана электронная база абонентов, заключивших договора о техническом обслуживании и ремонте ВДГО (ВКГО). В программе реализованы функции учета абонентов, ведения начислений, загрузки оплаты и разнесения актов выполненных работ. База данных постоянно обновляется. В программе имеются сведения об абоненте, газовом оборудовании, дате заключения договоров, датах проведенных работ по техническому обслуживанию и о заявочном ремонте.

5. Развитие продаж газоиспользующего и другого сопутствующего оборудования, материалов и запасных частей, развитие сервисного обслуживания. Обеспечение прибыльности данного вида деятельности.

По итогам 2015 по данному виду деятельности Обществом получена прибыль от продаж в сумме 657,4 тыс. рублей.

Концепция развития торговой деятельности предусматривает ее организацию через дочернюю сервисную компанию ООО «ТУЛА ГАЗ-СЕРВИС», что в течение 2015 года осуществлялось в рамках реализации пилотного проекта по развитию коммерческих направлений деятельности ГРО соответствии с приказом ООО «Газпром межрегионгаз».

На базе каждого филиала открыты торговые точки, кроме того в 3 районах открыты специализированные магазины. Ассортимент продаж постоянно расширяется в соответствии со спросом покупателей. На сегодняшний день в торговых точках представлено газовое оборудование, материалы, запасные части и прочее.

Со всеми поставщиками газового оборудования заключены договора на сервисное обслуживание

6. Организация информационной, профилактической и методической работы с населением по пропаганде безопасной эксплуатации ВДГО и (или) ВКГО.

В течение года постоянно проводилась информационная, профилактическая и методическая работа по пропаганде безопасной эксплуатации ВДГО (ВКГО), в том числе путем размещения соответствующей информации в средствах массовой, на квитанциях по ТО ВДГО, проводились уроки в школах. При проведении работ по техническому обслуживанию с каждым абонентом проводится инструктаж о правилах безопасного пользования газом в быту.

7. Увеличение доли реконструкции в Плане капитальных вложений для осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, а также проведение работ с уполномоченными органами

власти, направленных на увеличение доли реконструкции в программе(ах) газификации региона за счет средств специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа, привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании ГРО.

Увеличение доли реконструкции в Плане капитальных вложений для осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем в 2015 году составило 7 594,28 тыс.руб. (без НДС), что составляет 107% к 2014 году. Была проведена работа с уполномоченными органами власти, направленная на увеличение доли реконструкции в программе газификации региона за счет средств специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа на сумму 63 471,27 тыс. руб. (без НДС), что составляет 121% к 2014 году.

8. Реализация мероприятий по минимизации негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

В декабре 2015г. проведена инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с учетом выбросов метана от 1254 единиц ГРП и ШРП АО «Газпром газораспределение Тула» и разработаны проекты ПДВ;

- проведена инвентаризация источников образования отходов и разработаны проекты нормативов образования отходов и лимитов на их образование по двум структурным подразделениям (филиал в г.Новомосковске, РЭС «Веневрайгаз») на сумму 98,7 тыс. руб.;

- выполнен инструментальный контроль соблюдения установленных нормативов ПДВ по 27 организованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от котельных и тепловых пунктов филиалов, районных служб и участков;

- проведена паспортизация, образующихся в результате собственной производственной деятельности отходов 1-4 классов опасности 17-ти наименований в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов, утвержденным Приказом Росприроднадзора от 18.07.2014г. № 455;

- проведена профессиональная подготовка 37 сотрудников АО «Газпром газораспределение Тула» по программе экологической безопасности для руководителей и специалистов общехозяйственных систем управления и при работах по обращению с опасными отходами в на базе Тульского государственного университета;

- заключены договоры по передаче на обезвреживание отходов 1-4 классов опасности сторонним организациям, имеющим действующие лицензии и по передаче на захоронение отходов 4 класса опасности на объекты, внесенные в государственный реестр объектов размещения отходов по Тульской области.

9. Обеспечение положительной динамики ключевых показателей эффективности.

Значения показателей КПЭ, участвующих в построении рейтинговой системы (рассчитаны самостоятельно согласно методике), находятся в пределах пороговых и плановых значений.

Ключевые показатели эффективности (КПЭ, участвующие в построении рейтинговой системы показателей деятельности ГРО

	Наименование показателя	Единица измерения	Критерий оценки	Величина показателя за 2014 год	Величина показателя за 2015 год
1	Коэффициент автономии	%	Цель - не менее 50%	69,24	70,56

2	Коэффициент выполнения чистой прибыли	%	Цель - 100% и более (при плановом убытке - 100% и менее)	439,36	412,47
3	Коэффициент рентабельности деятельности по чистой прибыли	%	Цель - максимизация показателя	1,99	1,91
4	Соблюдение лимита расходов на осуществление вида деятельности "транспортировка природного газа" (без учета расходов на аренду/субаренду имущества группы Газпром)	%	Цель - не более 100%	94,06	93,99
5	Соблюдение лимита расходов на оплату труда по виду деятельности "транспортировка природного газа"	%	Цель - не более 100%	99,91	98,49
6	Соблюдение лимита управленческих расходов (26 счет)	%	Цель - не более 100%	88,25	92,59
7	Соблюдение лимита расходов на оплату труда управленческого персонала	%	Цель - не более 100%	94,21	97,73
8	Достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с заключением аудитора		Положительное заключение аудитора	В наличии	В наличии

10.Разработка и утверждение Положения в соответствии с СТО ОАО «Газпром газораспределение» 10.2 - 2013 «Интеллектуальная собственность ОАО «Газпром газораспределение». Рационализаторская деятельность».

Для организации и управления рационализаторской деятельностью, а также стимулирования работников Общества к изобретательской и рационализаторской деятельности с 11.12.2015г. приказом по АО «Газпром газораспределение Тула» было утверждено Положение о рационализаторской деятельности АО «Газпром газораспределение Тула». Данное Положение основано на СТО Газпром газораспределение 10.1 – 2012 «Интеллектуальная собственность ОАО «Газпром газораспределение». Термины и определения» и СТО Газпром газораспределение 10.2 – 2013 «Интеллектуальная собственность ОАО «Газпром газораспределение». Рационализаторская деятельность».

АО «Газпром газораспределение Тула» проводит активную и довольно успешную политику в области изобретательской и рационализаторской деятельности в Обществе, в



результате чего в 2015 году было признано рационализаторским и принято к использованию одно рационализаторское предложение, а также поданы в Роспатент две заявки на изобретение, две заявки на полезную модель и три заявки на регистрацию программы для ЭВМ.

11. Реализация мероприятий по Программам энергосбережения и энергоэффективности Общества, достижение установленных приказами ФСТ России целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности. (для ДЗО, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям).

В течение 2015 года проводились мероприятия, перечисленные в Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества на 2014-2016 годы, разработанной ОАО «Газпром газораспределение» по договору с ОАО «Газпром газораспределение Тула» № 7895/2013 от 27.12.2013г.

Благодаря реализованным мероприятиям в 2015 году было достигнуто снижение потребления энергоресурсов по сравнению с 2014 годом. Расход природного газа на собственные нужды сократился на 3,69 %, расход электрической энергии – на 3,83 %. Потери природного газа при транспортировке снизились на 0,5 %. За 2015 год всего сэкономлено на сумму 5395,8 тыс. руб.

Реализованные мероприятия:

- регулирование температуры в подающей системе отопления помещений ГРО в зависимости от наружной температуры воздуха – 23 объекта;
- понижения температуры теплоносителя в ночное время, выходные и праздничные дни в помещениях ГРО – 23 объекта;
- использование в качестве запорной арматуры при строительстве новых и реконструкции газораспределительных систем шаровых кранов, вместо традиционных задвижек – 58 шт.;
- внедрение ШРП, блочных ГРП с современным оборудованием – 4 ед.;
- применение оборудования и приспособлений для врезки в газопроводы без прекращения подачи газа – 32 врезки;
- установка (либо замена устаревших) катодных станций нового поколения типа "ПКЗ-АР", "АСКГ-ТМ", В-ОПЕ для защиты стальных подземных газопроводов от коррозии – 29 ед.;
- применение новых изоляционных материалов с длительным сроком эксплуатации для защиты стальных подземных газопроводов и цокольных вводов от коррозии – 15 объектов;
- строительство новых газопроводов из полиэтиленовых труб – 51 км;
- установка изолирующих соединений (фланцев) на цокольных вводах в здания, жилые дома, ГРП, ШРП и др. – 140 шт.;
- внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения на объектах – 8 ед.;
- своевременное проведение технического обслуживания и ремонта автотракторной техники – 60 ед.

В течение 2015 года, дополнительно к существующим, установлено 13 солнечных батарей и 24 аккумуляторных (литиевых) батарей длительного использования для электропитания телеметрии ГРП, ШРП.

12. Разработка, утверждение и исполнение плана работ Общества по обеспечению исполнения 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 части оснащения приборами учета газа жилых и многоквартирных домов (для ДЗО, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям)

Для исполнения 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 части оснащения приборами учета газа жилых и многоквартирных домов в 2015 году Обществом был разработан и утвержден заместителем генерального директора – главным инженером план по оснащению абонентов приборами учета газа. План за 2015 выполнен, количество установленных приборов учета газа составило 17428 шт.

13. Разработка мероприятий и проведение работ по сокращению технологических потерь газа.

В 2015 году были разработаны мероприятия по сокращению потерь природного газа в сетях ГРО, основными из которых являются:

- сокращение фланцевых (резьбовых) соединений на подземных (надземных) газопроводах; ликвидация газовых колодцев с установкой подземных шаровых кранов в бесколодезном исполнении, или заменой задвижек на современные шаровые краны (в течение 2015 года было ликвидировано 47 колодцев, установлено 56 подковерных кранов в бесколодезном исполнении и 6 отключающих устройств в надземном исполнении);
- применение новых уплотнительных материалов для резьбовых соединений;
- внедрение ШРП, блочных ГРП с современным оборудованием, реконструкция морально устаревших пунктов редуцирования природного газа (в 2015 году реконструировано 44 шт.);
- внедрение телемеханизированной системы управления и контроля технологическими процессами распределения и учета расхода газа;
- своевременное проведение приборного обследования, диагностики технического состояния газопроводов с целью выявления дефектов, приводящих к потерям газа в сетях, замена газопроводов с отрицательным результатом диагностики (в течение 2015 года было продиагностировано 266,92 км газопроводов со сроком эксплуатации 40 и более лет; проведено приборное обследование на герметичность 7517,21 км газопроводов, на сплошность изоляции – 5179,24 км; проведено обследование 3 подводных перехода общей длиной 0,040 км; заменено 1,55 км линейной части газопроводов, 2 отключающих устройства; проведен капитальный ремонт технологического оборудования 13 ГРП);
- применение высокочувствительных приборов для проверки герметичности газораспределительных сетей;
- контроль использования природного газа на собственные и технологические нужды.

В 2015 году фактический объем технологических потерь составил на уровне плана 7277,62 тыс.м<sup>3</sup>, что на 0,5 % ниже по сравнению с 2014 годом в соответствии с целевыми показателями, установленными приказом ФСТ России.

14. Совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения согласно Стратегии технического развития газораспределительных систем ОАО «Газпром газораспределение» на 2012-2020 годы.

В соответствии со стратегией развития Общества до 2020 г. более 80% объектов газорегуляторных пунктов и ЭЗУ должны быть оснащены системами телемеханики. АО «Газпром газораспределение Тула» проводит соответствующие мероприятия для реализации данной программы.

Системами телемеханики оснащено 434 газорегуляторных пункта, 537 станций электрохимзащиты, в т.ч. в 2015 г. 132 газорегуляторных пункта 14 станций электрохимзащиты.

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

В 2015 г. переработаны все технологические схемы. В филиалах АО «Газпром газораспределение Тула» ведется работа по унификации планшетов АДС и маршрутных карт в соответствии с СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013. Назначены

ответственные за своевременную актуализацию схем. В 2015 г. Переработано 80% планшетов АДС и маршрутных карт.

16. Обеспечение снижения стоимости поставки товаров, выполнения работ и оказания услуг (в том числе, транспортно-логистических) путем применения конкурентных способов закупок товаров, работ, услуг и проведения маркетинговых исследований; применение процедуры уторговывания цен заявок, представленных для участия в конкурентных закупках; обеспечение проведения конкурентных процедур в соответствии с разработанной и утвержденной в установленном порядке проектно-сметной документацией.

Заключен Агентский договор с ООО «Газэнергоинформ» (далее Агент) на проведение конкурентных закупок товаров, работ и услуг для нужд АО «Газпром газораспределение Тула».

В 2015 году Агентом было проведено конкурентных закупок на сумму 307 327,7 т.р.

Вознаграждение Агента за проведение конкурентных закупок составило 5 439,7 т.р. По их результатам заключено договоров с победителями закупочных процедур на сумму 282 162,5 т.р. Снижение стоимости по результатам проведения конкурентных процедур Агентом составила 19 725,5 т.р. Эффективность конкурентных процедур видна в снижении начальной (максимальной) цены в процессе конкурентной борьбы участников.

В 2015 году все процедуры по закупке проводились в соответствии с разработанной и утвержденной в установленном порядке проектно-сметной документацией.

17. Установление требований при проведении конкурентных процедур о представлении банковских гарантий возврата авансов (при заключении договора).

В 2015 году при проведении конкурентных процедур предоставление банковских гарантий не устанавливалась.

18. Привлечение к участию в конкурентных закупках и маркетинговых исследованиях непосредственных производителей закупаемой продукции; обеспечение предоставления приоритета российским производителям; замещение импортных материально-технических ресурсов за счет отечественных аналогов; обеспечение предоставления при прочих равных условиях приоритета производителям, осуществляющим производство и выпуск продукции на территории РФ.

Для привлечения к участию в конкурентных закупках непосредственно производителей закупаемой продукции в закупочных документах указываются технические условия таких производителей. В рамках проводимой политики замещения импортных материально-технических ресурсов за счет отечественных аналогов в закупочных документах указывается возможность поставки аналогов продукции.

В 2015 году было заключено 64 договора с отечественными производителями на общую сумму 33 039 т.р.

19. Реализация проекта «Священный долг. Вечная память», включающего проверку и техническое обслуживание газового оборудования мемориалов Вечный огонь, с масштабным информационным сопровождением.

В 2015 году сотрудники всех филиалов и служб АО «Газпром газораспределение Тула» приняли активное участие в проекте «Священный долг. Вечная память». За отчетный период удалось выполнить значительный объем работ. В перечне «подшефных» мемориалов, памятников и братских захоронений – 53 объекта. На 26-ти объектах проводилось плановое обслуживание газового оборудования. Если говорить о благоустройстве, то вклад сотрудников АО «Газпром газораспределение Тула» не был ограничен лишь уборкой территории. Отремонтировано 11 памятников и обелисков, на 15-ти объектах покрасили ограды памятников и установили скамейки. В общей сложности побелено около полутора сотен деревьев, высажено около полусотни саженцев.

В поселке Славный 9 мая к 70-летию Победы был торжественно открыт новый обелиск (раньше в поселке не было места, где можно было поклониться памяти павших). С мая 2015



года Вечный огонь постоянно горит на Кургане Славы в городе Богородицке. Для этого газовики построили 1,24 км газопровода и установили ШРП. Кроме того, по инициативе руководства АО «Газпром газораспределение Тула» была проведена реконструкция мемориала Павшим воинам в г. Суворове, в том числе заменено газовое оборудование.

Работа газовиков активно освещалась региональными и районными средствами массовой информации (3 информационных сюжета на каналах «Первый Тульский», «Вести-Тула», «ТСН-Тула»; 11 печатных информационных материалов в районных газетах «Белевская правда», «Светлый путь», «Арсеньевские вести».

20. Реализация требований Федерального закона Российской Федерации от 21.07.2011 № 256 «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов газоснабжения Общества.

В соответствии с планами мероприятий по совершенствованию физической защиты и антитеррористической защищенности категоризованных объектов ТЭК Общества (Тепло-Огаревская ГНС и Архангельская ГРС), утвержденными в Паспортах безопасности на эти объекты генеральным директором АО «Газпром газораспределение Тула» и согласованными губернатором Тульской области, председателем областной антитеррористической комиссии, проведена работа по укреплению периметрального ограждения системой типа «Егоза». Оборудована стоянка для досмотра автомашин, смонтировано противотаранное устройство, установлена 1-я очередь периметральной сигнализации, приобретены устройства для досмотра автомобилей и металлодетекторы для досмотра сотрудников и посетителей. Смонтирована звуковая и световая сигнализация, установлено дополнительное резервное электропитание (генераторы)

21. Проведение мероприятий по оптимизации численности персонала, совершенствованию организационной структуры управления, реализации единой корпоративной политики в области оплаты труда и предоставления социальных льгот и гарантий.

На основании анализа эффективности организационной структуры управления были проведены мероприятия по оптимизации штатных структур Общества, а именно:

- централизация ряда функций;
- укрупнение филиалов по территориальному признаку (Киреевск и Богородицк).

Все мероприятия проведены в соответствии с трудовым законодательством, все сокращенные работники получили гарантированные выплаты. В результате проведенных мероприятий списочная численность по Обществу уменьшилась на **57 чел.**

Организационная структура Общества (филиалов) приведена в соответствие с типовыми структурами, рекомендованными ООО «Газпром межрегионгаз» и утверждена Советом директоров протокол № 5 от 06.08.2015.

В рамках реализации единой корпоративной политики в области оплаты труда проводится ежегодная индексация заработной платы. Средняя заработная плата за период 2015 год выросла с 28 503,11 руб. до 29 638,33 руб., что на 11% выше средней заработной платы по региону. Схема должностных окладов утверждена Советом директоров протокол № 5 от 06.08.2015.

22. Реализация комплексной политики в сфере обучения и подготовки кадров, стимулирование профессионального роста работников, в том числе, путем проведения конкурсов профессионального мастерства; содействие занятости молодых рабочих в рамках развития системы наставничества, преемственности корпоративной культуры и традиций Общества.

В Обществе постоянно ведется работа по подготовке и переподготовке кадров, ведется планомерное сотрудничество с образовательными учреждениями Тулы, Москвы, Санкт-Петербурга. За 2015 год расходы на обучение составили 4 806,50 тыс.руб. В течение 10 лет работает программа переподготовки кадров по специальности «Теплогазоснабжение и



вентиляция», за указанный период обучено 318 чел. За 2015 год по данной программе обучилось 22 человека.

Кроме того, с целью повышения личной и командной результативности работников, улучшения качества работы и развития профессиональной солидарности в 2015 году были проведены: конкурс «Лучший филиал», конкурсы профессионального мастерства, месячник по охране труда. Коллективы филиалов и работники, занявшие призовые места в конкурсах, были поощрены денежной премией. В 2015 году на эти цели затрачено более 500,00 т.р. Работает институт наставничества.

Сплочению коллектива, формированию корпоративного духа способствуют традиционные спартакиады Общества, конкурсы художественной самодеятельности, фестивали.

В целях повышения профессионального мастерства водителей АО «Газпром газораспределение Тула» проведён в соответствии с утвержденным Порядком (приказ №306 от 01.09.2014г. и приказ № 255 от 10.09.2015г.) среди водителей филиалов Общества конкурс профессионального мастерства на звание «Лучший водитель». Основными целями конкурса являются:

- совершенствование профессионального мастерства водителей Общества;
- развитие у водителей высоких моральных качеств, чувства ответственности в работе, бережного отношения к закрепленной технике;
- определение наиболее грамотных, компетентных водителей и создание из их числа водителей-наставников;
- укрепление дисциплины среди водительского состава, выработки устойчивых навыков строгого соблюдения требований безопасности дорожного движения;
- выявление и распространение положительных форм, методов воспитания и обучения водительских кадров;
- определение лучшего водителя Общества.

23. Совершенствование механизмов корпоративного негосударственного пенсионного обеспечения работников.

Положение о НПФ утверждено Советом директоров (протокол №2 от 20.07.2011г.) Общество предоставляет возможность увеличения размера своей будущей пенсии путем участия в программах НПФ «ГАЗФОНД». Перечислено в НПФ «ГАЗФОНД» в 2015 году 4 263 тыс. руб. Из общего числа участников корпоративной программы негосударственного пенсионного обеспечения 70 участникам назначена негосударственная пенсия. Это дает возможность пенсионерам повысить свою социальную защищенность (размер негосударственной пенсии от 1 500,00 руб.).

24. Соблюдение принципов социальной ответственности.

Социальная политика в АО «Газпром газораспределение Тула» направлена на улучшение условий труда работников, повышение их социальной защищенности.

Все социальные гарантии, компенсации, выплаты в Обществе регламентированы Коллективным договором, Положением об оплате труда и материальном стимулировании, Положением о социальной защите пенсионеров, Порядком осуществления добровольного медицинского страхования работников. По итогам 2015 года все социальные обязательства перед работниками выполнены. Размер выплат социального характера составили 29 830 тыс. руб. работникам списочного состава, 1 288,7 тыс. руб. – неработающим пенсионерам Общества.

25. Разработка и реализация мероприятий по снижению убыточности от непрофильных видов деятельности, а также от деятельности, связанной с реализацией сжиженного газа.

Убыток от продаж от реализации сжиженного газа за 2015 год составила 21 028,8 тыс. руб.

Применительно к деятельности, связанной с осуществлением вида деятельности «реализация сжиженного газа», организационно-штатные мероприятия, направленные на сокращение издержек по данному виду деятельности, проведены в предыдущие периоды. Штатная численность персонала поддерживается в количестве, необходимом для обеспечения безопасности осуществления вида деятельности.

В 2015 году из-за регулярных серьезных недопоставок газа, предназначенного для бытовых нужд населения области (вместо 1 100 тонн было поставлено 389,8 тонн), и в связи с тем, что более 50% объема реализации СУГ приходится на население, убыток от продаж деятельности от реализации сжиженного газа вырос на 3 893,2 тыс. руб. и составил 21 028,8 тыс. руб.

В 2015 году расходы на реализацию сжиженного газа осуществлены в объемах, необходимых для соблюдения требований, регламентирующих безопасность эксплуатации используемых объектов инфраструктуры и оборудования.

Учитывая социальную значимость поставок сжиженного газа населению правительством Тульской области принято постановление от 01.10.2014 № 501 «Об утверждении порядка предоставления субсидий из бюджета Тульской области газораспределительным организациям Тульской области, осуществляющим доставку и реализацию сжиженного углеводородного газа населению, на компенсацию выпадающих доходов, возникающих при реализации населению сжиженного углеводородного газа по регулируемым государством ценам». Обществом из бюджета области в 2014 и 2015 годах получены субсидии на частичное возмещение выпадающих доходов за 2013 и 2014 годы соответственно за понесенные Обществом убытки. Вопрос по возмещению выпадающих доходов за 2015 год будет решаться Обществом в течение текущего года.

26. Обеспечение прибыльности деятельности дочерних и зависимых по отношению к Обществу организаций.

По итогам 2015 года дочерним обществом ООО «Тула Газ-сервис» получена чистая прибыль в сумме 39,8 тыс. руб.

27. Обеспечение представления информации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти по вопросам проведения энергетических обследований (Минэнерго РФ) или подготовки к проведению очередного обязательного энергетического обследования в соответствии с требованиями статьи 16 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 2011-12 г.г. в АО «Газпром газораспределение Тула» было проведено обязательное энергетическое обследование, энергетический паспорт по результатам обследования составлен в 2012 году.

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении...» срок проведения очередного обязательного энергетического обследования – 2016-17 г.г.

В соответствии со вступившими изменениями в ФЗ-261 (введенными Федеральным законом от 28.12.2013 № 399-ФЗ) и с постановлением Правительства РФ от 16.08.2014 г. № 818 обязательное энергетическое обследование может быть заменено предоставлением в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти информации об энергосбережении и повышении энергетической эффективности в течение последнего года до истечения срока проведения последующего обязательного энергетического обследования, т. е. в 2016 году.

На основании изложенного, информация об энергосбережении и повышении энергетической эффективности Обществом в 2015 году не предоставлялась и будет

подготовлена и предоставлена в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти в 2016 году.

## 28. Обеспечение прибыльности деятельности Общества по транспортировке газа.

Доходная часть по виду деятельности сложилась в сумме 1 425 129,45 тыс. руб., что на 263 771,71 тыс. руб. или на 15,6 % меньше утвержденного в бюджете уровня доходов за счет снижения объемов транспортировки газа на 691,2 млн.м<sup>3</sup>, в основном по 2-й группе потребителей. Расходная часть за счет оптимизации затрат в условиях падения объемов транспортировки природного газа снижена по отношению к плановому уровню расходов на 112 432,4 тыс. руб. или на 7,2 %. При плане по прибыли от транспортировки газа 119 588,06 тыс.руб. в 2015 году получен убыток в размере 31 751,25 тыс.руб., т.е. финансовый результат относительно плана снижен на 151 339,31 тыс. руб. Рост убытка по отношению к 2014 году на 27 888,56 тыс. руб. Причина увеличения убытка от транспортировки газа – снижение объемов транспортировки на 132,7 млн.м<sup>3</sup> по сравнению с 2014 годом.

## 29. Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения согласно принятой Обществом Стратегии развития до 2020 года.

В 2015 году было оснащено АСУ ТП: 132 – пунктов редуцирования газа ПРГ (из них 57 ПРГ за счет Общества) и 14 СКЗ.

Согласно стратегии развития до 2020 года планировалось в 2015 году оснастить : ПРГ-57, ЭЗУ-11.

Всего по Обществу на конец 2015 года оснащено АСУ ТП РГ: ПРГ-434, ЭЗУ-537.

В 2015 году оснащенность автоматизированными системами управления технологическими процессами по сравнению с 2014 годом ПРГ вырос на 9%, а СКЗ на 1%. Количество требующих оснащения на 31.12.2015г. АСУ ТП 977 ПРГ и 1219 ЭХЗ.

## 30. Реализация государственной политики в области защиты работников газораспределительных организаций от чрезвычайных ситуаций.

Основные задачи по ГОЧС были направлены по подготовке к защите работающего персонала и объектов газоснабжения области от опасностей при возникновении чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, на отработку действия руководящего и командно-начальствующего состава по руководству мероприятиями, направленными на защиту подчиненных при возникновении ЧС, в процессе учебы, на поддержание в исправном состоянии защитных сооружений в филиалах, расположенных в категоризованных городах и вблизи химически опасных объектов.

Обучение всех категорий работающего персонала организовано на основе приказов генерального директора АО «Газпром газораспределение Тула»

В 2015 году прошли обучение в ГОУ ДПО УМЦ ГО и ЧС Тульской области следующие категории обучаемых:

- руководящий состав АО «Газпром газораспределение Тула» - 74 человека;
- командно-начальствующий состав и специалисты НФГО – 25 человек;
- диспетчеры АДС - 17 человека;

- по пожарно-техническому минимуму руководители, главные специалисты и работники ответственные за ПБ – 62 человека;

- по пожарно-техническому минимуму электрогазосварщики – 96 человек.

За отчетный период проведено:

- тактико-специальные учения с филиалами АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Ефремов и п. Косая Гора;

- командно-штабные тренировки (КШТ) с филиалами по переводу ГО с мирного на военное положение – 1;

- участие в командно-штабных тренировках муниципальных образований – 12;

- тактико-специальные учения с личным составом НФГО, НАСФ в филиалах – 10;



- штабные тренировки по вопросам ГО и ЧС в филиалах – 10;
- участие в соревнованиях санитарных постов городских и районных – 8;
- участие в смотре конкурсе защитных сооружений ГО – 3.
- участие в комплексных тренировках ЦУКС по Тульской области с привлечением оперативных служб АО «Газпром газораспределение Тула» ЦДС и АДС.

31. Создание здоровых и безопасных условий труда, осуществление производственной деятельности в соответствии с требованиями действующего законодательства и иных нормативно-правовых актов РФ, оценка рисков в области охраны труда и промышленной безопасности.

Отделом промышленной безопасности, охраны труда и экологии в 2015 году проведены комплексные проверки всех филиалов Общества, во время которых выявлены нарушения требований законодательства в части организации и осуществления производственного контроля состояния промышленной безопасности опасных производственных объектов, охраны труда, экологической, противопожарной и энергетической безопасности. По итогам проверок наложены дисциплинарные взыскания на ответственных лиц по осуществлению производственного контроля в филиалах. Своевременное выполнение предписаний Приокского управления Ростехнадзора (в 2015 году были проведены 2 проверки Общества – плановая комплексная и внеочередная), актов-предписаний внутреннего производственного контроля и постоянно контролируется специалистами отдела ПБ ОТ и Э с предоставлением отчетов в Ростехнадзор.

В 2015 г. по зоне обслуживания филиалов АО «Газпром Газораспределение Тула» в целях продления сроков надежной эксплуатации проведено техническое диагностирование и экспертиза промышленной безопасности на общую сумму 1400,02091 тыс. руб., в т.ч. 261,8 км подземных стальных газопроводов, газопроводов и газового оборудования ГРП - 24 шт., 20 зданий ГРП общим строительным объемом 2366,45 м<sup>3</sup>. Подводных переходов протяженностью 41 метр - на сумму 500 тыс. руб.

В целом по Обществу затраты на мероприятия по обеспечению безопасных условий и охраны труда за 2015 год составили 8521,7 тыс.руб.

В настоящее время более 2300 рабочих и специалистов получают специальную одежду, обувь и другие средства индивидуальной защиты, затраты на которые составили 15780,6 тыс.руб.

Своевременно проводятся предварительные и периодические медицинские осмотры сотрудников

В 2015 году завершена работа по проведению специальной оценки условий труда рабочих мест.

32. Обеспечение безубыточности процесса технологического присоединения объектов капитального строительства к сетям газораспределения в рамках требований Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314.

В связи с тем, что договоры на технологические присоединения в отдельных случаях носят длящийся характер, т.е. их реализация осуществляется за пределами календарного года, рассматривать вопрос о безубыточности данного процесса в пределах календарного года некорректно, конечный результат может быть определен после ввода объекта в эксплуатацию. В совокупности всех договоров, завершаемых вводом объектов в эксплуатацию, полученные доходы меньше расходов, связанных со строительством объектов инфраструктуры.

33. Реализация мероприятий по усилению контроля качества продукции, применяемой на объектах сетей газораспределения, в том числе: обеспечение применения продукции, прошедшей сертификацию в системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ, предоставление в установленном порядке информации обо всех претензиях к качеству изготовления материалов и оборудования.



К участию в торгово-закупочных процедурах допускаются только сертифицированные организации с представлением сертификата ГАЗСЕРТ на соответствующие группы товаров. При поступлении оборудования на центральный склад Общества проводится визуальный контроль целостности оборудования, проверка наличия паспорта на оборудование и всех необходимых сертификатов. Производственной лабораторией проводится входной контроль и периодические выборные проверки качества материалов. При обнаружении нарушений соответствия фактического качества заявленному (приложенные сертификаты) или обнаружении физических нарушений составляется акт осмотра и направляется в вышестоящую организацию и поставщику, при невозможности решить вопрос с поставщиком сразу (по факту поставки) подготавливается претензия для решения вопроса в досудебном порядке. Обществом ежеквартально представляются в вышестоящую организацию сведения о претензиях к качеству изготовления оборудования и материалов (форма корпоративной отчетности ТУ-3).

#### 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. м <sup>3</sup>	3321,7	14 468,8
Технологические потери	тыс. м <sup>3</sup>	7277,6	32 569,3
КППГ	тыс. м <sup>3</sup>	43,8	507,9
СУГ	тонн	112,2	2 283,7
Электроэнергия	тыс. кВт*ч	5787,1	30 928,7
Теплоэнергия	Гкал	82,7	150,5
Бензин автомобильный	т у.т.	1154,7	30 937,7
Топливо дизельное	т у.т.	901,8	21 558,4

##### 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	3275,35	3234,15	570,18	570,18	2446,07	2446,07
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	463,30	447,96	330,50	335,26	1652,50	1676,30
Экономия тепловой энергии, Гкал	955,20	911,06	622,31	667,17	1039,26	1113,99
Экономия СУГ, т	-	-	-	-	-	-

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 моторного топлива, т у.т.	734,00	707,60	5,86	5,86	159,39	159,39

## 5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2016 году с учетом общих тенденций прогноза развития экономики в целом по Российской Федерации планируется:

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

### Планируемые показатели деятельности Общества на 2016 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2015	План 2016
<b>Природный газ</b>				
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	2587,66	3178,78
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	2567,36	3160,16
1.3.	Транзит газа	млн.м3	9,71	7,0
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3		
1.5	Доходы	тыс.руб.	1425129,45	1628862,77
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	81504,95	
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.		
1.6	Расходы	тыс.руб.	1456880,70	1634828,10
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.		
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-31751,25	-5965,33
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.		
1.8	Рентабельность	%		
<b>Сжиженный газ</b>				
2.1	Объем полученного газа	тн	963,60	2030,60
2.2	Объем реализации газа	тн	826,10	1845,00
2.3	Доходы	тыс. руб.	24138,50	51648,70
2.4	Расходы	тыс. руб.	45167,30	69689,10

2.5	Прибыль	тыс. руб.	-21028,80	-18040,40
2.6	Рентабельность	%		
<b>Прочая деятельность ***</b>				
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1020779,30	880765,70
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	10817,10	4097,80
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	363803,60	360384,00
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	147811,20	138320,30
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	330842,60	311330,50
3.1.5.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению)	тыс. руб.	101956,70	
3.1.6.	Прочие	тыс. руб.	65548,10	66633,10
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	683514,30	722787,10
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	10159,70	3914,90
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	313920,20	316120,50
3.2.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	65551,40	71992,50
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	255084,80	278539,30
3.2.5.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению)	тыс. руб.	2000,10	
3.2.6.	Прочие	тыс. руб.	36798,10	52219,90
3.3	Прибыль	тыс. руб.	337265,00	157978,60
3.4	Рентабельность	%	49,3	21,9
<b>Итого по всем видам деятельности</b>				
4.1	Доходы	тыс. руб.	2470047,25	2561277,17
4.2	Расходы	тыс. руб.	2185562,30	2427304,30
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	284484,95	133972,87
4.4	Рентабельность	%	13,0	5,5
<b>Прочие показатели</b>				
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	84511,10	33368,20
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	111539,20	135300,20
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	257456,85	32040,87
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	68616,47	18952,47
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	188840,38	13088,40
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	65206,38	
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.	79965,29	



5.5.3	чистая прибыль за вычетом п.5.5.1 и п. 5.5.2.	тыс. руб.	43668,72	13088,40
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	5,4	0,5
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	2989	3156
5.8.	Среднемесячная зарплата		28807	29563
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	1937	2070
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	29323	29808

Чистая прибыль в 2016 году планируется в размере 13088,40 тыс. руб., что на 2501,22 тыс. руб. больше плана 2015 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 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 2014 ФИНАНСОВОГО ГОДА**

Наименование показателя	2014 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	22 429 525,13
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	141,43
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	22 113 464,24
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.) за 2014 год.	316 060,89

## **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 2015 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**

1. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность – лицензионный договор о предоставлении права использования программ для ЭВМ АС РЦК ГПРГ-ГРО:

- стороны: ОАО «Газпром газораспределение» (Лицензиар) и ОАО «Газпром газораспределение Тула» (Лицензиат);

- предмет: предоставление неисключительного права использования программы для ЭВМ - Автоматизированная система «Расчетный центр корпорации ГПРГ-ГРО»;

- цена : 83 000 (Восемьдесят три тысячи) руб. 04 коп. (без учета НДС в соответствии с подп. 26 п. 2 ст. 149 Налогового кодекса РФ) за весь срок действия договора, из расчета 6 916 (Шесть тысяч девятьсот шестнадцать) руб. 67 коп. (без учета НДС в соответствии с подп. 26 п. 2 ст. 149 Налогового кодекса РФ) в месяц;

- срок: Договор вступает в силу с даты его подписания обеими Сторонами и действует по 31 декабря 2015 года включительно. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с даты подписания ими акта приема-передачи по форме Приложения № 3 к настоящему договору. Если за 10 (Десять) календарных дней до окончания срока действия настоящего Договора ни одна из Сторон не заявит о своем отказе от продления Договора, Договор считается продленным до 31 декабря (включительно) следующего календарного года на тех же условиях, включая условие о продлении.

(Протокол №1 от 20.03.2015)

Заинтересованное лицо: ОАО «Газпром газораспределение».

2. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность – дополнительное соглашение № 9 к договору субаренды имущества № 12-1/01-192С от 01.01.2009:

- стороны: ОАО «Газпром газораспределение» (Арендатор) и АО «Газпром газораспределение Тула» (Субарендатор);

- предмет: субаренда объектов газораспределительной системы (приложение № 1 к дополнительному соглашению);

- цена (субарендная плата): 18 259 824 (Восемнадцать миллионов двести пятьдесят девять тысяч восемьсот двадцать четыре) руб. 00 коп. (с учетом НДС) за весь срок действия договора, из расчета 1 659 984 (Один миллион шестьсот пятьдесят девять тысяч девятьсот восемьдесят четыре) руб. 00 коп. (с учетом НДС 18%) в месяц.

- срок: 11 (Одиннадцать) месяцев. Условия дополнительного соглашения распространяются на отношения сторон, возникшие с 01.01.2015.

(Протокол №5 от 07.08.2015)

Заинтересованное лицо: ОАО «Газпром газораспределение».

3. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность – договор аренды имущества:

- стороны: ООО «Тула - Газ сервис» (Арендатор) и АО «Газпром газораспределение Тула» (Арендодатель);

- предмет: Арендатор принимает, а Арендодатель передает во временное владение и пользование следующие нежилые помещения:

- нежилые помещения № 1, № 3, № 4, № 11 первого этажа лит. А общей площадью 86,1 кв. м, № 67 лит. А5 общей площадью 16,1 кв. м, расположенные по адресу: Тульская область, г. Новомосковск, ул. Первомайская, д. 90;
- нежилое здание мастерской Лит. Б общей площадью 52,1 кв. м, расположенное по адресу: Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Первомайская, д. 90;
- нежилое помещение № 9 первого этажа Лит. А1 общей площадью 55,1 кв. м, расположенное по адресу: г. Тула, Орловское шоссе, д. 13;

- нежилое помещение № 2 Лит. Г общей площадью 49,4 кв. м, расположенное по адресу: г. Тула, Орловское шоссе, д. 13;
  - нежилое здание (пристройка) проходной и службы ВДГО Лит.А9 общей площадью 46,4 кв. м, расположенное по адресу: Тульская обл., Киреевский район, г. Киреевск, ул. Тесакова, д. 1;
  - нежилое помещение № 4 Лит. 3 общей площадью 42,7 кв. м, расположенное по адресу: Тульская область, г. Киреевск, ул. Тесакова, д.1;
  - нежилые помещения № 20, № 21, № 22, № 23 первого этажа Лит. А общей площадью 30,2 кв. м, расположенные по адресу: Тульская обл.,г. Алексин, ул. Пионерская, д. 18;
  - часть нежилого помещения № 9 первого этажа Лит. Б1 общей площадью 33,7 кв. м, расположенного по адресу: Тульская обл., г. Алексин, ул. Пионерская, д. 18;
  - нежилое помещение № 1 четвертого этажа Лит. А общей площадью 20,6 кв. м, расположенное по адресу: г. Тула, Центральный район, ул. М. Тореза, д. 5а.;
  - цена (арендная плата): 181 078 (Сто восемьдесят одна тысяча семьдесят восемь) руб. 43 коп. (с учетом НДС) в месяц.
  - срок: договор заключается на неопределенный срок.
- (Протокол №5 от 07.08.2015)  
Заинтересованное лицо: ООО «Тула - Газ сервис».

4. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность – сублицензионный договор о предоставлении права использования товарных знаков ПАО «Газпром» :

- стороны: ОАО «Газпром газораспределение» (Лицензиат) и АО «Газпром газораспределение Тула» (Сублицензиат);

- предмет: предоставление неисключительного права использования товарных знаков Газпром и зарегистрированных в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации, свидетельства на товарные знаки (знаки обслуживания) № 228275 от 19.11.2002, № 220181 от 03.09.2002 в отношении всех видов товаров (работ, услуг), для которых товарные знаки ОАО «Газпром» зарегистрированы;

- цена: 630 (Шестьсот тридцать) минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством РФ, кроме того НДС, в квартал;

- срок: Договор вступает в силу с даты его подписания уполномоченными представителями Сторон. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2014. Договор действует до истечения сроков действия исключительных прав на все товарные знаки либо до прекращения действия Лицензионного договора.

(Протокол №5 от 07.08.2015)

Заинтересованное лицо: ОАО «Газпром газораспределение».

5 Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность – Агентский договор:

- стороны: АО «Газпром газораспределение Тула» (Принципал) и ООО «Газпром межрегионгаз» (Агент);

- предмет: выполнение обязательств по совершению «Агентом» (ООО «Газпром межрегионгаз») от имени и за счет «Принципала» (АО «Газпром газораспределение Тула»), а также от своего имени, но за счет Принципала, юридических и иных действий, направленных на:

- организацию и проведение открытого запроса предложений по выбору специализированной организации (далее – Запрос предложений), осуществляющей функции по организации, подготовке и проведению конкурентных процедур на закупку товаров, работ, услуг для обеспечения нужд Принципала (далее – Организатор закупок) на условиях, предусмотренных Договором;

- заключение от имени Принципала договора с победителем закупки;

- цена: 4 300 (Четыре тысячи триста) руб. 00 коп. (с учетом НДС);

- срок: с момента подписания на неопределенный срок.

(Протокол №10 от 30.12.2015)

Заинтересованное лицо: ООО «Газпром межрегионгаз».

## 10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ.

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

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Общества (протокол №2 от 22.10.2014г.) в Совет директоров были 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	24.10.2014/ по 10.06.2015г.	Год рождения: 1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник Управления бюджетирования и ценообразования ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Елецкий Алексей Сергеевич	24.10.2014/ по 10.06.2015г	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	24.10.2014/ по 10.06.2015г	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	24.10.2014/ по 10.06.2015г	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	24.10.2014/ по 10.06.2015г	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным	0	Сделок не заключала



		отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»		
Савушкин Сергей Валерьевич	24.10.2014/ по 10.06.2015г	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
Сидоров Игорь Андреевич	24.10.2014/ по 10.06.2015г	Год рождения: 1983 Образование: Высшее. Занимаемые должности: 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

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Общества, (протокол от 10.06.2015 №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 настоящее время	Год рождения: 1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник Управления бюджетирования и ценообразования ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Елецкий Алексей Сергеевич	10.06.2015/ 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
Ивановский Артем Владимирович	10.06.2015/ по настоящее время	Год рождения: 1984. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный специалист группы по	0	Сделок не заключал

		работе с ДЗО Приволжского и Центрального федеральных округов отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»		
Крон Михаил Альфредович	10.06.2015/ по настоящее время	Год рождения: 1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Прохорова Ольга Владимировна	10.06.2015/ 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
Савушкин Сергей Валерьевич	10.06.2015/ по настоящее время	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 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	10.07.2013 г.	Год рождения: 1963. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Тула» Генеральный директор ОАО «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 2015 году членам Совета директоров, (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), составил 155 000 руб. Членам Совета директоров, замещающим государственные должности и должности государственной гражданской службы, вознаграждение от Общества не выплачивается.

Вознаграждение членам Совета директоров, выплаченное Обществом в 2015 году:

Виды вознаграждения	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	120 000
Зарботная плата	-
Премии	-
Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	-
Иные виды вознаграждения	-
<b>Итого</b>	<b>120 000</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 ОАО «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. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Отчет о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.

Генеральный директор



Н.Ю. Воробьев