

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием участников
ООО «Газпром газораспределение
Владикавказ»
Протокол № 1 от 17.04.2018 года

Общество с ограниченной ответственностью
ООО «Газпром газораспределение Владикавказ»

ГODOVOЙ ОТЧЕТ

г. Владикавказ
2018 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр. 2
2. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	стр. 16
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ОСНОВНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр. 17
4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	стр. 36
5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр. 37
6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр. 38
7. ОТЧЕТ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ ОБЩЕСТВА МЕЖДУ УЧАСТНИКАМИ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2016 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр. 39
8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ ОБЩЕСТВАХ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр. 40
9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ ОБЩЕСТВАХ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	стр. 40
10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр. 40
11. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	стр. 44

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование общества: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Владикавказ» (далее – Общество).
2. Сокращенное наименование общества: ООО «Газпром газораспределение Владикавказ»
3. Наименование Общества на иностранном языке (полное наименование и сокращенное наименование) – нет.
4. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: Номер регистрационного свидетельства - 000209722, дата выдачи 27.12.2005 г., наименование органа, зарегистрировавшего Общество: МРИ ФСН РФ №1 по г Владикавказ, РСО-Алания.
5. ОГРН Общества: 1051500531609
6. ИНН Общества: 1516609782
7. Субъект Российской Федерации: Республика Северная Осетия -Алания
8. Место нахождения Общества: РСО-Алания, 362011, г. Владикавказ, ул. Транспортная, д.10
9. Почтовый адрес: РСО-Алания, 362011, г. Владикавказ, ул. Транспортная, д.10
10. Контактный телефон: приемная (8672) 76-62-72
11. Факс: приемная (8672) 76-62-72
12. Адрес электронной почты: *Kokoeva_MZ@kawkazrg.ru*
13. Сайт Общества в сети Интернет: *www.gro-rso.ru* и *www.rgk-rso.ru*
14. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: *www.gro-rso.ru*
15. Банковские реквизиты:
 - АБ «Россия», г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод
ИНН 1516609782,
Р/с 40702810100010004765;
К/с 30101810145250000220;
БИК 044525220.
 - Ставропольское отделение №5230 ПАО «Сбербанк»
Р/с 40702810260340000089;
К/с 30101810907020000615;
БИК 040702615.
16. В перечень стратегических обществ Общество не включено.
17. Филиалы Общества:
 - Филиал в г. Владикавказе;
 - Филиал в г. Ардоне;
 - Филиал в Алагирском районе;
 - Филиал в Моздокском районе;
 - Филиал в Пригородном районе;
 - Филиал в г. Беслане.

18. Дочерние и зависимые Общества: нет

19. Основные виды деятельности: Транспортировка природного газа по газораспределительным сетям, оказание услуг по прочей деятельности.

20. Размер уставного капитала, тыс. руб.: 100,0.

Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.

21. Структура уставного капитала

федеральная собственность – 00%;

собственность субъекта РФ – 30%;

муниципальная собственность – 00%;

другое – 70%.

22. Полное наименование и адрес аудитора общества:

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит - новые технологии» (ООО «Аудит –НТ»).

Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 28 по Юго-Западному административному округу г. Москвы 24 марта 2003 г. в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании Общества с ограниченной ответственностью «Аудит-новые технологии» за основным государственным регистрационным номером 1037728012563, в подтверждение чего выдано Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 77 № 007883379.

Местонахождение: 192174, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д. 142, лит. А.

Почтовый адрес: 117246, Российская Федерация, г. Москва, а/я 23.

Тел./факс: (495) 988-95-61.

ООО «Аудит – НТ» является корпоративным членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Гильдия аудиторов Региональных Институтов Профессиональных бухгалтеров», и включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций Некоммерческого партнерства «Аудиторская Ассоциация Содружество» 16 июля 2012 г. за основным номером 11206022602.

23. Численность работников Общества на 31.12.2017:

Общая - 1576,5 человек, в том числе:

по транспортировке природного газа – 1382,5 человек;

по прочей деятельности – 163 человека;

административно-управленческий персонал – 31 человек.

24. В 2017 году реорганизация Общества не осуществлялась.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли - 10 лет.
2. Основные конкуренты Общества в отрасли - нет.
3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества – транспортировка газа 100%.
4. Газотранспортной организацией в РСО-Алания является ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».
5. Объем транспортировки природного газа по Республике за 2017 год составил 1172,119 млн.м³.

6. Объем транспортировки природного газа по сетям Общества (в том числе транзит) составляет 1172,119 млн.м³.
7. Объем транспортировки природного газа по сетям других ГРО (в том числе транзит) - нет.
8. Уровень газификации РСО-Алания природным газом на 1 января 2018 года составил 91,75% (в городах – 93,21 %, в сельской местности – 88,71%).
9. Соглашение о сотрудничестве между АМС РСО-Алания и ОАО «Газпром» - нет.
10. Между Правительством РСО-Алания и ОАО «Газпром» подписан план-график синхронизации строительства объектов газификации региона. По указанной программе в 2016-2020 год были произведены следующие работы:
 - Продолжаются работы по проектированию объекта «Межпоселковый газопровод от с.Инаркой-с.Хурикау-с.Кусово», отработана исходно-разрешительная документация на проектирование газопровода по территории Моздокского района РСО-Алания. В настоящий момент ведется разработка проекта планировки и проекта межевания территории.
 - Начато строительство объекта: «Газопровод межпоселковый ГРС Унал - с.Нижний Унал - с.Верхний Унал - пгт.Холст - с.Хидикус - с.Урикау - пгт.Верхний Фиагдон Алагирского района Республики Северная Осетия – Алания» срок окончания строительства 04.2018 года.

1.3. Техническая характеристика по состоянию на 01.01.2018 г.

Количество газифицированных квартир всего	шт.	224051
<u>Протяженность обслуживаемых газопроводов, всего</u>	км	6176,23
из них		
- высокого давления 1 категории	км	50,78
- высокого давления 2 категории	км	819,56
- среднего давления	км	841,28
- низкого давления	км	4464,61
Протяженность наружных газопроводов на балансе	км	91,64
<u>Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего</u>	ед.	609
- из них на балансе Общества	ед.	1
<u>Количество ШРП, всего</u>	ед.	2584
- из них на балансе Общества	ед.	37
<u>Количество установок электрохимической защиты, всего</u>	ед.	451
- в том числе на балансе Общества	ед.	2
<u>Газифицированные промпредприятия, всего</u>	ед.	412
- из них обслуживаются по договорам	ед.	365
<u>Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего</u>	ед.	5485
- из них обслуживаются по договорам	ед.	5456
<u>Газифицированные сельхозпредприятия, всего</u>	ед.	61
- из них обслуживаются по договорам	ед.	61
<u>Газифицированные котельные, всего</u>	ед.	0
- из них обслуживаются по договорам	ед.	
<u>Протяженность внутренних газопроводов, всего</u>	км	3221,31
- из них на балансе Общества	км	0

Сжиженный газ

<u>Количество газифицированных квартир, всего</u>	ед.	00
<u>Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего</u>	км	00
<u>Протяженность наружных газопроводов на балансе</u>	км	00

<u>Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего</u>	ед.	00
- из них на балансе Общества	ед.	00
<u>Количество установок электрохимической защиты, всего</u>	ед.	00
- в том числе на балансе Общества	ед.	00
<u>Газифицированные сельхозпредприятия, всего</u>	ед.	00
- из них обслуживаются по договорам	ед.	00
<u>Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего</u>	ед.	00
- из них обслуживаются по договорам	ед.	00
<u>Протяженность внутренних газопроводов, всего</u>	км	00
- из них на балансе Общества	км	00
Наличие учебно-методических центров		1
Автотранспорт, всего	ед.	264

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2017 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых Обществом, выполнены регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2017-2018 гг., предусмотренные графиками технического обслуживания и текущего ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями и нормативными документами. Выполнены следующие основные работы:

- приборное обследование газопроводов на герметичность – 3565,43 км (100% от запланированного объема работ) устранено 5 сквозных коррозионных повреждений;
- приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции – 915,07 км (103% от запланированного объема работ), при этом обнаружено и устранено 151 мест повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах;
- капитальный ремонт установок защиты – 33 ед. (100% от запланированного объема работ);
- в том числе станций катодной защиты – 33 ед. (100% от запланированного объема работ);
- в том числе установок дренажной защиты – 0 ед. (0% от запланированного объема работ);
- текущий ремонт установок защиты – 299 ед. (100% от запланированного объема работ);
- в том числе станций катодной защиты – 299 ед. (100% от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ – 10 ед. (166,67 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ШРП – 54 ед. (103,85% от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ – 499 ед. (100% от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ШРП – 1240 ед. (100% от запланированного объема работ);
- техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах – 5375 ед., (100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование газопроводов – 118,8 км (100% от запланированного объема работ);
- диагностирование пунктов редуцирования газа – 0 ед., (0% от запланированного объема работ);
- замена линейной части газопроводов, общей протяженностью – 4,21 км (149,8% от запланирован. объема работ);
- реконструкция пунктов редуцирования газа – 00 ед., (00% от запланированного объема работ);
- Выполнен ремонт и подготовка к зиме автомобильного транспорта в количестве 196 ед. (100 % от запланированного объема работ)

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2017 году подрядным способом составил 16,557 тыс. рублей без НДС.

Капитальный ремонт газопроводов - замена линейной части из запланированных 2,81 км выполнено 4,21км, что составляет 149,8%.

По освоению денежных средств при плане 13,466 тыс. руб. факт выполнения 16,557 тыс. руб., что составляет 123%.

Получен Паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2017-2018 года, согласованный с Кавказским Управлением Ростехнадзора в РСО-Алания.

В течение 2017 года работниками Общества было произведено 2408 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО.

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2017 год утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров № 2 от 18.10.2017г.).

Средний тариф утвержден Приказом ФСТ России от 11.12.2012 № 364-э/20 в размере 616,74 руб. за 1 тыс. м³ газа. Кроме того, для включения в тариф на 2017 год Обществу утверждена дифференцированная специальная надбавка для финансирования программы газификации.

Транспортировка природного газа

Объем транспортировки природного газа конечным потребителям в 2017 году был запланирован на уровне 1 277,773 млн.м³, по факту транспортировано 1 172,118 млн.м³, что ниже плана на 8,27% или 105,655 млн.м³. Основное снижение потребления наблюдается по 8 группе потребителей (население), объем транспортировки природного газа составил 708,083 млн.м³, при плане 837,245 млн.м³, что ниже плана на 129,166 млн.м³. План выполнен на 84,57%.

Доходы от транспортировки природного газа в 2017 году были запланированы в сумме 879 814,88 тыс. руб. Фактически доходы от транспортировки природного газа в 2017 г. составили 788 770,65 тыс. руб., что ниже плана на 10,35% или на 91 044,23 тыс. руб.

Расходы на транспортировку газа были запланированы в сумме 892 250,04 тыс. руб. Фактически расходы по транспортировке газа в 2017 г. составили 858 757,74 тыс. руб., что меньше запланированного уровня на 3,75% или на 33 492,3 тыс. руб., в том числе:

- материальные расходы – 120 942,87 тыс. руб., что выше плана на 4,11% или 4 773,59 тыс. руб. Причиной увеличения данного показателя явился в основном перерасход по статьям: «Материалы и запасы части для капитального ремонта сетей и оборудования» (план 30 735,08 тыс. рублей, факт 34 979,66 тыс. рублей)- увеличение затрат связано с выполнением части работ по капитальному ремонту, запланированных подрядным способом, собственными силами работников Общества; «Транспортные расходы» (план 20 404,67 тыс. рублей, факт 23 470,40 тыс. рублей)-увеличение затрат связано с использованием автотранспорта Общества при устранении последствий стихийных бедствий, произошедших в РСО-Алания, а также необходимостью транспортного обеспечения деятельности рабочих групп, прибывших в Республику по решению МРГ;

- расходы на оплату труда – фактические расходы составили 432 232,21 тыс. руб., что ниже утвержденного плана на 3% или на 13 407,15 тыс. руб.;

- расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве (НС) – 129 676,44 тыс. руб., что соответствует 29,96% от ФОТ;

- амортизация – фактические расходы составили 17 576,68 тыс. руб., что ниже утвержденного плана на 6,2% или 1 162,8 тыс. руб. Уменьшение расходов связано с тем, что строительство, в рамках инвестиционной программы, по планируемым к вводу в эксплуатацию в 2017 году газопроводов не было завершено;

- прочие расходы – фактические расходы составили 158 329,54 тыс. руб., что меньше утвержденного плана на 12% или на 21 636,41 тыс. руб.

Основные отклонения произошли по следующим статьям затрат:

1. Экономия по статье «Арендная плата» в сумме 3 666,29 тыс. руб. (план 94 864,73 тыс. руб., факт – 91 198,44 тыс. руб.). Отклонение связано с несостоявшимся заключением договора на аренду газопроводов с ИП Багаев О.В.;

2. Экономия по статье «Лизинговые платежи» в сумме 944,61 тыс. руб. (план 2 482 тыс. руб., факт 1 537,4 тыс. руб.). Экономия сложилась за счет того, что лизинговое имущество (согласно договору) учитывается на балансе лизингополучателя и принято к учету как объект основных средств;

3. Экономия по статье «Расходы на страхование» в сумме 193,55 тыс. рублей (план 3 600 тыс. руб., факт 3 406,83 тыс. руб.). Отклонение связано с применением льготного процента по страхованию ОСАГО в связи с долгосрочными отношениями со страховой компанией;

4. Экономия по статье «Ремонт основных средств подрядным способом» в сумме 5 907,1 тыс. руб. (план 23 045,28 тыс. руб., факт 17 138,17 тыс. руб.). Экономия произошла за счет того, что часть работ, запланированных подрядным способом, были осуществлены собственными силами работников Общества и отнесены к расходам по статье «Материалы и запчасти для капитального ремонта сетей и оборудования»;

5. Экономия по статье «Услуги сторонних организаций» - в сумме 5 501,57 тыс. руб. (план 39 542,27 тыс. руб., факт – 34 040,70 тыс. руб.).

Отклонения сложились за счет статей:

- «услуги диагностирования газораспределительных сетей» - экономия в размере 83,05 тыс. рублей (план 1 661,19 тыс. рублей, факт 1 578,14 тыс. рублей). По результатам конкурентной закупки услуги «Экспертиза результатов технического диагностирования газораспределительных сетей» выбрано предложение с наиболее выгодными условиями;

- «информационно-вычислительные услуги» - экономия в размере 765,56 тыс. рублей (план 1 993,69 тыс. руб., факт 1 228,13 тыс. руб.). Экономия произошла за счет конкурентной закупки на более выгодных условиях, а также в связи с выполнением части работ собственными силами Общества;

- «нотариальные и юридические услуги» - экономия в размере 161,8 тыс. рублей (план 280 тыс. руб., факт 118,2 тыс. руб.). Расходы Общества, произведены по факту потребностей в данных услугах;

- «консультационные услуги» - экономия в размере 206,88 тыс. рублей (план 977,46 тыс. руб., факт 770,58 тыс. руб.). Причиной явилось заключение контрактов на более выгодных условиях по результатам конкурентной закупки;

- «услуги по техническому обслуживанию прочего оборудования» - расходы выше утвержденных на 222,34 тыс. рублей (план 1 187,58 тыс. руб., факт 1 409,93 тыс. руб.).

Причиной роста затрат стала необходимость проведения технического обслуживания блоков питания станций ЭХЗ в связи с их выходом из строя;

- «комиссионные сборы по посредническим договорам» - экономия в размере 969,21 тыс. рублей (план 2 916,32 тыс. руб., факт 1 947,1 тыс. руб.) Уменьшение расходов связано со снижением стоимости договора на оказание услуг по проведению конкурсных процедур;

- «услуги субподряда по СМР» запланированы не были, однако по факту за 2017 год составили 9 381,38 тыс. рублей. Рост показателей и по выручке, и по себестоимости связан с деятельностью по установке узлов учета газа;

- «услуги по проверке КИП» - экономия в размере 326,49 тыс. рублей (план 634,96 тыс. руб., факт 308,47 тыс. руб.). Отклонение связано с отказом поставщика услуг от заявленного в отчетном году повышения прейскуранта и сохранением цен на уровне 2016 года;

- «услуги на природоохранную деятельность» - экономия в размере 428,53 тыс. рублей (план 2 338,12 тыс. руб., факт 1 909,59 тыс. руб.). Расходы Общества произведены по фактическим объемам отходов, переданных на утилизацию;

- «услуги на промышленную безопасность» - экономия в размере 185,75 тыс. рублей (план 694,61 тыс. руб., факт 508,87 тыс. руб.). Причиной отклонения является частичное отнесение расходов по статье «Охрана труда»;

- «прочие услуги сторонних организаций» - экономия в размере 2 516,54 тыс. рублей (план 6 826,29 тыс. руб., факт 4 309,74 тыс. руб.). Отклонения связаны с переносом срока выполнения работ по проведению обязательного энергоаудита Общества на 2018 год.

6. Экономия по статье «Налоги, включаемые в себестоимость» - в сумме 1 412,55 тыс. руб. (план 5 482,51 тыс. руб., факт - 4 069,96 тыс. руб.). Уменьшение расходов связано с тем, что строительство, в рамках инвестиционной программы, по планируемым к вводу в эксплуатацию в 2017 году газопроводов не было завершено;

7. Экономия по статье «Подготовка кадров» в сумме 1 783,01 тыс. руб. (план 3 166,66 тыс. руб., факт 1 383,65 тыс. руб.). Причиной отклонения является частичное исполнение плана аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства в связи с отзывом лицензий у ряда контрагентов. Кроме того, по организационным причинам не было обеспечено участие в запланированных программах повышения квалификации, а также семинаре-совещании для сотрудников ЦДС(АДС)/АСС.

8. Экономия по статье «Почтово-телеграфные и канцелярские расходы» в сумме 258,85 тыс. руб. (план 594,46 тыс. руб., факт 335,61 тыс. руб.). Экономия сложилась вследствие выполнения части работ собственными силами работников Общества (уведомления о необходимости погашения дебиторской задолженности разносились абонентам нарочно).

9. Экономия по статье «Списание расходов на ПО и лицензии» в сумме 1 612,53 тыс. руб. (план 2 376,49 тыс. руб., факт 763,96 тыс. руб.). Обществом были закуплены программное обеспечение и базы данных системы управления научно-технической документации, списание которых производится в течение отчетного и будущих периодов.

Убыток от продаж по транспортировке природного газа за 2017 год составил 69 987,08 тыс. руб., при планируемом убытке 12 435,15 тыс. руб., т.е. фактический убыток выше планового показателя на 57 551,93 тыс. рублей.

Прочая деятельность

Доходы от прочей деятельности в 2017 году запланированы в сумме 96 796,34 тыс. руб. Фактические доходы от прочей деятельности за 2017 год составили 106 741,23 тыс. руб. План по выручке выполнен на 110,3%. Рост показателей по выручке связан с деятельностью по установке узлов учета газа.

Расходы от прочей деятельности были запланированы в сумме 81 734,85 тыс. руб.

Фактические расходы от прочей деятельности за 2017 год составили 91 062,32 тыс. руб., что выше плана на 11,41% или на 9 327,74 тыс. руб., в том числе:

- материальные расходы – фактические расходы составили 7 206,62 тыс. руб., что ниже плана на 52,63% или 8 006,62 тыс. руб.

- расходы на оплату труда – фактические расходы составили 53 959,36 тыс. руб., что выше утвержденного плана на 13,22% или на 6 301,61 тыс. руб.;

- расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве (НС) – 15 970,99 тыс. руб., что соответствует 29,6% от ФОТ;

- амортизация – фактические расходы составили 319,69 тыс. руб., ниже плана на 19,9% или 79,25 тыс. руб.;

- прочие расходы – фактические расходы составили 13 605,65 тыс. руб., выше утвержденного плана на 9 984,38 тыс. рублей (план 3 721,27 тыс. руб.). Увеличение расходов обусловлено заключением договора на оказание услуг субподрядца по СМР (установка узлов учета газа), не предусмотренных в плане 2017 г.

Прибыль от прочей деятельности за 2017 год при плане 15 061,48 тыс. рублей составила 15 678,91 тыс. руб., что выше утвержденной на 617,42 тыс. руб. или на 4,1%.

Рентабельность прочей деятельности составила 17,2%.

Прочие доходы и расходы

Прочие доходы в 2017 году были запланированы в сумме 13 681,86 тыс. рублей, по факту составили 21 291,9 тыс. руб., в том числе:

«Суммы восстановленных резервов по сомнительным долгам» составили 7 620,48 тыс. руб.;

«Прибыли прошлых лет, выявленные в отчетном году» составили 593,23 тыс. руб.;

«Штрафы, пени, неустойки полученные» - 623,66 тыс. руб.;

«Возврат безнадежных долгов» - 1 642,37 тыс. руб.;

«Прочие доходы» - составили 10 630,83 тыс. руб.

Прочие расходы были запланированы в сумме 38 932 тыс. рублей. Фактические расходы составили 39 546,36 тыс. рублей, что выше запланированного плана на 1,6% или на 614,37 тыс. рублей.

Отклонения произошли по следующим статьям затрат:

«Расходы на создание резервов по сомнительным долгам» при плане 11 405,07 тыс. рублей по факту составили 13 120,55 тыс. руб., т.е. на 1 715,48 тыс. рублей больше планового показателя;

«Услуги кредитных организаций» – экономия в размере 343,3 тыс. рублей (план 630,94 тыс. руб., факт 288,65 тыс. руб.);

«Убытки прошлых лет, признанные в отчетном году» составили 764,24 тыс. руб. при плане 347,03 тыс. руб., т.е. на 417,21 тыс. руб. больше планового показателя;

«Расходы на социальные нужды» - фактические затраты составили 18 801,57 тыс. руб., при плане 18 838,81 тыс. руб.

«Налоги» (отчисления в фонды) составили 4 134,52 тыс. руб., при плане 4 877,66 тыс. руб.

«Госпошлина» ниже плана на 120,63 тыс. рублей (план 1 686,97 тыс. руб., факт 1 566,34 тыс. руб.);

«Прочие расходы» при плане 1 095,22 тыс. рублей составили 714,44 тыс. руб. экономия 380,79 тыс. рублей.

Чистая прибыль (убыток)

По итогам 2017 года убыток от финансово-хозяйственной деятельности Общества составил (-73 032,64) тыс. рублей при планируемом убытке (-21 808,79) тыс. рублей, т.е. фактический убыток на 51 223,85 тыс. рублей больше планового показателя.

Спецнадбавка к использованию по факту 2017 года составила 37 238,02 тыс. рублей при плане 34 861,23 тыс. рублей, что на 2 376,78 тыс. рублей или на 6,8% выше плана.

Чистый убыток за вычетом спецнадбавки по итогам 2017 года составил (-110 270,65) тыс. рублей при плановом убытке (-56 670,02) тыс. рублей, т.е. финансовый результат ниже плана на 53 600,63 тыс. рублей.

Основные технико-экономические показатели Общества за 2017 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2016	План 2017	Факт 2017	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1.	Объем полученного газа	млн.м3	1 222,96	1 285,27	1 179,53	91,77
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	1 215,63	1 277,77	1 172,12	91,73
1.5.	Доходы	тыс.руб.	836 184,12	879 814,88	788 770,65	89,65
1.5.1.	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	35 185,60	34 861,23	37 238,02	106,82
1.6.	Расходы	тыс.руб.	810 782,98	892 250,04	858 757,74	96,25
1.7.	Прибыль	тыс.руб.	25 401,14	- 12 435,15	- 69 987,08	562,82
1.8.	Рентабельность	%	3,13	-	-	
Прочая деятельность						
3.1.	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	108 544,03	96 796,34	106 741,23	110,27
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	-	-	-	
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	21 119,97	17 807,62	14 017,97	78,72
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	22 785,01	22 085,64	18 167,17	82,26
3.1.4.	ВДГО	тыс.	23 913,03	24 760,00	21 507,38	86,86

		руб.				
3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	40 726,02	32 143,08	53 048,70	165,04
3.2.	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	84 148,95	81 734,85	91 062,32	111,41
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.		-	-	
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	19 119,53	17 009,97	14 206,03	83,52
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	19 364,02	18 247,30	16 561,99	90,76
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	19 988,96	23 866,05	20 466,97	85,76
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	25 676,44	22 611,54	39 827,34	176,14
3.3.	Прибыль	тыс. руб.	24 395,08	15 061,48	15 678,91	104,10
3.4.	Рентабельность	%	28,99	18,43	17,22	93,44
Итого по всем видам деятельности						
4.1.	Доходы	тыс. руб.	944 728,15	976 611,22	895 511,88	91,70
4.2.	Расходы	тыс. руб.	894 931,93	973 984,89	949 820,06	97,52
4.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	49 796,22	2 626,33	- 54 308,17	-2067,83
4.4.	Рентабельность	%	5,56	0,27	-	0,00
Прочие показатели						
5.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	41 478,00	13 681,86	21 291,90	155,62
5.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	40 310,00	38 932,00	39 546,36	101,58
5.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	50 964,22	- 22 623,81	- 72 562,64	320,74
5.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	16 502,00	- 815,02	470,00	-57,67
5.5.	Чистая прибыль	тыс. руб.	34 462,22	- 21 808,79	- 73 032,64	334,88
5.5.1.	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	35 185,60	34 861,23	37 238,02	106,82
5.5.2.	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к	тыс. руб.	- 723,38	- 56 670,02	-110 270,65	194,58

	использованию					
5.6.	Рентабельность по чистой прибыли	%	-	-	-	0,00
5.7.	Средняя численность в целом по предприятию	чел.	1 576,50	1 576,50	1 576,50	100,00
5.8.	Среднемесячная зарплата	руб.	25 194,12	26 071,78	25 696,18	98,56
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	1 382,50	1 382,50	1 382,50	100,00
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	24 433,82	25 296,16	24 483,47	96,79

Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

План капитальных и долгосрочных финансовых вложений согласован в сумме 84740,39 тыс. рублей.

Фактическое исполнение за отчетный период составило 18,566,43 тыс. рублей, что составляет 21,91% от плана.

Выполнение Плана капитальных и долгосрочных финансовых вложений за отчетный период по разделам**:

1. «Автотранспорт» – выполнено на сумму 7913,59 тыс. руб. (60 ед.), при плане отчетного периода 8 339,43 тыс. руб. (76 ед.), что составляет 94,89% по отношению к плану.

▪ Переоборудование автомобилей для перехода на использование КПП (запланировано 36 ед., 2 745,76 тыс. руб.) исполнено в 4 квартале 2017 года.

▪ Переоборудование автомобилей для перехода на использование КПП (в плане 2017 года отсутствуют) – объекты инвестиционной программы Общества 2016 года. Конкурсные процедуры начаты в 4 квартале 2016 году. Поставлены и приняты к учету – в 2017 году. Стоимость составила 504,00 тыс. рублей (без НДС), 72,00 тыс. руб. за единицу.

▪ Автомобиль грузопассажирский ГАЗ-2705-264 «бизнес» (2 ед., 1 576,27 тыс. руб.) – закуплены 2 единицы автомобилей ГАЗ-2705, автотранспорт поставлен, получены государственные регистрационные знаки. Направлены в филиал и центральный офис Общества. Эксплуатируются по назначению.

–Объекты аукциона ООО «Аланиярегионгаз» (всего 31 ед., на сумму 3 513,39 тыс. рублей):

- Автомобили ВАЗ-21053, гос. номера Н649ВА, Н406ВА (2003 г.в.) в количестве 2 единиц стоимостью 61,77 тыс. руб.;
- Автомобиль ВАЗ-21053, гос. номера Н166ВВ (2004 г.в.) в количестве 1 единицы стоимостью 32,60 тыс. руб.;
- Автомобиль ВАЗ-21074 гос. номера Н650ВА (2004 г.в.) в количестве 1 единицы стоимостью 38,94 тыс. руб.;
- Автомобиль ВАЗ-21053 гос. номера В121НТ, В123НТ, В124НТ (2004 г.в.) в количестве 3 единиц стоимостью 116,95 тыс. руб.;
- Автомобиль ГАЗ-3110 Волга гос. номера Н477АТ (2001 г.в.) в количестве 1 единицы стоимостью 86,71 тыс. руб.;
- Автомобиль ГАЗ-3110 Волга гос. номера Н806АУ (2002 г.в.) в количестве 1 единицы стоимостью 89,71 тыс. руб.;
- Автомобиль грузопассажирский УАЗ-396252 гос. номера В979ХН (2006 г.в.) в количестве 1 единицы стоимостью 65,11 тыс. руб.;
- Автомобиль грузопассажирский УАЗ-396254 гос. номера В987ХН, В982ХН (2006 г.в.) в количестве 2-х единиц стоимостью 141,02 тыс. руб.;
- Автомобиль грузопассажирский УАЗ-396254 гос. номера А704ММ, М352АА, Н492ВА (2006 г.в.) в количестве 3-х единиц стоимостью 230,94 тыс. руб.;
- Автомобиль грузопассажирский ГАЗ-2705 фургон гос. номера В980ХН (2006 г.в.) в количестве 1 единицы стоимостью 81,84 тыс. руб.;
- Автомобиль грузопассажирский ГАЗ-2705 фургон гос. номера Н101АХ (2003 г.в.) в количестве 1 единицы стоимостью 84,10 тыс. руб.;
- Автомобиль грузопассажирский ГАЗ-2705 фургон гос. номера Н138АХ (2003 г.в.) в количестве 1 единицы стоимостью 84,65 тыс. руб.;
- Автомобиль грузопассажирский ГАЗ-2705 грузовой фургон гос. номера В989ХН, В981ХН, В983ХН, В984ХН, В985ХН, В986ХН, В988ХН (2006 г.в.) в количестве 7 единиц стоимостью 580,58 тыс. руб.;
- Экскаватор ЭО-2621 гос. номера 7113 СО, 7114 СО, 7120 СО (2006 г.в.) в количестве 3 единиц стоимостью 907,92 тыс. руб.;
- Экскаватор ЭО-2621 гос. номера 7111 СО, 7112 СО, 7119 СО (2006 г.в.) в количестве 3 единиц стоимостью 910,54 тыс. руб.;

Между ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» и ООО «Региональная компания по реализации газа в Республике Северная Осетия – Алания» (ООО «Аланиярегионгаз») действовал договор аренды автотранспортных средств №3-ТР от 31.12.2013 года. Решением арбитражного суда РСО-Алания от 07.09.2015г. по делу №А61-130/2015 ООО «Аланиярегионгаз» признано несостоятельным (банкротом), в отношении него открыто конкурсное производство.

Проведена инвентаризация имеющегося имущества ООО «Аланиярегионгаз», которое в дальнейшем выставлено на торги. Среди прочего имущества, выявленного конкурсным управляющим, имеется также и автотранспортные средства и специальная техника, которые продолжительное время арендовались нашим Обществом. Весь транспорт находится в исправном состоянии и ежедневно используется в служебных целях.

В связи с острой необходимостью в данной технике планировалось участие в аукционе и закупка автомобилей и специальной техники (6 единиц экскаваторов).

Первоначальная закупочная начальная цена автотранспорта и специальной техники составляет 4 035,00 тыс. рублей, всего – 31 единица автотранспорта и техники. Объекты запланированы в инвестиционной программе Общества на 2016 год, однако в 2016 поставлены не были. В первых двух этапах конкурса Общество не приняло участие. В первом этапе

участия не приняло, а во время проведения второго этапа конкурса произошла смена управляющей организации, что не позволило в срок подготовить ЭЦП, без которой участие невозможно. Третий этап конкурса проходил в течение марта месяца 2017 года. Общество объявлено победителем и имущество передано в его пользование.

Общая стоимость имущества на третьем этапе аукциона (с учетом поэтапным понижением цены) составила 3 513,39 тыс. рублей (всего 31 ед.). Объекты приняты на баланс во 2 квартале 2017 года.

2. «Мебель» – выполнено на 0,00 руб., при плане 0,00 руб.

3. «Хозяйственное оборудование и инвентарь» – выполнено на сумму 0,00 руб., при плане 0,00 руб.

4. «Компьютеры» – выполнено на сумму 493,59 руб., при плане 493,6 тыс. руб.

▪ Моноблоки Lenovo M800z (план 6 ед., 412,37 тыс. руб.) приобретены в 4 квартале 2017г. и введены в эксплуатацию.

▪ Ноутбук Lenovo (план 1 ед., 81,22 тыс. руб.) приобретен в 4 квартале 2017г. и введен в эксплуатацию.

5. «Оргтехника» – выполнено на сумму 244,00 руб., при плане 276,61 тыс. руб.

▪ Маршрутизатор CISCO2911R/K9 (факт 146,2 тыс.руб., при плане 161,09 тыс. руб.),

▪ Накопитель твердотельный жесткий диск 00MN526 (факт 97,82 тыс.руб., при плане 115,52 тыс. руб.) – приобретены в 4 квартале 2017г.

6. «Оборудование для эксплуатации газового хозяйства» – выполнено на сумму 3 577,09 тыс. руб. (17 ед.), при плане 3577,09 тыс. руб. (17 ед.), что составляет 100 % по отношению к плану.

▪ Газоиндикатор высокочувствительный ГИВ-М (12 ед., 613,22 тыс. руб.) – поставлены. Направлены в филиалы Общества.

▪ Генератор бензиновый Gesap G 12000V ABP (2 ед., 400,00 тыс. руб.) – поставлены. Направлены в филиалы Общества.

▪ Аппарат для электродуговой сварки HURNER HST 300 Print+2,0 (1 ед., 165,68 тыс. руб.) – поставлен сварочный аппарат-аналог «Barbara». Направлен в филиал Общества. Технические возможности аппарата обеспечивают работу с фитингами любых производителей без ограничения диаметра. Имеет более высокую производительность, чем аппарат Hurner HST 300.

▪ Комплектующие для газоанализатора Variotec 480 ex (1 ед., 81,35 тыс. руб.) – поставлены, переданы в филиал Общества.

▪ Установка УПЭК для поверки электронных корректоров (к поверочной установке УПСГ-2500, 1 ед., 2 398,31 тыс. руб.) – Оборудование установлено и налажено специалистами исполнителя (ОАО «Казанский ОЭЗ «Прибор») и специалистами Общества.

7. «Оборудование связи и передачи данных» – выполнено на сумму 0,00 руб., при плане 0,00 руб.

8. «Специальное оборудование и охранные системы» – выполнено на сумму 0,00 руб., при плане 0,00 руб.

9. «Проектно-изыскательские работы» – выполнено на сумму 1346,31 тыс. руб., при плане 7664,42 тыс. руб., что составляет 17,56 %

▪ В течение 1 квартала 2017 года получено положительное заключение негосударственной экспертизы № 34-2-1-2-0001-17 по объекту «Распределительный газопровод в пос. Новый Пригородного района по ул. 1-18 линии» инвестиционной программы Общества 2016 года. Стоимость работ составила 280,05 тыс. руб.

▪ Во 2 квартале выполнены инженерно-геологические изыскания по объекту инвестиционной программы 2016 года «Газопровод в пос. Н. Ларс». Стоимость работ составила 503,43 тыс. руб. (без НДС).

▪ Включены затраты по проектным работам по технологическому присоединению (постановление от 30.12.2013 года № 1314) в размере 562,83 тыс. рублей.

10. «Новое строительство» – выполнено на сумму 4991,82 тыс. руб., при плане отчетного периода 64 389,24 руб., что составляет 7,75 %.

▪ Включены затраты по строительно-монтажным работам по технологическому присоединению (постановление от 30.12.2013 года № 1314) в размере 4991,82 тыс. рублей.

11. «Реконструкция» – выполнено на сумму 0,00 руб., при плане 0,00 руб.

12. «Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости» – выполнено на сумму 0,00 руб., при плане 0,00 руб.

13. «Приобретение нематериальных активов» – выполнено на сумму 0,00 руб., при плане 0,00 руб.

14. «Долгосрочные финансовые вложения» – выполнено на сумму 0,00 руб., при плане 0,00 руб.

При плане отчетного периода по вводу объектов в состав основных фондов в количестве 108 ед. на сумму 88732,1 тыс. руб. в отчетном периоде фактически введено в состав основных фондов 337 ед. (в том числе 250 объектов построенных согласно постановлению от 30.12.2013г. № 1314 (технологическое присоединение) объектов на сумму 17907,55 тыс. руб.

Объекты капитального строительства введенные в состав основных фондов в отчетном периоде:

- Объекты, построенные согласно постановлению от 30.12.2013г. № 1314 (технологическое присоединение) стоимость 5 679,25 тыс. руб., 8,94 км.

№ п/п	Наименование групп объектов	План 2017 г.	Факт 2017 г.	Отклонение	
				тыс. руб.	%
1.	ПИР	7664,42	1346,31	6318,11	17,56
2	СМР	64389,24	4991,82	59397,42	7,75
3.	Автотранспорт	8339,43	7913,59	425,84	94,89
4.	Компьютеры	493,60	493,6	0	0
5.	Оргтехника	276,61	244,02	276,61	88,2
6.	Оборудования для эксплуатации	3577,09	3577,09	0	0
	Итого	84740,39	18566,43	66417,98	21,91

Источниками финансирования явились:

амортизация	12 228,30 тыс. рублей
прибыль	0 тыс. рублей
спецнадбавка	783,48 тыс. рублей
спецнадбавка прошлых лет	0 тыс. рублей
плата за техническое присоединение (Постановление от 30.12.2013г. №1314)	5554,65 тыс. рублей
Итого	18566,43 тыс. рублей

Дополнительно поясняем, что лизинговое имущество, приобретенное Обществом согласно договору финансовой аренды (лизинга) от 12.09.2017г. №ЛЦО-82(1322-Л), учитывается на балансе лизингополучателя, в связи с чем принято к учету как объект основных средств.

Распределение и использование прибыли в 2017 году

В 2017 году на очередном общем собрании участников ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» (протокол №1 от 28.04.2017 года) было принято решение:

В связи с отсутствием чистой прибыли, полученной по результатам 2016 финансового года (за вычетом целевой прибыли, полученной в результате применения к тарифу специальной надбавки – 35 185,60 тыс. руб., а также средств, полученных от оказания услуг по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям – 2 731,33 тыс. руб.) распределение прибыли не производить.

2. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

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

Советом директоров Общества были определены следующие основные направления деятельности Общества на 2017 год (протокол № 2 от 18.10.2017 г.):

1. Активизация работы с исполнительными органами государственной власти и органами местного самоуправления по оформлению ими прав собственности на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.
2. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, а также надлежащее оформление прав на земельные участки, на которых они расположены.
3. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления путем применения оборудования и материалов, соответствующих требованиям нормативных документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение», в том числе сертифицированных в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.
4. Оптимизация затрат при оказании ГРО услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.
5. Подключение к системе связи и телекоммуникаций ООО «Газпром межрегионгаз» (ССиТ) (в пределах расходов, предусмотренных утвержденным бюджетом доходов и расходов Общества и при наличии источников в утвержденной инвестиционной программе).
6. Создание и актуализация электронной базы технологических схем и планшетов АДС в рамках внедрения СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013.
7. Осуществление мероприятий по сохранению и/или увеличению объемов транспортировки газа по сетям газораспределения и по оптимизации режимов работы сетей газораспределения.
8. Разработка и исполнение плана мероприятий, направленного на сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения.
9. Разработка и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение положительного финансового результата от оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и от деятельности Общества в целом.
10. Обеспечение энергетической эффективности деятельности Общества, реализация мероприятий по Программам энергосбережения и достижение целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.

11. Исполнение Плана работ Общества по оснащению объектов жилого фонда приборами учета газа во исполнение требований статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
12. Организация работ по стандартизации.
13. Реализация мероприятий, определенных Концепцией технического развития до 2020 года - исполнение утвержденного перспективного плана технического развития ГРО до 2020 года.
14. Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.
15. Создание и развитие метрологических лабораторий, расширение области аккредитации.
16. Внедрение в ГРО Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью АО «Газпром газораспределение».
17. Проведение работ, направленных на заключение (своевременное исполнение) договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования с максимальным числом заказчиков на территории присутствия.
18. Реализация ГРО Планов мероприятий по проведению Года экологии на 2017 год согласно резолюции Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера от 08.04.2016 № 01-1292 «О проведении Года экологии в ПАО «Газпром»».
19. Информационная и рекламная деятельность, направленная на пропаганду безопасного использования газа в быту.
20. Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива в соответствии с Приказом ОАО «Газпром» от 14.07.2014 г. № 338, с изменениями 23.05.2016г. № 336.
21. Повышение уровня участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг для нужд ГРО, в целях исполнения требований Положения об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц, годовом объеме таких закупок и порядке расчета указанного объема, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».
22. Мероприятия в рамках акции «Священный долг. Вечная Память» (в пределах расходов, предусмотренных утвержденным бюджетом доходов и расходов Общества).
23. Повышение уровня безопасности эксплуатации ВДГО, ВКГО, сетей газораспределения и газопотребления.
24. Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2017 год.
25. Информационное обеспечение программ ПАО «Газпром» по газификации регионов РФ.

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

1. Активизация работы с исполнительными органами государственной власти и органами местного самоуправления по оформлению ими прав собственности на

бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.

Для активизации работы по оформлению прав собственности на бесхозные газопроводы, необходимо создание совместной с органами исполнительной власти комиссии по инвентаризации объектов газораспределения. Общество неоднократно обращалось к Правительству РСО-Алания с просьбой о создании рабочей группы по проведению инвентаризации и выявлению бесхозных объектов. Рабочая группа не была создана. Инвентаризация проводится силами филиалов Общества, без участия представителей АМС. Срок окончания инвентаризации 01.12.2015 г.

О результатах инвентаризации было сообщено администрациям местного самоуправления районов РСО-Алания, на территории которых они находятся. Так же им было предложено организовать работу по оформлению прав собственности на них. Ведется активная переписка с АМС Терского, Ново-Георгиевского, Кизлярского, Веселовского, Павлодольского, Чернойрского, Комаровского, Притеречного, Калининского, Луковского сельских поселений, АМС Ардонского, Алагирского, Пригородного районов о определении собственности по бесхозным сетям.

Получены ответы от АМС сельских поселений об отсутствии средств в бюджетах АМС на оформление документации по бесхозным газопроводам в собственность.

Согласно действующего законодательства принятие на учет и снятие с учета объектов недвижимого имущества осуществляют:

– Федеральная регистрационная служба (далее именуется - Служба, орган, осуществляющий государственную регистрацию прав) - в отношении объектов недвижимого имущества, расположенных на территории более одного регистрационного округа;

– Территориальные органы Федеральной регистрационной службы (далее именуются - территориальные органы Службы, органы, осуществляющие государственную регистрацию прав) - в отношении иных объектов недвижимого имущества, расположенных на территории регистрационного округа по месту нахождения недвижимого имущества.

Принятие на учет объекта недвижимого имущества осуществляется на основании представляемого в единственном экземпляре заявления органа местного самоуправления, на территории которого находится объект недвижимого имущества.

Вопрос о передаче бесхозных газовых сетей в собственность либо в управление газораспределительной организации подлежит решению только после того, как право собственности будет закреплено за АМС.

На 1.01.2018 года всего по ГРО 468,84 км бесхозных газопроводов. Из них:

- в Моздокском районе – 177,16 км,
- в Ардонском районе – 6,6 км,
- в Пригородном районе -24,6 км,
- в Алагирском районе -1,1 км,
- в г. Владикавказе – 11,072 км.
- в Кировском районе – 248,31 км

Получены письма от АМС р-нов о решении вопроса о постановке на учет вышеперечисленных газопроводов, как бесхозного недвижимого имущества в Росреестре.

Получено письмо от АМС Кизлярского сельского поселения Моздокского района исх. № 45 от 18.02.2016 года о принятии в муниципальную собственность Кизлярского сельского поселения на ранее бесхозные объекты газоснабжения:

1. Газопровод низкого давления протяженностью 44670 пм,
2. Газопровод среднего давления протяженностью 5500 пм,
3. Газопровод высокого давления протяженностью 3113 пм.
4. ШГРП-13 шт.

5. ГРП-2 шт.

Но договор на техобслуживание не заключили, т.к. не предъявлено свидетельство на право собственности.

При расчете тарифов на транспортировку газа, в общую протяженность газораспределительных сетей в обязательном порядке включается и протяженность бесхозяйных газопроводов. При расчете тарифа на 2018 год в протяженность сетей, эксплуатируемых ООО «Газпром газораспределение Владикавказ», были включены 196,04 км бесхозяйных газопроводов. Таким образом, источником финансирования работ по содержанию и техническому обслуживанию бесхозяйных сетей частично является тариф на транспортировку газа.

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

На сегодняшний день Обществом заключены договоры аренды земельных участков под 13 линейными объектами и произведена государственная регистрация права собственности на 13 линейных объектов, протяженностью 44584,25 м:

1. Газопровод протяженностью 8049 м, находящийся по адресу: РСО -Алания, Пригородный район, с. Горная Саниба. Свидетельство о гос. регистрации права № 15-15-09/103/2011-302. Договор аренды з/у № 2528 от 01.12.2014 г., № 2529 от 12.01.2015 г., № 2530 от 12.01.2015г., № 2531 от 12.01.2015 г.,

2. Производственно-технологический комплекс газопроводов протяженностью 5531,3 м, находящийся по адресу: РСО-Алания, Пригородный район, с. Верхняя Саниба, ул. Плиева, Датиева, Комсомольская. Свидетельство о гос. регистрации права № 15-15-09/103/2011-301.

3. Газопровод протяженностью 3051 м, находящийся по адресу РСО-Алания, Пригородный район, от с. Горная Саниба до с.Кармадон. Свидетельство о гос. регистрации права № 15-15-09/103/2011-303.

4. Межпоселковый газопровод Ардон – Дигора протяженностью 8880 м, находящийся по адресу: РСО-Алания, Ардонский район, Дигорский район. Свидетельство о гос. регистрации права № 15-15-09/103/2011-300. Договор аренды з/у № 2 от 01.11.2015 г.

5. Газопровод протяженностью 3807,8 м, адрес объекта: РСО-Алания, Кировский район, Ставд-Дуртская Администрация сельских поселений, с. Ставд-Дурт ул. Таболова, Токаева, Хайманова, Набережная. Свидетельство гос. регистрации права № 15-15-09/103/2011-307. Договор аренды з/у № 1 от 01.07.2015 г.

6. Газопровод протяженностью 814 м, адрес объекта: РСО-Алания, Пригородный район, с. Гизель, ул. Коцоева. Свидетельство о гос. регистрации права № 15-15-09/103/2011-304. Договор аренды з/у № 2527 от 12.01.2015 г.

7. Газопровод протяженностью 1139 м, адрес объекта: РСО-Алания Правобережный район, г. Беслан ул. Сигова. Свидетельство о гос. регистрации права № 15-15-09/103/2011-308. Договор аренды з/у № 19 от 02.09.2015 г.

8. Газопровод протяженностью 453,75 м, адрес объекта: РСО-Алания, Кировский район, с. Эльхотово по ул. Ленина (от ул. Зортова до Молзавода) Свидетельство о гос. регистрации права № 15-15-09/103/2011-306. Договор аренды з/у № 15-04 от 13.10.2015 г.

9. Газопровод ул. Гагарина станицы Павлодольская протяженностью 75,3 м, адрес объекта: РСО-Алания, Моздокский район, Павлодольская Администрация сельских поселений, ст. Павлодольская ул. Гагарина д. 136-140. Свидетельство о гос. регистрации права № 15-15-09/103/2011-309. Договор аренды з/у № 19 от 07.10.2015 г.

10. Производственно-технологический комплекс газопроводов протяженностью 10536,1 м, адрес объекта: РСО-Алания, Пригородный район, с. Сунжа ул. Цхинвальская,

Плиева, Келехсаева, Иристонская. Свидетельство о гос. регистрации права № 15-15-09/103/2011-305.

11. Наружный газопровод среднего и низкого давления протяженностью 602 м, адрес объекта: РСО-Алания, Моздокский р-н, с. Троицкое, от ул. Комсомольской, в р-не дома №139, пересекая ул. В. Листьева, ул. В. Миллера, по четной стороне ул. Молодежной до дома №18.

12. Наружный распределительный газопровод среднего и низкого давления протяженностью 543 м, адрес объекта: РСО-Алания, Моздокский р-н, с. Виноградное, от ул. Новой в районе прохода к школе по проходу до школы, по территории школы к существующему зданию котельной.

13. Наружный газопровод высокого, среднего и низкого давления протяженностью 1102 м, адрес объекта: РСО-Алания, Моздокский р-н, г. Моздок, от ул. Дмитриенко, по четной стороне ул. 8-я Гвардейская, до пересечения с ул. Юбилейная.

По вышеуказанным 13 объектам имеются сведения о границах охранных зон газопроводов:

1. Охранная зона газопровода, расположенного по адресу: РСО -Алания, Пригородный район, с. Горная Саниба. № 15.08.2.155 от 26.02.2018

2. Охранная зона сооружения (Производственно-технологический комплекс газопроводов), расположенного по адресу: РСО-Алания, Пригородный район, с. Верхняя Саниба, ул. Плиева, Датиева, Комсомольская. № 15.08.2.156 от 26.02.2018.

3. Охранная зона газопровода расположенного по адресу РСО-Алания, Пригородный район, от с. Горная Саниба до с.Кармадон. № 15.08.2.155 от 26.02.2018.

4. Охранная зона межпоселкового газопровода Ардон – Дигора, расположенного по адресу: РСО-Алания, Ардонский район, Дигорский район. № 15.06.2.73 от 26.02.2018.

5. Охранная зона газопровода, расположенного по адресу: РСО-Алания, Кировский район, Ставд-Дуртская Администрация сельских поселений, с. Ставд-Дурт ул. Таболова, Токаева, Хайманова, Набережная. № 15.02.2.77 от 26.02.2018.

6. Охранная зона Газопровод, расположенного по адресу: РСО-Алания, Пригородный район, с. Гизель, ул. Коцоева. № 15.08.2.157 от 26.02.2018.

7. Охранная зона газопровода, расположенного по адресу: РСО-Алания Правобережный район, г. Беслан ул. Сигова. № 15.03.2.56 от 26.02.2018.

8. Охранная зона газопровода, расположенного по адресу: РСО-Алания, Кировский район, с. Эльхотово по ул. Ленина (от ул. Зортова до Молзавода). № 15.02.2.76 от 26.02.2018

9. Охранная зона газопровода ул. Гагарина станицы Павлодольская, расположенного по адресу: РСО-Алания, Моздокский район, Павлодольская Администрация сельских поселений, ст. Павлодольская ул. Гагарина д. 136-140. № 15.01.2.324 от 26.02.2018

10. Охранная зона Производственно-технологического комплекса газопроводов, расположенных по адресу: РСО-Алания, Пригородный район, с. Сунжа ул. Цхинвальская, Плиева, Келехсаева, Иристонская. № 15.08.2.159 от 26.02.2018.

11. Охранная зона наружного газопровода среднего и низкого давления расположенного по адресу: РСО-Алания, Моздокский р-н, с. Троицкое, от ул. Комсомольской, в р-не дома №139, пересекая ул. В. Листьева, ул. В. Миллера, по четной стороне ул. Молодежной до дома №18. № 15.01.2.323 от 26.02.2018

12. Охранная зона наружного распределительного газопровод среднего и низкого давления, расположенного по адресу: РСО-Алания, Моздокский р-н, с. Виноградное, от ул. Новой в районе прохода к школе по проходу до школы, по территории школы к существующему зданию котельной. № 15.01.2.326 от 26.02.2018

13. Охранная зона наружного газопровода высокого, среднего и низкого давления расположенного по адресу: РСО-Алания, Моздокский р-н, г. Моздок, от ул. Дмитриенко, по четной стороне ул. 8-я Гвардейская, до пересечения с ул. Юбилейная. № 15.01.2.325 от 26.02.2018г.

До конца года планируется подготовить для сдачи в Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по РСО-Алания документацию, предусмотренную действующим законодательством для регистрации права собственности на 25 нижеперечисленных линейных объектов недвижимого имущества общей протяженностью 45223,3 м. которые перечислены ниже:

1. Газопровод протяженностью 5376 м, адрес объекта: РСО-Алания, Пригородный район, с. Гизель ул. З.Пхалагова, Бароева, Торчинова.
2. Газопровод, протяженностью 7560 м, адрес объекта: РСО-Алания, Пригородный район, с. Кобан.
3. Газопровод протяженностью 214 м, адрес объекта: РСО-Алания, Алагирский район, п. Кодахджин.
4. Газопровод протяженностью 1775 м, адрес объекта: РСО-Алания, Пригородный район, с. Сунжа ул. Комсомольская, Шаумяна, Пионерская, Дзержинского, Степная, Огородняя, Тельмана.
5. Газопровод протяженностью 2409 м, адрес объекта: РСО-Алания, Пригородный район, с. Сунжа ул. Чкалова, Остаева, Куйбышева, Хетагурова, Пушкина, Речная, М. Горького, Революции.
6. Газопровод протяженностью 878 м, расположенный по адресу: РСО-Алания, Моздокский район, ст. Павлодольская ул. Степная, Социалистическая.
7. Газопровод протяженностью 158 м, адрес объекта: РСО-Алания г. Владикавказ, от ул. Тогоева до Заречной.
8. Газопровод протяженностью 495 м, адрес объекта: РСО-Алания, г. Владикавказ с/т Дружба.
9. Газопровод протяженностью 4060 м, адрес объекта: РСО-Алания, Пригородный район, с. Даргавс.
10. Газопровод протяженностью 763,5 м, адрес объекта: РСО-Алания, г. Алагир, ул. Кр. Октября.
11. Газопровод протяженностью 750 м, адрес объекта: РСО-Алания, Пригородный район, с. В.Саниба, ул. Комсомольская.
12. Газопровод протяженностью 335 м, адрес объекта: РСО-Алания, Ардонский район, пос. Степной.
13. Газопровод протяженностью 1693 м, адрес объекта: РСО-Алания, Пригородный район, ФК «Алания».
14. Газопровод протяженностью 1300 м, адрес объекта: РСО-Алания, Алагирский район, с. Цей.
15. Газопровод протяженностью 890,1 м, адрес объекта РСО-Алания Правобережный район, г. Беслан, ул. Алагирская.
16. Газопровод протяженностью 423 м, адрес объекта: РСО-Алания, Ардонский район, с. Нарг, ул. Гаппоева.
17. Газопровод протяженностью 540 м, адрес объекта: РСО-Алания Пригородный район, от с. Горная Саниба до с. Кани.
18. Газопровод протяженностью 1696 м, адрес объекта: РСО-Алания, Пригородный район, от с.Кобан до с.Даргавс (уч.№1).
19. Газопровод протяженностью 1331 м, адрес объекта: РСО-Алания, Пригородный район, с.Сунжа, по ул. Плиева и ул. Победы.

20. Газопровод протяженностью 3290 м, адрес объекта: РСО-Алания, Пригородный район, от с.Кобан до с.Даргавс (уч.№2).

21. Газопровод протяженностью 1151 м, адрес объекта: РСО-Алания, Пригородный район, с.Гизель, ул.Кирова.

22. Газопровод протяженностью 322 м, адрес объекта: РСО-Алания, Ардонский район, с.Нарт, ул.Гаппоева, 2 очередь.

23. Газопровод протяженностью 2824,5 м, адрес объекта: РСО-Алания, Пригородный район, с.Чермен, ул. Коцоева, ул. Северная, ул. Хадонова, ул. Жетагурова.

24. Газопровод протяженностью 4455,2 м, адрес объекта: РСО-Алания, Пригородный район, пос. Новый.

25. Газопровод протяженностью 531 м, адрес объекта: РСО-Алания, Пригородный р-н, СНО «Хурзарин».

Оформление земельных участков путем заключения договоров долгосрочной аренды начнется сразу же после получения нашим Обществом свидетельств о праве собственности на данные объекты недвижимого имущества.

В настоящее время оформление земельных участков под линейными объектами недвижимого имущества, принадлежащих Обществу на праве собственности, находится на стадии получения кадастровых паспортов, а также повторных обращений в АМС районов, на территории которых они находятся, с предложением заключить договора долгосрочной аренды, на земельные участки, находящиеся под линейными объектами и соответственно обозначенные в кадастровых паспортах.

В 2018 году планируется заключить договоры на проведение технической инвентаризации (получение кадастрового паспорта на сам линейный объект), а также проведение комплексных проектно-изыскательских работ, обеспечивающих межевание, постановку на государственный кадастровый учет, определение и оформление охранной зоны объектов ООО «Газпром газораспределение Владикавказ», путем проведения закупочных процедур.

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

Всего в 2017 году приобретены материалы для выполнения капитального и текущего ремонта на сумму 53938,84 тыс.руб. (план 47901,32 тыс.руб.) 112,6% из них:

- с сертификатом СДС ГАЗСЕРТ на сумму 24883,70 тыс.руб.;
- без сертификата СДС ГАЗСЕРТ на сумму 29055,14 тыс.руб..

Приобретена продукция, имеющая СДС ГАЗСЕРТ на 46,13%.

Нами на площадку торгов для приобретения материалов выставляются технические задания с обязательным указанием сертификации продукции и наличия паспортов на газовое оборудование, в соответствии с приказом ОАО «Газпром газораспределение» № 270 от 16.08.2013 года. Одним из критериев агентского поручения является сертификация ГАЗСЕРТ (не менее 50%).

На 2018 год запланировано приобретение материалов для выполнения капитального и текущего ремонта на сумму 47422,67 тыс.руб.. Получены коммерческие предложения на пункты редуцирования газа с наличием сертификации ГАЗСЕРТ. В целях повышения контроля качества продукции при выдаче технических условий и технического задания на проектирование объектов нового строительства нами предусматривается в обязательном

порядке получение материалов и оборудования с наличием сертификата Системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ с весовым коэффициентом не менее 50%.

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

За прошедший период 2017 года технологических присоединений было выполнено на 250 объектах на сумму 5554,64 тыс.руб. из них 562,83 тыс.руб. ПИРы. Для совершенствования деятельности ГРО по исполнению требований Правил по техническому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения за 2017г. при прокладке подземного газопровода частично перешли со стали на полиэтилен, что привело к снижению себестоимости технического присоединения, было проложено

В дальнейшем планируется обеспечение снижения стоимости поставки товаров, выполнения работ и оказания услуг (в том числе, транспортно-логистических) путем применения конкурентных способов закупки товаров (материалов), 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. Планируется запуск портала на сайте общества, для удобства работы с потребителями

5. Подключение к системе связи и телекоммуникаций ООО «Газпром межрегионгаз» (ССиТ) (в пределах расходов, предусмотренных утвержденным бюджетом доходов и расходов Общества и при наличии источников в утвержденной инвестиционной программе).

Обществом не проводилось в 2017г. подключение к системе связи и телекоммуникаций ООО «Газпром межрегионгаз» (ССиТ). Расходы на данные мероприятия не предусмотрены утвержденным бюджетом доходов и расходов Общества, источники в утвержденной инвестиционной программе, отсутствуют.

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

В рамках внедрения СТО Газпром газораспределение 2.7-2013 из ранее начертанных 34 электронных схем согласно СТО 1.2-2009 г. актуализированы 33 технологических схемы, планшеты в электронном виде перечерчены согласно СТО 2.7-2013 в 6 из 6 филиалов. Выполнены в электронном виде из 341 маршрутных карт 331 маршрутные карты.

Работы по актуализации оставшихся схем, маршрутных карт и планшетов, согласно СТО 2.7-2013 проводятся в ежедневном режиме.

7. Осуществление мероприятий по сохранению и/или увеличению объемов транспортировки газа по сетям газораспределения и по оптимизации режимов работы сетей газораспределения.

В рамках мероприятий по оптимизации режимов работы сетей газораспределения в 2017 г. выполнен капитальный ремонт ШГРП в количестве 54 шт., с заменой на новые ШГРП в сборе, капитальный ремонт оборудования ГРП в количестве 10 шт.

На 2018 г. запланирован капитальный ремонт с заменой ШГРП в количестве 19шт., а также оборудования 12 ГРП.

В 2017 г. произведена перекладка газопроводов протяженностью 4,21км.

На 2018 г. запланирована перекладка газопроводов протяженностью 2,78км.

На 2018г. запланировано по программе газификации ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» строительство газопроводов протяженностью 36,624км с установкой ШГРП-

12шт. Составлена, согласована и утверждена Программа газификации ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2018 год с РСТ и Правительством РСО-Алания.

8. Разработка и исполнение плана мероприятий, направленного на сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения.

Обществом в 2017 году были разработаны:

– комплексный план мероприятий по ликвидации задолженности за поставленные энергоресурсы в Республике СО-Алания

– План мероприятий по снижению потерь газа на 2017 год ООО "Газпром газораспределение Владикавказ".

В комплекс мероприятий были включены основные виды работ:

1. В целях определения технического состояния газопроводов и установления их дальнейшей эксплуатации, ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» занимается техническим диагностированием газопроводов. За 2017 год продиагностировано 118,8 км из запланированных 118,8 км, что составляет 100% по объему работ. Получены заключения промышленной безопасности по продиагностированным объектам.

2. Проводится периодический обход действующих наружных газопроводов и приборное техническое обследование:

– на герметичность 3565,43 км из запланированных 3565,43 км (100% выполнения), выявлено сквозных коррозионных повреждений 5 шт.- устранено 5 повреждения

– на сплошность изоляции 915,07 км из запланированных 884,18 км (103,49% выполнения), выявлено 151 место повреждения изоляции, устранены все.

3. Произведена окраска 85,11км надземных газопроводов из запланированных 85,05 км, что составляет 100,07%.

4. Произведен текущий ремонт:

– 499 ГРП из 499 запланированных на 2017 г., что составляет 100% выполнения;

– 1240 ШГРП из 1240 запланированных в 2017 г., что составляет 100% выполнения;

– 299 ЭХЗ из запланированных 299 шт. в 2017г, что составляет 100% выполнения.

4. Выполняя комплекс мероприятий по эксплуатации опасных производственных объектов (включая систему обслуживания и ремонта), обеспечивающих содержание опасных производственных объектов систем газораспределения и газопотребления в исправном и безопасном состоянии, ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» разработала планы капитального ремонта газовых сетей и сооружений на них. Выполнены следующие работы:

– капитальный ремонт линейной части газопровода 4,21км из 2,81 км запланированных, что составляет 149,21% выполнения, в том числе устранены повреждения газопроводов после паводковых аварий;

– капитальный ремонт оборудования ГРП в количестве 6 ед. из 10 ед. запланированной, что составляет 166,67% выполнения;

– капитальный ремонт ШГРП в количестве 54 ед. из запланированных 52ед., что составляет 103,85% выполнения;

– капитальный ремонт установок защиты в количестве 33 ед. из 33 запланированных, что составляет 100% выполнения.

5. Постоянно проводится инвентаризация газовых сетей и сооружений на них с выявлением:

- протяженности газовых сетей;

- количества ПРГ;

- количества обнаруженных утечек газа;

- выявлением несертифицированного оборудования;

- наличием договоров на ТО ВДГО и выполнением ТО ВДГО по договорам;

- несанкционированных подключений.

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

По состоянию на 01.01.2018 года в Обществе действуют тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденные Приказом ФСТ России от 11.12.2012 № 364-э/20. ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» ежегодно выходило с инициативой пересмотра тарифа, но решение о пересмотре тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ФАС России не принималось, в связи с тем, что в 2014 и 2015 годах был отмечен рост объемов транспортировки газа, оказавший влияние на увеличение выручки и позволило осуществлять деятельность Общества на безубыточном уровне.

За период с 2013-2017гг Утвержденный уровень среднего тарифа Общества по транспортировке природного газа на 2013 год составлял 616,74 руб./тыс. куб. м. Экономически обоснованный уровень среднего тарифа на 2017 год составляет 730,85 руб./тыс. куб. м, что выше уровня действующего тарифа на 19%;

Начиная с 2016 года происходит снижение объемов транспортировки газа. Основной причиной снижения объемов транспортировки газа относительно утвержденных показателей является недобор потребителями 5-7 групп договорных объемов газа и падением объемов выборки газа 8 группой (население) по причине высокой среднесуточной температуры воздуха в данные периоды и замена устаревшего газоиспользующего оборудования на новое, с более высоким КПД. По итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2016 год получен чистый убыток за вычетом спецнадбавки в размере 723,37 тыс.руб.

В связи продолжающимся снижением объемов и увеличением эксплуатационных расходов, связанные с вводом в эксплуатацию вновь построенных газопроводов наблюдается тенденция к снижению прибыли Общества. По итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2017 год получен чистый убыток за вычетом спецнадбавки в размере 110 270,65 тыс.руб.

Для пересмотра тарифа на услуги по транспортировке газа на 2018-2022 гг. до уровня экономически обоснованного Обществом представлены расчеты и материалы в Федеральную антимонопольную службу России (Заявление о пересмотре тарифов № ГС-13/1631 от 30.11.2017) и Региональную службу по тарифам РСО-Алания (№ГС-13/1632 от 30.11.2017) для рассмотрения возможности увеличения тарифов. В настоящий момент материалы проходят экспертную оценку в ФАС России и РСТ РСО-А.

Расчет тарифов на транспортировку газа произведен с учетом доведенного Минэкономразвития РФ прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период до 2022 года, расчетный экономически-обоснованный размер среднего тарифа на транспортировку газа составил 797,85 руб./тыс. куб. м, что выше уровня действующего тарифа на 29,4%.

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

В рамках реализации мероприятий по Программе энергосбережения и энергоэффективности Общества в 2017 году была проделана следующая работа:

1. по экономии природного газа:

- использование систем шаровых кранов в качестве запорной арматуры при строительстве новых и реконструкции ГРС вместо традиционных задвижек: планировалось

внедрить 54 шт., по факту было внедрено 442 шт. Затраты составили 996,3 тыс. рублей. Стоимость сэкономленных ТЭР составляет 1423,7 тыс. рублей.

- установка современных уплотнителей и прокладочных материалов из пористого (эспандированного) политетрафторэтилена (ПТФЭ) для запорно-регулирующей арматуры: не планировалось внедрять, по факту было внедрено 43 шт. Затраты составили 106,94 тыс. рублей. Стоимость сэкономленных ТЭР составляет 8,36 тыс. рублей.

- применение течеискателей для проверки герметичности газораспределительных сетей природного газа: планировалось внедрить 54 шт., по факту было внедрено 87 шт. Затраты составили 2449,4 тыс. рублей. Стоимость сэкономленных ТЭР составляет 19,942 тыс. рублей.

2. по экономии электроэнергии:

- установка либо замена устаревших ЭХЗ на катодные станции нового поколения типа «ПЗКАР, СКЗ-УПК» и др. для защиты стальных подземных газопроводов от коррозии: планировалось внедрить 21 шт., по факту было внедрено 33 шт. Затраты составили 19575 тыс. рублей. Стоимость сэкономленных ТЭР составляет 139,962 тыс. рублей.

- установка изолирующих соединений (фланцев) на цокольных вводах в здания, жилые дома, ГРП, ШРП и др.: планировалось внедрить 120 шт., по факту было внедрено 47 шт. Затраты составили 289,81 тыс. рублей. Стоимость сэкономленных ТЭР 15,16 тыс. рублей. Невыполнение плана связано с нехваткой денежных средств, запланированных в БДР на 2017г.

- внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения на объектах газового хозяйства (энергосберегающие люминесцентные лампы, и т.п.): планировалось внедрить 2695 шт., по факту было внедрено 156 шт. Затраты составили 13,77 тыс. рублей. Стоимость сэкономленных ТЭР составляет 92,809 тыс. рублей. Невыполнение плана связано с нехваткой денежных средств, запланированных в БДР на 2017г.

3. по экономии горюче-смазочных материалов:

-перевод автотехники на альтернативные виды топлива планировалось 36 шт., по факту переведено 27 шт. Затраты составили 3262,6 тыс. рублей. Стоимость сэкономленных ТЭР 1000,3 тыс. рублей.

-оснащение навигационными системами, Глонасс, планировалось установить 10 шт., по факту установлено 15 шт. Затраты составили 163 тыс. рублей. Стоимость сэкономленных ТЭР 555,75 тыс. рублей.

11. Исполнение Плана работ Общества по оснащению объектов жилого фонда приборами учета газа во исполнение требований статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Разработка, утверждение и исполнение плана работ Общества по обеспечению исполнения требований статьи 13 ФЗ№261 от 23/11/2009г. «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.

За 2017 год было установлено 756 шт., узла учета газа по ФЗ-261.

На конец 2017 года потребность в оснащении объектов ПУГ составляла 16771 единицу. В результате сверки данных с ООО « Газпром межрегионгаз Владикавказ» было выяснено, что на 01.01.2018г требуется установить 11601 ПУГ, из них 6899 подключенных объектов и 4702 отключенных объектов.

Было принято решение оснастить ПУГ в 2018 году только подключенных абонентов (6899 шт.). Отключенных абонентов (4702 шт.) подключать при их желании возобновить газоснабжение, только с установкой ПУГ.

12. Организация работ по стандартизации.

Для внедрения документов Системы стандартизации ОАО «Газпром газораспределение» был издан Приказ №78п от 09.07.2015г. Согласно этого Приказа обязанности по внедрению документов Системы стандартизации возложены на отдел промышленной безопасности, ОТ и экологии.

За 2017г. введены следующие нормативные документы:

СТО ГАЗПРОМРЕНИОНГАЗ 2.3-2007 «Табель технической оснащённости ГРО»
Приказ № 163-п от 28.09.2017г.

СТО ГАЗПРОМРЕНИОНГАЗ 2.4-2007 «Нормативы энергетических затрат ГРО на деятельность по транспортировке природного газа» Приказ № 163-п от 28.09.2017г.

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 10.1-2012 «Интеллектуальная собственность ОАО «Газпром газораспределение». Термины и определения» Приказ № 163-п от 28.09.2017г.

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 10.2-2013 «Интеллектуальная собственность ОАО «Газпром газораспределение. Рационализаторская деятельность» Приказ № 163-п от 28.09.2017г.

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 12.2.2-1-2013 «Диспетчерское управление. Процессы» Приказ № 163-п от 28.09.2017г.

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 9.0-0-2013 «Защита от коррозии. Защита сетей газораспределения от коррозии. Основные положения» Приказ № 163-п от 28.09.2017г.

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 9.4-1-2013 «Защита от коррозии. Мониторинг технического состояния системы защиты от коррозии сетей газораспределения» Приказ № 163-п от 28.09.2017г.

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 9.2-1-2014 «Защита от коррозии. Электрохимическая защита. Основные технические требования» Приказ № 163-п от 28.09.2017г.

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 9.2-2-2014 «Защита от коррозии. Электрохимическая защита. Разработка проектной документации» Приказ № 163-п от 28.09.2017г.

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 9.2-3-2016 «Защита от коррозии. Электрохимическая защита. Методика проведения работ по проверке эффективности и оптимизации параметров ЭХЗ сетей газораспределения. Выполнение работ с использованием комплекса АСУ ЭХЗ. Формы эксплуатационной документации.» Распоряжение МРГ №81-Р\35 от 13.09.2016г. Приказ № 163-п от 28.09.2017г.

ГОСТ Р 57375-2016 «Системы газораспределительные. Определение продолжительности эксплуатации пунктов редуцирования газа при проектировании» Приказ № 171-п от 18.10.2017г.

ГОСТ Р 56290-2014 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 3. Реконструкция.» Приказ № 171-п от 18.10.2017г.

ГОСТ Р 33979-2016 «Системы газораспределительные. Системы управления сетями газораспределения.» Приказ № 171-п от 18.10.2017г.

ГОСТ Р 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования.» Приказ № 171-п от 18.10.2017г.

ГОСТ Р 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии» Приказ № 171-п от 18.10.2017г.

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.3-2010 «Технические требования к материалам, оборудованию и технологическим схемам блочных газорегуляторных пунктов и шкафных пунктов редуцирования газа» Приказ № 171-п от 18.10.2017г.

Отменены к использованию в работе следующие национальные стандарты:

ГОСТ Р 54960-2012, 55471-2013. Приказ № 171-п от 18.10.2017г.

Введены к использованию в дальнейшей работе:

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.3-4-2012 «Система стандартизации ОАО «Газпром газораспределение». Документы системы стандартизации. Порядок организации и проведения метрологической экспертизы». Приказ от 23 ноября 2017г № 199-п.

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.0-2011 «Система стандартизации ОАО «Газпром газораспределение» Основные положения» Приказ от 23 ноября 2017г № 199-п.

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.1-2011 «Система стандартизации ОАО «Газпром газораспределение» Стандарты ОАО «Газпром газораспределение» Порядок разработки, утверждения, учета, изменения и отмены» Приказ от 23 ноября 2017г № 199-п.

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.2-2011 «Система стандартизации ОАО «Газпром газораспределение» Планы разработки документов по техническому регулированию в ОАО «Газпром газораспределение» Порядок формирования, утверждения и реализации» Приказ от 23 ноября 2017г № 199-п.

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.3-1-2011 «Система стандартизации ОАО «Газпром газораспределение». Документы Системы стандартизации. Правила организации и проведения норм контроля» Приказ от 23 ноября 2017г № 199-п.

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.3-2-2011 «Система стандартизации ОАО «Газпром газораспределение» Документы Системы стандартизации. Правила обозначения и учетной регистрации. Приказ от 23 ноября 2017г № 199-п.

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.3-3-2011 «Система стандартизации ОАО «Газпром газораспределение» Документы системы стандартизации. Порядок тиражирования, распространения, хранения и уничтожения. Приказ от 23 ноября 2017г № 199-п.

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.1-2011 «Документы нормативные для проектирования. Строительства и эксплуатации объектов ОАО «Газпром газораспределение» Функциональные требования к географическим информационным системам сетей газораспределения. Приказ от 23 ноября 2017г № 199-п.

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.6-2012 «Система стандартизации ОАО «Газпром газораспределение» Информационный фонд ОАО «Газпром газораспределение» Порядок формирования и использования. Приказ от 23 ноября 2017г № 199-п.

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.8-2012 «Система стандартизации ОАО «Газпром газораспределение» Организация и проведение работ по стандартизации в структурных подразделениях, филиалах, дочерних и зависимых организациях ОАО «Газпром газораспределение» Приказ от 23 ноября 2017г № 199-п.

13. Реализация мероприятий, определенных Концепцией технического развития до 2020 года – исполнение утвержденного перспективного плана технического развития ГРО до 2020 года.

В рамках единой технической политики в газораспределении, ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» продолжает внедрять на своих объектах современные материалы и технологии. К мерам совершенствования материалов и технологий строительства и реконструкции газораспределительных сетей относятся:

- использование в новом строительстве полиэтиленовых труб. По Программе газификации ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2017 год выполнено проектирование 3-х объектов, материал –полиэтилен, общей протяженностью – 32,596км;
- замене стальных, чугунных клиновых задвижек на шаровые краны. В 2017 году произведена замена задвижек на шаровые краны в количестве 43ед.;
- применение приборов, оборудования и приспособлений нового поколения;

- внедрение телеметрии СКЗ, в 2017 году произведена замена станций ЭХЗ на станции с телеметрией в количестве 33ед..

Филиалы Общества оснащены установками для врезки газопроводов под давлением, применяемых при присоединении вновь построенных газопроводов к действующим сетям газораспределения без отключения потребителей и сброса газа в атмосферу.

При подготовке заданий на проектирование объектов системы газораспределения, агентских поручений на закупку пунктов редуцирования газа в Обществе строго соблюдаются требования национального стандарта ГОСТ Р 54960-2012 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования шкафные. Общие технические требования» и нормативных документов «Пункты газорегуляторные блочные. Общие технические требования» (ТУ 4859-019-73339504-2015, Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования» (ТУ 4859-020-73339504-2015)». В 2017 году произведен капитальный ремонт ШГРП в количестве 54ед.

В целях повышения надежности и сокращения эксплуатационных затрат в ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» проводится системный подход и реализация долгосрочных мероприятий:

1. Проведение постоянного контроля технического состояния противокоррозионной защиты, который включает:

- мониторинг состояния защищенности газораспределительных сетей;
- анализ эксплуатируемых установок защиты, строительство которых происходило в прошлом преимущественно с необоснованно завышенными показателями мощностей преобразователей и их количества;
- определение степени морального и физического износа оборудования;
- проверка наличия и качества установленных электроизолирующих соединений;
- анализ работоспособности и срока службы анодных заземлителей в зависимости от коррозионных условий, типа грунтов.

2. Разработка основных подходов оптимизации существующих систем противокоррозионной защиты по результатам контроля:

- реализация проектных решений по сокращению количества эксплуатируемых установок и по снижению необоснованно завышенных показателей мощностей установок, строительство которых происходило в прошлом;
- первоочередная замена морально устаревшего и физически изношенного оборудования. В 2017 году произведен капитальный ремонт станций ЭХЗ в количестве 33ед. с заменой на марку станций ПЗК-АР;
- применение более энергоэффективных преобразователей взамен морально устаревших и физически изношенных преобразователей. В 2017 году произведен капитальный ремонт станций ЭХЗ в количестве 33ед. с заменой на марку станций ПЗК-АР;
- применение анодных заземлителей заводского исполнения, технические характеристики и гарантийный срок службы которых подходят для различных коррозионных условий и категорий грунтов. В 2017 году произведена замена анодных заземлителей на 11 станциях в количестве 176ед.;

3. Совершенствование подходов формирования и реализации «Программ реконструкции и капитального ремонта объектов защиты»:

- технически грамотная постановка задач по оптимизации эксплуатационных затрат и увеличения межремонтного срока технических устройств;
- внедрение систем дистанционного контроля и управления параметрами станций катодной защиты. В 2017 году произведена замена станций на станции ПЗК-АР с телеметрией в количестве 33ед.

Сертификат соответствия Системы ГАЗСЕРТ является квалификационным требованием ООО «Газпром газораспределение Владикавказ». Сертификат ГАЗСЕРТ является

дополнительным фильтром, с помощью которого появляется возможность из огромного количества продукции отобрать именно тот ассортимент, который полностью отвечает требованиям бизнеса по критерию соотношения «цена – качество». Кроме того Сертификат соответствия ГАЗСЕРТ свидетельствует о надежности оборудования, что особенно важно для газовой отрасли.

Приказом 110-п от 05.09.2016 г. в Обществе введен в действие межгосударственный стандарт ГОСТ 24297-2013 «Верификация закупленной продукции. Организация проведения и методы контроля», также в целях обеспечения проверки качества приобретаемой для нужд Общества продукции разработаны, утверждены и внедрены следующие документы:

1. «Положение об организации контроля качества закупаемой продукции ООО «Газпром газораспределение Владикавказ».

Данный документ регламентирует порядок формирования задания на проведение конкурентной закупки, требования к поставщикам продукции, порядок приемки продукции, лиц, ответственных за приемку продукции. Кроме того содержит перечень продукции, подлежащей контролю, нормативные акты по качеству продукции.

2. «Положение о верификации закупаемой продукции. Организация проведения и методы контроля в ООО «Газпром газораспределение Владикавказ».

Регламентирует порядок верификации получаемой от транспортных организаций продукции, сроки верификации, перечень контролируемых параметров продукции, количество проверяемых образцов из партии, наличие сертификатов и паспортов качества, перечень продукции, подлежащей верификации, объемы контроля, содержание документооборота при проведении верификации.

При проведении верификации в обязательном порядке проверяется:

- наличие, комплектность сопроводительных документов, сроки действия разрешительных документов, сроки действия и статус сертификатов соответствия Системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ (далее - СДС ГАЗСЕРТ) (в случае, если продукция прошла сертификацию в СДС ГАЗСЕРТ) и заключений ООО «Газпром газобезопасность» о возможности применения тканей и материалов для изготовления специальной одежды для работников ПАО «Газпром», его дочерних и зависимых обществ (при наличии требований нормативных документов ООО «Газпром газораспределение Владикавказ»). Копии разрешительных документов и сертификатов соответствия должны быть заверены изготовителем (поставщиком) в установленном порядке с указанием заводских номеров (номеров партий) продукции;

- соответствие сопроводительным документам наименования изготовителя, регистрационных номеров ГОСТ (ГОСТ Р, ТУ, стандарта организации), маркировки, заводских номеров, указанных на ярлыках или паспортных табличках (шильдах);

- соответствие технических характеристик поставленной продукции с использованием перечня контролируемых параметров;

- при проведении верификации пунктов редуцирования газа, имеющих сертификат соответствия СДС ГАЗСЕРТ - наличие и статус сертификатов соответствия СДС ГАЗСЕРТ на комплектующие (регуляторы давления газа, арматуру запорную, фильтры, сбросные и запорные клапаны.), к которым Правилами функционирования СДС ГАЗСЕРТ установлено такое требование.

Специалисты группы МТС на продукцию, подлежащую обязательной сертификации ГАЗСЕРТ в техническом задании к конкурентной закупке указывают весомость критерия «Наличие сертификата ГАЗСЕРТ» не менее 50%.

Требование по использованию оборудования и материалов отечественного производства, сертифицированного в соответствии с требованиями действующего законодательства и СДС ГАЗСЕРТ включается в задание на проектирование объектов капитального строительства, в том числе при осуществлении проектирования объектов по

договорам о подключении (технологического подключения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

Бригады АДС филиалов ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» оснащаются материально-техническими средствами руководствуясь ГОСТ Р 54983-2012. Дополнительное оснащение приобретается по мере необходимости АДС филиалов. Информация о дополнительном оснащении АДС предоставляется в АО «Газпром газораспределение» по форме УТГ-13.

Для снижения количества автотранспортных средств находящихся в эксплуатации АДС ООО «Газпром газораспределение Владикавказ», со сроком службы более 5 лет запланирована покупка автомобилей, так в 2017 году – 2 автомобиля на сумму 1,576млн. руб.

14. Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.

В рамках автоматизации технологических процессов сетей газораспределения из 453 станций ЭХЗ в ООО «Газпром газораспределения Владикавказ» автоматизировано 248 станций:

- В 2013 году – 95 шт.
- В 2014 году – 65 шт.
- В 2015 году -18 шт.
- В 2016 году –37шт.
- В 2017 году - 33 шт.
- В 2018 году запланировано 24шт.

На пульте диспетчерского управления, а также в службе защиты от коррозии, установлена программа «Феникс» (система телемеханики СТМ), позволяющая в режиме реального времени проводится запрос-ответ технического состояния станций ЭХЗ и непосредственно управлять режимами работы станций.

Для совершенствования процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения в ООО «Газпром газораспределения Владикавказ» применяется программный комплекс АСПО-ГАЗ, позволяющий производить гидравлический расчет газораспределительной системы при аварийных переключениях газопроводов.

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

В ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» функционируют установки по поверке бытовых счетчиков газа.

Создана лаборатория с установками:

- Автоматизированная поверочная установка типа УПСГ-2500 для поверки счетчиков газа, с диапазоном расхода от 0,4 до 2500 м³/ч.
- Установка УПЭК для проведения поверки электронных корректоров (типа: ЕК 260, ЕК 270, ТС-210, ТС-215, ТС-220, ЕК-88, ТС-90, СПГС 741, СПГС 761, СПГС 762(и их модификаций).

В настоящее время лаборатория проходит аккредитацию. Направлены документы в Федеральную Службу по аккредитации, утверждена экспертная группа для проведения экспертизы. Договор с экспертной организацией ООО «АкЭксперт» г.Казань. на стадии заключения.

16. Внедрение в ГРО Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью АО «Газпром газораспределение».

Согласно утвержденного 12.04.2017г. ООО «Газпром межрегионгаз» Плана мероприятий по внедрению Единой системы управления ОТ и промышленной безопасностью, ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» реализовал следующие мероприятия данного Плана:

1. В обществе назначен представителя руководства по Единой системе управления охраной труда и промышленной безопасностью (далее - ЕСУОТ и ПБ) – руководитель.
2. Назначено ответственное лицо за ведение и хранение документов ЕСУОТ и ПБ в Обществе.
3. Внесены изменений в программы обучения и проверки знаний с учетом положений стандартов АО «Газпром газораспределение» серии 8.6
4. Внесены изменений в должностные инструкции служащих, производственные инструкции рабочих, положения о структурных подразделениях Общества в соответствии с положениями стандартов АО «Газпром газораспределение» серии 8.6
5. Организована работа по идентификации опасностей и оценке рисков в соответствии с положениями стандартов АО «Газпром газораспределение» серии 8.6
6. Разработаны проект и цели в области охраны труда и промышленной безопасности на 2018 год, программа мероприятий по улучшению условий и охраны труда на 2018 год плана работ в области промышленной безопасности в соответствии с положениями стандартов АО «Газпром газораспределение» серии 8.6.

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

Договора на техническое обслуживание внутридомового газового оборудования и аварийно-диспетчерское обеспечение заключаются работниками службы ВДГО на момент проведения технического обслуживания. Филиалами ведется работа по рассылке уведомлений абонентам у которых отсутствуют договора на ТО ВДГО с информацией о необходимости заключения договора на ТО ВДГО и проведение технического обслуживания внутридомового газового оборудования.

В печатных СМИ, а также на сайте компании публикуются материалы о важности заключения договоров на техническое обслуживание газового оборудования. Также размещаются информационные листовки в местах массового скопления людей (пункты ЕРКЦ, информационные доски, подъезды многоквартирных жилых домов). По районам Республики на билбордах размещена реклама, призывающая заключать договора на техническое обслуживание газового оборудования.

18. Реализация ГРО Планов мероприятий по проведению Года экологии на 2017 год согласно резолюции Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера от 08.04.2016 № 01-1292 «О проведении Года экологии в ПАО «Газпром».

2017г был объявлен Годом экологии.

В ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» разработан план мероприятий, в реализации которых задействованы газораспределительные организации республики. Были проведены акции по поддержанию благоприятной окружающей среды на территории производственной деятельности, реабилитации природных объектов, эколого-просветительскую деятельность.

В частности, были приобретены контейнеры ТКО с металлическими крышками и специализированная тара для хранения и транспортирования ртутьсодержащих ламп для филиалов Общества. Сумма затрат составила 85,9 тыс. руб.

Были переведены на газомоторное топливо 7 единиц автотранспорта. Сумма затрат составила 525тыс.руб.

Проведены субботники в производственных зданиях и на производственных площадках Общества.

Проводились субботники в сквере «Тургеневская роща», расположенном на ул. Генерала Плиева во Владикавказе, который по договоренности с администрацией города был отдан под шефство газовиков на долгосрочной основе. Убрали бытовой мусор, опавшие листья, сломанные ветки, побелили деревья, посадили по периметру несколько вечнозеленых растений взамен высохших. Кроме того, были установлены новые урны, отреставрированы скамейки, заменены сломанные плафоны и восстановлено освещение вокруг памятника жертвам политических репрессий, который тоже отмыли от осенней и зимней грязи.

Сотрудники ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» и ООО «Газпром межрегионгаз Владикавказ» посадили рябину, березы и клены в сквере на улице Московской во Владикавказе. Акция состоялась в рамках реализации в ПАО «Газпром» мероприятий, приуроченных к Году экологии.

В мероприятии также приняли участие специалисты Управления благоустройства и озеленения администрации местного самоуправления г. Владикавказа и МУП «Владзеленстрой». Они консультировали сотрудников газовых компаний, желающих внести свой вклад в создание экологической зоны в центре густонаселенного района города.

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

В целях повышения безопасности и обеспечения безаварийной эксплуатации внутридомового и внутриквартирного газового оборудования и предупреждения несчастных случаев специалисты газораспределительной организации Северной Осетии проводили комплекс мероприятий направленных на профилактику нарушений правил безопасного пользования газом в быту через печатные СМИ, ТВ, Радио, Интернет (<http://gro-rso.ru/>, <http://region15.ru/>, <http://rgk-rso.ru/>, <http://ossetia.news/>) по невербальным каналам коммуникации (наружная реклама, плакаты, листовки, видеопроекторы и т.д.).

Для повышения уровня информированности абонентов во всех районных и городских газетах публиковались инструкции о правилах пользования газом в быту, о необходимости проверок дымоходов и вентиляционных каналов, о важности заключения договоров на техническое обслуживание газового оборудования : «Жизнь Правобережья» № 1 от 10 января, «Вестник Беслана» №4 от 24 января, «Слово» №18 от 3 февраля, «Северная Осетия» №34 от 1 марта, «Ираф» №14 от 9 марта, «Вперед» №14-15 от 15 марта, «Заря» №47 от 27 марта, «Жизнь Правобережья» №34 от 4 апреля, «Жизнь Правобережья» №41 от 19 апреля, «Ираф» №60 от 23 мая, «Жизнь Правобережья» №55 от 26 мая, «Глашатай» №56 от 17 мая, «Глашатай» №67 от 20 июня, «Слово» №112 от 23 июня, «Вперед» №111 от 13 августа, «Вперед» №114 от 17 августа, «Вести Дигории» №117 от 19 сентября, «Северная Осетия» №174 от 21 сентября, «Жизнь Правобережья» №119 от 26 октября, «Вести Дигории» №121 от 28 октября, «Ираф» №124 от 28 октября, «Заря» №126 от 31 октября, «Заря» №128 от 3 ноября, «Моздокский Вестник» №125 от 4 ноября, «Глашатай» №135 от 21 ноября, «Северная Осетия» №212 от 16 ноября, «Северная Осетия» №215 от 22 ноября, «Ираф» №142 от 9 декабря, «Моздокский Вестник» №140 от 12 декабря, «Свет» №94 от 12 декабря, «Вести Дигории» №138 от 12 декабря, «Ираф» №149-150 от 21 декабря, «Заря» №148 от 23 декабря, «Вести Дигории» №144 от 26 декабря, «Заря» №149 от 26 декабря, «Моздокский Вестник» №146 от 26 декабря, «Свет» №99 от 29 декабря.

В ходе планового технического обслуживания работниками газораспределительной организации проводились адресные инструктажи с населением: пользователям газа вручались памятки с инструкциями по безопасной эксплуатации газовых приборов, по местному радио

транслировался аудиоролик. В городе была размещена реклама, призывающая заключать договоры на техническое обслуживание газового оборудования. Также использовалась наглядная агитация в общественном транспорте Владикавказа (в трамваях и маршрутных такси) по теме безопасного пользования газом в быту.

Огромное внимание уделялось работе среди подрастающего поколения в учебно-методическом центре Общества, где специалисты газовой организации в доступной интерактивной форме объясняли школьникам основы безопасного пользования газовыми приборами.

20. Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива в соответствии с Приказом ОАО «Газпром» от 14.07.2014 г. № 338, с изменениями 23.05.2016г. № 336.

В связи с переносом сроков закупочных процедур по приобретению оборудования для перехода автотранспорта на использование КППГ, эффект от внедрения программы оптимизации затрат за 9 месяцев 2017 года Обществом в полном объеме не получен.

21. Повышение уровня участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг для нужд ГРО, в целях исполнения требований Положения об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц, годовом объеме таких закупок и порядке расчета указанного объема, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Положение об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц, годовом объеме таких закупок и порядке расчета указанного объема (утв. постановлением Правительства РФ от 11 декабря 2014 г. N 1352) устанавливает особенности участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц (далее - закупки), годовой объем закупок, который такие виды юридических лиц обязаны осуществить у указанных субъектов, а также порядок расчета годового объема закупок.

Действие настоящего Положения распространяется в отношении:

- юридических лиц, которые указаны в части 2 статьи 1 Федерального закона "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" (далее - Федеральный закон) и годовой объем выручки которых от продажи продукции (продажи товаров, выполнения работ, оказания услуг), по данным годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за предшествующий календарный год, составляет более 10 млрд. рублей, с 1 июля 2015 г.;

- юридических лиц, которые указаны в части 2 статьи 1 Федерального закона и годовой объем выручки которых от продажи продукции (продажи товаров, выполнения работ, оказания услуг), по данным годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за предшествующий календарный год, превышает 2 млрд. рублей, а также государственных компаний, созданных на основании федерального закона, акционерного общества "Федеральная корпорация по развитию малого и среднего предпринимательства", осуществляющего деятельность в соответствии с Федеральным законом "О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации" в качестве института развития в сфере малого и среднего предпринимательства, с 1 января 2016 г.

В связи с вышеизложенным, повышение уровня участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг для нужд ГРО не актуально (годовой

объем выручки от продажи продукции (продажи товаров, выполнения работ, оказания услуг), по данным годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за предшествующий календарный год, не превышает 2 млрд. рублей).

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

В 2017 году в рамках акции «Священный долг. Вечная память» сотрудниками Общества были проведены мероприятия:

- на всех комплексах «Вечный огонь» выполнилось техническое обслуживание установленного газового оборудования. Специалисты ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» проверили на герметичность газопроводы, подведенные к комплексам, осмотрели и произвели очистку от загрязнений газовых горелок, было организовано дежурство на праздничных торжествах.

- возложение цветов к Мемориалу Славы и Вечному огню;
- поздравление ветеранов Великой Отечественной войны - бывших сотрудников газовой отрасли республики денежными подарками и цветами;
- проведение праздничного фуршета в честь ветеранов Великой Отечественной войны, бывших работников компании.

23. Повышение уровня безопасности эксплуатации ВДГО, ВКГО, сетей газораспределения и газопотребления.

Согласно Плана мероприятий на 2017г., утвержденного и согласованного с МЖКХ РСО-Алания и МЧС России по РСО-Алания, обеспечивающих выполнение мер безопасной эксплуатации внутридомового и внутриквартирного газового оборудования, в ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» проведены и выполнены следующие мероприятия:

1. Выявлено и пресечено 2645 случаев самовольного подключения к сети газораспределения, не согласованный с газовыми службами перенос газовых приборов.
2. Директорами Общества организованы встречи с населением республики, с целью проведения разъяснительных бесед с потребителями.
3. Организовано 3 совместных рейда по предупреждению происшествий при пользовании природным газом в быту, с привлечением представителей АМС районов республики и ТСЖ.
4. Проведено 187 рейдов по проведению инвентаризации ВДГО, с целью выявления и пресечения случаев использования несертифицированного газового оборудования и нарушения правил безопасного пользования природным газом в быту.
5. Проведено 2548 инструктажей по «Правилам безопасной эксплуатации газоиспользующего оборудования при первичном пуске газа».

24. Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2017 год.

В связи с отсутствием в собственности Общества непрофильных активов, Общество не разрабатывало проекты плана (программ) реализации непрофильных активов.

25. Информационное обеспечение программ ПАО «Газпром».

Между Правительством Республики Северная Осетия – Алания и ПАО «Газпром» подписан План-график синхронизации строительства объектов газификации региона на

2016-2020 г.г. По указанной программе продолжают работы по проектированию объекта «Межпоселковый газопровод от с. Инаркой - с. Хурикау - с. Кусово», отработана исходно-разрешительная документация на проектирование газопровода по территории Моздокского района Республики Северная Осетия – Алания. В настоящий момент ведется разработка проекта планировки и проекта межевания территории.

Начато строительство объекта «Газопровод межпоселковый ГРС Унал - с. Нижний Унал - с. Верхний Унал - пгт. Холст - с. Хидикус - с. Урикау - пгт. Верхний Фиагдон Алагирского района Республики Северная Осетия – Алания». Срок окончания строительства в апреле 2018 года.

Освещение программы ПАО «Газпром» по газификации республики осуществлялось через печатные СМИ, ТВ, Радио, Интернет (<http://region15.ru/>, <http://ossetia.news/>).

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

В рамках реализации мероприятий по Программе энергосбережения и энергоэффективности Общества в 2017 году была проделана следующая работа:

1. по экономии природного газа:

- использование систем шаровых кранов в качестве запорной арматуры при строительстве новых и реконструкции ГРС вместо традиционных задвижек: планировалось внедрить 54 шт., по факту было внедрено 442 шт. Затраты составили 996,3 тыс. рублей. Стоимость сэкономленных ТЭР составляет 1423,7 тыс. рублей.

- установка современных уплотнителей и прокладочных материалов из пористого (эспандированного) политетрафторэтилена (ПТФЭ) для запорно-регулирующей арматуры: не планировалось внедрять , по факту было внедрено 43 шт. Затраты составили 106,94 тыс. рублей. Стоимость сэкономленных ТЭР составляет 8,36 тыс. рублей.

- применение течеискателей для проверки герметичности газораспределительных сетей природного газа: планировалось внедрить 54 шт., по факту было внедрено 87 шт. Затраты составили 2449,4 тыс. рублей. Стоимость сэкономленных ТЭР составляет 19,942 тыс. рублей.

2. по экономии электроэнергии:

- установка либо замена устаревших ЭХЗ на катодные станции нового поколения типа «ПЗКАР, СКЗ-УПК» и др. для защиты стальных подземных газопроводов от коррозии: планировалось внедрить 21 шт., по факту было внедрено 33 шт. Затраты составили 19575 тыс. рублей. Стоимость сэкономленных ТЭР составляет 139,962 тыс. рублей.

- установка изолирующих соединений (фланцев) на цокольных вводах в здания, жилые дома, ГРП, ШРП и др.: планировалось внедрить 120 шт., по факту было внедрено 47 шт. Затраты составили 289,81 тыс. рублей. Стоимость сэкономленных ТЭР 15,16 тыс. рублей. Невыполнение плана связано с нехваткой денежных средств, запланированных в БДР на 2017г.

- внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения на объектах газового хозяйства (энергосберегающие люминесцентные лампы, и т.п.): планировалось внедрить 2695 шт., по факту было внедрено 156 шт. Затраты составили 13,77 тыс. рублей. Стоимость сэкономленных ТЭР составляет 92,809 тыс. рублей. Невыполнение плана связано с нехваткой денежных средств, запланированных в БДР на 2017г.

3. по экономии горюче-смазочных материалов:

-перевод автотехники на альтернативные виды топлива планировалось 36 шт., по факту переведено 27 шт. Затраты составили 3262,6 тыс. рублей. Стоимость сэкономленных ТЭР 1000,3 тыс. рублей.

-оснащение навигационными системами, Глонасс, планировалось установить 10 шт., по факту установлено 15 шт. Затраты составили 163 тыс. рублей. Стоимость сэкономленных ТЭР 555,75 тыс. рублей.

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс. м ³	7512,811	37481,98
Электроэнергия	Квт/час	783,005	4071,6
Теплоэнергия	Гкалл	4,19	58,7
Бензин автомобильный	Т.У.Т.	665,1	20771
Топливо дизельное	л	73116	2800
Иные виды топлива	л	0	0

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Основными направлениями развития Общества на 2018 год являются осуществление мероприятий по безаварийной и бесперебойной транспортировке газа потребителям, находящимся в зоне ответственности Общества, а так же развитие деятельности по техническому обслуживанию внутридомового газового оборудования и оказанию прочих услуг.

На 2018 год Программа газификации РСО-Алания, источником которой является специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа утверждена.

Приоритетные направления деятельности ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2018 год определены решением Совета директоров Общества (протокол №9 от 27.02.2018г.).

Общие планируемые доходы Общества на 2018 год:

Показатель	Факт 2017 г.	План 2018 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Доходы всего	895 511,88	955 027,87	59 515,99	1,07
в том числе:				
Доходы от транспортировки природного газа	788 770,65	847 170,12	58 399,47	1,07
Население	568 604,94	644 894,92	76 289,98	1,13
Промышленность и коммунально-бытовые потребители	220 165,72	202 275,19	-17 890,53	0,92
Транзит	0,00	0,00	0,00	-
Спецнадбавка	37 238,02	34 016,13	-3 221,89	0,91
Реализация сжиженного газа	0,00	0,00	0,00	-
Прочая деятельность	106 741,23	107 857,75	1 116,52	1,01

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;
- Финансовые риски;
- Правовые риски.

Страновые и региональные риски.

ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации, 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.

С конца 2008 года начали расти страновые риски в Европе и Соединенных Штатах, что связано с рядом кризисных явлений в мировой экономике и ухудшением международной обстановки.

Финансовые риски.

Колебание процентных ставок привлекаемых Обществом средств можно характеризовать следующим образом:

- колебания процентных ставок могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества, поскольку Общество использует в своей деятельности кредитные и заемные средства.

Финансовые риски опосредованно влияют на деятельность Общества через потребителей услуг. Неплатежеспособность потребителя по оплате полученных услуг может отразиться на результате финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Влияние инфляции:

- при росте инфляции Общество планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов в основном за счет изменения существующих договорных отношений с контрагентами с целью сокращения дебиторской задолженности. В целом влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Общества в перспективе не представляется значительным и прогнозируется при составлении финансовых планов компании.

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

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

Правовые риски.

Осуществляя хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, Общество подвержено возможности возникновения правовых рисков связанных с:

- изменением налогового законодательства;
- изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности.

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, а также возможное отсутствие опыта судей при принятии решения.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности РФ, Общество является участником налоговых отношений. Предприятие является одним из крупнейших налогоплательщиков, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов.

Общие принципы налогообложения в Российской Федерации, на которых базируется вся налоговая система России, установлены частью первой Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ). Часть первая НК РФ определила общие правила, которыми должны руководствоваться субъекты налоговых правоотношений, закрепила за ними права и обязанности, а также процессуальные нормы, способствующие соблюдению этих прав и обязанностей.

К числу наиболее существенных изменений, которые могут негативно отразиться на деятельности компании, можно отнести внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок, а также введение новых видов налогов. Указанные изменения, так же, как и иные изменения в налоговом законодательстве, могут привести к увеличению налоговых платежей и, как следствие, снижению чистой прибыли компании. Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства, Общество оценивает, как средние. Общество постоянно реагирует на изменения в налоговом законодательстве с целью наиболее полного и неукоснительного выполнения его требований, а также в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования).

Изменения требований по лицензированию деятельности Общества, как и изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), может негативно отразиться на деятельности Общества в том случае если из-за этих изменений общество не сможет получить (продлить) лицензии, необходимые ему для дальнейшей деятельности, либо действующие лицензии будут отозваны в судебном порядке, однако вероятность подобных событий невелика.

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью компании, она намерена планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

7. ОТЧЕТ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ ОБЩЕСТВА МЕЖДУ УЧАСТНИКАМИ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2016 ФИНАНСОВОГО ГОДА

В 2017 году на очередном общем собрании участников ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» (протокол №1 от 28.04.2017 года) было принято решение:

В связи с отсутствием чистой прибыли, полученной по результатам 2016 финансового года (за вычетом целевой прибыли, полученной в результате применения к тарифу специальной надбавки – 35 185,60 тыс. руб., а также средств, полученных от оказания услуг по

подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям – 2 731,33 тыс. руб.) распределение прибыли не производить.

8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ ОБЩЕСТВАХ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ" КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2017 году совершено не было.

9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ ОБЩЕСТВАХ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ" СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, в 2017 году совершено не было.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

В соответствии с решением очередного общего собрания участников Общества (Протокол №1 от 29.04.2016) в Совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращен ия полномочи й	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетног о года
Председатель Совета директоров- Боткин Игорь Николаевич	29.04.2016г/ по 28.04.2017г	Заместитель генерального директора по корпоративной защите ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Востриков Сергей Анатольевич	29.04.2016г/ по 28.04.2017г	Заместитель начальника отдела бюджетирования и ценообразования ГРО ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Сидоров Игорь Андреевич	29.04.2016г/ по 28.04.2017г	Начальник группы по работе с ДЗО Южного и Северо-Кавказского Федеральных округов Управления по имуществу и корпоративным	0	Сделок не заключал

		отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»		
Сергеев Кирилл Александрович	29.04.2016г/ по 28.04.2017г	Зам. Начальника отдела реконструкции и капитального ремонта сетей газораспределения УЭГС ГРО ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Калинкин Олег Геннадиевич	29.04.2016г/ по 28.04.2017г	Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск»	0	Сделок не заключал
Смирнов Сергей Владиславович	29.04.2016г/ по 28.04.2017г	Заместитель генерального директора по работе с ГРО ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск»	0	Сделок не заключал
Зленко Сергей Николаевич	29.04.2016г/ по 28.04.2017г	Заместитель генерального директора по корпоративной защите ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск»	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением очередного общего Собрания участников Общества (Протокол №1 от 28.04.2017) в Совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекраще ния полномочи й	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетног о года
Председатель Совета директоров Седов Роман Алексеевич	28.04.2017г/ по 28.02.2018г	Заместитель генерального директора по корпоративной защите ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Баранов Дмитрий Леонидович	28.04.2017г/ по 28.02.2018г	Главный специалист Управления по имуществу и корпоративным отношениям ОКВ ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Востриков Сергей Анатольевич	28.04.2017г/ по 28.02.2018г	Начальник группы сводной информации отдела бюджетирования деятельности ГРО Приволжья, Юга России и формирования сводной аналитической	0	Сделок не заключал

		информации Управления бюджетирования и ценообразования ООО «Газпром межрегионгаз»		
Тиболов Мераб Иванович	28.04.2017г/ по 28.02.2018г	Заместитель Генерального директора ООО «Газпром межрегионгаз Владикавказ»	0	Сделок не заключал
Меркушин Дмитрий Викторович	28.04.2017г/ по 28.02.2018г	Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Владикавказ» (не занимает данную должность с 18.10.2017г.)	0	Сделок не заключал
Сидоров Игорь Андреевич	28.04.2017г/ по 28.02.2018г	Начальник группы по работе с ДЗО Южного и Северо-Кавказского Федеральных округов Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Елецкий Алексей Сергеевич	28.04.2017г/ по 28.02.2018г	Начальник группы ДЗО ПФО, ЦФО Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

**СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ
ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕМ,
УПРАВЛЯЮЩЕЙ КОМПАНИИ) ОБЩЕСТВА**

В соответствии с решением внеочередного общего собрания участников Общества от (протокол №2 от 25 июля 2007 года) принято решение передать полномочия единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации – ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» /ранее ООО «Кавказрегионгаз»/ (договор №80-8-0063-6/7 от 26 июля 2007 года).

Наименование	Юридический адрес	Руководитель
ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск»	Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Ермолова, д.42	Генеральный директор – Калинкин Олег Геннадиевич

В соответствии с принятым решением членами Совета директоров Общества (протокол №2 от 26.09.2016г.), полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация ООО «Газпром межрегионгаз Владикавказ» (договор №39-8-0089/17 от 27 сентября 2016 года).

Наименование	Юридический адрес	Руководитель
ООО «Газпром межрегионгаз Владикавказ»	362040, Республика Северная Осетия-Алания, г. Владикавказ, ул. Горького, д.6	Генеральный директор – Меркушин Дмитрий Викторович, с 18.10.2016г. по 17.10.2017г. Генеральный директор – Саркисов Геннадий Александрович с 18.10.2017г.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ

На годовом общем собрании участников Общества (протокол №1 от 28.04.2017) принято решение:

Установить следующий размер вознаграждений, выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества в связи с исполнением ими своих обязанностей:

- Председателю ревизионной комиссии – 25 000 руб.;
- членам ревизионной комиссии – 40 000 руб. (2 чел. по 20 000 руб.).

Выплату вознаграждений членам ревизионной комиссии произвести за счет прочих расходов Общества.

Выплату вознаграждений членам Совета директоров в связи с исполнением ими своих обязанностей, компенсацию расходов, связанных с исполнением обязанностей членов Совета директоров, секретаря Совета директоров и членов ревизионной комиссии не производить.

В 2017 году Обществом производилась оплата услуг управляющей организации, в том числе:

- согласно договору №39-8-0089/17 от 27.09.2016г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа, заключенного между Обществом и ООО «Газпром межрегионгаз Владикавказ», общий размер выплаченного в 2017 году вознаграждения, составил 1 020 305 (Один миллион двадцать тысяч триста пять) руб. 23 коп.

Вознаграждения, в 2017 году членам Совета директоров Общества (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), не выплачивались.

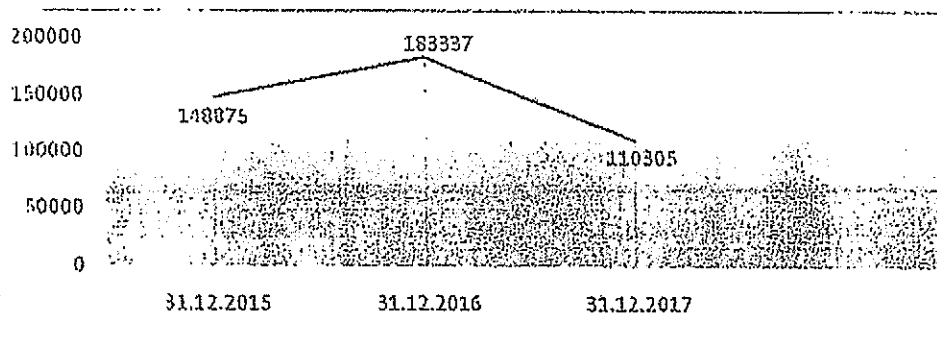
Виды вознаграждения	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-
Заработная плата	-
Премии	-
Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	-
Иные виды вознаграждения	-
Итого	-

11. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Министерства финансов РФ от 28.08.2014г. №84н, на 31.12.2017г. составляет 110 305 тыс. руб.

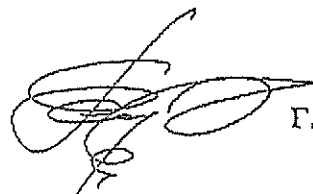
Наименование показателя	На 31.12.2015г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2017г.
Чистые активы (тыс. руб.)	148 875	183 337	110 305
Размер уставного капитала (тыс. руб.)	100	100	100

По сравнению с 2016 годом величина чистых активов Общества уменьшилась на 73 032 тыс. руб. (39,83 %), а по отношению к 2015 году величина чистых активов Общества уменьшилась на 38 570 тыс. руб. (25,9 %).



Стоимость чистых активов Общества на 31.12.2017г. превышает размер уставного капитала Общества на 110 205 тыс. руб.

Генеральный директор
ООО «Газпром межрегионгаз Владикавказ»
(управляющая организация)


Г.А. Саркисов

Главный бухгалтер
ООО «Газпром газораспределение Владикавказ»

 / Л.А. Етдзаева