

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
АО «Газпром газораспределение
Черкесск»
Протокол №1 от 27.06.2016 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
АО «Газпром
газораспределение Черкесск»
Протокол №12 от 27.05.2016 г.

Акционерное общество
«Газпром газораспределение Черкесск»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

г.Черкесск
2016 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр. 2
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	стр. 17
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр. 18
4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	стр. 31
5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр. 32
6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр. 35
7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2014 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр. 38
8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр. 38
9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	стр. 38
10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр. 42
11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	стр. 46
12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	стр. 47
13. ПРИЛОЖЕНИЯ	стр. 48

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: Акционерное общество «Газпром газораспределение Черкесск» (далее – Общество)
2. Сокращенное наименование акционерного общества: АО «Газпром газораспределение Черкесск»
3. Наименование Общества на иностранном языке отсутствует.
4. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: №171 серия 95 от 05.09.1995 г.
5. ОГРН Общества: 1020900508232
6. ИНН Общества: 0900000116
7. Субъект Российской Федерации: Карачаево-Черкесская Республика
8. Место нахождения Общества: г. Черкесск, ул. Кавказская, 126
9. Почтовый адрес: 369000, г. Черкесск, ул. Кавказская, 126
10. Контактный телефон: 8/8782/28-20-65
11. Факс: 8/8782/28-21-73
12. Адрес электронной почты: info@k-chgaz.ru
13. Сайт Общества в сети Интернет: www.k-chgaz.ru.
14. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: www.k-chgaz.ru, <http://disclosure.lprime.ru>
15. Банковские реквизиты: Центральный филиал АБ «Россия», 142770, г. Москва, п. Сосенское п. Газопровод, 101, кор. 5., р/с 40702810400010005008, к/с 30101810400000000132, БИК 044599132, ИНН 7831000122.
16. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.
17. Филиалы Общества: не имеет.
18. Дочерние и зависимые Общества: дочерние и зависимые общества отсутствуют.
19. Основные виды деятельности: транспортировка природного газа, реализация сжиженного газа, оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем.
20. Полное наименование и адрес реестродержателя: Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – держатель реестра акционеров газовой промышленности», 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32.
21. Размер уставного капитала, тыс. руб.: 14028789 рублей..
- Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.
22. Структура уставного капитала.

Уставный капитал Общества разделен на обыкновенные акции к количеству 14028789 шт., номинальной стоимостью акции 1 руб. Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации выпуска: 1-01-55615-Р от 05.06.2007 г.)

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

федеральная собственность –	00%;
собственность субъекта РФ –	00%;
муниципальная собственность –	00%;
частная собственность –	100%.

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

25. Полное наименование и адрес аудитора общества:

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии», 195027, г. Санкт-Петербург, ул. Синявская, д.3, корп.2.

ООО «Аудит-ИТ» включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций Некоммерческого партнерства «Аудиторская Ассоциация «Содружество» 16 июня 2012 года за основным регистрационным номером 11206022602.

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 77 № 007883379, выдано инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам №28 по Юго-Западному административному округу г. Москвы 24.03.2003 г.

26. Численность работников Общества на 31.12.2015: 941,53 чел.

27. Реорганизации Общества не было.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли.

1. Период деятельности Общества в отрасли 53 года.

2. Основные конкуренты Общества на территории Карачаево-Черкесской Республики отсутствуют.

3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества 75%.

4. Газотранспортной организации в Карачаево-Черкесской Республике нет.

5. Объем транспортировки природного газа по области/краю составляет 886,397 млн куб. метров.

6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 789,785 млн куб. метров.

7. Транспортировка природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО в регионе отсутствует.

8. Уровень газификации в Карачаево-Черкесской Республике природным газом на 1 января 2016 года составил 78,87 % (в городах – 88,53 %, на селе – 69,35 %).

9. 29 апреля 2002 г. между Администрацией Карачаево-Черкесской Республики и ПАО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве сроком на пять лет. 25 апреля 2007 г.

подписано дополнительное соглашение №1. Соглашение предусматривает сотрудничество ПАО «Газпром» и Администрации по следующим основным направлениям:

- газификация населенных пунктов;
- развитие и совершенствование системы устойчивого газоснабжения потребителей;
- развитие мощностей по использованию сжатого и сжиженного природного газа в качестве моторного топлива;
- разработка и внедрение газосберегающих технологий;
- обеспечение экологической безопасности и рационального природопользования;
- создание комплексной автоматизированной системы измерений расходов и параметров качества природного газа на основе действующих узлов учета газа газотранспортных, газораспределительных, промышленных и коммунально-бытовых организаций;
- разработка и внедрение программы повышения точности измерений расхода газа на коммерческих узлах учета и метрологического обеспечения;
- реализация программы строительства жилья для работников и пенсионеров ПАО «Газпром» и его дочерних Обществ, переселяемых из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей.

10, 19 июня 2012 г. между Главой Карачаево-Черкесской Республики и ОАО «Газпром» подписан график синхронизации строительства объектов газификации региона.

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2015

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	113681
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	3511,20
из них:		
высокого давления 1а категории	км	0
высокого давления 1 категории	км	136,37
высокого давления 2 категории	км	548,49
среднего давления	км	274,94
низкого давления	км	2551,4
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества	км	1566,39
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего	ед.	315
из них на балансе Общества	ед.	107
Количество ШРП, всего	ед.	424
из них на балансе Общества	ед.	254
Количество установок электрохимической защиты, всего	ед.	371
в том числе на балансе Общества	ед.	71
Количество газифицированных промышленных объектов, всего	ед.	256
из них обслуживаются по договорам	ед.	163
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего	ед.	1718

из них обслуживаются по договорам	ед.	1655
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего	ед.	4
из них обслуживаются по договорам	ед.	2
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	1638,31
из них на балансе Общества	км	0

Сжиженный газ

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	11872
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	0,2
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества	км	0
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего	ед.	0
из них на балансе Общества	ед.	0
Количество установок электрохимической защиты, всего	ед.	0
в том числе на балансе Общества	ед.	0
Газифицированные сельхозпредприятия, всего	ед.	0
из них обслуживаются по договорам	ед.	0
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего	ед.	0
из них обслуживаются по договорам	ед.	0
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	0
из них на балансе Общества	км	0
Наличие учебно-методических центров	ед.	1
Автотранспорт, всего	ед.	151

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

Штатная численность работников на 31.12.2015 составила 941,65 человека.

Общество осуществляет свою деятельность по эксплуатации газораспределительных систем через 35 структурных подразделений.

В состав Общества входят следующие филиалы и их структурные подразделения:

№ п/п	Наименование	Числ., чел.
1	Центральная аварийно-диспетчерская служба	32 чел.
2	Отдел защиты от коррозии	19 чел.
3	Отдел промышленной безопасности, охраны труда и экологии	4 чел.
4	Отдел главного энергетика	12 чел.
5	Отдел метрологии	5 чел.
6	Производственно-технический отдел	17 чел.
7	Ремонтно-эксплуатационная служба по г. Черкесску	91 чел.
8	Прикубанский газовый участок	50 чел.

9	Газовый участок «Усть-Джегутарайгаз»	70,93 чел.
10	Газовый участок «Карачаевскрайгаз»	67,1 чел.
11	Газовый участок «Зеленчукрайгаз»	85,9 чел.
12	Газовый участок «Учкекенрайгаз»	61,72 чел.
13	Газовый участок «Адыге-Хабльрайгаз»	85,1 чел.
14	Газовый участок «Хабезрайгаз»	80,15 чел.
15	Газовый участок «Урупрайгаз»	29,25 чел.
16	Отдел капитального строительства и инвестиций	12 чел.
17	Ремонтно-строительный участок	30 чел.
18	Проектно-сметный отдел	14 чел.
19	Отдел документационного обеспечения управления	4 чел.
20	Автотранспортный отдел	62 чел.
21	Административно-хозяйственный отдел	17 чел.
22	Отдел конкурентных закупок	12 чел.
23	Отдел информационных технологий и связи	4 чел.
24	Учебно-методический центр	5 чел.
25	Планово-экономический отдел	9 чел.
26	Финансово-экономический отдел	5 чел.
27	Бухгалтерия	27 чел.
28	Отдел корпоративной защиты	4 чел.
29	Отдел по работе с персоналом	7 чел.
30	Группа по связям с общественностью и СМИ	1,5 чел.
31	Юридический отдел	4 чел.
32	Группа по имуществу и корпоративной работе	3 чел.
33	Группа по ГО и ЧС	2 чел.
34	Группа внутреннего контроля и аудита	3 чел.
35	Руководство	6 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2015 года на объектах газораспределительных систем, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы (если не все – указать), необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2015-2016 гг., предусмотренные графиками технического обслуживания и ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в области промышленной безопасности и нормативных технических документов в области газораспределения. Выполнены следующие основные работы:

№ п/п	Наименование работ	Ед. измерения	План	Выполнение	% выполнения
1	Диагностирование:				
	- стальных подземных газопроводов	км	6,039	6,039	100
	- пунктов редуцирования газа	ед.	26	26	100
2	Приборное обследование газопроводов:				
	- на герметичность	км	227,691	227,691	100
	- на сплошность изоляции	км	227,691	227,691	100
3	Обнаружено по результатам приборного обследования:				
	- мест повреждения изоляции:	ед.	-	113	
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	-	0	
4	Устранено:	ед.	-	113	100
	- мест повреждения изоляции	ед.	-	113	100
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	-	0	
5	Капитальный ремонт газопроводов:				
	- замена линейной части;	км	0	0	
	- замена отключающих устройств	ед.	16	19	119
6	Капитальный ремонт установок защиты	ед.	0	0	
7	Текущий ремонт установок защиты	ед.	206	206	100
8	Текущий ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	477	477	100
	- ШРП	ед.	394	394	100
9	Капитальный ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	5	5	100
	- ШРП	ед.	0	0	
10	Покраска газопроводов	км	21,48	21,48	100
11	Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	161	161	100

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2015 году составил 4,36 млн. рублей с НДС.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2015 году составил 2,75 млн. рублей с НДС, в т.ч.:

- реконструкция линейной части – 1,1 км (100 % от запланированного объема работ), на сумму 1380,94 тыс.руб.;

- реконструкция пунктов редуцирования газа:

- ГРП, ГРПБ, ГРУ 0 ед. (0 % от запланированного объема работ), на сумму 0 руб.;

- ШРП – 4 ед. (100 % от запланированного объема работ), на сумму 1373,78 тыс.руб.;

В течение 2015 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 1776 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 20338 шт.

В течение 2015 года работниками Общества было произведено 1288 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами

выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО/ВКГО в количестве 90 домовладений.

Заключено 17 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, при этом прирост газопроводов обслуживаемых по таким договорам по сравнению с 2014 г составил 15,21 км.

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

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

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Бюджет доходов и расходов Общества на 2015 год утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров №10 от 13.03.2015 г.)

Тариф на транспортировку на 2015 год утвержден в размере 651,03 руб. за 1 тыс. куб. м газа (в том числе спецнадбавка – 46,2 руб. за 1 тыс. куб. м газа).

Доходы составили 656 640,43 тыс. руб. (план 665 601,93 тыс. руб.), т.е. фактические доходы ниже плановых на 8 961,5 тыс. руб.

Расходы составили 636 843,58 тыс. руб. (план 640 441,31 тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на 3 597,73 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности расходы ниже плана на 12 002,44 тыс. руб., по прочим видам деятельности выше плана на 8 404,71 тыс. руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составила 19 796,85 тыс. руб. (план 25 160,62 тыс. руб.), в т.ч. в 2015 году Общество получило убыток от продаж по основной деятельности в размере 7 096,73 тыс. руб., при плановой прибыли 2 554,29 тыс. руб. План прибыли по основному виду деятельности не выполнен.

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества (чистый убыток) составил 1 397,82 тыс. руб., при плановой прибыли 4 994,29 тыс. руб. Чистый убыток за вычетом суммы специальной надбавки составил 18 508,48 тыс. руб., при плановом убыток 15 745,47 тыс. руб. Убыток увеличен на 2 763,01 тыс. руб.

По прочей деятельности как доход, так и расход отличен от плановых бюджетных показателей, а финансовый результат составил 26 893,59 тыс. руб., что больше плана на 4 604,5 тыс. руб.

По виду деятельности – транспортировка природного газа – доходы составили 533 642,46 тыс. руб., что на 21 653,46 тыс. руб. меньше заложенного в бюджет.

Расходная часть – по эксплуатационным расходам ГРО составила 540 739,19 тыс. руб., что на 12 002,44 тыс. руб. меньше заложенного в бюджет.

Основные технико-экономические показатели Общества за 2015 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2014	План	Факт 2015	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1	Объем полученного газа	млн. м3	794,145	880,742	789,785	89,67
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн. м3	789,307	875,255	784,658	89,65
1.3	Транзит газа	млн. м3	0	0	0	
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн. м3	0	0	0	
1.5	Доходы	тыс. руб.	527 290,52	555 295,92	533 642,46	96,1
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс. руб.	21663,84	25924,7	21388,32	82,5
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	0	0	0	
1.6	Расходы	тыс. руб.	500185,31	552741,63	540739,19	97,83
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	0	0	0	
1.7	Прибыль	тыс. руб.	27105,21	2554,29	-7096,73	
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	0	0	0	
1.8	Рентабельность	%	5,42	0,46		
Сжиженный газ						
2.1	Объем полученного газа	тн	4,85	0	0	
2.2	Объем реализации газа	тн	0,572	0	0	
2.3	Доходы	тыс. руб.	14,27	0	0	
2.4	Расходы	тыс. руб.	2717,94	0	0	
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-2703,67	0	0	
2.6	Рентабельность	%		0	0	
Прочая деятельность ***						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	114928,76	110306,02	122997,97	111,51
3.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	0	0	0	
3.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	19901,65	20480	22732,97	111
3.1.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	0	0	0	

3.1.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	5101,79	4551	4273,2	93,9
3.1.5.	Торговля	тыс. руб.	4411,05	5727,7	4723,33	82,46
3.1.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	0	0	0	
3.1.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	8487,33	7031,88	10777,86	153,27
3.1.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	0	0	0	
3.1.9.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	0	0	3341,27	
3.1.10	Другие виды деятельности	тыс. руб.	77026,93	72515,44	77149,34	106,39
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	87481,15	87699,68	96104,39	109,58
3.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	0	0	0	
3.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	17608,14	19897,84	18319,4	92,07
3.2.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	0	0	0	
3.2.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	4987,74	3939,79	3972,21	100,82
3.2.5.	Торговля	тыс. руб.	4017,77	4808,98	4508,66	93,76
3.2.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	0	0	0	
3.2.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	11274,29	6604,71	10652,78	161,29
3.2.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	0	0	0	
3.2.9.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	0	0	1374,8	
3.2.10	Другие виды деятельности	тыс. руб.	49593,21	52448,37	57276,53	109,21
3.3	Прибыль	тыс. руб.	27447,61	22606,32	26893,58	118,96

3.4	Рентабельность	%	31,4	25,78	27,98	108,53
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	642 233,55	665 601,94	656 640,43	98,65
4.2	Расходы	тыс. руб.	590384,4	640441,31	636843,58	99,44
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	51 849,15	25 160,63	19 796,85	78,68
4.4	Рентабельность	%	8,78	3,93	3,11	79,13
Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	4897,34	21452,34	17560,36	81,86
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	23749,8	26391,91	25061,39	94,96
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	32 951,67	20 221,06	12 295,82	60,81
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	18892,05	15591,36	11455,47	73,47
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	17463,54	4994,29	-1397,82	
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	17331,07	20739,76	17110,66	82,5
5.5.2	в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	0	0	1966,47	
5.5.3	чистая прибыль за вычетом п.5.5.1 и п. 5.5.2.	тыс. руб.	132,47	-15745,47	-20474,95	130,04
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	0,02			
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	883	890	886	99,55
5.8	Среднемесячная зарплата	руб.	25021	25042	26114	104,28
5.9	Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа.	чел.	710	717	711	99,16
5.10	Среднемесячная зарплата работников занятых в деятельности по транспортировке газа	руб.	25306	26097	26280	100,7

Торговая деятельность – оптовая и розничная торговля газовым оборудованием, соответствующей фурнитурой, осуществляемая через сеть собственных магазинов.

За 2015 год прибыль от продаж составила 214,67 тыс. руб.

Строительно-монтажные работы – монтаж газового оборудования, внутренних и наружных газопроводов, сооружений на них (ГРП, ИГРП).

За 2015 год прибыль от продаж составила 125,08 тыс. руб.

Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ

За 2015 год прибыль от продаж составила 300,99 тыс. руб.

ВДГО

За 2015 год прибыль от продаж составила 4413,57 тыс. руб.

Прочие – услуги по агентским договорам на реализацию природного газа, сервисное и гарантийное обслуживание газового оборудования и др.

За 2015 год прибыль составила – 19872,82 тыс. руб.

Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

Инвестиционная программа Общества на 2015 год (с учетом последней проведенной корректировки), утверждена Советом директоров (протокол заседания Совета директоров от 24.12.2015 г. №7) в размере 60 612,99 тыс. руб. Фактический объем капитальных и долгосрочных финансовых вложений составил 62 901,75 тыс. руб.

Показатель	План 2015 г.	Факт 2015 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	15 108,62	15 510,11	401,49	102,66
Проектно-изыскательские работы	8 780,55	10 505,38	1 754,83	119,64
Новое строительство	33 540,03	33 917,35	377,32	101,13
Реконструкция	2 750,42	2 535,54	- 214,88	92,19
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	433,37	433,37	0	100
Приобретение нематериальных активов	0	0	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	0	0	0	0
Итого	60 612,99	62 901,75	2 288,76	103,78

Основными причинами отклонений фактического выполнения от плановых показателей являлись:

1.«Автотранспорт» – выполнено на сумму 9 505,22 тыс. рублей при плане 9 502,84 тыс. рублей, что составляет 100,03 %

Перевыполнение плана обусловлено повышением цен на автотранспорт.

2.«Мебель» – выполнено на сумму 2 716,59 тыс. рублей при плане 2 308,32 тыс. рублей, что составляет 117,69 % к плану.

Перевыполнение плана обусловлено повышением цен на мебель.

3. «Хозяйственное оборудование и инвентарь» - выполнено на сумму 423,02 тыс. рублей при плане 0 тыс. рублей.

Сплит-системы Panasonic в количестве 9 шт. входили в смету объекта «Реконструкция административного здания с пристройкой и подвалом (лит.А1) по ул.Кавказская.126 г.Черкесск инв.№1030» (форма №23).

Сплит –системы учитываются в качестве объектов основных средств в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет основных средств" ПБУ 6/01, утвержденным Приказом Минфина России от 30.03.2001 N 26н., в Договоре поставки и выполнения работ

№10344 от 30.10.2015 г. сумма монтажа входит в общую стоимость сплит-систем, в связи с этим они были отражены в форме «Хозяйственное оборудование и инвентарь» отчета.

4. «Компьютеры» - выполнено на сумму 267,36 тыс. рублей при плане 0 тыс. рублей.

Покупка персональных компьютеров была заложена в Бюджет доходов и расходов на 2015 г. На момент проведения закупочных процедур цена на компьютеры изменилась в большую сторону и составила более 40,00 тыс.руб. Согласно учетной политике Общества объекты свыше 40 тыс.руб. относятся к основным средствам.

5. «Оборудование для эксплуатации газового хозяйства» - выполнено на сумму 2 597,92 тыс. рублей при плане 3 297,47 рублей, что составляет 78,79 % к плану.

Не выполнение объясняется тем, что «Станок отделочно-расточный вертикальный 2М78П с опциями» не был поставлен в 2015 г.

Договор поставки №11755 на «Станок отделочно-расточный вертикальный 2М78П с опциями» заключен 02.12.2015 г. Фактически, станок поступил и был принят к учету 23.03.2016г. Станок будет учтен при корректировке Инвестиционной программы Общества на 2016 г.

В связи с производственной необходимостью вне плана был приобретен «Тестер многофункциональный Megger MFT 1825». Данный тестер приобретен в рамках суммы предусмотренной на «Дефектоскоп трубопроводный vLoc DM2».

Многофункциональный тестер MFT 1815 необходим отделу защиты от коррозии для эксплуатации СКЗ. Используется при проведении испытаний низковольтных электрических установок.

6.«Проектно-изыскательские работы» выполнены на сумму 10 505,38 тыс. рублей при плане 8 780,55 тыс. рублей, что составляет 119,64 % к плану.

Перевыполнение объясняется выполнением проектных работ, согласно Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 N 1314 "Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации", проведением государственной экспертизы по объектам:

- Газопроводы высокого и низкого давлений с установкой ШРП в а.Хабез (северная часть аула) (1 этап).
- Газопроводы низкого давления с установкой ШРП п.Медногорский Урупского района (2-ая очередь).

7. «Новое строительство» - выполнено на сумму 33 917,35 тыс. рублей при плане 33 540,03 тыс. руб., что составляет 101,13 % к плану.

Причины отклонений от плановых показателей по объектам:

1. По нижеперечисленным объектам вне плана была оплачена арендная плата т.к. до получения разрешения на ввод договор аренды должен быть действующий.

- «Газопровод низкого давления от ШРП-5 до ШРП-10 ул.Ленина г.Карачаевск Карачаевского района».

- «Газопровод высокого и низкого давления с установкой ШРП ул.Победы а.Эркен-Халк, Ногайского района».

1. По нижеперечисленным объектам вне плана были выполнены работы по изготовлению технического плана. (Технический план необходим для постановки на государственный кадастровый учет объекта капитального строительства и получения кадастрового паспорта.):

- «Газопровод низкого давления с установкой ШРП по ул.Мира, ул.Шоссейной, ул.Кубранской в п.Малокурганном Карачаевского района»
- «Газопровод низкого давления по ул. Свободы 62 Б,В г.Черкесск»
- «Газопровод высокого и низкого давления с установкой ШРП ул.Молодежная от ул. Набережная до ул.Первомайская а.Вако-Жиле, Адыге-Хабльского района.»

2. По нижеперечисленным объектам вне плана была оплачена арендная плата т.к. до получения разрешения на ввод договор аренды должен быть действующий. Так же были выполнены работы по изготовлению технического плана. (Технический план необходим для постановки на государственный кадастровый учет объекта капитального строительства и получения кадастрового паспорта).

- «Газопровод в/д и н/д с установкой ШРП в микрорайоне №19 г.Черкесска»
- «Газопровод высокого и низкого давления с установкой ШРП ул.Солнечная а.Старо-Кувинск Адыге-Хабльского района».
- «Газопровод высокого и низкого давления с установкой ШРП расположенный в северной части аула а.Эркен-Юрт,Ногайского района района».
- «Газопровод низкого давления в с.Николаевском от газового колодца пер.Солнечный, Северный, Западный до ул.Учкуланской Прикубанского района (переход через р.Абазинка)».
- «Газопровод низкого давления от жилого дома 76 по ул.Советская до ж.д. № 33 по ул.Полевая,с. Садовое, Адыге-Хабльского района».
- «Газопровод низкого давления ул.Алиева а. Каменномост, Карачаевского района».
- «Газопровод низкого давления по ул.Братьев Абдоковых от ж/д №64 до ул. Кавказкой а. Псаучье-Дахе Хабезского района».

Причины отклонений от плановых показателей по вводам объектов:

1. По объекту «Газопровод низкого давления по ул.Османа Касаева от жилого дома № 4 до жилого дома №104"Б" по ул.Ставропольской г.Черкесск» были выполнены проектно-изыскательские работы (хоз.способ). Строительно-монтажные работы не производились. Первоначально была договоренность о согласовании проекта с начальником ТСЖ на стадии проектирования о прокладке газопровода по фасаду здания. Проект был согласован. При начале строительства руководство ТСЖ поменялось. Новый начальник не дал согласия на проведение строительно-монтажных работ. Жильцы дома препятствовали строительству. На сегодняшний день ведутся переговоры с жителями дома.

2. По объекту «Газопровод низкого давления по ул.Международной от ж.д. №8 "А "до ж.д.№ 10 г.Черкесск» сложилась следующая ситуация . Первоначальный вариант проекта предполагал строительство подземного газопровода. Пока выполнялись проектно-изыскательские работы, мэрия г. Черкесска заасфальтировала ул.Международную. На сегодняшний день мэрия г.Черкесска не дает разрешение на строительство данного объекта. Выполнить работы надземным способом не представляется возможным т.к. газопровод попадает в охранную зону линии электропередач ВЛ-0,4кВт. Работа с мэрией г.Черкесска ведется.

По следующим объектам проектно-изыскательские работы выполнены строительно-монтажные работы будут выполнены в 2017 г.:

- «Газопровод высокого и низкого давления с установкой ШРП ул.Победы а.Эркен-Халк, Ногайского района».

- «Газопровод низкого давления через ул.Бардина п. Медногорский Урупского района».
- «Газопроводы среднего давления с установкой ШП №2 по ул.С.Белана, ШП №4 по ул.Заречной. Газопроводы низкого давления по ул.С.Белана, пер.Заводской, ул.Заречной в с.Маруха Зеленчукского района».
- «Газопровод низкого давления ул.Лесная, ул. Комсомольская, ул. Московская, ул. Пионерская п.Медногорский Урупского района».

3. По объекту «Газопровод низкого давления с установкой ШРП по ул.Ширшова до котельной школы № 10 г.Черкесск» были выполнены инженерно-изыскательские работы. Строительно-монтажные работы не производились. Согласно проекта необходимо было разместить ПРГ на стене котельной, которая принадлежит ООО «Тепловые сети» г.Черкесска. ООО «Тепловые сети» не дали разрешения на установку ШРП. На сегодняшний день ведутся переговоры с ООО «Тепловые сети» о согласовании размещения ПРГ рядом с котельной.

4. По объекту: «Газопровод среднего давления с установкой ШРП № 2 по ул.Лермонтова. Газопровод низкого давления по ул.Лермонтова, ул.Свободы, ул.Подгорная в ст.Преградной Урупского района.» вне плана проводились восстановительные работы на газопроводе который попал в зону подтопления.

5. По объекту «Газопроводы среднего и низкого давлений с установкой ШРП в ст. Преградная Урупского района (3-ая очередь)» в 2015 г. выполнены строительно-монтажные работы на сумму 3262,12 тыс.руб., при плане 2 125,74 тыс.руб. за счет источника финансирования спецнадбавки. Но так как фактически за 2015 г. было получено меньше спецнадбавки чем планировалось (фактически получено 17 110,66 тыс.руб. вместо 20 739,77 тыс.руб.), то финансирование данного объекта было осуществлено частично за счет источника финансирования амортизация, за счет сэкономленных средств на других объектах. Удорожание объекта объясняется увеличением цен на материалы в 2015 г.

6. По объекту «Газопровод среднего давления с установкой ШРП по ул.Петрушкова в ст.Преградная Урупского района» в 2015 г. выполнены строительно-монтажные работы на сумму 8 292,67 тыс.руб., при плане 6 129,8 тыс.руб. за счет источника финансирования спецнадбавки. Но так как фактически за 2015 г. было получено меньше спецнадбавки чем планировалось (фактически получено 17 110,66 тыс.руб. вместо 20 739,77 тыс.руб.), то финансирование данного объекта было осуществлено частично за счет источника финансирования амортизация, за счет сэкономленных средств на других объектах. Удорожание объекта объясняется увеличением цен на материалы в 2015 г.

7. По объекту «Газопроводы среднего и низкого давления с установкой ШРП по ул.Казачья в ст.Зеленчукской Зеленчукского района.» в 2015 г. выполнены строительно-монтажные работы на сумму 785,74 тыс.руб., при плане 442,12 тыс.руб. за счет источника финансирования спецнадбавки. Но так как фактически за 2015 г. было получено меньше спецнадбавки чем планировалось (фактически получено 17 110,66 тыс.руб. вместо 20 739,77 тыс.руб.), то финансирование данного объекта было осуществлено частично за счет источника финансирования амортизация, за счет сэкономленных средств на других объектах. Удорожание объекта объясняется увеличением цен на материалы в 2015 г.

8. Одной из причин перевыполнения плана является выполнением строительно-монтажных работ по технологическому присоединению, согласно Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 N 1314 "Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации".

9. Согласно, Отчета проведения проверки бизнес процесса «Капитальный ремонт» АО «Газпром газораспределение Черкесск» от 30.10.2015 г., проведенной группой внутреннего аудита Общества из Плана капитального ремонта АО «Газпром газораспределение Черкесск» на 2015 г. в План капитальных и долгосрочных финансовых вложений на 2015 г. были перенесены следующие объекты потому, что ограждение ГРП необходимо учитывать в составе основных средств, так как оно является отдельным инвентарным объектом:

- Установка ограждения ГРП №1 а.Малый Зеленчук р-н "Сельхозтехники" Хабезского р-на
- Установка ограждения ГРП №29 г.Черкесск ул.Октябрьская 311 а
- Установка ограждения ГРП №4 с.Дружба ул.Победы
- Установка ограждения ГРП №6 с.Пристань Прикубанского района

11. «Реконструкция» - выполнена на сумму 2 535,55 тыс. рублей при плане 2 750,42 тыс. рублей, что составляет 92,19 % к плану.

Невыполнение плана объясняется следующим.

В смету объекта «Реконструкция административного здания с пристройкой и подвалом (лит.А1) по ул.Кавказская.126 г.Черкесск инв.№1030», входила установка сплит-систем Panasonic в количестве 9 шт..

Сплит – системы учитываются в качестве объектов основных средств в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет основных средств" ПБУ 6/01, утвержденным Приказом Минфина России от 30.03.2001 N 26н., в Договоре поставки и выполнения работ №10344 от 30.10.2015 г. сумма монтажа входит в общую стоимость сплит - систем, в связи с этим они были отражены форме «Хозяйственное оборудование и инвентарь» отчета. Таким образом, сумма выполнения по данному объекту уменьшилась.

Источником финансирования явились:

- амортизация	43 772,09 тыс.руб.
- прибыль	0 тыс.руб.
- спецнадбавка	17 110,66 тыс.руб.
- плата за технологическое присоединение (Постановление №1314 от 30.12.2013 г.)	1 697,43 тыс.руб.
- безвозмездно полученные активы	321,27 тыс.руб.

Распределение и использование прибыли в 2015 году

Чистая прибыль, полученная по результатам 2014 года, в размере 132,47 тыс. руб. по решению годового общего собрания акционеров, протокол от 30.06.2015 № 1, распределена следующим образом:

1. В распоряжении Общества для направления на реализацию его инвестиционных проектов (программ) – 66,234 тыс.руб.;
2. Другие расходы – 0,00 тыс.руб.
3. На выплату дивидендов акционерам – 66,234 тыс.руб.

Прибыль, полученная по результатам 2014 года, фактически использовалась в 2015 году следующим образом:

1. На финансовое обеспечение производственного развития

- организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов (на реализацию инвестиционных проектов) – 66,234 тыс.руб.;
2. Другие расходы – 0,00 тыс.руб.
3. На выплату дивидендов акционерам – 66,234 тыс.руб.

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.

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

Годовым общим собранием акционеров Общества (протокол №1 от 30.06.2015) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2015 год:

1. Активизация работы по оформлению прав на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.

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

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

4. Создание и актуализация электронной базы ВДГО.

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

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

7. Увеличение доли реконструкции в Плане капитальных вложений для осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, а также проведение работ с уполномоченными органами власти, направленных на увеличение доли реконструкции в программе(ах) газификации региона за счет средств специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа, привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании ГРО.

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

9. Обеспечение положительной динамики ключевых показателей эффективности.

10. Реализация мероприятий по Программам энергосбережения и энергоэффективности Общества, достижение установленных приказами ФСТ России целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.

11. Разработка, утверждение и исполнение плана работ Общества по обеспечению исполнения 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» в части оснащения приборами учета газа жилых и многоквартирных домов

12. Разработка мероприятий по созданию оптимальных режимов работы сетей газораспределения.

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

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

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

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

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

18. Обеспечение представления информации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти по вопросам проведения энергетических обследований (Минэнерго РФ) или подготовки к проведению очередного обязательного энергетического обследования в соответствии с требованиями статьи 16 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

19. Обеспечение прибыльности деятельности Общества по транспортировке газа.

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

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

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

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

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

Федеральным законом «Об акционерных обществах» совету директоров отводится решающая роль в определении приоритетных направлений деятельности Общества, обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегий развития Общества, а также в обеспечении роста капитализации компании.

В 2015 году Обществом была проведена следующая работа по приоритетным направлениям деятельности:

1. Активизация работы по оформлению прав на бесхозяйные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.

По данным технического паспорта газового хозяйства АО «Газпром газораспределение Черкесск» по состоянию на 01.01.2016 года, на территории Карачаево-Черкесской республики бесхозяйных газопроводов нет.

Министерством имущественных и земельных отношений КЧР материалы для оформления права собственности, в соответствии с действующим законодательством, на газопроводы протяженностью 212км, ранее числящиеся бесхозяйными, переданы главам муниципальных районов Карачаево-Черкесской республики.

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

В настоящее время объекты системы газораспределения протяженностью 1545,43 км. оформлены в собственность. В соответствии с расходами предусмотренными бюджетом доходов и расходов Общества, в отношении 163,56 км. выполнен комплекс землеустроительных (кадастровых) работ, в т.ч. поставлены на кадастровый учет охранные зоны газораспределительных сетей и оформляется право аренды на земельные участки под следующими объектами системы газораспределения:

1. Распределительные газопроводы высокого и низкого давления с отключающим устройством.

Адрес: КЧР, Хабезский район, а. Жако, ул.Северная, ул. Кулакова

2. Подводящий газопровод высокого давления, распределительные газопроводы высокого и низкого давления с ГРП № 1.

Адрес: КЧР, Хабезский район а.Али- Бердуковский ул. А.Кушхова,ул.У.Хабекова, ул.А.Махова,ул.Комсомольская, ул.Абхазская. ул.М.Анзорова,ул.Новая, ул. Бр.Тлимаховых, ул.Школьная, ул.Кооперативная, ул.Ленина, ул.М.Нахушева, ул.Гогушева.

3. Распределительные газопроводы высокого, среднего и низкого давления с ШРП, ШРП №1, ШРП№2.

Адрес: КЧР, Хабезский район а.Малый Зеленчук,а.Хабез, ул.Хабекова, ул.Гукемухова, ул.Братова, ул.Кавказская, ул.Молодежная.

4. Распределительный газопровод низкого давления с отключающим устройством.

Адрес: КЧР,Хабезский район а.Зеюко, ул.Хабекирова, ул.Атажукина, ул.Адиюх.

5. Распределительные газопроводы высокого и низкого давления с ГРП №1.

Адрес: КЧР, Хабезский район, а.Бавуко, ул. Хапсирокова, ул.Хабекова, ул.Набережная.

6. Распределительные газопроводы высокого и низкого давления с ГРП № 1.

Адрес: КЧР, Хабезский район, а. Новохумаринский, ул. Н. Хапсирокова, ул. Совхозная, ул. Набережная, пер. Садовый, пер. Кооперативный.

7. Распределительные газопроводы высокого и низкого давления с ШРП № 5, ШРП№6.

Адрес: КЧР, Хабезский район, а.Псаучье – Дахе, ул.Ленина, ул.Калмыкова, ул.Набережная, ул.Карданова, ул.Северная, ул.Садовая, ул.Мира, ул.Советская, ул.Школьная.

8. Распределительный газопровод низкого давления с отключающим устройством.

Адрес:КЧР, Хабезский район, а.Абазакт, ул.Джилаканова, ул.Вторая.

9. Распределительные газопроводы высокого и низкого давления с ШРП №2, ГРП № 1.

Адрес: КЧР, Хабезский р-н, а. Кызыл-Юрт, ул.Ленина, ул.Зеленая, ул.Первая, ул.Вторая, ул.Третья, ул.Новая.

10. Распределительный газопровод низкого давления Адрес: КЧР,Хабезский район, а.Бесленей, ул.Восточная.

11. Распределительный газопровод низкого давления с отключающим устройством.
Адрес: КЧР, Хабезский район, а. Инжичишхо, ул. Деревя, ул. Набережная, ул. Победы, ул. Кабардинская, ул. Хаунежевой, ул. А. Китаова, ул. Подгорная, ул. Мижаева Казбека А., ул. А. Хубиева, ул. Свободы, ул. А. Мижаева, ул. Черкесская, ул. Ручейная, ул. О. Аджиева.
12. Распределительные газопроводы высокого и низкого давления с отключающим устройством.
Адрес: КЧР, Адыге - Хабльский район, а. Адыге-Хабль, ул. Советская, ул. Школьная, ул. Спортивная, ул. Космонавтов, ул. Набережная, ул. Х. Гашокова, ул. Первомайская, ул. Подгорная, ул. Пушкина, ул. Садовая, ул. Пчелосовхоз.
13. Распределительные газопроводы высокого и низкого давления с ШРП.
Адрес: КЧР, Адыге - Хабльский район, а. Апсуа, ул. Кужева Рамазана, ул. Первомайская, ул. Молодежная, ул. Магазинная, ул. Красноармейская, ул. Широкая, ул. Новая, ул. Комсомольская, ул. Подгорная, ул. Гагарина, ул. Октябрьская, ул. Южная, ул. Школьная.
14. Распределительный газопровод высокого и низкого давления с газовым колодцем.
Адрес: КЧР, Адыге - Хабльский район, с. Спарта, ул. Центральная, ул. Кирова, пер. Октябрьский, ул. Нижняя, пер. Подгорный, пер. Школьный, №7, пер. Крайний.
15. Распределительный газопровод низкого давления с отключающим устройством.
Адрес: КЧР, Адыге-Хабльский район, а. Баралки ул. Октябрьская, ул. Магазинная, пер. Подгорный, пер. Черкесский, пер. Речной, пер. Майский, пер. Школьный.
16. Распределительные газопроводы высокого и низкого давления с ШРП.
Адрес: КЧР, Адыге - Хабльский район, а. Вако - Жиле, ул. Первомайская, ул. Интернациональная, ул. Пионерская, ул. Набережная, ул. Комсомольская, ул. Т. Лафишева, ул. Октябрьская, ул. Молодежная, пер. Западный, ул. Подгорная.
17. Распределительный газопровод низкого давления с отключающим устройством.
Адрес: КЧР, Адыге-Хабльский район, х. Грушка, ул. Гагарина
18. Распределительный газопровод низкого давления с отключающим устройством.
Адрес: КЧР, Адыге-Хабльский район, а. Тапанта, ул. Ворошилова, ул. Буденного.
19. Распределительные газопроводы высокого и низкого давления с отключающим устройством.
Адрес: КЧР, Адыге-Хабльский район, а. Абаза-Хабль, ул. Первомайская.
20. Распределительный газопровод низкого давления с отключающим устройством.
Адрес: КЧР, Адыге-Хабльский район, а. Мало-Абазинск, ул. Свободы, ул. Абазинская, ул. Черкесская, ул. Комсомольская.
21. Межпоселковый газопровод. Адрес объекта: КЧР, Адыге - Хабльский район, а. Мало-Абазинка от подводящего газопровода к х. Грушка до ГРП №1а. Мало-Абазинка.
22. Межпоселковый газопровод.
Адрес объекта: КЧР, Адыге - Хабльский район, а. Ново-Кувинск, от подводящего газопровода х. Грушка до ГРП №2 а. Ново-Кувинск п. Сельхозтехника.
23. Межпоселковый газопровод.
Адрес объекта: КЧР, Адыге - Хабльский район, а. Старо-Кувинск, от подводящего газопровода к а. Вако-Жиле до ГРП №1 а. Старо-Кувинск.
24. ГРП № 1.
Адрес объекта: КЧР, Адыге - Хабльский район, а. Мало - Абазинка, ул. Комсомольская.

25. ГРП № 1.

Адрес объекта: КЧР, Адыге – Хабльский район, а.Абаза-Хабль, ул.Первомайская.

26. ГРП № 1

Адрес объекта: КЧР, Адыге – Хабльский район, а.Тапанта, ул. Ворошилова.

27. ГРП № 1.

Адрес объекта: КЧР, Адыге – Хабльский район, х. Грушка, ул. Гагарина.

28. Распределительный газопровод низкого давления с отключающим устройством по ул. Мира.

Адрес объекта: КЧР, Адыге-Хабльский район, а. Ново-Кувинский, ул. Техническая, ул. Комсомольская, ул. Советская, ул. Мира, ул.Кавказская, ул.Заречная, пер. Вольный, ул. Широкая, ул. Восточная, пер. Майский, ул. Набережная.

29. ГРП № 2. Адрес объекта: КЧР, Адыге – Хабльский район, а. Ново-Кувинск, ул. Техническая.

30. Подводящий газопровод высокого давления, распределительный газопровод низкого давления с ГРПП.

Адрес: КЧР, Адыге -Хабльский район, х. Киево-Жураки, ул. Первомайская, ул. Школьная, ул. Набережная.

31. ГРП № 1. Адрес объекта: КЧР, Адыге – Хабльский район, а.Старо-Кувинск, ул.Колхозная.

32. ГРП № 1. Адрес объекта: КЧР, Адыге – Хабльский район, х. Дубянский, ул. Первомайская.

33. ГРП № 1. Адрес объекта: КЧР, Адыге – Хабльский район, с. Спарта, пер. № 6

34. Подводящий газопровод высокого давления, распределительный газопровод низкого давления с ГРП№1, ШРП№1, ШРП№2, ШРП№3.

Адрес объекта: КЧР, Хабезский район, а.Кош - Хабль ул.Мира, ул.Комсомольская, ул.Бр.Баговых, ул.Интернациональная, ул.Х.Аргунова, ул.К.Хетагурова, ул.И.А.Амирокова, ул.Боранукова, ул.бр.Бундоховых, ул.А-К.Кантемирова, ул.У.Хабекова, ул.У.Аркалова, ул.Р.О. Казаноква, ул.Дружбы Народов, ул.Мельничная, пер.Зеленый, ул.Молодежная, ул.Синдика, ул.Октябрьская, ул.Гагарина, ул.Свободы, ул.Гутякулова.

35. Подводящие газопроводы высокого, среднего давления, распределительные газопроводы высокого, низкого давления с ГРП, ГРП№1, ШРП№1.

Адрес объекта: КЧР, Хабезский район а.М.Зеленчук ул.У.Хабекова, ул.А.Мамбетова, ул.Черкесская, ул.Техническая, пер.Вольный, пер.Северный, ул.Подгорная, ул.Калмыкова, ул.Набережная, ул.П.Тамбиева, ул.М.Шакова, ул.Мало-Зеленчукская, ул.З.Тлукашаова, ул.Комсомольская, переход через р.М.Зеленчук, Ш.Шакова, пер.Майский.

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

АО «Газпром газораспределение Черкесск» достигнут уровень 100% заключения договоров на ТО ВДГО (ВКГО). В 2015 году выполнено:

	Кол-во абонентов (всего)	Заключено договоров на ТО ВДГО, кол-во	Подлежало выполнению в соответствии с утвержденным графиком в 2015г., шт.	Исполнено договоров по утвержденному графику, шт.	% выполнения	Стоимость работ согласно заключенным договорам, тыс.руб (без НДС)	Стоимость выполненных работ, тыс.руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8
Физ.лица ТО ВДГО и ВКГО	113681	113681	32476	19031	58,6	19 222,546	13 442,71
Юр.лица ТО ИП, КБО	1978	1820	1820	1820	100	13 899,830	15 033,390

Низкий процент выполнения работ по ТО ВДГО по заключенным договорам из-за отказа абонентов в допуске, для проведения работ (отсутствие денег, особенно в сельской местности), а так же недоукомплектованность отделов ВДГО структурных подразделений Общества кадрами (слесарями по обслуживанию и ремонту ВДГО), большая текучесть кадров.

Прибыль по данному виду деятельности в 2015 году составила 4 413,57 тыс. рублей, что на 3 831,41 тыс. рублей или в 7 раз выше планового значения (582,16 тыс. рублей)

4. Создание и актуализация электронной базы ВДГО.

Аналитический учет задолженности населения за техническое обслуживание ВДГО ведется в конфигурации «ТО ВДГО» для технологической платформы «1С: Предприятие 8.2». Договор № 686/970/11 от 25.10.2011 г. с ОАО «Ростовоблгаз».

Ввод в эксплуатацию программного обеспечения был выполнен 11 января 2012 года. За основу была взята база данных абонентов из программного комплекса «АИС РНГ». В 2015 году произведена актуализация базы данных на основе выгрузки данных из базы «АИС РНГ».

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

Согласно требованиям 223 ФЗ от 18.07.2011г «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» газоиспользующее и сопутствующее оборудование мы обязаны приобретать через Агента на торговой площадке, с проведением закупочных процедур, с соответствующими затратами на проведение закупки, доставку товара и агентского вознаграждения, что влечет повышение розничной цены товара.

От подачи заявки Агенту (Агентского поручения) до заключения договора поставки уходит 60-70 дней. Сроки фактической поставки товаров прибавляют еще от 10 до 45 дней. За это время происходит смена конъюнктуры рынка, стоимость товара изменяется несколько раз (в том числе из-за нестабильности цен 2015г, связанной с курсом валют).

Частные предприниматели, торгующие газовым оборудованием по КЧР, освобождены от закупочных процедур и уплаты НДС, приобретают данное оборудование напрямую от производителя или его дилеров зачастую за наличный расчет. Тем самым имеют возможность снижать цены, чем создают конкуренцию на рынке газового оборудования, заманивая покупателей более низкими ценами. Ежемесячно проводится мониторинг цен на газовое оборудование. Основным спросом пользуются приборы учета газа, запасные части и сопутствующее оборудование.

Сервисным обслуживанием занимаются службы ВДГО и ремонтная мастерская в г. Черкесске.

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

АО «Газпром газораспределение Черкесск» на постоянной основе ведется работа по пропаганде среди населения правил безопасного пользования газом в быту. Ведется активное сотрудничество со СМИ. Транслируется видео и аудио ролик по телевидению и радио соответственно о необходимости заключения договоров на ТО ВДГО и ВКГО и выполнение ТО. За 2015 год подготовлено и опубликовано 6 пресс-релизов, 2 печатные статьи, 2 тв-сюжета. Проведено 4 урока в школах Карачаево-Черкесской Республике по пропаганде безопасности использования газа в быту. Размещена наглядная информация по месту жительства потребителей, эта же информация размещается и на официальном сайте ГРО. Проведена инвентаризация заключенных договоров. Абонентам заблаговременно вручаются уведомления о предстоящем выполнении работ по ТО ВДГО и (или) ВКГО.

7. Увеличение доли реконструкции в Плане капитальных вложений для осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, а также проведение работ с уполномоченными органами власти, направленных на увеличение доли реконструкции в программе газификации региона за счет средств специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа, привлечение средств прочих собственников для сетей, находящихся на обслуживании ГРО.

В Инвестиционной программе 2015 г. по Плану проектно-изыскательских работ (Приложение №2) были выполнены проектно-изыскательские работы по реконструкции 18 объектов газораспределительных сетей, в том числе по 6 объектам линейной части, 12 – пунктов редуцирования газа. По Плану капитального строительства и реконструкции (Приложение №3) были выполнены строительно-монтажные работы по реконструкции 6 объектов, в том числе линейной части 2 объекта, 4 пункта редуцирования газа

В Инвестиционной программе АО «Газпром газораспределение Черкесск» на 2016 г. по Плану капитального строительства и реконструкции (Приложение №3) планируется выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции 10 объектов (ШРП).

Правительством Карачаево-Черкесской Республики утверждена Программа газификации объектов, осуществляемая за счет спецнадбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск» на 2016 г., согласно которой предусмотрена реконструкция трех объектов линейной части газораспределительных сетей.

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

Ежегодно в организации разрабатывается план мероприятий, направленный на минимизацию негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

- В целях снижения негативного воздействия на атмосферный воздух, согласно плану мероприятий, в 2015 году на более экологичные виды топлива - сжиженный газ переведено 6 ед. техники автопарка Общества. Сумма затрат на реализацию данного мероприятия оставила 162 тыс. руб.

- При проведении ТО1, ТО2, проводится контроль выбросов отработанных газов транспорта с целью выявления автомобилей с превышением уровня токсичности выбросов.

- Произведена модернизация котельных на 4 объектах общества, путем замены старых котлов на более современные, с более высоким КПД. Сумма затрат составила 148 тыс. руб.

- Экоаналитический контроль параметров работы газоочистных установок осуществлялся в форме плановых измерений эффективности работы пылегазоочистного оборудования (в 2015 г. для реализации мероприятия затронуто 13 тыс.руб.)

- Продолжаются работы по сокращению выбросов природного газа в атмосферу за счет внедрения технологий врезки в действующие газопроводы без снижения давления с помощью специального оборудования и приспособлений.

- В целях соблюдения требований законодательства, нормативно-методических документов Российской Федерации в области охраны атмосферного воздуха, в 2015г. Обществом была проведена инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ, утверждены нормативы выбросов, получено разрешение на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Стоимость реализации данного мероприятия 411 тыс.руб.

• В целях минимизации количества захораниваемых отходов путем выделения ресурсов, пригодных для вторичного использования, либо обезвреживания, ведется селективный сбор отходов. Затрачено на обезвреживание отходов с привлечением сторонних организаций - 39 тыс.руб. При сдаче отходов на вторсырье получено 108 тыс.руб.

- В целях размещения отходов на объектах, внесенных в ГРОРО (государственный реестр объектов размещения отходов), Обществом была получена лицензия на транспортирование отходов из отдаленных районов республики, не охваченных деятельностью муниципальных организаций, транспортирующих отходы на вышеуказанные объекты.

• Ежегодно в организации проводятся мероприятия по повышению экологической грамотности персонала.

- За прошедший год по программе «Профессиональная подготовка лиц на право работы с отходами» прошли обучение 2чел. Затрачено 18 тыс. руб.

- Приобреталась научно-практическая литература в области экологии на сумму 9 тыс.руб.

- Регулярно проводились инструктажи по обращению с отходами.

9. Обеспечение положительной динамики ключевых показателей эффективности.

В рамках обеспечения положительной динамики ключевых показателей эффективности в 2015 году Обществом получены следующие результаты:

Аварийные выбросы

Протяженность газопроводов, находящихся в эксплуатации Общества составляет 3511,2 км. За 2015 год произошло 2 аварии, 3 инцидента и 1 несчастный случай. За 2015 г. объем аварийных выбросов составил 37,87 тыс. куб. метров.

Для сравнения, в 2014 году аварийные выбросы составили 9,33 тыс. куб. м.

Эффективность службы ВДГО.

У Общества имеется положительная динамика. При проведении сравнительного анализа, выручка от ВДГО за 2014 год составила 19901,65 тыс. рублей, а за 2015 год – 22732,97 тыс. рублей, произошло увеличение на 14,2%.

Заключено договоров на ТО ВДГО, промышленных и коммунально-бытовых предприятий за 2015 год:

- на ТО ВДГО – 1228 ед., Обществом достигнуто 100%-ное заключение договоров;
- с промышленными и коммунально-бытовыми предприятиями – 73 ед.

Технологические потери (эксплуатационные утечки) газа.

При плановом объеме потерь 4242,48 тыс. куб. м, объем фактических потерь такой же.

В 2014 году объем технологических потерь соответствовал плановому - 4054,12 тыс. куб. м.

Установка приборов учета газа

За 2014г. было установлено - 2365 приборов учета газа, за 2015г. – 1918

Наблюдается снижение показателя на 18,9%, которое вызвано нежеланием абонентов заключать договора на данный вид услуг.

Подключение новых абонентов (газификация)

Работа по подключению новых абонентов ведётся планомерно.

За 2014 год было газифицировано природным газом – 703 квартиры, а за 2015 г. – 1129 квартир. Процент увеличения показателей составляет – 60,6%.

10. Реализация мероприятий по Программам энергосбережения и энергоэффективности Общества, достижение установленных приказами ФСТ России целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.

В АО «Газпром газораспределение Черкесск» разработана и реализуется Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2014-2016гг. Для достижения установленных приказами ФСТ России целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности в 2015г. были реализованы мероприятия по капремонту и замене технических устройств в системе газораспределения и энергоснабжения. Проведены работы по замене отключающих устройств, котлов/15ед/катодных станций -7шт., ламп на энергосберегающие - 250шт. Проводились мероприятия по выявлению незаконных врезок.

Сведения об экономии энергоресурсов в результате исполнения программы энергосбережения

Показатель Программы энергосбережения	Затраты на проведение мероприятий, тыс. руб.		Экономический эффект от проведения мероприятий			
			В натуральном выражении		В стоимостном выражении, тыс. руб.	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт
Экономия природного газа, тыс. куб. м	0	0	60,2	55,0	260,0	238,4
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	119	107	10,1	9,7	50,0	48,1
Экономия тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-
Экономия СУГ, т	-	-	-	-	-	-
Экономия моторного топлива, т у.т.	0	0	7,7	7,1	265,0	259,8

11. Разработка, утверждение и исполнение плана работ Общества по обеспечению исполнения требований статьи 13 ФЗ №261 от 23/11/2009г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в части оснащения приборами учета газа жилых и многоквартирных домов.

Во исполнение статьи 13 Федерального Закона от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении....» в 2015 году Обществом была проведена работа по определению количества домовладений и квартир абонентов, расход газа которых более 2-х метров

кубических в час и отапливаемых с использованием газоиспользующего оборудования, подлежащих оснащению приборами учета газа (ПУГ), проведена сверка с абонентской службой филиала ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» в КЧР. Также этим абонентам были вручены уведомления о необходимости в срок до 01.01.2016г. установить ПУГ.

За 2015г. приборами учета газа оснащено 1918 абонентов.

План работ по оснащению объектов приборами учета газа во исполнение Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ на 2016-2018 гг., был направлен в ООО "Газпром межрегионгаз". Согласно Плана в бюджете Общества на 2016г. на указанные цели предусмотрено 22620,46 тыс. рублей. Во исполнение требований ФЗ № 261 от 23.11.2009г. по состоянию на 01.01.2016г. необходимо оснастить ПУГ 9 309 объектов. За 2015г. фактов отказа в не допуске к месту установке ПУГ и актов отсутствия технической возможности установки ПУГ не зафиксировано.

12. Разработка мероприятий по созданию оптимальных режимов работы сетей газораспределения

Эксплуатация сетей газораспределения осуществляется Обществом в соответствии с требованиями национальных стандартов Гост Р, Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, а так же других нормативно-технических документов. С целью создания оптимальных режимов газоснабжения Обществом выполняются все работы, предусмотренные в планах регламентных работ по техническому обслуживанию, текущему и капитальному ремонтам газопроводов и сооружений на них, а так же выполняются работы, предусмотренные Планом организационно-технических мероприятий по подготовке Общества к работе в осеннее-зимний период.

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

С целью снижения технологических потерь газа в сетях газораспределения Обществом в 2015г. был разработан и утвержден генеральным директором «План мероприятий по снижению потерь газа на 2015 год АО "Газпром газораспределение Черкесск", согласно которого было выполнено:

- техническое диагностирование:
 - стальных подземных газопроводов – 6,04км
 - пунктов редуцирования газа – 28 ед.;
- приборное обследование подземных газопроводов на герметичность и сплошность изоляционного покрытия – 241,82км;
- выявлено и устранено 113 мест повреждения изоляционного покрытия газопроводов;
- замена отключающих устройств на распределительных газопроводах – 19ед.;
- реконструкция линейной части газопроводов общей протяженностью 1,1 км.,
- реконструкция пунктов редуцирования газа – 4ед.

Проведена проверка соблюдения режимов газоснабжения, инвентаризация, проверка технического состояния и дефектация всех объектов сетей газораспределения, находящихся в зоне деятельности Общества.

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

Сообщаем, что в 2014 г. выполнены работы по строительству объекта "Диспетчерский пункт автоматизированной системы диспетчерского управления газораспределительной

системой (ДП АСДУ ГС) АО "Газпром газораспределение Черкесск" на общую сумму 15 265 424 руб. 00, по адресу: Карачаево-Черкесская Республика, г.Черкесск, ул.Кавказская, 126.

Пуско-наладочные работы приостановлены в связи с прекращением финансирования.

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

АО «Газпром газораспределение Черкесск» проводит активную работу по внедрению СТО Газпром газораспределение 2.7-2013 «Проектирование строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Графическое отображение объектов сетей газораспределения и смежных коммуникаций».

Согласно графика была проведена работа по актуализации технологических схем сетей газораспределения. Все разработанные и актуализированные технологические схемы загружены в модуль «Хранилище технологических схем» в Подсистеме сбора данных ГРО.

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

Всего в республике действует 13 комплексов «Огонь вечной Славы». Часть из них подключены к сетевому газоснабжению, к остальным в канун праздничных мероприятий временно подключают сжиженный баллонный газ.

В 2015 году руководство АО «Газпром газораспределение Черкесск» совместно с местными властями приняло решение о газификации комплексов «Вечный огонь» в трех населенных пунктах республики.

Природный газ был подведен к мемориалу в станице Преградная Урупского района. От ранее существующего подземного газопровода был проложен полиэтиленовый отвод протяженностью 150 метров, установлена горелка и произведены пуско-наладочные работы. Также на природный газ был переведен «Вечный огонь» в ауле Хабез Хабезского района, был установлен прибор учета газа и заменено газового оборудования. Третьим газифицированным мемориалом стал «Вечный огонь» в поселке Кавказский Прикубанского района.

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

Реализация проекта получила широкую информационную поддержку. Подготовлено 2 пресс-релиза (РИА «Карачаево-Черкесия» 13.04.2015, 16.04.2015, сайт Общества), 1 печатная статья (газета «День республики» 02.05.2015), 2 тв-сюжета (телеканал «Архыз-24» 22.04.2015, ГТРК «Карачаево-Черкесия» 20.04.2015).

17. Реализация требований ФЗ РФ от 21.07.2011г. №256 «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов газоснабжения Общества.

В рамках реализации требований ФЗ РФ от 21.07.2011 № 256 по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов газоснабжения Общества в 2015 году проведены следующие мероприятия:

Два раза в квартал проводились комиссионные обследования объектов Общества в целях выявления уязвимых мест. Особое внимание уделялось проверке состояния ИТСО

(Инженерно-технических средств охраны), факторам препятствующим несанкционированному проникновению на объекты Общества посторонних лиц, выявлению потенциальных угроз безопасности объектам Общества.

В рамках профилактических мероприятий по противодействию террористическим актам ежеквартально проводились тренировки и занятия по действиям работников и дежурного персонала при обнаружении взрывных устройств и правилам безопасности при их обнаружении, при захвате заложников, при получении информации о заложенных взрывных устройствах.

16.10.2015г проведена совместная тренировка по теме: «Действия личного состава Отдела МВД России по г. Черкесску, персонала АО «Газпром газораспределение Черкесск», взаимодействующих структур и ведомств при проведении мероприятий, направленных на недопущение совершения террористического акта на объекте АО «Газпром газораспределение Черкесск».

В течении года проводились дополнительные мероприятия по обеспечению защиты персонала, объектов инфраструктуры, в периоды возможного осложнения оперативной обстановки, проведения важных общественно-политических, культурно-массовых мероприятий на объектах Общества в праздничные дни.

18. Обеспечение представления информации об энергосбережении и повышении энергетической эффективности в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти по вопросам проведения энергетических обследований (Минэнерго РФ) или подготовки к проведению очередного обязательного энергетического обследования в соответствии с требованиями статьи 16 Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Обязательное энергетическое обследование Общества было проведено в 2011 году. Очередное обязательное энергетическое обследование должно быть проведено в 2016 году.

В соответствии с п.1.1. статьи 16 Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ вместо проведения очередного обязательного энергетического обследования Общество планирует в 2016 году подготовку и предоставление информации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти по вопросам проведения энергетических обследований (Минэнерго РФ) в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 года №401 «Об утверждении порядка представления информации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности», так как совокупные затраты Общества за потребленные энергоресурсы (за исключением моторного топлива) за 2015 год составили 7,3 млн. руб., что не превышает объем соответствующих энергетических ресурсов в стоимостном выражении, установленный постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2014г. №818.

19. Обеспечение прибыльности деятельности Общества по транспортировке газа.

По итогам деятельности Общества за 2015 год получена выручка по транспортировке природного газа в сумме 533 642,46 тыс. рублей, что на 21 653,46 тыс. рублей или на 3,9 % ниже планового значения 555 295,92 тыс. рублей. Причина - уменьшение объемов потребления природного газа потребителями на 90 596,73 тыс. м³ или на 10 % (план - 875 254,86 тыс. м³, факт - 784 658,13 тыс. м³).

В течение 2015 г. снижение объемов транспортировки наблюдается по 2, 3, 4 и 7 группам потребителей:

- 2 группа - на 86 897,03 тыс. м³ или на 24 % от плана. Единственный потребитель данной группы - ОАО «Кавказцемент» снизил объемы производства (работали 2 печи вместо 4-х);

- 3 группа - на 11 921,18 тыс. м³ или на 14 % от плана в связи со спадом производства;

- 4 группа - на 2 145,93 тыс. м³ или на 3 % от плана в связи с переходом некоторых крупных потребителей в 5 группу и спадом производства товаров (работ, услуг) в субъекте;

7 группа - на 798,62 тыс. м³ или на 24 % от плана в связи с переходом некоторых потребителей в 6 группу.

При общем снижении объемов транспортировки имеется рост потребления природного газа в основном по потребителям:

- 5 группы на 707,95 тыс. м³ или на 3 % от плана. Причина - переход некоторых потребителей из 4 в 5 группу;

- 6 группы на 1 571,49 тыс. м³ или на 10 % от плана. Причина - переход некоторых потребителей из 7 в 6 группу.

Общие расходы (производственные и управленческие) по транспортировке составили 540 739,19 тыс. рублей, что на 12 002,44 тыс. рублей или на 2 % ниже плановых значений (55 2741,63 тыс. рублей), в т. ч. по элементам затрат:

- материальные расходы. Фактические расходы 2015 год составили 53878,46 тыс. рублей ниже плана на 474,02 тыс. рублей или на 1 % (54 352,48 тыс. рублей). Отклонения не существенные;

- фонд оплаты труда. Фактические расходы 224 222,94 тыс. рублей ниже плана на 317,35 тыс. рублей или на 0,1 % (224 540,29 тыс. рублей). Отклонения не существенные;

- расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве. Расходы за 2015 год составили - 66 392,74 тыс. рублей или на 30,64 тыс. рублей ниже плана (66 423,38 тыс. рублей). Отклонения не существенные;

- амортизация. Фактические расходы 68 815,7 тыс. рублей выше плана на 432,75 тыс. рублей или на 1 % (68 382,95 тыс. рублей). Отклонения не существенные;

- прочие расходы. Фактические расходы 127 429,35 тыс. рублей ниже плана на 11 613,18 тыс. рублей или на 8 % (139 042,53 тыс. рублей). В основном экономия расходов сложилась по подстатье расходов "аренда газопроводов ОАО "Газпром газораспределение"" на сумму 10 192,09 тыс. рублей или на 13 % (план - 75 647,66 тыс. рублей, факт - 65 455,57 тыс. рублей). Причина - запланированный к передаче в аренду Обществу газопровод г. Карачаевск - а. Новая Теберда - а. Нижняя Теберда, протяженностью 22,525 км. с 01.10.2015 г., фактически в 2015 году передан не был.

Убыток от продаж по транспортировке составил 7096,73 тыс. рублей, при плановой прибыли 2554,29 тыс. рублей. По итогам деятельности Общества по основному виду деятельности недополучено прибыли от продаж в размере 9651,02 тыс. рублей.

Общая причина невыполнения показателя "прибыль от продаж" - в декабре 2015 года (сумма недополученных доходов от транспортировки в декабре 2015 года составила около 50 % общей недополученной выручки) произошло резкое снижение объемов транспортировки природного газа по газораспределительным сетям в следствии спада объемов производства по промышленной группе потребителей и теплого климатического температурного режима, сложившегося в регионе, в связи с чем были сокращены объемы потребления населением.

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

На 01.01.2016 года в системе газораспределения ГРО АО «Газпром газораспределение Черкесск» оснащены системой телеметрии 157 пунктов редуцирования газа (ПРГ) и 87 станций катодной защиты (СКЗ). Данные с ПРГ передаются в диспетчерские АДС по зонам

обслуживания, где оборудовано 12 пультов управления (ПУ). Данные с СКЗ передаются на пульт управления в отдел катодной защиты в г. Черкесске.

На ПРГ установлены два вида системы телеметрии:

- КТС ПК-300 (НПП «Сфера МК» и «АНТ-Информ»)
- РИФ СТРИНГ RS 201, РИФ СТРИНГ RS 200.

Система КТС ПК-300 – современная, надежная, с достаточным количеством функций, сертифицирована.

Системы РИФ СТРИНГ RS 201 и РИФ СТРИНГ RS 200 – выполняют только сигнализирующую функцию.

С 2014 года планировалась замена системы РИФ СТРИНГ RS 200 и РИФ СТРИНГ RS 201, находящейся в эксплуатации с 2006 года на систему КТС ПК-300, с установкой в диспетчерских АДС пультов управления «ПК Орион».

В 2014 году установлена система КТС ПК-300 на 13 ПРГ, в том числе на 9 ПРГ с заменой РИФ СТРИНГ RS200.

В Инвестиционной программе Общества на 2015г. и 2016г. средств на совершенствование системы телеметрии ПРГ не было предусмотрено.

Согласно Стратегии развития системы диспетчерского управления объектами газораспределительной системы до 2020 года необходимо внедрить систему телеметрии на 183 пунктах редуцирования газа и на 22 станциях катодной защиты. При формировании инвестиционной программы Общества на 2017г. будут рассмотрены предусмотренные Стратегией развития ПРГ и станций катодной защиты, которые необходимо оснастить системой телеметрии.

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

В целях реализации Федерального закона № 181 – ФЗ «Об основах охраны труда в Российской Федерации» на предприятии разработана и утверждена «Программа работы по охране труда на 2016 г.». Программа является основой для работы по вопросам охраны труда.

В соответствии с приказом № 302н Минздрава РФ проводятся первичные при поступлении на работу и периодические медосмотры, работников занятых на вредных условиях труда.

При поступлении на работу всем работникам проводится вводный инструктаж и инструктаж на рабочем месте.

Работники проходят обучение по охране труда и способам оказания первой (доврачебной) помощи.

Все подразделения (рабочие места) обеспечены инструкциями по охране труда. Инструкции по охране труда своевременно перерабатываются, вносятся изменения и доводятся до подразделений АО.

Спецобувью, спецодеждой и другими средствами индивидуальной защиты работники обеспечены. Выдача СИЗ производится по утвержденным нормам в указанные сроки.

Работающим во вредных условиях труда, вместо молока выдается компенсационная выплата. По утвержденным нормам выдается смывающее средство (мыло).

Проведена специальная оценка условий труда на рабочих местах.

В течение года проводятся испытания СИЗ (пояса, веревки), лестниц, автомобильных газовых баллонов.

Приобретаются межотраслевые правила по охране труда, СНИПы, ОСТы, РД и другая техническая литература.

Выписывается журнал «Библиотека инженера по охране труда» и приложение к журналу «Библиотека инженера по охране труда».

На предупредительные меры по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний, Фондом социального страхования РФ по КЧР выделяется суммы финансового обеспечения.

Приобретаются аптечки с медицинскими изделиями, для оказания помощи на рабочем месте.

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

По итогам работы за 2015 год Обществом обеспечен безубыточный процесс технологического подключения: выручка получена в размере 3 341,27 тыс. рублей. Общие расходы на выполнение работ - 3 072,23 тыс. рублей, из них:

- по "нулевым" присоединениям (в комплексе работ отсутствуют строительно-монтажные работы) - 1 374,8 тыс. рублей;
- по реконструкции газораспределительных сетей - 1 697,43 тыс. рублей.

Размер прибыли от продаж составил 269,04 тыс. рублей. Плановые значения по указанному виду деятельности отсутствуют.

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

Для контроля качества продукции в Обществе действует производственная лаборатория, которая производит входной контроль и контроль во время строительства и эксплуатации объектов газоснабжения и газораспределения.

На стадии формирования технического задания на проведение закупки указываются технические требования к закупаемой продукции, в том числе сертификатов системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ. На объектах газораспределения применяются продукция прошедшая сертификацию ГАЗСЕРТ. В 2015г. не было претензий к качеству поступивших материалов и оборудования, что отражено в формах корпоративной отчетности.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	Тыс.куб.м	759,2	3496,32
СУГ	л	285526	3820,56 ✓
Электроэнергия	Тыс.кВтчас	926,5	3748,1
Теплоэнергия	Гкал	6,9	15,23
Бензин автомобильный	л	210380	5459,39 ✓
Топливо дизельное	л	158297	3696,53 ✓
Иные виды топлива	-	-	-

Сведения об экономии энергоресурсов в результате исполнения программы энергосбережения

Показатель Программы энергосбережения	Затраты на проведение мероприятий, тыс. руб.		Экономический эффект от проведения мероприятий			
			В натуральном выражении		В стоимостном выражении, тыс. руб.	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт
Экономия природного газа, тыс. куб. м	0	0	60,2	55,0	260,0	238,4
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	119	107	10,1	9,7	50,0	48,1
Экономия тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-
Экономия СУГ, т	-	-	-	-	-	-
Экономия моторного топлива, т у.т.	0	0	7,7	7,1	265,0	259,8

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2016 году планируется:

- увеличить доходы от транспортировки природного газа на 7,49 % за счет увеличения объемов потребления населением;
- получить дополнительные доходы за счет прочей деятельности на 7,25 % за счет реализации Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ по оснащению объектов приборами учета газа.

Планируемые показатели деятельности Общества на 2016 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2015	План 2016	Рост (снижение) планируемых показателей, %
Природный газ					
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	789,785	827,605	4,79
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	784,658	822,751	4,85
1.3	Транзит газа	млн.м3	0	0	
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	0	0	
1.5	Доходы	тыс.ру б.	533 642,46	573 590,95	7,49
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.ру б.	21388,32	22400,62	4,73
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.ру б.	0	0	
1.6.	Расходы	тыс.ру б.	540739,19	600819,32	11,11

1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.ру б.	0	0	
1.7	Прибыль	тыс.ру б.	-7096,73	-27 228,37	283,67
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.ру б.	0	0	
1.8	Рентабельность	%			
Сжиженный газ					
2.1	Объем полученного газа	тн	0	0	
2.2	Объем реализации газа	тн	0	0	
2.3	Доходы	тыс. руб.	0	0	
2.4	Расходы	тыс. руб.	0	0	
2.5	Прибыль	тыс. руб.	0	0	
2.6	Рентабельность	%	0	0	
Прочая деятельность ***					
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	122997,97	131910,1	7,25
3.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	0	0	
3.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	22732,97	22866,39	0,59
3.1.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	0	0	
3.1.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	4273,2	5690,87	33,18
3.1.5.	Торговля	тыс. руб.	4723,33	4917,42	4,11
3.1.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	0	0	
3.1.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	10777,86	25480,29	136,41
3.1.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	0	0	
3.1.9.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	3341,27	10688,45	219,89
3.1.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	77149,34	62266,68	-19,29
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	96104,39	98534,73	2,53
3.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	0	0	
3.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	18319,4	20530,55	12,07
3.2.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	0	0	
3.2.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	3972,21	4993,18	25,7
3.2.5.	Торговля	тыс. руб.	4508,66	4356,75	-3,37

3.2.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	0	0	
3.2.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	10652,78	22588,52	112,04
3.2.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	0	0	
3.2.9.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	1374,8	1304,64	-5,1
3.2.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	57276,53	44761,09	-21,85
3.3	Прибыль	тыс. руб.	26893,58	33375,37	24,1
3.4	Рентабельность	%	27,98	33,87	21,05
Итого по всем видам деятельности					
4.1	Доходы	тыс. руб.	656 640,43	705 501,05	7,44
4.2	Расходы	тыс. руб.	636843,58	699354,05	9,82
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	19 796,85	6 147,00	-68,95
4.4	Рентабельность	%	3,11	0,88	-28,3
Прочие показатели					
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	17560,36	5732,54	-67,36
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	25061,39	22205,16	-11,4
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	12 295,82	-10 325,62	
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	11455,47	9534,88	-16,77
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	-1397,82	-19460,5	1292,2
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	17110,66	17920,5	4,73
5.5.2	в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	1966,47	9383,81	377,19
5.5.3	чистая прибыль за вычетом п.5.5.1 и п. 5.5.2.	тыс. руб.	-20474,95	-46764,81	128,4
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%			
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	886	901	1,69
5.8	Среднемесячная зарплата	руб.	26114	26468	1,36
5.9	Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа.	чел.	711	717	0,84
5.10	Среднемесячная зарплата работников занятых в деятельности по транспортировке газа.	руб.	26280	27506	4,67

В 2016 году ожидается рост доходов по следующим видам прочей деятельности:

- Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ на 33,18 %;

- Торговля на 4,11 %;
- Выполнение строительно-монтажных работ на 136,41 %;
- Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314 на 219,89 %

Увеличение планируемого чистого убытка на 2016 год по сравнению с фактическим показателем за 2015 год более чем в 12 раз объясняется недостаточным ростом тарифа на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям и ростом расходов на аренду(субаренду) имущества ОАО "Газпром газораспределение".

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

Управление рисками является неотъемлемой частью системы корпоративного управления АО «Газпром газораспределение Черкесск» и позволяет органам управления Общества принимать наиболее эффективные и экономически обоснованные решения, тесно взаимосвязана с процессом стратегического и операционного планирования и предусматривает активное участие всех структурных подразделений Общества в процессе выявления и оценки рисков. В Обществе произведена идентификация, а также оценка значимости рисков во всех сферах деятельности Общества. Действующий в АО «Газпром газораспределение Черкесск» порядок принятия управленческих решений в финансово-хозяйственной деятельности Общества снижают риск расхождения интересов менеджеров с интересами акционеров. АО «Газпром газораспределение Черкесск» осознает важность своевременного выявления угроз, исходящих из внешней среды, и регулярно осуществляет сбор и анализ информации, характеризующей внешние и внутренние факторы, способные негативно воздействовать на достижение поставленных целей, постоянно расширяя области исследования. Наиболее значимыми группами рисков, способными оказать влияние на выполнение запланированных Обществом результатов, являются:

- Страновые и региональные риски;
- Финансовые риски;
- Правовые риски;
- Другие риски.

Страновые и региональные риски.

Страновые и региональные риски связаны с политической и экономической ситуацией в стране и регионе, в которых Общество осуществляет свою деятельность. Российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на природный газ и нефть, а падение цены природного газа и нефти может замедлить развитие экономики страны. Эти события могут ограничить доступ Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции Общества. Страновые риски в целом для газовой промышленности России заключаются в проводимой реформе газовой отрасли и политике мобилизации газораспределительных организаций в единую систему газоснабжения России.

К страновым и региональным рискам АО «Газпром газораспределение Черкесск» относится осуществление хозяйственной деятельности в условиях тарифной политики, устанавливаемой Правительством РФ, Федеральной и Региональной службами по тарифам. Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна Обществу в силу объективных причин. В случае дестабилизации политической и экономической ситуации в России, которая может негативно отразиться на деятельности Общества, АО «Газпром газораспределение Черкесск» будут реализовываться меры по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации, в том числе сокращение

издержек производства, инвестиционных планов и иных расходов. Общество осуществляет свою деятельность только на территории Карачаево-Черкесской Республики, на территории которой существует вероятность возникновения чрезвычайных ситуаций от ураганов, ливневых дождей со шквалистыми ветрами и градом, ливневых паводков и наводнений. В результате возникновения указанных природных событий может быть нанесен материальный ущерб населению, объектам жилищно-коммунального хозяйства и социальной сферы, прервано автотранспортное и железнодорожное сообщение, тепло- и электроснабжение потребителей. Для минимизации рисков, связанных с последствиями стихийных бедствий и негативным влиянием природно-климатических условий (особенно в осенне-зимний период), АО «Газпром газораспределение Черкесск» проводятся подготовительные мероприятия, созданы аварийные запасы материально-технических ресурсов и т.д. Предприятиями региона разработаны специальные антикризисные программы, предусматривающие совместные действия предприятий газовой отрасли, органов государственной власти, в том числе Министерства чрезвычайных ситуаций РФ, Министерства обороны РФ и т.д., в связи с чем риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий, расцениваются Обществом как минимальные. Вероятность военных конфликтов и введения чрезвычайного положения в стране и в регионе, на территории которого Общество осуществляет свою деятельность, незначительна. В случае возникновения военных конфликтов АО «Газпром газораспределение Черкесск» несет риски выведения из строя объектов основных средств.

Финансовые риски.

Вся выручка АО «Газпром газораспределение Черкесск» формируется за счет деятельности, осуществляемой на внутреннем рынке, Общество не имеет вложений в иностранные компании, стоимость чистых активов которых подвержена риску изменения курсов валют, не имеет поступлений и расходов, выраженных в иностранной валюте. В результате этого деятельность Общества слабо подвержена влиянию резких колебаний валютных курсов и изменению валютного регулирования в Российской Федерации. Риски, связанные с незначительными колебаниями валютных курсов, не являются факторами прямого влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности. В отношении значительных колебаний валютного курса можно отметить, что они повлияют, прежде всего, на экономику России в целом, и косвенно – на деятельность самого Общества. Финансовые риски опосредованно влияют на деятельность Общества через потребителей услуг. Показатель дебиторской задолженности в бухгалтерской отчетности АО «Газпром газораспределение Черкесск», возникающей вследствие экономической неспособности контрагентов оплачивать услуги Общества, находится в наибольшей зависимости от результата наступления (не наступления) финансовых рисков. Вероятность возникновения данного риска сопряжена с общей ситуацией в стране, инфляцией, и их влиянием на экономику России в целом. Ухудшение экономической ситуации в России также может сказаться на росте затрат на услуги, оказываемые Обществом, что при сохранении установленных тарифов приведет к сокращению прибыли. Среди маловероятных событий - недостаток собственных источников финансирования, результатом которого может стать увеличение заимствований для осуществления разработанной инвестиционной программы. В условиях инфляции использование заниженных относительно текущей рыночной ситуации оценок при исчислении амортизационных отчислений и производственных затрат приводит к завышению финансовых результатов деятельности, увеличению налогооблагаемой прибыли и, соответственно, уменьшению источников финансирования производства. Повышение цен окажет влияние на стоимость имеющихся запасов, дебиторов и кредиторов. Наличие дебиторов приведет к убыткам, понесенным Обществом в денежном выражении, тогда как наличие кредиторов принесет прибыль. Необходимо вести постоянный контроль дебиторской задолженности, так как ее рост повышает риск нанесения ущерба Обществу из-за задержек платежей и занижения цены продаж. Непризнание завышения прибыли может привести к

объявлению выплат чрезмерных дивидендов, что может стать причиной истощения капитала Общества в реальном выражении. При заключении долгосрочных контрактов может возникнуть необходимость установления цен на некоторый период вперед. В данном случае могут быть проблемы с расчетом вероятного темпа инфляции. При занижении темпов инфляции Общество получит более низкие прибыли, чем ожидалось, а, возможно, понесет убытки. При завышении темпов инфляции цены могут оказаться неконкурентоспособными. Для решения этой проблемы в договор можно внести оговорку о скользящих ценах. Влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Общества в перспективе представляется незначительным и прогнозируется при составлении финансовых планов Общества.

Правовые риски.

Правовые риски могут быть обусловлены спецификой действующего законодательства и судебной системы, выражающейся, в частности, в различной судебной практике по одним и тем же вопросам и интерпретации законодательства вообще, коллизии правовых норм, в результате чего существует риск субъективной и произвольной оценки судебными органами фактов хозяйственной деятельности. Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Общества, подверженные рискам, проходят обязательную юридическую экспертизу. Правовые риски Общества выявляются управлением по юридической и корпоративной работе в процессе согласования и визирования внутренних документов Общества и договоров. Часть из них исключается после предоставления структурными подразделениями-исполнителями дополнительной информации, документов. Информация о не исключенных рисках доводится до руководства. АО «Газпром газораспределение Черкесск» осуществляет свою деятельность строго в соответствии с действующим законодательством, негативные последствия изменения судебной практики для Общества возможны только в случае изменения позиции надзорных органов или осуществления Обществом деятельности с нарушением норм права. Изменения требований по лицензированию основной деятельности Общества может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости соответствия поставленным требованиям. Однако в целом данный риск следует считать незначительным, кроме тех случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Общество не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данного вида деятельности.

Поскольку к деятельности АО «Газпром газораспределение Черкесск» не применяется каких-либо особых режимов налогообложения и Общество не имеет просроченной задолженности по налогам и сборам в бюджеты всех уровней, налоговые риски Общества рассматриваются как минимальные в рамках деятельности добросовестного налогоплательщика. Общество не усматривает в краткосрочной перспективе возникновение в своей финансово-хозяйственной деятельности каких-либо существенных рисков, связанных с изменением налогового законодательства, а также с изменением гражданского законодательства. Общество строит свою деятельность на соблюдении норм действующего законодательства Российской Федерации, а кроме того, осуществляет постоянный мониторинг их изменений. Вместе с тем нельзя исключать риск изменения налогового законодательства в части увеличения налоговых ставок и/или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов, что может привести к уменьшению чистой прибыли Общества, а также к снижению размера выплачиваемых дивидендов. В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений. Изменения валютного и таможенного законодательства Российской Федерации не затрагивают деятельность Общества и, следовательно, не влекут за собой возникновение правовых рисков.

Другие риски.

Иные риски, помимо вышеперечисленных, связанные с деятельностью АО «Газпром газораспределение Черкесск», в основном, вытекают из производно-технических факторов. Одним из таких факторов является эксплуатация опасных производственных объектов, создающая потенциальную угрозу возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций. В целях их недопущения Обществом выполняется комплекс производственно-эксплуатационных работ в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами, правилами, нормами и стандартами.

Кроме того, в соответствии с законодательством РФ, проводится страхование ответственности перед третьими лицами в случае причинения вреда при авариях и инцидентах на опасных производственных объектах. Выполнение работ, связанных с повышенной опасностью для работников (газоопасные, взрывоопасные и пожароопасные работы), также относится к производственно-техническим факторам, создающим определенные риски для АО «Газпром газораспределение Черкесск». Для сведения к минимуму этого фактора риска проводится постоянная профилактическая работа по обеспечению безопасных условий труда. Работникам, выполняющим работу во вредных условиях труда, предоставляются необходимые гарантии и компенсации. Производится страхование работников от несчастных случаев на производстве.

7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2014 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Наименование показателя	2014 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	66234
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	0,0047
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	-
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	59757
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	6477

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

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2015 году совершено году не было.

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

На заседании Совета директоров (протокол № 10 от 13.05.2015) одобрен договор на оказание услуг на следующих условиях:

– стороны: ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» (Заказчик) и ЗАО «Газпром газораспределение Черкесск» (Исполнитель);

– предмет: Исполнитель обязуется по указанию Заказчика направить специалистов для участия в комиссии по контролю оказания услуг по отсоединению от сети газораспределения на газопроводе-вводе, вводном и внутреннем газопроводе (в подземном и надземном исполнении) Покупателей на территории Республики Ингушетия в период с 10.11.2014 по 12.12.2014, а Заказчик обязуется оплачивать оказанные услуги;

– цена: 162 230 (Сто шестьдесят две тысячи двести тридцать) руб. 00 коп. (в том числе НДС).

На заседании Совета директоров (протокол № 11 от 26.05.2015) одобрены следующие сделки:

В соответствии с пунктом 9.5.18 Устава Общества одобрена сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, – сублицензионный договор о предоставлении неисключительного права использования программы для ЭВМ (приложение № 1 к протоколу заседания Совета директоров), на следующих условиях:

– стороны: ОАО «Газпром газораспределение» (Сублицензиат) и ЗАО «Газпром газораспределение Черкесск» (Сублицензиат-1);

– предмет: Сублицензиат обязуется предоставить Сублицензиату-1 неисключительное право использования программы для ЭВМ: «АНТ: Автоматизированная система документационного обеспечения бизнеса», указанной в приложении № 1 к договору, а Сублицензиат-1 обязуется оплачивать Сублицензиату обусловленное договором вознаграждение.

– цена: 9700 (Девять тысяч семьсот) руб. 00 коп. (НДС не облагается) за период действия договора, из расчета 970 (Девятьсот семьдесят) руб. 00 коп. (НДС не облагается) в месяц;

– срок действия договора: с 01.03.2015 по 31.12.2015. Если за 7 (Семь) календарных дней до окончания срока действия настоящего договора ни одна из сторон не заявит о своем отказе от продления договора, договор считается продленным до 31 декабря (включительно) следующего календарного года на тех же условиях, включая условие о продлении. Пролонгация договора может осуществляться по 20 октября 2020 года включительно.

В соответствии с пунктом 9.5.18 Устава Общества одобрена сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, – агентский договор от 22.10.2013 № 55-03-4841/470-13 в редакции дополнительного соглашения № 1 (приложение № 2 к протоколу заседания Совета директоров), на следующих условиях:

– стороны: ООО «Газпром инвестгазификация» (Принципал) и ЗАО «Газпром газораспределение Черкесск» (Агент);

– предмет: Принципал поручает Агенту, а Агент принимает на себя обязательства от имени Агента и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, в том числе по осуществлению функций заказчика, определенные в пунктах 3.1.2–3.1.13, 3.1.15 договора, при реализации инвестиционных проектов по объектам Программы газификации регионов РФ в соответствии с приложением № 1 к договору.

По сделке, совершенной Агентом с третьим лицом от своего имени и за счет Принципала, приобретает права и становится обязанным Агент, хотя бы Принципал и был назван в сделке или вступил с третьим лицом в непосредственные отношения по исполнению сделки.

Принципал поручает Агенту, а Агент принимает на себя обязательства от имени и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, в том числе по осуществлению функций заказчика, определенные в пункте 3.1.1 договора.

Права и обязанности по сделкам, совершенным Агентом от имени Принципала, возникают непосредственно у Принципала.

Принципал в порядке передоверия поручает Агенту, а Агент принимает на себя обязательства от имени Инвестора и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, определенные в пункте 3.1.14 договора.

Права и обязанности по сделкам, совершенным Агентом от имени Инвестора, возникают непосредственно у Инвестора.

– цена: 68 678 (Шестьдесят восемь тысяч шестьсот семьдесят восемь) руб. 93 коп. (в том числе НДС).

В соответствии с пунктом 9.5.18 Устава Общества одобрена сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, – агентский договор от 22.10.2013 № 56-03-4844/472-13 в редакции дополнительного соглашения № 1 (приложение № 3 к протоколу заседания Совета директоров), на следующих условиях:

– стороны: ООО «Газпром инвестигазификация» (Принципал) и ЗАО «Газпром газораспределение Черкесск» (Агент);

– предмет: Принципал поручает Агенту, а Агент принимает на себя обязательства от имени Агента и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, в том числе по осуществлению функций заказчика, определенные в пунктах 3.1.2–3.1.13, 3.1.15 договора, при реализации инвестиционных проектов по объектам Программы газификации регионов РФ в соответствии с приложением № 1 к договору.

По сделке, совершенной Агентом с третьим лицом от своего имени и за счет Принципала, приобретает права и становится обязанным Агент, хотя бы Принципал и был назван в сделке или вступил с третьим лицом в непосредственные отношения по исполнению сделки.

Принципал поручает Агенту, а Агент принимает на себя обязательства от имени и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, в том числе по осуществлению функций заказчика, определенные в пункте 3.1.1 договора.

Права и обязанности по сделкам, совершенным Агентом от имени Принципала, возникают непосредственно у Принципала.

Принципал в порядке передоверия поручает Агенту, а Агент принимает на себя обязательства от имени Инвестора и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, определенные в пункте 3.1.14 договора.

Права и обязанности по сделкам, совершенным Агентом от имени Инвестора, возникают непосредственно у Инвестора.

– цена: 246 737 (Двести сорок шесть тысяч семьсот тридцать семь) руб. 05 коп. (в том числе НДС).

На заседании Совета директоров (протокол №2 от 20.08.2015) одобрена следующая сделка:

В соответствии с подпунктом 15 пункта 20.1 Устава Общества одобрить сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, – сублицензионный договор на использование товарных знаков от 16.07.2015 № Упр8-0565/15 (приложение к протоколу заседания Совета директоров), на следующих условиях:

– стороны: ОАО «Газпром газораспределение» (Лицензиат) и АО «Газпром газораспределение Черкесск» (Сублицензиат);

– предмет: Лицензиат, имея соответствующие полномочия от Лицензиара, предоставляет Сублицензиату неисключительную сублицензию на использование товарных знаков Газпром и , зарегистрированных в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания РФ, свидетельства на товарные знаки (знаки обслуживания) от 19.11.2002 № 228275, от 03.09.2002 № 220181 в отношении всех товаров (работ, услуг), для которых Товарные знаки зарегистрированы, а Сублицензиат обязуется оплачивать оказанные услуги;

– цена: 2520 минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством Российской Федерации на дату подписания акта сдачи-приемки, кроме того НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством, в год, из расчета 315 минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством РФ на дату подписания Акта сдачи-приемки, кроме того НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством РФ, в квартал за каждый товарный знак;

– срок: договор вступает в силу с даты его подписания уполномоченными представителями сторон и действует до истечения сроков действия исключительных прав на все Товарные знаки либо до прекращения действия Лицензионного договора. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2014.

На заседании Совета директоров (протокол №5 от 03.12.2015) одобрена следующая сделка:

В соответствии с подпунктом 15 пункта 20.1 Устава Общества одобрить сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, – агентский договор (приложение к протоколу заседания Совета директоров), на следующих условиях:

– стороны: ООО «Газпром межрегионгаз» (Агент) и АО «Газпром газораспределение Черкесск» (Принципал);

– предмет: Принципал поручает, а Агент принимает на себя обязательство совершать от имени и за счет Принципала, а также от своего имени, но за счет Принципала юридические и иные действия, направленные на организацию и проведение открытого запроса предложений по выбору специализированной организации, осуществляющей функции по организации, подготовке и проведению конкурентных процедур на закупку товаров, работ, услуг для обеспечения нужд Принципала на условиях, предусмотренных Договором, а также на заключение от имени Принципала договора с победителем закупки;

– цена: 4 300 (Четыре тысячи триста) руб. 00 коп. (в том числе НДС), включая все расходы Агента, связанные с исполнением поручения Принципала;

– срок: договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и заключен на неопределенный срок.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ.**10.1. Сведения о Совете директоров Общества.**

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол от 27.06.2014 № 1, в Совет директоров избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Боткин Игорь Николаевич	27.06.2014/ 29.06.2015	Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по корпоративной защите ООО «Газпром межрегионгаз» Год рождения: 1960 Образование: высшее	0	Сделок не заключал
Деревянко Аркадий Анатольевич	27.06.2014/ 29.06.2015	Занимаемые должности: Советник генерального директора по взаимодействию с органами власти ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» Год рождения: 1950 Образование: высшее	0	Сделок не заключал
Сергеев Кирилл Александрович	27.06.2014/ 29.06.2015	Занимаемые должности: Заместитель начальника отдела реконструкции и кап. Ремонта сетей газораспределения УЭГС ООО «Газпром межрегионгаз» Год рождения: 1975 Образование: высшее	0	Сделок не заключал
Колесников Андрей Владимирович	27.06.2014/ 29.06.2015	Занимаемые должности: Главный специалист Отдела развития коммерческих направлений ДЗО ООО «Газпром межрегионгаз» Год рождения: 1974 Образование: высшее	0	Сделок не заключал
Вильдяев Алексей Вячеславович	27.06.2014/ 29.06.2015	Занимаемые должности: Заместитель генерального директора – исполнительный директор ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск». Год рождения: 1972 Образование: высшее	0	Сделок не заключал

Студеновский Виктор Владимирович	27.06.2014/ 29.06.2015	Занимаемые должности: Начальник Правового управления ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» - на момент избрания. На настоящее время информация отсутствует. Год рождения: 1973 Образование: высшее	0	Сделок не заключал
Минченко Алексей Валерьевич	27.06.2014/ 29.06.2015	Занимаемые должности: Начальник отдела планирования и учета транспортировки газа УТГ ООО «Газпром межрегионгаз». Год рождения: 1981. Образование: высшее.	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол от 30.06.2015 № 1, в Совет директоров избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Боткин Игорь Николаевич	30.06.2015/ 08.12.2015	Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по корпоративной защите ООО «Газпром межрегионгаз» Год рождения: 1960 Образование: высшее	0	Сделок не заключал
Сидоров Игорь Андреевич	30.06.2015/ 08.12.2015	Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ДЗО Южного и Северо-Кавказского Федеральных округов Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз» Год рождения: 1983 Образование: высшее	0	Сделок не заключал
Деревянко Аркадий Анатольевич	30.06.2015/ 08.12.2015	Занимаемые должности: Советник генерального директора по взаимодействию с органами власти ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» Год рождения: 1950 Образование: высшее	0	Сделок не заключал

Вильдяев Алексей Вячеславович	30.06.2015/ 08.12.2015	Занимаемые должности: Заместитель генерального директора — исполнительный директор ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск». Год рождения: 1972 Образование: высшее	0	Сделок не заключал
Ворожбянова Татьяна Юрьевна	30.06.2015/ 08.12.2015	Год рождения: 1962 Образование: высшее Основное место работы: информация отсутствует.	0	Сделок не заключал
Студеновский Виктор Владимирович	30.06.2015/ 08.12.2015	Занимаемые должности: Начальник Правового управления ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» - на момент избрания. На настоящее время информация отсутствует. Год рождения: 1973 Образование: высшее	0	Сделок не заключал
Зленко Сергей Николаевич	30.06.2015/ 08.12.2015	Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по корпоративной работе ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» Год рождения: 1963 Образование: высшее	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Общества, протокол от 09.12.2015 № 2, полномочия членов Совета директоров досрочно прекращены, в Совет директоров Общества избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров: Боткин Игорь Николаевич	09.12.2015/ не прекращены	Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по корпоративной защите ООО «Газпром межрегионгаз» Год рождения: 1960 Образование: высшее	0	Сделок не заключал / заключал
Востриков Сергей	09.12.2015/	Год рождения:	0	Сделок не

Анатолевич	не прекращены	Сведения об образовании: Занимаемые должности: Начальник группы сводной информации отдела бюджетирования деятельности ГРО Сиб., Ур. И Центр. части России Управления бюджетирования и ценообразования ООО «Газпром межрегионгаз».		заклучал / заклучал
Сидоров Игорь Андреевич	09.12.2015/ не прекращены	Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ДЗО Южного и Северо-Кавказского Федеральных округов Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз» Год рождения: 1983 Образование: высшее	0	Сделок не заклучал / заклучал
Падерина Ольга Валентиновна	09.12.2015/ не прекращены	Занимаемые должности: заместитель начальника отдела газификации Управления газификации и инвестиций ООО «Газпром межрегионгаз» Год рождения: 1984 Образование: высшее	0	Сделок не заклучал / заклучал
Деревянко Аркадий Анатольевич	09.12.2015/ не прекращены	Занимаемые должности: Советник генерального директора по взаимодействию с органами власти ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» Год рождения: 1950 Образование: высшее	0	Сделок не заклучал / заклучал
Калинкин Олег Геннадиевич	09.12.2015/ не прекращены	Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» Год рождения: 1964 Образование: высшее	0	Сделок не заклучал / заклучал
Смирнов Сергей Владиславович	09.12.2015/ не прекращены	Занимаемые должности: Занимаемые должности: заместитель генерального директора по работе с ГРО ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» Год рождения: 1976 Образование: высшее	0	Сделок не заклучал / заклучал

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

В соответствии с решением Общего собрания акционеров Общества (протокол от 25.07.2007) и на основании договора № 80-8-0063-11/07 от 26.07.2007г. полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации ООО «Газпром

межрегионгаз Пятигорск» (ИНН 2632082700, ОГРН 1062632033760, адрес: Ставропольский край, г.Пятигорск, ул.Ермолова, 42).

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

Размер вознаграждения, выплаченного в 2015 году управляющей организации, которой переданы функции единоличного исполнительного органа Общества, в соответствии с договором от 26.07.2007 № 80-8-0063-11/07 составил 2 124 000 руб.

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

Размер вознаграждения, выплаченного Обществом в 2015 году членам Совета директоров составил 120 000 руб.

Вознаграждение членам Совета директоров, выплаченное Обществом в 2015 году:

Виды вознаграждения	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	120000,00
Заработная плата	-
Премии	-
Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	-
Иные виды вознаграждения	-
Итого	120000,00

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.

Основные принципы корпоративного управления закреплены в Кодексе корпоративной этики Общества, утвержденном Советом директоров Общества, протокол от 26.12.2013.

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

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

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

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

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

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

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

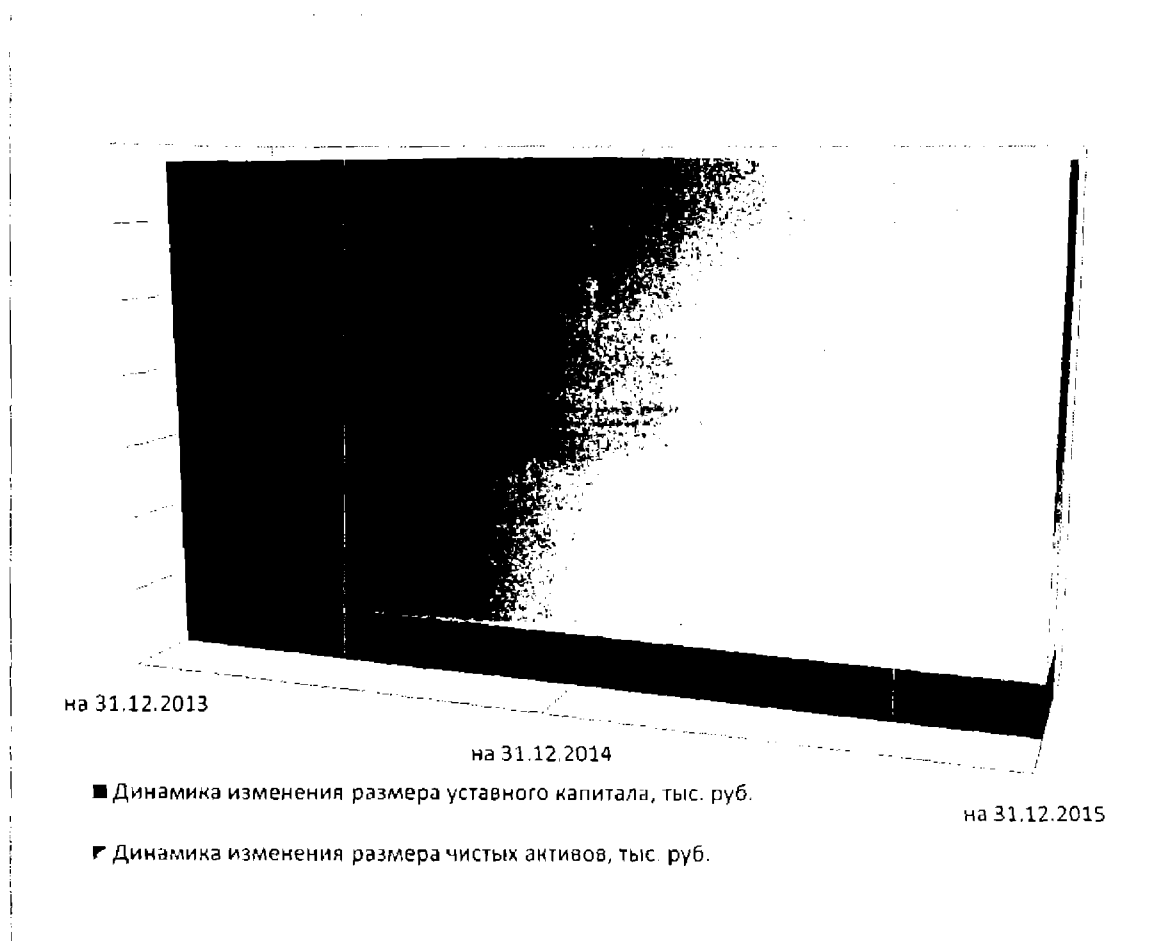
12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ.

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28.08.2014 №84н, на 31.12.2015 составляет 1 205 891,0 тыс. руб.

тыс. руб.			
Наименование показателя	На 31.12.2013	На 31.12.2014	На 31.12.2015
Чистые активы	1 212 883,0	1 227 724,0	1 225 087,0
Размер уставного капитала	14 029,0	14 029,0	14 029,0

По сравнению с 2014 годом величина чистых активов Общества уменьшилась на 2 637,0 тыс. руб. или на 0,21%, по отношению к 2013 году величина чистых активов Общества увеличилась на 12 204,0 тыс. руб. или 1,01%.

Стоимость чистых активов Общества больше размера уставного капитала общества на 1 211 058,0 тыс. руб. или в 87,33 раза.



ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Отчет о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.

Генеральный директор
Управляющей организации

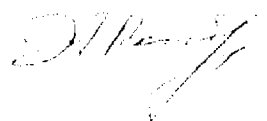

О.Г. Калинин

Исполнительный директор
АО "Газпром газораспределение Черкесск"



В. М. Нашев

Главный бухгалтер
АО "Газпром газораспределение Черкесск"



А. А. Конова