

УТВЕРЖДЕН

**Общим собранием акционеров
АО «Газпром газораспределение
Черкесск»**

Протокол № ____ от _____.____.2018 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН

**Советом директоров
АО «Газпром газораспределение
Черкесск»»**

Протокол № ____ от _____.____.2018 г.

**Акционерное общество
«Газпром газораспределение Черкесск»**

ГODOVOЙ ОТЧЕТ

**г.Черкесск
2018 г.**

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр.2
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	стр.15
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр.16
4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	стр.30
5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр.30
6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр.33
7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2014 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр.36
8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр.36
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.36
10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр.38
11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	стр.40
12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	стр.41
13. ПРИЛОЖЕНИЯ	стр.42

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; www.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, оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем.
20. Полное наименование и адрес реестродержателя: Акционерное общество «Специализированный регистратор – держатель реестров 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-НТ» 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 31.12.2017: 941,53 чел.

27. Реорганизации Общества не было.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли.

1. Период деятельности Общества в отрасли 55 лет.

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 Карачаево-Черкесской Республике составляет 760,424 млн. куб. метров.

6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 760,424 млн. куб. метров.

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

8. Уровень газификации области/края природным газом на 1 января 2018 года составил 81,39% (в городах – 93,16%, на селе – 70,26 %).

9. В 2008г. между Администрацией Республики и АО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве. Соглашение предусматривает сотрудничество АО "Газпром" и Администрации Республики по следующим основным направлениям:

– газификация населенных пунктов;

– развитие и совершенствование системы устойчивого газоснабжения потребителей.

10. В 2017г. между Администрацией Республики и ПАО «Газпром» подписан график синхронизации строительства объектов газификации региона.

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2017

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	115013
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	3609,91
из них:	высокого давления 1а категории	км	0
	высокого давления 1 категории	км	138,12
	высокого давления 2 категории	км	568,08
	среднего давления	км	284,58
	низкого давления	км	2619,13
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	1600,09
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего		ед.	318
	из них на балансе Общества	ед.	106
Количество ШРП, всего		ед.	844
	из них на балансе Общества	ед.	267
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	373
	в том числе на балансе Общества	ед.	79
Количество газифицированных промышленных объектов, всего		ед.	258
	из них обслуживаются по договорам	ед.	212
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего		ед.	1830
	из них обслуживаются по договорам	ед.	1768
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего		ед.	4
	из них обслуживаются по договорам	ед.	2
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	1663,71
	из них на балансе Общества	км	0

Сжиженный газ

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	11562
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.	0
Автотранспорт, всего	ед.	0

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

Списочная численность работников на 31.12.2017 составила 941,53 человека.

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

В состав Общества входят следующие структурные подразделения:

Список структурных подразделений АО «Газпром газораспределение Черкесск»

№ п/п	Наименование	Числ., чел.
1	Производственно-технический отдел	17 чел.
2	Отдел промышленной безопасности, охраны труда и экологии	4 чел.
3	Отдел главного энергетика	12 чел.
4	Отдел метрологии	5 чел.
5	Центральная аварийно-диспетчерская служба	32 чел.
6	Отдел защиты от коррозии	19 чел.
7	Ремонтно-эксплуатационная служба по г. Черкесску	91 чел.
8	Прикубанский газовый участок	50 чел.
9	Газовый участок «Усть-Джегутарайгаз»	70,925 чел.
10	Газовый участок «Карачаевскрайгаз»	67,125 чел.
11	Газовый участок «Зеленчукрайгаз»	85,9 чел.
12	Газовый участок «Учкекенрайгаз»	61,72 чел.
13	Газовый участок «Адыге-Хабльрайгаз»	85,055 чел.
14	Газовый участок «Хабезрайгаз»	80,055 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 2017 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 2017-2018 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	13,779	13,779	100
	- пунктов редуцирования газа	ед.	44	44	100
2	Приборное обследование газопроводов:				
	- на герметичность	км	201,213	201,213	100
	- на сплошность изоляции	км	201,213	201,213	100
3	Обнаружено по результатам приборного обследования:				
	- мест повреждения изоляции:	ед.	х	35	100
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	х	0	
4	Устранено:	ед.			
	- мест повреждения изоляции	ед.	х	35	100
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	х	0	
5	Капитальный ремонт газопроводов:				
	- замена линейной части;	км	0	0	
	- замена отключающих устройств	ед.	0	0	
6	Капитальный ремонт установок защиты	ед.	3	3	100
7	Текущий ремонт установок защиты	ед.	207	207	100
8	Текущий ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	499	499	100
	- ШРП	ед.	414	414	100

9	Капитальный ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	499	499	100
	- ШРП	ед.	414	414	100
10	Покраска газопроводов	км	17,140	17,140	100
11	Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	165	165	100

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2017 году составил 13,389 млн. рублей с НДС.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2017 году составил 9,242 млн. рублей с НДС, в т.ч.:

- реконструкция линейной части - 3,2 км (72 % от запланированного объема работ), на сумму 9 241,76 тыс.руб.;

- реконструкция пунктов редуцирования газа:

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

- ШРП – 0 ед. (0 % от запланированного объема работ), на сумму 0 руб.;

В течение 2017 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 1894 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 27442 шт.

В течение 2017 года работниками Общества было произведено 572 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО/ВКГО в количестве 259 домовладений.

Заключено 8 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, при этом прирост газопроводов обслуживаемых по таким договорам по сравнению с 2016 г составил 2,78км.

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

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

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Средний тариф на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям на 2017 год утвержден в размере 670,14 руб. за 1 тыс. куб. метров газа, спецнадбавка – 46,2 руб. за 1 тыс. м³ газа.

Доходы составили 726039,34 тыс. руб. (план 729074,06 тыс.руб.), т.е. фактические доходы ниже плановых на 3034,72 тыс. руб.

Расходы составили 666209,57 тыс. руб. (план 704759,68 тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на 38550,11 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности расходы ниже плана на 28796,03 тыс. руб., по прочим видам деятельности ниже плана на 9754,08 тыс.руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 59829,77 тыс. руб. (план 24314,38 тыс. руб.), в т.ч. в 2017 году Общество получило прибыль от продаж по основной деятельности в размере 9 694,24 тыс. руб. при плановом убытке 10208,25 тыс. руб. План прибыли по основному виду деятельности перевыполнен.

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества (чистая прибыль) составила 9368,21 тыс. руб., при плановом чистом убытке 10 790,02 тыс. руб. Чистый убыток за вычетом суммы специальной надбавки и целевых средств, полученных от деятельности по подключению (техническому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314 равен 18314,17 тыс. руб., при плане 36760,66 тыс. руб. Убыток уменьшен на 18446,49 тыс. руб. или более в 2 раза.

По прочим видам деятельности прибыль от продаж составил 50135,52 тыс. руб., что на 15612,90 тыс. руб. выше утвержденного планового значения.

По виду деятельности - транспортировка природного газа - доходы составили 576142,38 тыс. руб., что на 8893,53 тыс. руб. ниже утвержденного планового значения. Расходы - 566448,13 тыс. руб., что на 28 796,03 тыс. руб. ниже утвержденного планового значения.

Расчетный средний тариф на транспортировку природного газа на 2017 год, заявленный в ФАС России, составил 768,65 руб. за 1 тыс. м³ (без учета спецнадбавки).

Основные технико-экономические показатели Общества за 2017 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2016	План 2017	Факт 2017	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1.	Объем полученного газа	млн.м3	767,42	785,55	760,42	96,8
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	762,539	780,91	755,82	96,79
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.	560 732,12	585 035,91	576 142,38	98,48
1.5.1.	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	20 097,06	21 077,09	20 518,80	97,35
1.5.2.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0	0	
1.6.	Расходы	тыс.руб.	562023,37	595244,16	566448,13	95,16
1.6.1.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0	0	
1.7.	Прибыль	тыс.руб.	-1 291,25	-10 208,25	9 694,25	-94,96
1.7.1.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0	0	
1.8.	Рентабельность	%			1,71	
Сжиженный газ						
2.1.	Объем полученного газа	тн	0	0	0	
2.2.	Объем реализации газа	тн	0	0	0	
2.3.	Доходы	тыс.руб.	0	0	0	
2.4.	Расходы	тыс.руб.	0	0	0	
2.5.	Прибыль	тыс.руб.	0	0	0	

2.6.	Рентабельность	%	0	0	0	
Прочая деятельность ***						
3.1.	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	150428,64	144038,15	149896,96	104,07
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.	31407,03	29146,87	28022,54	96,14
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.	4370,62	5274,53	4729,43	89,67
3.1.5.	Торговля	тыс. руб.	4529,22	4263,75	1958,03	45,92
3.1.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	0	0	0	
3.1.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	9944,03	18054,83	8108,15	44,91
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.	10725,81	13072,04	15342,81	117,37
3.1.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	89451,93	74226,13	91736	123,59
3.2.	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	97659,56	109515,52	99761,44	91,09
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.	22964,71	27056,17	28022,54	103,57
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.	3835,22	4613,41	3927,52	85,13
3.2.5.	Торговля	тыс. руб.	4165,25	4132,39	1958,03	47,38
3.2.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	0	0	0	
3.2.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	9831,27	17170,34	7767,28	45,24

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.	1526,72	1685,83	1258,64	74,66
3.2.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	55336,39	54857,38	56827,43	103,59
3.3.	Прибыль	тыс. руб.	52769,08	34522,63	50135,52	145,23
3.4.	Рентабельность	%	54,03	31,52	50,26	159,45
Итого по всем видам деятельности						
4.1.	Доходы	тыс. руб.	711 160,76	729 074,06	726 039,34	99,58
4.2.	Расходы	тыс. руб.	659682,93	704759,68	666209,57	94,53
4.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	51 477,83	24 314,38	59 829,77	246,07
4.4.	Рентабельность	%	7,8	3,45	8,98	260,29
Прочие показатели						
5.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	5733,83	7526,208	6909,69	91,81
5.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	39528,17	28904,33	37185,19	128,65
5.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	17683,49	2936,26	29554,26	1006,53
5.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	18606,94	13726,28	20186,05	147,06
5.5.	Чистая прибыль	тыс. руб.	-923,45	-10790,02	9368,21	-86,82
5.5.1.	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	16077,65	16861,67	16415,04	97,35
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.	7359,27	9108,97	11267,34	123,69
5.5.3.	чистая прибыль за вычетом п.5.5.1 и п. 5.5.2.	тыс. руб.	-24360,37	-36760,66	-18314,17	49,82
5.6.	Рентабельность по чистой прибыли	%				
5.7.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	891	901	879,33	97,59
5.8.	Среднемесячная зарплата	руб.	29633	29475	28802,64	97,72
5.10.	Средняя численность работников, занятых в деятельности по	чел.	715	715	700,2	97,93

	транспортировке газа.					
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых в деятельности по транспортировке газа.	руб.	28800	28295	28 990,48	102,46

*** – Расшифровать показатели по видам прочей деятельности:

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

За 2017 год прибыль от продаж составила 45,33 тыс. руб.

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

За 2017 год прибыль от продаж составила 340,87 тыс. руб.

Прочие – услуги по ТО ВДГО и ВКГО, согласование (пересогласование) проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ, услуги по агентским договорам на реализацию природного газа, ТО и ремонт газового оборудования коммунально-бытовых предприятий, по изменению режимов газопотребления, инструктаж должностных лиц и др.

За 2017 год прибыль составила – 35038,86 тыс. руб.

Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

План капитальных и долгосрочных финансовых вложений согласован в сумме 68 396,66 тыс. руб. (01.12.2017 г. № 15-01-07Э/14539 ООО «Газпром межрегионгаз») в том числе на отчетный период план согласован в сумме 68 396,66 тыс. рублей.

Фактическое выполнение за отчетный период составило 67 356,75 тыс. руб. (98,48 %)

Источники финансирования

Таблица № 1
в тыс. рублей

Источники финансирования капитальных и долгосрочных вложений отчетного периода*			
1	2	3	4
Наименование источника капитальных и долгосрочных финансовых вложений (при необходимости указать основание)	Направлено на финансирование капитальных и долгосрочных финансовых вложений, тыс. рублей	Фактически начислено в отчетном периоде (по данным аналитического учета для амортизации и спецнадбавки)	Использовано в отчетном периоде на финансирование капитальных и долгосрочных финансовых вложений
Амортизация	49 573,26	74 511,12	41 009,77
Спецнадбавка	16 825,51	16 415,04	16 161,01
Технологическое присоединение	0,00	11 760,3	10 185,96
Итого:	68 396,66	102 686,46	67 356,75

В течение отчетного периода согласован перевод из раздела «Резерв-новое строительство» (3 шт.) объектов общей стоимостью (233,39 тыс. рублей) (Таблица № 3):

Раздел 2. Отчет об исполнении ключевых показателей эффективности (КПЭ)

Таблица № 2

№ КПЭ	Показатель	Формула расчета	Норматив
КПЭ 1	Коэффициент освоения лимита капитальных вложений по инвестиционной программе	$(67\,356,75 / 68\,396,66) * 100$	98%
КПЭ 2	Коэффициент выполнения годового плана ввода основных фондов	$(23\,294,54 / 71\,078,46) * 100$	32,8%

Раздел 3.1. Объекты раздела «Резерв-новое строительство»**

Таблица № 3

№	Наименование объекта	Предварительная стоимость объекта, тыс. рублей	Сводная сметная стоимость объекта, тыс. рублей	Информация о согласовании перевода объекта (с указанием причин и документов)
1	2	3	4	5
1.	Шлагбаум а. Хабез ул.Заводская, 27 Хабезского района	128,52	125,46	17.07.2017 № 15-01-02/8287
2.	Шлагбаум г.Усть-Джегута ул.Морозова, 5 Усть-Джегутинского района	100,21	81,18	17.07.2017 № 15-01-02/8287
3.	Шлагбаум а.Адыге-Хабль ул.Первомайская. 137В Адыге-Хабльского района	102,02	82,04	17.07.2017 № 15-01-02/8287

Раздел 3.2. Объекты раздела «Резерв-реконструкция»**

Таблица № 4

№	Наименование объекта	Предварительная стоимость объекта, тыс. рублей	Сводная сметная стоимость объекта, тыс. рублей	Информация о согласовании перевода объекта (с указанием причин и документов)
1	2	3	4	5
	Реконструкция межпоселкового газопровода Адыге-Хабльский район, от подводящего	11 098,46	11 098,46	17.07.2017 № 15-01-02/8287

газопровода к а.Эрсакон до х.Грушка и ГРП №1 а.Абаза-Хабль, а.Тапанта) инв. № 3553			
--	--	--	--

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

1. «Автотранспорт» – выполнено на сумму 7 847,5 тыс. рублей при плане 9 375,87 тыс. рублей, что составляет 83,7%.

Причины отклонений от плановых показателей по объектам:

Приобретение «Дооборудование транспортных средств для использования в качестве топлива КПП (метан) с использованием металлопластиковых баллонов тип 2» было осуществлено в декабре 2017 г. на сумму 1 533,2 тыс.руб. Так как в Договоре №2954/14-17 от 13.12.2017 заключенным с ИП Кротов О.А. было прописано, что Поставщик обязуется поставить и выполнить работы по монтажу оборудования, а приемка товара осуществляется по Акту выполненных работ. Таким образом - это оборудование требующее монтажа. Данный вид услуг был отражен в Форме №23 Плана капитальных и долгосрочных финансовых вложений за 2017 г.

2.«Мебель» – выполнено на сумму 0,00 тыс. рублей при плане 0,00 тыс. руб. что составляет 0,00 %

3. «Хозяйственное оборудование и инвентарь» - выполнено на сумму 73,73 тыс. рублей при плане 100,14 тыс. рублей, что составляет 73,63 %

Причины отклонений от плановых показателей по объектам:

«Пресс пакетировочный вертикальный» был приобретен дешевле плановой цены.

4. «Компьютеры» - выполнено на сумму 0,00 тыс. рублей при плане 0,00 тыс. руб., что составляет 0 %.

5. «Оргтехника» - выполнено на сумму 52,97 тыс. рублей при плане 49,056 тыс. рублей, что составляет 107,98 %

Причины отклонений от плановых показателей по объектам:

«Лазерное МФУ Kyocera ECOSYS FS-6525MFP» было приобретено дороже плановой цены. В связи с ростом цен на оборудование.

6. «Оборудование для эксплуатации газового хозяйства» - выполнено на сумму 2 667,99 тыс.руб. при плане 3 231,92 тыс.руб. рублей, что составляет 82,55% к плану.

Причины отклонений от плановых показателей по объектам:

Объекты: «Пережиматель труб гидравлический ПТ-60», «Зачистное устройство для концов труб диаметром от 32 до 160мм HURNER», «Газонокосилка Husovarha LC 353 VB», «Разгонщик фланцев механический РФМ-9 Полидэк» были приобретены по цене за единицу ниже 40,00 тыс.руб. Таким образом, стоимость приобретенного оборудования не достигает лимита 40,00 тыс.руб., в связи с чем при поступлении данное оборудование не было отнесено на счет 08.4 и не было отражено в Отчете о выполнении Плана капитальных и долгосрочных финансовых вложений за 2017 г.

Приобретение «Устройство для снятия оксидного слоя для труб от Ø63-Ø250» было запланировано за счет средств БДР на 2017 г., но так как стоимость приобретенного оборудования превысила лимит 40,00 тыс.руб., данное приобретение отнесено в Отчет о выполнении Плана капитальных и долгосрочных финансовых вложений за 2017 г.

7. «Оборудование связи и передачи данных» - выполнено на сумму 0 тыс. рублей при плане 0 тыс. руб., что составляет 0 %

8. «Специальное оборудование и охранные системы» - выполнено на сумму 0 тыс. рублей при плане 0 тыс. руб., что составляет 0 %

9. «Проектно-изыскательские работы» выполнены на сумму 17 849,32 тыс. рублей при плане 23 663,56 тыс. рублей, что составляет 75,43 % к плану.

Причины отклонений от плановых показателей по объектам:

Работы по проектно-изыскательским работам выполнены.

По объектам произошло уменьшение стоимости за счет выполнения проектно-изыскательских работ хозяйственным способом (отдел ПСО)

10. «Новое строительство» - выполнено на сумму 31 032,53 тыс. рублей при плане 20 399,68 тыс. руб., что составляет 152,12 % к плану.

Причины отклонений от плановых показателей:

Одной из причин перевыполнения является выполнение строительно-монтажных 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".

Приобретение «Дооборудование транспортных средств для использования в качестве топлива КПП (метан) с использованием металлопластиковых баллонов тип 2» было осуществлено в декабре 2017 г. на сумму 1 533,2 тыс.руб. Так как в Договоре №2954/14-17 от 13.12.2017 заключенным с ИП Кротов О.А. было прописано, что Поставщик обязуется поставить и выполнить работы по монтажу оборудования, а приемка товара осуществляется по Акту выполненных работ. Таким образом - это оборудование требующее монтажа. Данный вид услуг был отражен в Форме №23 Плана капитальных и долгосрочных финансовых вложений за 2017 г.

11. «Реконструкция» - выполнена на сумму 7 832,65 тыс. рублей при плане 11 576,43 тыс. рублей, что составляет 67,66 % к плану.

Причины отклонений от плановых показателей:

По объекту «Реконструкция межпоселкового газопровода Адыге-Хабльский район, от подводящего газопровода к а.Эрсакон до х.Грушка и ГРП №1 а.Абаза-Хабль, а.Тапанта) инв. № 3553» строительно-монтажные работы выполнялись хозяйственным способом в связи с чем, произошло удешевление стоимости объекта. Работы выполнены в полном объеме.

По объекту «Реконструкция системы газоснабжения с.Учкекен Малокарачаевского района. Реконструкция ГРП №1 с.Учкекен, ул. Боташева инв.№ 9899» строительно-монтажные работы не выполнялись. При выполнении проектно-изыскательских работ выявилось, что стоимость проектируемого оборудования возросла по сравнению с тем, что было запланировано в утвержденном Плане капитальных и долгосрочных финансовых вложений за 2017 г. В связи с этим не представлялось возможным вывести объект с раздела «Резерв - реконструкция всего, в т.ч.» т.к. сумма с превышением не была запланирована.

12. «Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости» - выполнено на сумму 0,00 тыс. рублей при плане 0,00 тыс. рублей., что составляет 0% к плану

13. «Приобретение нематериальных активов» - выполнено на сумму 0,00 рублей при плане 0,00 рублей, что составляет 0% к плану.

14. «Долгосрочные финансовые вложения» - выполнено на сумму 0,00 рублей при плане 0,00 рублей, что составляет 0% к плану.

При плане по вводу объектов в состав основных фондов в количестве 220 шт. на сумму 87 567,75 тыс. рублей в отчетном периоде фактически введено в состав основных фондов 316 шт. объектов на сумму 36 892,56 тыс. рублей.

По разделу «Новое строительство» в отчетном периоде введено в эксплуатацию 307 шт. объектов линейной части мощностью 8,23 км.

Распределение и использование прибыли в 2017 году

В связи с наличием чистого убытка, полученного по результатам 2016 года в размере 923,45 тыс. руб., распределение прибыли не произведено.

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.

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

Советом директоров Общества (Протокол от «22» декабря 2017 №5) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2017 год:

1. Активизация работы с исполнительными органами государственной власти и органами местного самоуправления по оформлению ими прав собственности на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.
2. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, а также надлежащее оформление прав на земельные участки на которых они расположены.
3. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления путем применения оборудования и материалов, соответствующих требованиям нормативных документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение», в том числе сертифицированных в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.
4. Оптимизация затрат при оказании ГРО услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.
5. Создание и актуализация электронной базы технологических схем и планшетов АДС в рамках внедрения СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013.
6. Осуществление мероприятий по сохранению и/или увеличению объемов транспортировки газа по сетям газораспределения и по оптимизации режимов работы сетей газораспределения.
7. Разработка и исполнение плана мероприятий, направленного на сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения.
8. Разработка и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение положительного финансового результата от оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и от деятельности Общества в целом.
9. Обеспечение энергетической эффективности деятельности Общества, реализация мероприятий по Программам энергосбережения и достижение целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.
10. Исполнение Плана работ Общества по оснащению объектов жилого фонда приборами учета газа во исполнение требований статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
11. Организация работ по стандартизации.
12. Реализация мероприятий, определенных Концепцией технического развития до 2020 года - исполнение утвержденного перспективного плана технического развития ДЗО до 2020 года.
13. Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.
14. Создание и развитие метрологических лабораторий, расширение области

аккредитации.

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

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

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

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

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

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

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

22. Информационное обеспечение программ ПАО «Газпром» по газификации регионов РФ.

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

В 2017 году Обществом была проведена следующая работа по приоритетным направлениям деятельности:

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

В соответствии с Порядком принятия на учет бесхозных недвижимых вещей, утвержденного приказом Министерства экономического развития РФ 10 декабря 2015 № 931, бесхозные газораспределительные сети принимаются на учет территориальным органом Росрееста только по заявлению органа местного самоуправления, так как он является единственным органом, обладающим правом подачи такого заявления.

В сентябре и октябре 2017 года Обществом были направлены запросы адрес администраций Абазинского района, Карачаевского района, Зеленчукского района, Малокарачаевского района, Прикубанского района, Усть-Джегутинского района, Хабезского района, Карачаевского городского округа с требованием предпринять соответствующие меры в части постановки на учет бесхозных газораспределительных сетей, а также рассмотреть вопрос о заключении договора на техническое обслуживание и ремонт бесхозных объектов системы газоснабжения.

В адрес Общества поступили ответы от Администраций Усть-Джегутинского, Зеленчукского, Абазинского районов и Карачаевского городского округа

В Усть-Джегутинском районе: Администрациями Важненского, Джегутинского, Гюрюльдеукского сельских поселений переданы в органы Росреестра материалы для постановки на учет бесхозных объектов газораспределения общей протяженностью 2 000 м. *(подтверждающие документы не представлены).*

В Карачевском городском округе: Управлением имущественных и земельных отношений администрации Карачаевского городского округа направлены запросы в Госархив, БТИ, Росимущество, Минимущество КЧР с целью подтверждения отсутствия собственников на бесхозные объекты газораспределения. После получения соответствующих ответов планируется направление заявления в органы Росреестра о принятии объектов газораспределения на учет бесхозной недвижимости (*подтверждающие документы не представлены*).

Администрацией Абазинского муниципального района был дан ответ, что по вопросам постановки на учет бесхозных газораспределительных сетей необходимо обращаться в Администрации сельских поселений а. Эльбурган и а. Инжич-Чукун.

Администрации Зеленчукского района, для принятия мер по постановке на учет бесхозных газораспределительных сетей, необходимо было предоставить информацию о местоположении и протяженности газораспределительных сетей на территории района.

В декабре 2017 года и январе 2018 года было составлено обращение в Прокуратуру КЧР с просьбой принять меры прокурорского реагирования в решении вопроса по постановке на учет бесхозных газораспределительных сетей республики.

Таким образом, Прокуратурами Карачаевского, Зеленчукского, Усть-Джегутинского районов были поданы иски об обязании органов местного самоуправления обратиться с заявлением о постановке на учет бесхозных объектов газораспределения.

Карачаевский район:

26 февраля 2018 года Карачаевским районным судом КЧР по иску прокурора Карачаевского района вынесены решения в отношении:

- Администрации Хумаринского сельского поселения – общая протяженность бесхозных газовых сетей: 2742,5 м;
- Администрации Джингирикского сельского поселения – общая протяженность бесхозных газовых сетей: 2458 м.;
- Администрации Коста-Хетагуровского сельского поселения – общая протяженность бесхозных газовых сетей: 745 м.;
- Администрации Ново-Карачаевского сельского поселения – общая протяженность бесхозных газовых сетей: 2626 м.;
- Администрации Кумышевского сельского поселения – общая протяженность бесхозных газовых сетей: 4259 м.
- Администрации Каменноостовского сельского поселения – общая протяженность бесхозных газовых сетей: 8872,8 м.

Администрации сельских поселений обязаны в течение 6 месяцев после вступления в законную силу решения суда принять меры по постановке на учет бесхозных объектов газораспределения т.е. до 26 сентября 2018 года.

Зеленчукский район:

19 марта 2018 года Зеленчукским районным судом КЧР по иску прокурора Зеленчукского района вынесены решения в отношении:

- Администрации Исправненского сельского поселения – общая протяженность бесхозных газовых сетей: 210 м;
- Администрации Зеленчукского сельского поселения – общая протяженность бесхозных газовых сетей: 11083,06 м.;
- Администрации Сторожевского сельского поселения – общая протяженность бесхозных газовых сетей: 519,5 м.;
- Администрации Кардоникского сельского поселения – общая протяженность бесхозных газовых сетей: 12662,45 м.

Администрации сельских поселений обязаны в течение 6 месяцев после вступления в законную силу решения суда принять меры по постановке на учет бесхозяйных объектов газораспределения т.е. до 19 октября 2018 года.

Усть - Джегутинский район:

На сегодняшний день дело еще рассматривается в Усть-Джегутинском районном суде.

Кроме этого:

г. Черкесск:

Согласно письма Прокуратуры г. Черкесска от 26 марта 2018 года № 7-14-18, в январе 2018 года в отношении руководителя мэрии МО г. Черкесска вынесено представление об устранении нарушений закона. По требованию Прокурора г. Черкесска необходимо принять соответствующие меры в отношении двух бесхозяйных объектов газораспределения на территории г. Черкесска общей протяженностью: 1216,7 м.

г. Карачаевск:

Согласно письма Прокуратуры г. Карачаевска от 26 марта 2018 года № 21-18, на 9 февраля 2018 года Администрацией Карачаевского городского округа направлены в территориальные органы Росреестра заявления о постановке на учет бесхозяйных газовых сетей общей протяженностью 11 982 м.

По истечении года с даты подачи заявления Администрация Карачаевского городского округа будет обращаться в суд о признании за ней права собственности на указанные бесхозяйные газовые сети.

Малокарачаевский район:

Согласно письма Прокуратуры Малокарачаевского района от 28.03.2018 года № 7-15-2018, в отношении бесхозяйных сетей газораспределения на территории Малокарачаевского района, общей протяженностью 30137,89 еще в 2013 году было направлено 7 исковых заявлений в Малокарачаевский районный суд КЧР. В отношении Учкеевского, Терезинского, Римгорского, Первомайского, Краснокурганского, Кичи-Балыкского, Джагинского сельских поселений были вынесены решения об обязанности принять меры по постановке на учет бесхозяйных объектов газораспределения в течение 6 месяцев с после вступления в законную силу решения суда. До настоящего времени решения суда не исполнено.

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

Отделом капитального строительства и инвестиций за 2017 г. оформлены права собственности на следующие объекты:

№ п/п	Объект	Свидетельство о собственности	Протяженность, м
1	Газопроводы среднего и низкого давления с установкой ШРП п. Медногорский Урупского района	№09:05:0000000:12971-09/001/2017-1 от 13.03.2017г.	1 324
2	Газопроводы среднего и низкого давления с установкой ШРП п. Медногорский Урупского района, ул. Бардина	№09:05:0000000:12972-09/001/2017-1 от 13.03.2017г.	117

3	Газопровод высокого и низкого давления с установкой ШРП по ул. У. Хабекова в а. Хабез Хабезского района	№09:03:0180127:168-09/001/2017-1 от 23.03.2017г.	550
4	Газопровод среднего и низкого давления с установкой ШРП а. Новая Теберда Карачаевского района	№09:09:0000000:2923-09/001/2017-1 от 31.03.2017г.	555
5	Газопровод среднего давления с установкой ШРП №2 по ул. Лермонтова. Газопроводы низкого давления по ул. Лермонтова, ул. Свободы, ул. Подгорная ст. Преградная	№09:05:0000000:12973-09/001/2017-1 от 31.03.2017г.	4 240
6	Газопроводы среднего давления с установкой ШРП по ул. Петрушкова и газопроводы низкого давления от ШРП в ст. Преградной Урупского района	№09:05:0000000:12974-09/001/2017-1 от 10.04.2017г.	2 601
7	Газопровод высокого, среднего и низкого давления с установкой ГТРП а. Псыж Абазинского района (1-я очередь)	№09:02:0000000:19882-09/001/2017-1 от 18.05.2017г.	5 234
8	Газопровод с установкой ШРП в северной части (новый микрорайон) а. Малый Зеленчук Хабезского района (2-ой этап)	№09:03:0000000:11512-09/001/2017-1 от 20.05.2017г.	1 050
9	Газопровод низкого давления по ул. Ю.Калмыкова в а. Псаучье-Дахе Хабезского района	№09:03:0170103:183-09/001/2017-1 от 25.05.2017г.	140
10	Газопровод высокого и низкого давления с установкой ШРП в а. Хабез (северная часть аула)	№09:03:0000000:11519-09/001/2017-1 от 30.05.2017г.	1 300
11	Газопроводы высокого и низкого давления с установкой ШРП, расположенного в западной части а. Псаучье-Дахе Хабезского района	№09:03:0170103:184-09/001/2017-1 от 30.05.2017г.	1 254
12	Газопровод низкого давления по ул. Первомайская в х. Киево-Жураки Адыгэ-Хабльского района	№09:01:0170001:308-09/001/2017-1 от 05.09.2017г.	31

13	Газопровод среднего и низкого давления с установкой ШРП в ст. Преградная Урупского района (3-я очередь)	№09:05:0050107:347-09/001/2017-1 от 01.11.2017г.	1 748
	Всего		20 144

По состоянию на 01.01.2018 года зарегистрировано право собственности Общества на 2 617 объекта недвижимости (газопроводов), общей протяженностью 1579,65 км, не зарегистрировано право собственности по 603 объектам недвижимости (газопроводам), общей протяженностью 21,98 км.

По состоянию на 01.01.2017 года в отношении 45 объектов системы газораспределения общей протяженностью 217147 м. проведен комплекс землеустроительных работ (кадастровых) работ для оформления охранных зон газораспределительных сетей и прав Общества на земельные участки, используемые для эксплуатации объектов газоснабжения, принадлежащих Обществу на праве собственности

Из них по состоянию на 01.01.2017г. между Обществом и органами местного самоуправления Карачаево-Черкесской республики заключены договоры аренды земельных участков под следующими газопроводами:

№	Наименование объекта	Протяженность, м
1	Аренда земли в Адыге-Хабльском МР (х. Грушка, ул. Гагарина, а. Тапанта, ул. Ворошилова, ул. Буденного, а. Абаза-Хабль, ул. Первомайская, а. Мало-Абазинск, ул. Свободы, ул. Абазинская, ул. Черкесская, ул. Комсомольская, а. Мало - Абазинск от подводящего газопровода к х. Грушка до ГРП № 1, а. Ново-Кувинск по ул. Техническая, ул. Комсомольская, ул. Советская, ул. Мира, ул. Кавказская, ул. Заречная, пер. Вольный, ул. Широкая, ул. Восточная, пер. Майский, ул. Набережная, 100м на запад от а. Старо-Кувинск, ул. Колхозная, а. Мало-Абазинск, ул. Комсомольская, х. Киево-Жураки, ул. Первомайская, ул. Школьная, ул. Набережная, х. Дубянк, ул. Первомайская, с. Спарта, а.Адыге-Хабль, а. Апсуа, а. Баралки, а. Вако-Жиле,	67482,31
2	Аренда земли в Хабезском МР (а. Жако, а. Али - Бердуковский, а. Малый Зеленчук, а. Хабез, а. Зеюко, п. Бавуко, а. Ново-Хумаринский, а. Псаучье-Дахе, а. Абазакт, а. Кызыл-Юрт, а. Бесленей, а. Инжичишхо, а. Кош-Хабль, ул. Мира, ул. Комсомольская, ул. Бр. Баговых, ул. Интернациональная, ул. Х. Аргунова, ул. К. Хетагурова, ул. И.А. Амирокова, ул. Боранукрва, ул. Бр. Кундоховых, ул. А-К. Кантемирова, ул. У. Хабекова, ул. У. Аркелова, ул. Р.О. Казаноква, ул. Дружбы Народов, ул. Мельничная, пер. Зеленый, ул. Моложежная, ул. Синдика, ул. Октябрьская, ул. Гагарина, ул. Свободы, ул. Гутякулова, а. Малый Зеленчук, ул. Мира, ул. Комсомольская, ул. БР. Баговых, ул.	96077,13

	Интернациональная, ул. У.Хабекова, ул. А. Мамбетова, ул. Черксская, ул. Техническая, пер. Вольный, пер. Северный, ул. Подгорная, ул. Калмыкова, ул. Набережная, ул. П.Тамбиева, ул. М. Шакова, ул. Мало-Зеленчукская, ул. Ш. Шакова, пер. Майский)	
--	---	--

В соответствии с бюджетом доходов и расходов (БДР) Общества, 30.06.2017 года по результатам конкурса Обществом был заключен договор № 6077 на проведение комплекса землеустроительных работ (кадастровых) работ для оформления охранных зон газораспределительных сетей и прав Общества на земельные участки, используемые для эксплуатации объектов газоснабжения, принадлежащих Обществу на праве собственности. Общая протяженность объектов системы газораспределения по данному договору составляет 91 132,63м. На 01.01.2018 года работы по данному договору не завершены.

В связи с тем, что работы по вышеуказанному договору не завершены, в период с 01.01.2017 года по 01.01.2018 года оформление Обществом прав на земельные участки, находящиеся под наземными конструктивными элементами не осуществлялось. Оформление прав на данные земельные участки будет осуществлено в течении 2018 года.

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

В Обществе при проектировании и строительстве (включая проектирование и строительство объектов по договорам со сторонними заказчиками), отдается предпочтение продукции, имеющей сертификаты Системы ГАЗСЕРТ.

Разработаны мероприятия, направленные на систематизацию и усиление контроля закупаемой Обществом продукции, на следующих этапах:

- Формирование технического задания на проведение закупки.
- Заключение договоров.
- Получение продукции.

Согласно Порядку организации контроля качества продукции в группе компаний АО «Газпром Газораспределение», в Обществе разработаны и введены в действие два Положения:

1. Положение об организации контроля качества закупаемой продукции, в котором определены требования к мероприятиям по обеспечению приобретения качественной продукции, в том числе, сертифицированной в Системе ГАЗСЕРТ.

2. Положение о верификации закупленной продукции, в котором установлены требования к организации, порядку проведения и оформлению результатов верификации закупленной продукции, поступающей от поставщика в АО «Газпром Газораспределение Черкесск», для проведения работ по строительству, реконструкции, капитальному и текущему ремонту сетей газораспределения и газопотребления.

Контроль качества используемой продукции осуществляется соответствующими структурными подразделениями Общества по направлению деятельности, которые в том числе принимают участие в разработке технических требований и требований безопасности, а также осуществляют мониторинг применения сертифицированной продукции на предмет соответствия вышеуказанным требованиям непосредственно в ходе эксплуатации объектов сетей газораспределения и газопотребления.

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

В целях оптимизации и совершенствования законодательного регулирования, а также сокращения сроков в сфере оказания услуг технологического присоединения к сетям газораспределения, в адрес Правительства Карачаево-Черкесской Республики и председателя Народного Собрания Карачаево-Черкесской Республики были направлены письма с просьбой разработать и утвердить Порядок и условия размещения на территории Карачаево-Черкесской Республики объектов, которые могут быть размещены на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов. Разработка данного Порядка была запланирована на январь 2015 г. Правительство КЧР дополнительно известит Общество о согласовании проекта Постановления Правительства Карачаево-Черкесской Республики об утверждении данного Порядка. На сегодняшний день вышеуказанный документ не утвержден.

5. 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 строительства и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Графическое отображение объектов сетей газораспределения и смежных коммуникаций».

Обществом постоянно проводится работа по актуализации технологических схем сетей газораспределения. Все разработанные и актуализированные технологические схемы загружены в модуль «Хранилище технологических схем» в Подсистеме сбора данных ГРО. В программном комплексе ArcGIS выполняется обрисовка планшетов АДС и маршрутных карт с постоянной их актуализацией.

6. Осуществление мероприятий по сохранению и/или увеличению объемов транспортировки газа по сетям газораспределения и по оптимизации 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 осенне-зимний период.

В инвестиционной программе Общества на 2017 год были предусмотрены мероприятия по реконструкции объектов сети газораспределения, обеспечивающие техническую возможность подачи газа потребителям. В рамках исполнения инвестиционной программы было реконструировано два участка сетей газораспределения, с целью обеспечения безопасного и надежного газоснабжения потребителей, общей протяженностью 3,2км, выполнены проектные работы на реконструкцию девятнадцати участков сетей газораспределения, в том числе с недостаточной пропускной способностью, общей протяженностью 7,11км, строительно-монтажные работы планируются в 2018году. Также выполнены проектные работы по реконструкции 4-х пунктов редуцирования газа, 8-ми станций электрохимической защиты.

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

При плановом объеме технологические потери газа при транспортировке по сетям газораспределения в 3 859,215 тыс.м³, фактический объем технологические потери газа за 2017 год составил 3 863,831 тыс.м³, что на 4,616 тыс.м³ выше планового значения.

Причиной увеличения планового значения технологические потери газа послужило наличие аварийных ситуаций на сетях газораспределения.

В целях сокращения технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения проводятся плановые мероприятия по оснащению потребителей приборами учета газа, включая приборы учета газа, имеющие минимальную погрешность измерения, мероприятия по повышению качества обслуживания систем газораспределения, а также совершенствования организации и профилактического обслуживания систем газоснабжения эксплуатационными службами, мероприятия по повышению герметичности систем газоснабжения за счет применения новых видов оборудования, арматуры (шаровых кранов) и уплотнительных материалов, мероприятия по совершенствованию материалов и оборудования, применяемого для пассивной и активной защиты, от электрохимической коррозии газопроводов, мероприятия по переходу на использование полиэтиленовых труб, а также проведение профилактических мероприятий по предупреждению повреждений подземных и надземных газопроводов строительной техникой и транспортными средствами.

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

В рамках реализации приоритетных направлений в части разработки и исполнении плана мероприятий, направленного на обеспечение положительного финансового результата от оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и от деятельности Общества в целом, осуществлены мероприятия по снижению стоимости товаров, работ, услуг при выборе поставщика (подрядчика, исполнителя) за счет применения конкурентных способов закупки и маркетинговых исследований и по повышению эффективности деятельности.

ООО "Газпром межрегионгаз" утвержден и исполнен План мероприятий по оптимизации расходов Общества, согласно которому расходы в целом оптимизированы на 5,47 % или на 38550,11 тыс. рублей, в т. ч. расходы на транспортировку на 5,08 % или на 28796,03 тыс. рублей.

Не смотря на снижение выручки по транспортировке природного газа на 8893,53 тыс. рублей, размер полученной прибыли составил 9694,24 тыс. рублей, при плановом убытке 10208,25 тыс. рублей. В целом по Обществу снижение выручки составило 3034,72 тыс. рублей, рост прибыли от продаж - 35 515,39 тыс. рублей

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

В АО «Газпром газораспределение Черкесск» разработана и реализуется Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017-2019гг. Для достижения установленных приказами ФСТ России целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности в 2017г. были реализованы мероприятия: по капремонту и замене технических устройств в системе газораспределения и энергоснабжения, проведена реконструкция отопительных котельных и станций катодной защиты, внедрение эффективных систем наружного и внутреннего освещения /лампы, датчики/, проводились мероприятия по выявлению незаконных врезок, при реконструкции действующих газопроводов и строительстве новых применяли полиэтиленовые трубы.

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			69,0	58,9	337,0	280,0
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч			8,0	7,7	43,0	32,0
Экономия тепловой энергии, Гкал			-	-	-	-
Экономия СУГ, т			-	-	-	-
Экономия моторного топлива, т у.т.			5,0	4,86	168,0	180,0

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

Во исполнение требований пункта 9 статьи 13 Федерального закона №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», по состоянию на 01.01.2017г. подлежит оснащению приборами учета газа (далее ПУГ) 4670 абонентов, из которых отключены от системы газоснабжения 1328 абонентов. За период 2017г. установлено 588 счетчиков, что составляет 48% от планового показателя, кроме этого выявлено 67 объектов, на которых ранее были установлены ПУГ. Оформлено 702 акт недопуска к месту установки ПУГ. По всем полученным отказам в допуске к месту установки счетчиков, подготовлены пакеты документов для направления в суд.

Обществом в период с 20.03.2017г. по 30.11.2017г. была установлена льготная цена на оказание услуг по установке ПУГ.

Подразделениями Общества проведена работа по дополнительному уведомлению потребителей о необходимости установки ПУГ.

По состоянию на 01.01.2018года, согласно требований ФЗ-261 «Об энергосбережении ...» требуется оснастить ПУГ 2687 объектов. Работа будет завершена к концу 2018года.

11. Организация работ по стандартизации.

Введённые документы:

- | | |
|---|--|
| 1. ГОСТ Р 56522-2015 «Системы газораспределительные. Восстановление эксплуатационной документации на действующие сети газораспределения»; | |
| 2. ГОСТ Р 56880-2016 «Системы газораспределительные. Восстановление эксплуатационной документации на действующие сети газораспределения»; | |

3.ГОСТ 21.609-2014 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации внутренних систем газоснабжения».

4.ГОСТ Р 57375-2016 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Определение продолжительности эксплуатации пунктов редуцирования газа при проектировании».

5.ГОСТ Р 56290-2014 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 3. Рекомендация».

6.ГОСТ 33979-2016 «Системы газораспределительные. Системы управления сетями газораспределения».

7.ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования».

8.ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии».

Согласно приказов ООО «Газпром межрегионгаз» вышеуказанные национальные стандарты и госты приобретены в ФГУП «Стандартинформ» официальные экземпляры стандартов и после их приобретения введены в действие в АО приказами №1-015 от 12.01.2017г, №1-405 от 11.10.2017г.

Проведены изменения к стандарту «СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 9.4-1-2013 «Защита от коррозии. Мониторинг технического состояния системы защиты от коррозии сетей газораспределения. Приборного обследования подземных стальных газопроводов на участках пересечения водных преград, железных и автомобильных дорог».

Отменённые документы:

1. ГОСТ Р 54960-2012 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования».

2. ГОСТ Р 55471-2013 «Системы газораспределительные. Системы управления сетями газораспределения».

3. Р ГАЗПРОМ 9.1-008-2010 «Защита от коррозии. Основные требования к внутренним и наружным защитным покрытиям для технологического оборудования, надземных металлоконструкций и строительных сооружений».

4.СТО ГАЗПРОМ 032-2007 «Табельные нормы хранения средств индивидуальной защиты и другого имущества гражданской обороны, а также аварийно-спасательных средств пожаротушения в дочерних обществах и организациях ОАО «Газпром».

На основании писем ОАО «Газпром газораспределение» распоряжений ООО «Газпром межрегионгаз», все поступающие на предприятия СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ, СТО Газпром и рекомендации ОАО «Газпром», Технические условия ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ, Изменения к СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ, поправки к техническим условиям, национальные стандарты регистрируются в журналах регистрации документов Системы стандартизации ОАО «Газпром газораспределение» и выдаются учтённые документы в подразделения Общества в соответствии с требованиями СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.3-2-2011, заводятся карточки учёта стандартов, ТУ, Изменений к СТО, Рекомендаций далее (нормативных документов).

Издаётся распорядительный документ о введении в действие нормативных документов, отмене или продлении действия нормативных документов и доводится до всех заинтересованных подразделений. После их изучения в подразделениях наиболее актуальные СТО обсуждаются на технических советах общества, где все приглашённые специалисты обмениваются мнениями. А затем разрабатываются мероприятия по их внедрению.

В АО «Газпром газораспределение Черкесск» назначены ответственные по стандартизации и за ведение фонда СТО. Все СТО, карточки учёта, журналы хранятся в тех.библиотеке АО.

Ежеквартально предоставляется отчет по перечню документов системы стандартизации ОАО «Газпром газораспределение» о введенных в действие в АО «Газпром газораспределение Черкесск» стандартах по форме ОС-14 и ГОСТ по форме ОС-15.

За 2017г. СТО на предприятие не поступало.

12. Реализация мероприятий, определенных Концепцией технического развития до 2020 года - исполнение утвержденного перспективного плана технического развития ДЗО до 2020 года.

С целью определения потребностей Общества в инвестициях на реконструкцию, техническое перевооружение и развитие газораспределительных систем, а так же исполнения мероприятий, определенных Концепцией технического развития газораспределительных систем АО «Газпром газораспределение» и организаций, входящих в группу лиц АО «Газпром газораспределение» и осуществляющих услуги по транспортировке газа и/или технической эксплуатации сетей газораспределения, на 2015-2020 годы, утвержденной приказом ОАО «Газпром газораспределение» от 28.10.2015 №58, в соответствии с Техническим заданием Обществом был разработан Перспективный план технического развития АО «Газпром газораспределение Черкесск» до 2020года.

В рамках исполнения Перспективного плана технического развития в течение 2017года Обществом проведена замена 6-ти автомобилей, находящихся в эксплуатации АДС, на общую сумму более 5,6млн.руб.

В рамках исполнения Инвестиционной программы Общества на 2017 год:

По плану реконструкции проведена замена (перекладка) межпоселкового газопровода высокого давления протяженностью 3,2км с использованием полиэтиленовых труб. Сумма затрат составила 9241,76 тыс.руб.

По плану проектно-изыскательских работ Обществом выполнено проектирование по реконструкции распределительных газопроводов протяженностью 7,11км (19 объектов), на сумму 4556,74тыс.руб., техническое перевооружение пунктов редуцирования газа (замена устаревшего и изношенного оборудования на новое, современное, более производительное) в количестве 4 ед., на сумму 449,4тыс.руб., реконструкция установок электрохимической защиты подземных газопроводов в количестве 8 ед., на сумму 1434,34тыс.руб. Строительно-монтажные работы по всем объектам реконструкции будут выполнены в 2018году.

В рамках реализации мероприятий по охране окружающей среды Обществом переведено 22 ед. автотранспорта на газомоторное топливо, сумма затрат составила 1533,2тыс.руб.

По объектам сети газораспределения подлежащим реконструкции, техническому перевооружению (линейная часть газопроводов – 7 объектов, пункты редуцирования газа – 30 объектов, станции катодной защиты – 10 объектов, установка СТМ ПРГ- 3 объекта), принадлежащим АО «Газпром газораспределение» реализуются Программы реконструкции и технического перевооружения газового хозяйства АО «Газпром газораспределение» на 2013, 2015, 2017гг. в части разработки проектной документации. Строительно-монтажные работы планируются к исполнению в 2018году.

13. Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.

На 01.01.2017 года в системе газораспределения АО «Газпром газораспределение Черкесск» оснащены системой телеметрии 157 пунктов редуцирования газа (ПРГ) и 93 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») - это современная, надежная, с достаточным количеством функций, сертифицирована;

- РИФ СТРИНГ RS 201, РИФ СТРИНГ RS 200 - это оборудование выполняющее только сигнализирующую функцию.

В 2014 году установлена система КТС ПК-300 на 13 ПРГ Хабезского ГУ, в том числе на 9 ПРГ с заменой РИФ СТРИНГ RS200. С 2015 года финансирование на совершенствование системы телеметрии ПРГ не выделялось.

В 2016 году внедрены 5 станций катодной защиты с системой телеметрии.

В 2017 году по инвестиционной программе выполнены проектно-изыскательские работы по расширению системы телеметрии на 23 ПРГ Хабезского ГУ.

Согласно Стратегии развития системы диспетчерского управления объектами газораспределительной системы до 2020 года необходимо внедрить систему телеметрии на 183 пунктах редуцирования газа и на 21 станциях катодной защиты.

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

По мере возрастания общего объема измерений, связанных с внедрением информационных технологий и АСУ ТП, увеличивается и количество средств измерений, подвергаемых поверке и калибровке.

Основной целью совершенствования системы обеспечения единства измерений является установление и применение метрологической службой Общества научных и организационных основ, технических средств, правил и норм, необходимых для достижения единства требуемой точности, полноты, своевременности и оперативности проводимых измерений.

Для решения этой цели в Обществе создан отдел метрологии. В составе отдела: группа АСУ ТП, в количестве 2чел. и группа ремонта средств измерений расхода и давления, в количестве 2чел. Для создания калибровочной лаборатории в Обществе имеются эталоны единиц величин, стандартные образцы, средства калибровки и измерений, а также используемые при калибровке и измерениях вспомогательные устройства и оборудование, составляющие техническую основу метрологического обеспечения.

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

Приказом АО «Газпром газораспределение Черкесск» № 1-183 от 16.05.2017г. Политика АО «Газпром газораспределение» была доведена до сведения работников:

Политика доводится до всех работников ГРО:

- в ходе проведения производственных совещаний;
- при проведении обучения;
- путем размещения информационных экземпляров Политики в структурных подразделениях, в кабинетах руководителей подразделений и служб;
- при проведении вводного инструктажа по ОТ, первичного, повторного инструктажа на рабочем месте;
- размещением на официальном сайте АО «Газпром газораспределение Черкесск»;
- размещением на информационных стендах во всех подразделениях Общества.

В 2017 году в АО «Газпром газораспределение Черкесск» разработан План мероприятий по внедрению Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью, согласованный в АО «Газпром газораспределение».

В соответствии с этим Планом в Обществе были проведены следующие мероприятия:

1. Выпущен Приказ 1-036 от 25.01.2017 года о назначении лиц, ответственных за функционирование Единой системы управления охраной труда и промышленной

безопасностью, в котором назначен представитель руководства и ответственный за ведение и хранение документов по ЕСУОТ и ПБ в АО «Газпром газораспределение Черкесск».

2. Внесены изменения в программы обучения, должностные и производственные инструкции с учетом положений СТО 8.6-0-2012.

3. Разработаны цели в области охраны труда и промышленной безопасности. Выполнение установленных Целей направлено на:

- приведение ЕСУОТ и ПБ в соответствие с современными требованиями законодательных и иных нормативных правовых актов Российской Федерации в области ОТ и ПБ, новых российских и международных стандартов по системам качества и управления охраной труда;

- снижение внеплановых экономических потерь организации, возникающих в результате аварий, несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

- повышение уровня социального партнерства и создание здорового социального капитала в Обществе и ее структурных подразделениях.

4. Проведена идентификация опасностей и оценка рисков в соответствии с СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 8.6-1-2016.

Идентификация опасностей, оценка и управление рисками возникновения аварий осуществляется на основе результатов анализа статистической обработки данных о несчастных случаях на производстве, а также об авариях и инцидентах, произошедших на ОПО ГРО и повлекших причинение вреда жизни и здоровью человека.

Специалист охраны труда прошел обучение по дополнительной профессиональной программе повышения квалификации «Единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью в соответствии с требованиями стандартов OHSAS 18001 и СТО Газпром Газораспределение серии 8.6. Внутренний аудит» с получением удостоверения о повышении квалификации и сертификата в УЦ «Русский регистр Балтийская инспекция»

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

Обществом достигнут 100-%ный уровень по заключению с абонентами договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО (ВКГО). По состоянию на 31.12.2017г. общее количество абонентов составило 115 013 ед.

Техническое обслуживание ВДГО (ВКГО) осуществляется подразделениями Общества по утвержденным техническим руководителем графикам. Всего, за 2017г. подлежало выполнению в соответствии с утвержденными графиками, 32998 ед. ТО ВДГО (ВКГО), фактически выполнено 27266 ед. ТО ВДГО (ВКГО), общий уровень составил 82,63%. Невыполнение работ по ТО ВДГО (ВКГО) по заключенным договорам по причине 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.

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

В рамках проведения года экологии в 2017г. были запланированы и выполнены следующие мероприятия:

1. ГРО приняло участие в Республиканском субботнике, посвященному году экологии в России. Часть территории лесопарковой зоны «Зеленый остров» была очищена от накопившейся за зиму грязи, мусора.

2. В школах двух муниципальных районов Республики были проведены занятия со школьниками по безопасному использованию газа в быту с акцентом на экологичность природного газа.

3. Проведены мероприятия по повышению экологической грамотности персонала. В 2017г. прошли обучение по программам: «Профессиональная подготовка лиц на право работы с отходами» 1чел.

«Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления» 4чел.

4. В подразделениях Общества произведена частичная замена ветхих контейнеров для накопления отходов новыми, соответствующими санитарным требованиям (укомплектованы крышками, защищающими отходы от воздействия атмосферных осадков).

5. В ГРО поэтапно внедряется раздельное накопление отходов. Из состава твердых бытовых отходов выведены отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности Общества. В целях уменьшения объема образованных отходов для надлежащего накопления отходов бумаги был приобретен пакетировочный пресс.

6. В соответствии с программой энергосбережения, в рамках капитального ремонта административных зданий трех газовых участков была произведена замена светильников с ртутьсодержащими лампами на светодиодные светильники, что в дальнейшем уменьшит образование чрезвычайно опасных ртутьсодержащих отходов.

7. В рамках текущего ремонта объектов производственного значения была проведена реконструкция отопления с заменой старых котлов на котлы с наибольшим КПД и повышенной экологичностью.

8. В целях снижения негативного воздействия на атмосферный воздух выбросами автотранспорта, путем перевода на альтернативные виды топлива, приобретались автомобили со встроенной газобаллонной установкой.

9. В автотранспортном отделе проводился регулярный контроль выбросов отработанных газов транспорта с целью выявления автомобилей с превышением уровня токсичности выбросов.

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

АО «Газпром газораспределение Черкесск» на постоянной основе ведется информационная работа по пропаганде среди населения правил безопасного пользования газом в быту, необходимости заключения договоров и проведения в домах абонентов технического обслуживания внутридомового и внутриквартирного газового оборудования посредством печатных, телевизионных и интернет-СМИ, социальных сетей, наглядной агитации и других средств коммуникации.

Общее количество публикаций - 258, в том числе:

- печатные СМИ – 3 статьи;
- телевидение - 2 сюжета; 72 проката рекламного ролика;
- Интернет-ресурсы – 21 публикация;
- Наглядная агитация – 120 прокатов рекламного ролика;
- Социальные сети – 8 публикаций.

В целях формирования культуры обращения с газовыми приборами проведено 4 обучающих занятия в младших классах образовательных учреждений, количество участников – 105 человек.

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

В рамках акции «Священный долг. Вечная память» специалисты компании подготовили мемориалы «Огонь Вечной славы» в городах и районах республики к бесперебойной работе в праздничные дни. Техническое обслуживание установленного газового оборудования проведено на 15 мемориалах. Произведена очистка от мусора и выполнено техническое обслуживание горелки, отрегулирована горение и высота пламени, проверены на герметичность подводящие подземные газопроводы, запорные арматуры.

На 12 мемориалах, имеющих временный режим горения, в канун праздников выполнено подключение/отключение газового оборудования, организовано дежурство на время праздничных мероприятий. Также обеспечено функционирование 2 мемориалов, использующих сжиженный газ.

Проведение акции освещалось в СМИ. Подготовлен 1 пресс-релиз, который опубликован на 3 интернет-ресурсах: (сайт АО «Газпром газораспределение Черкесск» от 28.04.2017; сайт carpost.media от 28.04.2017; сайт «Кавказ Сегодня» от 28.04.2017). В эфире телеканала «Архыз 24» транслировался 1 новостной сюжет (выход 28.04.2017, 29.04.2017).

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

В целях повышения уровня безопасности при эксплуатации ВДГО (ВКГО) Обществом проводится информационная и разъяснительная работа с населением в части необходимости проведения ТО ВДГО. В эфире телеканала «Архыз 24» был размещен рекламный видеоролик (168 выходов), на световых панелях в кинотеатрах г.Черкесска и ст.Зеленчукской (всего 390 выходов). В газете «День республики» опубликованы 3 статьи. В 3 младших классах общеобразовательных учебных заведений проведены обучающие занятия по правилам пользования газом (МКОУ «Средняя общеобразовательная школа №1» ст.Кардоникской Зеленчукского района, МКОУ «Средняя общеобразовательная школа» ст.Исправная Зеленчукского района, МКОУ «СОШ №6 г.Карачаевска»).

В соответствии с требованиями ГОСТ Р 54961-2012 «Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация» Обществом проводится первичный и повторные инструктажи потребителей газа при первичной газификации объектов с выдачей памятки по безопасному пользованию газом в быту и при выполнении технического обслуживания ВДГО (ВКГО), соответственно.

Протоколом заседания комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Карачаево-Черкесской республики от 18.11.2016г. №7 утвержден План мероприятий, обеспечивающих выполнение дополнительных мер безопасной эксплуатации внутридомового и внутриквартирного газового оборудования (ВДГО и ВКГО) в Карачаево-Черкесской Республике.

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

Законопроект, направленный на установление на территории Карачаево-Черкесской Республики региональной льготной ставки по налогу на имущество в отношении газораспределительных сетей, вынесен на рассмотрение Народным собранием (Парламентом) КЧР и будет рассматриваться в ближайшую сессию.

Законопроектом предлагается установить пониженные в два раза налоговые ставки в отношении имущества газораспределительных сетей введенных в эксплуатацию в период с 2018-2019 годы.

22. Информационное обеспечение программ ПАО «Газпром» по газификации регионов РФ.

Участие Карачаево-Черкесской Республики в Программе газификации регионов РФ ПАО «Газпром» широко освещается в СМИ. В 2017 году в печатных изданиях опубликованы 2 статьи (газета «День республики» от 09.02.2017, 12.07.2017), в эфире телеканала «Архыз 24» осуществлялась трансляция 1 новостного сюжета (программа «События дня» от 18.07.2017), на интернет-ресурсах опубликовано 18 материалов.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс.куб м	704,5	22885,9
СУГ	тонна	458,6	4676,0
Электроэнергия	тыс. кВт*час	966,0	4415,7
Теплоэнергия	Гкал	6,9	16,375
Бензин автомобильный	тыс. л	200,0	6500,44
Топливо дизельное	тыс. л	115,0	1990,4
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			69	58,9	337	280
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч			8	7,7	43	32
Экономия тепловой энергии, Гкал			-	-	-	-
Экономия СУГ, т						
Экономия моторного топлива, т у.т.			5	4,86	168	180

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2018 году планируется:

– увеличить объемы транспортировки природного газа на 3,8 % за счет увеличения объемов потребления населением;

- увеличение прибыли от продаж по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям на 73 % за счет оптимизации расходов.

Планируемые показатели деятельности Общества на 2018 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2017	План 2018
Природный газ				
1.1.	Объем полученного газа	млн.м3	760,42	789,4
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	755,82	784,72
1.3.	Транзит газа	млн.м3	0,00	0
1.4.	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	0,00	0
1.5.	Доходы	тыс.руб.	576142,38	612 992,58
1.5.1.	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	20518,80	20713,97
1.5.2.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0,00	0
1.6.	Расходы	тыс.руб.	566448,13	596219,64
1.6.1.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0,00	0
1.7.	Прибыль	тыс.руб.	9694,25	16 772,94
1.7.1.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	
1.8.	Рентабельность	%	1,71	2,81
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.	149896,96	146481,64
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	1958,03	0
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	8108,15	18095,92
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	0	0
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	28022,54	38160
3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	111808,24	90225,72
3.2.	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	99761,44	116341,02
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	1958,03	0

3.2.2.	СМР	тыс. руб.	7767,28	17128,99
3.2.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	0	0
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	28022,54	36895,9
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	62013,59	62316,13
3.3.	Прибыль	тыс. руб.	50135,52	30140,62
3.4.	Рентабельность	%	50,26	25,91
Итого по всем видам деятельности				
4.1.	Доходы	тыс. руб.	726039,34	759474,22
4.2.	Расходы	тыс. руб.	666209,57	712560,66
4.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	59829,77	46913,56
4.4.	Рентабельность	%	8,98	6,58
Прочие показатели				
5.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	6909,69	19081,6
5.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	37185,19	37285,34
5.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	29554,26	28709,82
5.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	20186,05	18379,45
5.5.	Чистая прибыль	тыс. руб.	9368,21	10767,87
5.5.1.	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	16415,04	16571,18
5.5.2.	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	-7046,83	-5803,31
5.6.	Рентабельность по чистой прибыли	%		
5.7.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	879,33	913,9
5.8.	Среднемесячная зарплата	руб.	28802,64	28928
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	700,2	707,9
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	28990,48	29615

В 2018 году ожидается рост доходов по следующим видам прочей деятельности:

- Техническое обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения на 3,4%.
- Выполнение строительно-монтажных работ в 2,2 раза.

Увеличение планируемой чистой прибыли на 2018 год по сравнению с фактическим показателем за 2017 год на 14,9 % за счет увеличения объемов транспортировки и оптимизации расходов по основному виду деятельности.

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. Управление рисками тесно взаимосвязано 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 снижает 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 возникновения 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 2016 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Общим собранием акционеров Общества, протокол от 26.06.2017 №1, принято решение дивиденды акционерам по результатам деятельности Общества за 2016 год не выплачивать.

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 2017 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

В 2017 одобрены и совершены следующие сделки, в совершении которых имелась заинтересованность:

1. Советом директоров АО «Газпром газораспределение Черкесск» (протокол от 27.10.2017 №4 вопрос №1 заседания Совета директоров) определена цена сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – договора займа (приложение к протоколу заседания совета директоров Общества) между ООО «Газпром межрегионгаз» (Заёмщик) и АО «Газпром газораспределение Черкесск» (Займодавец), в размере 432 000 000 (Четыреста тридцать два миллиона) рублей, процентная ставка по договору в соответствии со статьей 269 НК РФ составляет 80% от ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на дату предоставления транша; проценты за пользование суммой займа начисляются ежемесячно.

2. Советом директоров АО «Газпром газораспределение Черкесск» (протокол от 22.12.2017 №5, вопрос №1 заседания Совета директоров) был определен размер оплаты услуг аудитора Общества за оказание услуг по аудиту бухгалтерской отчетности Общества за 2017 год в сумме 448 698 (Четыреста сорок восемь тысяч шестьсот девяносто восемь) рублей, в том числе НДС. Дополнительно оплачиваются расходы, понесенные Аудитором в связи с оказанием

услуг по месту нахождения Общества, в соответствии с пунктом 6.2 договора на оказание аудиторских услуг (приложение № 1 к протоколу заседания Совета директоров Общества).

3. Общим собранием акционеров АО «Газпром газораспределение Черкесск» (протокол внеочередного общего собрания акционеров от 29.11.2017 №2) была согласована сделка, в совершении которой имеется заинтересованность – договора займа (приложение к протоколу заседания Совета директоров Общества), на следующих условиях:

– стороны: ООО «Газпром межрегионгаз» (Заемщик) и АО «Газпром газораспределение Черкесск» (Займодавец);

– сумма займа: Займодавец предоставляет Заемщику денежные средства в размере 432 000 000 (Четыреста тридцать два миллиона) рублей на пополнение оборотных средств, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу предоставленную сумму займа и уплатить на нее проценты в размере и порядке, обусловленных договором.

Заем может быть предоставлен Займодавцем в полном объеме или частями в соответствии с письменной(-ыми) заявкой(-ами) Заемщика по форме, установленной приложением № 1 к договору. Любая и каждая одновременно предоставленная Займодавцем сумма денежных средств, в соответствии с Договором (включая полную сумму займа), именуется «Транш».

В случае исчерпания суммы займа, указанной в пункте 1.1 договора, Заемщик вправе после досрочного возврата предоставленной суммы займа или её части обратиться к Займодавцу за выдачей займа по договору в сумме, не превышающей возвращенную (погашенную) часть займа. Неполное погашение Заемщиком предоставленного(-ых) транша/траншей в течение установленного договором срока займа не препятствует предоставлению нового транша в пределах суммы займа, указанной в пункте 1.1 договора;

– срок займа: заем предоставляется сроком по 31.12.2017. Если за 10 (Десять) рабочих дней до окончания срока займа ни одна из сторон не заявит письменно об ином, срок займа продлевается на один год (по 31 декабря следующего года). Данное правило применяется к сроку займа в каждом последующем году. В таком случае ссылка в договоре на срок займа или дату является ссылкой на новый срок возврата займа или дату возврата займа соответственно;

– проценты по займу: процентная ставка по договору в соответствии со статьей 269 НК РФ составляет 80% от ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на дату предоставления транша.

Проценты за пользование суммой займа (транша) начисляются ежемесячно. Начисление процентов на сумму займа (транша) производится со дня, следующего за днем выдачи суммы займа (транша), по день возврата последней суммы займа (транша) или части суммы займа (транша) включительно. При начислении суммы процентов в расчет принимается действительное число календарных дней в году (365 или 366 дней соответственно).

В случаях частичного возврата Заемщиком суммы займа (транша) поступающие от Заемщика денежные средства последовательно учитываются как возврат (погашение) траншей от наиболее раннего к наиболее позднему по дате их предоставления до полного погашения каждого из траншей.

Оплата процентов осуществляется Заемщиком в течение 15 (Пятнадцати) рабочих дней после окончания очередного месяца пользования суммой займа (транша).

В случае нарушения Заемщиком своих обязательств по возврату предоставленной суммы займа Займодавец вправе требовать от Заемщика уплаты неустойки в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от суммы несвоевременно перечисленных денежных средств за каждый день просрочки.

– лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз» – лицо, косвенно контролирующее Общество;

– основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: ООО «Газпром межрегионгаз» – лицо, косвенно контролирующее АО «Газпром газораспределение Черкесск», одновременно является стороной по сделке.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ.

10.1. Сведения о Совете директоров Общества.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол №1 от 27.06.2016 г., 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 Андреевич	27.06.2016/ 26.06.2017	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»		Сделок не заключал
Сидоров Игорь Андреевич	27.06.2016/ 26.06.2017	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»		Сделок не заключал
Востриков Сергей Анатольевич	27.06.2016/ 26.06.2017	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»		Сделок не заключал
Падерина Ольга Валентиновна	27.06.2016/ 26.06.2017	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»		Сделок не заключал
Калинкин Олег Геннадиевич	27.06.2016/ 26.06.2017	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгазПятигорск»		Сделок не заключал
Смирнов Сергей Владиславович	27.06.2016/ 26.06.2017	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск»		Сделок не заключал
Зленко Сергей Николаевич	27.06.2016/ 26.06.2017	Год рождения: Сведения об образовании: высшее		Сделок не заключал

		Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск»		
--	--	---	--	--

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол №1 от 26.06.2017 г, 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 Седов Роман Алексеевич	26.06.2017/ 23.03.2018	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»		Сделок не заключал
Баранов Дмитрий Леонидович	26.06.2017/ 23.03.2018	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»		Сделок не заключал
Курышев Александр Владимирович	26.06.2017/ 23.03.2018	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»		Сделок не заключал
Москаленко Сергей Валериевич	26.06.2017/ 23.03.2018	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз Черкесск»		Сделок не заключал
Востриков Сергей Анатольевич	26.06.2017/ 23.03.2018	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»		Сделок не заключал
Елецкий Алексей Сергеевич	26.06.2017/ 23.03.2018	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»		Сделок не заключал
Сидоров Игорь Андреевич	26.06.2017/ 23.03.2018	Год рождения: Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»		Сделок не заключал

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

В соответствии с Уставом Общества, решением общего собрания акционеров Общества, протокол от 10.01.2017 № 1 и на основании договора от 11.01.2017 №277/14-18 полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации – ООО «Газпром межрегионгаз Черкесск» (ИНН 0917030800, ОГРН 1160917053120, адрес места нахождения: Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, ул. Космонавтов, 60А).

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

Размер вознаграждения в 2017 году управляющей организации, которой переданы функции единоличного исполнительного органа Общества, в соответствии с договором:

- с ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» от 26.07.2007 № 80-8-0063-11/07 составил 57 096,77 руб.;

- с ООО «Газпром межрегионгаз Черкесск» от 11.01.2017 № 277/14-17 составил 1171245,16 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 2017 году членам Совета директоров, (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), составил 0,00 руб.

Вознаграждение членам Совета директоров, выплаченное Обществом в 2017 году:

Виды вознаграждения	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0,00
Заработная плата	0,00
Премии	0,00
Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	0,00
Иные виды вознаграждения	0,00
Итого	0,00

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 ОАО «Газпром» в области корпоративного управления.

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

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

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

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

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

12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ.

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Министерства финансов РФ от 28.08.2014 № 84н, на 31.12.2016 составляет **1 231 506,0** тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2016	На 31.12.2017
Чистые активы	1 225 087	1 223 256	1 231 506
Размер уставного капитала	14 029	14 029	14 029

По сравнению с 2016 годом величина чистых активов Общества увеличилась на **8 250** тыс. руб. (0,67 %), по отношению к 2015 году величина чистых активов Общества увеличилась на **6 419** тыс. руб. (0,52 %).



Стоимость чистых активов Общества **больше** размера уставного капитала общества на **1 217 477 тыс. руб.**

13. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Отчет о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.

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

С.В. Москаленко