

УТВЕРЖДЕН

Общим собранием акционеров

АО «Кочубеевскрайгаз»

Протокол № 1-2017 от 13.06.2017 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН

Советом директоров

АО «Кочубеевскрайгаз»

Протокол № 130 от 15.05.2017 г.

**Акционерное общество
«Кочубеевскрайгаз»**

ГODOVOЙ ОТЧЕТ

**с. Кочубеевское
2017 г.**

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр. 2
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	стр. 10
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр. 11
4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	стр. 18
5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр. 19
6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр. 21
7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2015 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр. 22
8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр. 22
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. 23
10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр. 23
11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	стр. 24
12. ПРИЛОЖЕНИЯ	стр. 24

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: Акционерное общество «Кочубеевскрайгаз» (далее – Общество).
2. Сокращенное наименование акционерного общества: АО «Кочубеевскрайгаз».
3. Наименование Общества на иностранном языке (полное наименование и сокращенное наименование): нет.
4. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: серия КН 4 № 502 от 05 июля 2001 года.
5. ОГРН Общества: 1022600765131.
6. ИНН Общества: 2610000044.
7. Субъект Российской Федерации: Ставропольский край.
8. Место нахождения Общества: 357001, Ставропольский край, Кочубеевский район, с. Кочубеевское, ул. Новая, 64.
9. Почтовый адрес: 357001, Ставропольский край, Кочубеевский район, с. Кочубеевское, ул. Новая, 64.
10. Контактный телефон: (86550) 3-82-51.
11. Факс: (86550) 3-82-51.
12. Адрес электронной почты: Kochubgaz@koch.stv.ru.
13. Сайт Общества в сети Интернет: www.stavkraygaz.ru.
14. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: АЭИ "ПРАЙМ-ТАСС".
15. Банковские реквизиты: ИНН 2610000044, КПП 261001001; ОГРН 1022600765131; р/с № 40702810700010005193 Центральный филиал АБ «РОССИЯ», БИК 044599132, кор. счет 30101810400000000132.
16. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.
17. Филиалы Общества: нет.
18. Дочерние и зависимые Общества: нет.
19. Основные виды деятельности: организация технического обслуживания газопроводов, сооружений на них, газового оборудования и приборов у потребителей газа; планово-предупредительный ремонт газовых сетей и сооружений предприятий.
20. Полное наименование и адрес реестродержателя: Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор Держатель реестра акционеров газовой промышленности», 117420 г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32.

21. Размер уставного капитала, тыс. руб.: 17,655 тыс. рублей. Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.
22. Структура уставного капитала
- Акции обыкновенные - 3 531 штук; номинальная стоимость акции - 5 рублей; номинальная стоимость выпуска 17 655 рублей, государственный регистрационный номер № 1-02-32259-Е от 11.03.1997г.
- Акции привилегированные - нет.
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», Российская Федерация, 192029, г. Санкт-Петербург, проспект Обуховской Обороны, д.86, лит. К, оф.333, (свидетельство о государственной регистрации Серия 77 №007883379 от 24.03.2003 выдано МИ ФНС РФ №28 по Юго-Западному административному округу города Москвы, ОГРН 1037728012563). Корпоративный член саморегулируемой организации аудиторов Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество», включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 16 июля 2012 г. за основным регистрационным номером (ОРНЗ) 11206022602.
26. Численность работников Общества на 31.12.2016: 212 чел.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли: 44 года.
2. Основные конкуренты Общества в отрасли: Общество включено в реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определенного товара долю более 35% (с долей участия хозяйствующего субъекта на соответствующем рынке более 65%.) по виду деятельности услуги сетевого газоснабжения: эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт внутридомовых газопроводов и газового оборудования.
3. Газотранспортной организацией в крае является ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».
4. Уровень газификации зоны эксплуатационной ответственности АО «Кочубеевскрайгаз» природным газом на 1 января 2017 года составил 94 % (в городах 0 %, на селе – 94 %).

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2016

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	25870
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	1310,51
из них:	высокого давления 1а категории	км	0
	высокого давления 1 категории	км	0
	высокого давления 2 категории	км	250,22
	среднего давления	км	72,20
	низкого давления	км	988,09
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	591,36
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего		ед.	50
	из них на балансе Общества	ед.	24
Количество ШРП, всего		ед.	341
	из них на балансе Общества	ед.	131
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	234
	в том числе на балансе Общества	ед.	118
Количество газифицированных промышленных объектов, всего		ед.	26
	из них обслуживаются по договорам	ед.	26
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего		ед.	538
	из них обслуживаются по договорам	ед.	525
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего		ед.	12
	из них обслуживаются по договорам	ед.	12
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	435,35
	из них на балансе Общества	км	0,00

Сжиженный газ

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	0
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	0
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.	41

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Штатная численность работников АО «Кочубеевскрайгаз» на 31.12.2016 составила 211 человека.

В состав предприятия входят следующие структурные подразделения:

– управление	8 чел.
– бухгалтерия	5 чел.
– юридическая группа	2 чел.
– ремонтно-механическая мастерская	11 чел.
– строительно-монтажный участок	7 чел.
– планово-экономическая группа	2 чел.
– служба ВДГО	20 чел.
– группа материального снабжения	2 чел.
– производственно-технический отдел	8,5 чел.
– группа промышленной безопасности, охраны труда и экологии	1,5 чел.
– аварийно-диспетчерская служба	22 чел.
– Служба ЭХЗ	3 чел.
– административно-хозяйственная служба	2 чел.
– служба эксплуатации газовых сетей	19 чел.
– группа документационного обеспечения управления	2 чел.
– газовые участки (12 участков)	96 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2016 года на объектах газораспределительных систем, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2016-2017 гг., предусмотренные графиками технического обслуживания и ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в области промышленной безопасности и нормативных технических документов в области газораспределения. Выполнены следующие основные работы:

№ п/п	Наименование работ	Ед. измерения	План	Выполнение	% выполнения
1	Диагностирование:				
	- стальных подземных газопроводов	км	15,837	15,836	100
	- пунктов редуцирования газа	ед.	14	14	100
2	Приборное обследование газопроводов:				
	- на герметичность	км	84,76	84,76	100
	- на сплошность изоляции	км	72,25	72,25	100
3	Обнаружено по результатам приборного обследования:				
	- мест повреждения изоляции:	ед.	29	29	100
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	0	0	

4	Устранено:	ед.			
	- мест повреждения изоляции	ед.	29	29	100
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	0	0	
5	Текущий ремонт установок защиты	ед.	82	82	100
6	Текущий ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	50	50	100
	- ШРП	ед.	240	240	100
7	Покраска газопроводов	км	27,5	27,5	100
8	Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	43	43	100

В течение 2016 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 538 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 16534 шт.

В течение 2016 года работниками Общества было произведено 154 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО/ВКГО в количестве 154 домовладений.

Заключено 538 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, при этом прирост газопроводов обслуживаемых по таким договорам по сравнению с 2015 г составил 13,89 км.

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

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

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов общества на 2016 год утвержден решением Совета директоров общества (протокол заседания Совета директоров №121 от 15.04.2016г.)

Доходная часть бюджета составила 102 800,5 тыс. рублей, план – 102 982,8 тыс. рублей, т.е. фактические доходы ниже плановых на 182,3 тыс. рублей.

Расходная часть бюджета составила 99 777,5 тыс. рублей, план – 98 921,7 тыс. рублей, т.е. фактические расходы выше плановых на 855,8 тыс. рублей.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 3 023,0 тыс. рублей, план – 4 061,1 тыс. рублей, выполнение плана составило 74,4%.

В разрезе основных видов деятельности финансовые показатели характеризуются следующими данными:

– доходы в системе единого оператора составили 79434,1 тыс. рублей, что на 427 тыс. рублей ниже запланированного показателя, расходы – 79 267,2 тыс. рублей, что на 480,3 тыс.

рублей выше плана, прибыль составил 166,9 тыс. рублей, что на 907,3 тыс. рублей ниже, чем предусмотрено планом;

– доходы по прочей деятельности составили 23 366,4 тыс. рублей, что на 244,7 тыс. рублей больше запланированного показателя, расходы – 20 510,3 тыс. рублей, что на 375,5 тыс. рублей больше плана, прибыль от продаж – 2 856,1 тыс. рублей, что на 130,8 тыс. рублей меньше, чем предусмотрено планом.

С учетом прочих доходов и расходов, налога на прибыль и иных платежей из прибыли чистая прибыль общества составила 1 749,0 тыс. рублей, при планируемой – 1 713,0 тыс. рублей, что на 36,0 тыс. рублей (2%) выше, чем предусмотрено планом.

Основные технико-экономические показатели Общества за 2016 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2015	План 2016	Факт 2016	Выполнение плана, %
Деятельность в системе единого оператора						
1.1.	Доходы	тыс. руб.	82 150,60	79861,1	79434,1	99,5%
1.2.	Расходы	тыс. руб.	81624,3	78786,9	79267,2	100,6%
1.3.	Прибыль	тыс. руб.	526,3	1074,2	166,9	15,5%
1.4.	Рентабельность	%	0,6	1,4	0,2	14,3%
Прочая деятельность ***						
2.1.	Доходы, в т. ч.:	тыс. руб.	22 902,9	23 121,7	23 366,4	101,1%
2.1.1.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	15 481,0	15 337,2	16 174,3	105,5%
2.1.2.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	760,9	818,4	675,1	82,5%
2.1.3.	Торговля	тыс. руб.	-	-	-	-
2.1.4.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	5 699,9	5 768,2	5 343,5	92,6%
2.1.5.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	961,1	1 197,9	1 173,5	98,0%
2.2.	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	19 976,2	20 134,8	20 510,3	101,9%
2.2.1.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	13 529,8	13 379,5	14 190,8	106,1%

2.2.2.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	692,0	710,6	527,7	74,3%
2.2.3.	Торговля	тыс. руб.	-	-	-	-
2.2.4.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	5 080,3	5 082,0	4 838,4	95,2%
2.2.5.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	674,1	962,7	953,4	99,0%
2.3.	Прибыль	тыс. руб.	2 926,7	2 986,9	2 856,1	95,6%
2.4.	Рентабельность	%	14,7	14,8	13,9	93,9%
Итого по всем видам деятельности						
3.1.	Доходы	тыс. руб.	105 053,5	102 982,8	102 800,5	99,8%
3.2.	Расходы	тыс. руб.	101 600,5	98 921,7	99 777,5	100,9%
3.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	3 453,0	4 061,1	3 023,0	74,4%
3.4.	Рентабельность	%	3,4	4,1	3,0	73,2%
Прочие показатели						
4.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	1482	1383,9	1377	99,5%
4.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	2858	3186	2130	66,9%
4.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	2077	2259	2270	100,5%
4.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	432,0	546,0	521,0	95,4%
4.5.	Чистая прибыль	тыс. руб.	1645	1713	1749	102,1%
4.6.	Рентабельность по чистой прибыли	%	1,6	1,7	1,8	101,2%
4.7.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	221	211	212	100,5%
4.8.	Среднемесячная зарплата	рублей	22 191,10	24 504,00	24 780,50	101,1%
4.9.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	174,00	171,00	172,00	100,6%
4.10.	Среднемесячная зарплата работников занятых на	руб.	22 532,40	24 403,60	24 662,50	101,1%

	деятельности по транспортировке газа.					
--	---------------------------------------	--	--	--	--	--

Техническое обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения - техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений, газового оборудования тепловых пунктов (котельных) по заключенным договорам, а так же заявочный ремонт газового оборудования. Прибыль от продаж – 1 983,5 тыс. рублей, или 65,6% общей прибыли.

Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ – проектные работы по газификации объектов, внесение изменений в проекты газификации. Прибыль от продаж – 147,4 тыс. рублей, или 4,9% общей прибыли.

Строительно - монтажные работы - строительство внутренних и наружных газопроводов, сооружений на них (ГРП, ШГРП), тепловых пунктов (котельных), монтаж газового оборудования. Прибыль от продаж – 505,1 тыс. рублей, или 16,7% общей прибыли.

Прочие – выполненные работы по капитальному ремонту газопроводов и сооружений на них по договору с АО «Газпром газораспределение Ставрополь», сопутствующие работы по диагностированию газопроводов и сооружений на них, прочие работы. Прибыль от продаж – 220,1 тыс. рублей, или 7,3% общей прибыли.

Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

Инвестиционная программа Общества на 2016 год, утверждена Советом директоров (протокол заседания Совета директоров от 17.03.2017 №129) в размере в размере 687,47 тыс. руб. Фактический объем капитальных и долгосрочных финансовых вложений составил 549,83 тыс. руб.

Показатель	План 2016 г.	Факт 2016 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	0	0	0	0
Проектно-изыскательские работы	0	0	0	0
Новое строительство	0	0	0	0
Реконструкция	687,47	549,83	137,64	20,02
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	0	0	0	0
Приобретение нематериальных активов	0	0	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	0	0	0	0
Итого	687,47	549,83	137,64	20,02

Основными причинами отклонений фактического выполнения от плановых показателей являлись: Выполнение работ по техническому перевооружению ШРП хоз. способом, рабочими отдаленных газовых участков и с меньшими трудозатратами, чем было запланировано.

Источником финансирования явились:

▪ амортизация	549,83 тыс.руб.
▪ прибыль	00 тыс.руб.
▪ спецнадбавка	00 тыс.руб.
▪ прочие	00 тыс.руб.

Распределение и использование прибыли в 2016 году

В 2016 году по решению годового Общего собрания акционеров/участников (протокол от 23.06.2016 года №1-2016) полученная в предыдущем году прибыль в размере 1 645,2 тыс. рублей распределена следующим образом:

1. Оставить в распоряжении Общества для направления на реализацию его инвестиционных проектов (программ) - 822,6 тыс. рублей;
2. На выплату дивидендов акционерам - 822,6 тыс. рублей.

Фактическое использование прибыли в 2016 году

1. На реализацию инвестиционных проектов (программ) - 822,6 тыс. рублей;
2. На выплату дивидендов акционерам - 822,6 тыс. рублей.

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 № 126 от «16» ноября 2016 г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2016 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. Совершенствование системы диспетчерского управления объектами газораспределения (согласно СТО Газпром, организационно-распорядительным документам ООО «Газпром межрегионгаз» и т.п.)
4. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования.
5. Оптимизация режимов работы сетей газораспределения (обеспечение технической возможности подачи газа потребителям, устранение участков сетей газораспределения с недостаточной пропускной способностью и т.п.).
6. Сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения.
7. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления путем применения оборудования и материалов, соответствующих требованиям нормативных документов системы стандартизации АО

«Газпром газораспределение», в том числе сертифицированных в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

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

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

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

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

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

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

14. Организация в Обществе работы по стандартизации.

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

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

В зоне эксплуатационной ответственности Общества бесхозные газораспределительные сети отсутствуют. В случае выявления таких объектов Общество будет принимать предусмотренные действующим законодательством меры для обеспечения оформления их муниципальными органами власти и передачи их на обслуживание в ГРО.

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

1. По состоянию на 01.01.2016 года в учете Общества числилось:

1.1. административных и производственных зданий (помещений) кроме ГРП (далее по тексту – зданий): 28 шт., из которых:

1.1.1. оформлено право собственности на 28 шт. зданий, что составляет 100 % от общего количества зданий;

1.2. земельных участков в количестве 9 шт., на которых размещено 24 шт. зданий, на которые зарегистрировано право собственности;

1.3. земельных участков в количестве 2 шт., на которых размещено 3 шт. зданий, на которые оформлено право аренды;

1.4. газораспределительных сетей протяженностью 600,45 км, из которых зарегистрировано право собственности на 45 шт. газораспределительных сетей общей

протяженностью 593,34 км, что составляет 98,79 % от общей протяженности газопроводов, в том числе:

- высокое давление 137,24 км;
- среднее давление 60,33 км;
- низкое давление 395,76 км.

1.5. ГРП в количестве 24 шт., из которых:

1.5.1. ГРП в количестве 24 шт. вошло в состав зарегистрированных газораспределительных сетей;

1.6. земельных участков в количестве 29 шт. оформлено под объектами газораспределения, в том числе:

1.6.1. земельных участков в количестве 29 шт. оформлено в аренду, на которых расположено:

1.6.1.1. зарегистрированных объектов недвижимости (газораспределительных сетей) - 29 шт.;

Проведено межевание и поставлено на кадастровый учет всего 47 земельных участков, но по 17 земельным участкам оформление прав было в процессе оформления долгосрочной аренды.

По состоянию на 01.01.2016 г. оформление земельных участков под административными и производственными зданиями (помещениями) составляло 96,4 %, а оформление земельных участков под объектами газораспределения составляло 64,44 %.

2. За период с 01.01.2016 года по 31.12.2016 года Обществом проведена следующая работа по оформлению прав на объекты недвижимого имущества и земельные участки, на которых расположены объекты недвижимости:

2.1. в результате технической инвентаризации объектов недвижимости произошло уменьшение протяженности газопроводов на 7,066 км;

2.2. оформлено право долгосрочной аренды на 17 шт. земельных участков под 16 шт. объектов газораспределения.

Формирование земельных участков под объектами газораспределения осуществлялось под наземными элементами сети в минимальном количестве, необходимом для оформления прав на газораспределительные сети.

3. По состоянию на 31.12.2016 года в учете Общества числится:

3.1. административных и производственных зданий (помещений) кроме ГРП (далее по тексту – зданий): 28 шт., из которых:

3.1.1. оформлено право собственности на 28 шт. зданий, что составляет 100 % от общего количества зданий;

3.2. зарегистрировано право собственности на 9 шт. земельных участков, на которых размещено 24 шт. зданий;

3.3. оформлено право аренды на 2 шт. земельных участков, на которых размещено 3 шт. зданий;

3.4. числится на балансе газораспределительных сетей протяженностью 593,52 км, из которых:

3.4.1. зарегистрировано право собственности на газораспределительные сети общей протяженностью 593,334 км, что составляет 99,97 % от общей протяженности газопроводов, в том числе:

- высокое давление 132,96 км;
- среднее давление 29,52 км;
- низкое давление 430,85 км,

которые вошли в состав 45 шт. объектов недвижимого имущества (согласно количеству свидетельств о государственной регистрации прав либо выписок из ЕГРП о зарегистрированных правах).

Разница между показателями общей протяженности газораспределительных сетей на конец 2016 года, по сравнению с данными на начало 2016 года, образовалась ввиду того, что в 2016 году учет газораспределительных сетей был приведен в соответствие сведениям о зарегистрированных газораспределительных сетях согласно технической документации.

Разница в протяженности зарегистрированных газораспределительных сетей по видам давления на конец 2016 года, по сравнению с данными на начало 2016 года, образовалась ввиду того, что в технической документации содержится информация о проектном давлении, а в результате проведения подразделениями Общества проверки соответствия сведений технической документации на газопроводы и данных учета было учтено рабочее давление сетей.

3.4.2. не зарегистрировано право собственности на газораспределительные сети общей протяженностью 0,18 км. Регистрация данных газопроводов запланирована в 2017 году.

3.5. числится на балансе общества 24 шт. ГРП, из которых:

3.5.1. вошло в состав зарегистрированных газораспределительных сетей - 24 шт. ГРП;

3.6. оформлено 46 шт. земельных участков под объектами газораспределения, в том числе:

3.6.1. оформлено в аренду 46 шт. земельных участков, на которых расположено:

3.6.1.1. зарегистрированных объектов недвижимости (газораспределительных сетей) – 45 шт.;

По состоянию на 31.12.2016 г. оформление земельных участков под административными и производственными зданиями (помещениями) составило 96,4%, а оформление земельных участков под объектами газораспределения составило 100%.

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

С целью совершенствования системы диспетчерского управления объектами газораспределения и в рамках мероприятий по созданию системы-112 в АДС Общества был установлен программно-аппаратный комплекс для ускорения реагирования и улучшения взаимодействия экстренных оперативных служб при вызовах населения.

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

На 31.12.16г. процент потребителей, имеющих договора на техническое обслуживание ВДГО (ВКГО) по АО «Кочубеевскрайгаз» составляет 99,7%. Для 100% заключения договоров на техническое обслуживание ВДГО (ВКГО) направлены письменные уведомления о необходимости заключения договора в соответствии с постановлением Правительства РФ №410 от 14.05.2013 г. и №549 от 21.07.2008г.

В АО «Кочубеевскрайгаз» были организованы следующие мероприятия:

- совместно с представителями МЧС, органов местного самоуправления и жилищного надзора проведена работа по профилактике нарушений, связанных с эксплуатацией газового оборудования;
- информация о необходимости заключения договоров и проведение работ по техническому обслуживанию внутридомового газового оборудования, регулярно публиковалась в средствах массовой информации;
- проводилось обучение работников службы ВДГО техническому обслуживанию импортного газового оборудования;
- проведена работа по совершенствованию и актуализации программного комплекса «Эксплуатация и техническое обслуживание ВДГО».

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

В рамках оптимизации режимов работы сетей газораспределения (обеспечение технической возможности подачи газа потребителям, устранение участков сетей газораспределения с недостаточной пропускной способностью) проведены единовременные замеры давления в газопроводах (в наиболее холодную пятидневку). По результатам замеров участки газораспределительной сети на которых необходимо выполнить работы по устранению недостаточной пропускной способности не определены.

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

С целью снижения технологических потерь газа в Обществе и ГРО были реализованы мероприятия, направленные на повышение герметичности систем газоснабжения за счет применения новых видов оборудования, уплотнительных материалов. За 2016 год было введено в эксплуатацию 12,12 км полиэтиленовых газопроводов и заменено 2 задвижек на шаровые краны. Была усовершенствована организация профилактического обслуживания систем газоснабжения эксплуатационными службами, применяется более современная приборная техника:

- Вариотик 8;
- Вариотик 480;
- течеискатель ФП-12

для диагностирования и контроля герметичности элементов систем газоснабжения природным газом. Также проводятся профилактические мероприятия по предупреждению повреждений подземных и надземных газопроводов строительной техникой и транспортными средствами.

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

Для повышения уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления Ставропольского края, Обществом разработан и внедрен приказ «Об организации контроля качества закупаемой продукции», в котором определены:

- Перечень продукции, в отношении которой осуществляются мероприятия по контролю качества: Пункты редуцирования газа, регуляторы давления природного газа, трубы стальные неизолированные, трубы стальные изолированные для подземных газопроводов, лакокрасочная продукция, используемая для защиты от коррозии стальных надземных газопроводов, станции катодной защиты, и.т.д.

- Контроль качества осуществляется структурным подразделением, по каждому из этапов приобретения товаров, аналогичные мероприятия проводятся и при выполнении работ подрядным способом.

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

В Обществе создан электронный архив технологических схем и планшетов с возможностью круглосуточного доступа производственных подразделений. За 2016 год выполнение составляет 100% от общего количества технологических схем, а также 10% от общего количества планшетов, продолжается активная работа по их актуализации согласно СТО.

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

В рамках акции «Берегите газ», направленной на привлечение внимания потребителей к необходимости установки приборов учета газа, специалистами АО «Кочубеевскрайгаз» организован пункт консультационной помощи. Подробную информацию о том, как установить прибор учета газа получили 5 человек. В зоне работы ГРО распространено 350 тематических листовок, проведена 1 встреча с населением и представителями УК, ТСЖ, ЖК, опубликованы 4 статьи в районных СМИ. В результате проведения акции от населения поступили 5 заявок на установку газового счетчика. Затраты на проведение мероприятия составили 2 500 рублей.

В 2016 году в рамках осуществления основного вида деятельности – транспортировки природного газа - велась работа в соответствии с «Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2014 – 2016 годы». Был проведен ряд мероприятий, позволяющих сэкономить энергетические ресурсы:

1. Природный газ:

1.1. Установка современных уплотнительных и прокладочных материалов из пористого (экспандированного) политетрафторэтилена (ПТФЭ) для запорно-регулирующей арматуры, внедрено 15 единиц, сэкономлено 0,6 тыс. м³.

1.2. Применение высокочувствительных газоанализаторов для проверки герметичности подземных газопроводов. Внедрено 4 единицы, сэкономлено 4,4 тыс. м³.

2. Электроэнергия:

2.1. Установка (взамен устаревших) катодных станций нового поколения с более высокими энергосберегающими характеристиками. Применение систем телеметрии для управления режимом работы 1 СКЗ, сэкономлено 0,9 тыс. кВт*ч;

2.2. Установка электроизолирующих соединений на цокольных вводах в здания, жилые дома, ГРП, ШРП и др., в том числе неразъёмные по диэлектрику 132 единицы, сэкономлено 0,8 тыс. кВт*ч.

В соответствии с требованиями ФСТ России соблюдено достижение значений целевых показателей относительного снижения потребления энергетических ресурсов на собственные и технологические нужды при оказании услуг по транспортировке газа за 2016 год:

- по природному газу – 99,6 %;
- по электроэнергии – 99,6 %.

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

Создание метрологической лаборатории нецелесообразно в связи с малым объемом проверяемого оборудования.

Поверку манометров, газоанализаторов, сигнализаторов газа, бытовых и промышленных счетчиков планируется проводить в метрологической лаборатории АО «Газпром газораспределение Ставрополь».

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

В 2016 году АО «Кочубеевскрайгаз» провело техническое обслуживание 14 мемориалов «Вечный огонь» в следующих населенных пунктах: с. Кочубеевское, с. Балахоновское, ст. Барсуковская, с. Вревское, ст. Георгиевская, с. Веселое, ст. Беломечетская, с. Новая Деревня, с. Казьминское, х. Васильевский, х. Усть-Невинский, с. Заветное, с. Надзорное, с. Ивановское. Режим работы Вечных огней постоянный в с. Кочубеевское, ст. Барсуковская, в остальных населенных пунктах временный на праздничные дни 8, 9 мая. В с. Вревское, с. Заветное, х. Васильевский Вечный огонь не газифицирован, работает от газового баллона.

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

В 2016 году в зоне работы АО «Кочубеевскрайгаз» велась активная работа с 4 региональными СМИ, среди которых 1 печатное издание, 3 Интернет-ресурса. Общее количество публикаций в 2016 году 51, в т. ч. печатные СМИ – 17, Интернет - 34. Для размещения в СМИ подготовлено 24 пресс-релиза.

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

Утверждённые Минэнерго России приказом №975 от 18.12.2015 г. «Методические рекомендации расчета ущерба от несанкционированных подключений к сетям газораспределения и газопотребления и несанкционированных вмешательств в работу

приборов учета» рассмотрены на техническом совете Общества и приняты для использования в работе при выявлении фактов несанкционированных подключений к сетям газораспределения и газопотребления.

14. Организация в Обществе работы по стандартизации.

Организационно-распорядительными документами АО «Кочубеевскрайгаз», на основании приказов АО «Газпром газораспределение», АО «Газпром газораспределение Ставрополь», за 2016 год введены в действие следующие национальные стандарты и стандарты организации и:

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

ГОСТ Р 55472-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 0»;

ГОСТ Р 55473-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы»;

ГОСТ Р 55474-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 2. Стальные газопроводы»;

ГОСТ Р 56522-2015 «Системы газораспределительные. Восстановление эксплуатационной документации на действующие сети газораспределения»;

ГОСТ Р 56880-2016 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Порядок организации и проведения работ в охранных зонах сети газораспределения. Формы документов»;

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

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 8.3-2015 "Промышленная и пожарная безопасность, охрана труда, охрана окружающей среды. Технические требования к средствам индивидуальной защиты работников ОАО "Газпром газораспределение", его дочерних газораспределительных организаций";

Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 12.2.2-2-2015 "Диспетчерское управление. Процессы. Процесс работы с данными. Порядок определения объема природного газа при аварийных выбросах";

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.12-2016 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Автоматизированные системы управления технологическим процессом распределения газа. Функциональные и технические требования»;

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 9.2-3-2016 «Защита от коррозии. Электрохимическая защита. Методика проведения работ по проверке эффективности и оптимизации параметров ЭХЗ сетей газораспределения. Выполнение работ с использованием комплекса АСУ ЭХЗ. Формы эксплуатационной документации»;

ТУ 4859-019-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные блочные. Общие технические требования» и изменения к ним;

ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования» и изменения к ним;

Внедрение документов Системы стандартизации ОАО «Газпром газораспределение» и национальных стандартов осуществляется на основании планов организационно-технических мероприятий АО «Газпром газораспределение Ставрополь» и АО «Кочубеевскрайгаз».

АО «Кочубеевскрайгаз» принимало участие в обсуждении проектов документов стандартизации.

Замечания и предложения к проектам нормативно-технических документов направлены в АО «Газпром газораспределение Ставрополь».

Проводится работа по хранению, учету, актуализации и применению документов стандартизации, созданию собственного информационного фонда стандартов и технических регламентов.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб. без НДС)
Природный газ на собственные нужды	тыс.м3	138,987	764,3
Электроэнергия	тыс.кВт*ч	94,3	505,6
Тепловая энергия	Гкал	0	0
Моторное топливо всего, в т.ч.	тонн	73,081	2327,5
Бензин автомобильный	тонн	26,036	1042,8
Топливо дизельное	тонн	8,012	268,4
СУГ	тонн	39,0327	1016,3
Иные виды топлива (метан)	тонн		

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	91,1	91,1	5,0	5,0	22,3	27,3
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	430,9	430,9	1,7	1,7	8,2	9,1
Экономия тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-
Экономия СУГ, т	-	-	-	-	-	-
Экономия моторного топлива, т	33,6	33,6	0,24	0,24	6,2	6,2

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Чистую прибыль, полученную по результатам работы Общества за 2016 год в сумме 1 749,0 тыс. руб. планируется направить на следующие цели:

1. на выплату дивидендов акционерам – 874,5 тыс. рублей;
2. оставить в распоряжении Общества для направления на реализацию его инвестиционных проектов (программ) – 874,5 тыс. рублей.

Планируемые показатели деятельности Общества на 2017 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2016 г.	План 2017 г.
Деятельность в системе единого оператора				
1.1.	Доходы	тыс. руб.	79 434,1	82 980,40
1.2.	Расходы	тыс. руб.	79 267,2	81 647,4
1.3.	Прибыль	тыс. руб.	166,9	1 333,0
1.4.	Рентабельность	%	0,2	1,6
Прочая деятельность ***				
2.1.	Доходы, в т. ч.:	тыс. руб.	23 366,4	19 948,80
2.1.1.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	16 174,3	18 210,20
2.1.2.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	675,1	194,00
2.1.3.	Торговля	тыс. руб.	0,0	0,00
2.1.4.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	5 343,5	286,00
2.1.5.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	1 173,5	1 258,60
2.2.	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	20 510,3	17399,4

2.2.1.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	14 190,8	15 969,8
2.2.2.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	527,7	168,4
2.2.3.	Торговля	тыс. руб.	0,0	0,00
2.2.4.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	4 838,4	247,3
2.2.5.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	953,4	1013,9
2.3.	Прибыль	тыс. руб.	2 856,1	2549,4
2.4.	Рентабельность	%	13,9	14,6
Итого по всем видам деятельности				
3.1.	Доходы	тыс. руб.	102 800,5	102 929,20
3.2.	Расходы	тыс. руб.	99 777,5	99 046,8
3.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	3 023	3882,4
3.4.	Рентабельность	%	3,0%	3,9%
Прочие показатели				
4.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	1 377	1 315,00
4.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	2 130	2 732,20
4.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	2 270	2465,2
4.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	521	693,7
4.5.	Чистая прибыль	тыс. руб.	1 749	1771,5
4.6.	Рентабельность по чистой прибыли	%	1,8	1,8
4.7.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	212	206
4.8.	Среднемесячная зарплата	рублей	24 780,5	25 988
4.9.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа	чел.	172	172
4.10.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа	руб.	24 662,5	25 635

В 2017 году ожидается рост доходов на 0,1%, в том числе: по договорам в системе единого оператора рост на 4,5% за счет роста цен на услуги в связи индексацией заработной платы; при этом по прочей деятельности - снижение на 14,6% за счет сокращения объемов строительно - монтажных и проектных работ в связи с реорганизацией прочей деятельности и передачей их в сервисную компанию.

Чистая прибыль на 2017 год запланирована в размере 1 771,5 тыс. рублей, что выше полученной по итогам 2016 года на 22,5 тыс. рублей (1,3%).

Увеличение планируемой чистой прибыли на 2017 год по сравнению с фактическим показателем за 2016 год объясняется увеличением прибыли от продаж.

6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Основными факторами риска, которые могут повлиять на деятельность общества, можно определить следующие:

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

АО «Кочубеевскрайгаз» является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации, осуществляющей свою деятельность на территории Кочубеевского района Ставропольского края, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывает политическая и экономическая ситуация как в России в целом, так и в регионе.

Политико-экономические риски.

В соответствии с изменениями политической и экономической конъюнктуры, и в целях совершенствования банковской, судебной, налоговой, административной и законодательной систем, Правительство Российской Федерации проводит ряд последовательных реформ, направленных на стабилизацию современной российской экономики и её интеграцию в мировую систему. В течение процесса реформирования деловой и законодательной инфраструктуры сохраняются такие риски, как низкий уровень ликвидности на рынках долгосрочного кредитования и инвестиций, а также, уровень инфляции, превышающий инфляцию развитых стран.

Финансовые риски.

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

Влияние инфляции:

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

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

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

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Российское законодательство о налогах и сборах допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Несмотря на заверения Правительства Российской Федерации о стабильности налогового законодательства, законы, вносящие изменения в Налоговый Кодекс Российской Федерации в части изменения порядка исчисления и уплаты конкретных налогов, принимаются ежегодно. Это затрудняет составление средне- и долгосрочных прогнозов деятельности налогоплательщиков.

Определенные риски возникают и по причине несовершенства судебной системы в Российской Федерации и отсутствия единой позиции у различных судебных органов по одним и тем же спорным вопросам налогообложения. Российское право не является

прецедентным, поэтому прецеденты, созданные в ходе предыдущих судебных разбирательств, не влияют на ход рассмотрения аналогичных дел в других судах.

Несмотря на то, что АО «Кочубеевскрайгаз» стремится четко выполнять требования налогового законодательства нельзя исключать рисков предъявления Обществу налоговых претензий.

АО «Кочубеевскрайгаз», как законопослушный налогоплательщик, в условиях несовершенного и часто меняющегося налогового законодательства прилагает максимум усилий, направленных на его соблюдение, а в случае необходимости, прибегает к защите своих позиций в судах.

Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.

Деятельность АО «Кочубеевскрайгаз» в области эксплуатации опасных производственных объектов сетей газораспределения и газопотребления, может быть сопряжена с неблагоприятным влиянием многих факторов, включая нарушения или отказ в работе оборудования, возможные проблемы на уровне технологических процессов, трудовые споры, природные катастрофы, погодные условия, террористические акты или диверсии на объектах Общества.

7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2015 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Наименование показателя	2016 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	822 617,07
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	232,97
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	671 206,79
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	151 410,28

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

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2016 году совершено 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

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, в 2016 году совершено не было.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

10.1. Сведения о Совете директоров Общества.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 28.06.2016 г. № 1-2016 в Совет директоров были 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
Агоев Руслан Мухадинович - Председатель Совета директоров	23.06.2016/ не прекращены	Год рождения: 1984г. Образование: Высшее Занимаемые должности: Исполнительный директор АО «Ставропольгоргаз»	0	Сделок не заключал
Романов Николай Николаевич	23.06.2016/ не прекращены	Год рождения: 1956г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Исполняющий обязанности первого заместителя генерального директора АО «Газпром газораспределение Ставрополь»	0	Сделок не заключал
Еремин Сергей Николаевич	23.06.2016/ не прекращены	Год рождения: 1961г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь»	0	Сделок не заключал
Сидоров Игорь Андреевич	23.06.2016/ не прекращены	Год рождения: 1983г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ДЗО ЮФО и СКФО Отдел по корпоративному взаимодействию Управление по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

Шумей Виталий Владимирович	23.06.2016/ не прекращены	Год рождения: 1956г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Исполняющий обязанности заместителя генерального директора по корпоративно-правовой работе АО «Газпром газораспределение Ставрополь»	0	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 № 8 от 29.10.2001 и на основании договора от 01.03.2002 года (в действующей редакции от 01.07.2011 года) полномочия переданы управляющей организации АО «Газпром газораспределение Ставрополь» ИНН 2635014240, ОГРН 1022601966551, Российская Федерация, 355029, г. Ставрополь, проспект Кулакова, 1А, АО «Газпром газораспределение Ставрополь» имеет долю в уставном капитале Общества – 49%.

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

Размер вознаграждения, выплаченного в 2016 году управляющей организации, которой переданы функции единоличного исполнительного органа Общества, в соответствии с договором от 01.03.2002 года (в действующей редакции от 01.07.2011 года) составил 12 000 (двенадцать тысяч) рублей, в том числе НДС.

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

Размер вознаграждения, выплаченного Обществом в 2016 году членам Совета директоров, (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), составил 80 000 рублей.

Вознаграждение членам Совета директоров, выплаченное Обществом в 2016 году:

Виды вознаграждения	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	80 000
Заработная плата	0
Премии	0
Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	0
Иные виды вознаграждения	0
Итого	80 000

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Основные принципы корпоративного управления закреплены в Кодексе корпоративной этики Общества, утвержденном Советом директоров Общества, протокол от 04.12.2013г.

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

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

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

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

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

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

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

12. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного управления.

Генеральный директор
Управляющей организации



И.В. Травинов