

УТВЕРЖДЁН
Общим собранием акционеров
АО «Газпром газораспределение
Краснодар»
Протокол № 1 от 29.06.2018 г.

Предварительно УТВЕРЖДЁН
Советом директоров
АО «Газпром газораспределение
Краснодар»
Протокол № 17 от 23.05.2018 г.

Акционерное общество
«Газпром газораспределение Краснодар»

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

г. Краснодар
2018 г.

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ.....	3
1.1. Общие сведения об Обществе	3
1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли	13
1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2017	14
1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения	15
1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности	17
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	25
3. ОТЧЁТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	27
4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.....	43
5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	44
6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	47
7. ОТЧЁТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2016 ФИНАНСОВОГО ГОДА.....	50
8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЁТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ.....	51
9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	51
10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	52
10.1. Сведения о Совете директоров (Наблюдательном совете) Общества.	52
10.2. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа общества	54
10.3. Основные направления политики акционерного общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов.....	54
11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.....	54
12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	87

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: Акционерное общество «Газпром газораспределение Краснодар» (далее – Общество).
2. Сокращенное наименование акционерного общества: АО «Газпром газораспределение Краснодар».
3. Наименование Общества на иностранном языке (полное наименование и сокращенное наименование): нет.
4. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: Свидетельство Серия Б № 4448 от 24.06.1996 г. Регистрационная палата г. Краснодара.
5. ОГРН Общества: 1022301189790.
6. ИНН Общества: 2308021656.
7. Субъект Российской Федерации: Краснодарский край.
8. Место нахождения Общества: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Строителей, 23.
9. Почтовый адрес: 350051, г. Краснодар, ул. Строителей, 23.
10. Контактный телефон: (861) 224-77-30.
11. Факс: (861) 224-46-62.
12. Адрес электронной почты: kkg@gazpromgk.ru
13. Сайт Общества в сети Интернет: www.gazpromgk.ru
14. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=22305
15. Банковские реквизиты: ИНН / КПП 2308021656 / 230750001; р/с 40702810100010004985 в Центральном филиале АБ «Россия» г. Москва, к/с 30101810145250000220, БИК 044525220, ОГРН 1022301189790, ОКТМО 03701000, ОКПО 03322313, ОКВЭД 35.22, ОКПОФ 47, ОКАТО 03401364000, ОКОГУ 4210001, ОКФС 42.
16. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.
17. Филиалы Общества:

Наименование	Юридический адрес
Филиал № 1 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	353200, Краснодарский край, Динской р-н, ст. Динская, ул. Гоголя, д. 106
Филиал № 2 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	353680, Краснодарский край, Ейский р-н, г. Ейск, ул. Советов, д. 102
Филиал № 3 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	353021, Краснодарский край, Новопокровский р-н, ст. Новопокровская, ул. Железнодорожная, д. 272
Филиал № 4 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	353181, Краснодарский край, Кореновский р-н, г. Кореновск, ул.

	Тимашевская, д. 1Б
Филиал № 5 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	352192, Краснодарский край, Гулькевичский р-н, г. Гулькевичи, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 26А
Филиал № 6 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	352909, Краснодарский край, г. Армавир, ул. Р.Люксембург, д. 185
Филиал № 7 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	352240, Краснодарский край, Новокубанский р-н, г. Новокубанск, ул. Первомайская, д. 178
Филиал № 8 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	352505, Краснодарский край, Лабинский р-н, г. Лабинск, ул. Воровского, д. 92
Филиал № 9 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г. Белореченск, ул. Коммунальная, д. 2
Филиал № 10 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	353460, Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Горького, д. 70
Филиал № 11 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	353386, Краснодарский край, Крымский р-н, г. Крымск, ул. Гречко, д. 10А
Филиал № 12 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	353320, Краснодарский край, Абинский р-н, г. Абинск, ул. Советов, д. 186
Филиал № 13 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	353500, Краснодарский край, Темрюкский р-н, г. Темрюк, ул. Шевченко, д. 92
Филиал № 14 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	353800, Краснодарский край, Красноармейский р-н, ст. Полтавская, ул. Шевченко, д. 3
Филиал № 15 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	353740, Краснодарский край, Ленинградский р-н, ст. Ленинградская, ул. им 302 дивизии, д. 12
Филиал № 16 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	352700, Краснодарский край, Тимашевский р-н, г. Тимашевск, ул. Дзержинского, д. 8

18. Дочерние и зависимые Общества:

Зависимые Общества:

Наименование общества	Вид деятельности	Доля участия в уставном капитале, %
АО «Анапагоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	37,15
АО «Геленджикгоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	35,45

АО «Горячий Ключгоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	32,17
АО «Ейскгоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	30,77
АО «Кореновскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	24,56
АО «Красноармейскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	21,59
АО «Краснодаркрайремстройгазкомплект»	43.12.3 Производство земляных работ	49,01
АО «Кропоткингоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	25,43
АО «Крыловскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	24,18
АО «Курганинскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	26,93
АО «Лабинскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	40,03
АО «Ленинградскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	30,91

АО «Мостовскойрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	23,51
АО «Новокубанскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	23,19
АО «Новопокровскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	25,27
АО «Отраднаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	21,89
АО «Подземметаллозащита»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	49,00
АО «Приморско-Ахтарскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	43,50
АО «Сочигоргаз»	42.21 Строительство инженерных коммуникаций для водоснабжения и водоотведения, газоснабжения	27,44
ОАО СПКБ «Газпроект»	71.11.1 Деятельность в области архитектуры, связанная со зданиями и сооружениями	49,18
АО «Тбилисскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	29,89

АО «Темрюкрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	20,32
АО «Тимашевскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	27,97
АО «Тихорецкгоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	32,63
АО «Успенскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	29,40
АО «Щербиновскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	36,07
ООО «Краснодар Газ-Сервис»	41.20 Строительство жилых и нежилых зданий	100,00
ООО «Научно-технический центр»	85.42.9 Деятельность по дополнительному профессиональному образованию прочая, не включенная в другие группировки	50,00

Дочерние Общества:

Наименование общества	Вид деятельности	Доля участия в уставном капитале, %
АО «Абинскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	13,22

АО «Анапагоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	37,15
АО «Армавиргоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	1,06
АО «Белая Глинарайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	17,01
АО «Белореченскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	16,78
АО «Брюховецкаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	16,06
АО «Выселкирайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	18,77
АО «Геленджикгоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	35,45
АО «Горячий Ключгоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	32,17
АО «Гулькевичирайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	12,20

АО «Динскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	19,59
АО «Ейскгоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	30,77
АО «Калининскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	14,58
АО «Каневскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	13,21
АО «Кореновскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	24,56
АО «Красноармейскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	21,59
АО «Краснодаркрайремстройгазкомплект»	43.12.3 Производство земляных работ	49,01
АО «Кропоткингоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	25,43
АО «Крыловскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	24,18
АО «Крымскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	15,98

АО «Курганинскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	26,93
АО «Кушевскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	13,86
АО «Лабинскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	40,03
АО «Ленинградскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	30,91
АО «Мостовскойрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	23,51
АО «Новокубанскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	23,19
АО «Новопокровскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	25,27
АО «Отраднаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	21,89
АО «Павловскаярайгаз»	35.22 Распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям	17,71

АО «Подземметаллозащита»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	49,00
АО «Приморско-Ахтарскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	43,50
АО «Северскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	18,50
АО «Староминскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	17,14
АО «Тбилисскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	29,89
АО «Темрюкрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	20,32
АО «Тимашевскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	27,97
АО «Тихорецкгоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	32,63
АО «Успенскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	29,40

АО «Щербиновскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	36,07
ООО «Краснодар Газ-Сервис»	41.20 Строительство жилых и нежилых зданий	100,00

19. Основные виды деятельности:

- распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям;
- ремонт машин и оборудования;
- строительство инженерных коммуникаций для водоснабжения и водоотведения, газоснабжения;
- строительство местных линий электропередачи и связи;
- производство санитарно-технических работ, монтаж отопительных систем и систем кондиционирования воздуха;
- торговля оптовая неспециализированная;
- торговля розничная непродовольственными товарами, не включёнными в другие группировки, в специализированных магазинах;
- хранение и складирование газа и продуктов его переработки;
- аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом;
- консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления;
- деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управление проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях;
- аренда и лизинг легковых автомобилей и легковых транспортных средств;
- аренда и лизинг прочих сухопутных транспортных средств и оборудования;
- аренда и лизинг торгового оборудования;
- деятельность по предоставлению прочих вспомогательных услуг для бизнеса, не включённая в другие группировки.

20. Полное наименование и адрес реестродержателя: Акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности»; 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, 71/32.

21. Размер уставного капитала, тыс. руб.: 82,827.

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

22. Структура уставного капитала:

Акции обыкновенные: 2070675 (два миллиона семьдесят тысяч шестьсот семьдесят пять) шт.; номинальная стоимость акции 0,04 рубля (четыре копейки); государственный регистрационный номер: 1-01-30732-Е, 14.02.1994 г.

Акции привилегированные: нет.

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

федеральная собственность –	00 %;
собственность субъекта РФ –	1,70 %;
муниципальная собственность –	00 %;

частная собственность – 98,3 %.

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

25. Полное наименование и адрес аудитора общества:

Полное наименование Аудитора	Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии»
Государственная регистрация	Зарегистрировано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 28 по Юго-Западному административному округу г. Москвы 24 марта 2003 г., свидетельство серия 77 № 007883379. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1037728012563.
ИНН/КПП	7728284872 / 780601001
Место нахождения	Российская Федерация, 195027, город Санкт-Петербург, улица Синявинская, дом 3, корпус 2
Номер телефона/факса	+7 (495) 988-95-61/988-95-62
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	Включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (далее – СРО ААС) 16 июля 2012 г. за основным регистрационным номером 11206022602.
Руководитель	Генеральный директор Кириллова Анна Борисовна, является членом СРО ААС, ОРНЗ 21206022412, единый квалификационный аттестат аудитора от 17.09.2012 № 06-000149.

26. Численность работников Общества на 31.12.2017 года - 388 чел.

27. Реорганизации Общества в 2017 году не было.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли 60 лет.

2. Основные конкуренты Общества в отрасли, не вошедшие газовые хозяйства в систему единого оператора АО «Газпром газораспределение Краснодар». В 2017 году, на территории Краснодарского края в области транспортировки природного газа работают восемь независимых ГРО: ЗАО «Тихорецкгазсервис», ОАО «Апшеронскрайгаз», АО «Краснодаргоргаз», АО «Павловскаярайгаз», ОАО «Славянскрайгаз», ОАО «Туапсегоргаз», АО «Предприятие «Усть-Лабинскрайгаз», ОАО «Юггазсервис».

3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества 52,1 %.

4. Газотранспортной организацией в Краснодарском крае является ООО «Газпром Трансгаз Краснодар».

5. Объем транспортировки природного газа по Краснодарскому краю составляет 9 253 млн куб. метров.

6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 4 822,02 млн куб. метров;

7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 4 430,98 млн куб. метров.

8. Уровень газификации Краснодарского края природным газом на 1 января 2018 года составил 78,43 % (в городах – 86,87 %, на селе – 70,68 %).

9. 30 марта 2011 г. между Администрацией Краснодарского края и ПАО «Газпром» подписан Договор о газификации Краснодарского края. Договор предусматривает сотрудничество ПАО «Газпром» и Администрации по следующим основным направлениям:

- корректировка схемы газоснабжения и газификации Краснодарского края;
- газификация населенных пунктов, в рамках реализации инвестиционной Программы газификации;
- развитие и совершенствование системы устойчивого газоснабжения потребителей;
- развитие мощностей по использованию сжатого и сжиженного природного газа в качестве моторного топлива;
- обеспечение экологической безопасности и рационального природопользования;
- разработка региональной программы в области энергоснабжения и повышения энергетической эффективности, в том числе анализ и мониторинг текущего потребления энергоресурсов, обоснование баланса энергоресурсов в Краснодарском крае, а также разработка и проведение энергосберегающих мероприятий;
- принятие мер к полной оплате денежными средствами текущих поставок газа потребителям, финансируемым за счет средств бюджета Краснодарского края;

10. Между Администрацией Краснодарского края и ПАО «Газпром» подписан план-график синхронизации выполнения программ газификации регионов Российской Федерации на 2016-2017 годы.

В соответствии с данной инвестиционной Программой газификации, в настоящее время, в Краснодарском крае за счёт инвестиций ПАО «Газпром» в объемах ПИР и СМР реализуется 16 межпоселковых газопроводов общей протяженностью 268,4 км.

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2017

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	1 228 596
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км.	40 340,17
из них:	высокого давления 1а категории	км.	0
	высокого давления 1 категории	км.	311,27
	высокого давления 2 категории	км.	6486,05
	среднего давления	км.	2273,82
	низкого давления	км.	31269,03
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км.	20438,31
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего		ед.	1439
	из них на балансе Общества	ед.	605
Количество ШРП, всего		ед.	8635
	из них на балансе Общества	ед.	2648
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	2566
	в том числе на балансе Общества	ед.	1395

Количество газифицированных промышленных объектов, всего	ед.	1091
из них обслуживаются по договорам	ед.	964
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего	ед.	21616
из них обслуживаются по договорам	ед.	20991
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего	ед.	95
из них обслуживаются по договорам	ед.	83
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км.	16,13
из них на балансе Общества	км.	0,1

Сжиженный газ

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	78546
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км.	0,9
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества	км.	0,12
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего	ед.	1
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.	154
из них обслуживаются по договорам	ед.	0
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км.	16,13
из них на балансе Общества	км.	0,1
Наличие учебно-методических центров	ед.	0
Автотранспорт, всего	ед.	1637

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников на 31.12.2017 составила 407 человек.

Общество осуществляет свою деятельность по эксплуатации газораспределительных систем через следующие структурные подразделения:

Управление – 265 чел.

Новороссийский эксплуатационный газовый участок – 81 чел.

Туапсинский эксплуатационный газовый участок – 48 чел.

Краснодарский эксплуатационный газовый участок – 13 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.	458,72	458,72	100
	- пунктов редуцирования газа	ед.	272	272	100
2.	Приборное обследование газопроводов:				
	- на герметичность	км.	2624,97	2624,97	100
	- на сплошность изоляции	км.	2618,72	2618,72	100
3.	Обнаружено по результатам приборного обследования:				
	- мест повреждения изоляции:	ед.		408	
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.		0	
4.	Устранено:	ед.			
	- мест повреждения изоляции	ед.		408	
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.		0	
5.	Капитальный ремонт газопроводов:				
	- замена линейной части;	км.	0,32	0,32	100
	- замена отключающих устройств	ед.	74	74	100
6.	Капитальный ремонт установок защиты	ед.	24	24	100
7.	Текущий ремонт установок защиты	ед.	1958	1958	100
8.	Текущий ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	846	846	100
	- ШРП	ед.	4755	4755	100
9.	Капитальный ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	10	10	100
	- ШРП	ед.	5	5	100
10.	Покраска газопроводов	км.	512,02	512,02	100
11.	Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	1043	1043	100

Объём работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2017 году составил 12,905 млн. руб. с НДС.

Объём работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2017 году составил 9,58 млн. руб. с НДС, в т.ч. (выполнены проектно-изыскательские работы):

- реконструкция пунктов редуцирования газа (выполнены проектно-изыскательские работы):

- ГРП, ГРПБ, ГРУ 4 ед. (135,40 % от запланированного объема работ), на сумму 662 640,00 руб. (без НДС);

- ШРП – 100 ед. (104,25 % от запланированного объема работ), на сумму 7 458 250,00 руб. (без НДС).

В течение 2017 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и

коммунально-бытовых объектов в количестве 21616 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 398 649 шт.

В течение 2017 года работниками Общества было произведено 12 103 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО/ВКГО в количестве 8960 домовладений.

Заключено 17 233 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 153,4 км.

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

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

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2017 год утверждён решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 28.02.2017 № 5).

Приказом ФСТ от 29 мая 2015 года № 191-э/4 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Краснодарского края» установлены два тарифа - для системы единого оператора на территории Краснодарского края и для газораспределительной системы «Адлер-Красная Поляна-Эсто-Садок» с 1 июля 2017 г. Кроме того, приказом РЭК- ДЦиТ Краснодарского края от 28.06.2017 г. № 16/2017-газ установлена специальная надбавка к тарифам по транспортировке газа, которая распространяется только на тариф для системы единого оператора на территории Краснодарского края с 1 июля 2017 г. – 54,22 руб./1000 м³.

Доходы составили 4 293 363 тыс. руб. (план 4 349 543,92 тыс. руб.), т.е. фактические доходы меньше запланированных на 56 180,92 тыс. руб. за счёт невыполнения доходной части по оказанию услуг от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314, в связи с изменением сроков выполнения объёмов работ.

Расходы составили 3 771 027 тыс. руб. (план 3 878 899,94 тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на 107 872,94 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности расходы ниже плана на 30 488,72 тыс. руб., по прочим видам деятельности ниже плана на 77 384,23 тыс. руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 522 336 тыс. руб. (план 470 643,97 тыс. руб.), в т.ч. в 2017 году Общество получило прибыль от продаж по основной деятельности в размере 401 377 тыс. руб., при плане в размере 350 006,24 тыс. руб. (выполнение плана составило 114,7 %).

С учётом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества-чистая прибыль составила 291 911 тыс. руб., при плане 327 175,42 тыс. руб. Чистая прибыль за вычетом суммы специальной надбавки и целевых средств, полученных от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от

30.12.2014 № 1314 составила 190 424 тыс. руб., при запланированной прибыли 233 226,7 тыс. руб.), т.е. снижение составило 42 802,70 тыс. руб. или 18,4 %, за счёт начисленных оценочных обязательств по спорному имуществу в сумме 98 472 тыс. руб. (дело находится на рассмотрении в Арбитражном суде).

По прочим видам деятельности доходы составили 267 704 тыс. руб., что на 77 062,96 тыс. руб. меньше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2017 год (344 766,96 тыс. руб.).

Расходы по прочим видам деятельности составили 146 745 тыс. руб., что на 77 384,22 тыс. руб. меньше расходов, утверждённых в Бюджете доходов и расходов на 2017 год (224 129,22 тыс. руб.).

По виду деятельности транспортировка природного газа доходы составили 4 025 659 тыс. руб., что на 20 882,04 тыс. руб. больше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2017 год (4 004 776,96 тыс. руб.).

Расходы по виду деятельности транспортировка природного газа составили 3 624 282 тыс. руб., что на 30 488,72 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2017 год (3 654 770,72 тыс. руб.).

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	Объём полученного газа	млн. м ³	4974,80	4840,31	4828,77	99,76
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн. м ³	4903,10	4768,30	4757,51	99,77
1.3.	Транзит газа	млн. м ³	64,80	65,12	64,51	99,05
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн. м ³	0	0	0	0
1.5	Доходы	тыс. руб.	4023767	4004776,96	4025659	100,52
1.5.1	в т.ч. за счёт применения спецнадбавки	тыс. руб.	122444,00	63805,02	65831	103,18
1.5.2	в т.ч. за счёт транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	0	0	0	0
1.6	Расходы	тыс. руб.	3627245	3654770,72	3624282	99,17
1.6.1	в т.ч. за счёт транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	0	0	0	0
1.7	Прибыль	тыс. руб.	396522	350006,24	401377	114,68
1.7.1	в т.ч. за счёт транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	0	0	0	0
1.8	Рентабельность	%	10,93	9,58	11,07	115,64
Сжиженный газ						
2.1	Объём полученного газа	тн.	0	0	0	0
2.2	Объём реализации газа	тн.	0	0	0	0
2.3	Доходы	тыс. руб.	0	0	0	0
2.4	Расходы	тыс. руб.	0	0	0	0
2.5	Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0
2.6	Рентабельность	%	0	0	0	0

Прочая деятельность						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	376097	344766,96	267704	77,65
3.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	15030	9481,22	17219,00	181,61
3.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	4272	5419,35	5273	97,30
3.1.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	0	0	0	0
3.1.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	2140	0	0	0
3.1.5.	Торговля	тыс. руб.	27660	5419,58	12039	222,14
3.1.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	0	0	0	0
3.1.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	125721	37015	43433	117,34
3.1.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	35912	30088	35912	119,36
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.	96385	157019,49	78878	50,23
3.1.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	68977	100324,32	74950	74,71
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	163711	224129,22	146745	65,47
3.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	13714	7994,15	13852	173,28
3.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	3602	3403,21	2830	83,16
3.2.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	0	0	0	0
3.2.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	1334	37	0	0
3.2.5.	Торговля	тыс. руб.	27402	5382,4	12323	228,95
3.2.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	0	0	0	0
3.2.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	14595	36805,41	44706	121,47
3.2.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	15476	13842,53	10338	74,68

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.	25659	103395,06	17857	17,27
3.2.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	61929	53269,46	44839	84,17
3.3	Прибыль	тыс. руб.	212386	120637,74	120959	100,27
3.4	Рентабельность	%	129,73	53,83	82,43	153,14
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	4399864	4349543,92	4293363	98,71
4.2	Расходы	тыс. руб.	3790956	3878899,94	3771027	97,22
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	608908	470643,97	522336	110,98
4.4	Рентабельность	%	16,06	12,13	13,85	114,16
Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	93391	47466,68	94808	199,74
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	263281	99180,38	212310	214,07
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	439018	418930,27	404834	96,64
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	107547	91754,85	112923	123,07
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	331471	327175,42	291911	89,22
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	97970	51048,72	52670	103,18
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.	56580	42900	48817	113,79
5.5.3	чистая прибыль за вычетом п.5.5.1 и п. 5.5.2.	тыс. руб.	176921	233226,7	190424	81,65
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	4,36	5,86	4,78	81,54
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	375	389,9	387,9	99,49
5.8.	Среднемесячная зарплата		53053,11	54810,42	54242,99	98,96
5.10.	Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа.	чел.	312	331	323	97,58
5.11.	Среднемесячная зарплата	руб.	56678,95	56399,56	60858,10	107,91

работников занятых в деятельности по транспортировке газа.					
--	--	--	--	--	--

Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

Инвестиционная программа Общества на 2017 год сформирована в размере 571 198,50 тыс. руб. Фактический объём капитальных и долгосрочных финансовых вложений составил 367 359,31 тыс. руб.

Показатель	План 2017 г.	Факт 2017 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	39 234,91	28 784,92	-10449,99	-73,36
Проектно-изыскательские работы	115 020,62	112 090,49	-2 930,13	-97,45
Новое строительство	301 830,76	183 279,10	-118 551,66	-60,72
Реконструкция	71 907,41	0,00	-71 907,41	-100,0
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	43 204,80	43 204,80	0,00	0,00
Приобретение нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00
Долгосрочные финансовые вложения	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого:	571 198,50	367 359,31	-203 839,19	-64,31

Выполнение Инвестиционной программы составило 64,31 % к плану.

Основными причинами отклонений фактического выполнения от плановых показателей являлись:

«**Автотранспорт**» – выполнено на сумму 21 285,80 тыс. руб. при плане 26 736,60 тыс. руб., что составляет 79,61 % к плану.

Отклонение фактических показателей от плановых обусловлено следующим:

– по приобретению автомобилей аварийно-спасательных на базе Газ (2 шт.) в ноябре 2017 года проведены конкурентные процедуры, 11.01.2017 г заключён договор с ООО «ГАЗКОМПЛЕКТ СЕВЕРО-ЗАПАД». Поставка ожидается 10.03.2018 г.;

– по приобретению автомобиля Toyota Camry в ноябре 2017 проведены конкурентные процедуры, торги признаны несостоявшимися. Заключен прямой договор с ООО «Трейд Моторс» 29.12.2017 г. Поставка автомобиля, в соответствии с договором, 13.02.2018 г.

«**Хозяйственное оборудование и инвентарь**» – выполнено на сумму 1 032,60 тыс. руб. при плане 930,00 тыс. руб., что составляет 111,03 % к плану.

Отклонение фактических показателей от плановых обусловлено тем, что в отчётном периоде приобретены кофемашинка и телевизор, запланированные в БДР Общества на 2017 год, но так как стоимость оборудования составила 40,00 тыс. руб. за единицу, данные затраты нашли отражение в Инвестиционной программе на основании учётной политики АО «Газпром газораспределение Краснодар».

«**Оргтехника**» – выполнено на сумму 974,14 тыс. руб. при плане 1 121,72 тыс. руб., что составляет 86,84 % к плану.

В отчётном периоде проведены конкурентные процедуры на приобретение запланированной оргтехники. В 4 квартале 2017 года проведена частичная поставка оборудования на общую сумму 968,04 тыс. руб. Поставка многофункционального устройства

Xerox WorkCentre 7225 (п. 1.37.4) и многофункционального устройства Xerox WorkCentre 5020/DN (п. 1.37.8) состоялась в 1 квартале 2018 г., что подтверждено товарной накладной № Pr000131 от 22.01.2018 г.

«Оборудование для эксплуатации газового хозяйства» – выполнено на сумму 3 936,69 тыс. руб. при плане 8 447,25 тыс. руб., что составляет 46,6 % к плану.

Отклонение фактических показателей от плановых обусловлено следующим:

– в 2017 году проведены конкурентные процедуры на приобретение запланированного оборудования. Однако поставка части оборудования состоялась в январе-феврале 2018 года в соответствии с заключенными договорами;

– так же в отчетном периоде дополнительно отражено приобретение 4 ед. оборудования (п. 1.37.50-1.37.54) на общую сумму 273,19 тыс. руб., которое было запланировано в БДР Общества на 2017 год. Так как стоимость оборудования составила выше 40,00 тыс. руб. за единицу, данные затраты нашли отражение в Инвестиционной программе на основании учетной политики АО «Газпром газораспределение Краснодар».

«Оборудование связи и передачи данных» – выполнено на сумму 3,88 тыс. руб. при плане 356,36 тыс. руб., что составляет 1,09 % к плану.

В 4 квартале 2017 года проведены конкурентные процедуры на приобретение коммутатора (п. 1.37.1), определен поставщик, заключён договор от 21.12.2017 № Н3115. В данное время ожидается поставка оборудования.

Приобретение регистратора переговоров Градиент-12СН (п. 1.37.2) отменено, так как данное оборудование снято с производства, взамен будет приобретено аналогичное оборудование стоимостью до 40,00 тыс. руб.

«Проектно-изыскательские работы» – выполнено на сумму 112 090,49 тыс. руб. при плане 115 020,62 тыс. руб., что составляет 97,42 % к плану.

Отклонение фактических показателей от плановых объясняется следующим:

– на основании поступивших обращений заявителей, в отчетном периоде заключены договоры по объектам технологического присоединения согласно постановлению Правительства от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения» и отражены затраты на выполнение проектно-изыскательских работ на общую сумму 89 140,49 тыс. руб., при плане 36 693,56 тыс. руб.;

– отражена арендная плата за земельный участок в с. Архипо-Осиповка, на общую сумму 2 094,21 тыс. руб., согласно договора аренды заключенному по результатам аукциона № 4000005176 от 11.04.2016 г., целевое назначение: строительство здания эксплуатационной базы газового хозяйства АО «Геленджикгоргаз» в с. Архипо-Осиповка по ул. Санаторная угол с ул. Рабочая. Участие в аукционе согласовано письмом ООО «Газпром межрегионгаз» от 13.05.2016г. № ЕМ-13/1694.

Проектно-изыскательские работы не выполнены в запланированные сроки, так как письмо о согласовании откорректированной ИП на 2017 год получено 01.12.2017 № 15-01-07Э/14531. В настоящее время подготовлен пакет документов на проведение конкурентных процедур по определению подрядчика для выполнения необходимого комплекса работ. Данные объекты будут предусмотрены при корректировке ИП на 2018 год.

Создание АДС необходимо, так как Архипо-Осиповский район находится на расстоянии более 30 км от центральной АДС ГРО. Обеспечить прибытие бригады АДС в течение одного часа к месту аварии возможно только при условии расположения АДС в с. Архипо-Осиповка;

– проектно-изыскательские работы по объектам: (п. 1.37.1.5-1.37.1.7) «Газопровод высокого давления от газопровода к пос. Октябрьский г. Краснодара до газопровода к х. Карла Маркса Динского района», «Газораспределительные сети с. Широкая Балка

г. Новороссийска», «Газопровод высокого давления от ГРС 4а до пос. Октябрьский г. Краснодар», п. 1.37.2.4 «Дренажная система эксплуатационно-технологического корпуса на территории АО «Темрюкрайгаз» в г. Темрюк, ул. Шевченко 92», п. 2.37.2.1-2.37.2.11 станции катодной защиты, п. 2.37.3.1-2.37.3.3 техническое перевооружение ШРП не выполнены в запланированные сроки, так как письмо о согласовании откорректированной ИП на 2017 год получено 01.12.2017 № 15-01-07Э/14531. В настоящее время подготовлен пакет документов на проведение конкурентных процедур по определению подрядчика для выполнения необходимого комплекса работ. Данные объекты будут предусмотрены при корректировке ИП на 2018 год;

– на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Газопроводы высокого и среднего давления по ул. Мира и ул. Заречной с установкой ПРГ в с. Криница, г. Геленджик, Краснодарского края» заключен договор с АО «Гипрониигаз» от 25.01.2018 № Н17. Подрядчик определен в результате конкурентных процедур, начатых 25.12.2018 протоколом от 09.01.2018 г. Срок окончания работ 25.05.2018 г.

– проектно-изыскательские работы по п. 1.37.2.7-1.37.2.31 «Устройство ограничения расхода газа к потребителю» выполняться не будут, так как исключены из Инвестиционной программы в соответствии с письмом ООО «Газпром межрегионгаз» от 05.02.2018г. № 74-01-08Э/1727. По двум объектам (п. 1.37.2.8, 1.37.2.23) проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы будут выполнены в 3 квартале 2018 года.

– в отчётном периоде по 7 станциям катодной защиты в Отрадненском районе (п. 1.37.3.1-1.37.3.7) отражена арендная плата за земельные участки, оформленные под строительство объектов в соответствии с заключёнными договорами. В данное время подрядчиком выполнены проекты, по указанным объектам, проводится оформление разрешения на строительство.

– проектно-изыскательские работы по объекту п. 2.37.1.5 «Газопровод низкого давления по ул. Красноармейская, Железнодорожная, Ейская, Западная ст. Ольгинская Приморско-Ахтарского района (инв. № 0001681)» выполнены в полном объёме. По требованию Администрации Приморско-Ахтарского района вносились изменения в проект планировки и межевания территории, что повлекло за собой необходимость внесения изменений в проектное решение. В настоящее время проект планировки и межевания территории утверждён, проводится заключение договоров аренды для получения разрешения на строительство;

– по объектам: п. 2.37.1.1 «Реконструкция распределительного надземного газопровода низкого давления по ул. Прохожей от жилого дома № 9 в ст. Владимирской Лабинского района инв. № 1769», п. 2.37.1.2 «Газопроводы среднего и низкого давления в п. Ильском, Северского района, Краснодарского края», п. 2.37.1.3 «Газопроводы низкого давления в п. Октябрьский, Северского района, Краснодарского края по улицам: Пушкина от ул. Горького до ул. Западной, ул. Пушкина от ж. д. № 2 до ул. Горького», п. 2.37.1.4 «Газопроводы низкого давления в п. Афипском, Северского района, Краснодарского края по улице: Карла Маркса от ул. Комсомольской до ул. Школьной», п. 2.37.1.6 Реконструкция газопровода среднего и низкого давления по ул. Кирова, ул. Красногвардейская, ул. Кринченко, ул. Полевая от ул. Красных партизан до ул. Котовского в г. Геленджик Краснодарского края, инв. № 00000581, в июле 2017 года были направлены агентские поручения на проведение конкурентных процедур по выполнению проектно-изыскательских работ. Конкурентные процедуры не проведены, так как Агент ООО «Газэнергоинформ», отклонил агентские поручения, в связи с требованием разделить закупки по видам работ, а именно необходимо разделять работы по проектированию и сбору разрешительной документации на несколько отдельных конкурентных процедур. АО «Газпром

газораспределение Краснодар» велась переписка с Агентом по решению данного вопроса, но положительное решение не принято.

На сегодняшний день работы не выполнены в запланированные сроки, так как письмо о согласовании откорректированной ИП на 2017 год получено 01.12.2017 № 15-01-07Э/14531. В настоящее время подготовлен пакет документов на проведение конкурентных процедур по определению подрядчика для выполнения необходимого комплекса работ. Данные объекты будут предусмотрены при корректировке ИП на 2018 год.

«Новое строительство» – выполнено на сумму 183 279,10 тыс. руб. при плане 301 830,76 тыс. рублей, что составляет 60,72 % к плану.

Отклонение фактических показателей от плановых объясняется следующим:

– на основании поступивших обращений заявителей, в отчетном периоде заключены договоры по объектам технологического присоединения согласно постановлению Правительства от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения» и отражены затраты на выполнение строительно-монтажных работ на общую сумму 177 620,90 тыс. руб., при плане 65 546,61 тыс. руб.;

– строительно-монтажные работы по объектам: п. 1.37.1.1 «Газопровод высокого давления к п. Дюрсо г. Новороссийска», п.1.37.1.10 «Газопровод низкого давления по ул. Мира от ул. Краснодарской до ул. Железнодорожной в г. Абинске Абинского района», п. 1.37.1.11 «Газопровод высокого и низкого давления по ул. Новая в п. Бейсуг Выселковского района» п.3.37.2.1 «Газопровод высокого давления от газопровода к пос. Октябрьский г. Краснодара до газопровода к х. Карла Маркса Динского района», п. 3.37.2.2 «Газораспределительные сети с. Широкая Балка г. Новороссийска», п. 3.37.2.3 «Газопровод высокого давления от ГРС 4а до пос. Октябрьский г. Краснодар» не выполнены в запланированные сроки, так как откорректированная ИП на 2017 год согласована письмом ООО «Газпром межрегионгаз» от 01.12.2017 № 15-01-07Э/14531. Данные объекты будут предусмотрены при корректировке ИП на 2018 год;

– строительно-монтажные работы центра обработки данных (ЦОД) в Административном здании АО «Газпром газораспределение Краснодар» по ул. Строителей, 23, г. Краснодар будут выполнены в более поздние сроки. В связи с тем, что изменился перечень устанавливаемого серверного оборудования, проводится уточнение массы оборудования в соответствии с разработанным проектом усиления конструкций (оборудование планируется разместить на 2 этаже).

– строительно-монтажные работы по 7 станциям катодной защиты (п. 3.37.1.1-3.37.1.7) в Отрадненском районе не выполнялись, так как проводится оформление землеотводной документации. Данные работы завершены в январе 2018 г. Проводятся работы по получению разрешения на строительство.

– строительно-монтажные работы по объекту п. 3.37.3.2 «Единый диспетчерский пульт управления (ЕДПУ) систем телемеханики в Административном здании АО «Газпром газораспределение Краснодар» будут реализованы во II полугодии 2018 года, так как проектно-изыскательские работы выполнены подрядчиком 7 декабря 2017 года. Учитывая временные ограничения, провести конкурентные процедуры, не представляется возможным.

– строительно-монтажные работы по объектам: ШРП п. .2.37.3.1-2.37.3.11, будут реализованы во II полугодии 2018 года, так как проектно-изыскательские работы выполнены подрядчиком 26 октября 2017, а положительное заключение экспертизы получено 14.12.2017 года. Учитывая временные ограничения, провести конкурентные процедуры, не представляется возможным.

«Реконструкция» – выполнено на сумму 0,00 тыс. рублей при плане 71 907,41 тыс. рублей, что составляет 0,00 % к плану.

Отклонение фактических показателей от плановых объясняется следующим:

– работы по «Техническое перевооружение СКЗ» п. 6.37.4.1-6.37.4.36, п. 6.37.3.1-6.37.3.3 «Техническое перевооружение газопровода (замена задвижек в г. Кропоткин)», п. 6.37.1.1-6.37.1.5 «Техническое перевооружение ШРП», п. 6.37.2.1-6.37.2.2 «Техническое перевооружение ГРП» будут реализованы во II полугодии 2018 года, так как проектно-изыскательские работы и положительное заключение экспертизы получено 19.12.2017 года. Учитывая временные ограничения, провести конкурентные процедуры на выполнение запланированных работ, не представляется возможным.

Источником финансирования явились:

– амортизация	87 568,36 тыс. руб.;
– прибыль	49 524,80 тыс. руб.;
– спецнадбавка (объекты программы газификации)	4 068,00 тыс. руб.;
– плата за технологическое присоединение (постановление от 30.12.2013 № 1314)	48 817,04 тыс. руб.;
– заёмные средства (договор займа от 21.12.2016 № Упр 9-059/16)	43 149,00 тыс. руб.;
– плата за технологическое присоединение из тарифной сметы (постановление от 30.12.2013 № 1314)	134 232,11 тыс. руб.

Распределение и использование прибыли в 2017 году

Чистая прибыль, полученная по результатам 2016 года, в размере 296 441,30536 тыс. руб. по решению годового общего собрания акционеров, протокол от 22.06.2017 № 1 и внеочередного общего собрания акционеров протокол от 07.11.2017 № 2 распределена следующим образом:

1. На формирование источника финансирования инвестиционной программы АО «Газпром газораспределение Краснодар» за счёт целевых средств, полученных от оказания услуг, связанных с перекладкой газопроводов и т.п. –	221 731,35136 тыс. руб.;
2. На выплату дивидендов акционерам –	74 709,954 тыс. руб.
3. На выплату дивидендов акционерам из прибыли прошлых лет –	166 316,616 тыс. руб.

Фактическое использование прибыли:

1. На формирование источника финансирования инвестиционной программы АО «Газпром газораспределение Краснодар» за счёт целевых средств, полученных от оказания услуг, связанных с перекладкой газопроводов и т.п. –	221 731,35136 тыс. руб.;
2. На выплату дивидендов акционерам –	74 709,954 тыс. руб.
3. На выплату дивидендов акционерам из прибыли прошлых лет –	166 316,616 тыс. руб.

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Основной целью Общества является надежное и безаварийное газоснабжение потребителей и получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное

экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальную защиту работников Общества.

Советом директоров Общества (Протокол от 14.11.2017 № 6) 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 Обществом 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 № 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. Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.

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

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

15. 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.

16. Реализация Обществом 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».

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

18. Реализация пилотных проектов.

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

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

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

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

23. 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.

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

3. ОТЧЁТ 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.

– Гражданским кодексом РФ оформление права собственности на бесхозные газопроводы предоставлено органам местного управления.

– С целью оформления бесхозных газопроводов в муниципальную собственность проведены совместные совещания с главами администраций муниципальных образований в министерстве ТЭК и ЖКХ. Определены объекты для проверки признаков признания имущества бесхозным и намечены мероприятия по процедуре оформления в собственность. Срок – со 2 полугодия 2017 г. в течение 1 года.

– Содействие гор(рай)газов в этом мероприятии заключается в контроле за соблюдением сроков своевременного оформления процедуры бесхозного имущества, предоставления необходимой имеющейся в гор(рай)газах исполнительной документации и своевременном заключении договоров после оформления прав собственности.

– Продолжена работа по подготовке документов и признанию через суд в силу приобретательной давности права собственности ГРГ на газопроводы со сроком обслуживания более 18 лет.

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.

По состоянию на 1 января 2017 года, на балансе АО «Газпром газораспределение Краснодар» находится недвижимое имущество, подлежащее государственной регистрации прав собственности:

– газопроводы – 361,619 км., из них газопроводы-вводы 53,024 км., в том числе подлежат государственной регистрации – 361,619 км., из них зарегистрировано по состоянию на 01.01.2017 г. – 185,64 км. или 46,65 %;

– здания административные – 9 шт., из них зарегистрировано по состоянию на 01.01.2017 г. – 8 шт. или 89 %;

– земельные участки – 4 шт., все зарегистрированы.

В 2017 г. введены в эксплуатацию объекты недвижимости в количестве 1064 шт. первоначальной стоимостью 98,156 тыс. руб., в том числе газопроводы в количестве 1060/73,65 (шт./км) первоначальной стоимостью 91,706 тыс. руб.

В 2017 г. зарегистрированы права собственности объектов недвижимости в количестве 274/202,14 (шт./км.) первоначальной стоимостью 238660,41 тыс. руб., в том числе по газопроводам в количестве 270/202,14 (шт./км) первоначальной стоимостью 238210,01 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2017 на балансе Общества отражены объекты недвижимости в количестве 3841/435,26 первоначальной стоимостью 1705502,66 тыс. руб., в том числе газопроводы в количестве 3807/435,26 (шт./км) первоначальной стоимостью 1650927,5 тыс. руб., из них:

– зарегистрированы газопроводы в количестве 459/334,42 (шт./км) первоначальной стоимостью 637383,3 тыс. руб.

При плане БДР на 12 месяцев 2017 года в 2900 тыс. руб. по данной статье затрат освоено 5984 тыс. руб.

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.

С целью повышения уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения, находящихся в обслуживании АО «Газпром газораспределение Краснодар», при закупке оборудования и материалов для проведения капитального и текущего ремонта, обязательным требованием является их сертификация в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

В 2017 году в рамках реализации плана по выполнению капитального и текущего ремонта сетей газораспределения, а также Инвестиционной программы обслуживания АО «Газпром газораспределение Краснодар» 2017 года, централизованно были закуплены следующие материалы и оборудование, сертифицированные в системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ:

- газорегуляторные пункты;
- лакокрасочные материалы;

- изоляционные материалы;
- оборудование для сварки ПЭ труб;
- оборудование электрохимической защиты;
- системы телеметрии и телемеханики;
- арматура запорная промышленного назначения для природного газа;
- трубы и фитинги полиэтиленовые для природного газа;
- трубы стальные в изоляции и без изоляции.

Вся закупленная продукция при её поступлении на склад подвергалась верификации, на наличие сертификата ГАЗСЕРТ, удостоверяющего качество продукции.

Для безопасности и надежности функционирования, при строительстве новых объектов сетей газораспределения, также в обязательном порядке использовались материалы и оборудование, сертифицированные в системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

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

В целях оптимизации затрат связанных с реализацией договоров о подключении АО «Газпром газораспределение Краснодар» инициировало внесение изменений в статью 36 Закона Краснодарского края «Градостроительный кодекс Краснодарского края» по отсутствию необходимости получения разрешения на строительство и (или) реконструкцию газопроводов низкого и (или) среднего давления в случаях, когда проектное рабочее давление в присоединяемом газопроводе составляет не более 0,3 МПа и когда расстояние от газоиспользующего оборудования до существующих сетей газораспределения и газопотребления, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров в границах городских поселений и не более 500 метров в границах сельских поселений, и мероприятия по подключению (технологическому присоединению) предполагают строительство только газопроводов-вводов в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения, а указанная сеть газораспределения и газопотребления пролегает по территории не более чем одного муниципального образования.

Основными преимуществами данного законодательного акта является существенное сокращение стоимости и сроков строительства газопроводов-вводов, так называемых льготных категорий Заявителей, плата по которым утверждена РЭК-департаментом цен и тарифов Краснодарского края в размере 35 000 руб., а также, частично, объектов по категориям заявителей плата по которым определяется по стандартизированным тарифным ставкам, за счет отсутствия необходимости выполнения следующих мероприятий:

- установление сервитутов и предоставление земельных участков, находящихся в государственной и муниципальной собственности (Постановление Правительства РФ от 3 декабря 2014 г. № 1300; Постановление Главы администрации (Губернатора) Краснодарского края от 06.07.2015 № 627);
- разработка документации по планировке территории;
- проведение экспертизы проектной документации (п. 3 статьи 49 Градостроительного кодекса РФ);
- получение разрешения на строительство и ввод в эксплуатацию;
- получение заключения органа государственного строительного надзора.

В тоже время, для объектов газоснабжения, где требуется строительство распределительных газопроводов (помимо газопроводов-вводов) упрощение процедуры их реализации не предусмотрено. В связи с чем, для их создания проводится полный комплекс мероприятий, включающий в себя: сбор исходно-разрешительной документации, разработку проектной документации (в т.ч. инженерных изысканий) с прохождением государственной

экспертизы, проведением кадастровых работ с оформлением договоров аренды земельных участков, получением разрешения на строительство, сдачу объектов Департаменту по надзору в строительной сфере Краснодарского края и Ростехнадзору, получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, оформление кадастрового паспорта объекта.

Для оптимизации затрат по данным объектам АО «Газпром газораспределение Краснодар» направило в адрес главы администрации (губернатора) Краснодарского края, а также председателя комитета по вопросам топливно-энергетического комплекса, транспорта и связи Законодательного собрания Краснодарского края предложения по дополнительным изменениям в Градостроительном кодексе Краснодарского края. Предложено пункт 5 статьи 36 Закона Краснодарского края от 21.07.2008 № 1540-КЗ «Градостроительный кодекс Краснодарского края», изложить в следующей редакции: «5. Не требуется получение разрешения на строительство и (или) реконструкцию газопроводов, когда проектное рабочее давление в присоединяемом газопроводе составляет не более 0,6 МПа и когда расстояние от газоиспользующего оборудования до существующих сетей газораспределения и газопотребления, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 300 метров в границах городских поселений и не более 500 метров в границах сельских поселений, а указанная сеть газораспределения и газопотребления пролегает по территории не более чем одного населенного пункта».

Внесение данных изменений позволит упростить, а соответственно существенно удешевить, процедуру оформления проектной и исходно-разрешительной документации необходимой для создания и введения в эксплуатацию сетей газоснабжения по более чем 90 % договоров о подключении.

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

Одним из основных инструментов, необходимых для полноценного диспетчерского управления объектами сетей газораспределения на верхних уровнях управления, являются технологические схемы. Активно проводится работа по разработке и отображению вышеуказанного графического материала в рамках Общества в соответствии с установленным стандартом СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013 «Графическое отображение объектов сетей газораспределения и смежных коммуникаций». В связи с расширением газотранспортной системы АО «Газпром газораспределение Краснодар» регулярно проводятся мероприятия по выверке и актуализации разработанного материала.

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

АО «Газпром газораспределение Краснодар» на постоянной основе принимает участие в совещаниях, проводимых Администрацией Краснодарского края, по развитию инвестиционных площадок с целью привлечения и последующего подключения новых потребителей.

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

В настоящее время разрабатываются, а также фактически выполняются необходимые мероприятия по снижению давления газа в системе газораспределения с учетом обеспечения безопасной эксплуатации газораспределительной системы. Кроме того, применяются в

работе современные уплотнительные материалы, позволяющие сократить возможные утечки газа на фланцевых и резьбовых соединениях.

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.

При формировании планового Бюджета доходов и расходов (далее – БДР) на 2017 год АО «Газпром газораспределение Краснодар» руководствовалось в работе письмом ООО «Газпром межрегионгаз» от 12.09.2016 г № 03-01-01/9775 «О направлении сценарных условий».

В соответствии со сценарными условиями, формирование плановой выручки от оказания услуг по транспортировке природного газа на 2017 год производилось без индексации тарифов на транспортировку газа (на основании тарифов, действующих во 2 полугодии 2016 года). Финансовый результат от деятельности по транспортировке природного газа (за вычетом спецнадбавки и налоговых платежей) должен быть положительным (за вычетом спецнадбавки, целевых средств, учтенных в тарифе и налоговых платежей). Расходы по транспортировке природного газа необходимо было планировать на уровне утвержденных расходов 2016 года, расходы по другим видам деятельности не должны опережать темпы роста доходов. Индекс-дефлятор, применяемый при планировании затрат по ФОТ, не должен превышать 5,0 %, также к утвержденным плановым показателям на 2016 год.

На основании письма ООО «Газпром межрегионгаз» от 22.09.2017г. № 03-01-01/11312 «О корректировках БДР на 2017 год» проведена корректировка бюджета с учетом соблюдения сценарных условий и фактических отчетных данных за 1 полугодие 2017 года.

Минимальное увеличение выручки, определенное сценарными условиями формирования БДР на 2017 год, не позволило покрыть рост ценовых затрат и консолидированный Бюджет доходов и расходов по системе единого оператора на 2017 год утвержден как планово-убыточный. Между тем, все выплаты, такие как заработная плата, премии, выслуга лет, материальная помощь к отпуску и другие социальные программы для работников в бюджете были предусмотрены. В достаточной сумме запланированы финансовые средства и для выполнения всех регламентных работ по эксплуатации газопроводов и оборудования.

Таким образом, в целом производственные и управленческие расходы планового БДР на 2017 год были сформированы на уровне 100,98 % от плана 2016 года, а от ожидаемого факта 2016 года уровень расходов равен 103,1 %.

При анализе фактического исполнения БДР АО «Газпром газораспределение Краснодар» за 2017 год в целом по производственным, управленческим и коммерческим расходам отмечается экономия расходов на общую сумму 107 872,94 тыс. руб. (план 3 878 899,94 тыс. руб., факт 3 771 027 тыс. руб. Фактически полученная прибыль от продаж в размере 522 336 тыс. руб., при запланированной в размере 470 643,97 тыс. руб. увеличена на 51 692,03 тыс. руб. или на 10,98 %:

– **прибыль от транспортировки природного газа составила** - 401 377 тыс. руб., при плане 350 006,24 тыс. руб., т.е. увеличение составило 51 370,76 тыс. руб. или 14,68 %, в основном, за счет снижения расходной части;

– **прибыль по прочим видам деятельности составила** 120 959 тыс. руб., при плане 120 637,73 тыс. руб., т.е. увеличения плана прибыли на 321,27 тыс. руб. или 2,7 %, за счёт снижения расходов.

Чистая прибыль получена в размере 239 241 тыс. руб., (за вычетом спецнадбавки - 52 670 тыс. руб.), при запланированной 276 126,70 тыс. руб. (за вычетом спецнадбавки -

51 048,72 тыс. руб.), уменьшение на 36 885,70 тыс. руб. или на 13,4 %, за счёт начисленных оценочных обязательств по спорному имуществу (дело на рассмотрении в Арбитражном суде).

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

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Газпром газораспределение Краснодар» на 2017 - 2019г., утверждена приказом АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 30.12.2016 года № 336/1.

В 2017 году АО «Газпром газораспределение Краснодар» в целях экономии потребляемых топливно-энергетических ресурсов были проведены основные энергосберегающие мероприятия:

- установлено 204 шаровых крана в качестве запорной арматуры при реконструкции действующих газораспределительных систем и новом строительстве;
- приобретено 44 новых газоанализатора (течеискателя) для проверки герметичности газораспределительных сетей природного газа;
- установлено 689 комплектов современных уплотнительных и прокладочных материалов для запорно-регулирующей арматуры;
- выполнено 20 врезок в газопроводы с помощью оборудования, исключающего прямые потери газа в атмосферу при врезке;
- установлено 2458 электроизолирующих соединений в местах, предусмотренных требованиями нормативных документов, в том числе неразъемные по диэлектрику;
- установлено или заменено 1 444 единиц энергоэффективных ламп;
- проведено 832 технического обслуживания и ремонта автомобильной техники.

Основные целевые показатели энергетической эффективности.

№ п/п	Целевые показатели	Ед. изм.	План 2017 г.	Факт 2017 г.
1.	Экономия природного газа	млн. м ³	0,22	0,23
2.	Экономия электрической энергии	млн. кВт/ч	0,30	0,35
3.	Экономия ГСМ	т.у.т.	63,58	103

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

В зоне деятельности управляемых АО «Газпром газораспределение Краснодар» предприятий газового хозяйства на 01.01.2018 года необходимо оснастить 49 538 объектов жилого фонда приборами учёта газа во исполнение требований ст. 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 261-ФЗ).

В соответствии с Планом работ Общества по оснащению объектов жилого фонда приборами учёта газа во исполнение требований Федерального закона № 261-ФЗ начиная с июня 2017 года необходимо было установить 19961 прибор учёта газа.

В 2017 году управляемыми предприятиями газовых хозяйств было установлено 3 802 прибора учёта и подписано 3 965 актов не допуска к месту установки прибора учёта газа, что вместе составляет 38,7 % от Плана работ Общества.

Вышеуказанный процент выполнения Плана обязательной установки ПУГ обусловлен низкой активностью к установке ПУГ и отсутствием материальных средств у абонентов, не исполнивших требования Федерального закона № 261-ФЗ в части обязательной установки ПУГ.

11. Организация работ по стандартизации.

В Обществе организована работа по стандартизации в соответствии с СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.8-2012 «Организация и проведение работ по стандартизации в структурных подразделениях, филиалах, дочерних и зависимых организациях ОАО «Газпром газораспределение».

Приказами назначается ответственный сотрудник по стандартизации, методическое руководство за деятельностью которого возлагается на заместителя генерального директора – главного инженера.

В процессе своей деятельности ответственный по стандартизации выполняет следующие основные функциональные обязанности:

- оказание работникам консультативной и методической помощи по вопросам технического регулирования;
- определение первоочередных и перспективных направлений проведения работ по стандартизации;
- организация внедрения технических регламентов и документов стандартизации, включая разработку и реализацию (участие в реализации) планов мероприятий по внедрению указанных документов и контроль установленных сроков их ввода в действие;
- надзор за соблюдением технических регламентов, действующих в сфере деятельности Общества;
- надзор за применением и соблюдением действующих документов Системы стандартизации АО «Газпром газораспределение» и национальной системы стандартизации Российской Федерации, а также за применением международных (региональных) и зарубежных документов стандартизации;
- анализ содержания применяемых документов стандартизации организации с целью выявления целесообразности их пересмотра, изменения или отмены, в том числе при вводе в действие, пересмотре, изменениях технических регламентов и национальных (межгосударственных) стандартов;
- формирование собственного фонда информационных ресурсов;
- учет официально опубликованных экземпляров технических регламентов и документов стандартизации, а также их копий, в соответствии с СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.3-3;
- актуализация (внесение изменений, поправок) и поддержание в рабочем состоянии находящихся на учете официально опубликованных экземпляров технических регламентов и документов стандартизации (их копий) в соответствии с СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.3-5, устанавливающим правила применения документов стандартизации в Обществе;
- изъятие у работников и уничтожение, в соответствии с СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 1.3-3, находящихся на учете официально опубликованных экземпляров и копий документов стандартизации при отмене или по окончании срока действия документов;

- предоставление работникам документов стандартизации (или их копий) из имеющегося фонда информационных ресурсов или из Информационного фонда АО «Газпром газораспределение»;
- предоставление работникам оперативной информации об утверждении новых, пересмотре, изменении или отмене действующих документов стандартизации, а также о новых пополнениях Информационного фонда АО «Газпром газораспределение»;
- изучение передового опыта национальной и международной (региональной) стандартизации, доведение необходимой информации до сведения работников;
- подготовка предложений руководству по повышению уровня знаний работников в области технического регулирования на специализированных курсах, семинарах, совещаниях по обмену опытом в области стандартизации, сертификации и аккредитации;
- взаимодействие с отделом стандартизации и другими участниками Системы стандартизации ООО «Газпром межрегионгаз».

В Обществе сформирован фонд информационных ресурсов, состоящий из введенных в действие и применяемых в работе документов Системы стандартизации. Фонд сформирован как официальными печатными изданиями, полученными из уполномоченных организаций, так и собственной электронной библиотекой, расположенной в свободном для сотрудников доступе на внутреннем портале Общества.

Введение новых документов производится на основании распоряжений ООО «Газпром межрегионгаз» и оформляется отдельными приказами по Обществу, далее следует рассылка в структурные подразделения. Учет и актуализация документов, а также сверка с отделом стандартизации ООО «Газпром межрегионгаз» производятся вовремя и в полном объеме. В таком же режиме формируется и направляется отчетность, ОС-14 – квартальная и ОС-15 – полугодовая. На данный момент замечаний нет.

За прошедший год АО «Газпром газораспределение Краснодар» было введено в действие 6 документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение», 9 национальных и межгосударственных стандартов. Отменены 2 национальных стандарта.

Введены в действие следующие документы:

Обозначение	Наименование	Приказ УК	Приказ АО «ГГК»
СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 8.6-0-2016	«Промышленная и пожарная безопасность, охрана труда, охрана окружающей среды. Единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью АО «Газпром газораспределение». Основные положения».	№ 81-п/48 от 27.12.2016 г.	№ 24 от 10.02.2017 г.
СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 8.6-1-2016	«Промышленная и пожарная безопасность, охрана труда, охрана окружающей среды. Единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью АО «Газпром газораспределение». Идентификация опасностей и управление рисками».	№ 81-п/48 от 27.12.2016 г.	№ 24 от 10.02.2017 г.
СТО ГАЗПРОМ	«Промышленная и пожарная	№ 81-п/48 от	№ 24 от

ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 8.6-2-2016	безопасность, охрана труда, охрана окружающей среды. Единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью АО «Газпром газораспределение». Разработка целей и программ».	27.12.2016 г.	10.02.2017 г.
СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 8.6-3-2016	«Промышленная и пожарная безопасность, охрана труда, охрана окружающей среды. Единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью АО «Газпром газораспределение». Организация и проведение аудитов».	№ 81-п/48 от 27.12.2016 г.	№ 24 от 10.02.2017 г.
СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 8.6-4-2016	«Промышленная и пожарная безопасность, охрана труда, охрана окружающей среды. Единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью АО «Газпром газораспределение». Управление документацией».	№ 81-п/48 от 27.12.2016 г.	№ 24 от 10.02.2017 г.
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».	№ 81-п/34 от 25.08.2016 г.	№74 от 07.04.2017 г.
ГОСТ Р 56522-2015	«Системы газораспределительные. Восстановление эксплуатационной документации на действующие сети газораспределения».	№ 73 от 21.12.2016 г.	№ 108 от 16.05.2017 г.
ГОСТ Р 56880-2016	«Системы газораспределения. Порядок организации и проведения работ в охранных зонах сети газораспределения. Формы документов».	№ 73 от 21.12.2016 г.	№ 108 от 16.05.2017 г.
ГОСТ 21.609-2014	«Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации внутренних систем газоснабжения».	№ 73 от 21.12.2016 г.	№ 108 от 16.05.2017 г.

ГОСТ 24297-2013	«Верификация закупаемой продукции. Организация проведения и методы контроля».	№ 181 от 26.06.2014 г.	№ 189 от 22.09.2017 г.
ГОСТ Р 57375-2016	«Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Определение продолжительности эксплуатации пунктов редуцирования газа при проектировании».	№ 47 от 29.09.2017 г.	№ 248 от 06.12.2017 г.
ГОСТ Р 56290-2014	«Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 3. Реконструкция».	№ 47 от 29.09.2017 г.	№ 248 от 06.12.2017 г.
ГОСТ 33979-2016	«Системы газораспределительные. Системы управления сетями газораспределения».	№ 47 от 29.09.2017 г.	№ 248 от 06.12.2017 г.
ГОСТ 34011-2016	«Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования».	№ 47 от 29.09.2017 г.	№ 248 от 06.12.2017 г.
ГОСТ 9.602-2016	«Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии».	№ 47 от 29.09.2017 г.	№ 248 от 06.12.2017 г.

Отменены следующие национальные стандарты:

ГОСТ Р 54960-2012	«Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования».	№ 47 от 29.09.2017 г.	№ 248 от 06.12.2017 г.
ГОСТ Р 55471-2013	«Системы газораспределительные. Системы управления сетями газораспределения».	№ 47 от 29.09.2017 г.	№ 248 от 06.12.2017 г.

12. Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.

В целях совершенствования процессов диспетчерского управления, а также контроля и отображения значений технологических процессов распределения газа в АО «Газпром газораспределение Краснодар» активно внедряется автоматизированная система управления технологическим процессом (АСУ ТП).

За 2017 год было оснащено системой телеметрии 1 ГРП, 6 ШРП и 23 СКЗ.

По состоянию на конец 2017 года в Обществе оснащено системами

телеметрии/телемеханики 106 пунктов редуцирования газа, 403 станции катодной защиты (СКЗ) и 4 крановых узла, что составляет 2,8 % от общего числа ПРГ, 21,5% от общего числа СКЗ, подлежащих автоматизации. Необходимо отметить, что уровень автоматизации объектов из года в год повышается. В рамках проведения систематического анализа работоспособности систем телеметрии/телемеханики с января по декабрь 2017 года итоговая работоспособность СТМ составляет = 86 %.

С увеличением количества телемеханизированных технологических объектов, объемы регламентных работ будут сокращаться, что влечет за собой экономию денежных средств и повышение надежности системы газоснабжения потребителей.

Сопровождение и контроль работоспособности АСУ ТП производится собственными силами сотрудников группы внедрения и сопровождения АСУ ТП ЦДС. В течение 2017 года специалисты АСУ ТП при ЦДС регулярно проводят обучение (своими силами) диспетчерского состава АДС в 18 районах, где установлены удаленные пульта (АРМ) диспетчерского управления. Разработаны и утверждены инструкции по работе с диспетчерским пультом управления систем телеметрии/телемеханики.

В 2017 году проведена консолидация с последующей адаптацией пультов управления систем удаленного мониторинга и контроля дочерних и зависимых обществ АО «Газпром газораспределение Краснодар» в единый центральный пульт управления, а также выполнен комплекс проектно-изыскательных работ и согласование проекта «создание единого диспетчерского пульта управления системами телеметрии/телемеханики (ЕДПУ)», который в настоящее время находится в процессе реализации.

Совершенствование системы оперативно-диспетчерского управления объектами сетей газораспределения тесно связано с развитием автоматизации технологических процессов транспортировки газа. В 2017 году АО «Газпром газораспределение Краснодар» осуществляет тесное взаимодействие с производителями систем телеметрии, выявляются новые модели (модификации) систем удаленного мониторинга и контроля. Составляются опросные листы поставщика телеметрии по оснащению объектов сети газораспределения.

В рамках повышения уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения, в 2017 году проведена работа по созданию аварийного запаса для обеспечения проведения ТО и ремонта АСУ ТП. Процесс закупки запасных частей и материалов осуществляется в соответствии с утвержденным положением о закупках товаров, работ, услуг АО «Газпром газораспределение Краснодар».

В настоящее время проводятся необходимые мероприятия по внедрению и сопровождению диспетчерского пульта управления (ДПУ) в рамках филиалов Общества, имеющих объекты, оснащенные системой телеметрии/телемеханики, а также мероприятия по совершенствованию автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) и разработке ГЕО информационной системы.

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

В составе организационной структуры АО «Газпром газораспределение Краснодар» метрологическая лаборатория отсутствует.

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

Все сотрудники Общества ознакомлены с Политикой в области охраны труда и промышленной безопасности.

В должностные инструкции сотрудников внесены изменения в соответствии с требованиями СТО серии 8.6.

В своей работе сотрудники Общества руководствуются ежегодно обновляемым

Перечнем законодательных и нормативно-правовых актов, размещенном на корпоративном Портале.

Внесены изменения в программы обучения и проверки знаний с учетом приложений СТО серии 8.6.

За 2017 г. четверо сотрудников прошли обучение по системе менеджмента безопасности труда и охраны здоровья в соответствии с требованиями стандартов OHSAS 18001 и СТО 8.6 «Внутренний аудит».

В структурных подразделениях Общества приказом назначены ответственные за ведение документации по ЕСУОТ и ПБ.

Разработаны карты идентификации опасностей и определения уровня рисков.

15. 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.

По состоянию на 31.12.2017 г. в зоне деятельности АО «Газпром газораспределение Краснодар» заключено 1 170 643 договоров на поставку природного газа (по данным ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар»), 1 122 993 договора на техническое обслуживание и ремонт внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования (ТО и Р ВДГО) с потребителями (с учётом АО «Сочигоргаз»), газоснабжение которых осуществляется природным газом. Таким образом, средний уровень заключенных договоров по гор(рай)газам составил 96 %.

Среди предприятий газовых хозяйств гор(рай)газов можно выделить лидеров по уровню заключения договоров на ТО ВДГО (100%), среди них:

АО «Анапагоргаз», АО «Белореченскрайгаз», АО «Горячий Ключгоргаз», АО «Новопокровскаярайгаз», АО «Темрюкрайгаз» и другие.

Всего за 2017 год:

– рост количества заключенных договоров на ТО и Р ВДГО (ВКГО) с потребителями газа составил 17 233 шт.

– выполнено ТО ВДГО (ВКГО) у 398 649 потребителей газа.

Отставание в выполнении запланированных работ по техническому обслуживанию вызвано:

– высокой текучестью обслуживающего персонала (неукомплектованный штат слесарей), причина - низкая заработная плата.

– с отсутствием абонентов дома;

– с переносом сроков проведения работ по техническому обслуживанию ВДГО (ВКГО) по просьбам абонентов.

Приказом АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 29.12.2017 г. № 275 утверждена и введена в действие обновленная типовая форма договора о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, учитывающая последние изменения действующего законодательства РФ.

По состоянию на 31.12.2017 г. в зоне деятельности АО «Газпром газораспределение Краснодар» насчитывается 11 388 МНКД (многоквартирных домов), заключено 10 977 договоров на техническое обслуживание внутридомового газового оборудования, относящегося к общему имуществу собственников многоквартирных домов, что составляет 96,4 %.

Отсутствуют договоры на техническое обслуживание ВДГО общего имущества в 411 МНКД.

Основные проблемы:

– наличие многоквартирных домов, в которых не определена форма управления домом (требуется проведение конкурсов Администрациями МО по определению форм управления МКД).

– отказ управляющих компаний от заключения договоров на техническое обслуживание вводных газопроводов и газопроводов – вводов, состоящих на их балансе.

16. 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».

Указом Президента РФ от 05.01.2016 № 7 «О проведении в Российской Федерации Года экологии» 2017 год в Российской Федерации был объявлен Годом экологии.

В рамках мероприятий к Году экологии Обществом было приобретено 17 автомобилей с газовым двигателем, проведены субботники, в том числе на особо охраняемых природных территориях регионального значения: в заказнике «Большой Утриш» и памятника природы «Парк имени Горького».

Субботник освещался на сайте ГКУ КК «Управление особо охраняемыми природными территориями Краснодарского края».

Сотрудниками Общества проводились конкурсы детского рисунка, экологические уроки и экскурсии для школьников, организован эколого-туристический поход, высаживались деревья и цветы.

Все участники мероприятий были обеспечены футболками и бейсболками с символикой года экологии.

На основании письма ПАО «Газпром» от 21.03.2017 № 01/23/4/07-405 руководством АО «Газпром газораспределение Краснодар» принято решение поддержать инициативу Неправительственного экологического фонда имени В.И. Вернадского и принять участие в мероприятиях Всероссийского экологического субботника «Зеленая Весна-2017».

Место проведения 36 районов Краснодарского края и город Краснодар. Количество участников – 1706 человек.

Перечень проведенных мероприятий в рамках субботника, краткое описание:

- уборка территорий от мусора;
- высадка деревьев и кустарников;
- побелка деревьев и бордюров;
- посадка цветов;
- вырубка древесно-кустарниковой растительности;
- уборка поваленные деревья и упавшие ветки;
- покос травы;
- покраска ограждений, мусорных ящиков и т.д.

Также согласно плану, проведен конкурс детского рисунка среди детей работников газовых хозяйств, входящих в систему АО «Газпром газораспределение Краснодар».

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

В I полугодии 2017 года велась активная работа с 57 региональными СМИ, среди которых:

- печатные СМИ – 27 издания;
- телевидение – 5 телеканалов;
- радио – 10 радиостанций;
- Интернет - 15 изданий.

В II полугодии 2017 года - с 38 региональными СМИ, среди которых:

- печатные СМИ – 26 издания;
- телевидение – 3 телеканалов;
- радио – 3 радиостанций;
- Интернет – 6 изданий.

Общее количество публикаций в 2017 году в региональных СМИ о деятельности Общества (включая 37 газовых хозяйств и 3 эксплуатационных газовых участка) – 174, в т.ч.:

- печатные СМИ – 105;
- радио – 15;
- телевидение – 22;
- Интернет-ресурсы – 32.

В том числе по освещению темы безопасного использования газа в быту:

- печатные СМИ – 88;
- радио – 15;
- телевидение – 21;
- Интернет-ресурсы – 30.

В 2017 году подготовлены для размещения 25 рекламных материалов на тему безопасного пользования газом.

В 2017 году проводилась работа с населением по пропаганде безопасного использования газа в быту:

- инструктаж населения;
- уроки для детей в школах и дошкольных учреждениях.

18. Реализация пилотных проектов.

В целях исполнения приказа от 17.11.2014 г. № 215 ООО «Газпром межрегионгаз» и реализации пилотного проекта по развитию коммерческих (прочих) направлений деятельности газораспределительных организаций в форме общества с ограниченной ответственностью со 100% участием в уставном капитале создано ООО «Краснодар Газ-Сервис».

Сформированы участки Сервисной компании в количестве 35-ти с общей численностью – 719,4 штатных единиц.

Средняя численность работающих в ООО «Краснодар Газ-Сервис» за 2017 год составила 611 человек, в том числе:

- руководители, специалисты и служащие – 248 чел.
- рабочие – 284 чел.
- внешние совместители и лица несписочного состава (договоры гражданско-правового характера) – 79 чел. (соответственно 68 и 11 чел.).

Основными видами деятельности сервисной компании является:

- торговля;
- выполнение проектных работ;
- выполнение СМР;
- гарантийное и сервисное обслуживание газового оборудования;
- другие виды деятельности.

Доходы от всех видов деятельности получены в размере 686 688 тыс. руб., при плане 630 029,58 тыс. руб. или 109 %, что больше на 44 958 тыс. руб.

Финансовый результат работы ООО «Краснодар Газ-Сервис» за 2017 год - получена чистая прибыль в размере 32 142 тыс. руб., при планируемой прибыли в размере 20 030,68 тыс. руб. или 160,5 %.

19. Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива в

соответствии с Приказом ОАО «Газпром» от 14.07.2014 г. № 338, с изменениями 23.05.2016г. № 336.

В 2017 году работа по расширению использования компримированного природного газа (далее – КПГ) в качестве моторного топлива выразилась в следующих показателях:

- переведено на КПГ автомобилей – 21 единица;
- приобретено автомобилей с установленным газобаллонным оборудованием для использования КПГ – 17 единиц.

В 2017 году Обществом приобретено оборудование для заправки автомобилей компримированным природным газом на собственной территории. Проект начал реализовываться в АО «Новопокровскаярайгаз», в случае успешного воплощения данный опыт намечается распространить в других подразделениях.

Планировался, но не произведен перевод автотранспорта на КПГ в АО «Армавиргоргаз» (11 ед.), АО «Каневскаярайгаз» (18 ед.), АО «Кореновскрайгаз» (16 ед.), АО «Кропоткингоргаз» (14 ед.), АО «Крымскрайгаз» (19 ед.), АО «Кушевскаярайгаз» (8 ед.), АО «Тихорецкгоргаз» (5 ед.).

Переоборудование не произведено по причине задержек при согласовании корректировки Инвестиционного плана, вследствие чего закупка оборудования не была проведена в 2017 году.

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

В ходе проведенной работы по повышению уровня участия субъектов малого и среднего предпринимательства (далее - СМСП) в закупках товаров, работ, услуг для нужд ГРО в Обществе был утвержден Перечень товаров, работ, услуг участниками закупки которых могут быть только СМСП. В результате чего, годовой объём закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства по результатам проведения торгов, иных способов закупки, предусмотренных положением о закупке, в которых участниками закупок являются только субъекты малого и среднего предпринимательства составил 17,47 %.

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

В 2017 году в рамках акции «Священный долг. Вечная память» силами газовых хозяйств и участков в Краснодарском крае проведены работы по облагораживанию прилегающей территории и техническому обслуживанию 97 мемориалов «Вечный огонь».

Во время работ выполнены обходы надземных газопроводов, текущий ремонт газовых колодцев, проведены осмотры газового оборудования и газовых горелок. Кроме того, выполнены очистки форсунок, подводящих трубок к горелкам и запорной арматуре. Вместе с этим специалисты очистили от мусора и грязи воздухозаборные колодцы, извлекая посторонние предметы. Также газовики провели уборку и благоустройство территорий, прилегающих к мемориальным комплексам. В ряде случаев выполнен ремонт памятников и обелисков. Организовано наведение санитарного порядка прилегающих территорий (обрезка деревьев и кустарников, побелка стволов деревьев).

На время праздничных мероприятий аварийно-диспетчерские службы всех газовых хозяйств Кубани перешли на усиленный режим работы для обеспечения безопасного газоснабжения символов Победы.

Пресс-релиз опубликован на сайте Общества, на сайте «Юга.Ру» (интернет-портал Южного региона, www.yuga.ru) и в корпоративной газете «Факел».

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

Для принятия мер в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, информация о физических и юридических лицах, не имеющих заключенных договоров на ТО ВДГО (ВКГО), либо отказывающихся сотрудникам гор(рай)газов в доступе к оборудованию для осуществления его обслуживания, передается на участки по работе с потребителями газа ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар», в органы Администрации муниципальных образований, в жилищную инспекцию Краснодарского края.

Дополнительно, абонентам, ТСЖ, ЖСК, управляющим компаниям, осуществляется рассылка уведомлений о необходимости заключения или перезаключения договоров, размещается информация в СМИ, организовываются встречи с представителями домов, развешиваются объявления в подъездах многоквартирных жилых домов.

При проведении работ по ТО ВДГО (ВКГО) проводится инструктаж абонентов о правилах безопасного пользования газом в быту с выдачей памятки.

Кроме того, предприятиями газовых хозяйств ведется следующая работа:

- проводится дополнительное информирование абонентов, о необходимости согласования времени проведения технического обслуживания внутридомового (внутриквартирного) газового оборудования и их присутствия.

- разрабатываются методы стимулирования персонала, обслуживающего ВДГО для сокращения «текучести» кадров и укомплектования штата слесарей, с целью обеспечения 100 % выполнения договорных обязательств по ТО ВДГО.

23. 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.

В рамках реализации программы газификации субъектов Российской Федерации ПАО «Газпром» осуществляет строительство распределительных газопроводов, расположенных на территории Краснодарского края, с последующей передачей в аренду АО «Газпром газораспределение Краснодар». Строительство новых объектов, в том числе социально значимых, ведет к повышению уровня жизни и благосостояния населения. Реализация программ газификации в связи со значительными масштабами строительства и реконструкции сетей влечет за собой рост эксплуатационных расходов, а также амортизационных и налоговых отчислений (или арендной платы) на новые и реконструируемые основные фонды.

Указанные затраты должны учитываться в тарифе ГРО, однако тарифы на транспортировку природного газа регулируются государством, и, несмотря на декларирование учета в тарифе всех затрат, рост тарифов, как правило, ограничивается ориентацией на общие темпы роста цен на газ и коммунальные услуги, заложенные в прогнозах социально-экономического развития, и, как следствие, ведет к ежегодному увеличению дефицита источников финансирования затрат на эксплуатацию построенных газопроводов.

Особо стоит отметить реализацию такого значимого проекта, как строительство газотранспортной инфраструктуры Олимпийских объектов в г. Сочи. В условиях роста

уровня арендных платежей, в связи с вводом газопроводов, построенных по Программе газификации олимпийских объектов, выплаты по аренде газопроводов, в настоящий момент, составляют более 30 % от суммы общих расходов и ведут к плановой убыточности АО «Газпром газораспределение Краснодар».

Начиная, с 2014 года по 2017 г. включительно, Законом Краснодарского края от 26.11.2003 г. № 620-КЗ установлена нулевая ставка налога на имущество в отношении олимпийских спортивных объектов, объектов транспортной и инженерной инфраструктуры, строительство которых осуществлено в соответствии с Программой строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2007 года № 991 (данным законом нулевая ставка по налогу на имущество установлена на 2017 год, в 2018 году налог будет взиматься по ставке 0,7 %; в 2019 году – 1,5 %; в 2020 году – 2%).

И, ежегодно, как со стороны Общества, так и со стороны вышестоящей организации ООО «Газпром межрегионгаз» подготавливались письма на имя губернатора Краснодарского края о продлении действия льготной ставки по налогу на имущество:

– письмо АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 21.08.2017 г. № АЕ-01/3-02-08/293 «О предоставлении информации по письму ООО «Газпром межрегионгаз» от 15.08.2017 г. № 03-01-06Э/9602».

Высвобождаемая сумма установленных льгот по налогу на имущество, а это более 180 млн.руб. позволяет сократить убытки ГРО, связанные с выполнением социальной функции по эксплуатации газопроводов с низкой удельной загрузкой, основным потребителем газа на которых, является население.

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

В связи с тем, что передача права освещения ГРО строительства газопроводов и пусков газа населению по программе ПАО «Газпром» произошла в июне 2017 года и тем, что за это полугодие пусков газа по данной программе не было, информационное освещение не проводилось.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс. м ³	6 753,55	32754,71
СУГ	-	-	-
Электроэнергия	тыс. кВт/час	396,63	3301,9
Теплоэнергия	Гкал	381,07	739,34
Бензин автомобильный	т.у.т.	184,32	6757,8
Топливо дизельное	т.у.т.	55,84	1787,9
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	12367,38	4 462	237,34	222,11	1139,24	1 428,2
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	5746,29	4 754	363,72	524,13	2393,27	4497,11
Экономия тепловой энергии, Гкал	Беззатратное мероприятие	Беззатратное мероприятие	21,89	19,05	34,16	36,96
Экономия СУГ, т	-	-	-	-	-	-
Экономия моторного топлива, т у.т.	19699,78	23861,98	76,18	226,86	2136,75	7 084,80

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Инвестиционная программа АО «Газпром газораспределение Краснодар» на 2018 год сформирована на сумму 335 447,36 тыс. руб. В программе предусмотрена реализация проектов направленных на улучшение технических характеристик объектов, повышение надежности работы оборудования, обеспечения бесперебойного и безопасного газоснабжения потребителей, в связи с фактическим износом и невозможностью дальнейшего штатного функционирования объектов газораспределения.

Показатель	План 2018 г. (тыс. руб.)
Приобретение машин и оборудования	44 298,96
Проектно-изыскательские работы	68 074,16
Новое строительство	154 668,24
Реконструкция	68 406,00
Итого	335 447,36

Источниками финансирования явились:

- амортизация – 195 174,51 тыс. руб.;
- спецнадбавка – 29 441,85 тыс. руб.;
- плата за технологическое присоединение (постановление от 30.12.2013 № 1314) – 110 831,00 тыс. руб.

В 2018 году планируется:

- увеличить доходы от транспортировки природного газа;
- получить дополнительные доходы за счет прочей деятельности путем расширения перечня оказываемых услуг и качества их выполнения.

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. м ³	4 828,77	4 815,78
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн. м ³	4 757,51	4 743,49
1.3.	Транзит газа	млн. м ³	64,51	65,33
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн. м ³	0	0
1.5	Доходы	тыс. руб.	4 025 659,00	4 109 598,82
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс. руб.	65 831,00	64 618,00
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	0	0
1.6	Расходы	тыс. руб.	3 624 282,00	3 996 757,69
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	0	0
1.7	Прибыль	тыс. руб.	401 377,00	112 841,13
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	0	0
1.8	Рентабельность	%	11,07	2,82
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.	267 704	299 354
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	12 039	0
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	43 433	36 600
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	17 219	16 000
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	5 273	5 800
3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	189 740	240 954
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	146 745	174 892,32
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	12 323	0
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	44 706	35 941,07
3.2.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	13 852	17 744,27
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	2 830	8 453,14
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	73 034	112 753,84
3.3	Прибыль	тыс. руб.	120 959	124 461,68
3.4	Рентабельность	%	82,43	71,16
Итого по всем видам деятельности				
4.1	Доходы	тыс. руб.	4 293 363	4 408 952,82
4.2	Расходы	тыс. руб.	3 771 027	4 171 650
4.3	Прибыль от всех видов	тыс. руб.	522 336	237 302,82

	деятельности			
4.4	Рентабельность	%	13,85	5,69
Прочие показатели				
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	94 808	29 425,90
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	212 310	106 367,31
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	404 834	160 361,41
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	112 923	42 445,25
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	291 911	117 916,16
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	52 670	51 699
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.	48 817	92 611
5.5.3	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	190 424	-26 393,84
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	4,78	-0,62
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	387,9	383
5.8.	Среднемесячная зарплата		54 242,99	57 965,00
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	323	357
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	60 858,10	55 410,00

Уменьшение планируемой чистой прибыли на 2018 год по сравнению с фактическим показателем за 2017 год объясняется следующими факторами:

- увеличение объема работ по эксплуатации и техническому обслуживанию газораспределительных сетей и оборудования;

- аренда газопроводов и сверхнормативные эксплуатационные расходы по техническому обслуживанию газораспределительной системы Адлер-красная Поляна-Эсто-Садок;

- инфляционный рост расходов на эксплуатацию газораспределительных сетей и оборудования;

- рост тарифа по транспортировке природного газа, который не покрывает ценового роста затрат.

6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

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

Финансовые риски

Существенные финансовые риски Общества, отражающиеся на финансово-хозяйственной деятельности, связаны:

- с неплатежами потребителей по оплате полученных услуг, вызывая дополнительный (к сезонному) финансовый дефицит и кассовые разрывы, вынуждая тем самым увеличивать объем привлечения заемных средств для их покрытия;
- с колебаниями (повышением) процентных ставок привлекаемых Обществом средств поскольку Общество использует в своей деятельности заемные средства;
- с инфляцией, несмотря на то, что данный фактор прогнозируется при составлении финансовых планов, влияние данного фактора может существенно сказаться на результатах при резком (внеплановом) увеличении.

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.

Общая программа Общества по управлению рисками сконцентрирована на непредсказуемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Общества.

Правовые риски.

Правовой риск – это характеристика ситуации, имеющей неопределённость исхода, при возможных неблагоприятных последствиях. Риск предполагает неуверенность, либо невозможность получения достоверного знания о благоприятном исходе в заданных внешних обстоятельствах. Риск возникает из-за невозможности предсказать ожидаемое событие, это происходит в случаях, когда конкретное взаимоотношение не учтено действующим законодательством, либо законодательство изменено в период сделки, при этом изменения законодательства и требования, возникшие в результате таких изменений, противоречат условиям сделки, либо в случаях, когда клиентами (контрагентами) нарушаются условия действующих договоров. Перечисленные риски относятся в внешней группе правовых рисков.

Также в деятельности Общества, как и в деятельности любого общества, присутствуют внутренние правовые риски, которые могут быть вызваны несоблюдением законодательства Российской Федерации при осуществлении финансовой деятельности, нарушений условий договоров, недостаточная проработка юридических вопросов, несоответствие внутренних документов действующему законодательству Российской Федерации.

Внутренние риски максимально минимизированы путем организации повседневной деятельности Общества с непосредственным участием юридического подразделения Общества и эффективной кадровой политикой.

Для минимизации внешних правовых рисков, на систематической основе проводится правовой мониторинг изменений вносимых в законодательство РФ, соответствие внутренней нормативной базы, изменениям, вносимым в законодательство. Тщательно проверяются контрагенты Общества, проверки проводятся в соответствии с требованиями по должной осмотрительности и анализом индексов финансового риска предприятий.

В результате проведения вышеперечисленных превентивных мер существующие в настоящее время правовые риски, а также, связанные с ними судебные споры не могут оказать каких-либо существенных негативных влияний на деятельность или финансовое положение Общества.

Рыночные риски.

Рыночный риск - это риск влияния изменений рыночных факторов, включая валютные обменные курсы, процентные ставки, цены на товары и ценные бумаги, котирующиеся на рынке, на финансовые результаты Общества или стоимость принадлежащих ему финансовых инструментов.

1) Валютный риск

В связи с отсутствием в Обществе доходов, расходов, активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, влияние изменений курсов валют на деятельность Общества несущественно.

2) Процентный риск

Колебания рыночных процентных ставок не оказывают существенного влияния на финансовое положение и потоки денежных средств Общества.

3) Риск изменения цен на товары

Риск изменения цен на товары - возможное изменение цен на услуги по транспортировке природного газа и его влияние на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Общества. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и потоков денежных средств и, в конечном итоге, может оказать влияние на способность Общества выполнять свои обязательства по договорам.

Цены на услуги по транспортировке природного газа в Российской Федерации устанавливаются Федеральной службой по тарифам и вследствие этого менее подвержены риску значительного колебания.

Общество на регулярной основе оценивает возможные сценарии будущих колебаний цен на услуги по транспортировке природного газа и их влияние на операционные, и инвестиционные решения.

Однако, в условиях текущей экономической ситуации, оценки руководства могут значительно отличаться от фактического влияния изменения цен на услуги по транспортировке природного газа на финансовое положение Общества.

4) Риск изменения стоимости ценных бумаг и прочие рыночные риски

Влияние изменения стоимости ценных бумаг на прибыль (убытки) и капитал Общества несущественно.

Кредитные риски.

Кредитный риск - это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Общества при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Кредитные риски связаны с возможными неблагоприятными для организации последствиями при неисполнении (ненадлежащем исполнении) другими лицами обязательств по предоставленным им заемным средствам (в том числе в форме покупки облигаций, векселей, предоставлении отсрочки и рассрочки оплаты за проданные товары, выполненные работы или оказанные услуги).

Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть утрачены.

Для Общества основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, является дебиторская задолженность. Общество периодически оценивает кредитный риск по дебиторской задолженности, учитывая финансовое положение покупателей, их кредитную историю и прочие факторы.

Руководство Общества также периодически оценивает дебиторскую задолженность по срокам ее возникновения и учитывает данный анализ при расчете резерва по сомнительной дебиторской задолженности. Влияние кредитного риска в основном зависит от индивидуальных особенностей покупателей, в особенности от риска неисполнения обязательств.

Несмотря на то, что текущая экономическая ситуация может оказать влияние на способность покупателей погашать свой долг, руководство считает, что резерв по сомнительной дебиторской задолженности является достаточным.

Финансовые активы, по которым у Общества возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью по расчетам с покупателями. Балансовая стоимость дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. Несмотря на то, что темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Общества считает, что существенный риск потерь сверх суммы созданного резерва на сомнительную дебиторскую задолженность отсутствует.

Денежные средства и денежные эквиваленты размещаются в финансовых учреждениях, которые на момент размещения средств имеют минимальный риск дефолта.

Риски ликвидности.

Риск ликвидности - это риск того, что Общество не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Управление рисками ликвидности включает в себя поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и ценных бумаг, котирующихся на рынке, и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Руководство Общества регулярно отслеживает планируемые поступления денежных средств и платежи.

Коэффициент абсолютной ликвидности – 0,18 Данное значение свидетельствует о том, что 18% краткосрочных обязательств Общество может оплатить в кратчайшие сроки за счет денежных средств и приравненных к ним финансовым вложениям. Значение данного показателя ниже рекомендованных показателей.

Коэффициент текущей ликвидности – 0,83. Общество может погасить 83 % текущих обязательств, мобилизовав для этого все реальные оборотные активы. Данный показатель ниже рекомендованных значений, за 2017 год показатель уменьшился с 0,89 до 0,83.

Коэффициент автономии – 0,28 По значению данного показателя судят о том, насколько организация является независимой от привлечения капитала, принадлежащего другим организациям. Чем больше удельный вес собственного капитала (собственных средств), тем более стабильной становится деятельность организации. Доля собственного капитала Общества составляет 28 %. Значение рассматриваемого коэффициента находится ниже рекомендованных значений.

Коэффициент оборачиваемости оборотного капитала – 1,96 Данное значение показывает, что 1,96 руб. выручки приходится на 1 руб. оборотных активов.

Общество планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов в основном за счет усиления внутренней финансовой дисциплины Общества, использования денежных средств и оптимизации периодов расчетов; изменения существующих договорных отношений с контрагентами с целью сокращения дебиторской задолженности, авансовых расчетов с поставщиками и подрядчиками.

Операционные риски.

Под операционными рисками подразумеваются потенциальные потери компании, вызванные ошибками либо непрофессиональными (противоправными) действиями

персонала компании, а также связанные с возможными нарушениями в работе информационных, технологических и других систем.

Для предотвращения рисков такого характера Обществом проводится как внутренний, так и внешний аудит, осуществляется управленческий надзор за соблюдением установленных регламентов и процедур выполнения операционно-хозяйственной деятельности.

Кроме того, с целью повышения квалификации персонала, Обществом на постоянной основе проводится обучение сотрудников.

Иные риски.

Риски несанкционированного, противоправного доступа к объектам систем газоснабжения (самовольного подключения) акты незаконного вмешательства. Основная часть рисков, при эксплуатации систем газораспределения возникает вследствие несанкционированных действий третьих лиц. Данные действия в первую очередь направлены на незаконное подключение к сетям газоснабжения путем самовольного выполнения несанкционированных работ (врезок).

Прямым следствием может стать ущерб от незаконного потребления газа, без заключенных в установленном порядке договоров по транспортировке (поставке) газа, а также поломка, приведение в негодность газопроводов, которая потребует полной замены пришедшего в негодность участка, с остановкой работы всей трубы на время ремонта.

Возможны и иные негативные последствия несанкционированного, противоправного доступа к объектам систем газоснабжения (самовольного подключения) в том числе возникновение аварийных ситуаций, экологические последствия и др.

Риски диверсионно-террористических актов на объектах газораспределительных сетей. Террористический акт или покушение на его совершение, угрожает безопасному функционированию объекта топливно-энергетического комплекса, влечет за собой причинение вреда жизни и здоровью людей, повреждение или уничтожение имущества либо создают угрозу наступления таких последствий.

Прямым следствием от возможных террористических актов является причинение вреда жизни и здоровью людей, повреждение или уничтожение имущества Общества.

Так же в настоящее время законодательством предусмотрена прямая ответственность (уголовная, административная) субъектов топливно-энергетического комплекса за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере обеспечения антитеррористической безопасности объектов топливно-энергетического комплекса и причинение вреда в результате совершения террористического акта либо незаконного вмешательства на объекте топливно-энергетического комплекса.

7. ОТЧЁТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2016 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Наименование показателя	2016 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	241 026,57
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	116,4
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	239 849,662
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	1 176,908

8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЁТНОМ 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

Внеочередное общее собрание акционеров от 07.11.2017 г. протокол № 2.

Договор займа на следующих условиях:

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

– предмет: Займодавец предоставляет Заёмщику денежные средства в размере 2 059 000 000 (Два миллиарда пятьдесят девять миллионов) рублей на пополнение оборотных средств, а Заемщик обязуется возратить Займодавцу предоставленную Сумму Займа и уплатить на нее проценты в размере и в 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) далее 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;

– процентная ставка: 80 % от ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на дату предоставления Транша;

– максимальная сумма процентов, подлежащих уплате за 1 (Один) календарный год: 140 012 000 (Сто сорок миллионов двенадцать тысяч) рублей;

– максимальная цена сделки (сумма займа и процентов по договору): 2 199 012 000 (Два миллиарда сто девяносто девять миллионов двенадцать тысяч) рублей за 1 (Один) календарный год;

– срок займа: Заем предоставляется сроком по 31 декабря 2017 года 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;

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

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

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ**10.1. Сведения о Совете директоров (Наблюдательном совете) Общества.**

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол от 22.06.2017 № 1, в Совет директоров избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Дмитриев Евгений Анатольевич	29.06.2016/ 22.06.2017 не прекращены	Год рождения: 1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник Управления бюджетирования и ценообразования ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Беляева Наталья Владимировна	29.06.2016/ 22.06.2017 не прекращены	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный специалист отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имущественным и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Гордиевский Роман Анатольевич	29.06.2016/ 22.06.2017 не прекращены	Год рождения: 1977. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника отдела управления корпоративным имуществом АО «Краснодаргоргаз»	0	Сделок не заключал
Жаркая Мария Александровна	22.06.2017 не прекращены	Год рождения: 1987. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Королев Дмитрий Александрович	22.06.2017 не	Год рождения: 1980. Образование: Высшее.	0	Сделок не заключал

	прекращены	Занимаемые должности: Главный специалист Группы по работе с ДЗО ПФО и ЦФО отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»		
Осипова Александра Ефимовна	29.06.2016/ 22.06.2017 не прекращены	Год рождения: 1977. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный специалист отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Сидоров Игорь Андреевич	29.06.2016/ 22.06.2017 не прекращены	Год рождения: 1983. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ДЗО ЮФО СКФО отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имущественным и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Карпель Евгений Моисеевич	29.06.2016/ 22.06.2017	Год рождения: 1976. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления по стратегическому развитию ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Крон Михаил Альфредович	29.06.2016/ 22.06.2017	Год рождения: 1971. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

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

В соответствии с Уставом Общества, решением Совета директоров протокол от 17.04.2017 г. № 8 и на основании договора от 18.04.2017 г. полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Агафонов Владимир Александрович	18.04.2017	Год рождения:1974. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар»	0	Сделок не заключал

10.3. Основные направления политики акционерного общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов

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

Размер вознаграждения, выплаченного Обществом в 2017 году членам Совета директоров, (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), составил 200 000 руб. *Членам Совета директоров, замещающим государственные должности и должности государственной гражданской службы, вознаграждение от Общества не выплачивается.*

Вознаграждение членам Совета директоров, выплаченное Обществом в 2017 году:

Виды вознаграждения	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	200 000
Заработная плата	0
Премии	0
Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	0
Иные виды вознаграждения	0
Итого	200 000

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Основные принципы корпоративного управления закреплены в Кодексе корпоративной этики Общества, утвержденном Советом директоров Общества, протокол от 09.10.2013 г.

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 ниже:

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного управления	Соблюдается / Не соблюдается	Примечание
I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав			
1	Порядок созыва, подготовки и проведения общего собрания следует регламентировать внутренним документом общества (Положением об общем собрании акционеров), который утверждается общим собранием акционеров.	Соблюдается.	Годовым общим собранием акционеров АО «Газпром газораспределение Краснодар» 22.06.2017 г. (Протокол № 1) утверждено Положение об общем собрании акционеров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
2	Обществу рекомендуется сообщать о проведении общего собрания и обеспечивать доступность материалов к общему собранию не менее чем за 30 дней до даты его проведения, если законодательством не предусмотрен больший срок.	Не соблюдается.	Сроки сообщения о проведении общего собрания акционеров установлены в п. 17.4. Устава и п. 8.1. Положения об общем собрании акционеров АО «Газпром газораспределение Краснодар» сообщение о

			проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 20 дней, а сообщение о проведении Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, - не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения.
3	Информацию о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании, следует раскрывать не менее чем за семь дней до наступления этой даты.	Не соблюдается.	
4	Сообщение о проведении общего собрания должно содержать всю информацию, необходимую акционерам для принятия решения об участии в общем собрании и о способе такого участия, в том числе рекомендуется указать: точное место проведения общего собрания, включая сведения о помещении, в котором оно будет проводиться; информацию о документах, которые необходимо предъявить для допуска в помещение, в котором будет проводиться общее собрание.	Соблюдается.	п. 8.2. Положения об общем собрании акционеров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
5	Обществу рекомендуется, помимо размещения на сайте общества в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее - сеть Интернет) сообщения (уведомления) о предстоящем общем собрании акционеров, размещать на сайте общества в сети Интернет материалы к соответствующему собранию, а также информацию о проезде к месту проведения общего собрания, примерную форму доверенности, которую акционер может выдать своему представителю для участия в общем собрании, информацию о порядке удостоверения такой доверенности.	Не соблюдается.	В соответствии с п. 8.б. Положения об общем собрании акционеров АО «Газпром газораспределение Краснодар» информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров Общества, должна предоставляться в помещении по адресу единоличного исполнительного органа

			Общества, а также в иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров.
6	Рекомендуется обеспечить возможность акционерам, права которых учитываются в реестре, получать сообщение о проведении собрания и иметь доступ к материалам собрания в электронной форме по заявлению акционера.	Соблюдается.	
7	Обществу рекомендуется предоставлять информацию о проведении собрания не только на русском, но и на иностранном языке, который является общепринятым на финансовом рынке для обеспечения равного отношения ко всем акционерам, в том числе иностранным.	Не соблюдается.	
8	При подготовке повестки дня общего собрания рекомендуется указывать, кем был предложен каждый из включенных в нее вопросов, а в отношении кандидатов, выдвинутых для избрания в органы общества, - кем они были выдвинуты.	Соблюдается.	
9	В период подготовки к собранию обществу следует создать необходимые организационные и технические условия, обеспечивающие возможность акционерам задавать вопросы членам исполнительных органов и совета директоров общества, а также публично высказывать свое мнение по вопросам повестки дня собрания.	Соблюдается.	
10	Обществам с большим числом акционеров рекомендуется поддерживать специальный телефонный канал (горячую линию) для связи с акционерами, открывать специальный адрес электронной почты, обеспечивать работу форума по вопросам повестки дня собрания на своем сайте в сети Интернет.	Не соблюдается.	

11	Обществу рекомендуется не отказывать акционеру в ознакомлении с материалами к общему собранию, если, несмотря на опечатки и иные несущественные недостатки, требование акционера в целом позволяет определить его волю и подтвердить его право на ознакомление с указанными материалами, в том числе на получение их копий.	Соблюдается.	
12	Обществу рекомендуется обеспечить акционерам, имеющим право на ознакомление со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании, возможность ознакомления с ним начиная с даты получения его обществом.	Соблюдается.	
13	Обществу рекомендуется в своем уставе увеличить срок внесения акционерами предложений по вопросам повестки дня годового общего собрания с предусмотренных законодательством 30 дней до 60 дней после окончания календарного года.	Соблюдается.	п. 17.2. Устава и 3.1. Положения об общем собрании акционеров АО «Газпром газораспределение Краснодар» предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 дней после окончания финансового года.
14	При наличии в предложении акционера опечаток и иных несущественных недостатков обществу рекомендуется не отказывать во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания, а выдвинутого кандидата - в список кандидатур для избрания в соответствующий орган общества, в случае если содержание предложения в целом позволяет определить волю акционера и подтвердить его право на направление предложения.	Соблюдается.	
15	При определении порядка направления в общество требований о созыве общего собрания, предложений о выдвижении кандидатов в органы общества и внесении предложений в повестку	Соблюдается.	п. 3.6. Положения об общем собрании акционеров АО «Газпром газораспределение Краснодар».

	дня общего собрания рекомендуется использовать современные средства связи и предусматривать обмен информацией в электронном виде.		
16	Обществу с числом акционеров - владельцев голосующих акций менее 1000 рекомендуется включить в свой устав положение об обязательном направлении акционерам бюллетеней для голосования и о праве акционеров принять участие в общем собрании путем заполнения и направления в общество таких бюллетеней.	Соблюдается.	п. 18.3. Устава и 14.2. Положения об общем собрании акционеров АО «Газпром газораспределение Краснодар» бюллетени для голосования должны быть направлены или вручены под роспись каждому лицу, зарегистрированному в реестре акционеров Общества и имеющему право на участие в общем собрании акционеров, не позднее чем за 20 дней до проведения Общего собрания акционеров.
17	Во внутреннем документе, регулирующем подготовку и проведение общего собрания, рекомендуется предусматривать исчерпывающий перечень документов, подлежащих представлению счетной комиссии для регистрации.	Соблюдается.	§ 7. Положения об общем собрании акционеров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
18	Обществу рекомендуется привлекать для исполнения функций счетной комиссии регистратора, даже если его привлечение в соответствии с законодательством не является обязательным.	Соблюдается.	
19	Обществу рекомендуется при наличии соответствующих технических условий создавать системы, позволяющие акционерам принимать участие в голосовании с помощью электронных средств. Так, в частности, в целях создания максимально благоприятных условий для участия акционеров в общем собрании обществу рекомендуется предусматривать возможность заполнения бюллетеня для голосования в электронной	Не соблюдается.	

	форме, например через личный кабинет на сайте общества в сети Интернет при условии обеспечения достаточной надежности и защиты, а также однозначной идентификации (аутентификации) лиц, принимающих участие в собрании.		
20	Обществу рекомендуется включать в свои внутренние документы положение о том, что лицо, заполняющее бюллетень для голосования, вправе до момента завершения общего собрания акционеров потребовать заверения копии заполненного им бюллетеня счетной комиссией (представителями регистратора, осуществляющего функции счетной комиссии) общества. При этом обществу рекомендуется предоставлять любому лицу, принимающему участие в общем собрании, возможность изготовления за счет такого лица копии заполненного бюллетеня.	Не соблюдается.	
21	Обществу рекомендуется включать в устав и внутренние документы обязанность общества размещать на своем сайте в сети Интернет протокол общего собрания в максимально короткий срок.	Не соблюдается.	
22	В целях активизации участия акционеров в осуществлении контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества акционерам должна быть предоставлена возможность задать вопросы единоличному исполнительному органу, главному бухгалтеру, членам ревизионной комиссии, председателю или иному члену комитета совета директоров по аудиту, а также аудиторам общества относительно представленных ими заключений и, соответственно, получить ответы на заданные вопросы. Поэтому обществу рекомендуется приглашать указанных лиц для участия в работе	Соблюдается.	

	общего собрания общества.		
23	Обществу рекомендуется приглашать кандидатов, выдвинутых для избрания в члены совета директоров и ревизионной комиссии общества, присутствовать на соответствующем общем собрании (а приглашенным кандидатам рекомендуется присутствовать на таком общем собрании), для того чтобы у акционеров была возможность задать им вопросы и оценить указанных кандидатов.	Не соблюдается.	
24	Обществам с большим числом акционеров рекомендуется использовать телекоммуникационные средства для обеспечения дистанционного доступа акционеров к общему собранию (например, транслировать общее собрание акционеров на сайте общества в сети Интернет, использовать видео-конференц-связь).	Не соблюдается.	
25	Обществу рекомендуется утвердить дивидендную политику, которую целесообразно сформулировать в Положении о дивидендной политике - внутреннем документе общества, разрабатываемом и утверждаемом советом директоров общества.	Не соблюдается.	
26	Положение о дивидендной политике общества рекомендуется раскрывать на сайте общества в сети Интернет.	Не соблюдается.	
27	Выплачивать дивиденды рекомендуется только денежными средствами.	Соблюдается.	п. 12.2. Устава АО «Газпром газораспределение Краснодар».
28	Общество должно принимать необходимые и достаточные меры, чтобы подконтрольные обществу юридические лица не участвовали в голосовании при принятии решений общим собранием.	Соблюдается.	
29	Обществу рекомендуется размещать привилегированные акции с такой же номинальной стоимостью, что и номинальная стоимость обыкновенных акций общества.	Не соблюдается.	

30	Обществу рекомендуется раскрывать сведения о возможности приобретения или о приобретении определенными акционерами степени контроля, несоразмерной их участию в уставном капитале общества, в том числе на основании акционерных соглашений или в силу наличия обыкновенных и привилегированных акций с разной номинальной стоимостью.	Не соблюдается.	
II. Совет директоров общества			
31	Закрепление в уставе общества положений, в соответствии с которыми вопросы об образовании исполнительных органов общества, прекращении их полномочий, утверждении условий договоров с членами исполнительных органов общества, включая условия о вознаграждении и иных выплатах, относятся к компетенции совета директоров.	Соблюдается.	п. 20.1.9. Устава АО «Газпром газораспределение Краснодар».
32	В обществах, имеющих значительное число подконтрольных организаций, рекомендуется определить полномочия совета директоров контролирующего общества в отношении выдвижения кандидатур для образования исполнительных органов и кандидатов в состав советов директоров подконтрольных организаций.	Не соблюдается.	
33	Совет директоров должен установить основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценить и утвердить ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценить и одобрить стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	Соблюдается.	п. 20.1.1., 20.1.2. Устава АО «Газпром газораспределение Краснодар».

34	Совет директоров должен на регулярной основе контролировать реализацию исполнительными органами общества стратегии и бизнес-планов общества. Совету директоров рекомендуется периодически заслушивать отчеты единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии.	Соблюдается.	п. 24.4. Устава АО «Газпром газораспределение Краснодар».
35	Рекомендуется, чтобы совет директоров не реже чем раз в год проводил специальное заседание, посвященное обсуждению вопросов стратегии, хода ее исполнения и актуализации. Периодичность проведения таких заседаний должна соответствовать характеру и масштабам деятельности общества, принимаемым им рискам, в том числе связанным с изменениями экономико-правовых условий деятельности общества.	Соблюдается.	
36	Уставом общества рекомендуется отнести к компетенции совета директоров утверждение общей политики в области управления рисками и внутреннего контроля.	Не соблюдается.	
37	Совету директоров следует как минимум один раз в год организовывать проведение анализа и оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля.	Не соблюдается.	
38	Исполнительные органы общества должны на регулярной основе отчитываться перед советом директоров (комитетом по аудиту) за создание и функционирование эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля и нести ответственность за ее эффективное функционирование.	Не соблюдается.	

39	Обществу рекомендуется разработать и внедрить политику по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников, отвечающую принципам прозрачности, подотчетности и учитывать роль указанных лиц в деятельности общества.	Соблюдается.	§ 14. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар». п. 3.4. Положения о генеральном директоре АО «Газпром газораспределение Краснодар».
40	В целях предупреждения корпоративных конфликтов обществу рекомендуется создать систему, обеспечивающую выявление сделок общества, совершаемых в условиях конфликта интересов (в частности, в личных интересах акционеров, членов совета директоров, иных органов или работников общества).	Соблюдается.	Положение о конфликте интересов АО «Газпром газораспределение Краснодар». Положение об антикоррупционной политике АО «Газпром газораспределение Краснодар».
41	Совету директоров рекомендуется утвердить информационную политику общества, которая должна предусматривать разумный баланс между открытостью общества и соблюдением его коммерческих интересов.	Не соблюдается.	
42	Совету директоров рекомендуется возложить на комитет совета директоров (по аудиту или по корпоративному управлению) или на корпоративного секретаря общества обязанности по контролю за соблюдением информационной политики общества.	Не соблюдается.	
43	Совет директоров должен осуществлять контроль за практикой корпоративного управления, который предполагает проведение на регулярной основе анализа соответствия системы корпоративного управления и корпоративных ценностей в обществе целям и задачам, стоящим перед обществом, а также масштабам его деятельности и принимаемым рискам.	Соблюдается.	

44	В годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет обществу рекомендуется раскрывать информацию о количестве заседаний совета директоров и его комитетов, проведенных в течение прошедшего года, с указанием формы проведения заседания и сведений о присутствии членов совета директоров на этих заседаниях.	Не соблюдается.	
45	Рекомендуется, чтобы общество публично раскрывало информацию об исполнении советом директоров обязанностей, связанных с его ролью в организации эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Не соблюдается.	
46	Акционеры должны иметь возможность задавать вопросы председателю совета директоров по вопросам компетенции совета директоров, а также доводить до него свое мнение (позицию) по этим вопросам через личный кабинет, корпоративного секретаря, канцелярию председателя совета директоров или иным доступным и необременительным для них способом.	Соблюдается.	
47	Не рекомендуется избирать в совет директоров лицо, являющееся участником, занимающее должности в составе исполнительных органов и (или) являющееся работником юридического лица, конкурирующего с обществом.	Соблюдается.	

48	Непосредственно после утверждения перечня кандидатов обществу рекомендуется раскрывать сведения о лице (группе лиц), выдвинувших данного кандидата, сведения о возрасте и образовании кандидата, информацию о занимаемых им должностях за период не менее пяти последних лет, о должности, занимаемой кандидатом на момент выдвижения, о характере его отношений с обществом, о членстве в советах директоров в других юридических лицах, а также информацию о выдвижении такого кандидата в члены советов директоров или для избрания (назначения) на должность в иных юридических лицах, сведения об отношениях кандидата с аффилированными лицами и крупными контрагентами общества, а также иную информацию, способную оказать влияние на исполнение кандидатом соответствующих обязанностей, и другую информацию, которую кандидат укажет о себе. Кроме того, рекомендуется указывать информацию о соответствии кандидата требованиям, предъявляемым к независимым директорам.	Не соблюдается.	
49	Обществу рекомендуется использовать интернет-форум по вопросам повестки дня собрания для сбора мнений акционеров о соответствии кандидатов критериям независимости.	Не соблюдается.	
50	От кандидата следует получить письменное согласие на избрание в совет директоров и на работу в комитете, если предполагается участие этого кандидата в работе комитета (комитетов) совета директоров, и раскрыть информацию о наличии такого согласия.	Соблюдается.	

51	Информация о кандидатах в члены совета директоров общества должна предоставляться в качестве материалов при подготовке и проведении общего собрания акционеров общества.	Соблюдается.	
52	В протокол общего собрания акционеров, на котором рассматривается вопрос избрания совета директоров общества, следует включать сведения о том, какие из избранных членов совета директоров избраны в качестве независимых директоров.	Не соблюдается.	
53	Для эффективного выполнения своих функций состав совета директоров должен быть сбалансированным, в том числе по квалификации его членов, их опыту и по числу независимых членов совета директоров, и пользоваться доверием акционеров.	Соблюдается.	
54	Количественный состав совета директоров общества должен давать возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивать существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	Соблюдается.	
55	Совет директоров (комитет по номинациям) должен, в том числе с учетом представленной кандидатом информации, проводить оценку независимости кандидатов в члены совета директоров и давать заключение о независимости кандидата, а также осуществлять регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости и обеспечивать незамедлительное раскрытие информации о выявлении обстоятельств, в силу которых	Не соблюдается.	

	директор перестает быть независимым.		
56	Совет директоров должен обеспечить раскрытие информации об утрате членом совета директоров статуса независимого директора. Обществу рекомендуется закрепить в своих внутренних документах процедуры, применяемые в случае утраты членом совета директоров статуса независимого директора.	Не соблюдается.	
57	Рекомендуется, чтобы независимые директора составляли не менее одной трети избранного состава совета директоров.	Не соблюдается.	
58	В целях обеспечения действенной системы сдержек и противовесов на уровне совета директоров общества рекомендуется либо избирать председателем совета директоров независимого директора, либо из числа избранных независимых директоров определять старшего независимого директора. При этом рекомендуется, чтобы старший независимый директор выступал советником председателя совета директоров.	Не соблюдается.	
59	Рекомендуется, чтобы старший независимый директор наряду с председателем совета директоров был доступен для общения с акционерами общества через личный кабинет, корпоративного секретаря, канцелярию председателя совета директоров или иным доступным и необременительным для них способом.	Не соблюдается.	
60	Права и обязанности старшего независимого директора, включая его роль в разрешении конфликтов в совете директоров, должны соответствовать рекомендациям настоящего Кодекса, быть четко сформулированы во внутренних документах общества и разъяснены членам совета директоров.	Не соблюдается.	

61	Во внутренних документах общества рекомендуется предусмотреть обязанность председателя совета директоров принимать все необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня, брать на себя инициативу при формулировании проектов решений по рассматриваемым вопросам.	Соблюдается.	п. 8.6. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
62	Обществу рекомендуется установить процедуру (и предусмотреть соответствующий бюджет), в соответствии с которой у членов совета директоров была бы возможность за счет общества обращаться за профессиональными консультациями по вопросам, связанным с компетенцией совета директоров.	Не соблюдается.	
63	Совету директоров рекомендуется разработать политику общества в отношении владения членами совета директоров акциями общества и акциями (долями) подконтрольных обществу юридических лиц.	Не соблюдается.	
64	Обществу рекомендуется за счет собственных средств осуществлять страхование ответственности членов совета директоров.	Не соблюдается.	
65	Во внутренних документах общества должна быть закреплена обязанность должностных лиц общества предоставить членам совета директоров информацию, необходимую для принятия решений, в том числе конфиденциальную информацию и (или) информацию, составляющую коммерческую тайну. При этом обязанность члена совета директоров сохранять ее конфиденциальность должна быть закреплена внутренними документами общества.	Не соблюдается.	

66	В обществе должна быть создана система, обеспечивающая регулярное поступление членам совета директоров информации о наиболее важных событиях в финансово-хозяйственной деятельности общества и подконтрольных ему юридических лиц, а также об иных событиях, затрагивающих интересы акционеров.	Не соблюдается.	
67	Во внутренних документах общества рекомендуется предусмотреть обязанность исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений общества своевременно предоставлять полную и достоверную информацию по вопросам повестки дня заседаний совета директоров и по запросам любого члена совета директоров, а также определить ответственность за неисполнение указанной обязанности.	Соблюдается.	п. 7.5. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
68	Рекомендуется предусмотреть и закрепить во внутренних документах общества порядок и процедуры, в соответствии с которыми исполнительные органы предоставляют информацию членам совета директоров, например, через корпоративного секретаря общества.	Соблюдается.	п. 7.4. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
69	Обществу рекомендуется разработать порядок ознакомления вновь избранных членов совета директоров с информацией о стратегии общества, принятой в обществе системе корпоративного управления, системе управления рисками и внутреннего контроля, распределении обязанностей между исполнительными органами общества и иную существенную информацию о деятельности общества.	Не соблюдается.	

70	В обществе должна существовать возможность проведения заседаний совета директоров как в очной, так и в заочной форме.	Соблюдается.	п. 10.4. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
71	В протоколе заседания совета директоров рекомендуется указывать информацию о том, как голосовал каждый член совета директоров по вопросам повестки заседания.	Соблюдается.	п. 12.1. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
72	Заседания совета директоров рекомендуется проводить по мере необходимости, как правило не реже одного раза в два месяца, и в соответствии с утвержденным советом директоров планом работы. План работы совета директоров должен содержать перечень вопросов, которые будут рассматриваться на соответствующих заседаниях.	Соблюдается.	п. 8.1. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
73	В возможно короткий разумный срок после проведения общего собрания, на котором был избран совет директоров, рекомендуется провести первое заседание совета директоров для избрания председателя совета директоров, формирования комитетов совета директоров и избрания председателей комитетов.	Соблюдается.	
74	При проведении заседаний в заочной форме необходимо определить порядок и сроки направления каждому члену совета директоров бюллетеня для голосования и получения заполненного бюллетеня.	Соблюдается.	п. 11.5. п. 11.7. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
75	Во внутренних документах общества рекомендуется закрепить положение о том, что при проведении заседаний совета директоров в очной форме для определения наличия кворума и результатов голосования учитывается письменное мнение по вопросам повестки дня заседания члена совета директоров, отсутствующего на заседании, и определить порядок получения письменного мнения члена совета директоров, обеспечивающий его	Соблюдается.	п. 11.4. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».

	оперативное направление и получение (например, посредством телефонной или электронной связи).		
76	Рекомендуется предоставлять отсутствующим в месте проведения заседания членам совета директоров возможность участия в обсуждении вопросов повестки дня и голосовании дистанционно - посредством конференц- и видео-конференц-связи.	Соблюдается.	
77	В уставе или во внутренних документах общества рекомендуется предусмотреть право акционера, владеющего определенным процентом голосующих акций (акционеров, владеющих в совокупности определенным процентом голосующих акций), требовать созыва заседания совета директоров для рассмотрения наиболее важных вопросов, связанных с деятельностью общества. Не рекомендуется устанавливать такой порог в размере более двух процентов голосующих акций.	Не соблюдается.	
78	Уведомление членов совета директоров о созыве заседания совета директоров, форме проведения и повестке дня заседания с приложением материалов, относящихся к вопросам повестки дня, необходимо осуществлять в срок, позволяющий членам совета директоров выработать позицию по вопросам повестки дня, который не должен быть менее пяти календарных дней.	Соблюдается.	п. 8.6. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
79	Внутренними документами общества рекомендуется предусмотреть форму уведомления о проведении заседания и порядок направления (предоставления) информации, обеспечивающий ее оперативное получение (в том числе посредством электронной связи), наиболее приемлемые для членов совета директоров.	Соблюдается.	п. 8.5. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».

80	Для установления реального механизма ответственности членов совета директоров рекомендуется вести и хранить, наряду с протоколами, стенограммы заседаний совета директоров или использовать иные способы фиксации, позволяющие отразить позиции каждого члена совета директоров по вопросам повестки дня. Особые мнения членов совета директоров должны прикладываться к протоколам заседаний совета директоров и являться их неотъемлемой частью.	Соблюдается.	
81	Рекомендуется, чтобы форма проведения заседания совета директоров определялась с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы должны решаться на заседаниях, проводимых в очной форме.	Соблюдается.	
82	В целях обеспечения максимального учета мнений всех членов совета директоров при принятии решений по наиболее важным вопросам деятельности общества рекомендуется в уставе общества предусмотреть положения, в соответствии с которыми решения по таким вопросам принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством - не менее чем в три четверти голосов - либо большинством голосов всех избранных (не являющихся выбывшими) членов совета директоров.	Соблюдается.	п. 23.3. Устава АО «Газпром газораспределение Краснодар». п. 11.3. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
83	Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.	Не соблюдается.	
84	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, рекомендуется создавать комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	Не соблюдается.	

85	Рекомендуется, чтобы по крайней мере один из независимых директоров - членов комитета по аудиту обладал опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.	Не соблюдается.	
86	Рекомендуется не реже одного раза в квартал проводить встречи комитета по аудиту или его председателя с руководителем подразделения внутреннего аудита общества по вопросам, относящимся к компетенции подразделения внутреннего аудита.	Не соблюдается.	
87	Обществу рекомендуется публично раскрывать информацию о подготовленной комитетом по аудиту оценке аудиторских заключений, представленных внешними аудиторами, а также информацию о наличии в составе комитета по аудиту независимого директора, обладающего опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.	Не соблюдается.	
88	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, рекомендуется создавать комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	Не соблюдается.	
89	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, рекомендуется создавать комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство	Не соблюдается.	

	членов которого должны быть независимыми директорами.		
90	Комитет по номинациям определяет методологию самооценки и дает предложения по выбору независимого консультанта для проведения оценки работы совета директоров. Рекомендуются, чтобы указанная методология и кандидатура независимого консультанта утверждались советом директоров.	Не соблюдается.	
91	С учетом масштабов деятельности и уровня риска обществу рекомендуется создавать иные комитеты совета директоров (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	Не соблюдается.	
92	Обществу рекомендуется утвердить внутренние документы, определяющие задачи каждого комитета, полномочия, порядок их формирования и работы, раскрывать информацию о созданных комитетах, а также обеспечивать включение принятых комитетами рекомендаций в состав протокола того заседания совета директоров, на котором рассматривался вопрос, в отношении которого была дана соответствующая рекомендация.	Не соблюдается.	
93	Состав комитетов следует определять таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений. Рекомендуются, чтобы каждый комитет состоял не менее чем из трех членов совета директоров.	Не соблюдается.	

94	С учетом специфики вопросов, рассматриваемых комитетом по аудиту, комитетом по номинациям и комитетом по вознаграждениям, рекомендуется, чтобы лица, не являющиеся членами указанных комитетов, могли присутствовать на заседаниях комитетов исключительно по приглашению их председателей.	Не соблюдается.	
95	Рекомендуется, чтобы комитеты ежегодно представляли отчеты о своей работе совету директоров.	Не соблюдается.	
96	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров должна осуществляться на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров рекомендуется периодически - не реже одного раза в три года - привлекать внешнюю организацию (консультанта).	Не соблюдается.	
97	Оценку работы председателя совета директоров должны проводить независимые директора (под председательством старшего независимого директора, если такой директор избирается в соответствии с внутренними документами общества) с учетом мнений всех членов совета директоров.	Не соблюдается.	
98	Результаты самооценки или внешней оценки должны быть рассмотрены на очном заседании совета директоров.	Не соблюдается.	
III. Корпоративный секретарь общества			
99	Обществу следует утвердить внутренний документ - положение о корпоративном секретаре.	Не соблюдается.	
100	На должность корпоративного секретаря рекомендуется назначать лицо, имеющее высшее юридическое, либо экономическое, либо бизнес-образование, имеющее опыт работы в области корпоративного управления или руководящей работы не менее двух	Соблюдается.	

	лет. Не рекомендуется назначать корпоративным секретарем общества лицо, являющееся аффилированным лицом общества, связанное с контролирующим обществом лицом либо с исполнительным руководством общества.		
101	Обществу следует раскрывать на сайте общества в сети Интернет, а также в годовом отчете общества сведения о корпоративном секретаре в том же объеме, что и объем сведений, предусмотренных для раскрытия в отношении членов совета директоров и исполнительных органов общества.	Не соблюдается.	
102	Для обеспечения независимости корпоративного секретаря общества рекомендуется, чтобы он в своей деятельности подчинялся непосредственно совету директоров.	Не соблюдается.	
103	Не рекомендуется, чтобы корпоративный секретарь совмещал свою работу в качестве корпоративного секретаря с выполнением иных функций в обществе.	Не соблюдается.	
IV. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества			
104	Действуя от лица акционеров и в соответствии с их долгосрочными интересами, совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям должен разработать, утвердить и обеспечить контроль за внедрением в обществе системы вознаграждения, в том числе краткосрочной и долгосрочной мотивации, членов исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников, обеспечивающую прозрачность всех материальных выгод в виде четкого разъяснения применяемых подходов и принципов, а также детального раскрытия информации по всем видам выплат, льгот и привилегий, предоставляемых членам совета директоров, исполнительных	Не соблюдается.	

	органов и ключевым руководящим работникам за выполнение своих обязанностей.		
105	Рекомендуется, чтобы общество определило политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	Не соблюдается.	
106	Членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества должны компенсироваться (возмещаться) расходы, связанные с выездом к месту проведения заседаний и прочими поездками, совершаемыми в рамках исполнения указанными лицами возложенных на них обязанностей.	Не соблюдается.	
107	Не рекомендуется предоставление членам совета директоров компенсации иных расходов, помимо расходов, связанных с выездом к месту проведения заседаний, и прочими поездками, совершаемыми в рамках деятельности совета директоров и комитетов совета директоров.	Соблюдается.	
108	Не рекомендуется предоставление (неисполнительным и независимым) директорам пенсионных отчислений, программ страхования (помимо страхования ответственности директора и страхования, связанного с поездками в рамках работы совета директоров), инвестиционных программ и прочих льгот и привилегий.	Соблюдается.	

109	Предпочтительной формой денежного вознаграждения членов совета директоров является фиксированное годовое вознаграждение. Выплата вознаграждения за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров нежелательна. В отношении членов совета директоров не рекомендуется применение любых форм краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования.	Соблюдается.	§ 14. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
110	Рекомендуется, чтобы общество сформулировало и опубликовало четкую политику в отношении посещаемости заседаний совета директоров в составе положения о совете директоров или положения о вознаграждении совета.	Не соблюдается.	
111	Если общество применяет практику вознаграждения членов совета директоров акциями общества, политика по вознаграждению совета директоров должна содержать четкие и прозрачные правила, регламентирующие владение акциями членами совета директоров.	Не соблюдается.	
112	Рекомендуется, чтобы политика владения акциями общества членами совета директоров предусматривала также принятие директорами обязанности не использовать любые механизмы хеджирования, нивелирующие мотивационный эффект от долгосрочного владения акциями.	Не соблюдается.	
113	Обществу рекомендуется предусмотреть и внедрить процедуры мониторинга соблюдения директорами правил в отношении владения акциями и механизмов хеджирования.	Не соблюдается.	

114	Не рекомендуется предусматривать для членов совета директоров, в том числе для неисполнительных и независимых директоров, какие-либо дополнительные выплаты или компенсации (выходные пособия) в случае досрочного прекращения их полномочий в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	Соблюдается.	
115	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества должно определяться таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	Соблюдается.	
116	Обществу рекомендуется определить систему краткосрочной и долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Не соблюдается.	
117	Рекомендуется, чтобы размер выходного пособия в случае досрочного прекращения полномочий и (или) расторжения трудового договора с членами исполнительных органов и иными ключевыми руководящими работниками, так называемых золотых парашютов, не превышал двукратного размера годового фиксированного вознаграждения.	Соблюдается.	п. 3.7. Положения о генеральном директоре АО «Газпром газораспределение Краснодар».
V. Система управления рисками и внутреннего контроля			
118	Организация системы управления рисками и внутреннего контроля требует формализации во внутренних документах общества роли и задач совета директоров, исполнительных органов, ревизионной комиссии, подразделения внутреннего аудита и иных подразделений общества, а	Соблюдается.	Положение о ревизионной комиссии ОАО «Газпром газораспределение Краснодар»

	также порядка их взаимодействия.		
119	Для эффективного функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля рекомендуется создавать (определить) отдельное структурное подразделение (подразделения) по управлению рисками и внутреннему контролю.	Соблюдается.	
120	В рамках системы управления рисками и внутреннего контроля рекомендуется предусмотреть комплекс направленных на недопущение коррупции мер, снижающих репутационные риски и риски применения к обществу мер ответственности за подкуп должностных лиц. Обществу рекомендуется утвердить антикоррупционную политику общества, определяющую меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции.	Соблюдается.	Положение о конфликте интересов АО «Газпром газораспределение Краснодар». Положение об антикоррупционной политике АО «Газпром газораспределение Краснодар». Кодекс корпоративной этики ОАО «Газпром газораспределение Краснодар».
121	В рамках системы управления рисками и внутреннего контроля общества рекомендуется организовать безопасный, конфиденциальный и доступный способ (горячую линию) информирования совета директоров (комитета совета директоров по аудиту) и подразделения внутреннего аудита о фактах нарушений законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества любым его работником и (или) любым членом органа управления или органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества.	Не соблюдается.	
122	Совету директоров не реже одного раза в год следует рассматривать вопросы организации, функционирования и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и при	Не соблюдается.	

	необходимости давать рекомендации по ее улучшению.		
123	Организацию проведения внутреннего аудита рекомендуется осуществлять посредством создания отдельного структурного подразделения (подразделения внутреннего аудита) или с привлечением независимой внешней организации.	Соблюдается.	
124	Утверждение советом директоров (комитетом по аудиту) политики в области внутреннего аудита (положения о внутреннем аудите), определяющей цели, задачи и функции внутреннего аудита.	Не соблюдается.	
125	Утверждение советом директоров (предварительное рассмотрение комитетом по аудиту) плана деятельности внутреннего аудита и бюджета подразделения внутреннего аудита.	Не соблюдается.	
126	Получение советом директоров (комитетом по аудиту) информации о ходе выполнения плана деятельности и об осуществлении внутреннего аудита.	Не соблюдается.	
127	Утверждение советом директоров (предварительное рассмотрение комитетом по аудиту) решений о назначении, освобождении от должности, а также определение вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита.	Не соблюдается.	
128	Рассмотрение советом директоров (комитетом по аудиту) существенных ограничений полномочий подразделения внутреннего аудита или иных ограничений, способных негативно повлиять на осуществление внутреннего аудита.	Не соблюдается.	
VI. Раскрытие информации об обществе, информационная политика общества			
129	В обществе должна быть разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие	Не соблюдается.	

	общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.		
130	Каналы распространения информации должны обеспечивать свободный и необременительный доступ заинтересованных лиц к раскрываемой обществом информации. Доступ к информации должен предоставляться на безвозмездной основе и не требовать выполнения специальных процедур (получение паролей, регистрации или иных технических ограничений) для ознакомления с ней.	Соблюдается.	
131	При наличии существенной доли участия иностранных инвесторов в капитале общества рекомендуется параллельно с раскрытием информации на русском языке раскрывать такую же информацию об обществе (в том числе сообщение о проведении собрания акционеров, годовой отчет общества, бухгалтерскую (финансовую) отчетность) на иностранном языке, который является общепринятым на финансовом рынке, и обеспечивать к ней свободный доступ.	Не соблюдается.	
132	Обществу следует раскрывать информацию не только о себе, но и о подконтрольных ему юридических лицах, имеющих для него существенное значение, в частности, информацию о роли, выполняемой каждым из существенных подконтрольных юридических лиц, о ключевых направлениях деятельности каждого из таких лиц, о функциональных отношениях между ключевыми компаниями группы и о механизмах, обеспечивающих подотчетность и подконтрольность внутри группы.	Не соблюдается.	
133	Обществу рекомендуется дополнительно раскрывать: сведения о миссии, стратегии, корпоративных ценностях, задачах общества и политиках, принятых в обществе; дополнительную информацию о	Не соблюдается.	

	финансовой деятельности и финансовом состоянии общества; сведения о структуре капитала общества; сведения в области социальной и экологической ответственности общества.		
134	Обществу следует закрепить порядок предоставления акционерам доступа к информации и документам общества в информационной политике общества. Такой порядок не должен быть обременительным для акционеров.	Не соблюдается.	
135	Рекомендуется, чтобы информационная политика общества предусматривала возможность получения акционерами необходимой им информации о подконтрольных обществу юридических лицах. Для предоставления акционерам такой информации общество должно предпринять необходимые усилия для получения такой информации у соответствующей подконтрольной обществу организации.	Не соблюдается.	
136	Предоставление обществом информации и документов акционерам рекомендуется осуществлять удобным для акционеров способом и в удобной для них форме, в том числе с использованием электронных носителей информации и современных средств связи (с учетом пожеланий направивших требование о предоставлении документов и информации акционеров к форме их предоставления, подтверждению верности копий документов и способу их доставки).	Соблюдается.	
VII. Существенные корпоративные действия			
137	Рекомендуется уставом общества предусматривать механизмы отнесения к компетенции совета директоров общества рассмотрения сделок, которые не отвечают установленным законодательством критериям крупных сделок, но	Не соблюдается.	

	имеют существенное значение для общества, путем распространения на них установленного законодательством порядка совершения обществом крупных сделок и (или) путем отнесения их к компетенции совета директоров с принятием решения по вопросу об их одобрении большинством - не менее чем в три четверти голосов - либо большинством голосов всех избранных (не являющихся выбывшими) членов совета директоров.		
138	Рекомендуется уставом общества распространить установленный законодательством порядок одобрения крупных сделок на сделки общества, одновременно являющиеся крупными сделками и сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, но которые в соответствии с законодательством не подлежат одобрению как сделки с заинтересованностью.	Не соблюдается.	
139	Рекомендуется, чтобы все крупные сделки были одобрены до их совершения.	Не соблюдается.	
140	Рекомендуется установить контроль совета директоров не только за существенными сделками общества, но и за существенными сделками подконтрольных ему юридических лиц, определив перечень таковых уставом или внутренним документом общества.	Не соблюдается.	
141	В случаях определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или существенной сделке, в совершении которой имеется заинтересованность, совету директоров рекомендуется привлекать независимого оценщика, обладающего признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере либо представить основания	Соблюдается.	

	непривлечения независимого оценщика.		
142	Принятие решения об отчуждении обществом казначейских и квазиказначейских акций должно быть отнесено посредством применимых механизмов корпоративного контроля к компетенции совета директоров общества.	Не соблюдается.	
143	Обществу рекомендуется определить механизмы предварительного рассмотрения и согласования советом директоров общества сделок, совершаемых третьими лицами от своего имени, но за счет общества, которые при их совершении от имени общества являлись бы крупными сделками или сделками с заинтересованностью.	Не соблюдается.	
144	Рекомендуется уставом общества расширить перечень оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества. При расширении перечня оснований рекомендуется оценивать отношения фактической связанности соответствующих лиц.	Не соблюдается.	
145	Существенные сделки с заинтересованностью контролирующего лица общества до рассмотрения данного вопроса на заседании совета директоров, в том числе при вынесении данного вопроса на общее собрание, рекомендуется предварительно рассматривать независимыми директорами общества. В состав материалов к соответствующему заседанию совета директоров необходимо включать документ, отражающий позицию независимых директоров по данному вопросу.	Не соблюдается.	

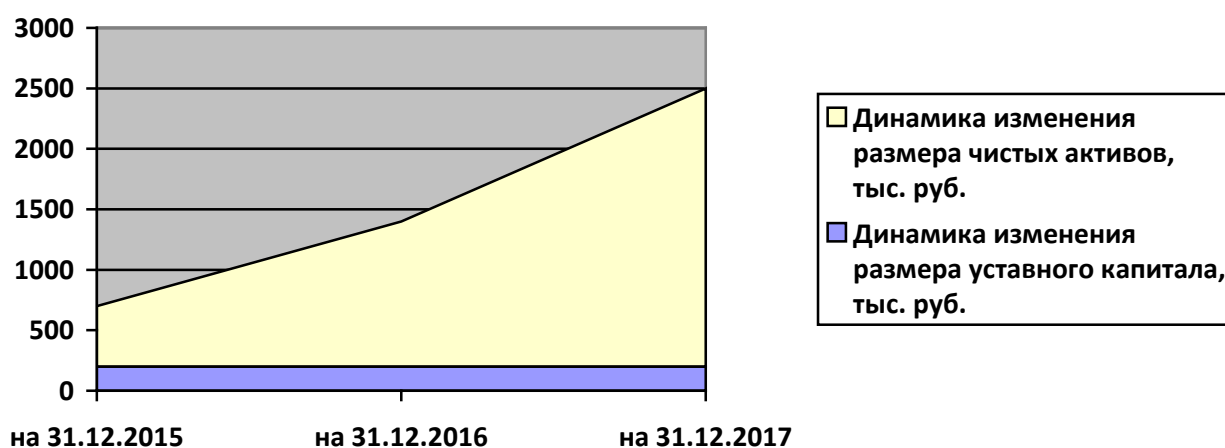
146	Обществу рекомендуется осуществлять размещение дополнительных акций с их оплатой неденежными средствами только в исключительных случаях (например, при оплате дополнительных акций ликвидными ценными бумагами либо уникальным имуществом, которое необходимо для осуществления основной деятельности общества).	Не соблюдается.	
-----	--	-----------------	--

12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Министерства финансов РФ от 28.08.2014 № 84н, на 31.12.2017 составляет 1 349 792 тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2016	На 31.12.2017
Чистые активы	907 512	1 299 222	1 349 792
Размер уставного капитала	83	83	83

По сравнению с 2016 годом величина чистых активов Общества увеличилась на **50 570** тыс. руб. (3,892 %), по отношению к 2015 году величина чистых активов Общества увеличилась на **442,280** тыс. руб. (48,735 %).



На 31.12.2017 стоимость чистых активов Общества больше размера уставного капитала общества на 1 349 709 тыс. руб.

Генеральный директор

В.А. Агафонов