

УТВЕРЖДЁН
Общим собранием акционеров
АО «Газпром газораспределение
Краснодар»
Протокол № 1 от 03.07.2023 г.

Предварительно УТВЕРЖДЁН
Советом директоров
АО «Газпром газораспределение
Краснодар»
Протокол № 36 от 17.05.2023 г.

Акционерное общество
«Газпром газораспределение Краснодар»

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

г. Краснодар
2023 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ.....	3
1.1.	Общие сведения об Обществе	3
1.2.	Краткое описание положения Общества в отрасли	14
1.3.	Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 01.01.2023	15
1.4.	Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения	16
1.5.	Результаты финансово-хозяйственной деятельности	18
1.6.	Основные технико-экономические показатели Общества за 2022 год	19
1.7.	Распределение и использование прибыли в 2022 году	22
2.	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	22
3.	ОТЧЁТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	24
4.	ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.....	35
4.1.	Показатели фактического потребления.....	35
4.2.	Сведения об экономии энергоресурсов в результате исполнения программы энергосбережения.....	35
5.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	36
5.1.	Планируемые показатели деятельности Общества на 2023 год	36
6.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	38
7.	ОТЧЁТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2021 ФИНАНСОВОГО ГОДА.....	41
8.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЁТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ.....	41
9.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЁТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	41
10.	УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	48
10.1.	Сведения о Совете директоров (Наблюдательном совете) Общества.....	48
10.2.	Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функцию) единоличного исполнительного органа общества.....	50
10.3.	Основные направления политики акционерного общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов	51
11.	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.....	51
12.	ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	83

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»	352120, Краснодарский край, Тихорецкий р-н, г. Тихорецк, ул. Октябрьская, д. 96
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»	353730, Краснодарский край, Каневской р-н, ст. Каневская, ул. Элеваторная, д. 8
Филиал № 17 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	352700, Краснодарский край, Тимашевский р-н, г. Тимашевск, ул. Дзержинского, д. 8
Филиал № 18 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	353451, Краснодарский край, Анапский р-н, г. Анапа, ул. Чехова, д. 2
Филиал № 19 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	352030, Краснодарский край, Тимашевский р-н, г. Тимашевск, ул. Дзержинского, д. 8
Филиал № 20 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	352700, Краснодарский край, Куцевский р-н, ст. Куцевская, ул. Луначарского, д. 104

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 «Гемрюкрайгаз»	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 «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 «Кущевскаярайгаз»	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» (до 16.01.2023 г.)	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;
- монтаж промышленных машин и оборудования;
- обеспечение работоспособности котельных;
- разработка строительных проектов;
- строительство инженерных коммуникаций для водоснабжения и водоотведения, газоснабжения;
- строительство местных линий электропередачи и связи;
- разборка и снос зданий;
- 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;
- деятельность трубопроводного транспорта;
- транспортирование по трубопроводам газа;
- 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;
- разработка проектов тепло-, водо-, газоснабжения;
- 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;

- деятельность по дополнительному профессиональному образованию прочая, не включенная в другие группировки.

20. Полное наименование и адрес реестродержателя: Акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестров акционеров газовой промышленности»; 197110, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Зеленина, д. 8, к. 2, лит. А, пом. 42Н.

21. Размер уставного капитала, тыс. руб.: 83 тыс. руб.

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

22. Структура уставного капитала:

Акции обыкновенные: 2 070 675 (Два миллиона семьдесят тысяч шестьсот семьдесят пять) шт.; номинальная стоимость акции 0,04 рубля (четыре копейки); государственный регистрационный номер: 1-01-30732-Е; дата государственной регистрации выпуска: 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 / 783801001
Место нахождения	Российская Федерация, 190013, город Санкт-Петербург, улица Можайская, дом 17, литер А, помещение 7Н
Номер телефона/факса	+7 (495) 988-95-61
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	Включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «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 № К019072,06-000149.

26. Численность работников Общества на 31.12.2022 года – 5918 чел.

27. Реорганизации Общества в 2022 году не было.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли 64 года.
2. Основные конкуренты Общества в отрасли, не вошедшие газовые хозяйства в систему единого оператора АО «Газпром газораспределение Краснодар». В 2021 году, на территории Краснодарского края в области транспортировки природного газа работают двенадцать независимых ГРО: АО «Краснодаргоргаз», АО «Кропоткинский завод железобетонных изделий», АО «Павловскаярайгаз», ОАО «Апшеронскрайгаз», АО «Предприятие «Усть-Лабинскрайгаз», АО «Новороссийскгоргаз», ООО «Брайзер+», ООО СМФ «Прометей», ООО «Техно Сети», ООО «Тихорецкгазсервис», ООО «Туапсегоргаз», ООО «Хоста».
3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе основного вида деятельности Общества 59,3 %.
4. Газотранспортной организацией в Краснодарском крае является ООО «Газпром Трансгаз Краснодар».
5. Объем транспортировки природного газа по Краснодарскому краю составляет 8,504 млрд куб. метров.
6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 5,048 млрд куб. метров.
7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 3,455 млрд куб. метров.
8. Уровень газификации Краснодарского края природным газом на 01 января 2023 года составил 80,31 % (в городах – 87,78 %, на селе – 75,77 %).
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 Программы газификации регионов Российской Федерации на 2022 год.

В соответствии с данной инвестиционной Программой газификации, в 2022 году в Краснодарском крае за счёт инвестиций ПАО «Газпром» в объемах ПИР и СМР велись работы по 6 межпоселковым газопроводам общей протяженностью 84,2 км. Строительство объектов выполнено в установленные план-графиком сроки.

Так же, в 2022 году в рамках подготовки план-графика синхронизации на 2023 год, были определены обязательства Единого оператора газификации по строительству внутрипоселковых газопроводов в количестве 14 объектов, общей протяженностью 195,9 км, запланированные ранее в Программе газификации в зоне ответственности администрации Краснодарского края.

Кроме того, в обязательства ПАО «Газпром» в 2023 г. входят следующие мероприятия:

- проведение проектно-изыскательских работ по 4 подводимым газопроводам, 14 внутрипоселковых газопроводов, общей протяженностью 196,3 км, в том числе завершение проектно-изыскательских работ в 2023 году по 14 объектам, протяженностью 195,9 км, а также техническое перевооружение 6 ГРС.

- строительно-монтажные работы по 6 объектам, протяженностью 89,5 км, в том числе их завершение в 2023 году по 6 объектам, протяженностью 89,5 км.

Со стороны администрации Краснодарского края в 2023 году необходимо приступить к проектированию внутрипоселкового газопровода протяженностью 5,1 км, а также обеспечить подготовку домовладений к приёму газа в количестве 3900 шт. и 14 котельных.

География проектируемых в Краснодарском крае газопроводов обширна и проводится в следующих муниципальных образованиях:

- г. Краснодар – 4 объекта, протяжённостью 61,8 км.
- Анапский район – 2 объекта, протяжённостью 25,6 км.
- Красноармейский район – 1 объект, протяжённостью 6 км.
- Темрюкский район – 1 объект, протяжённостью 2 км.
- г. Армавир – 1 объект, протяжённостью 7 км.
- Туапсинский район – 7 объектов, протяжённостью 63,9 км.
- Апшеронский район – 9 объектов, протяжённостью 183,1 км.
- Крыловской район – 1 объект, протяжённостью 2,7 км.
- Брюховецкий район – 1 объект, протяжённостью 9,5 км.
- Крымский район – 1 объект, протяжённостью 1,5 км.

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 01.01.2023

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	1 289 519
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км.	42 855,62
из них:	высокого давления 1а категории	км.	0
	высокого давления 1 категории	км.	317,62
	высокого давления 2 категории	км.	6 869,28
	среднего давления	км.	2 496,22
	низкого давления	км.	33 172,50
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км.	2 879,36
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего		ед.	1 328
	из них на балансе Общества	ед.	635
Количество ШРП, всего		ед.	9 500
	из них на балансе Общества	ед.	3 191
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	2 424
	в том числе на балансе Общества	ед.	1522

Количество газифицированных промышленных объектов, всего	ед.	752
из них обслуживаются по договорам	ед.	664
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего	ед.	21 628
из них обслуживаются по договорам	ед.	19 652
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего	ед.	116
из них обслуживаются по договорам	ед.	97
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км.	14 421,33
из них на балансе Общества	км.	0

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников на 31.12.2022 составила 5918 человек.

Общество осуществляет свою деятельность по эксплуатации газораспределительных систем через 20 филиал и 37 структурных подразделений.

В состав Общества входят следующие филиалы и их структурные подразделения:

Аппарат управления – 312 чел.

Филиал № 1 – 307 чел.;

Филиал № 2 – 241 чел.;

Филиал № 3 – 404 чел.;

Филиал № 4 – 262 чел.;

Филиал № 5 – 487 чел.;

Филиал № 6 – 276 чел.;

Филиал № 7 – 271 чел.;

Филиал № 8 – 289 чел.;

Филиал № 9 – 271 чел.;

Филиал № 10 – 210 чел.;

Филиал № 11 – 275 чел.;

Филиал № 12 – 333 чел.;

Филиал № 13 – 214 чел.;

Филиал № 14 – 293 чел.;

Филиал № 15 – 241 чел.;

Филиал № 16 – 314 чел.;

Филиал № 17 – 276 чел.;

Филиал № 18 – 216 чел.;

Филиал № 19 – 241 чел.;

Филиал № 20 – 185 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2022 года на объектах газораспределительных систем, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2022-2023 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.	802,90	802,90	100
	- пунктов редуцирования газа	ед.	271	271	100
2.	Приборное обследование газопроводов:				
	- на герметичность	км.	2 770,175	2 770,595	100,02
	- на сплошность изоляции	км.	2730,346	2730,766	100,02
3.	Обнаружено по результатам приборного обследования:				
	- мест повреждения изоляции:	ед.	х	62	х
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	х	0	х
4.	Устранено:	ед.			
	- мест повреждения изоляции	ед.	х	62	х
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	х	0	х
5.	Капитальный ремонт газопроводов:				
	- замена линейной части;	км.	0,044	0,044	100
	- замена отключающих устройств	ед.	72	87	120,83
6.	Капитальный ремонт установок защиты	ед.	3	3	100
7.	Текущий ремонт установок защиты	ед.	2 219	2 251	101,44
8.	Текущий ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	704	704	100
	- ШРП	ед.	3 544	3 544	100
9.	Капитальный ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	0	х	х
	- ШРП	ед.	0	х	х
10.	Покраска газопроводов	км.	516,515	516,515	100
11.	Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	768	768	100

Объём работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2022 году составил 13,328 млн. рублей с НДС.

Объём работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2022 году составил 57 868,65 тыс. руб. без НДС, в т.ч.:

- линейная часть (газопроводы) 30 ед. на сумму 13 702,16 тыс. руб., (без НДС);
- пункты редуцирования газа 60 ед. на сумму 17 959,13 тыс. руб., (без НДС);
- системы телемеханики и телеметрии, узлы учёта газа, ЕИТП и прочие объекты АСКУГ и метрологии 9 ед. на сумму 787,93 тыс. руб., (без НДС);
- СКЗ 42 ед. на сумму 25 419,43 тыс. руб. (без НДС).

В течение 2022 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 19 652 шт., а также внутридомового и внутриквартирного газового оборудования в количестве 860 189 шт.

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

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

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2022 год с учётом корректировки утверждён решением Совета директоров Общества (протокол от 17.01.2023 № 22).

Средний тариф на 2022 год:

- для потребителей (кроме газораспределительной системы «Адлер - Красная Поляна - Эсто-Садок») был утверждён в размере 937,53 руб. за 1 тыс. куб. метров газа (в том числе средний размер спецнадбавки – 237,08 руб. за 1 тыс. куб. метров газа);

- для потребителей газораспределительной системе «Адлер - Красная Поляна - Эсто-Садок» был утверждён в размере 2 427,5 руб. за 1 тыс. куб. метров газа (в том числе средний размер спецнадбавки – 93,12 руб. за 1 тыс. куб. метров газа).

Доходы составили 7 778 381 тыс. руб. (план 7 209 528 тыс. руб.), т.е. фактические доходы больше плановых на 568 853 тыс. руб.

Расходы составили 6 478 342 тыс. руб. (план 6 439 787 тыс. руб.), т.е. фактические расходы больше плановых на 38 555 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности расходы ниже плана на 1 154 883 тыс. руб., по прочим видам деятельности расходы больше плана на 1 193 438 тыс. руб.

Общий финансовый результат прибыль от продаж составила 1 300 040 тыс. руб. (план 769 741 тыс. руб.), в т.ч. в 2022 году Общество получило прибыль от продаж по основной деятельности в размере 765 872 тыс. руб. при плановом убытке в размере 713 119 тыс. руб.

С учётом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества прибыль до налогообложения составила 1 181 495 тыс. руб., при плане 864 835 тыс. руб. Фактически получена чистая прибыль в размере 323 957 тыс. руб. (плановая прибыль 160 166 тыс. руб.), т.е. больше на 163 791 тыс. руб. Прибыль за вычетом суммы специальной надбавки, целевых средств, полученных от деятельности по подключению (техническому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314, регуляторного контракта составил 189 542 тыс. руб., при плановой прибыли 4 475 тыс. руб., т.е. больше на 185 067 тыс. руб.

По прочим видам деятельности доходы составили 2 347 929 тыс. руб., что на 244 744 тыс. руб. больше доходов, утверждённых в корректировочном бюджете доходов и расходов на 2022 год.

Расходы по прочим видам деятельности составили 1 813 762 тыс. руб., что на 1 193 438 тыс. руб. больше расходов, утверждённых в корректировочном бюджете доходов и расходов на 2022 год.

По виду деятельности транспортировка природного газа доходы составили 5 430 452 тыс. руб., что на 324 108 тыс. руб. больше доходов, утверждённых в корректировочном бюджете доходов и расходов на 2022 год.

Расходы по виду деятельности транспортировка природного газа составили 4 664 580 тыс. руб., что на 1 154 883 тыс. руб. меньше расходов, утверждённых в корректировочном бюджете доходов и расходов на 2022 год.

Расчётный средний тариф на транспортировку природного газа по итогам 2022 год составил 1 090,98 руб. за 1 тыс. куб. м.

1.6. Основные технико-экономические показатели Общества за 2022 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022 (корр.)	Факт 2022	Выполнение плана, %
Транспортировка газа						
1.1.	Объём полученного газа	млн. м ³	5 120,38	4 871,37	5 039,54	103,4%
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн. м ³	5 044,88	4 807,51	4 976,82	103,5%
1.3.	Транзит газа	млн. м ³	66,39	63,86	62,72	98,2%
1.4.	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн. м ³	-	-	-	-
1.5.	Доходы по транспортировке газа по газораспределительным сетям	тыс. руб.	5 133 949	5 106 344	5 430 452	106,4%
1.5.1.	в т.ч. за счёт применения спецнадбавки	тыс. руб.	445 675	423 116	585 070	138,3%
1.5.2.	в т.ч. за счёт транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-	-	-
1.6.	Расходы по транспортировке газа по газораспределительным сетям	тыс. руб.	4 323 780	5 819 463	4 664 580	80,2%
1.6.1.	в т.ч. за счёт транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-	-	-
1.7.	Прибыль (убыток)	тыс. руб.	810 169	-713 119	765 872	207,4%
1.7.1.	в т.ч. за счёт транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-	-	-
1.8.	Рентабельность	%	18,74	-13,96	14,10	101
Прочая деятельность						
2.1.	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	2 355 369	2 103 185	2 347 929	111,6%
2.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	264 059	278 579	295 948	106,2%
2.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	866 435	843 100	852 551	101,1%
2.1.3.	Метрологические услуги и	тыс. руб.	820	1117	477	42,7%

	услуги лабораторий					
2.1.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	56 647	34 052	30 801	90,45%
2.1.5.	Торговля	тыс. руб.	11 955	10 512	14 226	135,3%
2.1.6.	Строительный контроль	тыс. руб.	63 614	49 048	71 367	145,5%
2.1.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	231 482	186 449	263 866	141,5%
2.1.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	70 430	70 069	68 381	97,6%
2.1.9.	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.	604 373	485 531	584 677	120,4%
2.1.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	185 553	144 728	165 635	114,5%
2.2.	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 490 293	620 324	1 813 762	292,4%
2.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	140 982	66 536	198 957	299%
2.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	744 382	203 607	784 935	385,5%
2.2.3.	Метрологические услуги и услуги лабораторий	тыс. руб.	415	14	404	3107,7%
2.2.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	33 387	13 670	18 761	137,6%
2.2.5.	Торговля	тыс. руб.	15 716	9 515	17 510	184,0%
2.2.6.	Строительный контроль	тыс. руб.	12 304	8 463	25 036	298,2%
2.2.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	182 274	125 174	292 967	244,0%
2.2.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	16 326	46 436	40 238	87,7%

2.2.9.	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.	260 536	114 816	313 915	274,4%
2.2.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	83 971	32 093	121 039	351,9%
2.3.	Прибыль	тыс. руб.	865 076	1 482 861	534 167	36%
2.4.	Рентабельность	%	58,05	239,05	29,45	12,32%
Итого по всем видам деятельности						
3.1.	Доходы	тыс. руб.	7 489 318	7 209 528	7 778 381	107,9%
3.2.	Расходы	тыс. руб.	5 814 074	6 439 787	6 478 342	100,6%
3.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	1 675 245	769 741	1 300 040	168,9%
3.4.	Рентабельность	%	28,81	11,95	20,06	167,87%
Прочие показатели						
4.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	209 111	243 241	826 378	339,7%
4.2.	Прочие расходы, в т.ч.	тыс. руб.	1 808 652	148 146	944 923	637,8%
4.2.1.	резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	1 328 830	56	75 727	135 226,8 %
4.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	75 704	864 835	1 181 495	136,6%
4.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	38 995	261 811	370 070	141,4%
4.5.	Прочие (от применения спецнадбавки)	тыс. руб.	356 540	442 659	468 056	105,7%
4.6.	Чистая прибыль (убыток) за вычетом спецнадбавки, в т.ч.	тыс. руб.	-319 831	160 166	323 957	202,3%
4.6.1.	сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановлений Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314; от 13.09.2021 № 1547.	тыс. руб.	183 007	92 667	111 501	120,3%
4.6.2.	регуляторный контракт	тыс. руб.	29 174	63 024	22 914	36,4%
4.7.	Чистая прибыль за вычетом всех целевых средств (п.4.5., п.4.6.1, 4.6.2)	тыс. руб.	-532 012	4475	189 542	-

4.8.	Рентабельность по чистой прибыли	%	-9,2	0,07	2,93	-
4.9.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	6 087	6 172	5 934	96,14%
4.10.	Среднемесячная зарплата	руб.	35 700	39 560	44 630	112,8%
4.11.	Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа.	чел.	3 507	4 770	2 608	54,7%
4.12.	Среднемесячная зарплата работников занятых в деятельности по транспортировке газа	руб.	31 430	35 080	42 800	122%

1.7. Распределение и использование прибыли в 2022 году

Общим собранием акционеров Общества 30.06.2022 г. протокол № 1 от 04.07.2022 г., принято решение: «В связи с получением убытка по итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2021 год прибыль не распределять, дивиденды по акциям не начислять и не выплачивать».

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 10.03.2022 № 15) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2022 год:

1. Выявление и реализация незадействованных в производственной деятельности (непрофильных/неэффективных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2022 год.

2. Мониторинг соответствия кадастровой стоимости земельных участков их рыночной стоимости, проведение мероприятий по пересмотру кадастровой стоимости земельных участков при условии подтверждения положительного экономического эффекта от осуществления данных мероприятий (с учётом стоимости проведения мероприятий).

3. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, надлежащее оформление прав на землю для их эксплуатации, а также оформление охранных зон объектов газораспределения.

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

5. Развитие системы управления рисками и внутреннего контроля.

6. Осуществление мероприятий, направленных на ликвидацию технических ограничений («узких» мест) на сетях газораспределения и технологически связанных источниках (ГРС).

7. Обеспечение установленных показателей надежности и качества оказания услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения.

8. Организация работ по отключению потребителей газа и абонентов с просроченной дебиторской задолженностью.

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

10. Оптимизация деятельности по технологическому присоединению путем сокращения затрат и сроков строительства сетей газораспределения до границ земельных участков заявителей при оказании услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

11. Автоматизация процессов управления по виду деятельности технологическое присоединение, включая внедрение CRM систем, интеграция систем CRM ГРО с Порталом ЕОГ, обеспечение ГРО доступа к личным кабинетам заявителям и информирование заявителей на протяжении всей процедуры технологического присоединения с размещением информации в личном кабинете заявителя, обеспечение возможности подписания документов по подключению (технологическому присоединению) электронной подписью.

12. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления, обеспечение технологической независимости от импортной продукции путем совершенствования системы оценки и допуска материально-технических ресурсов; применения оборудования и материалов, а также привлечения для выполнения работ (оказания услуг) подрядных организаций, прошедших подтверждение соответствия требованиям документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение».

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

14. Формирование подразделения внутреннего аудита согласно штатному расписанию путем замещения вакантных должностей.

15. Реализация мероприятий по поэтапному повышению уровня среднемесячной заработной платы работников (формирование обосновывающих материалов, увеличение фонда заработной платы в соответствии с установленной процедурой согласования, обеспечение доходами дополнительной потребности по фонду заработной платы).

16. Продолжение работ по внедрению АСУ ТП на технологических объектах сетей газораспределения.

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

18. Обеспечение наличия на Портале ЕОГ заявок на газификацию и подключение домовладений заявителей к сетям газораспределения, работа с обращениями граждан.

19. Внедрение цифровой платформы единого информационно-технологического пространства.

20. Проведение мероприятий, направленных на установление, продление срока действия либо расширение области применения (в случае необходимости) льготной ставки по налогу на имущество в отношении газораспределительных сетей с возможностью ее применения организацией, ООО «Газпром межрегионгаз» и АО «Газпром газораспределение».

21. Проведение мероприятий, направленных на реализацию (ликвидацию) дочерних обществ.

22. Проведение работы по оценке достаточности уровня действующих тарифных решений с учетом планируемого роста эксплуатационных расходов в связи с проведением

мероприятий в рамках Программы развития газоснабжения и газификации субъектов РФ на период 2021-2025 гг. и программы догазификации негазифицированных домохозяйств в газифицированных населенных пунктах. Направление тарифных заявок ФАС России для получения экономически обоснованного тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям на последующий период, в случае недостаточности действующих тарифных решений.

23. Проведение работы с органами исполнительной власти субъектов РФ по доведению размера специальной надбавки до максимально возможного уровня в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 03.05.2001 № 335 (ред. от 13.09.2021) «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации».

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

1. Выявление и реализация незадействованных в производственной деятельности (непрофильных/неэффективных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2022 год.

К активам, находящимся на балансе АО «Газпром газораспределение Краснодар» (далее – Общество), не задействованным в основной производственной деятельности, относится следующее имущество:

- нежилое помещение № 208, площадью 44,6 кв.м. (23:47:0118016:200);
- нежилое помещение № 209, площадью 43,9 кв.м. (23:47:0118016:197);
- нежилое помещение № 315, площадью 21,5 кв.м. (23:47:0118016:202);
- нежилое помещение № 316, площадью 21,4 кв.м. (23:47:0118016:209).

Помещения находятся на базе отдыха «Голубой Факел» в п. Широкая Балка, г. Новороссийск.

Данное имущество находится в удовлетворительном состоянии и отнесено к непрофильным активам. Реализация вышеуказанных нежилых помещений запланирована на 2023 год.

Советом директоров Общества (Протокол от 12.09.2022 № 6) утверждены и на основании Приказов Общества от 22.09.2022 №№ 267, 268, 270 введены в действие:

1. Положение о комиссии по непрофильным активам.
2. Положение о составе комиссии по непрофильным активам и согласованию имущественных сделок.
3. Положение о порядке отчуждения непрофильных активов.

2. Мониторинг соответствия кадастровой стоимости земельных участков их рыночной стоимости, проведение мероприятий по пересмотру кадастровой стоимости земельных участков при условии подтверждения положительного экономического эффекта от осуществления данных мероприятий (с учётом стоимости проведения мероприятий).

В составе основных средств Общества числится пять земельных участков:

№ п/п	Кадастровый номер	Площадь кв.м.	Адрес	Кадастровая стоимость по состоянию на 31.01.2022 (руб.)	Кадастровая стоимость за 1 кв.м. (руб.)	Размер налога по ставке 1,5 % (руб.)
1.	23:06:0102026:834	40	Краснодарский край, р-н Гулькевичский, п. Кубань, ул. Рабочая.	3 550,40	88,76	53,26
2.	23:09:0103008:1343	70	Краснодарский край, р-н. Кавказский, ст-ца Казанская, пер. Вокзальный.	23 587,90	336,97	353,82
3.	23:09:0103011:22	94	Краснодарский край, р-н Кавказский, ст-ца Казанская, пер. Бикетный.	23 897,62	254,23	358,46
4.	23:10:0104002:7	777	Краснодарский край, р-н Калининский, с/о Гривенский, х. Пригибский, ул. Восточная, 31.	59 199,63	76,19	887,99
5.	23:24:0203000:971	17	Краснодарский край, р-н Павловский.	330,31	19,43	4,95

В соответствии с Приказом Департамента имущественных отношений Краснодарского края от 26.09.2022 № 2449 «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земельных участков на территории Краснодарского края», утверждена кадастровая стоимость земельных участков, расположенных на территории Краснодарского края. В результате чего, по сравнению с данными на 01.01.2022, по четырем земельным участкам с кадастровыми номерами 23:06:0102026:834, 23:09:0103008:1343, 23:09:0103011:22, 23:10:0104002:7 произошло увеличение кадастровой стоимости, по земельному участку с кадастровым номером 23:27:0203000:971 – снижение кадастровой стоимости.

Исходя из анализа актуальной кадастровой стоимости земельных участков, ставки налога и стоимости предполагаемых затрат на подготовку отчетов об оценке для оспаривания кадастровой стоимости, проведение мероприятий по пересмотру кадастровой стоимости принадлежащих на праве собственности Общества земельных участков экономически не целесообразно.

3. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, надлежащее оформление прав на землю для их эксплуатации, а также оформление охранных зон объектов газораспределения.

В период с 01.01.2022 по 31.12.2022 зарегистрировано право собственности за Обществом в отношении 69 распределительных газопроводов, общей протяженностью 24,906 км.

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

В целях обеспечения безопасного и непрерывного процесса транспортировки газа потребителям, АО «Газпром газораспределение Краснодар» (далее - Общество) ежеквартально проводит сверку наличия газопроводов и сооружений на них, в том числе бесхозных.

По состоянию на 31.12.2022, в зоне эксплуатационной ответственности Филиалов Общества выявлено 146,5 км бесхозных газопроводов, расположенных на территории двенадцати муниципальных образований Краснодарского края.

Имеются судебные решения о принятии в собственность администрациями муниципальных образований по 355 объектам (88,35 км).

Ведётся работа по оформлению в собственность администрациями муниципальных образований по 142 объектам (45,13 км).

5. Развитие системы управления рисками и внутреннего контроля.

В АО «Газпром газораспределение Краснодар» реализованы следующие элементы Системы управления рисками и внутреннего контроля:

Приказами по Обществу утверждены:

- Политика управления рисками и внутреннего контроля Общества и дочерних зависимых Обществ, полномочия единоличного исполнительного органа которых переданы в управляющую организацию (Утв. реш. СД ГГК № 8 от 15.01.2020. Приказ № 351 от 14.09.2021 По ДЗО СД № 4 и 9/2022 от 16.09.22. Приказ № 287 от 30.09.22 и СД от 27.10.22 г. № 3, 4, 5, Приказ № 332 от 10.11.22).

- Положение о системе управления операционными рисками в Обществе и в дочерних зависимых Обществах (Утв. реш. СД ГГК № 8 от 15.01.2020. Приказ № 351 от 14.09.2021. По ДЗО СД № 4 и 9/2022 от 16.09.22. Приказ 287 от 30.09.22 и СД от 27.10.22 г. № 3, 4, 5, Приказ № 332 от 10.11.22).

- Положение по управлению процентным риском в Обществе и в дочерних зависимых Обществах (Утв. реш. СД ГГК № 6 от 12.09.2022. Приказ № 279 от 27.09.2022. По ДЗО СД № 4 и 9/2022 от 16.09.22. Приказ № 287 от 30.09.22 и СД от 27.10.22 г. № 3, 4, 5, Приказ № 332 от 10.11.22).

- Положение по управлению валютным риском в Обществе и в дочерних зависимых Обществах (Утв. реш. СД ГГК № 6 от 12.09.2022. Приказ № 279 от 27.09.2022. По ДЗО СД № 4 и 9/2022 от 16.09.22. Приказ № 287 от 30.09.22 и СД от 27.10.22 г. № 3, 4, 5, Приказ № 332 от 10.11.22).

- Положение по управлению риском ликвидности в Обществе и в дочерних зависимых Обществах (Утв. реш. СД ГГК № 6 от 12.09.2022. Приказ № 279 от 27.09.2022. По ДЗО СД № 4 и 9/2022 от 16.09.22. Приказ № 287 от 30.09.22 и СД от 27.10.22 г. № 3, 4, 5, Приказ № 332 от 10.11.22).

- Положение об управлении кредитным риском в Обществе (Утв. реш. СД ГГК № 21 от 25.05.2022 г. Приказ 156 от 15.06.22 г.).

- Положение об управлении финансовым риском в Обществе (Утв. реш. СД ГГК № 18 от 28.06.2021 г. Приказ 351 от 14.09.21 г.).

В соответствии с Приказом ООО «Газпром межрегионгаз» от 05.12.2022 г. № 322 «Об утверждении Политики управления рисками и внутреннего контроля ООО «Газпром межрегионгаз» и организаций, входящих в группу лиц ООО «Газпром межрегионгаз», в Обществе разработана новая редакция Политики управления рисками и внутреннего контроля, в том числе для ДЗО и направлена на согласование в вышестоящую организацию, с последующим её утверждением уполномоченным органом управления.

В этой области Обществом ведется работа в соответствии с методологическими рекомендациями ООО «Газпром межрегионгаз» и ПАО «Газпром».

Специалисты Общества на регулярной основе принимают участие в обучающих семинарах, проводимых ООО «Газпром межрегионгаз» и Частное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Газпром корпоративный институт».

Обществом ведется периодическая и годовая отчетность, содержащая информацию о ключевых рисках Общества, которая отражается в управленческих отчётах, направляемых в ООО «Газпром межрегионгаз».

6. Осуществление мероприятий, направленных на ликвидацию технических ограничений («узких» мест) на сетях газораспределения и технологически связанных источниках (ГРС).

В рамках осуществления мероприятий по ликвидации технических ограничений в 2022 году завершено строительство объектов:

- Реконструкция газопровода высокого давления ул. Театральная, ул. Кочетинская от Иванова, инв. № 952;

- Реконструкция газопровода высокого, низкого давления и ПРГ по ул. Кочетинская, инв. № 1273;

- Расширение системы газоснабжения станицы ст. Ленинградской Ленинградского района.

7. Обеспечение установленных показателей надежности и качества оказания услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения.

В 2022 году работа по обеспечению установленных показателей надежности и качества оказания услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения (Форма регулярной корпоративной управленческой отчетности ООО «Газпром межрегионгаз» ЦПДУ-3) складывалась из следующих удельных показателей:

- показатель количества прекращений транспортировки газа;
- показатель продолжительности прекращений транспортировки газа;
- показатель недопоставленного газа;
- показатель обеспечения давления;
- показатель соответствия характеристик газа.

Суммарный итоговый показатель уровня надёжности и качества оказываемых услуг за 2022 год составил 1,00000000.

Конечный показатель свидетельствует о высоком уровне надежности процессов транспортировки газа для сетей газораспределения, входящих в зону ответственности АО «Газпром газораспределение Краснодар» за отчетный период (2022 г.).

8. Организация работ по отключению потребителей газа и абонентов с просроченной дебиторской задолженностью.

Работа по отключению потребителей и абонентов производится в рамках договорных отношений между АО «Газпром газораспределение Краснодар» и Поставщиком.

Предварительно Поставщик газа направляет абонентам-должникам уведомление о предстоящем отключении и его причинах.

АО «Газпром газораспределение Краснодар» получает от Поставщика не позднее чем за 5 рабочих дней до проведения отключения реестр промышленных и коммунально-бытовых объектов с указанием адреса, наименовании организации, планируемой даты и причины отключения.

Повторное включение абонентов производится на основании письменной заявки абонента, предоставленной в ГРО, с отметкой Поставщика о погашении абонентом задолженности по оплате потребленного газа, оплаты работ, связанных с отключением, и после оплаты абонентом услуг ГРО по подключению.

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

В целях безопасности и в соответствии с ГОСТ 34741-2021, производится периодический мониторинг состояния газопроводов и оборудования, проверка параметров срабатывания технических устройств, техническое обслуживание, текущий ремонт оборудования. При проведении вышеуказанных работ производится проверка герметичности соединений. Выявленные утечки газа устраняются незамедлительно.

В рамках мероприятий по подготовке к осенне-зимнему периоду и инвестиционной программы проводится замена задвижек на более герметичные шаровые краны, а также замена ПРГ на современные с увеличенным сроком эксплуатации и интервалом между ТО, что положительно влияет на уменьшение технологических потерь.

В настоящее время для эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления применяются современные уплотнительные материалы, позволяющие сократить возможные утечки газа на фланцевых и резьбовых соединениях.

10. Оптимизация деятельности по технологическому присоединению путем сокращения затрат и сроков строительства сетей газораспределения до границ земельных участков заявителей при оказании услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

В целях сокращения сроков выполнения мероприятий по реализации договоров о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения (далее – договор) АО «Газпром газораспределение Краснодар» (далее - Общество) выполняет работы по разработке проектно-сметной документации, оформлению исходно-разрешительной документации, а также строительно-монтажные работы по созданию сети газораспределения силами центральной ремонтно-строительной службы, проектными и строительными участками Филиалов.

Для реализации вышеуказанных целей, а также создания возможности самостоятельного выполнения геодезических изысканий общество сформировало геодезическую группу, закупило специализированное оборудование, а также вступило в СРО Ассоциация «КубаньСтройИзыскания».

Кроме того, на постоянной основе проводятся конкурентные процедуры рамочных договоров подряда на выполнение инженерно-геодезических, инженерно-геологических изысканий и выполнение работ по сбору исходно-разрешительной документации. Данные действия позволили сократить сроки реализации по подключению, в том числе за счёт

исключения мероприятий по проведению конкурентных процедур на каждый объект капитального строительства (договор о подключении) в отдельности.

Также организованы торговые процедуры по привлечению специализированных подрядных организаций и заключены договоры на выполнение проектно-изыскательских, строительного-монтажных работ, а также оказание услуг землеройной техники, проведена комплексная закупка материалов и трубной продукции.

Исполнение вышеуказанных мероприятий позволило значительно сократить сроки реализации договоров. Так, проведя анализ выполнения мероприятий в части сроков исполнения договорных обязательств, обществом выявлено сокращение среднего срока с 300 дней в 2021 году до 250 дней в 2022 году.

По данным отчётов о выполнении мероприятий по подключению распределительных газопроводов и объектов капитального строительства к сетям газораспределения в 2021 году осуществлено подключение 13 125 потребителей, в 2022 году – 16 121.

11. Автоматизация процессов управления по виду деятельности технологическое присоединение, включая внедрение CRM систем, интеграция систем CRM ГРО с Порталом ЕОГ, обеспечение ГРО доступа к личным кабинетам заявителей и информирование заявителей на протяжении всей процедуры технологического присоединения с размещением информации в личном кабинете заявителя, обеспечение возможности подписания документов по подключению (технологическому присоединению) электронной подписью.

В АО «Газпром газораспределение Краснодар» внедрена CRM-система АИС «Единый клиентский центр». Работы, выполненные в части автоматизации и совершенствования бизнес-процессов в 2022 году в Обществе:

- произведена интеграция АИС «Единый клиентский центр» с Порталом ЕОГ;
- разработана возможность выгрузки/загрузки заявок, в том числе одиночных, с учётом представителя заявителя;
- обеспечен доступ к личным кабинетам заявителей на Портале ЕОГ (ссылка для перехода в личный кабинет размещена на официальном сайте организации);
- в личном кабинете реализовано информирование об изменении статусов заявок технологического присоединения с размещением информации из АИС «ЕКЦ»;
- предоставлена возможность подписания документов по подключению (технологическому присоединению) электронной подписью.

12. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления, обеспечение технологической независимости от импортной продукции путем совершенствования системы оценки и допуска материально-технических ресурсов; применения оборудования и материалов, а также привлечения для выполнения работ (оказания услуг) подрядных организаций, прошедших подтверждение соответствия требованиям документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение».

С целью проверки соответствия качества продукции, поступающей в адрес АО «Газпром газораспределение Краснодар», требованиям нормативных документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение» (в том числе сертифицированных в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ»), в 2020 году АО «Газпром газораспределение Краснодар» было утверждено новое положение о верификации закупленной продукции, разработанное на основании стандарта СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.19-2020 «Верификация закупленной продукции. Организация

проведения, методы и методики контроля» (утверждён и введён в действие Распоряжением ООО «Газпром межрегионгаз» от 12.02.2020 г. № 81-Р/8).

Организационно-распорядительными документами Общества и ДЗО внедрены следующие документы стандартизации, устанавливающие требования к техническим устройствам сетей газораспределения и газопотребления на этапе проектирования, реконструкции и строительства:

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

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

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

- ГОСТ Р 58094-2018 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Определение продолжительности эксплуатации стальных наружных газопроводов при проектировании»;

- ГОСТ Р 58095.0-2018 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 0. Общие положения»;

- СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-1-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты газорегуляторные блочные и газорегуляторные установки. Общие технические условия»;

- СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-2-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические условия».

Внедрение требований данных документов осуществляется на основе плана организационно-технических мероприятий Общества.

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

В соответствии с утвержденной Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Газпром газораспределение Краснодар» на 2022 – 2024 гг. и в целях экономии потребляемых топливно-энергетических ресурсов были проведены основные энергосберегающие мероприятия:

- замена традиционных задвижек на шаровые краны в качестве запорной арматуры при реконструкции действующих газораспределительных систем и установка шаровых кранов при новом строительстве (произведена установка 960 шаровых кранов);

- при децентрализованном отоплении, за счёт регулирования температуры в подающей системе отопления помещений ГРО в зависимости от наружной температуры воздуха и за счёт понижения температуры в ночное время, выходные и праздничные дни в помещениях ГРО, согласно расчёта по действующей методике, сэкономлено 135,9 тыс. м³ природного газа;

- применение современных уплотнительных и прокладочных материалов для запорно-регулирующей арматуры (установлено 2050 комплектов);

- выполнено 30 врезок газопроводов и других объектов системы газоснабжения с помощью оборудования, исключающего прямые потери газа в атмосферу при врезке;

- установлено 2100 электроизолирующих соединений в местах, предусмотренных требованиями нормативных документов, в том числе неразъемные по диэлектрику;

- установлено 40 единиц энергоэффективных ламп;

- проведено 765 технических обслуживаний и ремонтов автомобильной техники;

После проведения энергосберегающих мероприятий расчётная экономия составила 520,05 тонн условного топлива. (планируемая расчётная экономия в Программе энергосбережения – 520,05 т.у.т.).

Все мероприятия, запланированные на 2022 год., выполнены в полном объёме.

14. Формирование подразделения внутреннего аудита согласно штатному расписанию путем замещения вакантных должностей.

Решением Совета директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 27.06.2022 г. Протокол № 24 утверждена и введена в действие с 01.07.2022 организационная структура Общества в которой предусмотрен Отдел внутреннего аудита численностью 4 единицы. В настоящее время замещено 3 единицы, 1 единица вакантна.

15. Реализация мероприятий по поэтапному повышению уровня среднемесячной заработной платы работников (формирование обосновывающих материалов, увеличение фонда заработной платы в соответствии с установленной процедурой согласования, обеспечение доходами дополнительной потребности по фонду заработной платы).

За 2022 год были проведены следующие мероприятия:

- повышение заработной платы работников с 01.01.2022 года на 7,5 %.

- повышение заработной платы работников с 01.07.2022 года на 10 %.

- в декабре согласован и выплачен дополнительный фонд заработной платы в размере 165 млн. руб.

- в результате выполнения мероприятий по экспертизе среднемесячной заработной платы рабочим было выплачено 4,75 млн. руб.

16. Продолжение работ по внедрению АСУ ТП на технологических объектах сетей газораспределения.

В целях совершенствования процессов диспетчерского управления, а также контроля и отображения значений технологических процессов распределения газа, в Обществе активно внедряются автоматизированные системы управления технологическими процессами.

За 2022 год реализовано оснащение системами телеметрии /телемеханики 22 станции катодной защиты.

По состоянию на конец 2022 года, в зоне ответственности АО «Газпром газораспределение Краснодар» оснащено системами телеметрии / телемеханики 107 пункта редуцирования газа, 3 пункта учёта расхода газа, 520 станции катодной защиты, 15 крановых узлов, 2 системы контроля загазованности переходов.

Уровень автоматизации объектов из года в год повышается. В 2023 году планируется оснащение системами телеметрии 41 объектов пунктов редуцирования газа и 38 станции катодной защиты.

В настоящее время проводятся необходимые мероприятия по внедрению Единого диспетчерского пульта управления системами телеметрии / телемеханики, для консолидации данных в единую автоматизированную систему диспетчерского управления, а также мероприятия по совершенствованию автоматизированных систем управления технологическими процессами в системе газораспределения.

17. Создание и развитие метрологических лабораторий, расширение области

аккредитации.

АО «Газпром газораспределение Краснодар» создана группа метрологии для выполнения требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения единства измерений.

В 2022 году принято решение о сокращении в штатном расписании должностей специалистов метрологической лаборатории ввиду отсутствия должных объёмов работы по поверке и калибровке оборудования Общества.

Поэтому, в 2022 году, АО «Газпром газораспределение Краснодар» не приобретало оборудование для организации деятельности метрологической лаборатории. Соответственно работы по аккредитации лаборатории не проводились.

18. Обеспечение наличия на Портале ЕОГ заявок на газификацию и подключение домовладений заявителей к сетям газораспределения, работа с обращениями граждан.

В клиентском центре ведётся регистрация всех видов обращений, установленных правилами подключения технологического присоединения, согласно ПП РФ от 13.09.2021 № 1547. Обеспечен доступ и регистрация заявок на Портале ЕОГ, согласно п.10 ПП РФ от 13.09.21 № 1547.

Работа с жалобами и обращениями граждан, поступающих от ЕОГ и МРГ ведётся на ежедневной основе с контрольным сроком исполнения. Проводятся совместные совещания путем видеоконференцсвязи ГРО, на которых решаются вопросы мониторинга и удовлетворенности потребителей качеством оказываемых услуг: количество жалоб на работу филиалов ГРО, вопросы, связанные с обслуживанием потребителей, необходимых для качественного предоставления консультационных услуг с проводимыми тренингами правил бесконфликтного общения и улучшения коммуникативности. Все выявленные нарушения были учтены и отработаны на местах. Регулярно осуществляется контроль за соблюдением качества обслуживания клиентов по принципу «Единое окно».

19. Внедрение цифровой платформы единого информационно-технологического пространства.

В части автоматизации и совершенствования бизнес-процессов в Обществе реализовывается проект Единое информационно-технологическое пространство (ЦП ЕИТП). В рамках работ по исполнению Плана мероприятий по дальнейшему развитию функциональности ЦП ЕИТП от 30.08.2019 № 03-205, утверждённого заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым Обществом проведён анализ существующих бизнес-процессов по направлениям: Диспетчеризация, Автоматизированная система управления технологическими процессами, Автоматизированная информационная система ГРО (учёт Транспорта газа). Рассмотрены комплекты отчётных документы по ЦП ЕИТП и направлены замечания для корректировки и согласования. Определены сроки и схема дальнейшей реализации проекта, а также фрагменты целевой архитектуры ЦП ЕИТП. Обществом с целью готовности испытаний проекта, протестированы функции подсистемы «Диспетчеризация», направлены замечания и вопросы по работе с программным обеспечением ЦП ЕИТП.

20. Проведение мероприятий, направленных на установление, продление срока действия либо расширение области применения (в случае необходимости) льготной ставки по налогу на имущество в отношении газораспределительных сетей с возможностью ее применения организацией, ООО «Газпром межрегионгаз» и АО «Газпром газораспределение».

В течение 2022 г. АО «Газпром газораспределение Краснодар» направляло Губернатору Краснодарского края обращения об установлении льготной ставки по налогу на имущество»:

- 15.02.2022 г. № 02-06/311;
- 26.07.2022 г. № 27-04/2001;
- 07.10.2022 г. № 27-04/3326

На совещании главы администрации (Губернатора) Краснодарского края от 18.11.2022 г. было дано поручение администрации Краснодарского края в срок до 01.02.2023 г. проработать вопрос утверждения льготы по налогу на имущество в размере нулевой ставки на объекты газоснабжения, введенные в эксплуатацию с 01.01.2022 г. на территории Краснодарского края, в рамках реализации программы газификации субъектов РФ и мероприятий по догазификации.

Решение в отношении установления льготы по налогу на имущество для АО «Газпром газораспределение Краснодар» на 31.12.2022 г. не принято.

21. Проведение мероприятий, направленных на реализацию (ликвидацию) дочерних обществ.

На заседании Совета директоров Общества от 02.12.2022 г. Протокол № 15 принято решение о прекращении участия АО «Газпром газораспределение Краснодар» в Обществе с ограниченной ответственностью «Краснодар Газ-Сервис» (ООО «Краснодар Газ-Сервис», ИНН 2308035271, КПП 230801001, ОГРН 1152308000030, адрес местонахождения: Краснодарский край, г. Краснодар) путём добровольной ликвидации.

На этом же заседании Совета директоров Общества сформирована ликвидационная комиссия, установлен срок ликвидации – один год, дано поручение председателю ликвидационной комиссии выполнить все действия, связанные с ликвидацией ООО «Краснодар Газ-Сервис» в соответствии с требованиями действующего законодательства.

В настоящее время продолжается осуществление необходимых мероприятий, направленных на ликвидацию ООО «Краснодар Газ-Сервис».

22. Проведение работы по оценке достаточности уровня действующих тарифных решений с учетом планируемого роста эксплуатационных расходов в связи с проведением мероприятий в рамках Программы развития газоснабжения и газификации субъектов РФ на период 2021-2025 гг. и программы догазификации негазифицированных домохозяйств в газифицированных населенных пунктах. Направление тарифных заявок ФАС России для получения экономически обоснованного тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям на последующий период, в случае недостаточности действующих тарифных решений.

Недостаточность тарифов, введенных приказом ФАС России от 30.01.2020 г. № 82/20 на период действия до 01.07.2024 г. (с индексацией по годам в размере 4,0 %), связана с тем, что ФАС России при утверждении тарифов не приняла в полном объеме затраты АО «Газпром газораспределение Краснодар», связанные с арендой, обслуживанием, амортизацией газопроводов.

Учитывая темпы инфляции 2022 года, на заседании Правительства РФ от 22.09.2022 г. был одобрен прогноз социально-экономического развития на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов с проведением индексации регулируемых цен, в том числе тарифов на транспортировку газа по газораспределительным сетям на уровне прогнозной инфляции.

В целях компенсации инфляционного роста издержек газораспределительных организаций приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 утверждены тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям с индексацией в следующем размере:

- с 01.12.2022 года – 8,5 %;
- с 01.07.2024 года – 7,0 %;
- с 01.07.2025 года – 7,0 %.

В ходе реализации программ газификации, включая программу социальной догазификации, АО «Газпром газораспределение Краснодар», осуществляет строительство объектов газораспределения с их последующей эксплуатацией. Затраты на эксплуатацию должны включаться Обществом в расчёт тарифа на транспортировку природного газа и обеспечивать их полное покрытие выручкой от транспортировки природного газа. Также в результате масштабной газификации значительно возрастут расходы Общества на содержание построенных объектов, в том числе на размер тарифа окажут существенное влияние расходы, связанные с платой по налогу на имущество.

В результате ввода вновь созданных (построенных) объектов газораспределения в период догазификации, у Общества дополнительно возникнут расходы, для покрытия которых потребуются дополнительная индексация тарифов в среднем на 10-13 %.

Таким образом, проведенная в 2022 г., в том числе с 01.12.2022 г., индексация тарифов ФАС в последующие периоды может оказаться недостаточной для покрытия дефицита тарифа на транспортировку газа, что может привести Общество к убыточности.

В связи с этим планово-экономическим отделом в течение 2023 года планируется проведение работы по оценке необходимого роста тарифов, с учётом плановой индексации в 2024-2025 гг., на последующие периоды, на услуги по транспортировке газа в связи с увеличением затрат по объектам газораспределения.

23. Проведение работы с органами исполнительной власти субъектов РФ по доведению размера специальной надбавки до максимально возможного уровня в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 03.05.2001 № 335 (ред. от 13.09.2021) «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации».

Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа АО «Газпром газораспределение Краснодар» кроме потребителей, транспортировка газа которым осуществляется по газораспределительной системе «Адлер-Красная Поляна-Эсто-Садок» установлена с 01.01.2023 года на предельном (максимально возможном) уровне и составляет 25,1 % от среднего тарифа на транспортировку газа для конечных потребителей (приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края (далее – ДГРТ) от 28.12.2022 № 35/2022-газ) и составляет для промышленных потребителей 1-7 групп – от 68,69 руб. до 358,11 руб. за 1000 м³.

Средний размер специальной надбавки для финансирования программы газификации, рассчитываемый в соответствии с Методикой, утвержденной приказом Федеральной службой по тарифам от 21.06.2011 №154-э/4 (в ред. приказа ФАС России от 16.07.2021 № 690/21), не может превышать 35 процентов среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей, при этом размер специальной надбавки не может превышать долю от тарифа на транспортировку газа, установленного Методикой для соответствующей группы конечных потребителей вследствие чего уровень 25,1 % определён в расчётах максимально возможным.

Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа АО «Газпром газораспределение Краснодар» для потребителей, транспортировка газа которым осуществляется по газораспределительной системе «Адлер-Красная Поляна-Эсто-Садок» по состоянию на 01.01.2023 года не утверждена, т.к. скорректированная Программа развития газоснабжения и газификации Краснодарского края находится на утверждении в администрации Краснодарского края. После утверждения внесенных изменений планово-экономическим отделом будет направлена заявка в ДГРТ Краснодарского края на утверждение специальной надбавки для данной группы потребителей.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

4.1. Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс. м ³	9 139,528	53 548,50
СУГ	т	198,96	6 244,87
Электроэнергия	тыс. кВт/час	5 904,05	51 052,32
Теплоэнергия	Гкал	261,38	451 429,40
Бензин автомобильный	т.у.т.	1 260,95	70 108,82
Топливо дизельное	т.у.т.	715,85	37 532,02
Иные виды топлива (КПГ)	-	183,50	3 192,9

4.2. 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	20 728,12	20 728,12	200,18	200,18	1 033,01	1 033,01
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	8 183,65	8 183,65	718,31	718,31	5 508,46	5 508,46
Экономия тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-
Экономия СУГ, т	-	-	-	-	-	-
Экономия моторного топлива, т у.т.	17 348,35	17 348,35	41,55	41,55	1 707,38	1 707,38

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Инвестиционная программа АО «Газпром газораспределение Краснодар» на 2023 год сформирована на сумму 1 869 517,52 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. А также реализация мероприятий по технологическому присоединению (подключению), и мероприятий по догазификации населенных пунктов Краснодарского края.

Показатель	План 2023 г. (тыс. руб.)
План капитального строительства, в том числе:	1 869 517,52
Приобретение машин и оборудования	19 597,72
Проектно-изыскательские работы	76 712,36
Новое строительство	1 589 114,96
Реконструкция	184 092,48
План приобретения внеоборотных активов	0,00
ИТОГО	1 869 517,52

Источниками финансирования явились:

- амортизация – 200 301,36 тыс. руб.;
- спецнадбавка – 265 154,00 тыс. руб.;
- компенсация выпадающих доходов – 221 704,00 тыс. руб.
- регуляторный контракт – 114 335,24 тыс. руб.;
- плата за технологическое присоединение (ПП РФ № 1314 от 30.12.2013) – 80 000,00 тыс. руб.;
- кредиты банков и займы организации – 987 835,37 тыс. руб.
- прочие – 187,55 тыс. руб.

5.1. Планируемые показатели деятельности Общества на 2023 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2022	План 2023
Транспортировка газа				
1.1.	Объём полученного газа	млн. м ³	5 039,54	4 832,42
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн. м ³	4 976,82	4 768,23
1.3.	Транзит газа	млн. м ³	62,72	64,19
1.4.	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн. м ³	-	-
1.5.	Доходы по транспортировке газа по газораспределительным сетям	тыс. руб.	5 430 452	5 674 328
1.5.1.	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс. руб.	585 070	619 037
1.5.2.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-
1.6.	Расходы по транспортировке газа по газораспределительным сетям	тыс. руб.	4 664 580	5 199 166
1.6.1.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-

1.7.	Прибыль (убыток)	тыс. руб.	765 872	475 162
1.7.1.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-
1.8.	Рентабельность	%	16,41	9,14
Прочая деятельность***				
2.1.	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	2 347 929	2 033 008
2.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	14 226	10 512
2.1.2.	СМР	тыс. руб.	263 866	214 720
2.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	295 948	232 000
2.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	852 551	830 000
2.1.5.	Прочие	тыс. руб.	921 338	745 776
2.2.	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 813 762	1 726 915
2.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	17 510	9 698
2.2.2.	СМР	тыс. руб.	292 967	191 646
2.2.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	198 957	183 811
2.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	784 935	818 221
2.2.5.	Прочие	тыс. руб.	519 393	523 539
2.3.	Прибыль	тыс. руб.	534 167	306 093
2.4.	Рентабельность	%	29,45	17,73
Итого по всем видам деятельности				
3.1.	Доходы	тыс. руб.	7 778 381	7 707 336
3.2.	Расходы	тыс. руб.	6 478 342	6 926 081
3.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	1 300 040	781 255
3.4.	Рентабельность	%	20,07	11,26
Прочие показатели				
4.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	826 378	77 121
4.2.	Прочие расходы, в т.ч.	тыс. руб.	944 923	141 419
4.2.1.	резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	75 727	0
4.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	1 181 495	716 957
4.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	370 070	166 463
4.5.	Прочие (от применения спецнадбавки)	тыс. руб.	468 056	495 228
4.6.	Чистая прибыль (убыток) за вычетом спецнадбавки, в т.ч.	тыс. руб.	323 957	55 266
4.6.1.	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.	111 501	66 889
4.6.2.	регуляторный контракт	тыс. руб.	22 914	114 340
4.7.	Чистая прибыль (убыток) за вычетом всех целевых средств (п.4.5., п.4.6.1, 4.6.2)	тыс. руб.	189 542	-125 963
4.8.	Рентабельность по чистой прибыли	%	2,93	-1,57
4.9.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	5 934	6 179
4.10.	Среднемесячная зарплата	руб.	44 630	43 270

4.11.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	2 608	3 091
4.12.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	42 800	34 470

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 объём привлечения заёмных средств для их покрытия;

- с колебаниями (повышением) процентных ставок привлекаемых Обществом средств поскольку Общество использует в своей деятельности заёмные 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 отчётности:

- 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.

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

Процентный риск.

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

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.

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 заёмным 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 её возникновения и учитывает данный анализ при расчёте резерва по сомнительным долгам. 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 сомнительным долгам является достаточным.

Финансовые активы, по которым у Общества возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью по расчётам 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 по сомнительным долгам 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 – 0,33. Данное значение свидетельствует о том, что 33 % краткосрочных обязательств Общество может оплатить в кратчайшие сроки за

счёт денежных средств и приравненных к ним финансовым вложениям. Значение данного показателя в пределах нормы (от 0,2 до 0,5)

Коэффициент текущей ликвидности – 0,55. Общество может погасить 55 % текущих обязательств, мобилизовав для этого все реальные оборотные активы. Данный показатель ниже рекомендованных значений (1), за 2022 год показатель увеличился с 0,45 до 0,55.

Коэффициент автономии – 0,12. 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 12 %. Значение рассматриваемого коэффициента находится ниже рекомендованных значений (от 0,3 до 0,7).

Коэффициент оборачиваемости оборотного капитала – 1,92 Данное значение показывает, что 1,92 рубля выручки приходится на 1 рубль оборотных активов.

Общество планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов за счёт усиления внутренней финансовой дисциплины и оптимизации периодов расчётов; изменения существующих договорных отношений с контрагентами с целью сокращения дебиторской задолженности, авансовых расчётов с поставщиками и подрядчиками.

Общая программа управления рисками сконцентрирована на работу Общества в условиях финансовой неопределённости рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Общества расчётов с поставщиками и подрядчиками.

Правовые риски Общества.

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 к 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 юридических подразделений Общества и его филиалов, а также 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.

Иные риски.

Риски несанкционированных подключений к сетям газораспределения, 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), с целью бездоговорного потребления (хищения) газа.

Прямым следствием может стать ущерб от незаконного потребления (хищения) газа, в том числе без заключенных в установленном порядке договоров по транспортировке газа, а также поломка, приведение в негодность сетей газоснабжения, которая потребует необоснованных затрат на их восстановление, с остановкой работы всей трубы на время ремонта.

Возможны и иные негативные последствия от несанкционированного, противоправного доступа к объектам систем газоснабжения (самовольного подключения), в том числе риск возможного возникновения аварийных ситуаций, экологических последствий и др.

Риски причинения имущественного вреда Обществу, негативные имиджевые последствия, возникшие вследствие недобросовестных действий, воздействующих на Общество, из-за нарушений требований законодательства, локально-нормативных документов Общества по предупреждению и профилактике коррупции.

7. ОТЧЁТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2021 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Общим собранием акционеров Общества 30.06.2022 г. протокол № 1 от 04.07.2022 г., принято решение: «Дивиденды по акциям по результатам 2021 года не начислять и не выплачивать».

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 2022 году совершено не было.

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

Совет директоров от 26.04.2022 г. протокол № 19.

1. Дополнительное соглашение № Э26/22 к договору субаренды имущества от 01.01.2009 № 12-1/01-152С (приложение № 1 к протоколу заседания Совета директоров Общества), на следующих условиях:

– стороны: АО «Газпром газораспределение» (Арендатор) и АО «Газпром газораспределение Краснодар» (Субарендатор);

– предмет: пункт 1.1 договора изложить в следующей редакции:

«1.1. Арендатор обязуется предоставить Субарендатору за плату во временное владение и пользование (субаренду), находящиеся у него во временном владении и пользовании по договору аренды имущества от 21.12.2021 № 01/1600-Д-37/22 объекты газораспределительной системы, принадлежащие Арендодателю - ПАО «Газпром» (далее - «Имущество»), указанные в Перечне передаваемого Имущества (приложение № 1 к настоящему договору), а Субарендатор обязуется уплачивать Арендатору субарендную плату и при прекращении настоящего договора вернуть ему указанное Имущество.». Изменение размера арендной платы;

– цена: 16 768 499 (Шестнадцать миллионов семьсот шестьдесят восемь тысяч четыреста девяносто девять) рублей 55 копеек (без учёта НДС) за 11 (Одиннадцать) месяцев, из расчёта 1 524 409 (Один миллион пятьсот двадцать четыре тысячи четыреста девять) рублей 05 копеек (без учёта НДС) в месяц;

– срок: дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами. Условия о предмете сделки применяются к отношениям сторон, возникшим с 21.10.2021. Условия о цене сделки применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2022;

– лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: АО «Газпром газораспределение»;

– основание, по которому лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: АО «Газпром газораспределение» - лицо, контролирующее АО «Газпром газораспределение Краснодар» и сторона по сделке.

2. Дополнительное соглашение № Э16/22 к договору субаренды имущества от 31.12.2012 № ГП-12-1/18 (приложение № 2 к протоколу заседания Совета директоров Общества) на следующих условиях:

– стороны: АО «Газпром газораспределение» (Арендатор) и АО «Газпром газораспределение Краснодар» (Субарендатор);

– предмет: пункт 1.1 договора изложить в следующей редакции:

«1.1. Арендатор обязуется предоставить Субарендатору за плату во временное владение и пользование (субаренду), находящиеся у него во временном владении и пользовании по договору аренды имущества от 21.12.2021 № 01/1600-Д-37/22 объекты газораспределительной системы, принадлежащие Арендодателю - ПАО «Газпром» (далее - «Имущество»), указанные в Перечне передаваемого Имущества (приложение № 1 к настоящему договору), а Субарендатор обязуется уплачивать Арендатору субарендную плату и при прекращении настоящего договора вернуть ему указанное Имущество.». Изменение размера арендной платы;

– цена: 22 907 272 (Двадцать два миллиона девятьсот семь тысяч двести семьдесят два) рубля 63 копейки (без учёта НДС) за 11 (Одиннадцать) месяцев, из расчёта 2 082 479 (Два миллиона восемьдесят две тысячи четыреста семьдесят девять) рублей 33 копейки (без учёта НДС) в месяц;

– срок: дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами. Условия о предмете сделки применяются к отношениям сторон, возникшим с 21.10.2021. Условия о цене сделки применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2022;

– лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: АО «Газпром газораспределение»;

– основание, по которому лицо, имеющие заинтересованность в совершении сделки, является таковым: АО «Газпром газораспределение» - лицо, контролирующее АО «Газпром газораспределение Краснодар» и сторона по сделке.

3. Дополнительное соглашение № Э1/22 к договору субаренды имущества от 15.11.2021 № ЭУпр2-0824/21 (приложение № 3 к протоколу заседания Совета директоров Общества) на следующих условиях:

– стороны: АО «Газпром газораспределение» (Арендатор) и АО «Газпром газораспределение Краснодар» (Субарендатор);

– предмет: пункт 1.2 договора изложить в следующей редакции:

«1.2. Имущество находится у Арендатора во временном владении и пользовании на основании договора аренды имущества от 21.12.2021 № 01-1600-Д-37/22 и принадлежит на праве собственности Арендодателю – ПАО «Газпром».». Изменение размера арендной платы;

– цена: 27 171 001 (Двадцать семь миллионов сто семьдесят одна тысяча один) рубль 44 копейки (кроме того НДС) за 11 (Одиннадцать) месяцев, из расчета 2 470 091 (Два миллиона четыреста семьдесят тысяч девяносто один) рубль 04 копейки (кроме того НДС) в месяц;

– срок: соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами. Условия о предмете сделки применяются к отношениям сторон, возникшим с 21.10.2021. Условия о цене сделки применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2022.

– лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: АО «Газпром газораспределение»;

– основание, по которому лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: АО «Газпром газораспределение» - лицо, контролирующее АО «Газпром газораспределение Краснодар» и сторона по сделке.

Совет директоров от 04.05.2022 г. протокол № 20.

Договор о финансировании мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации (приложение к протоколу заседания Совета директоров Общества), на следующих условиях:

– стороны: ООО «Газпром газификация» (оператор газификации) и АО «Газпром газораспределение Краснодар» (газораспределительная организация);

– предмет: оператор газификации предоставляет газораспределительной организации денежные средства в размере 1 600 000 000 (Один миллиард шестьсот миллионов) рублей 00 копеек, а газораспределительная организация обязуется осуществить возврат суммы финансирования в срок до 31.12.2023.

Предоставляемые оператором газификации денежные средства используются газораспределительной организацией на проведение мероприятий по строительству и (или) реконструкции газораспределительных сетей и (или) газотранспортных систем, предусмотренных Программой газификации в части пообъектного плана-графика догазификации, и мероприятий, содержащихся в договорах о технологическом присоединении к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования, заключаемых в рамках догазификации (далее - мероприятия по технологическому присоединению в рамках догазификации).

Финансирование мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации осуществляется оператором газификации не ранее утверждения в установленном порядке Программы газификации (изменений в Программу газификации), содержащей (содержащих) сводный и пообъектный планы-графики догазификации.

Финансирование мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации предоставляется оператором газификации частями в соответствии с письменными заявками газораспределительной организации с потребностью на квартал, направляемыми (заявками) в период с 15 по последнее число второго месяца квартала, предшествующего кварталу, в отношении которого заявляется потребность, по форме согласно приложению № 1 к договору (далее - заявка), с приложением указанных в пункте 4 договора сведений, подтверждающих недостаточность финансовых средств газораспределительной организации.

Любая и каждая единовременно предоставленная оператором газификации сумма денежных средств в соответствии с договором (включая полную сумму финансирования) далее именуется траншем.

Размер финансирования мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации для представления газораспределительной организацией в заявке оператору газификации определяется на уровне не выше 50 % от плановой стоимости объектов, необходимых для реализации мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации по которым в соответствии с приложением № 2 к договору в рассматриваемом периоде запланировано начало работ и предусмотрен источник финансирования от оператора газификации.

В случае исчерпания суммы финансирования, указанной в пункте 1 договора, газораспределительная организация при наличии и подтверждении установленных в пункте 2 договора оснований вправе после досрочного полного или частичного исполнения своих обязательств по договору обратиться к оператору газификации за выдачей финансирования по договору в сумме, не превышающей возвращенную (погашенную) часть финансирования. Неполное исполнение газораспределительной организацией обязательства, предусмотренного в пункте 1 договора, в течение установленного договором срока финансирования не препятствует предоставлению нового транша в пределах суммы финансирования, указанной в пункте 1 договора;

– цена сделки: 1 600 000 000 (Один миллиард шестьсот миллионов) рублей 00 копеек, проценты за пользование суммой финансирования по договору не начисляются;

– срок возврата суммы финансирования: до 31.12.2023;

– срок договора: договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств;

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

– основание, по которому лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: ООО «Газпром межрегионгаз» является лицом, косвенно контролирующим АО «Газпром газораспределение Краснодар» и контролирующим ООО «Газпром газификация» (стороны сделки).

Совет директоров от 11.07.2022 г. протокол № 1.

Дополнительное соглашение № Э13/22 к договору аренды имущества от 12.12.2012 № 12-1/01-134 (приложение № 5 к протоколу заседания Совета директоров), на следующих условиях:

– стороны: АО «Газпром газораспределение» (Арендодатель) и АО «Газпром газораспределение Краснодар» (Арендатор);

– предмет: изменение размера арендной платы. Приложение № 1 к договору (в редакции дополнительного соглашения от 31.12.2018 № 11/18) считать утратившим силу. Принять приложение № 1 к договору в редакции соглашения;

– цена: 61 626 961 (Шестьдесят один миллион шестьсот двадцать шесть тысяч девятьсот шестьдесят один) рубль 55 копеек (без учёта НДС) за весь период действия

договора, из расчёта 5 602 451 (Пять миллионов шестьсот две тысячи четыреста пятьдесят один) рубль 05 копеек (без учёта НДС) в месяц;

– срок: соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами. Условия о цене сделки применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.04.2022. Условия о предмете сделки применяются к отношениям сторон, возникшим с 11.03.2022;

– лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: АО «Газпром газораспределение»;

– основание, по которому лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: АО «Газпром газораспределение» - лицо, контролирующее АО «Газпром газораспределение Краснодар» и сторона по сделке.

Совет директоров от 06.09.2022 г. протокол № 5.

1. Дополнительное соглашение № Э27/22 к договору субаренды имущества от 01.01.2009 № 12-1/01-152С (приложение № 6 к протоколу заседания Совета директоров Общества), на следующих условиях:

– стороны: АО «Газпром газораспределение» (Арендатор) и АО «Газпром газораспределение Краснодар» (Субарендатор);

– предмет: изменение размера арендной платы, изменение приложения № 1 к договору;

– цена (арендная плата): 23 549 954 (Двадцать три миллиона пятьсот сорок девять тысяч девятьсот пятьдесят четыре) рубля 01 копейка (без учёта НДС) за 11 (Одиннадцать) месяцев, из расчёта 2 140 904 (Два миллиона сто сорок тысяч девятьсот четыре) рубля 91 копейка (без учёта НДС) в месяц;

– срок: дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами и применяется к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2022;

– лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: АО «Газпром газораспределение»;

– основание, по которому лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: АО «Газпром газораспределение» - лицо, контролирующее АО «Газпром газораспределение Краснодар», одновременно является стороной сделки.

2. Дополнительное соглашение № Э2/22 к договору субаренды имущества от 15.11.2021 № ЭУпр2-0824/21 (приложение № 7 к протоколу заседания Совета директоров Общества), на следующих условиях:

– стороны: АО «Газпром газораспределение» (Арендатор) и АО «Газпром газораспределение Краснодар» (Субарендатор);

– предмет: изменение размера арендной платы, изменение состава арендуемого имущества, изменение приложения № 1 к договору;

– цена (арендная плата): 30 887 462 (Тридцать миллионов восемьсот восемьдесят семь тысяч четыреста шестьдесят два) рубля 76 копеек (без учёта НДС) за 11 (Одиннадцать) месяцев, из расчёта 2 807 951 (Два миллиона восемьсот семь тысяч девятьсот пятьдесят один) рубль 16 копеек (без учёта НДС) в месяц;

– срок: дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами и применяется к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2022;

– лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: АО «Газпром газораспределение»;

– основание, по которому лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: АО «Газпром газораспределение» - лицо, контролирующее АО «Газпром газораспределение Краснодар», одновременно является стороной сделки.

3. Дополнительное соглашение № Э17/22 к договору субаренды имущества от 31.12.2012 № ГП-12-1/18 (приложение № 8 к протоколу заседания Совета директоров), на следующих условиях:

– стороны: АО «Газпром газораспределение» (Арендатор) и АО «Газпром газораспределение Краснодар» (Субарендатор);

– предмет: изменение размера арендной платы, приложения № 1 к договору;

– цена: 30 264 488 (Тридцать миллионов двести шестьдесят четыре тысячи четыреста восемьдесят восемь) рублей 76 копеек (без учёта НДС) за 11 (Одиннадцать) месяцев, из расчёта 2 751 317 (Два миллиона семьсот пятьдесят одна тысяча триста семнадцать) рублей 16 копеек (без учёта НДС) в месяц;

– срок: соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами. Условия Соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.07.2022;

– лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: АО «Газпром газораспределение»;

– основание, по которому лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: АО «Газпром газораспределение» - лицо, контролирующее АО «Газпром газораспределение Краснодар», одновременно является и стороной по сделке.

Совет директоров от 21.10.2022 г. протокол № 11.

1. Договор беспроцентного целевого займа (приложение № 1 к протоколу заседания Совета директоров Общества) на следующих условиях:

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

– предмет: Займодавец передает Заемщику денежные средства в размере, не превышающем 571 047 130 (Пятьсот семьдесят один миллион сорок семь тысяч сто тридцать) рублей 94 копейки, а Заемщик обязуется возратить предоставленную сумму займа в полном объеме в срок до 31.03.2071.

Сумма займа (транши) используется Заемщиком в целях проектирования и строительства распределительных (внутрипоселковых) газопроводов, указанных в Приложении № 1 к Договору «Перечень объектов».

Сумма займа (транши) используется Заемщиком в целях реализации мероприятий (по строительству каждого Объекта в отдельности) в объеме фактически полученных Заемщиком денежных средств, который не может превышать объем денежных средств по каждому Объекту, согласованный Сторонами в Приложении № 1 к Договору «Перечень объектов». Заемщик обязан использовать денежные средства соответствующего транша Суммы займа исключительно на те цели (Объект), для реализации которых он предоставлен по заявке.

– цена: 571 047 130 (Пятьсот семьдесят один миллион сорок семь тысяч сто тридцать) рублей 94 копейки. На сумму займа проценты не начисляются и не уплачиваются;

– срок возврата суммы финансирования: до 31.03.2071;

– срок: договор действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств;

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

– основание, по которому лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: ООО «Газпром межрегионгаз» является лицом, контролирующим ООО «Газпром газификация» и косвенно контролирующим АО «Газпром газораспределение Краснодар» (стороны сделки).

2. Договор беспроцентного целевого займа (приложение № 2 к протоколу заседания Совета директоров Общества) на следующих условиях:

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

– предмет: Займодавец передает Заемщику денежные средства в размере, не превышающем 538 066 486 (Пятьсот тридцать восемь миллионов шестьдесят шесть тысяч четыреста восемьдесят шесть) рублей 84 копейки, а Заемщик обязуется возвратить предоставленную сумму займа в полном объеме в срок до 31.03.2071.

Сумма займа (транши) используется Заемщиком в целях проектирования и строительства распределительных (внутрипоселковых) газопроводов, указанных в Приложении № 1 к Договору «Перечень объектов».

Сумма займа (транши) используется Заемщиком в целях реализации мероприятий (по строительству каждого Объекта в отдельности) в объеме фактически полученных Заемщиком денежных средств, который не может превышать объем денежных средств по каждому Объекту, согласованный Сторонами в Приложении № 1 к Договору «Перечень объектов». Заемщик обязан использовать денежные средства соответствующего транша Суммы займа исключительно на те цели (Объект), для реализации которых он предоставлен по заявке.

– цена: 538 066 486 (Пятьсот тридцать восемь миллионов шестьдесят шесть тысяч четыреста восемьдесят шесть) рублей 84 копейки. На сумму займа проценты не начисляются и не уплачиваются;

– срок возврата суммы финансирования: до 31.03.2071;

– срок: договор действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств;

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

– основание, по которому лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: ООО «Газпром межрегионгаз» является лицом, контролирующим ООО «Газпром газификация» и косвенно контролирующим АО «Газпром газораспределение Краснодар» (стороны сделки).

3. Договор беспроцентного целевого займа (приложение № 3 к протоколу заседания Совета директоров Общества) на следующих условиях:

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

– предмет: Займодавец передает Заемщику денежные средства в размере, не превышающем 533 013 267 (Пятьсот тридцать три миллиона тринадцать тысяч двести шестьдесят семь) рублей 84 копейки, а Заемщик обязуется возвратить предоставленную сумму займа в полном объеме в срок до 31.03.2071.

Сумма займа (транши) используется Заемщиком в целях проектирования и строительства распределительных (внутрипоселковых) газопроводов, указанных в Приложении № 1 к Договору «Перечень объектов».

Сумма займа (транши) используется Заемщиком в целях реализации мероприятий (по строительству каждого Объекта в отдельности) в объеме фактически полученных Заемщиком денежных средств, который не может превышать объем денежных средств по каждому Объекту, согласованный Сторонами в Приложении № 1 к Договору «Перечень объектов». Заемщик обязан использовать денежные средства соответствующего транша Суммы займа исключительно на те цели (Объект), для реализации которых он предоставлен по заявке.

– цена: 533 013 267 (Пятьсот тридцать три миллиона тринадцать тысяч двести шестьдесят семь) рублей 84 копейки. На сумму займа проценты не начисляются и не уплачиваются;

- срок возврата суммы финансирования: до 31.03.2071;
- срок: договор действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств;
- лицо, имеющие заинтересованность в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз»;
- основание, по которому лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: ООО «Газпром межрегионгаз» является лицом, контролирующим ООО «Газпром газификация» и косвенно контролирующим АО «Газпром газораспределение Краснодар» (стороны сделки).

4. Договор беспроцентного целевого займа (приложение № 4 к протоколу заседания Совета директоров Общества) на следующих условиях:

- стороны: ООО «Газпром газификация» (Займодавец) и АО «Газпром газораспределение Краснодар» (Заемщик);
- предмет: Займодавец передает Заемщику денежные средства в размере, не превышающем 332 451 499 (Триста тридцать два миллиона четыреста пятьдесят одна тысяча четыреста девяносто девять) рублей 46 копеек, а Заемщик обязуется возвратить предоставленную сумму займа в полном объеме в срок до 31.03.2071.

Сумма займа (транши) используется Заемщиком в целях проектирования и строительства распределительных (внутрипоселковых) газопроводов, указанных в Приложении № 1 к Договору «Перечень объектов».

Сумма займа (транши) используется Заемщиком в целях реализации мероприятий (по строительству каждого Объекта в отдельности) в объеме фактически полученных Заемщиком денежных средств, который не может превышать объем денежных средств по каждому Объекту, согласованный Сторонами в Приложении № 1 к Договору «Перечень объектов». Заемщик обязан использовать денежные средства соответствующего транша Суммы займа исключительно на те цели (Объект), для реализации которых он предоставлен по заявке.

– цена: 332 451 499 (триста тридцать два миллиона четыреста пятьдесят одна тысяча четыреста девяносто девять) рублей 46 копеек. На сумму займа проценты не начисляются и не уплачиваются;

- срок возврата суммы финансирования: до 31.03.2071;
- срок: договор действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств;
- лицо, имеющие заинтересованность в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз»;
- основание, по которому лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: ООО «Газпром межрегионгаз» является лицом, контролирующим ООО «Газпром газификация» и косвенно контролирующим АО «Газпром газораспределение Краснодар» (стороны сделки).

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

10.1. Сведения о Совете директоров (Наблюдательном совете) Общества

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества от 30.06.2022 г. (протокол от 04.07.2022 № 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 Пахомовский Юрий Витальевич	29.06.2021 / 30.06.2022 не прекращены	Год рождения: 1961. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по работе с органами власти и регионами ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Беляева Нелли Вадимовна	29.06.2021 / 30.06.2022 не прекращены	Год рождения: 1980. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления эксплуатации газораспределительных систем ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала
Журавлева Татьяна Юрьевна	30.06.2022 не прекращены	Год рождения: 1974. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник Управления газификации ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Ивановский Артем Владимирович	29.06.2021 / 30.06.2022 не прекращены	Год рождения: 1984. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника отдела по корпоративному взаимодействию РГК и ГРО Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Колобов Дмитрий Сергеевич	30.06.2022 не прекращены	Год рождения: 1986. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления инновационной деятельности и стандартизации ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Меркулов Андрей Юрьевич	29.06.2021 / 30.06.2022 не прекращены	Год рождения: 1979. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления бюджетирования ДЗО ООО «Газпром	0	Сделок не заключал

		межрегионгаз»		
Прохорова Ольга Владимировна	29.06.2021 / 30.06.2022 не прекращены	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала
Гордиевский Роман Анатольевич	29.06.2021 / 30.06.2022	Год рождения: 1977. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника отдела управления корпоративным имуществом АО «Краснодаргоргаз»	0	Сделок не заключал
Катанаха Николай Александрович	29.06.2021 / 30.06.2022	Год рождения: 1987. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления газификации 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 06.12.2021 г. № 11 и на основании трудового договора от 07.12.2021 г. № 97 полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания (назначения) / дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Шевченко Дмитрий Григорьевич	07.12.2021 / 16.11.2022	Год рождения: 1970. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар»; Генеральный директор АО «Сочигоргаз».	0	Сделок не заключал

В соответствии с Уставом Общества, решением Совета директоров протокол от 15.11.2022 г. № 14 и на основании трудового договора от 17.11.2022 г. № 82 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
Нараев Геннадий Павлович	17.11.2022	Год рождения: 1965. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар»; Генеральный директор АО «Сочиорггаз».	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.

Общим собранием акционеров Общества 30.06.2022 г. протокол № 1 от 04.07.2022 г., принято решение: «Вознаграждение членам Совета директоров Общества в связи с исполнением ими своих обязанностей не выплачивать».

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Основные принципы корпоративного управления закреплены в Кодексе корпоративной этики Общества, утверждённом Советом директоров Общества, протокол от 12.09.2022 г. № 6.

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» 29.09.2020 г. (Протокол № 1 от 01.10.2020 г.) 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 направлено акционерам не позднее, чем за 21 день до даты его проведения, 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. 8.4. 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. 8.10. Положения об общем собрании акционеров АО «Газпром газораспределение Краснодар» информация (материалы), подлежащие 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	Соблюдается.	

	ознакомление со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании, возможность ознакомления с ним начиная с даты получения его обществом.		
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 дня общего собрания рекомендуется использовать современные средства связи и предусматривать обмен информацией в электронном виде.	Соблюдается.	п. 3.9. Положения об общем собрании акционеров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
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	Соблюдается.	п. 18.2. Устава и 14.2. Положения об общем собрании акционеров АО «Газпром газораспределение Краснодар» бюллетени для голосования должны быть направлены или вручены под роспись каждому

	бюллетеней.		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 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.	Не соблюдается.	
20	Обществу рекомендуется включать в свои внутренние документы положение о том, что лицо, заполняющее бюллетень для голосования, вправе до момента завершения общего собрания	Не соблюдается.	

	<p>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.</p>		
21	<p>Обществу рекомендуется включать в устав и внутренние документы обязанность общества размещать на своем сайте в сети Интернет протокол общего собрания в максимально короткий срок.</p>	Не соблюдается.	
22	<p>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 общего собрания общества.</p>	Соблюдается.	
23	<p>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.</p>	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. 12.3. 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	Соблюдается.	

	проведения таких заседаний должна соответствовать характеру и масштабам деятельности общества, принимаемым им рискам, в том числе связанным с изменениями экономико-правовых условий деятельности общества.		
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.	§ 15. 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	Соблюдается.	

	него свое мнение (позицию) по этим вопросам через личный кабинет, корпоративного секретаря, канцелярию председателя совета директоров или иным доступным и необременительным для них способом.		
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	Не соблюдается.	

	вопросам повестки дня собрания для сбора мнений акционеров о соответствии кандидатов критериям независимости.		
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	Не соблюдается.	

	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 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	Не соблюдается.	

	способом.		
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. 8.7. 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 оперативное направление и получение (например, посредством телефонной или электронной связи).	Соблюдается.	п. 11.4. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
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	Соблюдается.	п. 8.6. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».

	вопросам повестки дня, который не должен быть менее пяти календарных дней.		
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	Соблюдается.	п. 23.3. Устава АО «Газпром газораспределение Краснодар». п. 11.3. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».

	являющихся выбывшими) членов совета директоров.		
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	Не соблюдается.	

	возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.		
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 членов которого должны быть независимыми директорами.	Не соблюдается.	
90	Комитет по номинациям определяет методологию самооценки и дает предложения по выбору независимого консультанта для проведения оценки работы совета директоров. Рекомендуется, 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	Не соблюдается.	

	корпоративном секретаре.		
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 лет. Не рекомендуется назначать корпоративным секретарем общества лицо, являющееся аффилированным лицом общества, связанное с контролирующим обществом лицом либо с исполнительным руководством общества.	Соблюдается.	
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	Не соблюдается.	

	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 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	Соблюдается.	

	директора и страхования, связанного с поездками в рамках работы совета директоров), инвестиционных программ и прочих льгот и привилегий.		
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.	§ 15. 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.	

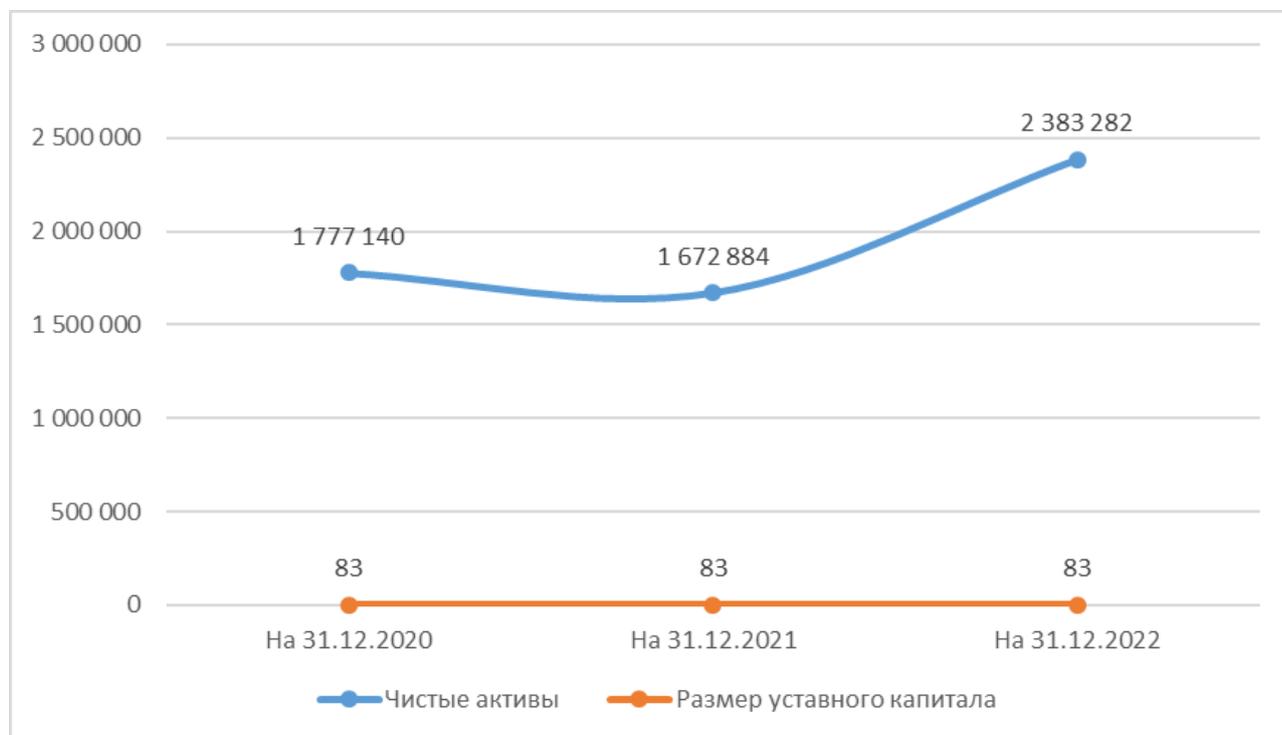
146	Обществу рекомендуется осуществлять размещение дополнительных акций с их оплатой неденежными средствами только в исключительных случаях (например, при оплате дополнительных акций ликвидными ценными бумагами либо уникальным имуществом, которое необходимо для осуществления основной деятельности общества).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

12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Министерства финансов РФ от 28.08.2014 № 84 н, на 31.12.2022 составляет 2 383 282 тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2020	На 31.12.2021	На 31.12.2022
Чистые активы	1 777 140	1 672 884	2 383 282
Размер уставного капитала	83	83	83

По сравнению с 2021 годом величина чистых активов Общества увеличилась на 710 398 тыс. руб. (42,47 %), по отношению к 2020 году величина чистых активов Общества увеличилась на 606 142 тыс. руб. (34,11 %).



Генеральный директор

Г.П. Нараев