

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
АО «Газпром газораспределение
Вологда»

Протокол № 1/2023 от 03.07.2023 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
АО «Газпром газораспределение
Вологда»

Протокол № 28/2022 от 29.05.2023 г.

Акционерное общество
«Газпром газораспределение Вологда»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

г. Вологда
2023 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр. 2
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	стр. 18
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр. 20
4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	стр. 32
5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр. 32
6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр. 35
7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2020 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр. 38
8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр. 38
9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	стр. 39
10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр. 42
11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	стр. 45
12. ПРИЛОЖЕНИЯ	стр. 45

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: акционерное общество «Газпром газораспределение Вологда».
2. Сокращенное наименование акционерного общества: АО «Газпром газораспределение Вологда».
3. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: № 407 от 10.06.1994.
4. ОГРН Общества: 1023500873626.
5. ИНН Общества: 3525025360.
6. Субъект Российской Федерации: Вологодская область.
7. Место нахождения Общества: Российская Федерация, город Вологда.
8. Почтовый адрес: 160014, г. Вологда, ул. Саммера, д. 4а.
9. Контактный телефон: (8172) 57-21-70.
10. Факс: (8172) 57-21-71.
11. Адрес электронной почты: info@voloblgaz.ru.
12. Сайт Общества в сети Интернет: www.voloblgaz.ru.
13. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: <http://disclosure.lprime.ru>.
14. Банковские реквизиты: р/счет 40702810700010005258 в Центральном филиале АБ "Россия" г. Москва, к/с 30101810400000000132, БИК 044599132.
15. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.
16. Филиалы Общества: нет.
17. Дочерних и зависимых обществ нет.
18. Основные виды деятельности:
 - Транспортировка газа по трубопроводам;
 - Техническое обслуживание и эксплуатация газораспределительных систем (техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений на них, газового оборудования котельных по заключенным договорам и др.);
 - Газификация, в том числе строительство объектов газоснабжения населенных пунктов, предприятий и организаций, выполнение строительно-монтажных работ, выполнение функций заказчика-застройщика, выполнение функций генподрядчика (подрядчика), оказание посреднических услуг в строительстве и др.;
 - Пуск газа, врезки в действующие газопроводы, строительство станций катодной защиты, наладка автоматики котельных, ремонт счетчиков, поверка приборов и др.;
 - Обслуживание и ремонт внутридомового газового оборудования;
 - Разработка проектно-конструкторской документации на строительство и реконструкцию газовых сетей и других газовых объектов;

19. Полное наименование и адрес реестродержателя: Акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности». Адрес филиала в г. Иваново: 153012, г. Иваново, ул. Советская, д.22А, оф.306.

20. Размер уставного капитала: 104 262,00 рубля. Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.

21. Структура уставного капитала:

Акции обыкновенные: 104 262 шт.; номинальная стоимость акции 1 (один) руб.; номинальная стоимость выпуска, 104 262 руб.; государственный регистрационный номер 1-01-01239-D; дата 17.06.1994.

Акции привилегированные: нет.

22. Структура акционерного капитала Общества:

федеральная собственность - 00%;

собственность субъекта РФ - 00%;

муниципальная собственность - 0,4%;

частная собственность - 99,6%.

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

24. Полное наименование и адрес аудитора Общества:

Аудиторская фирма ООО «Аудит – новые технологии» (включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций Некоммерческого партнерства «Аудиторская Ассоциация Содружество» 16 июля 2012 г. за основным регистрационным номером 11206022602, ОГРН: 1037728012563). Адрес: Российская Федерация, 190013, г. Санкт-Петербург, улица Можайская, дом 17, литер А, помещение 7Н.

25. Численность работников Общества на 31.12.2022: 1328 чел.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли.

1. Период деятельности Общества в отрасли: 64 года.

2. Основные конкуренты Общества в отрасли:

2.1. по техническому обслуживанию ВДГО/ВКГО: ООО «Севергаз Эксплуатация», ООО «ТехноГазСервис», ООО «ГазСервис», ООО «Олимп», ООО «Жилпромгаз», ООО «ГазЭксперт», ООО «УК «Транзит», ООО «Устюггазсервис», ООО «ЛенРегионГаз», ООО «ТотьмаГазСервис», ООО «ВологдаСервисГаз+». Всего согласно реестру уведомлений организаций, осуществляющих деятельность по техническому обслуживанию, ремонту и техническому диагностированию ВДГО/ВКГО, на официальном сайте Государственной жилищной инспекции Вологодской области вместе с ГРО указано 47 организаций.

2.2. по газификации потребителей (по системам газопотребления): ПО «Коопстройсервис», ООО «СК ЛЕОН».

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

3.1. техническое и аварийно-диспетчерское обслуживание ВДГО/ВКГО – 73,26% / 89,13 %;

3.2. техническое и аварийно-диспетчерское обслуживание газораспределительных сетей – свыше 83,79%;

3.3. газификация потребителей Вологодской области – свыше 65 % (в том числе в городах – 78,3%, в сельской местности – 31,6%).

4. Газотранспортной организацией в Вологодской области является ООО «Газпром трансгаз Ухта».

5. Объем транспортировки природного газа по области/краю составляет 6950,833 млн куб. метров.

6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 6950,833 млн куб. метров;

7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 1,37 млн куб. метров.

8. Уровень газификации Вологодской области природным газом на 31.12.2022 составил 65.009 % (в городах – 78.283 %, на селе – 31.631 %).

9. Газификация осуществляется в рамках Программы развития газоснабжения и газификации Вологодской области, утвержденной Губернатором Вологодской области О.А. Кувшинниковым и Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером» на период 2021-2025 гг., а также в соответствии с ежегодно утверждаемыми План-графиками синхронизации выполнения программ газификации регионов РФ.

Правительством Вологодской области совместно с АО «Газпром газораспределение Вологда» своевременно проведена работа по согласованию и утверждению корректировки Программы развития газоснабжения и газификации Вологодской области на период 2021-2025гг. (далее- Программа развития).

Программой развития запланировано строительство 26 межпоселковых газопроводов протяженностью 374,0 км и 318 км газопроводов – отводов.

10. В соответствии с План-графиком синхронизации выполнения программ газификации регионов РФ на 2022 год, утвержденным Губернатором Вологодской области О.А. Кувшинниковым и Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером в 2022 году завершены строительством 4 межпоселковых газопроводов протяженностью 78,865 км, в том числе:

- Газопровод межпоселковый ГРС Кириллов – г. Белозерск Белозерский район Вологодской области протяженностью 46,9 км

- Газопровод межпоселковый к с. Марьинское Вологодский район Вологодской области, протяженностью 6,995 км

- Газопровод межпоселковый до д. Литега Сокольского района Вологодской области, протяженностью 11,6 км;

- Газопровод межпоселковый д. Большое Ефимово – д. Потуловская – д. Костюнинская – д. Калинино – д. Матвеевская – д. Сметанино Верховажского района Вологодской области – протяженностью 13,37 км.

Начаты подготовительные работы к началу строительного-монтажных работ по 1 объекту:

- Газопровод межпоселковый (закольцовка) системы газоснабжения Зашекснинского района г. Череповца Вологодской области протяженностью 4,8 км.

Завершены проектные работы и получены положительные заключения госэкспертизы по 5-ти объектам:

- Газопровод межпоселковый до д. Городище – д. Вичелово – д. Костяевка Череповецкий район протяженностью 25,5 км;

- Газопровод межпоселковый до д. Залесье Тотемского района Вологодской области протяженностью 1,0 км;

- Газопровод межпоселковый до правобережной части г. Тотьма Тотемского района Вологодской области протяженностью 1,0 км.

- Газопровод межпоселковый до д. Топориха Тотемского района протяженностью 2,0 км;

- Газопровод межпоселковый до д. Быково - д. Якуниха Тотемского района протяженностью 5,0 км.

Продолжаются проектно-изыскательские работы по 12 межпоселковым газопроводам:

- Газопровод межпоселковый к г. Устюжна Устюженского района протяженностью 6,0 км;

- Газопровод межпоселковый с. Новленское - д. Коробово - д. Березник - д. Нефедово - д. Пески Вологодского района протяженностью 27,0 км;

- Газопровод межпоселковый д. Сметанино - с. Чушевицы Верховажского района протяженностью 25,0 км;

- Газопровод межпоселковый д. Рылковская - д. Кремлево - д. Слуда - д. Хом - д. Погоняевская Тарногского района протяженностью 7,0 км;

- Газопровод межпоселковый с. Устье - д. Никола-Корень - д. Богослово - с. Никольское Усть-Кубинского района протяженностью 33,0 км;

- Газопровод межпоселковый к г. Харовск Харовского района протяженностью 8,0 км;

- Газопровод межпоселковый до п. Кузино - д. Бахарево - д. Аристово Великоустюгского района протяженностью 14,0 км;

- Газопровод межпоселковый высокого давления ГРС Устюжна (Вологодская область) - г. Весьегонск Весьегонского МО Тверской области (участок на территории Вологодской области) протяженностью 22,8 км;

- Газопровод межпоселковый ГРС Устюжна Устюженского района Вологодской области - г. Пестово Новгородской области (участок на территории Вологодской области) протяженностью 28,2 км;

- Газопровод межпоселковый высокого давления ГРС Устюжна (Вологодская область) - п. Сандово Сандовского района Тверской области (участок на территории Вологодской области) протяженностью 37,3 км;

- Газопровод межпоселковый д. Борисово - д. Ирдоматка - д. Ванеево - д. Нова - д. Шайма - п. Шайма Череповецкого района Вологодской области протяженностью 15,6 км;

- Межпоселковый газопровод д. Григорьево - д. Яшнево - д. Михалево - д. Лаврово - д. Демидово - д. Максаково - д. Большие Новинки Череповецкого района Вологодской области протяженностью 9,0 км.

АО «Газпром газораспределение Вологда», как Агент, своевременно рассматривает представленные проектными организациями материалы и готовит заключения по результату рассмотрения.

Со стороны Правительства Вологодской области обязательства по строительству распределительных газопроводов реализуются в рамках программы газификации за счет средств специальной надбавки к тарифу на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Вологда» и выполнены на 100%.

Обязательства по подключению домовладений по вводным объектам 2022г. будут выполнены Правительством области в полном объеме после ввода межпоселковых газопроводов в эксплуатацию и пуска газа, в 2023 году.

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2022

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	373653
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	5180.65
из них:	высокого давления 1а категории	км	0
	высокого давления 1 категории	км	266.55
	высокого давления 2 категории	км	1551.53
	среднего давления	км	356.94
	низкого давления	км	3005.63
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	2453.77
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего		ед.	382
	из них на балансе Общества	ед.	168
Количество ШРП, всего		ед.	2020
	из них на балансе Общества	ед.	191
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	598
	в том числе на балансе Общества	ед.	444
Количество газифицированных промышленных объектов, всего		ед.	293
	из них обслуживаются по договорам	ед.	103
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего		ед.	2202
	из них обслуживаются по договорам	ед.	1275
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего		ед.	76
	из них обслуживаются по договорам	ед.	25
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	1930.64
	из них на балансе Общества	км	0

Сжиженный газ

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

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников на 31.12.2022 составила 1404 человека.

Общество осуществляет свою деятельность по эксплуатации газораспределительных систем через 133 структурные подразделения.

В состав Общества входят следующие структурные подразделения:

Наименование подразделения	Численность, шт.ед.
Управление	10,0
Отдел по корпоративной защите	4,0
Отдел кадров и трудовых отношений	6,0
Группа организации труда и заработной платы	2,0
Юридический отдел, в т.ч.:	11,0
Группа по претензионно-судебной работе	5,0
Группа по договорной работе	5,0
Бухгалтерия	21,3
Материальная группа	6,0
Расчетная группа	3,0
Общая группа	11,3
Служба информационных технологий и связи, в т.ч.:	14,0
Группа разработки и сопровождения программного обеспечения	6,0
Группа администрирования и связи	6,0
Планово-экономический отдел	8,0
Финансовый отдел	6,0
Отдел подготовки и проведения закупок	5,0
Группа материально-технического снабжения	8,0
Единый центр предоставления услуг, в т.ч.:	42,0
Клиентский центр №1	7,0
Клиентский центр №2	8,0
Клиентский центр №3	1,0
Клиентский центр №4	1,0
Клиентский центр №5	1,0
Клиентский центр №6	2,0
Клиентский центр №7	2,0
Клиентский центр №8	2,0
Клиентский центр №9	2,0
Клиентский центр №10	2,0
Группа по информационному обслуживанию	8,0
Административно-хозяйственный отдел	39,6
Автотранспортный участок	20,0
Группа по документационному обеспечению управления	3,0
Группа по работе с имуществом	5,0

Отдел капитального строительства и инвестиций	9,0
Проектно-сметный отдел	15,0
Лаборатория неразрушающего контроля	3,0
Центральная диспетчерская служба, в т.ч.:	12,0
Группа режимов газоснабжения	5,0
Оперативно-диспетчерская группа	5,0
Отдел метрологии	7,0
Группа автоматизированных систем управления технологическим процессом	4,0
Служба электрохимической защиты	26,0
Учебно-методический центр	1,0
Отдел технического надзора	7,0
Отдел промышленной безопасности, охраны труда и экологии	5,0
Группа производственного контроля	3,0
Производственно-технический отдел, в т.ч.:	15,0
Группа по эксплуатации систем газораспределения	6,0
Группа по эксплуатации внутридомового и внутриквартирного газового оборудования	3,0
Группа подготовки технических условий	5,0
Череповецкая ремонтно-эксплуатационная служба, в т.ч.:	211,5
Череповецкий участок по эксплуатации наружных газопроводов	84,5
Череповецкий участок по обслуживанию внутридомового газового оборудования	58,0
Череповецкий строительный участок	15,0
Кирилловский строительный участок	4,0
Череповецкий аварийно-диспетчерский участок	33,0
Белозерская бригада дневного дежурства (БДД)	6,0
Кирилловская бригада дневного дежурства (БДД)	6,0
Вологодская ремонтно-эксплуатационная служба, в т.ч.:	253,0
Вологодский участок по эксплуатации наружных газопроводов	91,0
Вологодский строительный участок	27,0
Вологодский участок по обслуживанию внутридомового газового оборудования	72,0
Вологодская группа по эксплуатации отопительного газового оборудования	19,0
Вологодский аварийно-диспетчерский участок	33,0
Вашкинская бригада дневного дежурства	6,0
Бабаевский ремонтно-эксплуатационный участок, в т.ч.:	35,1
Бабаевский строительный участок	4,0
Бабаевский аварийно-диспетчерский участок	15,0
Грязовецкая ремонтно-эксплуатационная служба, в т.ч.:	82,6
Грязовецкий строительный участок	5,0
Грязовецкий участок по обслуживанию внутридомового газового оборудования	11,0
Грязовецкий аварийно-диспетчерский участок	29,0

Междуреченская бригада дневного дежурства (БДД)	6,0
Междуреченский ремонтно - эксплуатационный участок	4,1
Вохтогский ремонтно - эксплуатационный участок	3,0
Тотемская ремонтно-эксплуатационная служба, в т.ч.:	47,5
Тотемский строительный участок	4,0
Тотемский участок по обслуживанию внутридомового газового оборудования	6,0
Тотемский аварийно-диспетчерский участок	20,0
Тарногский ремонтно-эксплуатационный участок, в т.ч.:	25,1
Тарногский аварийно-диспетчерский участок	15,0
Нюксенский ремонтно-эксплуатационный участок, в т.ч.:	28,1
Нюксенский аварийно-диспетчерский участок	16,0
Чагодощенский ремонтно-эксплуатационный участок, в т.ч.:	30,1
Чагодощенский строительный участок	3,0
Чагодощенский аварийно-диспетчерский участок	15,0
Шекснинская ремонтно-эксплуатационная служба, в т.ч.:	62,5
Шекснинский строительный участок	8,0
Шекснинский участок по обслуживанию внутридомового газового оборудования	9,0
Шекснинский аварийно-диспетчерский участок	19,0
Кадуйская ремонтно-эксплуатационная служба, в т.ч.:	35,1
Кадуйский участок по обслуживанию внутридомового газового оборудования	3,0
Кадуйский аварийно-диспетчерский участок	19,0
Сокольская ремонтно-эксплуатационная служба, в т.ч.:	107,8
Сокольский строительный участок	7,0
Сокольская группа инженерно-технический изысканий	3,0
Сокольский участок по обслуживанию внутридомового газового оборудования	9,0
Сокольский аварийно-диспетчерский участок	20,0
Усть-Кубинский ремонтно-эксплуатационный участок	6,1
Усть-Кубинский аварийно-диспетчерский участок	16,0
Верховажский ремонтно-эксплуатационный участок	7,1
Верховажский аварийно-диспетчерский участок	15,0
Великоустюгская ремонтно-эксплуатационная служба, в т.ч.:	87,5
Великоустюгский строительный участок	15,0
Великоустюгский участок по обслуживанию внутридомового газового оборудования	18,0
Великоустюгский аварийно-диспетчерский участок	19,0
Красавинская бригада дневного дежурства (БДД)	6,0
Красавинский РЭУ	2,0
СЛУЖБА ДОГАЗИФИКАЦИИ, в т.ч.:	133,0
Учетно-контрольная группа	4,0
Группа планирования затрат и организации труда	4,0
Договорная группа	5,0

Группа информационно-технологического обеспечения и связи	1,0
Группа материально-технического снабжения и комплектации	3,0
Группа подготовки и организации строительства объектов	7,0
Группа строительного контроля	2,0
Группа инженерно-технических изысканий	7,5
Отдел строительства объектов догазификации (Череповец)	29,9
Отдел строительства объектов догазификации (Кириллов)	1,6
Отдел строительства объектов догазификации (Вологда)	24,8
Отдел строительства объектов догазификации (Грязовец)	2,9
Отдел строительства объектов догазификации (Междуречье)	0,3
Отдел строительства объектов догазификации (Сокол)	8,9
Отдел строительства объектов догазификации (Верховажье)	1,1
Отдел строительства объектов догазификации (В-Устюг)	3,3
Отдел строительства объектов догазификации (Тотьма)	3,9
Отдел строительства объектов догазификации (Тарнога)	3,8
Отдел строительства объектов догазификации (Нюксеница)	1,3
Отдел строительства объектов догазификации (Бабаево)	4,1
Отдел строительства объектов догазификации (Кадуй)	5,3
Отдел строительства объектов догазификации (Чагода)	6,0
Отдел строительства объектов догазификации (Шексна)	2,3
ИТОГО	1 450,8

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2022 года на объектах газораспределительных систем, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы (если не все – указать), необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 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	91,59	91,59	100
	- пунктов редуцирования газа	ед.	36	36	100
2	Приборное обследование газопроводов:				
	- на герметичность	км	488.3	488.3	100
	- на сплошность изоляции	км	460.24	460.24	100
3	Обнаружено по результатам приборного обследования:				
	- мест повреждения изоляции:	ед.		9	
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.		0	
4	Устранено:				
	- мест повреждения изоляции	ед.		9	

5	Обследование подводных переходов	км	2.43	2.43	100
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.		0	
6	Капитальный ремонт газопроводов:				
	- замена линейной части;	км	0.58	0.58	100
	- замена отключающих устройств	ед.	22	22	100
7	Капитальный ремонт установок защиты	ед.	10	10	100
8	Текущий ремонт установок защиты	ед.	463	463	100
9	Текущий ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	179	179	100
	- ШРП	ед.	122	122	100
10	Капитальный ремонт				
	- ШРП	ед.	6	6	100
11	Покраска газопроводов	км	3,33	3,33	100
12	Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	179	179	100

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2022 году составил 10,766 млн. рублей с НДС.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2022 году составил 23,269 млн. рублей с НДС, в т.ч.:

- реконструкция линейной части – 0,01 км (23,256 % от запланированного объема работ), на сумму 17,715 руб. (по результатам корректировки инвестиционной программы на 2022г.)

- реконструкция пунктов редуцирования газа:

– ГРП, ГРПБ, ГРУ 0 ед. (данные работы не были запланированы);

– ШРП –1 ед. (100 % от запланированного объема работ), на сумму 5,554 млн. руб.;

В течение 2022 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 1197 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 235 687 шт.

В течение 2022 года работниками Общества было произведено 1617 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО/ВКГО в количестве 874 домовладений.

Заключено 1464 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, при этом прирост газопроводов обслуживаемых по таким договорам по сравнению с 2021 г. составил 38,462 км.

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

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

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Бюджет доходов и расходов Общества на 2022 год (с учетом последней проведенной корректировки) утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 28.12.2022 № 17/2022).

Средний тариф с 01.12.2022 был утвержден в размере 180,16 руб. за 1 тыс. куб. метров газа (в том числе спецнадбавка с 01.07.2022 - 57,19 руб. за 1 тыс. куб. метров газа).

Доходы составили 2 324 505 тыс. руб. (план 2 332 225 тыс. руб.), т.е. фактические доходы ниже плановых на 7 721 тыс. руб.

Расходы составили 1 967 858 тыс. руб. (план 1 986 712 тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на 18 855 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности расходы выше плана на 4 601 тыс. руб., по прочим видам деятельности ниже плана на 23 454 тыс. руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 356 647 тыс. руб. (план 345 513 тыс. руб.), в т.ч. в 2022 году Общество получило прибыль от продаж по основной деятельности в размере 334 158 тыс. руб. при плане в размере 297 004 тыс. руб. (выполнение плана составило 12,5%).

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества (прибыль) составил 428 998 тыс. руб., при плане 414 214 тыс. руб. Чистая прибыль/убыток за вычетом суммы специальной надбавки и целевых средств, полученных от деятельности по подключению (техническому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 составила 64 535 тыс. руб., при плане 48 369 тыс. руб. (+ 16 166 тыс. руб.)

По прочим видам деятельности доходы составили 723 595 тыс. руб., что на 49 475 тыс. руб. меньше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2022 год.

Расходы по прочим видам деятельности составили 701 106 тыс. руб., что на 23 454 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2022 год.

По виду деятельности транспортировка природного газа доходы составили 1 600 909 тыс. руб., что на 41 755 тыс. руб. больше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2022 год.

Расходы по виду деятельности транспортировка природного газа составили 1 266 752 тыс. руб., что на 4 601 тыс. руб. больше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2022 год.

Расчетный средний тариф на транспортировку природного газа на 2022 год составил 192,72 руб. за 1 тыс. куб. м

Основные технико-экономические показатели Общества за 2022 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022	Факт 2022	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	6 632,49	6 857,12	6 954,70	101,42
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	6 628,64	6 853,23	6 950,83	101,42
1.3.	Транзит газа	млн.м3	-	-	-	-
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	-	-	-	-
1.5	Доходы	тыс. руб.	1 479 980,72	1 559 154,55	1 600 909,22	102,68
1.5.1	в т.ч. за счет применения спец. надбавки	тыс. руб.	254 673,95	321 329,89	326 694,59	101,66

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022	Факт 2022	Выполнение плана, %
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-	-	-
1.6	Расходы	тыс. руб.	1 064 575,87	1 262 152,60	1 266 751,56	100,36
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-	-	-
1.7	Прибыль	тыс. руб.	415 404,85	297 001,94	334 157,67	112,51
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-	-	-
1.8	Рентабельность	%	39,02%	23,53%	26,38%	112,11
Сжиженный газ						
2.1	Объем полученного газа	тн	-	-	-	-
2.2	Объем реализации газа	тн	-	-	-	-
2.3	Доходы	тыс. руб.	-	-	-	-
2.4	Расходы	тыс. руб.	-	-	-	-
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-
2.6	Рентабельность	%	-	-	-	-
Прочая деятельность ***						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	581 365,64	773 070,78	723 595,33	93,60
3.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	31 157,42	31 157,45	28 306,52	90,85
3.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	219 924,68	222 325,19	214 177,01	96,34
3.1.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	15 572,66	18 754,21	23 500,93	125,31
3.1.5.	Торговля	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	162 993,37	331 606,91	307 208,60	92,64
3.1.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.9.	Деятельность по подключению (технологическому	тыс. руб.	71 991,26	75 824,55	44 453,39	58,63

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022	Факт 2022	Выполнение плана, %
	присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547					
3.1.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	79 726,25	93 402,47	105 948,88	113,43
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	458 871,15	724 559,84	701 106,18	96,76
3.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	19 008,95	30 354,08	27 665,18	91,14
3.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	198 211,54	221 701,95	213 983,08	96,52
3.2.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.4.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	13 171,44	16 905,60	21 533,65	127,37
3.2.5.	Торговля	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	159 272,21	326 360,52	301 653,96	92,42
3.2.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.9.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	18 377,05	47 893,13	42 549,03	88,84
3.2.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	50 829,96	81 344,56	93 721,28	115,21
3.3	Прибыль	тыс. руб.	122 494,49	48 510,93	22 489,14	46,35
3.4	Рентабельность	%	26,7%	6,70%	3,21%	47,91
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	2 061 346,35	2 332 225,32	2 324 504,54	99,67

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022	Факт 2022	Выполнение плана, %
4.2	Расходы	тыс. руб.	1 523 447,02	1 986 712,45	1 967 857,73	99,06
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	537 899,34	345 512,88	356 646,80	103,22
4.4	Рентабельность	%	35,31%	17,39%	18,12%	104,19
Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	101 447,92	186 886,47	196 734,00	105,27
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	113 878,70	118 185,50	124 383,00	105,24
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	525 468,56	414 213,84	428 997,8	103,57
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	112 176,14	92 147,19	95 393,32	103,52
5.5.	в т.ч. сумма спец.надбавки к использованию	тыс. руб.	203 739,16	228 545,44	248 513,94	108,74
5.6.	Чистая прибыль	тыс. руб.	209 553,26	93 521,21	85 090,54	90,99
5.6.1	в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547	тыс. руб.	42 891,37	45 152,04	20 555,65	45,53
5.6.2.	в т.ч. сумма прибыли по переносу газопроводов	тыс. руб.	1 828,00	0	0	0
5.6.3.	чистая прибыль за вычетом п.5.6.1 и п. 5.6.2.	тыс. руб.	164 833,89	48 369,17	64 534,89	133,42
5.7.	Рентабельность по чистой прибыли	%	10,1	2,30	3,08	133,91
5.8.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	1 230,43	1 261,00	1 261,49	100,03
5.9.	Среднемесячная зарплата		49 990,00	58 180	57 870	99,46
5.10.	Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа.	чел.	886,34	888,15	889,58	100,16
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых в деятельности по транспортировке газа.	руб.	48 922,00	56 738,42	57 071,71	100,58

Показатели по видам прочей деятельности:

1. Строительно-монтажные работы.

Доходы за 2022 год составили 307 208,60 тыс. руб., в том числе оказание услуг по технологическому присоединению (в пределах границ заявителя). Снижение от планового показателя на 24 398,31 тыс. руб. (или на 7,36%) связано с частичным выполнением работ по договору генерального подряда с ООО "Газпром межрегионгаз" № 18-121/21 от 04.07.2021г. на стр-во межпоселковый ГРС г. Кириллов и Верховажский район и отражением доходов в 2021 году и в плановом периоде 2023 года.

Расходы составили 301 653,96 тыс. руб., снижение на 24 706,56 (на 7,6%) при плане 326 360,52 тыс. руб., что связано с выполнением работ по договору генерального подряда с ООО "Газпром межрегионгаз" № 18-121/21 от 04.07.2021г. и отражением затрат в другие периоды.

Прибыль от продаж – 5 554,64 тыс. руб.

2. Техническое обслуживание и ремонт сетей.

Доходы за 2022 год составили 28 306,52 тыс. руб., снижение от планового показателя на 2 850,93 тыс. руб. (или на 9,15%).

Расходы составили 27 665,18 тыс. руб. и снижение на 2 688,90 тыс. руб. (или на 8,86%).

Прибыль от продаж – 641,34 тыс. руб.

3. Техническое обслуживание и ремонт ВДГО.

Доходы за 2022 год составили 214 177,01 тыс. руб., снижение по отношению к плановым на 8 148,18 тыс. руб. (или на 3,66%).

Расходы составили 213 983,08 тыс. руб. и снижение на 7 718,61 тыс. руб. (или на 3,48%).

Прибыль от продаж – 193,93 тыс. руб.

4. Проектные работы.

Доходы за 2022 год составили 23 500,93 тыс. руб., выше планового показателя на 4 746,72 тыс. руб. (или на 25,31%).

Расходы составили 21 533,65 тыс. руб., превышение по отношению к плану на 4 628,09 тыс. руб. (или на 27,37%).

Прибыль от продаж – 1 967,27 тыс. руб.

5. Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, включая догазификацию.

Доходы за 2022 год составили 44 453,39 тыс. руб. ниже плановых на 31 371,16 тыс. руб. (или на 41,37%).

Порядок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения газоиспользующего оборудования, проектируемых, строящихся, реконструируемых или построенных, но не подключенных к сетям газораспределения объектов капитального строительства с 18.10.2021 регулируется Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547.

Мероприятия по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения осуществляется на основании договора о подключении без взимания платы.

Расходы составили 42 549,03 тыс. руб., снижение по отношению к плановым показателям на 5 344,10 тыс. руб.

Прибыль от продаж – 5 554,64 тыс. руб.

6. Другие виды деятельности.

Доходы за 2022 год составили 105 948,88 тыс. руб., выше планового показателя на 12 546,41 тыс. руб. (или на 13,43%).

Расходы составили 93 721,28 тыс. руб., превышение по отношению к плану на 12 376,72 тыс. руб. (или на 15,21%).

Прибыль от продаж – 12 227,61 тыс. руб.

Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

Инвестиционная программа АО «Газпром газораспределение Вологда» на 2022 год с учетом корректировки утверждена Советом директоров (протокол от 28.12.2022 № 17/2022) на общую сумму капитальных и долгосрочных финансовых вложений по освоению – 2 988 538,91 тыс. рублей (без НДС), по финансированию – 3 545 455,20 тыс. рублей (с НДС).

Фактическое выполнение за отчетный период без учета выполнения по объектам догазификации и объектам, выполняемым по договорам о технологическом подключении, составило 575 721,72 тыс. руб. или 96,57 %.

Фактический объем капитальных и долгосрочных финансовых вложений с учетом объектов догазификации за отчетный период составил 1 123 854,40 тыс. руб. или 37,61 %.

Показатель	План 2022 г.	Факт 2022 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	282 554,09	279 804,87	- 2 749,22	99,03
Проектно-изыскательские работы	108 887,89	105 699,03	- 3 188,86	97,07
Новое строительство	2 559 322,58	701 483,15	- 1 857 839,43	27,41
Реконструкция	26 414,18	24 137,98	- 2 276,20	91,38
Капитальный ремонт объектов основных средств	9 137,44	10 611,19	1 473,75	116,13
Услуги по техническому диагностированию основных средств и обследованию подводных переходов	2 222,73	2 118,18	- 104,55	95,30
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	-	-	-	-
Приобретение нематериальных активов	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Итого	2 988 538,91	1 123 854,40	- 1 864 684,51	37,61

Основными причинами отклонений фактического выполнения от плановых показателей являлись:

1. В корректировке плановой Инвестиционной программы на 2022 г. по догазификации планировались объемы по потенциальному плану-графику, утвержденному 19.11.2021 г., с количеством домовладений 14 461 ед. и с годовой суммой освоения в 2022 г. - 2 353 941,08 тыс. руб. Мероприятия по догазификации в отчетном периоде выполнялись в соответствии с заключенными договорами на социальную газификацию в рамках план-графика догазификации, скорректированного 31.10.2022, в котором в связи с проведенной инвентаризацией домовладений в газифицированных населенных пунктах Вологодской области актуализирована информация о количестве домовладений - 8 880 ед. При этом годовая сумма освоения в 2022 г. по догазификации определена в размере 1 369 995,80 тыс. руб.

2. Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по догазификации выполнялись хозяйственным (40%) и подрядным (60%) способом. При этом закрытие объемов выполненных работ подрядчикам осуществляется после предоставления предусмотренного подрядными договорами полного комплекта документов, в который также входит контрольно-исполнительная съемка, сдача объекта органу Ростехнадзора, описание границ охранной зоны и т.д. Оформление документации требует определенного промежутка времени, и в связи с этим часть объема работ будет принята и отражена в освоении инвестиций в 2023 г.

3. Экономия в результате проведения конкурсных процедур при выборе подрядчиков.

Источником финансирования явились:

▪ амортизация	92 582,14 тыс. руб.
▪ амортизация прошлых лет	99 574,34 тыс. руб.
▪ прибыль 2021 г.	82 417,00 тыс. руб.
▪ прибыль прошлых лет	35 570,00 тыс. руб.
▪ спецнадбавка 2022 г., объекты программы газификации	117 322,39 тыс. руб.
▪ спецнадбавка 2022 г., объекты догазификации	103 649,34 тыс. руб.
▪ спецнадбавка 2022 г., направленная на компенсацию вып. доходов	8 370,96 тыс. руб.
▪ спецнадбавка прошлых лет	134 652,57 тыс. руб.
▪ плата за технологическое присоединение	21 612,65 тыс. руб.
▪ заемные средства ЕОГ	392 104,04 тыс. руб.
▪ компенсация убытков	873,89 тыс. руб.
▪ амортизация будущих периодов	12 729,37 тыс. руб.
▪ прочие	22 395,71 тыс. руб.

Распределение и использование прибыли в 2022 году

Чистая прибыль, полученная по результатам 2021 финансового года в размере 166 661 470 руб. 75 коп. (за вычетом прибыли от оказания услуг по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям в размере 42 891 366 руб. 05 коп.), по решению годового общего собрания акционеров (протокол № 1/2022 от 04.07.2022) распределена следующим образом:

– на формирование источника финансирования инвестиционной программы Общества за счет целевых средств, полученных от оказания услуг, связанных с перекладкой газопроводов: 1 827 994 руб. 48 коп.;

– на выплату дивидендов по акциям: 82 417 025 руб. 76 коп.;

– на реализацию инвестиционных проектов (программ) Общества: 82 416 450 руб. 51 коп..

Фактическое использование чистой прибыли в 2022 году составило 166 661 470,75 тыс. руб., в том числе:

– на формирование источника финансирования инвестиционной программы Общества за счет целевых средств, полученных от оказания услуг, связанных с перекладкой газопроводов: 1 827 994 руб. 48 коп.;

– на выплату дивидендов по акциям: 82 417 025 руб. 76 коп.;

– на реализацию инвестиционных проектов (программ) Общества: 82 416 450 руб. 51 коп.

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 «25» февраля 2022 № 15/2021) 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 учетом 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. 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).

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

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

17. Построение Платформы лояльности клиентов ООО «Газпром межрегионгаз», направленной на стимулирование физических лиц к своевременной оплате задолженности за пользование природным газом.

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

19. 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».

20. 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.

21. 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. ОТЧЕТ 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.

В утвержденном плане мероприятий по отчуждению (реализации) непрофильных активов на 2022 год были предусмотрены мероприятия по реализации имущественного комплекса по адресу: г. Вологда, ул. Набережная 6-й Армии, д.117, состоящего из 4-х объектов недвижимости: 2-х зданий и 2-х земельных участков (далее – имущественный комплекс). Предварительное согласование сделки по продаже указанного имущественного комплекса получено от ООО «Газпром межрегионгаз» в письме от 31.05.2022 № АЗ-17Э/3508, в котором рекомендовано реализовать имущество посредством проведения торгов в электронной форме по начальной цене не ниже балансовой и рыночной стоимости объектов, а также с наймом сторонней специализированной организации (ООО «ЭТП ГПБ»)

в качестве организатора торгов.

Рекомендованные в письме от 31.05.2022 № АЗ-17Э/3508 мероприятия выполнены, в том числе с 08 августа 2022 года по 12 сентября 2022 состоялась процедура электронных торгов на ЭТП ГПБ в форме открытого аукциона с повышением начальной цены продажи (процедура ГП220247). Данные торги были признаны не состоявшимися по причине отсутствия поданных заявок на участие в них.

В силу утраты актуальности оценки рыночной стоимости имущественного комплекса, по которой была предварительно согласована его продажа письмом от 31.05.2022 № АЗ-17Э/3508, Общество провело мероприятия по новой оценке рыночной стоимости имущества и обратилось с письмом от 16.12.2022 № 24/14775 ООО «Газпром межрегионгаз» о предварительном согласовании сделки по продаже имущественного комплекса по новой стоимости с учетом результатов последней оценки.

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 учетом стоимости проведения мероприятий).

Обществом по состоянию на 31.12.2021 проведен анализ кадастровой стоимости собственных земельных участков, которая была установлена по итогам государственной кадастровой оценки 2019 года. Поскольку итоги данной государственной кадастровой оценки действовали в 2022 году, т.е. кадастровая стоимость земельных участков Общества не изменялась, новый анализ кадастровой стоимости собственных земельных участков Обществом в 2022 году не проводился. Результаты анализа доведены ООО «Газпром межрегионгаз» письмом № 24/1242 от 01.02.2022. Согласно этим результатам проведение Обществом мероприятий по пересмотру кадастровой стоимости признано нецелесообразным, в том числе по причине отсутствия положительного экономического эффекта от их осуществления.

С 01.01.2023 вступают в силу новые итоги государственной кадастровой оценки земельных участков на территории Вологодской области, утвержденные Приказом Департамента имущественных отношений Вологодской области от 23.11.2022 № 102-н. Анализ кадастровой стоимости своих земельных участков, определенной в соответствии с данным Приказом, на предмет соответствия рыночной стоимости и проведения мероприятий по ее пересмотру будет проведен Обществом в 2023 году.

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 2022 году осуществлены следующие мероприятия по внесению в ЕГРН сведений о площадных и линейных объектах и правах, связанных с ними.

1) Поставлены на государственный кадастровый учет с регистрацией права собственности 114 сооружений газораспределения общей протяженностью 33,231 км, в том числе:

- 30 сооружений общей протяженностью 18,348 км. по результатам кадастровых работ в рамках подряда с ООО «ГСИ»;

- 49 сооружений общей протяженностью 4,408 км. по результатам кадастровых работ в рамках подряда с ООО «ВЭСТ»;

- 35 сооружений общей протяженностью 10,475 км. по результатам работхоз.способом (объекты догазификации).

2) Зарегистрировано право собственности на 4 сооружения газораспределения общей протяженностью 7,23 км, признанное в судебном порядке, на 22 сооружения общей

протяженностью 48,874 км., приобретенные у Грязовецкого муниципального района, и на 1 сооружение протяженностью 0,435 км., приобретенное в порядке правопреемства от АО «Вологдагаз».

3) Определены и учтены в ЕГРН координаты (местоположение) 23 сооружений газораспределения общей протяженностью 145,597 км, в том числе:

- 2 сооружений общей протяженностью 38,222 км. по результатам кадастровых работ в рамках подряда с ООО «ГСИ»;

- 4 сооружений общей протяженностью 2,114 км. по результатам кадастровых работ в рамках подряда с ООО «ВЗР»;

- 6 сооружений общей протяженностью 37,826 км. по результатам кадастровых работ в рамках подряда с АО «Ростехинвентаризация - Федеральное БТИ»;

- 11 сооружений общей протяженностью 67,435 км. по результатам кадастровых работ хоз.способом (включая исправление реестровых ошибок в местоположении 5 сооружений общей протяженностью 28,047 км.).

4) Установлены с внесением в ЕГРН границы охранных зон 14 объектов газораспределительных сетей общей протяженностью 106,509 км., в том числе:

- 6 объектов общей протяженностью 105,744 км. по результатам кадастровых работ в рамках подряда с ООО «ГСИ» (включая 2 реконструированных объекта общей протяженностью 96,917 км.);

- 1 объекта протяженностью 0,527 км по результатам кадастровых работ в рамках подряда с АО «Ростехинвентаризация - Федеральное БТИ»;

- 8 объектов общей протяженностью 0,238 км. по результатам кадастровых работ хоз.способом.

5) Проведено межевание и поставлено на государственный кадастровый учет 14 земельных участков под наземными устройствами (конструктивными элементами) сооружений газораспределения.

6) В отношении земельных участков и земель под наземными устройствами сооружений газораспределения заключено 10 договоров аренды, 12 соглашений о сервитуте и установлено 6 публичных сервитутов.

7) Частично исполнены мероприятия по определению и внесению в ЕГРН координат (местоположения) 27 объектов газораспределительных сетей общей протяженностью 340,331 км (проведена съемка на местности и проводится анализ результатов съемки).

8) Частично исполнены мероприятия по установлению и внесению в ЕГРН границ охранных зон 202 объектов газораспределительных сетей общей протяженностью 49,502 км. (границы утверждены приказами уполномоченного органа и материалы сданы в кадастровый орган).

В итоге по состоянию на 31.12.2022 зарегистрировано право собственности Общества на 1544,277 км. и не зарегистрировано на 835,096 км основных средств газораспределения, из которых:

- 17,214 км газопроводов куплены Обществом у АО «Газпром газораспределение» как движимое имущество, т.е. не могут быть зарегистрированы в ЕГРН в установленном законом порядке;

- 701,135 км газопроводов приобретены в порядке присоединения АО Вологдагаз» и АО «Череповецгаз» и не перерегистрированы из-за недостаточности сумм расходов на оплату госпошлины за гос.регистрацию, утвержденных в БДР Общества;

- 1,685 км газопроводов, право собственности на которые может быть зарегистрировано только после признания его в судебном порядке;

- 115,062 км газопроводов, созданных (в основном по тех.присоединению) после 2018 года, включая 8,306 км. в 2022 году, в отношении которых государственный кадастровый учет и регистрация права в ЕГРН могут быть проведены в 2023-2025 годах (в соответствии

с планом-графиком оформления земельно-имущественных отношений) при наличии достаточных сумм расходов на оплату госпошлины за гос.регистрацию, утвержденных в БДР Общества на 2023-2025 гг.

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.

Во исполнение писем ООО «Газпром межрегионгаз» от 18.08.2020 № АЛ-15/5218, от 27.01.2022 № АЛ-15/479, от 21.04.2022 № АЛ-15/2597 и приказа АО «Газпром газораспределение Вологда», ООО «Газпром межрегионгаз Вологда» от 24.12.2020 № 180/519 «Об организации работ по сетям газоснабжения и сооружениям на них, принадлежность которых не определена, расположенных на территории Вологодской области», в рамках мониторинга сетей газоснабжения и сооружений на них, расположенных на территории области, в целях безопасного, безаварийного и бесперебойного снабжения потребителей природным газом» Обществом на постоянной основе ведется работа по обращению в органы местного самоуправления и органы прокуратуры с целью постановки объектов (сооружений) системы газоснабжения на учет в качестве бесхозного имущества и дальнейшего признания права собственности в судебном порядке.

Общая протяженность бесхозных сетей газораспределения и линейных объектов (сооружений), учтенных в ЕГРН по состоянию на 31.12.2022, составила 32,83 км, в том числе по местоположению:

Шекснинский район	0,13 км
Череповецкий район и г. Череповец	2,45 км
Грязовецкий район	6,13 км
Бабаевский район	0,02 км
Верховажский район	0,03 км
Сокольский район	2,88 км
г. Вологда	5,21 км
Вологодский район	15,98 км

За 2022 год Общество направило 40 обращений в органы местного самоуправления о признании права собственности на газовые сети общей протяженностью 54,34 км и 14 обращений в адрес органов прокуратуры Вологодской области о принятии мер прокурорского надзора в отношении газовых сетей протяженностью 53,73 км.

Одновременно Обществом проводилась работа и взаимодействие с органами прокуратуры в рамках инициации и рассмотрения судебных дел о признании объектов бесхозными или муниципальными (подготовка отзывов на исковые заявления, пояснений и прочей информации в отношении объектов).

В результате такой работы в 2022 году постановлены на учет в качестве бесхозного имущества объекты газовой сети общей протяженностью 11,2 км, признано право муниципальной собственности на объекты газовой сети общей протяженностью 15,58 км, зарегистрировано право муниципальной собственности на бесхозные объекты газовой сети общей протяженностью 20,51 км.

5. Развитие системы управления рисками и внутреннего контроля.

В 2022 году АО «Газпром газораспределение Вологда» продолжило вести работу по развитию и совершенствованию Системы управления рисками и внутреннему контролю (далее - СУР).

Решением Совета директоров Общества от 12.09.2022 (протокол № 7/2022) утверждены:

- Положение по управлению валютным риском;

- Положение по управлению процентным риском;
- Положение по управлению риском ликвидности.

Решением Совета директоров Общества от 03.06.2022 (протокол № 27/2021) утверждено Положение об управлении кредитным риском.

Разработана, согласована и направлена на утверждение Советом директоров Общества Политика управления рисками и внутреннего контроля.

На основании приказа ПАО «Газпром» от 11.02.2022 № 61 «О формах регулярной корпоративной управленческой отчетности» была предоставлена форма 74-год «Самооценка эффективности системы управления рисками(СУР)».

По результатам самооценки эффективности системы управления Общества значение коэффициента «К» составило - 0,60 (справочно: для организаций, входящих в группу лиц ООО «Газпром межрегионгаз», «К» в значениях от 0,5 до 0,65 является уровнем развития, который частично обеспечивает эффективное функционирование СУР (удовлетворительно) и требует дальнейшего развития). Данный показатель достигнут, в основном, за счет нормативного обеспечения организации функционирования СУР.

Также в данном направлении Обществом осуществляются следующие мероприятия:

- регулярно проводится инвентаризация рисков на предмет выявления новых;
- ведется работа по включению соответствующих изменений в должностные обязанности владельцев рисков, а также лиц, ответственных за выполнение мероприятий;
- в перечень документов, подлежащих ознакомлению работников при приеме на работу, включена Политика управления рисками и внутреннего контроля;
- своевременно предоставляется отчетности по СУР.

Также разработан План мероприятий по развитию СУР (форма 64-год(4)), которым предусмотрено проведение технического обслуживания, диагностики текущего и капитального ремонта и реконструкции газораспределительных сетей.

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

В Обществе ежегодно разрабатываются и утверждаются заместителем генерального директора – главным инженером схемы замеров давления в сетях газораспределения. Точки замеров выбираются на основе гидравлических моделей и предложений РЭС/РЭУ (в 2019 году - 867 точек замеров, в 2020 году - 949 точек замеров, в 2021 году - 867 точек замеров, в 2022 году – 989 точек замеров, в 2023 году – 1024 точек замеров).

По итогам проведенных замеров, анализа результатов гидравлических расчетов (за 2022 год в программе ТУ ГРО было выполнено 7250 гидравлических расчета, из них по программе «догазификация» - 5672) разрабатывается перечень мест с недостаточной пропускной способностью на сетях газораспределения, а также мероприятия по снятию технических ограничений по программе «догазификация». В 2022 году предложены мероприятия по устранению мест с недостаточной пропускной способностью газопроводов по 29 объектам.

На основе внедренного в Обществе программного комплекса Zulu строятся карты распределения давления газа в сетях различных категорий с целью наглядного выявления проблемных мест, требующих принятия определенных мер.

При выдаче заключений о технической возможности подключения новых потребителей или технических условий, в ТУ ГРО, при необходимости, указываются рекомендации о повышении давления на выходе с ГРС, ПРГ, замене участков сетей газораспределения и т.п.

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

В соответствии с приказом Департамента ТЭК и ТР Вологодской области №282- р от 25.11.2020 года плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Вологда» на 2021 – 2025 гг. установлены в размере «1».

Критериями, влияющими на показатель надежности и качества оказания услуг по транспортировке газа, являются отсутствие прекращений подачи газа по вине ГРО, обеспечение требуемых параметров давления газа у потребителей, соответствие физико-химических характеристик газа установленным требованиям.

За 2022 год показатель надежности и качества услуг по транспортировке газа прогнозируется на уровне «1».

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

Контрагенты, с которыми заключены прямые договоры на транспортировку природного газа, не нарушают платежную дисциплину. С момента получения тарифа на транспортировку (с 24.11.2015 г.) не зафиксировано ни одного факта просроченной дебиторской задолженности.

В случае нарушения платежной дисциплины контрагентами (юридическими лицами), которым оказываются услуги по транспортировке газа по договору через РГК, специалистами РГК еженедельно формируются реестры потребителей-должников, в ГРО направляются запросы на отключение/ограничение поставки газа. Специалисты ГРО в присутствии представителей РГК выполняют фактическое отключение/ ограничение поставки газа.

В случае нарушения сроков оплаты абонентами (населением) РГК формируются реестры потребителей-должников, в ГРО направляются запросы на отключение поставки газа. Специалисты ГРО выполняют фактическое отключение поставки газа.

За 2022 год количество выполненных заявок об отключении по причине неоплаты потребленного газа составило:

в отношении абонентов – физических лиц – 155.

в отношении потребителей – юридических лиц – 3.

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

Фактические объемы технологических потерь газа за 2022 год составили 3026,489 тыс. м³.

Ежемесячно закрываются объемы поставки газа на технологические потери с учетом фактических режимов работы сетей газораспределения и фактической даты ввода объектов сети газораспределения в эксплуатацию.

В РЭС/РЭУ Общества рекомендовано использование в качестве запорной арматуры, преимущественно - шаровых кранов, и современных уплотнительных материалов.

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 совершенствования работы ГРО по исполнению требований Правил подключения, а также оптимизации деятельности по технологическому присоединению путем сокращения затрат и сроков строительства сетей газораспределения до границ земельных участков заявителей в Обществе реализованы следующие мероприятия:

1) Проработан вопрос с Департаментом государственного управления и кадровой политики Вологодской области о внесении изменений в типовой административный регламент по выдаче разрешений на осуществление земляных работ, формируемый с установлением срока выдачи ордера в течение 1 рабочего дня. Соответствующие изменения

внесены в муниципальные регламенты за исключением г. Вологды и г. Череповца.

В отношении проведения земляных работ на территории муниципального образования г. Вологды Администрацией г. Вологды утверждено Постановление №533 от 15.04.2022 "Об утверждении порядка направления и регистрации уведомлений на производство (осуществление) земляных работ при организации мероприятий по догазификации городского округа города Вологды". Уведомительный порядок предполагает направление уведомления не позднее дня начала производства земляных работ.

2) Срок предоставления государственной услуги по выдаче решений о размещении объектов, включенных в перечень видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности без предоставления земельных участков и установления сервитутов, составляет 10 рабочих дней в соответствии с Постановлением Правительства Вологодской области от 28.12.2015 № 1208 (Порядок и условия размещения объектов на ЗУ) и Административным регламентом предоставления государственной услуги для всех объектов, виды которых утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 03.12.2014 № 1300.

3) Подписано Открытые Соглашения «О взаимодействии при реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей к сетям инженерной инфраструктуры ресурсоснабжающих организаций» со следующими организациями:

- ООО «Газпром теплоэнерго Вологда»;
- АО «Вологодская Областная Энергетическая Компания»;
- АО «Вологдагортеплосеть»;
- МУП ЖКХ «Вологдагорводоканал»;
- МУП «Водоканал»;
- МУП «Электросеть».
- ПАО «Ростелеком».

Также подписаны открытые Соглашения о взаимодействии при реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения с Администрациями Шешкнинского, Череповецкого, Грязовецкого и Тотемского муниципальных районов Вологодской области. Соглашение «О взаимодействии при реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей к сетям инженерной инфраструктуры ресурсоснабжающих организаций» подписано с Муниципальным унитарным предприятием ЖКХ «Федотово» Вологодского муниципального района.

Вышеуказанные соглашения предусматривают сокращение сроков и упрощение процедур согласования проектных документаций при осуществлении мероприятий по подключению (технологическому присоединению), а именно согласование и выдача замечаний к проекту осуществляется срок, не превышающий семи рабочих дней с момента поступления проекта в адрес согласующей организации.

4) В соответствии с поручениями Губернатора области сформированы территориальные штабы по вопросам газификации и оказания содействия в вопросах газификации на территории следующих муниципальных образований: городской округ г. Вологда, город Череповец, Бабаевский, Великоустюгский, Верховажский, Вологодский, Грязовецкий, Междуреченский, Кадуйский, Нюксенский, Сокольский, Тарногский, Тотемский, Чагодощенский и Череповецкий муниципальные районы.

5) По наиболее загруженным территориям реализованы меры по привлечению ресурсов соседних ремонтно-эксплуатационных участков/служб Общества.

6) Заключены рамочные договоры на выполнение проектных и изыскательских, а

также строительно-монтажных работ подрядными организациями.

7) Заключен рамочный договор на выполнение работ по обследованию территории на предмет наличия или отсутствия объектов археологического и культурного наследия на земельных участках на период строительства объектов газоснабжения с Автономным учреждением культуры Вологодской области «Вологда реставрация».

8) В целях оптимизации затрат по технологическому присоединению также в Обществе реализуются следующие мероприятия:

- использование ранее полученных материалов геодезических изысканий при условии соответствия данных материалов действующему законодательству;
- выполнение строительно-монтажных работ до границ земельных участков хозяйственным способом;
- использование специализированного оборудования при выполнении врезок во избежание массовых отключений и повторных пусков газа;
- выполнение комплекса услуг по газификации объектов внутри границ земельных участков параллельно с мероприятиями по технологическому присоединению в целях снижения затрат на перебазировку техники, сокращения времени на переезды работников, выполняющих работы, что позволяет сократить конечный срок выполнения работ;
- подписание актов о подключении на местах в момент пуска газа в газоиспользующее оборудование.

За 2022 год срок подключения первой категории потребителей по договорам без продления срока от заключения договора до исполнения ГРО мероприятий по строительству сети газораспределения до границы земельного участка составляет 102 дня. Срок подключения первой категории потребителей по договорам с продленным сроком от заключения договора до исполнения ГРО мероприятий по строительству сети газораспределения до границы земельного участка составляет 152 дня. Средний срок от заключения договора до исполнения ГРО мероприятий по строительству сети газораспределения до границы земельного участка составляет 143 дня.

За 2022 год:

- количество поступивших заявок на подключение - 1025;
- количество заключенных договоров о подключении - 527;
- выполнено фактическое присоединение – 614;
- количество заявок о подключении, отклоненных исполнителем – 60 (по причине отсутствия пропускной способности сетей).

Приказом №106-р от 11.11.2022 Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области (далее - ДТЭК) установлена плата за технологическое присоединение льготной категории Заявителей в размере 47 747,72 руб. (без НДС), размер экономически обоснованной платы за одно подключение (технологическое присоединение) установлен в размере 152 804 руб. (без НДС). Выпадающие доходы установлены в размере 18 342 376 руб. Также ДТЭК установлены выпадающие доходы, сложившиеся по итогам хозяйственной деятельности в прошедшем периоде регулирования, в размере 11 947 233 руб.

На 31.12.2022 по Вологодской области поступило всего заявок 15 168 на догазификацию, из них принято 9 228 заявок, 8 823 (96%) переведено в договоры, до границы участка исполнено 5 891 договоров (67%), при этом создана техническая возможность подключения для 6 303 домовладений, что составляет (133%) от общего количества домовладений, для которых запланировано создание технической возможности подключения до 2023 года (от 4 421), выполнено подключений 1 426, что составляет 16% от общего количества домовладений (32% от количества домовладений, для которых запланировано создание технической возможности до 2023 г. – от 4416).

В рамках исполнения мероприятий по догазификации запланировано строительство

газораспределительных сетей в период с 2021 по 2024 год протяженностью 497 км с общим объемом финансирования 4 404,5 млн. руб. с НДС, в том числе использование средств специальной надбавки составит 232,1 млн. руб. с НДС. Для подключения домовладений Обществом построено на текущую дату порядка 250 км газовых сетей, что составляет около 50 % от общего объема строительства.

Выполнение работ по догазификации выполняется собственными силами ГРО (40%), а также с привлечением подрядных организаций (60%). Для выполнения проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ привлечено 9 подрядных организаций, осуществляющих работы 26-ю строительными бригадами. Объекты строительства укомплектованы МТР, строительной техникой, оборудованием и персоналом в полном объеме.

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.

С целью автоматизации бизнес-процесса «Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения» в Обществе используется CRM-система 1С: ТУГРО и обеспечена её интеграция с Порталом ЕОГ.

Всем ответственным специалистам Общества обеспечен доступ на Портал ЕОГ, в том числе и к личным кабинетам заявителей, с целью их информирования обо всех этапах мероприятий по технологическому присоединению.

Письмом заместителя генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром межрегионгаз» Головкина Н.В. от 21.10.2022 № НГ-17Э/6962 положительно отмечена работа ИТ-специалистов Общества по реализации в кратчайшие сроки механизма интеграции локальных CRM-систем и Портала ЕОГ с применением специализированного программного интерфейса портала (API).

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».

В рамках единой технической политики в газораспределении Общество продолжает внедрять на объектах газового хозяйства современное оборудование, материалы и технологии. К мерам совершенствования материалов и технологий строительства и реконструкции газораспределительных сетей относятся:

- применение оборудования для перекрытия потока газа без снижения давления, в том числе применение фитингов российских производителей;
- применение в работе, геоинформационных систем с современными модулями расчета запаса, давления газа обеспечивающих выполнение точных прогнозных расчетов при отключениях, переключениях на сетях газораспределения;
- применение современного трассопоискового оборудования для полиэтиленовых труб;
- использование в новом строительстве и при перекладке существующих стальных

газопроводов полиэтиленовых труб;

- пересечение искусственных и естественных преград методом наклонно–направленного бурения;

- проведение работ по ликвидации газовых колодцев с заменой запорной арматуры на отключающие устройства в безколодезном исполнении;

- установка пунктов редуцирования газа с основной и резервной линией редуцирования;

- замене стальных, чугунных клиновых задвижек и изолирующих фланцевых соединений на изолирующие краны шаровые под сварку;

- применение приборов, оборудования и приспособлений нового поколения;

- внедрение автоматизированной системы управления технологическим процессом пунктов редуцирования газа и станций катодной защиты.

Основные требования, предъявляемые к трубной продукции, материалам, оборудованию указываются в технических условиях и заданиях на проектирования, при этом необходимо отметить, что за основу приняты шаблоны «Технических требований на проектирование», разработанные профильными Управлениями ООО «Газпром межрегионгаз».

В Обществе действует «Положение о верификации закупленной продукции», в рамках которого производится контроль соответствия поступающего оборудования, материалов требованиям действующей нормативно-технической документации, техническим заданиям, все оборудование, применяемое на объектах Общества и подлежащее сертификации, имеет соответствующие сертификаты.

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

Все запланированные Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2022 году мероприятия были выполнены.

В результате получена экономия топливно-энергетических ресурсов в размере 871,6 тыс.руб. Энергосберегающий эффект составил 158,595 т.у.т. (в том числе с прямым эффектом энергосбережения – 143,61 т.у.т., с сопутствующим эффектом энергосбережения – 14,985 т.у.т.).

14. 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).

Обществом проводится ежегодный анализ размера среднемесячной заработной платы работников в сравнении с рыночным уровнем для поддержания конкурентного уровня заработной платы и производительности труда.

В сентябре 2022 года была проведена оценка и обоснование размера среднемесячной заработной платы работников организации на основе Методики ООО «Газпром межрегионгаз».

В результате выявлено три дефицитных профессии с отклонением размера среднемесячной заработной платы от рыночного уровня – программисты, машинисты, сварщики. В отчетном году приняты меры по увеличению заработной платы данных категорий работников, расходы утверждены в корректировке Бюджета доходов и расходов Общества на 2022 год.

Фонд заработной платы в 2022 году был проиндексирован с 01.01.2022 на 7,5% и с 01.07.2022 на 10% в соответствии с установленной процедурой согласования.

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

В 2022 году произведена автоматизация 1 пункта редуцирования газа, 12 станций катодной защиты и модернизация систем телеметрии 5 ПРГ современными комплексами АКТЕЛ-3 производства компании «Акситех».

Начато внедрение пульта управления ИУСЦИФРА.

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

В 2022 году в Обществе проводилась работа по развитию деятельности отдела метрологии, заключающаяся в увеличении области оказания метрологических услуг.

Так, в целях увеличения области оказания метрологических услуг в 2022 году был приобретён и введён в эксплуатацию Модуль давления эталонный Метран-518, работающий в диапазоне от 0 МПа до 6МПа и имеющий программно-аппаратный интерфейс для вывода показаний на ПЭВМ через стандартный USB разъём. С внедрением этого оборудования планируется расширить номенклатуру сервисного обслуживания: корректоры, вычислители и комплексы для определения количества газа, электронные и механические мановакуумметры и др., потребность в сервисе которых имеется как у сторонних клиентов, так и у собственных подразделений Общества.

17. Построение Платформы лояльности клиентов ООО «Газпром межрегионгаз», направленной на стимулирование физических лиц к своевременной оплате задолженности за пользование природным газом.

В Единых клиентских центрах и Клиентских центрах Общества на постоянной основе с использованием информационных стендов и информационных экранов проводится информирование Заявителей о необходимости своевременной оплаты за пользование природным газом, а также о проводимых акциях при своевременной оплате задолженности. В ЕКЦ и КЦ Общества реализована возможность оплаты за пользование природным газом без комиссии за наличный и безналичный расчет.

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

Обществом реализована выгрузка поступивших заявок на подключение на Портал ЕОГ в режиме реального времени при обращении заявителей через Колл-Центр Общества, по электронной почте, через сайт Общества. Обращения граждан обрабатываются в срок, установленный действующим законодательством. Скан-копии подготовленных обращений размещаются на Портале ЕОГ в личном кабинете Заявителя.

19. 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 адрес первого заместителя Губернатора Вологодской области, руководителя Регионального штаба газификации Вологодской области было направлено письмо об установлении в 2022 году льготной налоговой ставки в размере 0% на все имущественные объекты газораспределения.

Законом Вологодской области «О внесении изменения в статью 4 закона области "О налоге на имущество организаций» от 08.07.2022 № 5146-ОЗ газораспределительные организации в 2022 году освобождаются от налогообложения в отношении объектов газораспределительной системы, впервые принятых на бухгалтерский учет в качестве объектов основных средств с 1 января 2022 года.

На 2023 год в адрес заместителя Губернатора Вологодской области, заместителя

руководителя Регионального штаба по газификации Вологодской области направлено письмо о продлении льготы по налогу на имущество по объектам социальной догазификации на последующие периоды и рассмотрении возможности предоставления налоговых преференций в отношении объектов, подлежащих реконструкции, переустройству и закольцовке с целью создания технической возможности подключения негазифицированных домовладений.

20. 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.

В связи с необходимостью пересмотра в 2022 году тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Вологда», а также с целью утверждения тарифов для группы конечных потребителей 1А были подготовлены и направлены 01.11.2022 в ФАС России расчеты и обосновывающие материалы для пересмотра тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Общества на территории Вологодской области на 2022-2026 гг.

В результате рассмотрения направленных материалов Приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 утверждены тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для АО «Газпром газораспределение Вологда» с индексацией:

- с 1 декабря 2022 – на 8,5%;
- с 1 июля 2024 – на 7%;
- с 1 июля 2025 – на 7%;
- с 1 июля 2026 – на 7%.

21. 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».

В адрес первого заместителя губернатора Вологодской области, руководителя Регионального штаба газификации Вологодской области было направлено письмо об увеличении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа на 2022 год до уровня не менее 35%.

В результате рассмотрения направленных материалов Приказом Департамента ТЭКиТР Вологодской области от 27.12.2021 № 722-р с 01.07.2022. установлен размер специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа с индексацией 42,8% на уровне 57,19 руб./1000 м³ (без НДС), что составил не менее 35% от среднего тарифа на услуги по транспортировке газа.

На 2023 год в адрес Департамента ТЭКиТР Вологодской области направлен расчет среднего размера специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на уровне не ниже 35% для целей обеспечения газификации населенных пунктов Российской Федерации в рамках социальной догазификации. С учетом предусмотренных ограничений, установленных Методическими указаниями, расчетный

уровень специальной надбавки с 01.01.2023 определен в размере 62,00 руб./1000 м³ (без НДС), что не превышает 50% от тарифа на транспортировку газа, установленного для группы конечных потребителей 1А в размере 124,52 руб./1000 м³. Учитывая ограничения по 1А-группе средний размер специальной надбавки составил 33% от среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа.

В результате рассмотрения направленных материалов Приказом Департамента ТЭКиТР Вологодской области от 27.12.2022 № 752-р определен размер специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа АО «Газпром газораспределение Вологда» на территории Вологодской области с индексацией 8,4% на уровне 62,00 руб./1000 м³ (без НДС).

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	Тыс.м ³	3 870,11	19 180,97
СУГ	-	0	0
Электроэнергия	Тыс. кВт*ч	1 754,78	12 365,30
Теплоэнергия	Гкал	240,60	496,37
Бензин автомобильный	л.	239 328,16	9 796,14
Топливо дизельное	л.	167 918,51	8 087,97
Иные виды топлива	м ³	91 397,06	1 634,30

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	284,03	289,22	124,97	124,97	601,11	619,26
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	2685,26	3091,57	14,189	17,22	119,188	122,63
Экономия тепловой энергии, Гкал	0	0	51,19	51,19	102,17	103,72
Экономия СУГ, т	0	0	0	0	0	0
Экономия моторного топлива, т у.т.	386,88	415,45	0,84	0,84	24,76	25,99

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

На момент составления Годового отчета за 2022 год действует Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Вологодской области на 2022-2031 годы, утвержденная Постановлением Губернатора Вологодской области № 249 от 27.12.2021 (с учетом изменений, внесенных Постановлениями Губернатора ВО от 26.07.2022г. № 157, от 13.02.2023г. №39 (далее – Программа). Данной Программой предусмотрены мероприятия, финансируемые за счет средств специальных надбавок к тарифам на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Вологда».

Объем инвестиций на 2023 год согласно Программе газификации Вологодской области, финансируемой за счет применения специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа, предусмотрен в размере 331 683,24 тыс. руб., из них:

- 24 468,94 тыс. руб. - на проектирование газопроводов;
- 220 086,99 тыс. руб. - на строительство газопроводов;
- 16 800,00 тыс. руб. – на реконструкцию действующих газораспределительных сетей;
- 30 289,61 тыс. руб. - на компенсацию выпадающих доходов ГРО, возникающих в результате платы за технологическое присоединение объектов;
- 40 037,70 тыс. руб. – резерв на расходы ГРО по технологическому присоединению объектов социальной догазификации.

В 2023 году планируется получить доходы с учетом обязательств по заключенным договорам.

Планируемые показатели деятельности Общества на 2023 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2022	План 2023
Природный газ				
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	6 954,70	6 822,60
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	6 950,83	6 818,70
1.3.	Транзит газа	млн.м3	-	-
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	-	-
1.5	Доходы	тыс.руб.	1 600 909,22	1 726 237,31
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	326 694,59	394 579,10
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-
1.6	Расходы	тыс.руб.	1 266 751,56	1 344 969,40
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-
1.7	Прибыль	тыс.руб.	334 157,67	381 267,91
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-
1.8	Рентабельность	%	26,38%	28,35
Сжиженный газ				
2.1	Объем полученного газа	тн	-	-
2.2	Объем реализации газа	тн	-	-
2.3	Доходы	тыс. руб.	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2022	План 2023
2.4	Расходы	тыс. руб.	-	-
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-	-
2.6	Рентабельность	%	-	-
Прочая деятельность ***				
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	723 595,33	518 367,12
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	-	-
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	307 208,60	128 700,00
3.1.3.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	28 306,52	30 534,26
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	214 177,01	220 050,00
3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	173 903,20	139 082,86
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	701 106,18	516 222,47
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	-	-
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	301 653,96	115 832,75
3.2.3.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	27 665,18	27 517,97
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	213 983,08	218 817,48
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	157 803,96	154 054,27
3.3	Прибыль	тыс. руб.	22 489,14	2 144,65
3.4	Рентабельность	%	3,21%	0,42%
Итого по всем видам деятельности				
4.1	Доходы	тыс. руб.	2 324 504,54	2 244 604,42
4.2	Расходы	тыс. руб.	1 967 857,73	1 861 191,87
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	356 646,80	383 412,56
4.4	Рентабельность	%	18,12%	20,60%
Прочие показатели				
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	196 734,00	104 918,84
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	124 383,00	119 780,14
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	428 997,8	368 551,26
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	95 393,32	83 204,12
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	333 604,48	285 347,14
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	248 513,94	275 633,96
	в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	20 555,65	8 450,08

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2022	План 2023
	в т. ч. сумма прибыли по перекладке газопроводов	тыс. руб.	0	0
5.5.2	чистая прибыль за вычетом целевых средств	тыс. руб.	64 534,89	1 263,10
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	3,08	0,06
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	1 261,49	1261,00
5.8.	Среднемесячная зарплата	тыс. руб.	57 870	60 536
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	889,58	892,42
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	57 071,71	58 954,31

Планируемая прибыль от всех видов деятельности (прибыль от продаж) увеличилась на 26 765,76 тыс. руб. по сравнению с фактическим показателем за 2022 год.

Уменьшение планируемой чистой прибыли с учетом прочих доходов и расходов на 2023 год по сравнению с фактическим показателем за 2022 год на 63 271,79 тыс. руб. объясняется снижением процентов к получению на 82 359 тыс. руб., за счет планируемого расходования заемных денежных средств ООО "Газпром газификации", полученных в 2021 году на строительство газопроводов и снижение ключевой ставки с 12,55% (апрель-май 2022 года) до 6,62% (август 2022 года).

Выручка по техническому обслуживанию ВДГО/ВКГО и газораспределительных сетей сформирована на основании прогнозных данных, определяемых договорными обязательствами, статистики доходов и процента допуска в жилые помещения для проведения технического обслуживания ВКГО за предыдущие 3 года. В целях конкурентоспособности на внутреннем рынке услуг увеличения тарифов на техническое обслуживание ВДГО/ВКГО и сети на 2022 год в сравнении с 2021 годом не запланированы.

Мероприятия по социальной догазификации осуществляются на основании договоров о подключении без взимания платы с заявителей (Постановление Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547).

Исходя из плановых показателей доходов и расходов, чистая прибыль к распределению запланирована в размере 1 263,10 тыс. руб.

Планируемые направления использования прибыли, следующие:

- направление средств на финансирование инвестиционных программ последующих периодов;

- выплата дивидендов.

Параметры инвестиционной деятельности Общества на 2023 год определены в общей сумме 1 064 484,86 тыс. руб. Основные направления: программа догазификации, ПИР, строительство и реконструкция газовых сетей, приобретение автотранспорта, компьютеры и оргтехника, техническая диагностика, приобретение сетей газораспределения. Источником финансирования инвестиционной деятельности являются амортизация текущего периода, плата за технологическое присоединение, спецнадбавка текущего года, заемные средства

организаций, проценты от размещения денежных средств, полученных от ЕОГ на финансирование догазификации.

6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

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

Страновые и региональные риски

АО «Газпром газораспределение Вологда» является Обществом, зарегистрированным в Российской Федерации, осуществляющей свою деятельность на всей территории Вологодской области, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывает политическая и экономическая ситуация в России, а равно и в отдельных регионах РФ.

Финансовые риски

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

Влияние инфляции:

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

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

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

Правовые риски

Осуществляя хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, Общество подвержено возможности возникновения правовых рисков, связанных с:

- изменением налогового законодательства;
- изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности.

Также российской законодательной системе присущ ряд рисков, таких как наличие противоречий между нормативными правовыми актами одного и/или разных уровней, отсутствие однозначного толкования норм, высокая степень фактических полномочий органов исполнительной власти, а также возможное отсутствие опыта судей при принятии решения.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности РФ, Общество является участником налоговых отношений. Общие принципы налогообложения в Российской Федерации, на которых базируется вся налоговая система России, установлены частью первой Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ). Часть первая НК РФ определила общие правила, которыми должны руководствоваться субъекты налоговых правоотношений, закрепила за ними права и обязанности, а также процессуальные нормы, способствующие соблюдению этих прав и обязанностей.

К числу наиболее существенных изменений, которые могут негативно отразиться на деятельности Общества, можно отнести внесение изменений или дополнений в акты

законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок, а также введение новых видов налогов. Указанные изменения, так же, как и иные изменения в налоговом законодательстве, могут привести к увеличению налоговых платежей и, как следствие, снижению чистой прибыли компании. Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства, Общество оценивает, как средние. Общество постоянно реагирует на изменения в налоговом законодательстве с целью наиболее полного и неукоснительного выполнения его требований, а также в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования)

Изменения требований по лицензированию деятельности Общества, как и изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, однако вероятность подобных событий невелика. Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Общества, рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью компании, она намерена планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Другие риски

Судебные процессы, которые могут существенно повлиять на финансово-экономическое положение эмитента - отсутствуют.

Риск возможной ответственности эмитента по долгам третьих лиц отсутствует.

Решением Совета директоров (протокол от 14.10.2019 № 8/2019) утверждена Политика управления рисками и внутреннего контроля Общества.

Решением Совета директоров (протокол от 26.11.2020 № 6/2020) утверждено Положение о системе управления операционными рисками Общества.

Решением Совета директоров (протокол от 23.06.2021 № 20/2020) утверждено Положение об управлении финансовыми рисками Общества.

Решением Совета директоров Общества от 03.06.2022 (протокол № 27/2021) утверждено Положение об управлении кредитным риском.

Решением Совета директоров (протокол от 12.09.2022 № 7/2019) утверждены:

- Положение по управлению валютным риском Общества;
- Положение по управлению процентным риском Общества;
- Положение по управлению риском ликвидности Общества.

В Обществе в 2022 году выявлены основные риски, которые могут повлиять на результаты деятельности:

1. Существенное снижение объемов транспортировки газа по сетям газораспределения ПАО «ФосАгроЧереповец» (Азотный комплекс) при переходе на отбор газа из магистральной сети. В результате возникновения данного риска существенно будет снижена выручка по основному виду деятельности и соответственно снижение прибыли.

2. Авария на опасном производственном объекте системы газораспределения. Возникновения данного риска повлечет за собой прекращение поставки газа потребителям и выброс опасных веществ, что приведет к затратам на сверхнормативные выбросы, кроме того, возникновение дополнительных затрат, связанных с ликвидацией последствий аварии и, как следствие, снижение финансового результата.

3. Кредитный риск (возможность потерь вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства). По истечению срока исковой давности возможно списание просроченной дебиторской задолженности и снижению прибыли Общества.

4. Риск увеличения потерь газа на сетях газораспределения (аварийные выбросы по вине третьих лиц). Рост расходов в части затрат на сверхнормативные выбросы и, как следствие, снижение финансового результата Общества по транспортировке газа в случае отсутствия виновника аварийных выбросов.

5. Риск сокращения объемов транспортировки/поставки природного газа в связи с отклонением от нормы среднемесячной температуры воздуха. В результате произойдет уменьшение объемов транспортировки газа и снижение финансового результата деятельности Общества.

6. Риск сокращения объемов транспортировки природного газа по сетям газораспределения ГРО по причинам подключения потребителей в обход сетей газораспределения ГРО к ГРС, перехода потребителей на альтернативные виды топлива/сырья, перехода потребителей к альтернативным Поставщикам газа/ГРО на территории региона. Возникновение данного риска приведет к уменьшению объемов транспортировки газа и ухудшению финансового результата по основному виду деятельности.

7. Риск отсутствия технической возможности на сетях газораспределения. Возникновение данного риска повлечет за собой недостаточность пропускной способности газопроводов.

8. Риск нарушения режимов работы сетей газораспределения. В результате данного риска произойдет снижение объемов и выручки транспортировки газа, возникновение затрат на восстановление и затрат на сверхнормативные выбросы.

9. Риск текучести кадров. Высокая текучесть ведет к уменьшению количества трудовых ресурсов, дефициту квалифицированных кадров, влечет за собой снижение производственных показателей и эффективности работы.

10. Риск нарушения трудового законодательства. Недобросовестное исполнение служебных обязанностей/установленных процедур.

11. Риск снижения уровня производительности по причине недостатка квалифицированных кадров.

По каждому выявленному риску назначены мероприятия по мониторингу и ответственные исполнители.

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

Наименование показателя	2021 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	82 417 025,76
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	790,48
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0,00
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	81 194 319,48
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	819 509,28

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

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2022 году совершено не было.

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

1. Договор от 29.04.2022 № ЭУпр4-0095/22 (далее – Договор) на следующих условиях:

- стороны: АО «Газпром газораспределение» (Заказчик) и АО «Газпром газораспределение Вологда» (Генподрядчик);

- предмет: Генподрядчик обязуется в установленный Договором срок выполнить Работы и передать Заказчику законченный реконструкцией и/или техническим перевооружением Объект, в том числе выполнить работы, предусмотренные Проектной и Рабочей документацией, а также любые иные работы, необходимые для реконструкции и/или технического перевооружения Объектов, указанных в Приложении 1 к Договору, и его последующей эксплуатации в соответствии с назначением, оказать услуги по заключению и обеспечению исполнения договоров от имени Заказчика, предусмотренных разделом 7 Договора (далее - оказываемые услуги), а Заказчик обязуется оплатить надлежаще выполненные Работы и оказанные услуги в предусмотренном Договором порядке и принять завершенный реконструкцией и/или техническим перевооружением Объект;

- цена: 13 380 607 (Тринадцать миллионов триста восемьдесят тысяч шестьсот семь) рублей 51 копейка, кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;

- срок: договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.

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

- основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: АО «Газпром газораспределение» - контролирующее лицо АО «Газпром газораспределение Вологда», одновременно является стороной по сделке;

- членам Совета директоров Общества 13.04.2022 были направлены извещения о сделке, требование о вынесении вопроса на рассмотрение Советом директоров в Общество не поступало.

2. Договор от 29.04.2022 № ЭУпр4-0216/22 (далее – Договор) на следующих условиях:

- стороны: АО «Газпром газораспределение» (Заказчик) и АО «Газпром газораспределение Вологда» (Генподрядчик);

- предмет: Генподрядчик обязуется в установленный Договором срок выполнить работы и передать Заказчику законченный реконструкцией и/или техническим перевооружением Объект, в том числе выполнить работы, предусмотренные Проектной и Рабочей документацией, а также любые иные работы, необходимые для реконструкции и/или технического перевооружения Объектов, указанных в Приложении 1 к Договору, и его последующей эксплуатации в соответствии с назначением, оказать услуги по заключению и обеспечению исполнения договоров от имени Заказчика, предусмотренных разделом 7 Договора (далее - оказываемые услуги), а Заказчик обязуется оплатить надлежаще выполненные Работы и оказанные услуги в предусмотренном Договором порядке и принять завершенный реконструкцией и/или техническим перевооружением Объект;

- цена: 6 567 608 (Шесть миллионов пятьсот шестьдесят семь тысяч шестьсот восемь) рублей 53 копейки, кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;

- срок: договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.

- лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: АО «Газпром газораспределение»;
- основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: АО «Газпром газораспределение» - контролирующее лицо АО «Газпром газораспределение Вологда», одновременно является стороной по сделке;
- членам Совета директоров Общества 13.04.2022 были направлены извещения о сделке, требование о вынесении вопроса на рассмотрение Советом директоров в Общество не поступало.

3. Дополнительное соглашение № Э5/22 от 09.02.2022 (далее – Соглашение) к договору субаренды имущества от 07.06.2021 № ЭУпр2-0176/21 (далее – Договор) на следующих условиях:

- стороны: АО «Газпром газораспределение» (Арендатор) и АО «Газпром газораспределение Вологда» (Субарендатор);

- предмет: 1. Пункт 3.1 Договора изложить в следующей редакции:

- «3.1. Размер ежемесячной субарендной платы за пользование Имуществом составляет 4 043 380 (Четыре миллиона сорок три тысячи триста восемьдесят) рублей 97 копеек, кроме того НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.».

- 2. Приложение № 1 к Договору (в редакции дополнительного соглашения № Э4/21 от 29.12.2021) считать утратившим силу. Принять Приложение № 1 к Договору в редакции Соглашения.

- 3. Стороны подтверждают, что имущество, указанное в строке 8 Приложения № 1 к Договору (в редакции Соглашения), фактически передано в субаренду 01.12.2021.

- 4. Заключением Соглашения Стороны подтверждают, что:

- взаимные обязательства по предоставлению имущества, указанного в пункте 3 Соглашения, во временное владение и пользование и его принятию выполнены Сторонами надлежащим образом 01.12.2021;

- в результате осмотра имущества, указанного в пункте 3 Соглашения, Субарендатором не выявлено никаких недостатков, препятствующих его нормальной эксплуатации;

- вместе с имуществом, указанным в пункте 3 Соглашения, Субарендатору передана вся относящаяся к имуществу проектная, эксплуатационная и исполнительно-техническая документация;

- имущество, указанное в пункте 3 Соглашения, находится в технически исправном состоянии, пригодном для его использования по целевому назначению».

- срок: Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами. Условия Соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.12.2021.

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

- основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: АО «Газпром газораспределение» - контролирующее лицо АО «Газпром газораспределение Вологда», одновременно является стороной по сделке;

- членам Совета директоров Общества 24.01.2022 были направлены извещения о сделке, требование о вынесении вопроса на рассмотрение Советом директоров в Общество не поступало.

4. Дополнительное соглашение № Э6/22 от 21.03.2022 (далее – Соглашение) к договору субаренды имущества № ЭУпр2-0176/21 от 07.06.2021 (далее – Договор) на следующих условиях:

- стороны: АО «Газпром газораспределение» (Арендатор) и АО «Газпром газораспределение Вологда» (Субарендатор);

- предмет: 1. Пункт 3.1 Договора изложить в следующей редакции:

«3.1. Размер ежемесячной субарендной платы за пользование Имуществом составляет 6 136 812 (Шесть миллионов сто тридцать шесть тысяч восемьсот двенадцать) рублей 20 копеек, кроме того НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.»

2. Приложение № 1 к Договору (в редакции дополнительного соглашения от 09.02.2022 № Э5/22) считать утратившим силу. Принять Приложение № 1 к Договору в редакции Соглашения.

3. Стороны подтверждают, что имущество, указанное в строках 9, 10 Приложения № 1 к Договору (в редакции Соглашения), фактически передано в субаренду 01.01.2022.

4. Заключением Соглашения Стороны подтверждают, что:

- взаимные обязательства по предоставлению имущества, указанного в пункте 3 Соглашения, во временное владение и пользование и его принятию выполнены Сторонами надлежащим образом 01.01.2022;

- в результате осмотра имущества, указанного в пункте 3 Соглашения, Субарендатором не выявлено никаких недостатков, препятствующих его нормальной эксплуатации;

- вместе с имуществом, указанным в пункте 3 Соглашения, Субарендатору передана вся относящаяся к указанному имуществу проектная, эксплуатационная и исполнительно-техническая документация;

- имущество, указанное в пункте 3 Соглашения, находится в технически исправном состоянии, пригодном для его использования по целевому назначению.»

- срок действия: Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами. Условия Соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2022.

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

- основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: АО «Газпром газораспределение» - контролирующее лицо АО «Газпром газораспределение Вологда», одновременно является стороной по сделке;

- членам Совета директоров Общества 03.03.2022 были направлены извещения о сделке, требование о вынесении вопроса на рассмотрение Советом директоров в Общество не поступало.

5. Дополнительное соглашение № Э7/22 от 13.10.2022 (далее – Соглашение) к договору субаренды имущества № ЭУпр2-0176/21 от 07.06.2021 (далее – Договор) на следующих условиях:

- стороны: АО «Газпром газораспределение» (Арендатор) и АО «Газпром газораспределение Вологда» (Субарендатор);

- предмет: 1. Изложить пункт 1.2. Договора в следующей редакции:

«1.2. Имущество находится у Арендатора во временном владении и пользовании на основании договора от 01.06.2020 № 6-259/20/Упр2-006/20, договора от 30.09.2021 № Э6-3120/21 и договора от 18.04.2022 № Э6-0863/22 и принадлежит на праве собственности Арендодателю – ООО «Газпром межрегионгаз.»»

2. Изложить пункт 3.1 Договора в следующей редакции:

«3.1. Размер ежемесячной субарендной платы за пользование Имуществом составляет 6 437 830 (Шесть миллионов четыреста тридцать семь тысяч восемьсот тридцать) рублей 45 копеек, кроме того НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.»

3. Считать Приложение № 1 к Договору (в редакции дополнительного соглашения от 21.03.2022 № Э6/22) утратившим силу. Принять Приложение № 1 к Договору в редакции Соглашения.

4. Стороны подтверждают, что имущество, указанное в строке 11 Приложения № 1 к Договору (в редакции Соглашения), фактически передано в субаренду 01.09.2022.

5. Заключением Соглашения Стороны подтверждают, что:

- взаимные обязательства по предоставлению имущества, указанного в пункте 3 Соглашения, во временное владение и пользование и его принятию выполнены Сторонами надлежащим образом 01.09.2022;

- в результате осмотра имущества, указанного в пункте 3 Соглашения, Субарендатором не выявлено никаких недостатков, препятствующих его нормальной эксплуатации;

- вместе с имуществом, указанным в пункте 3 Соглашения, Субарендатору передана вся относящаяся к указанному имуществу проектная, эксплуатационная и исполнительно-техническая документация;

- имущество, указанное в пункте 3 Соглашения, находится в технически исправном состоянии, пригодном для его использования по целевому назначению.

6. Изложить пункт 7.3 Договора в следующей редакции:

«7.3. Порядок разрешения споров установлен Приложением № 2 к Договору.».

7. Дополнить пункт 12.3 Договора следующим приложением:

- «□ Арбитражная оговорка (Приложение № 2)».

- срок действия: Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами. Условия пунктов 1-3 Соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.09.2022.

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

- основания, по которым лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: АО «Газпром газораспределение» - контролирующее лицо АО «Газпром газораспределение Вологда», одновременно является стороной по сделке;

- членам Совета директоров Общества 13.10.2022 были направлены извещения о сделке, требование о вынесении вопроса на рассмотрение Советом директоров в Общество не поступало.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

10.1. Сведения о Совете директоров (Наблюдательном совете) Общества

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества от 30.06.2021, протокол от 05.07.2021 № 1/2021, 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
Ломакин Андрей Михайлович - Председатель Совета директоров	30.06.2021/ 30.06.2022	Год рождения: 1968. Сведения об образовании: высшее.	0	Сделок не заключал / заключал

		Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»		
Ляпустин Олег Александрович	30.06.2021/ 30.06.2022	Год рождения: 1978. Сведения об образовании: высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал / заключал
Рогачёв Александр Григорьевич	30.06.2021/ 30.06.2022	Год рождения: 1971. Сведения об образовании: высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал / заключал
Власенко Вероника Владимировна	30.06.2021/ 30.06.2022	Год рождения: 1973. Сведения об образовании: высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал / заключал
Стальцова Олеся Сергеева	30.06.2021/ 30.06.2022	Год рождения: 1976. Сведения об образовании: высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал / заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества от 30.06.2022, протокол от 04.07.2022 № 1/2022, 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
Ломакин Андрей Михайлович - Председатель Совета директоров	30.06.2022/не прекращены	Год рождения: 1968. Сведения об образовании: высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал / заключал
Рогачёв Александр Григорьевич	30.06.2022/не прекращены	Год рождения: 1971. Сведения об образовании: высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал / заключал

Власенко Вероника Владимировна	30.06.2022/не прекращены	Год рождения: 1973. Сведения об образовании: высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал / заключал
Ивановский Артем Владимирович	30.06.2022/не прекращены	Год рождения: 1984. Сведения об образовании: высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал / заключал
Прохорова Ольга Владимировна	30.06.2022/не прекращены	Год рождения: 1975. Сведения об образовании: высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал / заключал

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

В соответствии с Уставом Общества 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
Шахбазов Юрий Викторович	09.07.2021	Год рождения: 1971. Сведения об образовании: высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз Вологда»	0	Сделок не заключал

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

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

Размер вознаграждения членам Совета директоров, (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества) в 2022 году составил 150 000 руб.

Вознаграждение членам Совета директоров, выплаченное Обществом в 2022 году:

Виды вознаграждения	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	150 000
Заработная плата	-
Премии	-
Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	-
Иные виды вознаграждения	-
Итого	150 000

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Основные принципы корпоративного управления закреплены в Кодексе корпоративной этики Общества, утвержденном Советом директоров Общества, протокол от 12.09.2022 № 7/2022.

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.

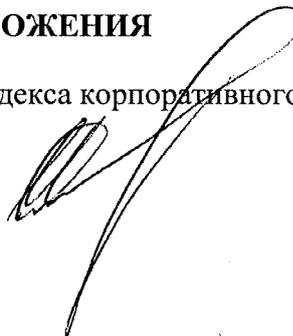
Общество поддерживает постоянный диалог с акционерами и инвесторами, обеспечивает регулярные контакты и обмен информацией между Обществом и акционерами, различными группами существующих и потенциальных инвесторов.

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

12. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Отчет о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.

Генеральный директор



Ю.В. Шахбазов

№	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	
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.	соблюдается	
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	Общество не обязано раскрывать эту информацию в составе существенных фактов
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	
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	
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.	не 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	Общество не имеет иностранных акционеров
8	При подготовке повестки дня общего собрания рекомендуется указывать, кем был предложен каждый из включенных в нее вопросов, а в отношении кандидатов, выдвинутых для избрания в органы общества, - кем они были выдвинуты.	соблюдается	
9	В период подготовки к собранию обществу следует создать необходимые организационные и технические условия, обеспечивающие возможность акционерам задавать вопросы членам исполнительных органов и совета директоров общества, а также публично высказывать свое мнение по вопросам повестки дня собрания.	соблюдается	
10	Обществам с большим числом акционеров рекомендуется поддерживать специальный телефонный канал (горячую линию) для связи с акционерами, открывать специальный адрес электронной почты, обеспечивать работу форума по вопросам повестки дня собрания на своем сайте в сети Интернет.	не соблюдается	

11	Обществу рекомендуется не отказывать акционеру в ознакомлении с материалами к общему собранию, если, несмотря на опечатки и иные несущественные недостатки, требование акционера в целом позволяет определить его волю и подтвердить его право на ознакомление с указанными материалами, в том числе на получение их копий.	соблюдается	
12	Обществу рекомендуется обеспечить акционерам, имеющим право на ознакомление со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании, возможность ознакомления с ним начиная с даты получения его обществом.	соблюдается	
13	Обществу рекомендуется в своем уставе увеличить срок внесения акционерами предложений по вопросам повестки дня годового общего собрания с предусмотренных законодательством 30 дней до 60 дней после окончания календарного года.	соблюдается	
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	
16	Обществу с числом акционеров - владельцев голосующих акций менее 1000 рекомендуется включить в свой устав положение об обязательном направлении акционерам бюллетеней для голосования и о праве акционеров принять участие в общем собрании путем заполнения и направления в общество таких бюллетеней.	соблюдается	
17	Во внутреннем документе, регулирующем подготовку и проведение общего собрания, рекомендуется предусматривать исчерпывающий перечень документов, подлежащих представлению счетной комиссии для регистрации.	соблюдается	
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 акционеров потребовать заверения копии заполненного им бюллетеня счетной комиссией (представителями регистратора, осуществляющего функции счетной комиссии) общества. При этом обществу рекомендуется предоставлять любому лицу, принимающему участие в общем собрании, возможность изготовления за счет такого лица копии заполненного бюллетеня.	не соблюдается	
21	Обществу рекомендуется включать в устав и внутренние документы обязанность общества размещать на своем сайте в сети Интернет протокол общего собрания в максимально короткий срок.	не соблюдается	

22	В целях активизации участия акционеров в осуществлении контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества акционерам должна быть предоставлена возможность задать вопросы единоличному исполнительному органу, главному бухгалтеру, членам ревизионной комиссии, председателю или иному члену комитета совета директоров по аудиту, а также аудиторам общества относительно представленных ими заключений и, соответственно, получить ответы на заданные вопросы. Поэтому обществу рекомендуется приглашать указанных лиц для участия в работе общего собрания общества.	соблюдается	
23	Обществу рекомендуется приглашать кандидатов, выдвинутых для избрания в члены совета директоров и ревизионной комиссии общества, присутствовать на соответствующем общем собрании (а приглашенным кандидатам рекомендуется присутствовать на таком общем собрании), для того чтобы у акционеров была возможность задать им вопросы и оценить указанных кандидатов.	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	
28	Общество должно принимать необходимые и достаточные меры, чтобы подконтрольные обществу юридические лица не участвовали в голосовании при принятии решений общим собранием.	не соблюдается	общество не имеет подконтрольных юридических лиц
29	Обществу рекомендуется размещать привилегированные акции с такой же номинальной стоимостью, что и номинальная стоимость обыкновенных акций общества.	не соблюдается	общество не размещает привилегированные акции
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	
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	общество не имеет подконтрольных организаций
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	
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	

35	Рекомендуется, чтобы совет директоров не реже чем раз в год проводил специальное заседание, посвященное обсуждению вопросов стратегии, хода ее исполнения и актуализации. Периодичность проведения таких заседаний должна соответствовать характеру и масштабам деятельности общества, принимаемым им рискам, в том числе связанным с изменениями экономико-правовых условий деятельности общества.	соблюдается	
36	Уставом общества рекомендуется отнести к компетенции совета директоров утверждение общей политики в области управления рисками и внутреннего контроля.	не соблюдается	
37	Совету директоров следует как минимум один раз в год организовывать проведение анализа и оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля.	не соблюдается	
38	Исполнительные органы общества должны на регулярной основе отчитываться перед советом директоров (комитетом по аудиту) за создание и функционирование эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля и нести ответственность за ее эффективное функционирование.	не соблюдается	
39	Обществу рекомендуется разработать и внедрить политику по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников, отвечающую принципам прозрачности, подотчетности и учитывать роль указанных лиц в деятельности общества.	не соблюдается	
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).	не соблюдается	
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.	не соблюдается	
44	В годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет обществу рекомендуется раскрывать информацию о количестве заседаний совета директоров и его комитетов, проведенных в течение прошедшего года, с указанием формы проведения заседания и сведений о присутствии членов совета директоров на этих заседаниях.	не соблюдается	
45	Рекомендуется, чтобы общество публично раскрывало информацию об исполнении советом директоров обязанностей, связанных с его ролью в организации эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	не соблюдается	
46	Акционеры должны иметь возможность задавать вопросы председателю совета директоров по вопросам компетенции совета директоров, а также доводить до него свое мнение (позицию) по этим вопросам через личный кабинет, корпоративного секретаря, канцелярию председателя совета директоров или иным доступным и необременительным для них способом.	соблюдается	
47	Не рекомендуется избирать в совет директоров лицо, являющееся участником, занимающее должности в составе исполнительных органов и (или) являющееся работником юридического лица, конкурирующего с обществом.	соблюдается	

48	Непосредственно после утверждения перечня кандидатов обществу рекомендуется раскрывать сведения о лице (группе лиц), выдвинувших данного кандидата, сведения о возрасте и образовании кандидата, информацию о занимаемых им должностях за период не менее пяти последних лет, о должности, занимаемой кандидатом на момент выдвижения, о характере его отношений с обществом, о членстве в советах директоров в других юридических лицах, а также информацию о выдвижении такого кандидата в члены советов директоров или для избрания (назначения) на должность в иных юридических лицах, сведения об отношениях кандидата с аффилированными лицами и крупными контрагентами общества, а также иную информацию, способную оказать влияние на исполнение кандидатом соответствующих обязанностей, и другую информацию, которую кандидат укажет о себе. Кроме того, рекомендуется указывать информацию о соответствии кандидата требованиям, предъявляемым к независимым директорам.	не соблюдается	
49	Обществу рекомендуется использовать интернет-форум по вопросам повестки дня собрания для сбора мнений акционеров о соответствии кандидатов критериям независимости.	не соблюдается	
50	От кандидата следует получить письменное согласие на избрание в совет директоров и на работу в комитете, если предполагается участие этого кандидата в работе комитета (комитетов) совета директоров, и раскрыть информацию о наличии такого согласия.	не соблюдается	
51	Информация о кандидатах в члены совета директоров общества должна предоставляться в качестве материалов при подготовке и проведении общего собрания акционеров общества.	соблюдается	
52	В протокол общего собрания акционеров, на котором рассматривается вопрос избрания совета директоров общества, следует включать сведения о том, какие из избранных членов совета директоров избраны в качестве независимых директоров.	не соблюдается	
53	Для эффективного выполнения своих функций состав совета директоров должен быть сбалансированным, в том числе по квалификации его членов, их опыту и по числу независимых членов совета директоров, и пользоваться доверием акционеров.	соблюдается	
54	Количественный состав совета директоров общества должен давать возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивать существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	соблюдается	
55	Совет директоров (комитет по номинациям) должен, в том числе с учетом представленной кандидатом информации, проводить оценку независимости кандидатов в члены совета директоров и давать заключение о независимости кандидата, а также осуществлять регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости и обеспечивать незамедлительное раскрытие информации о выявлении обстоятельств, в силу которых директор перестает быть независимым.	не соблюдается	
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.	соблюдается	
58	В целях обеспечения действенной системы сдержек и противовесов на уровне совета директоров общества рекомендуется либо избирать председателем совета директоров независимого директора, либо из числа избранных независимых директоров определять старшего независимого директора. При этом рекомендуется, чтобы старший независимый директор выступал советником председателя совета директоров.	не соблюдается	

59	Рекомендуется, чтобы старший независимый директор наряду с председателем совета директоров был доступен для общения с акционерами общества через личный кабинет, корпоративного секретаря, канцелярию председателя совета директоров или иным доступным и необременительным для них способом.	не соблюдается	
60	Права и обязанности старшего независимого директора, включая его роль в разрешении конфликтов в совете директоров, должны соответствовать рекомендациям настоящего Кодекса, быть четко сформулированы во внутренних документах общества и разъяснены членам совета директоров.	не соблюдается	
61	Во внутренних документах общества рекомендуется предусмотреть обязанность председателя совета директоров принимать все необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня, брать на себя инициативу при формулировании проектов решений по рассматриваемым вопросам.	соблюдается	
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.	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	
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	
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	
71	В протоколе заседания совета директоров рекомендуется указывать информацию о том, как голосовал каждый член совета директоров по вопросам повестки заседания.	соблюдается	

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	
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	
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	
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.	не соблюдается	
77	В уставе или во внутренних документах общества рекомендуется предусмотреть право акционера, владеющего определенным процентом голосующих акций (акционеров, владеющих в совокупности определенным процентом голосующих акций), требовать созыва заседания совета директоров для рассмотрения наиболее важных вопросов, связанных с деятельностью общества. Не рекомендуется устанавливать такой порог в размере более двух процентов голосующих акций	не соблюдается	
78	Уведомление членов совета директоров о созыве заседания совета директоров, форме проведения и повестке дня заседания с приложением материалов, относящихся к вопросам повестки дня, необходимо осуществлять в срок, позволяющий членам совета директоров выработать позицию по вопросам повестки дня, который не должен быть менее пяти календарных дней.	соблюдается	указанный срок составляет 12 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	
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.	не соблюдается	
81	Рекомендуется, чтобы форма проведения заседания совета директоров определялась с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы должны решаться на заседаниях, проводимых в очной форме.	соблюдается	
82	В целях обеспечения максимального учета мнений всех членов совета директоров при принятии решений по наиболее важным вопросам деятельности общества рекомендуется в уставе общества предусмотреть положения, в соответствии с которыми решения по таким вопросам принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством - не менее чем в три четверти голосов - либо большинством голосов всех избранных (не являющихся выбывшими) членов совета директоров.	не соблюдается	

83	Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества	не соблюдается	
84	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, рекомендуется создавать комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	не соблюдается	
85	Рекомендуется, чтобы по крайней мере один из независимых директоров - членов комитета по аудиту обладал опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.	не соблюдается	
86	Рекомендуется не реже одного раза в квартал проводить встречи комитета по аудиту или его председателя с руководителем подразделения внутреннего аудита общества по вопросам, относящимся к компетенции подразделения внутреннего аудита.	не соблюдается	
87	Обществу рекомендуется публично раскрывать информацию о подготовленной комитетом по аудиту оценке аудиторских заключений, представленных внешними аудиторами, а также информацию о наличии в составе комитета по аудиту независимого директора, обладающего опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.	не соблюдается	
88	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, рекомендуется создавать комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	не соблюдается	
89	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, рекомендуется создавать комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство 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 утвердились 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. Рекомендуется, чтобы каждый комитет состоял не менее чем из трех членов совета директоров.	не соблюдается	
94	С учетом специфики вопросов, рассматриваемых комитетом по аудиту, комитетом по номинациям и комитетом по вознаграждениям, рекомендуется, чтобы лица, не являющиеся членами указанных комитетов, могли присутствовать на заседаниях комитетов исключительно по приглашению их председателей.	не соблюдается	
95	Рекомендуется, чтобы комитеты ежегодно представляли отчеты о своей работе совету директоров.	не соблюдается	

96	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров должна осуществляться на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров рекомендуется периодически - не реже одного раза в три года - привлекать внешнюю организацию (консультанта).	не соблюдается	
97	Оценку работы председателя совета директоров должны проводить независимые директора (под председательством старшего независимого директора, если такой директор избирается в соответствии с внутренними документами общества) с учетом мнений всех членов совета директоров.	не соблюдается	
98	Результаты самооценки или внешней оценки должны быть рассмотрены на очном заседании совета директоров.	не соблюдается	
III. Корпоративный секретарь общества			
99	Обществу следует утвердить внутренний документ - положение о корпоративном секретаре.	не соблюдается	
100	На должность корпоративного секретаря рекомендуется назначать лицо, имеющее высшее юридическое, либо экономическое, либо бизнес-образование, имеющее опыт работы в области корпоративного управления или руководящей работы не менее двух 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.	соблюдается	
103	Не рекомендуется, чтобы корпоративный секретарь совмещал свою работу в качестве корпоративного секретаря с выполнением иных функций в обществе.	не соблюдается	
IV. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества			
104	Действуя от лица акционеров и в соответствии с их долгосрочными интересами, совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям должен разработать, утвердить и обеспечить контроль за внедрением в обществе системы вознаграждения, в том числе краткосрочной и долгосрочной мотивации, членов исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников, обеспечивающую прозрачность всех материальных выгод в виде четкого разъяснения применяемых подходов и принципов, а также детального раскрытия информации по всем видам выплат, льгот и привилегий, предоставляемых членам совета директоров, исполнительных органов и ключевым руководящим работникам за выполнение своих обязанностей.	не соблюдается	
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.	соблюдается	
107	Не рекомендуется предоставление членам совета директоров компенсации иных расходов, помимо расходов, связанных с выездом к месту проведения заседаний, и прочими поездками, совершаемыми в рамках деятельности совета директоров и комитетов совета директоров.	соблюдается	

108	Не рекомендуется предоставление (неисполнительным и независимым) директорам пенсионных отчислений, программ страхования (помимо страхования ответственности директора и страхования, связанного с поездками в рамках работы совета директоров), инвестиционных программ и прочих льгот и привилегий.	соблюдается	
109	Предпочтительной формой денежного вознаграждения членов совета директоров является фиксированное годовое вознаграждение. Выплата вознаграждения за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров нежелательна. В отношении членов совета директоров не рекомендуется применение любых форм краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования.	соблюдается	
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	общество не применяет практику вознаграждения членов совета директоров акциями общества
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.	не 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	
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 также порядка их взаимодействия.	соблюдается	
119	Для эффективного функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля рекомендуется создавать (определить) отдельное структурное подразделение (подразделения) по управлению рисками и внутреннему контролю.	соблюдается	в штате общества есть должность специалиста по внутреннему контролю и аудиту

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.	не соблюдается	
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 необходимости давать рекомендации по ее улучшению.	соблюдается	
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 общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	не соблюдается	
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	в уставном капитале отсутствует доля иностранных инвесторов

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	общество не имеет подконтрольных лиц
133	Обществу рекомендуется дополнительно раскрывать: сведения о миссии, стратегии, корпоративных ценностях, задачах общества и политиках, принятых в обществе, дополнительную информацию о финансовой деятельности и финансовом состоянии общества; дополнительную информацию о финансовой деятельности и финансовом состоянии общества; сведения о структуре капитала общества; сведения в области социальной и экологической ответственности общества	не соблюдается	
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	общество не имеет подконтрольных лиц
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 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.	не соблюдается	
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	общество не имеет подконтрольных лиц
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 непривлечения независимого оценщика.	соблюдается	

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	
147	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	