

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
АО «Газпром газораспределение
Дальний Восток»
Протокол от 03.07.2024 г. № 1/24

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
АО «Газпром газораспределение
Дальний Восток»
Протокол от 27.05.2024 г. № 12/24

ГODOVOЙ ОТЧЕТ

Акционерное общество
«Газпром газораспределение Дальний Восток»
за 2023 год

г. Хабаровск
2024

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр. 3
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. 35
5.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр. 36
6.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр. 38
7.	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2022 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр. 40
8.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр. 41
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. 41
10.	УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр. 41
11.	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	стр. 44
12.	ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	стр. 45
13.	ПРИЛОЖЕНИЯ	стр. 46

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1.1.1. Полное наименование акционерного общества: Акционерное общество «Газпром газораспределение Дальний Восток» (далее – Общество).

1.1.2. Сокращенное наименование акционерного общества: АО «Газпром газораспределение Дальний Восток».

1.1.3. Наименование Общества на иностранном языке (полное наименование и сокращенное наименование): Нет.

1.1.4. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: № 314/6 от 05.07.1994.

1.1.5. ОГРН Общества: 1022701128317.

1.1.6. ИНН Общества: 2722010548.

1.1.7. Субъект Российской Федерации: Хабаровский край.

1.1.8. Место нахождения Общества: Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Брестская, 51.

1.1.9. Почтовый адрес: 680011, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Брестская, 51

1.1.10. Контактный телефон: (4212) 41-74-01

1.1.11. Факс: +7(4212) 41-74-41

1.1.12. Адрес электронной почты: info@gazdv.ru.

1.1.13. Сайт Общества в сети Интернет: www.gazdv.ru.

1.1.14. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: www.e-disclosure.ru.

1.1.15. Банковские реквизиты: ИНН 2722010548, р/с 40702810300010006482; к/с 30101810145250000220; БИК 044525220 в Центральном филиале АБ «РОССИЯ», г. Москва.

1.1.16. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.

1.1.17. Филиалы Общества:

Комсомольский филиал (адрес места нахождения: РФ, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Гаражная, 89А);

Вяземский филиал (адрес места нахождения: РФ, Хабаровский край, г. Вяземский, ул. Милицейская, 68);

Совгаванский филиал (адрес места нахождения: РФ, Хабаровский край, г. Советская Гавань, ул. Суворова, 1).

1.1.18. Дочерние и зависимые Общества:

1.1.18.1. Общество с ограниченной ответственностью «Газпром сжиженный газ» (адрес места нахождения: Республика Татарстан, г. Казань, ул. Дубравная, д. 53 А. юридический адрес: Республика Татарстан, г. Казань, ул. Дубравная, д. 53 А) доля участия 100 %, Основной вид деятельности: 46.71 Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами.

1.1.18.2. Общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть Дальний Восток» (адрес места нахождения: Хабаровский край, г. Хабаровск, ул.

Брестская, д. 53, литер А. юридический адрес: Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Брестская, д. 53, литер А) доля косвенного участия через Общество с ограниченной ответственностью «Газпром сжиженный газ» 99%, Основной вид деятельности: 46.71 Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами.

1.1.18.3. Общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть Хабаровск» (адрес места нахождения: Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Брестская, д. 53, литер А. юридический адрес: Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Брестская, д. 53, литер А) доля косвенного участия через Общество с ограниченной ответственностью «Газпром сжиженный газ» 99%, Основной вид деятельности: 35.22 Распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям.

1.1.18.4. Акционерное общество «Биробиджаноблгаз» (адрес места нахождения: Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Школьная, д. 23. юридический адрес: Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Школьная, д. 23) доля косвенного участия через Общество с ограниченной ответственностью «Газпром сжиженный газ» 43,2%, Основной вид деятельности: 35.22 Распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям.

1.1.19. Полное наименование и адрес реестродержателя: Акционерное общество «Специализированный регистратор – держатель реестра газовой промышленности» (АО «ДРАГА») адрес местонахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, вн. тер. г. муниципальный округ, округ Петровский, ул. Большая Зеленина, д. 8 к.2 Лит. А пом. 42Н.

1.1.20. Размер уставного капитала согласно учредительным документам по состоянию на 31.12.2023, тыс. руб.: 10 866, 72.

Уставный капитал Общества оплачен полностью.

1.1.21. Структура уставного капитала:

Акции обыкновенные - 238 187 шт.; номинальная стоимость акции, 40 рублей каждая; государственный регистрационный номер 1-02-30048-F; дата государственной регистрации выпуска: 23.07.2003, 25.06.2019. В отчетном году выпуск обыкновенных акций не осуществлялся.

Акции привилегированные - 33 481 шт.; номинальная стоимость акции, 40 рублей каждая; государственный регистрационный номер 2-02-30048-F; дата государственной регистрации выпуска 23.07.2003. В отчетном году выпуск привилегированных акций не осуществлялся.

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

федеральная собственность –	00%;
собственность субъекта РФ –	00%;
муниципальная собственность –	00%;
частная собственность –	100%.

1.1.23. Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении акционерным обществом («золотая акция»): не предусмотрено.

1.1.24. Полное наименование и адрес аудитора общества:

Аудиторская фирма ООО «Аудит-НТ» (лицензия общего аудита № 11206022602, свидетельство о государственной регистрации 24 марта 2003 года серия 77 № 007883379 ОГРН 1037728012563).

1.1.25. Численность работников Общества на 31 декабря 2023 года – 1215 человек.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли (лет) – 67.

2. Основные конкуренты Общества в отрасли

2.1. Транспортировка по распределительным сетям:

Приморский край –нет;

Камчатский край –нет;

Хабаровский край – МУП Топливо-снабженческое предприятие муниципального района имени Лазо», ООО «ТЭК Уссури», ООО «Сахалинская газовая энергетическая компания».

Сахалинская область – ОАО «Сахалиноблгаз», АО «Сахалинская нефтяная компания», ООО «Сахалинская газовая энергетическая компания».

2.2. Реализация природного газа

Хабаровский край – 375 793,973 тыс.м.куб.;

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

2.3.1 Транспортировка по распределительным сетям:

Приморский край – 100 %;

Камчатский край – 100 %;

Хабаровский край – 100 %;

2.3.2. Реализация природного газа:

Хабаровский край – не осуществляется Обществом.

3. Газотранспортной организацией в области/крае является:

Приморский край: ООО «Газпром трансгаз Томск»;

Камчатский край: ООО «Газпром трансгаз Томск»;

Хабаровский край: ООО «Газпром трансгаз Томск»; ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз»;

Сахалинская область: ООО «Газпром трансгаз Томск».

4. Объем транспортировки природного газа (в том числе транзит) по сетям Общества составляет 5 639,846 млн куб. метров;

В апреле 2002 года между Правительством Хабаровского края и ПАО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве сроком на 5 лет. В ноябре 2009 года Соглашение было пролонгировано.

Соглашение предусматривает сотрудничество ПАО «Газпром» и Правительства края по следующим основным направлениям:

Газификация населенных пунктов;

Развитие и совершенствование системы устойчивого газоснабжения потребителей;

Развитие мощностей по использованию сниженного природного газа в качестве моторного топлива;

Оказание содействия по переводу автотранспорта и сельскохозяйственной техники на газомоторное топливо;

Развитие детского спорта.

Амурская область

В апреле 2011 года между Администрацией Амурской области и ПАО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве без ограничения срока. Соглашение предусматривает сотрудничество ПАО «Газпром» и администрации по следующим основным направлениям:

– внедрение новых технологий и материалов, использование альтернативных источников газоснабжения;

– подготовка и согласование рациональных региональных топливно-энергетических балансов на перспективу с эффективным использованием местных ресурсов;

– создание комплексной системы экологического мониторинга за состоянием окружающей среды в целях предотвращения и (или) уменьшения неблагоприятного воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду, связанной с добычей и транспортировкой углеводородного сырья.

Договор о газификации Амурской области между ПАО «Газпром» и Правительством Амурской области подписан в 2016 году.

В программе газификации ПАО «Газпром» Амурская область участвует с 2009 года.

Генеральная схема газоснабжения и газификации Амурской области разработана в 2009 году. В 2016 году выполнена корректировка (актуализация) Генеральной схемы. С января 2022 года выполняются работы по очередной корректировке (актуализации) Генеральной схемы.

Программа развития газоснабжения и газификации Амурской области на период 2021–2025 годов (далее – Программа газификации Амурской области) утверждена в 2020 году Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером и Губернатором Амурской области В.А. Орловым.

Камчатский край

В феврале 2009 года между Правительством Камчатского края и ПАО «Газпром» подписано соглашение о сотрудничестве.

Соглашение предусматривает сотрудничество ПАО «Газпром» и администрации региона по следующим основным направлениям:

– изучение и реализация эффективных проектов в области поиска, разведки и разработки месторождений, переработки и транспортировки углеводородов;

– производство, транспортировка, использование сжатого и сжиженного природного газа в качестве моторного топлива.

Договор о газификации Камчатского края между ОАО «Газпром» и Правительством Камчатского края заключен в 2007 году.

В программе газификации ПАО «Газпром» Камчатский край участвует с 2009 года.

Генеральная схема газоснабжения и газификации Камчатского края разработана АО «Газпром промгаз» в 2008 году, работы по ее корректировке (актуализации) не проводились.

Программа развития газоснабжения и газификации Камчатского края на период 2021–2025 годов (далее – Программа газификации Камчатского края) утверждена Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером и Врио Губернатора Камчатского края В.В. Солодовым.

Приморский край

Впервые соглашение о сотрудничестве между Администрацией Приморского края и ПАО «Газпром» было заключено в 2005 году сроком на 5 лет. Очередное соглашение о сотрудничестве между Администрацией Приморского края и ПАО «Газпром» подписано в 2009 году.

В июне 2012 года между Администрацией Приморского края и ПАО «Газпром» подписано соглашение о сотрудничестве без ограничения срока.

Соглашение предусматривает сотрудничество ПАО «Газпром» и администрации региона по следующим основным направлениям:

– реализация проектов строительства газопроводов, объектов переработки газа и газохимии, мощностей по производству сжиженного углеводородного газа, сжиженного природного газа и компилированного природного газа;

– развитие объектов транспортной инфраструктуры для завоза, перевалки и хранения грузов, перевозки газа и продуктов его переработки морским транспортом.

Договор о газификации Приморского края между ПАО «Газпром» и Правительством Приморского края подписан в 2006 году.

В программе газификации ПАО «Газпром» Приморский край участвует с 2009 года.

Генеральная схема газоснабжения и газификации Приморского края разработана АО «Газпром промгаз» в 2009 году, корректировка (актуализация) проведена в 2014 году, в 2021 году начаты работы по выполнению очередной корректировки (актуализации).

Программа развития газоснабжения и газификации Приморского края на период 2021–2025 годов (далее – Программа газификации Приморского края)

утверждена Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером и Губернатором Приморского края О.Н. Кожемяко.

Республика Саха-Якутия

В июле 2007 года между Администрацией Республики Саха (Якутия) и ПАО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве. Соглашение предусматривает сотрудничество ПАО «Газпром» и администрации по следующим основным направлениям:

- достижение значительного положительного социального и экологического эффекта для населения в суровых природно-климатических условиях Республики Саха (Якутия);
- внедрение новых технологий и материалов, использование альтернативных источников газоснабжения;
- подготовка и реализация проектов в области поиска, разведки и разработки месторождений углеводородов;
- организация газоперерабатывающего и газохимического производства, в том числе предусматривающего выделение, хранение и транспортировку гелия при переработке природного газа.

Договор о газификации Республики Саха (Якутия) между ОАО «Газпром» и Правительством Республики Саха (Якутия) подписан в 2008 году.

В программе газификации ПАО «Газпром» Республика Саха (Якутия) участвует с 2008 года.

Генеральная схема газоснабжения и газификации Республики Саха (Якутия) разработана АО «Газпром промгаз» в 2008 году, корректировка (актуализация) проведена в 2014 и 2020 годах.

Программа развития газоснабжения и газификации Республики Саха (Якутия) на период 2021–2025 годов (далее – Программа газификации Республики Саха (Якутия)) утверждена Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером и Главой Республики Саха (Якутия) А.С. Николаевым.

В соответствии с поручениями Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера в 2022 году выполнены работы по корректировке (актуализации) Программы газификации Республики Саха (Якутия).

Сахалинская область

В сентябре 2006 года между Администрацией Сахалинской области и ПАО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве. Соглашение предусматривает сотрудничество ПАО «Газпром» и администрации по следующим основным направлениям:

- разработка и реализация проектов строительства газопроводов, объектов переработки газа и газификации;

– разработка и реализация программ по созданию мощностей для производства компримированного и сжиженного природного газа.

Договор о газификации Сахалинской области между ПАО «Газпром» и Правительством Сахалинской области подписан в 2012 году.

Генеральная схема газоснабжения и газификации Сахалинской области разработана АО «Газпром промгаз» в 2008 году, корректировка (актуализация) проведена в 2014 и 2020 годах.

Программа развития газоснабжения и газификации Сахалинской области на период 2021–2025 годов (далее – Программа газификации Сахалинской области) утверждена Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером и Губернатором Сахалинской области В.И. Лимаренко.

В соответствии с поручениями Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера в 2022 году выполнены работы по корректировке (актуализации) Программы газификации Сахалинской области.

Хабаровский край

В апреле 2002 года между Администрацией Хабаровского края и ПАО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве сроком на 5 лет. В ноябре 2009 года Соглашение о сотрудничестве было пролонгировано. Соглашение предусматривает сотрудничество ПАО «Газпром» и администрации по следующим основным направлениям:

- комплексное освоение ресурсов углеводородного сырья для газификации потребителей Хабаровского края;
- строительство трубопроводов с учетом перспектив подачи природного газа в другие регионы России и на экспорт.

Договор о газификации Хабаровского края между ПАО «Газпром» и Правительством Хабаровского края подписан в 2011 году.

Генеральная схема газоснабжения и газификации Хабаровского края разработана АО «Газпром промгаз» в 2008 году, корректировка (актуализация) проведена в 2014 и 2020 годах.

Программа развития газоснабжения и газификации Хабаровского края на период 2021–2025 годов (далее – Программа газификации Хабаровского края) утверждена Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером и Врио Губернатора Хабаровского края М.В. Дегтярёвым.

В соответствии с поручениями Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера в конце 2022 года – начале 2023 года выполнены работы по корректировке (актуализации) Программы газификации Хабаровского края.

1.3.Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2023

Природный газ

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	112 549
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	1267,14
из них:	высокого давления 1а категории	км	3,41
	высокого давления 1 категории	км	201,01
	высокого давления 2 категории	км	468,09
	среднего давления	км	276,34
	низкого давления	км	318,29
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	687,58
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего		ед.	77
	из них на балансе Общества	ед.	37
Количество ШРП, всего		ед.	316
	из них на балансе Общества	ед.	49
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	474
	в том числе на балансе Общества	ед.	261
Количество газифицированных промышленных объектов, всего		ед.	162
	из них обслуживаются по договорам	ед.	35
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего		ед.	284
	из них обслуживаются по договорам	ед.	60
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего		ед.	7
	из них обслуживаются по договорам	ед.	0
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	415,95
	из них на балансе Общества	км	0,15

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников на 31.12.2023 составила 1215 человек, из них ИТР-694, рабочие - 521.

Общество осуществляет свою деятельность по эксплуатации газораспределительных систем через 3 филиал и 4 обособленных подразделения.

В состав Общества входят следующие филиалы и структурные подразделения:

АО "Газпром газораспределение Дальний Восток";

Комсомольский филиал;

Ремонтно-эксплуатационная служба Камчатский край;

Управление эксплуатации газораспределительных сетей Приморский край;

Ремонтно-эксплуатационная служба Амурская область.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2023 года на объектах газораспределительных систем,

эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2023-2024 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:				
	- газопроводов	км	7,706	7,706	100
	- пунктов редуцирования газа	ед.	1	1	100
2.	Приборное обследование газопроводов:				
	- на герметичность	км	100,14	100,14	100
	- на сплошность изоляции	км	100,14	100,14	100
3.	Обнаружено по результатам приборного обследования:				
	- мест повреждения изоляции:	ед.	-	-	-
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	-	-	-
4.	Устранено:				
	- мест повреждения изоляции	ед.	-	-	-
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	-	-	-
5.	Капитальный ремонт газопроводов:				
	- замена линейной части	км	-	-	-
	- замена отключающих устройств	ед.	1	1	100
6.	Капитальный ремонт установок защиты	ед.	15	15	100
7.	Текущий ремонт установок защиты	ед.	233	233	100
8.	Текущий ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	79	79	100
	- ШРП	ед.	114	114	100
9.	Капитальный ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	-	-	-
	- ШРП	ед.	-	-	-
10.	Покраска газопроводов	км	19,87	19,87	100
11.	Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	180	180	100

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2023 году составил 3,72 млн. рублей с НДС.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2023 году составил 19,68 млн. рублей с НДС, в том числе:

- реконструкция линейной части – 15,97;
- реконструкция пунктов редуцирования газа:
- ГРП, ГРПБ, ГРУ - 2 ед., на сумму 2,69 млн. руб.;
- ШРП – 2 ед. на сумму 1,02 млн. руб.

В течение 2023 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 283 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 94646 шт.

В течение 2023 года работниками Общества было произведено 1948 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО/ВКГО в количестве 21 домовладения.

Заключено 486 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, при этом прирост газопроводов, обслуживаемых по таким договорам, по сравнению с 2022 годом составил 9,62 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 АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (далее Общество) на 2023 год утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 26.05.2023 № 17/23).

1. Транспортировка природного газа по газораспределительным сетям.

С 01.01.2023 в Обществе действовали тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям установленные Приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, в соответствии с которым средний тариф по Обществу установлен в размере 424,10 руб./тыс. куб. м, в том числе по регионам:

- Камчатский край 837,81 руб./тыс. куб. м;
- Приморский край 679,28 руб./тыс. куб. м;

– Сахалинская область 444,49 руб./тыс. куб. м (с 13.10.2023 отменен на основании Приказа ФАС России от 13.09.2023 № 637/23, в связи с утверждением тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск»);

– Хабаровский край (кроме потребителей, получающих газ по газораспределительным сетям, до 22 сентября 2021 года эксплуатируемым АО «Дальневосточная генерирующая компания») 446,79 руб./тыс. куб. м;

– Хабаровский край (для потребителей, получающих газ по газораспределительным сетям, до 22 сентября 2021 года эксплуатируемым АО «Дальневосточная генерирующая компания») 55,98 руб./тыс. куб. м.

Кроме того, Обществу установлена специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа, в том числе по регионам:

– **Камчатский край** – с 01.01.2023 по 15.02.2023 специальная надбавка не установлена; с 16.02.2023 по 21.09.2023 в размере 252,67 руб./тыс. куб. м или 30% от среднего тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям по региону (постановление региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 15.02.2023 № 21-Н); с 22.09.2023 по 31.12.2023 в размере 293,23 руб./тыс. куб. м или 35% от среднего тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям по региону (постановление региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.09.2023 № 100-Н);

– **Приморский край** – с 01.01.2023 по 31.12.2023 в размере 195,93 руб./тыс. куб. м или 29% от среднего тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям по региону (постановление агентства по тарифам Приморского края от 22.12.2021 № 59/1);

– **Сахалинская область** – с 01.01.2023 по 30.04.2023 в размере 121,38 руб./тыс. куб. м или 27% от среднего тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям по региону (приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 15.12.2021 № 48); с 01.05.2023 по 12.10.2023 в размере 161,72 руб./тыс. куб. м или 36% от среднего тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям по региону (приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 28.04.2023 № 1-3.25-191/23);

– **Хабаровский край** (кроме потребителей, получающих газ по газораспределительным сетям, до 22 сентября 2021 года эксплуатируемым АО «Дальневосточная генерирующая компания») с 01.01.2023 по 31.12.2023 в размере 168,90 руб./тыс. куб. м или 38 % от среднего тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям по региону (постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 30.12.2022 № 54/1);

– **Хабаровский край** (для потребителей, получающих газ по газораспределительным сетям, до 22 сентября 2021 года эксплуатируемым

АО «Дальневосточная генерирующая компания») с 01.01.2023 по 31.12.2023 в размере 19,59 руб./тыс. куб. м или 35 % от среднего тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям по региону (постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 30.12.2022 № 54/1).

2. Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности.

Доходы по всем видам деятельности за 2023 год составили 7 016 699 тыс. руб. (план 7 256 256 тыс. руб.), то есть фактические доходы ниже плановых на 239 557 тыс. руб. (выполнение плана 97%), в том числе:

- по транспортировке природного газа получены доходы в размере 2 934 250 тыс. руб. (выполнение плана 92%, ниже плана на 271 915 тыс. руб.);
- по прочим видам деятельности получены доходы в размере 4 082 449 тыс. руб. (выполнение плана 101%, выше плана на 32 358 тыс. руб.).

Расходы по итогам деятельности за 2023 год составили 5 795 333 тыс. руб., снижение фактических расходов к плану на 705 559 тыс. руб. или на 11% (план 6 500 893 тыс. руб.), в том числе:

- по транспортировке природного газа расходы меньше планового уровня на 714 531 тыс. руб. или на 24%.
- по прочим видам деятельности расходы выше плана на 8 971 тыс. руб. или на 3%.

Прибыль от продаж по всем видам деятельности составила 1 221 366 тыс. руб., что выше планового значения на 466 003 тыс. руб. или на 62% (план 755 363 тыс. руб.), в том числе:

- по транспортировке природного газа получена прибыль от продаж в размере 679 089 тыс. руб. при плане 236 473 тыс. руб., что выше на 442 616 тыс. руб. или в 3 раза;
- по прочим видам деятельности получена прибыль от продаж в размере 542 276 тыс. руб. при плане в размере 518 890 тыс. руб., что выше на 23 386 тыс. руб. или на 5%.

Сальдо прочих доходов и расходов за 2023 год сформировалось отрицательным в размере (-) 230 965 тыс. руб., что меньше планового показателя на 209 тыс. руб. (план (-) 231 174 тыс. руб.).

Прибыль до налогообложения составила 990 401 тыс. руб., что выше запланированного уровня на 466 212 тыс. руб. или на 89% (план 524 189 тыс. руб.).

Размер начисленной специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа составил 552 249 тыс. руб., что выше планового значения на 59 166 тыс. руб. или на 12%.

Таким образом, с учетом налоговых платежей по налогу на прибыль сформировалась чистая прибыль в размере 172 837 тыс. руб., при планируемом уровне чистой прибыли в размере 16 200 тыс. руб., что выше плана на 156 637 тыс. руб. или в 11 раз.

Финансовый результат за вычетом целевых средств, полученных от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения составил убыток в размере (-) 8 556 тыс. руб., при планируемой чистой прибыли в размере 9 735 тыс. руб.

Основные технико-экономические показатели за 2023 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2022	План 2023	Факт 2023	Выполнение плана, в %
1	2	3	4	5	6	7
Транспортировка газа						
1.1	Объем полученного газа	млн м3	5 328,568	5 487,817	5 470,480	99,7%
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн м3	5 318,926	5 477,286	5 459,489	99,7%
1.3.	Транзит газа	млн м3	0,000	0,000	0,000	0,0%
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн м3	8,148	7,914	8,465	107,0%
1.5	Доходы	тыс.руб.	2 971 697	3 206 165	2 934 250	91,5%
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	791 594	616 360	690 312	112,0%
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	5 936	5 766	6 167	107,0%
1.6	Расходы	тыс.руб.	2 051 633	2 969 691	2 255 160	75,9%
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	27 640	1 164	29 963	> в 26 раз
1.7	Прибыль	тыс.руб.	920 064	236 473	679 089	> в 3 раза
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-21 703	4 602	-23 796	< в 5 раз
1.8	Рентабельность	%	31,0%	7,4%	23,1%	> в 3 раза
Сжиженный газ						
2.1	Объем полученного газа	тн	0	0	0	-
2.2	Объем реализации газа	тн	0	0	0	-
2.3	Доходы	тыс.руб.	0	0	0	-
2.4	Расходы	тыс.руб.	0	0	0	-
2.5	Прибыль	тыс.руб.	0	0	0	-
2.6	Рентабельность	%	0,0%	0,0%	0,0%	-
Прочая деятельность ***						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс.руб.	3 929 135	4 050 091	4 082 449	100,8%

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2022	План 2023	Факт 2023	Выполнение плана, в %
3.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт газораспределительных сетей, АДО	тыс. руб.	147 959	193 172	173 925	90,0%
3.1.2.	Техническое обслуживание и ремонт ВДГО	тыс. руб.	143 470	194 856	143 125	73,5%
3.1.3.	Проектно-изыскательские работы	тыс. руб.	50 175	3 060	17 826	> в 6 раз
3.1.4.	Агентские услуги	тыс. руб.	42 265	61 690	16 492	26,7%
3.1.5.	Строительный контроль	тыс. руб.	104 063	61 026	26 536	43,5%
3.1.6.	Строительно-монтажные работы	тыс. руб.	51 404	21 570	5 002	23,2%
3.1.7.	Оказание услуг по технологическому присоединению	тыс. руб.	25 286	47 553	239 959	> в 5 раз
3.1.8.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	3 364 513	3 467 163	3 459 584	99,8%
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	3 493 038	3 531 201	3 540 173	100,3%
3.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт газораспределительных сетей, АДО	тыс. руб.	225 692	189 480	218 248	115,2%
3.2.2.	Техническое обслуживание и ремонт ВДГО	тыс. руб.	209 747	193 351	211 229	109,2%
3.2.3.	Проектно-изыскательские работы	тыс. руб.	43 330	2 942	29 738	> в 10 раз
3.2.4.	Агентские услуги	тыс. руб.	71 575	53 920	89 865	166,7%
3.2.5.	Строительный контроль	тыс. руб.	29 147	60 865	12 035	19,8%
3.2.6.	Строительно-монтажные работы	тыс. руб.	57 715	21 236	12 973	61,1%
3.2.7.	Оказание услуг по технологическому присоединению	тыс. руб.	24 601	38 590	37 226	96,5%
3.2.8.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	2 831 232	2 970 817	2 928 859	98,6%
3.3	Прибыль	тыс. руб.	436 097	518 890	542 276	104,5%
3.4	Рентабельность	%	11,1%	12,8%	13,3%	103,7%
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	6 900 833	7 256 256	7 016 699	96,7%
4.2	Расходы	тыс. руб.	5 544 671	6 500 893	5 795 333	89,1%
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	1 356 161	755 363	1 221 366	161,7%
4.4	Рентабельность	%	19,7%	10,4%	17,4%	167,2%
Прочие показатели						

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2022	План 2023	Факт 2023	Выполнение плана, в %
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	591 842	162 163	443 391	> в 3 раза
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	781 707	393 337	674 356	171,4%
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	1 166 295	524 189	990 401	188,9%
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	323 364	14 906	265 315	> в 18 раз
5.5	Спецнадбавка начисленная	тыс. руб.	633 275	493 084	552 249	112,0%
5.6.	Чистая прибыль	тыс. руб.	209 657	16 200	172 837	> в 11 раз
5.6.1	в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по оказанию услуг по технологическому присоединению	тыс. руб.	6 085	6 465	181 393	> в 28 раз
5.6.2.	в т.ч. сумма чистой прибыли, направленной на компенсацию выпадающих доходов по деятельности по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газопотребления	тыс. руб.	0	0	0	-
5.6.3.	Чистая прибыль за вычетом п.5.6.1 и п. 5.6.2	тыс. руб.	203 572	9 735	-8 556	-87,9%
5.7.	Рентабельность по чистой прибыли	%	2,8%	0,1%	-0,1%	-90,9%
5.8.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	1 237	1 402	1 284	91,6%
5.9.	Среднемесячная зарплата	руб.	97 180	94 790	104 360	110,1%
5.10.	Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа.	чел.	579	717	684	95,5%
5.11.	Среднемесячная зарплата работников, занятых в деятельности по транспортировке газа.	руб.	96 626	92 484	99 657	107,8%

1.6. Распределение и использование прибыли в 2023 году

Чистая прибыль, полученная по результатам 2022 года, в размере 196 346 436,12 руб. (за вычетом прибыли от деятельности по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения в размере 13 310 530,88 руб.), по решению годового общего собрания акционеров, протокол от 03.07.2023 № 1/2023, распределена следующим образом:

1. На формирование источника финансирования инвестиционной программы Общества за счет целевых средств, полученных от оказания услуг, связанных с перекладкой газопроводов – 244 996,16 руб. (фактически освоена в полном объеме).

2. На покрытие убытков прошлых лет – 169 766 295,94 руб. (фактически освоена в полном объеме).

3. Для выплаты дивидендов по привилегированным акциям типа А – 209 925,87 руб. (фактически освоена в полном объеме).

4. Для выплаты дивидендов по обыкновенным акциям – 1 398 157,69 руб. (фактически освоена в полном объеме).

5. Не распределять прибыль в размере 23 119 838,06 руб. (не распределялась).

6. Оставить в распоряжении Общества для направления на реализацию его инвестиционных проектов (программ) – 1 607 222,40 руб. (фактически неосвоенная).

Общая сумма фактического освоения прибыли прошлых лет на финансирование инвестиционной программы в 2023 году составило 118 754,75 тыс. руб.

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

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

Советом директоров (протокол от 31.01.2023 года № 2/23) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2023 год:

1. Развитие системы управления рисками и внутреннего контроля.

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

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

4. Реализация мероприятий, направленных на развитие клиентского сервиса и повышение уровня клиентоориентированности.

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

6. Участие в приобретении природного газа на организованных торгах в целях удовлетворения потребностей покупателей (потребителей) газа и сохранения позиции ГРО на региональном газовом рынке при экономической целесообразности.

7. Проведение мероприятий, направленных на повышение дисциплины газопотребления по заключенным договорам поставки газа.

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

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

10. Обеспечение повышения эффективности проводимых конкурентных закупок/маркетинговых исследований за счет снижения доли несостоявшихся закупок.

11. Обеспечение снижения затрат на товары (работы, услуги) в результате проведения конкурентных закупок/маркетинговых исследований в размере не менее 2 %.

12. 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 2023 год.

13. 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).

14. Реализация комплекса мероприятий в области управления персоналом (в том числе: проведение системной работы по найму и удержанию персонала, обеспечение 100% укомплектованности штата и ежегодного снижения текучести кадров, обеспечение роста коэффициента использования резерва кадров, совершенствование систем оплаты труда на основе анализа рынка заработной платы).

15. Проведение работы, направленной на согласование и утверждение Графиков погашения просроченной задолженности за газ проблемных теплоснабжающих организаций региона.

16. Продолжение снижения размера переплаты за негативное воздействие на окружающую среду за счет возврата сумм излишне уплаченной платы (как приоритетного способа).

17. Продолжение работы по установлению санитарно-защитных зон производственных объектов в соответствии с требованиями законодательства в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения (в случае соответствия установленным критериям).

18. 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; применение оборудования и материалов, а также привлечение для

выполнения работ (оказания услуг) организаций, прошедших подтверждение соответствия требованиям документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение».

19. 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.

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

21. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, а также оформление охранных зон газораспределительных сетей.

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

1. Развитие системы управления рисками и внутреннего контроля.

Осуществление деятельности АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» подвержено воздействию потенциальных событий, обстоятельств, внешних и внутренних факторов в виде рисков, в связи с чем Общество осуществляет управление процессами с учетом риск-ориентированного подхода.

С целью обеспечения достаточных гарантий достижения целей, поставленных перед Обществом, в Обществе разработана, внедрена и постоянно развивается система управления рисками и внутреннего контроля (далее — СУРиВК), которая является частью корпоративной системы управления рисками и внутреннего контроля.

Процессы управления рисками и внутреннего контроля осуществляются на основе принципов и подходов, норм и требований, терминологии, методологии, структуры отчетности и информационно-технологического обеспечения. Предпринимаемые Обществом меры по управлению рисками позволяют удерживать риски в допустимых пределах и обеспечивать достаточные гарантии достижения поставленных перед Обществом целей и задач.

Для обеспечения систематизации и обобщения методов и подходов по управлению рисками и внутреннего контроля в процессе деятельности в Обществе:

- Приказом Генерального директора от 22.04.2022 № 203 назначены владельцы рисков по основным группам рисков, в том числе, А.С. Уморин, исполняющий обязанности заместителя генерального директора по строительству и инвестициям, по группе рисков инвестиционных проектов; С.Н.

Деев, заместитель генерального директора по экономике и финансам, по финансовым рискам; А.В. Чайко, главный инженер – первый заместитель генерального директора, по группе отраслевых рисков промышленной безопасности; А.В. Синев, заместитель генерального директора по управлению персоналом и общим вопросам, по группе операционных рисков персонала.

Риск-координатором в Обществе назначен С.Н. Деев, заместитель генерального директора по экономике и финансам.

- Решением Совета директоров от 25.01.2023 № 1/23 утверждена и введена в действие «Политика управления рисками и внутреннего контроля АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»

В рамках Политики, для достижения эффективности процесса управления рисками, решены следующие задачи:

- обеспечена нормативная и методологическая поддержка процесса;
- закреплена единая методическая и терминологическая база;
- изложены принципы организации документооборота в рамках СУРиВК;
- описаны этапы и процессы управления рисками и внутреннего контроля;
- детализированы задачи участников процесса на каждом этапе;
- определены участники процесса, порядок их взаимодействия, распределения функций и ответственности между участниками процесса;
- описаны действия участников процесса на этапе формирования отчетности СУРиВК.

В течение 2023 года для обеспечения работы системы управления рисками и внутреннего контроля:

1. Проведена работа по идентификации рисков в отчетном периоде, всего идентифицировано

7 рисков, в т.ч. реализованные риски:

- Кредитный риск нарушения условий оплаты по категории теплоснабжающие организации, обусловлен убыточной деятельностью ТСО. Обществом осуществляются все предусмотренные законодательством меры по взысканию просроченной дебиторской задолженности, в т.ч. в июле 2023 года Губернатором Хабаровского края и генеральным директором ООО «Газпром межрегионгаз», утвержден график погашения задолженности ТСО Хабаровского края (далее – График), задолженность на 01.01.2024 снижена со 151, 1 млн. руб. до 109,1 млн. руб. (30%)

- Кредитный риск неоплаты по категории потребителей население, обусловленный внешними факторами со стороны населения, в т.ч. низкая платёжеспособность. Обществом осуществляются все предусмотренные законодательством меры, в т.ч. отключение жилых помещений потребителей-должников, согласно действующему законодательству; подача исковых заявлений в суд; работа с ФССП, в части исполнения судебных решений о взыскании задолженности. В результате проведенных мероприятий просроченная дебиторская задолженность по категории население снижена в целом по Обществу на 33% (с 10,82 млн.руб на 01.01.2023 до 7,25 млн. руб. на 01.01.2024. Существенно снижен фактический целевой показатель «доля

просроченной дебиторской задолженности населения в стоимости предъявленного за прошлый год газа» с 6,85% на начало года, до 4,3% на конец года, при установленном плановом уровне 5%

- Операционный риск высокой текучести кадров, обусловленный более низким уровнем оплаты труда в Обществе относительно уровня оплаты и ограниченности в трудовых ресурсах в регионах присутствия Общества.

Обществом осуществляются меры для сокращения риска, в т.ч., анализ уровня заработных плат по смежным отраслям в регионах присутствия и направление в ООО «Газпром межрегионгаз», в рамках информирования и рассмотрения вопроса об увеличении уровня оплаты труда; осуществление доплат за выполнение увеличенного объема работ/совмещение; повышение квалификации, проведение технической учебы, профессиональное обучение и профессиональная переподготовка в учебных заведениях и в Учебно-методическом центре Общества.

Все мероприятия, реагирования на риски, предусмотренные Паспортами рисков, исполняются на постоянной основе.

2. Проведена работа по внеплановой идентификации опасностей и оценке рисков в Обществе, на основании Приказа генерального директора от 15.05.2023 № 364.

Внесены изменения в Положение об идентификации опасностей и управлении рисками в области производственной безопасности. Утверждено Приказом генерального директора от 19.06.2023 № 465.

3. Обеспечено своевременное предоставление периодической и годовой статистической отчетности по СУРиВК в адрес риск-координатора ООО «Газпром межрегионгаз», по формам, утвержденным Приказом генерального директора от 11.04.2023 № 271 «О формах регулярной корпоративной управленческой и статистической отчетности АО «Газпром газораспределение Дальний Восток».

4. В целях совершенствования организационной структуры СУРиВК и на основании «Плана мероприятий по развитию системы управления рисками в Обществе на 2023 год», утвержденного генеральным директором, внесены дополнения в Положения о структурных подразделениях Общества: «Управление по реализации и учету газа» (утверждено генеральным директором - 15.09.2023), «Финансовая служба» (утверждено генеральным директором - 28.06.2023), в части выполнения функций управления рисками бизнес-процессов в зоне ответственности подразделений.

5. В части развития навыков и знаний работников в области управления рисками принято участие:

- в совещании /ВКС 29.09.23 «Об автоматизации процесса сбора отчетности по кредитному риску» (Входящее письмо ООО «Газпром межрегионгаз» от 08.09.2023 № СГ-15/6441);

- в совещании/ ВКС 05.12.2023 по вопросам идентификации рисков (входящее письмо ООО «Газпром межрегионгаз» от 30.11.2023 № АР-15/8538).

В 2024 году планируется:

1. В целях совершенствования организационной структуры системы управления рисками несение дополнений в Положения о структурных подразделениях – владельцах рисков, в части выполнения функций управления рисками бизнес-процессов в зоне ответственности подразделений: «Управление по технологическому присоединению», «Отдел промышленной безопасности, охраны труда и экологии», «Отдел кадров и трудовых отношений», «Центральная диспетчерская служба».

2. Продолжение на постоянной основе работы по:

- идентификации и оценке действующих и новых рисков;
- своевременной актуализации ЛНА по управлению рисками Общества на соответствие требованиям ЛНА ООО «Газпром межрегионгаз»;
- оценке и развитию внутренней контрольной среды путем вовлечения всех сотрудников структурных подразделений Общества в систему управления рисками и внутреннего контроля, участие в обучении, развитие риск-ориентированного подхода к принятию управленческих решений;
- развитию навыков и знаний работников в области управления рисками.

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

В 2023 году в составе введенных в эксплуатацию Обществом объектов сетей газораспределения, внедрено двенадцать систем телеметрии и телемеханики:

- 3 системы телеметрии ГРПШ марки ССофт:Сигнал производства ООО «СервисСофт Инжиниринг» в составе объекта «Распределительный газопровод высокого давления для газификации жилых домов на северо-востоке от пр. Блюхера, г. Уссурийск, Приморский край»;

- 1 система контроля загазованности железнодорожного перехода марки ССофт:Сигнал производства ООО "СервисСофт Инжиниринг», расположенная в мкр. имени Горького в составе «Распределительный газопровод к объекту «Газовая котельная» по адресу: Хабаровский край, г. Хабаровск»;

- 2 системы телеметрии ГРП марки ПК-300 производства ООО «Газпром межрегионгаз технологии» в составе ГРПБ №1 и ГРПБ №2, п. Новый Мир Хабаровского края;

- 2 системы телеметрии ГРПШ марки АКТЕЛ производства ООО «Акситех» в составе объекта «Газораспределительные сети в Краснокутском сельском поселении, с. Красный Кут 1, 2 очередь строительства (Спаский муниципальный район)»;

- 4 системы телеметрии ГРП марки Мегаполис-ТМ производства АО «Газпром газораспределение Владимир» в составе объектов «Газопровод распределительный до с. Матвеевка - с. Матвеевка (войсковая часть) Хабаровского района Хабаровского края»; «Газопровод подводный от ГРС Вяземский до ГРП-1, ГРП-2, ГРП-3, ГРП школа №5 городского поселения «город Вяземский» Вяземского района Хабаровского края»; «Газопровод межпоселковый г. Вяземский – с. Отрадное – с. Аван Вяземского Муниципального района Хабаровского края».

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

Общество не аккредитовано в области обеспечения единства измерений, т.е. отсутствуют проверочные лаборатории. Было принято решение создать метрологическую лабораторию по калибровке средств измерений в области «теплотехника». На сегодняшний день ведутся работы по созданию метрологической лаборатории и подготовке к аккредитации, а именно подготовка и сбор необходимой нормативно-технической документации для прохождения аккредитации в выбранной области.

4. Реализация мероприятий, направленных на развитие клиентского сервиса и повышение уровня клиентоориентированности.

По состоянию на 31.12.2023 уровень соответствия АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (далее также – ГРО) Требованиям Требованиям к организации предоставления товаров, работ, услуг на основе принципа «Единое окно», утвержденных приказом ООО «Газпром межрегионгаз» от 21.11.2019 №206 составляет 95 %.

На территории обслуживания ГРО функционируют 7 оборудованных Клиентских центров (г. Хабаровск – 2, г. Комсомольск-на-Амуре - 1, г. Вяземский – 1, г. Владивосток – 1, г. Уссурийск – 1, г. Петропавловск-Камчатский – 1) осуществляющие персональное обслуживание клиентов по принципу «Единое окно». В 2023 году в помещении ЕЦПУ г. Хабаровск и г. Комсомольск на Амуре установлены аппараты электронной очереди и кнопки оценки качества оказываемых услуг.

В ГРО обеспечена возможность приобретения газоиспользующего оборудования. На территории Хабаровского края в г. Хабаровск и г. Комсомольск-на-Амуре в Едином центре предоставления услуг (далее - ЕЦПУ) расположен магазин «Газмаркет» (ООО «Синтез», договор аренды помещения от 26.12.2020 №ХБ20-02-10/01). На территории Камчатского края продажа оборудования осуществляется компанией ООО «Техноклимат» (на территории ЕЦПУ расположен выставочный стенд).

Информативность работы ГРО, а также взаимодействие с клиентами осуществляются при помощи следующих дистанционных сервисов:

- Телефонный номер 8-800-700-44-99 (с возможностью оставить заявку на обратный звонок);

- Сайт www.gazdv.ru (на сайте организации у заявителя есть возможность подать заявку на оказание платной услуги, на обратный звонок, согласовать дату проведения технического обслуживания ВКГО, оставить заявку на заключение договора технического обслуживания и поставки газа, задать вопрос);

- Личный кабинет клиента (оплатить квитанции за услуги газоснабжения, ТО ВКГО/ВДГО);

- Интернет-приемная генерального директора на сайте ГРО, позволяющая направлять обращения в адрес генерального директора ГРО. Отзывы в сети Интернет отрабатываются сотрудниками ЕЦПУ в полном объеме.

Мониторинг удовлетворенности потребителей качеством оказываемых услуг (в соответствии с Положением о мониторинге удовлетворенности потребителей качеством услуг, оказываемых организациями группы лиц ООО «Газпром межрегионгаз», утвержденных приказом от 21.04.2021 №75).

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

Целями Программы энергосбережения на 2023-2025 гг. являются:

- оптимизация (сокращение) потребления энергетических ресурсов;
- повышение и поддержание на требуемом уровне основных показателей энергоэффективности технологических процессов и оборудования.

Для достижения поставленных целей в Программе предусматривается решение следующих задач:

- снижение (стабилизация) удельного потребления энергии;
- внедрение энергоэффективного оборудования и технологий;
- снижение потерь энергоносителей;
- сокращение вредных выбросов в окружающую среду.

Результаты проведенных в 2023 году мероприятий:

1. Применение современных прокладочных и уплотнительных материалов для запорно-регулирующей арматуры сетей газораспределения позволило снизить потери газа и вредные выбросы в окружающую среду. Экономия составила 625.18 тыс. руб. в год.

2. Использование при строительстве и реконструкции линейной части и ПРГ в качестве запорной арматуры, вместо традиционных задвижек, современных шаровых кранов с необслуживаемыми сальниковыми камерами позволило снизить потери газа и вредные выбросы в окружающую среду. Экономия – 1138.8 тыс. руб. в год.

3. Замена осветительных устройств на современные светодиодные.

Экономия – 271.56 тыс.руб. в год.

6. Участие в приобретении природного газа на организованных торгах в целях удовлетворения потребностей покупателей (потребителей) газа и сохранения позиции ГРО на региональном газовом рынке при экономической целесообразности.

Потребности потребителей Хабаровского края в природном газе удовлетворяются в полном объеме. В организованных торгах для приобретения природного газа Общество не участвует.

7. Проведение мероприятий, направленных на повышение дисциплины газопотребления по заключенным договорам поставки газа.

Контроль за соблюдением потребительской дисциплиной контролируемых потребителей ведется постоянно Группой режимов газоснабжения и Центральной диспетчерской службой Общества.

В случае необходимости отбора газа в объеме более чем 10%, потребители за 15 дней до начала месяца поставки предоставляют в адрес Общества диспетчерские графики неравномерности потребления. При отсутствии данных

графиков потребителю выставляется повышающий коэффициент в соответствии с п.17 «Правил поставки газа в РФ» утвержденных Постановлением Правительства РФ №162 от 05.02.1998.

Данная практика применяется в Обществе как в отношении потребителей, с которыми заключены договоры поставки и транспортировки газа, так и в отношении потребителей, которым Общество оказывает только услуги транспортировки газа по распределительным сетям.

Ежемесячно ведется контроль за соблюдением границ групп транспортировки газа по распределительным сетям. В случае выборки газа в объеме менее нижнего предела определенной договором группы транспортировки потребителю выполняется перерасчет стоимости услуг транспортировки в соответствии с Приказом Федеральной службы по тарифам от 15 декабря 2009 г. N 411-э/7 "Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям".

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

В целях оптимизации режимов работы сетей газораспределения определен перечень объектов для обеспечения технической возможности подачи газа социально-значимым потребителям на сетях газораспределения. В частности, в 2023 году за счет средств специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» запланированы к строительству и успешно реализованы следующие объекты:

На территории Камчатского края:

- Распределительный газопровод для газификации жилых домов по ул. Береговая, Набережная г. Елизово, Камчатский край;
- Распределительный газопровод для газификации жилых домов по ул. Пограничная, Лазо, пер. Челюскина г. Елизово, Камчатский край.

На территории Приморского края:

- Распределительный газопровод высокого давления для газификации жилых домов на северо-востоке от пр. Блюхера, г. Уссурийск, Приморский край (1 этап).

На территории Хабаровского края:

- Распределительный газопровод для газификации микрорайона Красная речка г. Хабаровск. 1 очередь строительства ГРП № 92. газопровод среднего давления в границах ул. Архаринская, Барабинская, Красноводская, Парфенова;
- Распределительный газопровод к объекту «Индивидуальные жилые дома» по адресу: Хабаровский край, г. Хабаровск, в районе улиц Листопадная, Кленовая, Кедровая, Виноградная, Пихтовая, Ежевичная, Ольховая, Рябиновая, Калиновая, Черемуховая, Прудовая;
- Распределительный газопровод высокого давления до ГРП-2 с. Ильинка Хабаровского муниципального района;

– Газификация с. Матвеевка Хабаровского Муниципального района (3 этап);

– Газификация с. Казакевичево, ул. Новожилова, пер. Березовый;

Осуществлен перевод потребителей многоквартирных жилых домов со сжиженного на природный газ в пгт. Переяславка от ГРУ №1, ГРУ №2, ГРУ №3, ГРУ №4, ГРУ №5, ГРУ №8, ГРУ №9.

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

В соответствии с п. 6.2.1.1. и п. 7.2 Положения о работе с дебиторской и кредиторской задолженностями АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» от 26.01.2018 № 52/3 Службой корпоративной защиты (далее – СКЗ) осуществляется выезд по месту жительства должника совместно с судебными приставами-исполнителями территориальных подразделений судебных приставов (далее – ФССП), в производстве у которых находятся исполнительные производства о предоставлении доступа для проведения работ по приостановлению подачи газа в связи с задолженностью, отсутствием технического обслуживания газоиспользующего оборудования (далее – ТО) или отсутствием договора на ТО.

В 2023 году в результате совместных рейдовых мероприятий подразделений Общества и ФССП отработан 881 адрес абонентов должников Общества на сумму задолженности 1 511 087 руб.

По результатам проведенных мероприятий отключено от газоснабжения 57 абонентов, произведено ТО газоиспользующего оборудования или заключен договор на ТО у 24 абонентов, произведена оплата задолженности в размере 483 542 руб., из которых 319 822 руб. за природный газ.

В отношении физических лиц:

За 2023 год потребителям природного газа вручено 9 942 о предстоящем отключении на общую сумму просроченной дебиторской задолженности 9,12 млн. рублей.

Большая часть потребителей после получения соответствующего уведомления производит оплату задолженности. В случае не погашения задолженности в отношении потребителей проводится работа по приостановлению газоснабжения силами эксплуатирующих подразделений Общества. В случае отказа потребителя добровольно предоставить доступ для приостановки газоснабжения юридическое управление Общества инициирует подачу искового заявления в суд на предоставление доступа. Дальнейшее отключение потребителя производится с участием судебного пристава.

За период январь-декабрь 2023 года по Хабаровскому краю отключено от газоснабжения 511 жилых помещения физических лиц, имеющих задолженность за поставленный природный газ и уведомленных об отключении, согласно действующему законодательству, на сумму 2,8 тыс. рублей.

В отношении юридических лиц:

Всего за 2023 год в связи с наличием просроченной дебиторской задолженности юридическим лицам были направлены 86 уведомлений о

предстоящем ограничении 37 потребителям на сумму 67,3 млн. руб., из них оплачено 34 потребителями на сумму 23,4 млн. руб. Остальные потребители были включены в график погашения ПДЗ со сроком исполнения до 31.12.2023.

10. Обеспечение повышения эффективности проводимых конкурентных закупок/маркетинговых исследований за счет снижения доли несостоявшихся закупок.

Обеспечено повышение эффективности проводимых конкурентных закупок/маркетинговых исследований. Доля несостоявшихся закупок в сравнении с 2022 годом в 2023 году снижена на 6%.

	2022	2023
Проведено закупок (КЗ/МИ)	289	342
Состоялось	182	235
Не состоялось	107	107
Доля несостоявшихся	37%	31%

11. Обеспечение снижения затрат на товары (работы, услуги) в результате проведения конкурентных закупок/маркетинговых исследований в размере не менее 2 %.

Снижение затрат на товары (работы, услуги) в результате проведения конкурентных закупок/маркетинговых исследований обеспечено на 2,25%.

12. 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 2023 год.

В 2023 году Комиссией по непрофильным активам Общества выявлено имущество СУГ.

Советом директоров Общества (протокол от 26.05.2023 № 17/23) утвержден план мероприятий по отчуждению непрофильных активов Общества на 2023 год.

13. 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).

В результате проведенного мониторинга (выполнен сравнительный анализ кадастровой стоимости земельных участков по состоянию на 01.01.2023 с рыночной стоимостью земельных участков определенной в рамках работы по снижению кадастровой стоимости в 2021 году) установлено соответствие кадастровой стоимости земельных участков Общества их рыночной стоимости.

14. Реализация комплекса мероприятий в области управления персоналом (в том числе: проведение системной работы по найму и удержанию персонала, обеспечение 100% укомплектованности штата и ежегодного снижения текучести кадров, обеспечение роста коэффициента использования резерва кадров,

совершенствование систем оплаты труда на основе анализа рынка заработной платы).

При оплате труда работников Общество действует в рамках, утвержденных ЛНА разработанных на основе доведенных типовых ЛНА ООО «Газпром межрегионгаз» и доведенных лимитов бюджета доходов и расходов на 2023 год.

В 2023 заработная плата работников Общества была увеличена на 2% с 01.09.2023.

Вместе с тем, Общество в целях удержания и привлечения квалифицированных специалистов доводило заработную плату до конкурентно способной путем:

- установления доплат и надбавок;
- выплаты единовременных поощрений;
- выплат социального характера.

Фактический уровень заработной платы в Обществе за 2023 год составил 104 тыс. руб. Согласно официальным данным государственной статистики с сайта Единой межведомственной информационно-статистической системы (ЕМИСС) среднемесячная заработная плата по ведущим отраслям экономики в Дальневосточном федеральном округе за 2023 год составляет 104 тыс. руб., среднемесячная заработная плата по Обществу за 2023 год соответствует рыночной заработной плате.

Задача по укомплектованности штата 100% – не выполнена. Основанная причина связана с формированием и утверждением новой структуры Общества (утверждена 01.11.2023 Протокол СД от 20.11.2023 № 27/23).

Обеспечение ежегодного снижения текучести кадров – выполнено (% текучести за 2022 год 15,51 %, а за 2023 год – 14,17 %).

Обеспечение роста коэффициента использования резерва кадров – выполнено (17 назначений в 2023 г. и 2 в 2022).

15. Проведение работы, направленной на согласование и утверждение Графиков погашения просроченной задолженности за газ проблемных теплоснабжающих организаций региона.

На 1 января 2023 года задолженность по категории ТСО, с учетом факта поставки декабря 2022 года, составляла 503 млн рублей, в том числе просроченная 321,3 млн. рублей, из которых 253,2 млн. рублей числились за предприятиями банкротами, не осуществляющими деятельность по теплоснабжению.

В мае 2023 года на уровне Губернатора Хабаровского края Дегтярева М.В. и генерального директора ООО "Газпром межрегионгаз" Густова С.В. был разработан График погашения задолженности ТСО Хабаровского края (далее – График) на сумму 151,1 млн рублей, со сроком исполнения до 01.01.2024, в который вошли только действующие ТСО, предусматривающий полное погашение их просроченной задолженности к 01.01.2024 и 100% оплату текущих поставок газа.

По состоянию на 01.01.2024 просроченная задолженность потребителей, включенных в График должна была составить 0 млн руб., фактически составила 109,1 млн. рублей. Задолженность была уменьшена на 41,9 млн. рублей, график был исполнен на 27,8%.

Задолженность потребителей на дату окончания Графика:

	ВСЕГО:	109,1
1	ООО "ШелТЭК", в том числе:	22,9
	<i>Амурский район</i>	5,9
	<i>Комсомольский район</i>	2,9
	<i>Николаевский район</i>	1,4
	<i>Солнечный район</i>	12,7
2.	ООО "ТЭК "Уссури", в том числе:	34,0
	<i>Район им.Лазо</i>	15,0
	<i>Ульчский район</i>	19,0
3.	ООО "Спецтрансгаз" (<i>район им.Лазо</i>)	6,5
4.	МУП "Энергетик" (<i>Николаевский район</i>)	0,5
5.	МУП "Теплосервис" (<i>Николаевский район</i>)	11,7
6.	АО "ХЭС" (<i>Солнечный район</i>)	22,5
7.	МУП "Новатор" (<i>Хабаровский район</i>)	3,6
8.	МУП УМР "Циммермановское ЖКХ" (<i>Ульчский район</i>)	7,4

О проблемах с исполнением Графика в течение всего его срока действия Общество неоднократно информировало Правительство Хабаровского края и потребителей газа.

Было проведено два совещания с участием начальника Управления контроля расчетов с социальными потребителями А.А. Фролова и Министерства ЖКХ Хабаровского края во вопросам погашения задолженности ТСО края 22.06.2023 и 23.11.2023.

В ходе совещания генерального директора ООО «Газпром межрегионгаз» С.В. Густова с Губернатором Хабаровского края М.В. Дегтярёвым 15.12.2023 достигнуты договоренности об утверждении до 01.05.2024 нового Графика погашения просроченной дебиторской задолженности ТСО Хабаровского края со сроком погашения до 01.01.2025.

16. Продолжение снижения размера переплаты за негативное воздействие на окружающую среду за счет возврата сумм излишне уплаченной платы (как приоритетного способа).

Проводится работа по снижению размера переплаты за негативное воздействие на окружающую среду за счет возврата сумм излишне уплаченной платы, а так же в счёт ежеквартальной оплаты (зачёта).

Плата за негативное воздействие на окружающую среду вносится юридическим лицом поквартально и оплачивается авансовым платежом в размере ¼ уплаченной суммы за предыдущий год.

Сумма авансового платежа зависит от количества отходов, образовавшихся за отчетный период и переданных на захоронение (кроме ТКО) и выбросов в атмосферный воздух.

На основании НК РФ задолженность считается безнадежной к взысканию, если срок задолженности превышает более 3-х лет. Те излишне уплаченные

суммы платежей за негативное воздействие на окружающую среду, которые были оплачены более 3-х лет не возвращаются.

За период до 3-х лет Федеральной службой по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) принято решение, что переплату (задолженность) можно использовать в качестве оплаты авансовых квартальных платежей за негативное воздействие на окружающую среду на основании поданных заявлений «О зачёте излишне уплаченных сумм платы за негативное воздействие на окружающую среду в счёт предстоящих платежей».

При расчете платы за негативное воздействие на окружающую среду учитываются излишне оплаченные суммы и, следовательно, Общество производит в настоящее время оплату за вычетом излишне оплаченных ранее платежей за негативное воздействие на окружающую среду.

17. Продолжение работы по установлению санитарно-защитных зон производственных объектов в соответствии с требованиями законодательства в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения (в случае соответствия установленным критериям).

В настоящее время в Обществе отсутствует необходимость по установлению санитарно-защитных зон производственных объектов в соответствии с требованиями законодательства в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения (в случае соответствия установленным критериям). По всем объектам Общества разработаны и имеются в наличии Санитарно-эпидемиологические заключения по установлению санитарно-защитных зон.

Работа проводится в случае соответствия установленным критериям.

18. 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; применение оборудования и материалов, а также привлечение для выполнения работ (оказания услуг) организаций, прошедших подтверждение соответствия требованиям документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение».

Повышение уровня безопасности и надёжности эксплуатации объектов сетей газораспределения и газопотребления производится за счет качественного анализа материалов и оборудования, применяемого при проектировании и строительстве.

При выполнении работ (оказания услуг) подрядным способом, приоритет отдается организациям, прошедшим подтверждение соответствия требованиям документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение».

При согласовании проектной документации, а также в процессе подготовки заданий к закупочным процедурам, в целях обеспечения технологической независимости от импортной продукции, приоритет отдается технологическому оборудованию отечественного производства, с наиболее оптимальными техническими характеристиками (срок службы, надёжность,

эксплуатационные издержки). Кроме того, все оборудование, предусмотренное проектной документацией, при строительстве и дальнейшей эксплуатации объектов подбирается исходя из требований Единой технической политики и нормативных документов обязательной сертификации в системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

Во исполнение решения Технического совета № 7 2020 года разработан и введен в действие Приказом от 13.08.2021 № 9 Порядок взаимодействия структурных подразделений

АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» при выборе технических решений и согласовании проектной документации. Данный документ позволяет упорядочить работу структурных подразделений Общества с проектными организациями и усилить контроль за соблюдением соответствия материалов и оборудования в составе объектов газораспределительных сетей требованиям нормативных документов системы стандартизации и сертифицированных ГАЗСЕРТ.

19. 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.

Оптимизация деятельности по технологическому присоединению путем сокращения затрат и сроков строительства сетей производится за счет работы по рамочному договору с подрядными организациями в соответствии с укрупненными нормативами цены строительства. НЦС 81-02-15-2024. Сборник N 15. Наружные сети газоснабжения.

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

В 2023 году Обществом были выполнены следующие мероприятия, направленные на расширение области применения льготной ставки по налогу на имущество организаций в отношении газораспределительных сетей:

1. По Хабаровскому краю: Законом Хабаровского края от 10.11.2005 № 308 (изменения от 28.09.2022 № 321 ст. 3 п. 3) (далее – Закон) установлена налоговая льгота в виде понижения налоговой ставки, до размера 0 процентов для газораспределительных организаций в отношении введенных в эксплуатацию после 1 января 2022 года газораспределительных сетей, предусмотренных региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, и обеспечивающих возможность подключения к газораспределительным сетям домовладений в рамках догазификации населенных пунктов края (за исключением газораспределительных сетей, строительство которых осуществлено полностью или частично за счет средств краевого и (или) местных

бюджетов и (или) специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями).

В соответствии с Законом применение налоговой льготы установлено на периоды 2022-2024 годов и условием направления в полном объеме денежных средств, высвобожденных от уплаты налога в результате применения налоговой льготы, на финансирование строительства объектов газораспределительной системы в Хабаровском крае.

Общество обратилось в Правительство Хабаровского Края с предложением исключить из Закона условие о целевом характере средств, высвобожденных от уплаты налога в результате применения налоговой льготы (исх. от 15.09.2023 № ХБ14-03-03/7827). Данная преференция позволила бы снизить затраты газораспределительной организации в отношении вновь вводимых объектов газораспределения, тем самым обеспечив сдерживание роста тарифа на транспортировку газа.

Правительство Хабаровского края посчитало данное предложение некорректным (исх. от 30.10.2023 № 02.2-07-9088).

2. По Приморскому краю: Законом Приморского края от 28.11.2003 № 82-КЗ (изменения от 01.08.2022 г. № 153-КЗ ст. 2 п. 2)(далее – Закон) установлена льгота с формулировкой «Не облагается налогом имущество специализированных организаций, владеющих на праве собственности или ином законном основании газораспределительной сетью и осуществляющих регулируемый вид деятельности по оказанию услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, обеспечивающих подачу газа его потребителям, а также эксплуатацию и развитие газораспределительной системы на территории Приморского края, отвечающих одновременно следующим требованиям:

- организации осуществляют строительство объектов в рамках реализации региональной программы "Газификации ЖКХ, промышленных и иных организаций Приморского края на 2020-2030 годы";

- имущество принято на учет в качестве объектов ОС не ранее 01.01.2022;

- имущество относится к газораспределительной системе и расположено на территории Приморского края;

- направление средств, высвобождаемых в результате применения налоговой льготы, на строительство газораспределительной системы в Приморском крае».

В 2023 году Общество обратилось в Правительство Приморского края (исх. от 29.09.2023 № ХБ14-01-03Э/8293) с предложением исключить из Закона условие о целевом характере средств, высвобожденных от уплаты налога в результате применения налоговой льготы.

Правительство Приморского края посчитало нецелесообразным внесение изменений в Закон, исключив целевое направление средств на строительство газораспределительных сетей в Приморском крае, так как в действующей

редакции Закона учтены предложения по предоставлению преференции по налогу на имущество в полном объеме (исх. от 17.11.2023 № 45/3869).

3. По Камчатскому краю: Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 688 (изменения от 25.11.2022 № 136) установлена льгота с формулировкой «Освобождаются от налогообложения организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании газораспределительными системами, - в отношении газопроводов газораспределительной сети с давлением до 1,2 Мпа включительно, созданных в рамках региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Камчатском крае, и учтенных на балансе организаций в качестве объектов основных средств не ранее 1 января 2022 года».

В 2023 году Обществом применяется льгота по налогу на имущество к объектам газораспределительной сети учтенных на балансе в качестве объектов основных средств не ранее 1 января 2022 года.

21. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, а также оформление охранных зон газораспределительных сетей.

В рамках проведения мероприятий по осуществлению государственной регистрации прав на недвижимое имущество, в 2023 году проведена регистрация права собственности 159 объектов газораспределения, общей протяженностью 152,6 км. Из них:

- ранее построенные и находящиеся на балансе Общества - 16 газопровод природного газа, общей протяженностью 33,6 км;
- технологического присоединения - 103 газопроводов природного газа, общей протяженностью 18,0 км;
- финансируемые за счет средств специальной надбавки – 5 газопровода природного газа, общей протяженностью 33,2 км;
- догазификации - 35 газопроводов природного газа, общей протяженностью 67,8 км.

Установлены границы охранных зон на 61 объекта газораспределения, общей протяженностью 100,9 км. Из них:

- ранее построенные и находящиеся на балансе Общества - 32 газопровода природного газа, общей протяженностью 81,0 км;
- технологического присоединения - 26 газопроводов природного газа, общей протяженностью 1,0 км;
- финансируемые за счет средств специальной надбавки – 3 газопроводов природного газа, общей протяженностью 18,9 км.

Проведена работа по оформлению земли для размещения сетей газоснабжения с целью эксплуатации (публичный сервитут) на 39 объектов, общей протяженностью 111,1 км.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления за 2023 год

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость единицы ТЭР, руб.	Стоимость Всего, руб.
Природный газ	тыс. м ³	7921,82	7030,00	55 690 394,60
СУГ	Тонны	6,51	60070,00	391 055,7
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	1894,44	5910	11 196 140,40
Теплоэнергия	Гкал	8 389,72	4 254,54	35 694 399,32
Бензин автомобильный	т у.т.	536,37	50420,00	27 043 775,40
Топливо дизельное	т у.т.	239,03	55210	13 196 846,3
Компримированный природный	тыс. м ³	66,62	20630	1 374 370,6

Сведения об экономии энергоресурсов в результате исполнения программы энергосбережения

Наименование мероприятия	Затраты, тыс.руб.		Ожидаемый экономический эффект		
	план 2023	факт 2023	В натуральном выражении		В стоимостном выражении, тыс. руб.
			ед. измерения	кол-во	
Замена осветительных устройств на современные светодиодные.	0	0	тыс. кВт*ч	54,31	271,56
Использование при строительстве и реконструкции линейной части и ПРГ в качестве запорной арматуры вместо традиционных задвижек современных шаровых кранов с необслуживаемыми сальниковыми камерами.	284,9	284,9	тыс. м ³	120,22	625,18
Применение современных прокладочных и уплотнительных материалов для запорной-регулирующей арматуры сетей газораспределения.	177,5	177,5	тыс. м ³	219	1138,8

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2024 году планируется:

– увеличение протяженности газораспределительных сетей (без учета строительства сетей, построенных для реализации программы догазификации домовладений) на 244,51 км. (или на 22 %) в сравнении с фактическим показателем 2023 года, с учетом данных о плановом вводе газораспределительного имущества АО «Газпром газораспределение» и ООО «Газпром межрегионгаз»;

– в связи с передачей бизнес-процессов с 13.10.2023 в ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск» (объемы транспортировки природного газа на территории Сахалинской области в 2023 году составили 661,92 млн м3), Общество планирует в 2024 году увеличение объемов транспортировки на 80,144 млн м3 или 1,7 % (на территориях присутствия, исключая Сахалинскую область), что обусловлено формированием плановых значений на 2024 год, по среднему значению (среднее за три года) с учетом заявок потребителей, полученных от РГК и подключения перспективных потребителей, расположенных в Свободненском районе и ЗАТО Циолковский Амурской области, а также в городских округах Артемовском и Большом Камне Приморского края.

Планируемые показатели деятельности Общества на 2024 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2023	План 2024
Транспортировка газа				
1.1.	Объем полученного газа	млн м3	5 470,480	4 887,803
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн м3	5 459,489	4 877,710
1.3.	Транзит газа	млн м3	0,000	0,000
1.4.	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн м3	8,465	8,165
1.5.	Доходы	тыс. руб.	2 934 250	2 959 717
1.5.1.	в том числе за счет применения спецнадбавки	тыс. руб.	690 312	614 970
1.5.2.	в том числе, за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	6 167	5 949
1.6.	Расходы	тыс. руб.	2 255 160	2 789 646
1.6.1.	в том числе, за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	29 963	2 805
1.7.	Прибыль	тыс. руб.	679 089	170 071
1.7.1.	в том числе, за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-23 796	3 144
1.8.	Рентабельность	%	23,1%	5,7%
Прочая деятельность***				
3.	Доходы, в том числе:	тыс. руб.	4 082 449	4 549 926
3.1.1.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	5 002	5 053
3.1.2.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	173 925	160 861
3.1.3.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	143 125	169 669
3.1.4.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	3 760 397	4 214 342
3.2.	Расходы, в том числе:	тыс. руб.	3 540 173	3 739 723
3.2.1.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	12 973	4 073

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2023	План 2024
3.2.2.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	218 248	149 369
3.2.3.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	211 229	167 420
3.2.4.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	3 097 723	3 418 861
3.3.	Прибыль	тыс. руб.	542 276	810 203
3.4.	Рентабельность	%	13,3%	17,8%
Итого по всем видам деятельности				
4.1.	Доходы	тыс. руб.	7 016 699	7 509 643
4.2.	Расходы	тыс. руб.	5 795 333	6 529 369
4.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	1 221 366	980 274
4.4.	Рентабельность	%	17,4%	13,1%
Прочие показатели				
5.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	443 391	346 586
5.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	674 356	321 475
5.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	990 401	1 005 385
5.4.	Налог на прибыль, налоговые разницы, прочие	тыс. руб.	265 315	220 596
5.4.1.	в том числе прибыль в части специальной надбавки к тарифу на транспортировку	тыс. руб.	552 249	491 967
5.5.	Чистая прибыль	тыс. руб.	172 837	292 822
5.5.1.	в том числе прибыль в рамках деятельности по оказанию услуг по технологическому присоединению	тыс. руб.	181 393	74 432
5.5.2.	в том числе прибыль, направленная на компенсацию выпадающих доходов по деятельности по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газопотребления	тыс. руб.	0	0
5.6.	Чистая прибыль за вычетом п.5.5.1 и 5.5.2.	тыс. руб.	-8 556	218 390
5.7.	Рентабельность по чистой прибыли	%	-0,1%	2,9%
5.8.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	1 284	1 230
5.9.	Среднемесячная зарплата	руб.	104 360	97 990
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	684	619
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	99 657	93 604

В 2024 году финансовый результат (за вычетом прибыли в части специальной надбавки к тарифу на транспортировку) планируется в размере 292 822 тыс. руб., что выше фактического показателя за 2023 год на 119 985 тыс. руб.

6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

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

1. Страновые и региональные риски:

Макроэкономические факторы, проявляющиеся на глобальном уровне, в масштабах РФ и отдельных регионов, могут негативно повлиять на возможности привлечения заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества. Кроме того, кризисные явления отрицательно сказываются на объемах потребления газа и на финансовую дисциплину потребителей.

Риски, связанные с политической ситуацией в стране и регионе, являются малозначимыми для Общества, поскольку, являясь отраслью стратегического значения, потребность в газе, как в энергоносителе, не зависит от колебаний политического курса и расстановки политических сил страны и региона.

2. Финансовые риски:

Возникают в сфере отношений Общества с банками и другими финансовыми институтами. Чем выше отношение заемных средств к собственным средствам Общества, тем больше оно зависит от кредиторов, тем серьезнее и финансовые риски, поскольку ограничение или прекращение кредитования, ужесточение условий кредита, может повлечь за собой затруднения в хозяйственной деятельности.

3. Экономические риски:

Отрицательное влияние на финансово-экономическую деятельность Общества может оказать инфляция, а именно:

- риск потерь, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате по заемным ресурсам;
- риск уменьшения реальной стоимости средств по инвестиционной программе.

4. Правовые риски:

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не осуществляет экспорта оказываемых услуг. В связи с этим правовые риски, связанные с деятельностью Общества возникают при осуществлении деятельности на внутреннем рынке.

Законодательство Российской Федерации подвергается частым и существенным изменениям, что может неблагоприятно сказаться на осуществлении Обществом своей основной деятельности.

В связи с частым изменением законодательства в области специфики деятельности Общества возникают риски, связанные с применением новых правовых норм, регламентирующих деятельность Общества.

Общество принимает все необходимые меры по соблюдению новых правовых актов и оперативному доведению изменений действующего

законодательства до исполнителей и внесению необходимых изменений в локальные нормативные акты.

Правовые риски могут быть обусловлены отсутствием достаточного правового регулирования в области специфики деятельности Общества, что ставит в зависимость деятельность Общества от сложившейся судебной практики, в том числе и различного подхода, и оценки отдельными судебными органами одинаковых проблем, возникающих в правоприменительной деятельности Общества. Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Общества и отсутствие ее единообразия рассматривается как незначительный риск, который не окажет существенного влияния на деятельность Общества.

Несмотря на то, что в России прецедентное право отсутствует, проводится анализ судебной практики и даются рекомендации структурным подразделениям Общества в целях снижения рисков.

Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Общества, подверженные рискам, проходят обязательную юридическую экспертизу, правовые риски Общества выявляются юридической службой в процессе согласования и визирования внутренних документов Общества и договоров. Часть из них исключается после предоставления структурными подразделениями-исполнителями дополнительной информации, документов. Информация о не исключенных рисках доводится до руководства.

Общество осуществляет свою деятельность строго в соответствии с действующим законодательством, негативные последствия изменения судебной практики для Общества возможны только в случае изменения позиции надзорных органов или осуществления Обществом деятельности с нарушением норм права.

Поскольку к деятельности Общества не применяется каких-либо особых режимов налогообложения и Общество не имеет просроченной задолженности по налогам и сборам в бюджеты всех уровней, налоговые риски Общества рассматриваются как минимальные в рамках деятельности добросовестного налогоплательщика. Общество не усматривает в краткосрочной перспективе возникновение в своей финансово-хозяйственной деятельности каких-либо существенных рисков, связанных с изменением налогового законодательства, а также с изменением гражданского законодательства.

Общество строит свою деятельность на соблюдении норм действующего законодательства Российской Федерации, а кроме того, осуществляет постоянный мониторинг их изменений. Вместе с тем нельзя исключать риск изменения налогового законодательства в части увеличения налоговых ставок и/или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов, что может привести к уменьшению чистой прибыли Общества. В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений и принимать все необходимые меры, направленные на соблюдение действующего законодательства и защиту его интересов в судах.

Изменения валютного и таможенного законодательства Российской Федерации не затрагивают деятельность Общества и, следовательно, не влекут за собой возникновения правовых рисков.

5. Отраслевые риски:

Ухудшение ситуации в отрасли и, соответственно, ухудшения положения Общества может быть вызвано следующими факторами:

- изменение тарифной политики органов, регулирующих тарифообразование на федеральном и региональном уровне;
- снижение спроса на газ, связанного с переходом на альтернативные источники энергоресурса;
- увеличение стоимости газа;
- принятие неблагоприятных для отрасли нормативно-правовых документов, регулирующих газоснабжение потребителей.

7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2022 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Наименование показателя	2022 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	1 608 083, 56
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	5,87
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию типа А (руб.)	6,27
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	1 608 083, 56
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	0

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, в 2023 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

В отчетном году Обществом совершено 5 сделок, признаваемыми в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" сделками в совершении которых имелась заинтересованность.

Информация об указанных сделках, приведена в Приложении № 1 к Годовому отчету Общества за 2023 год.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

10.1. Сведения о Совете директоров Общества

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол от 05.07.2022 № б/н, 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/ 30.06.2023	Год рождения: 1968 Сведения об образовании: Высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	-	Сделок не заключал
Сироткин Алексей Викторович	30.06.2022/ 30.06.2023	Год рождения: 1976 Сведения об образовании: Высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	-	Сделок не заключал
Власенко Вероника Владимировна	30.06.2022/ 30.06.2023	Год рождения: 1973 Сведения об образовании: Высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	-	Сделок не заключал
Рогачёв Александр Григорьевич	30.06.2022/ 30.06.2023	Год рождения: 1971 Сведения об образовании: Высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	-	Сделок не заключал
Черничкина Наталья Эдуардовна	30.06.2022/ 30.06.2023	Год рождения: 1976 Сведения об образовании: Высшее Основное место работы: ООО "Газпром межрегионгаз"	-	Сделок не заключал
Прохорова Ольга Владимировна	30.06.2022/ 30.06.2023	Год рождения: 1975 Сведения об образовании: Высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	-	Сделок не заключал

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
Зайцев Виктор Михайлович	30.06.2022/ 30.06.2023	Год рождения: 1970 Сведения об образовании: Высшее Основное место работы: нет информации	-	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол от 03.07.2023 № 1/2023, 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
Ляпустин Олег Александрович Председатель Совета директоров	30.06.2023/ полномочия не прекращены	Год рождения: 1978 Сведения об образовании: Высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	-	Сделок не заключал
Сироткин Алексей Викторович	30.06.2023/ полномочия не прекращены	Год рождения: 1976 Сведения об образовании: Высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	-	Сделок не заключал
Власенко Вероника Владимировна	30.06.2023/ полномочия не прекращены	Год рождения: 1973 Сведения об образовании: Высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	-	Сделок не заключал
Рогачёв Александр Григорьевич	30.06.2023/ полномочия не прекращены	Год рождения: 1971 Сведения об образовании: Высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	-	Сделок не заключал
Черничкина Наталья Эдуардовна	30.06.2023/ полномочия не прекращены	Год рождения: 1976 Сведения об образовании: Высшее Основное место работы: ООО "Газпром межрегионгаз"	-	Сделок не заключал

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
Прохорова Ольга Владимировна	30.06.2023/ полномочия не прекращены	Год рождения: 1975 Сведения об образовании: Высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	-	Сделок не заключал
Савина Юлия Александровна	30.06.2023/ полномочия не прекращены	Год рождения: 1979 Сведения об образовании: Высшее Основное место работы: нет информации	-	Сделок не заключал

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

В соответствии с Уставом Общества, решением Совета директоров, протокол от 05.12.2022 № 29/22 полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества: Шперлинг Георгий Владимирович

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Шперлинг Георгий Владимирович	Генеральный директор с 05.12.2022 по настоящее время	Год рождения: 1969 Сведения об образовании: Высшее Основное место работы: АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»	-	Сделок не заключал

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

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

Размер вознаграждения, выплаченного Обществом в 2023 году членам Совета директоров и членам Ревизионной комиссии (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), составил 265 000 руб. (в том числе НДФЛ).

Виды вознаграждения	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	265 000,00
Заработная плата	0
Премии	0
Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	0
Иные виды вознаграждения	0
Итого	265 000,00

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Основные принципы корпоративного управления закреплены в Кодексе корпоративной этики Общества, утвержденном Советом директоров Общества, протокол от 31.07.2022 № 21/23.

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

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

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

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

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

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

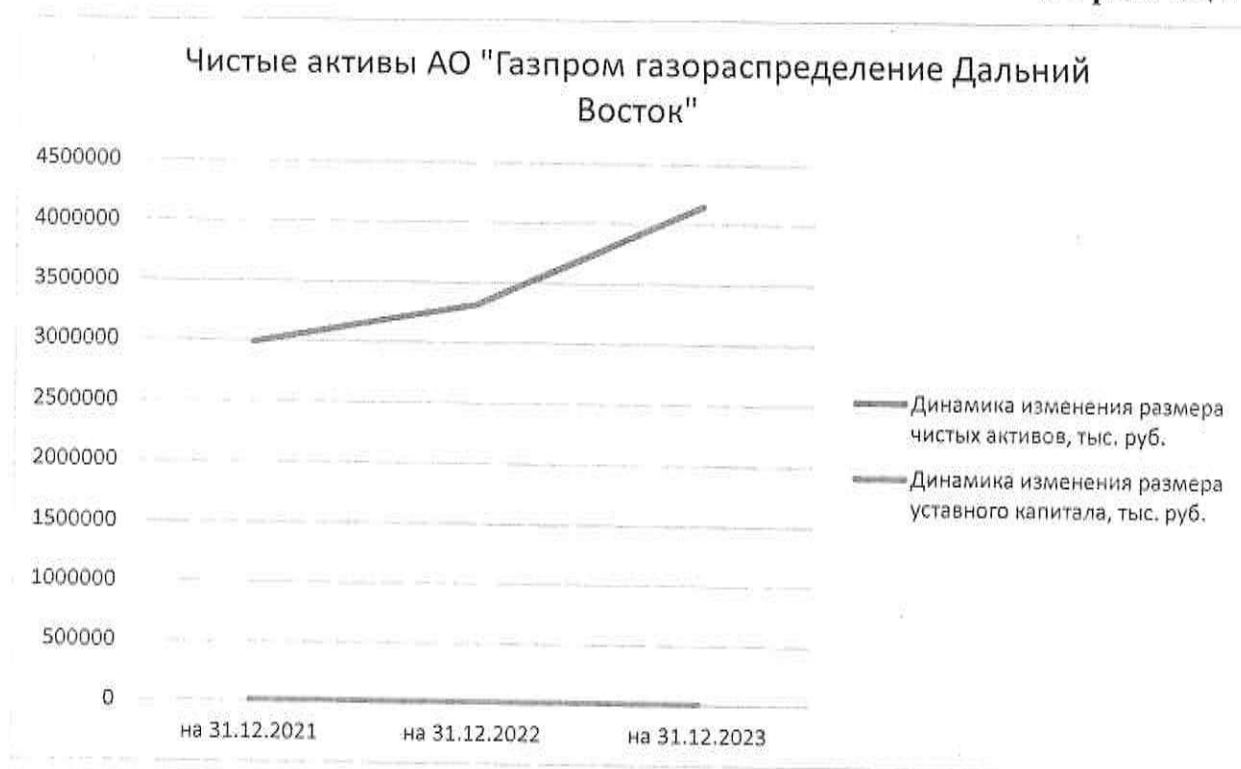
Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендуемом к применению письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления», подробный отчет о соблюдении которого приведен в приложении к годовому отчету.

12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Размер чистых активов АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (далее – Общество), рассчитанный в соответствии с Приказом Минфина России от 28 августа 2014 г. № 84н, на 31.12.2023 составляет 4 153 697 тыс. руб.

Наименование показателя	на 31.12.2021	на 31.12.2022	на 31.12.2023
Чистые активы	2 991 640	3 314 815	4 153 697
Размер уставного капитала	10 867	10 867	10 867

Основными факторами, повлиявшим на увеличение стоимости чистых активов в 2023 году, явилось формирование целевого источника финансирования программы газификации – средств, собранных за счет применения специальных надбавок к тарифам на транспортировку природного газа, а также получение чистой прибыли по результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2023 год (сформированной в полном объеме целевой прибылью от осуществления деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям Общества).



13. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Перечень совершенных АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность.

2. Отчет о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.

**Генеральный директор
АО «Газпром газораспределение
Дальний Восток»**

Г.В. Шперлинг

Приложение № 1
к Годовому отчету
АО «Газпром газораспределение
Дальний Восток» за 2023 год

№ п/п	Наименование контрагента	Номер и дата договора	Предмет договора	Сумма, руб.	Срок действия договора	Номер и дата протоколов Совета директоров (решения акционеров/ участников) о согласовании сделки с указанием вида сделки (с заинтересованностью или крупная.)
1.	ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск»	Договор аренды имущества от 22.02.2023 № ХБ-38-02-09/02	Арендодатель предоставил Арендатору за плату во временное владение и пользование (аренду) 63 объекта газораспределительной системы общей протяженностью 71,127 км (далее - Имущество), указанные в перечне имущества (Приложение № 1 к Договору), а Арендатор принял Имущество и обязуется своевременно оплачивать Арендодателю арендную плату, а также вернуть ему Имущество в том же состоянии, в котором он его получил с учетом нормального износа	312 417 270 ,00 (с НДС)	Договор вступает в силу с даты его государственной регистрации и действует в течение 5 (Пять) лет	Протокол Совета директоров № № 9/23 от 21.03.2023 лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: АО «Газпром газораспределение».
2.	ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск»	Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды имущества от 16.09.2022 № ХБ38-02-09/09	Изменение размера арендной платы и состава арендуемого имущества: Исключение из Приложения № 1 к Договору 51 объекта газораспределительной системы общей протяженностью 70,247 км. Приложение № 1 к Договору считать утратившим силу. Принять Приложение № 1 к Договору в редакции Соглашения;	4 004 662, 97 (с НДС)	Соглашение вступает в силу с даты подписания сторонами	Протокол Совета директоров № 14/23 от 12.05.2023 лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: АО «Газпром газораспределение».
3.	ООО «Газпром газэнергосеть»	Доп. соглашение № 1/22 к договору купли-	Изложить подпункт 2.3. Договора в следующей редакции: «2.3. Покупатель купил у Продавца Долю в уставном капитале ООО «Газпром сжиженный газ» в размере 100% (далее -	330 000 000 (Триста тридцать	Соглашение вступает в силу с момента его нотариального	Протокол Совета директоров № № 21/23 от 31.07.2023 лицо, имеющее заинтересованность в

№ п/п	Наименование контрагента	Номер и дата договора	Предмет договора	Сумма, руб.	Срок действия договора	Номер и дата протоколов Совета директоров (решения акционеров/ участников) о согласовании сделки с указанием вида сделки (с заинтересованностью или крупная.)
		продажи доли в уставном капитале № 77/821-н/77-2018-6-541 от 20.12.2018	Доля за 330 000 000 (Триста тридцать миллионов) рублей 00 копеек. Цена Доли, указанная в п. 2.2. Договора, должна быть оплачена Покупателем Продавцу путем перечисления соответствующей суммы на расчетный счет Продавца в срок до 31.07.2023. Стороны пришли к соглашению, что отчуждаемая Доля в уставном капитале Общества не будет находиться в залоге у Продавца.»	миллионов) рублей 00 копеек (НДС не облагается)	удостоверения и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 20.12.2020.	совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз».
4.	ООО «Газпром межрегионгаз»	Доп. соглашение от 12.09.2023 № 4/23 к договору займа от 09.10.2017 № 6-1004/17	Изложить абзац первый пункта 1.1. Договора в следующей редакции: «1.1. По настоящему договору Займодавец предоставляет Заемщику денежные средства в размере 1 593 550 000 (Один миллиард пятьсот девяносто три миллиона пятьсот пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек (далее - «Сумма/Займа/»Заем») на пополнение оборотных средств, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу предоставленную Сумму Займа и уплатить проценты за пользование Займом в размере и в порядке, обусловленных настоящим Договором.»	1 593 550 000,00	Соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами.	Протокол Совета директоров № № 26/23 от 16.10.2023 лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз»
5.	ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск»	Договор аренды имущества от 12.10.2023 № ХБ38-02-09/07	Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование 21 объект газораспределительной системы общей протяженностью 13,912 км, согласно Приложению № 1 к Договору.	51 038 718,60	Договор вступает в силу с даты его государственной регистрации и действует в течение 5 (Пяти) лет.	Протокол Совета директоров № № 27/23 от 23.10.2023 лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: АО «Газпром газораспределение».

№	Положение Кодекса корпоративного управления	Соблюдается/Не соблюдается	Примечание
1. 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.	Соблюдается	
4	Сообщение о проведении общего собрания должно содержать всю информацию, необходимую акционерам для принятия решения об участии в общем собрании и о способе такого участия, в том числе рекомендуется указать: точное место проведения общего собрания, включая сведения о помещении, в котором оно будет проводиться; информацию о документах, которые необходимо предъявить для допуска в помещение, в котором будет проводиться общее собрание.	Соблюдается	
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.	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.	Соблюдается	
7	Обществу рекомендуется предоставлять информацию о проведении собрания не только на русском, но и на иностранном языке, который является общепринятым на финансовом рынке для обеспечения равного отношения ко всем акционерам, в том числе иностранным.	Не соблюдается	
8	При подготовке повестки дня общего собрания рекомендуется указывать, кем был предложен каждый из включенных в нее вопросов, а в отношении кандидатов, выдвинутых для избрания в органы общества, - кем они были выдвинуты.	Соблюдается	
9	В период подготовки к собранию обществу следует создать необходимые организационные и технические условия, обеспечивающие возможность акционерам задавать вопросы членам исполнительных органов и совета директоров общества, а также публично высказывать свое мнение по вопросам повестки дня собрания.	Не 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.	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, члену 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.	Не соблюдается	
24	Обществам с большим числом акционеров рекомендуется использовать телекоммуникационные средства для обеспечения дистанционного доступа акционеров к общему собранию (например, транслировать общее собрание акционеров на сайте общества в сети Интернет, использовать видео-конференц-связь).	Не соблюдается	
25	Обществу рекомендуется утвердить дивидендную политику, которую целесообразно сформулировать в Положении о дивидендной политике - внутреннем документе общества, разрабатываемом и утверждаемом советом директоров общества.	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.	Соблюдается	
29	Обществу рекомендуется размещать привилегированные акции с такой же номинальной стоимостью, что и номинальная стоимость обыкновенных акций общества.	Не соблюдается	
30	Обществу рекомендуется раскрывать сведения о возможности приобретения или о приобретении определенными акционерами степени контроля, несоизмерной 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	
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 отнестись 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).	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.	Не соблюдается	
47	Не рекомендуется избирать в совет директоров лицо, являющееся участником, занимающее должности в составе исполнительных органов и (или) являющееся работником юридического лица, конкурирующего с обществом.	Соблюдается	
48	Непосредственно после утверждения перечня кандидатов обществу рекомендуется раскрывать сведения о лице (группе лиц), выдвинувших данного кандидата, сведения о возрасте и образовании кандидата, информацию о занимаемых им должностях за период не менее пяти последних лет, о должности, занимаемой кандидатом на момент выдвижения, о характере его отношений с обществом, о членстве в советах директоров в других юридических лицах, а также информацию о выдвижении такого кандидата в члены советов директоров или для избрания (назначения) на должность в иных юридических лицах, сведения об отношениях кандидата с аффилированными лицами и крупными контрагентами общества, а также иную информацию, способную оказать влияние на исполнение кандидатом соответствующих обязанностей, и другую информацию, которую кандидат укажет о себе. Кроме того, рекомендуется указывать информацию о соответствии кандидата требованиям, предъявляемым к независимым директорам.	Не соблюдается	
49	Обществу рекомендуется использовать интернет-форум по вопросам повестки дня собрания для сбора мнений акционеров о соответствии кандидатов критериям независимости.	Не соблюдается	
50	От кандидата следует получить письменное согласие на избрание в совет директоров и на работу в комитете, если предполагается участие этого кандидата в работе комитета (комитетов) совета директоров, и раскрыть информацию о наличии такого согласия.	Соблюдается	
51	Информация о кандидатах в члены совета директоров общества должна предоставляться в качестве материалов при подготовке и проведении общего собрания акционеров общества.	Не 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.	Не 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.	Не соблюдается	
58	В целях обеспечения действенной системы сдержек и противовесов на уровне совета директоров общества рекомендуется либо избирать председателем совета директоров независимого директора, либо из числа избранных независимых директоров определять старшего независимого директора. При этом рекомендуется, чтобы старший независимый директор выступал советником председателя совета директоров.	Не соблюдается	
59	Рекомендуется, чтобы старший независимый директор наряду с председателем совета директоров был доступен для общения с акционерами общества через личный кабинет, корпоративного секретаря, канцелярию председателя совета директоров или иным доступным и необременительным для них способом.	Не соблюдается	
60	Права и обязанности старшего независимого директора, включая его роль в разрешении конфликтов в совете директоров, должны соответствовать рекомендациям настоящего Кодекса, быть четко сформулированы во внутренних документах общества и разъяснены членам совета директоров.	Не соблюдается	
61	Во внутренних документах общества рекомендуется предусмотреть обязанность председателя совета директоров принимать все необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня, брать на себя инициативу при формулировании проектов решений по рассматриваемым вопросам.	Соблюдается	
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.	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.		
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).	Не 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 (акционером, владеющим 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	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	
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.	Соблюдается	
81	Рекомендуется, чтобы форма проведения заседания совета директоров определялась с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы должны решаться на заседаниях, проводимых в очной форме.	Соблюдается	
82	В целях обеспечения максимального учета мнений всех членов совета директоров при принятии решений по наиболее важным вопросам деятельности общества рекомендуется в уставе общества предусмотреть положения, в соответствии с которыми решения по таким вопросам принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством - не менее чем в три четверти голосов - либо большинством голосов всех избранных (не являющихся выбывшими) членов совета директоров.	Соблюдается	
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 утверждались советом директоров.	Не соблюдается	
91	С учетом масштабов деятельности и уровня риска обществу рекомендуется создавать иные комитеты совета директоров (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	Не соблюдается	
92	Обществу рекомендуется утвердить внутренние документы, определяющие задачи каждого комитета, полномочия, порядок их формирования и работы, раскрывать информацию о созданных комитетах, а также обеспечивать включение принятых комитетами рекомендаций в состав протокола того заседания совета директоров, на котором рассматривался вопрос, в отношении которого была дана соответствующая рекомендация.	Не соблюдается	
93	Состав комитетов следует определять таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений. 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.	Не соблюдается	
103	Не рекомендуется, чтобы корпоративный секретарь совмещал свою работу в качестве корпоративного секретаря с выполнением иных функций в обществе.	Не соблюдается	
IV. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества			
104	Действуя от лица акционеров и в соответствии с их долгосрочными интересами, совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям должен разработать, утвердить и обеспечить контроль за внедрением в обществе системы вознаграждения, в том числе краткосрочной и долгосрочной мотивации, членов исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников, обеспечивающую прозрачность всех материальных выгод в виде четкого разъяснения применяемых подходов и принципов, а также детального раскрытия информации по всем видам выплат, льгот и привилегий, предоставляемых членам совета директоров, исполнительных 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.	Не соблюдается	

107	Не рекомендуется предоставление членам совета директоров компенсации иных расходов, помимо расходов, связанных с выездом к месту проведения заседаний, и прочими поездками, совершаемыми в рамках деятельности совета директоров и комитетов совета директоров.	Соблюдается	
108	Не рекомендуется предоставление (неисполнительным и независимым) директорам пенсионных отчислений, программ страхования (помимо страхования ответственности директора и страхования, связанного с поездками в рамках работы совета директоров), инвестиционных программ и прочих льгот и привилегий.	Соблюдается	
109	Предпочтительной формой денежного вознаграждения членов совета директоров является фиксированное годовое вознаграждение. Выплата вознаграждения за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров нежелательна. В отношении членов совета директоров не рекомендуется применение любых форм краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования.	Соблюдается	
110	Рекомендуется, чтобы общество сформулировало и опубликовало четкую политику в отношении посещаемости заседаний совета директоров в составе положения о совете директоров или положения о вознаграждении совета.	Не соблюдается	
111	Если общество применяет практику вознаграждения членов совета директоров акциями общества, политика по вознаграждению совета директоров должна содержать четкие и прозрачные правила, регламентирующие владение акциями членами совета директоров.	Не соблюдается	
112	Рекомендуется, чтобы политика владения акциями общества членами совета директоров предусматривала также принятие директорами обязанности не использовать любые механизмы хеджирования, нивелирующие мотивационный эффект от долгосрочного владения акциями.	Не соблюдается	
113	Обществу рекомендуется предусмотреть и внедрить процедуры мониторинга соблюдения директорами правил в отношении владения акциями и механизмов хеджирования.	Не соблюдается	
114	Не рекомендуется предусматривать для членов совета директоров, в том числе для неисполнительных и независимых директоров, какие-либо дополнительные выплаты или компенсации (выходные пособия) в случае досрочного прекращения их полномочий в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	Соблюдается	
115	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества должно определяться таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	Соблюдается	
116	Обществу рекомендуется определить систему краткосрочной и долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Не соблюдается	
117	Рекомендуется, чтобы размер выходного пособия в случае досрочного прекращения полномочий и (или) расторжения трудового договора с членами исполнительных органов и иными ключевыми руководящими работниками, так называемых золотых парашютов, не превышал двукратного размера годового фиксированного вознаграждения.	Не 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.	Не соблюдается	
119	Для эффективного функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля рекомендуется создавать (определить) отдельное структурное подразделение (подразделения) по управлению рисками и внутреннему контролю.	Не соблюдается	
120	В рамках системы управления рисками и внутреннего контроля рекомендуется предусмотреть комплекс направленных на недопущение коррупции мер, снижающих репутационные риски и риски применения к обществу мер ответственности за подкуп должностных лиц. Обществу рекомендуется утвердить антикоррупционную политику общества, определяющую меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции.	Соблюдается	
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.	Не 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 определении 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	
132	Обществу следует раскрывать информацию не только о себе, но и о подконтрольных ему юридических лицах, имеющих для него существенное значение, в частности, информацию о роли, выполняемой каждым из существенных подконтрольных юридических лиц, о ключевых направлениях деятельности каждого из таких лиц, о функциональных отношениях между ключевыми компаниями группы и о механизмах, обеспечивающих подотчетность и подконтрольность внутри группы.	Не соблюдается	
133	Обществу рекомендуется дополнительно раскрывать: сведения о миссии, стратегии, корпоративных ценностях, задачах общества и политиках, принятых в обществе; дополнительную информацию о 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.	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.	Соблюдается	
136	Предоставление обществом информации и документов акционерам рекомендуется осуществлять удобным для акционеров способом и в удобной для них форме, в том числе с использованием электронных носителей информации и современных средств связи (с учетом пожеланий направивших требование о предоставлении документов и информации акционеров к форме их предоставления, подтверждению верности копий документов и способу их доставки).	Соблюдается	
VII. Существенные корпоративные действия			
137	Рекомендуется уставом общества предусматривать механизмы отнесения к компетенции совета директоров общества рассмотрения сделок, которые не отвечают установленным законодательством критериям крупных сделок, но 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.	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.	Соблюдается	
139	Рекомендуется, чтобы все крупные сделки были одобрены до их совершения.	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.	Соблюдается	
141	В случаях определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или существенной сделке, в совершении которой имеется заинтересованность, совету директоров рекомендуется привлекать независимого оценщика, обладающего признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере либо представить основания 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.	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.	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.	Соблюдается	