

УТВЕРЖДЕН**Общим собранием акционеров****АО «Омскоблгаз»****Протокол № 1/22 от 04.07 2022г.****Предварительно УТВЕРЖДЕН****Советом директоров****АО «Омскоблгаз»****Протокол № 8/22 от 26.05 2022г.****Акционерное Общество
«Омскоблгаз»****ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ЗА 2021 ГОД****Генеральный директор
АО «Омскоблгаз»****/Е.А. Еловик/****г. Омск
2022 г.**

Оглавление

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	3
1.1. Общие сведения об Обществе	3
1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли	5
1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2021	9
1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения	10
1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности	12
1.6. Капитальные и долгосрочные финансовые вложения	16
1.7. Распределение и использование распределённой прибыли в 2021 году	18
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	19
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	20
4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	35
5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	36
6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	39
7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2020 ФИНАНСОВОГО ГОДА	42
8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	42
9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	43
10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	43
10.1. Сведения о Совете директоров Общества	43
10.2. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа общества	45
10.3. Основные направления политики акционерного общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов.	46
11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	46
ПРИЛОЖЕНИЕ:	47

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества на русском языке: Акционерное общество «Омскоблгаз» (далее – Общество)
2. Сокращенное наименование акционерного общества: АО «Омскоблгаз»
3. Наименование Общества на иностранном языке (полное наименование и сокращенное наименование): отсутствует
4. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации:
№ 38200812 от 27.07.1992 г.
5. ОГРН Общества: 1035504001345
6. ИНН Общества: 5503002042
7. Субъект Российской Федерации: Омская область
8. Место фактического нахождения Общества: РФ, 644105, г. Омск, улица 4-я Челюскинцев, 6 А
9. Почтовый адрес: РФ, 644105, г. Омск, улица 4-я Челюскинцев, 6 А
10. Контактный телефон: приемная +7 (3812) 208-548
11. Факс: +7 (3812) 276-608
12. Адрес электронной почты: office@omskoblgaz.ru
13. Сайт Общества в сети Интернет: www.omskoblgaz.ru
14. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации:
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3903>
<http://fedresurs.ru>
15. Банковские реквизиты:
ИНН 7744001497 КПП 997950001 ОГРН 1027700167110 ОКПО 09807684
Банк ГПБ (АО)
р/с 40702810700000030698
К/с 30101810200000000823 в ГУ Банка России по ЦФО
БИК 044525823
16. В перечень стратегических акционерных обществ АО «Омскоблгаз» не включено.
17. Филиалы Общества: по состоянию на 31.12.2021 Общество не имеет филиалов и представительств.
18. Дочерние и зависимые Общества: отсутствуют.
19. Основные виды деятельности:
 - распределение газообразного топлива по газораспределительным сетямВиды услуг в общей выручке за 2021 год:
 - транспортировка природного газа – 46,96%;
 - выручка от спецнадбавки к тарифам на транспортировку природного газа – 10,26%;

- подключение, присоединение к газораспределительным сетям – 13,01%;
 - строительно-монтажные работы по газификации – 6,43%;
 - услуги по техническому обслуживанию внутридомового газового оборудования (ТО ВДГО) – 10,38%
 - прочие услуги (суммарно) – 12,96%.
20. Полное наименование и адрес реестродержателя:
Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т." (ранее - Акционерное общество "Регистратор Р.О.С.Т.").
Место нахождения: 107996 г. Москва, ул. Стромынка, 18 корпус 5Б, помещение IX.
ИНН: 7726030449
ОГРН: 1027739216757
Омский региональный филиал АО "Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т." находится по адресу:
г. Омск, ул. Фрунзе/Герцена, дом 80/18, 7-й этаж, офис 726, каб. 9
Телефон/факс- (3812) 433-156
21. Размер уставного капитала, тыс. руб.: Уставный капитал Общества составляет 1 640,421 тыс. руб.
Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.
22. Структура уставного капитала
Акции обыкновенные именные бездокументарные – 1 375 875 штук, номинальная стоимость 1 руб., государственный регистрационный номер - 1-01-00396-F, дата государственной регистрации выпуска - 10.06.1996.
Акции привилегированные (тип А) именные бездокументарные - 264 546 штук, номинальная стоимость 1 руб., государственный регистрационный номер - 2-01-00396-F, дата государственной регистрации выпуска - 10.06.1996.
23. Структура акционерного капитала Общества (по обыкновенным акциям и по привилегированным – при наличии):
- | | |
|-----------------------------|------|
| федеральная собственность | 0% |
| собственность субъекта РФ | 0% |
| муниципальная собственность | 0% |
| частная собственность | 100% |
24. Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении акционерным обществом («золотая акция»): нет.
25. Полное наименование и адрес аудитора общества:
Аудиторская организация Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии»
Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество», включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 16 июля 2012 г. за основным регистрационным номером (ОРНЗ) 11206022602.
Место нахождения: Российская Федерация, 190013, г. Санкт-Петербург, ул. Можайская, д. 17, лит. А, пом. 7Н.
ИНН: 7728284872
ОГРН: 1037728012563
Телефон: +7 (495) 988-9561

Факс: +7 (495) 988-9562

Адрес электронной почты: info@msk.audit-nt.ru

26. Численность работников Общества на 31.12.2021: 486 чел.

27. Реорганизация Общества в отчетном периоде не осуществлялась.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

История создания Общества

АО «Омскоблгаз» является непубличным акционерным обществом. Общество учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 01.07.1992 г. № 721 «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества» и от 08.12.1992 г. № 1559 «О преобразовании в акционерные общества и приватизации государственных предприятий газового хозяйства Российской Федерации». Общество является юридическим лицом, действует на основании устава и законодательства Российской Федерации. Зарегистрировано Омской городской регистрационной палатой 27 июля 1992 года, регистрационный номер 38200812.

Общество создано без ограничения срока его деятельности. За АО «Омскоблгаз» сохранились функции по транспортировке природного газа, услуги по техническому обслуживанию и ремонту газового оборудования, монтажу газового оборудования, проектирование и строительно-монтажные работы по газификации жилья и предприятий, ремонт автотранспорта и др. Зона действия общества: все районы Омской области и частично г. Омск.

Решением исполнительного комитета Омского городского Совета депутатов трудящихся от 25.02.1958 г. № 5/89 была организована при управлении коммунальных предприятий и благоустройства эксплуатационная контора жидкого газа «Омскгоргаз».

Решением исполнительного комитета Омского областного Совета депутатов трудящихся от 12.02.1960 г. № 3/53 создан в г. Омске трест «Омскгоргаз» и газонаполнительной станции.

Решением исполнительного комитета Омского областного Совета депутатов трудящихся от 04.08.1965 г. № 695 созданы при областном коммунальном отделе на базе треста «Омскгоргаз» областное производственное управление по эксплуатации газового хозяйства – «Омскоблгаз».

Решением исполнительного комитета Омского областного Совета депутатов трудящихся от 02.10.1967 г. от № 791 организован в составе производственного управления «Омскоблгаз» городской трест по эксплуатации газового хозяйства города Омска – «Омскгоргаз».

Распоряжением исполнительного комитета Омского областного Совета депутатов трудящихся от 03.09.1966 г. № 661 в составе «Омскоблгаз» созданы 4 хозрасчетных межрайонных треста по эксплуатации газового оборудования:

- Калачинский трест «Межрайгаз»;
- Русско-Полянский трест «Межрайгаз»;
- Исилькульский трест «Межрайгаз»;
- Большереченский трест «Межрайгаз».

Решением исполнительного комитета Омского областного Совета депутатов трудящихся от 29.12.1973 г. № 820 организованы в составе производственного управления «Омскоблгаз»:

- Тюкалинский трест «Межрайгаз»;
- Тарский трест «Межрайгаз».

Решением Президиума исполнительного комитета Омского областного Совета народных депутатов от 03.07.1990 г. № 183-п создано производственное объединение по

газификации и эксплуатации газового хозяйства области «Омскгаз» и выведено из состава территориального производственного объединения жилищно-коммунального хозяйства в подчинение Омскому облисполкому и Всероссийскому хозрасчетному объединению «Росстройгазификация».

Распоряжением Комитета по управлению имуществом Администрации Омской области от 04.12.1995 г. № 450-РК преобразовано в производственное объединение по газификации и эксплуатации газового хозяйства «Омскгаз», в том числе:

- Русская Полянамежрайгаз;
 - Тюкалинскмежрайгаз;
 - Калачинскмежрайгаз;
 - Большеречьемежрайгаз;
 - Тарамежрайгаз;
 - Исилькульмежрайгаз;
 - специализированное строительно-монтажное управление
- в акционерное общество открытого типа «Омскоблгаз».

Постановлением Омской городской регистрационной палаты г. Омска от 21.12.1995 г. № 3910 зарегистрировано открытое акционерное общество «Омскоблгаз». 10.11.2002 г. на заседании Совета директоров ОАО «Омскоблгаз» было принято решение о прекращении деятельности филиала «Тюкалинскмежрайгаз» и образовании на его базе Тюкалинского межрайонного управления.

Годовым общим собранием акционеров ОАО «Омскоблгаз» (Протокол № 1 от «19» июня 2003 г.) в связи с реорганизацией филиала было принято решение исключить из раздела 6 пункта 6.5. «Тюкалинскмежрайгаз», место расположения: Омская область, г. Тюкалинск, ул. Кирова, 79.

07 мая 2009 года на заседании Совета директоров ОАО «Омскоблгаз» (Протокол № 5) решено: «Реорганизовать филиал Тарамежрайгаз ОАО «Омскоблгаз» в Тарское межрайонное эксплуатационное управление». Реорганизация с 01 июля 2009 года».

25 июня 2009 г. на годовом общем собрании акционеров принято решение: «Исключить из пункта 6.5. Раздела 6 «Филиалы и представительства» Устава Общества: - «Тарамежрайгаз», место расположения: Омская область г. Тара, ул. Транспортная, 19».

23 июля 2018 года решением Совета директоров АО "Омскоблгаз" принято решение: "В соответствии с пп. 20.1.17 п. 20.1 ст. 20 Устава Общества ликвидировать филиалы Общества (протокол СД № 1/18 от 25.07.2018 года):

- филиал "Калачинскмежрайгаз" АО "Омскоблгаз" в г. Калачинск;
- филиал "Большеречьемежрайгаз" АО "Омскоблгаз" р.п. Большеречье;
- филиал "Русская Полянамежрайгаз" АО "Омскоблгаз" в р.п. Русская Поляна;
- филиал "Исилькульмежрайгаз" АО "Омскоблгаз" в г. Исилькуль.

Основные конкуренты Общества по видам деятельности в 2021 году

По транспортировке природного газа по газораспределительным сетям:

- АО «Омскгазстройэксплуатация»;
- ООО «Омскгазсеть»;
- ООО "Газпромнефть - Энергосервис";
- ООО «Межоблгаз»;
- АО «Омскгоргаз».

Существует возможность эксплуатации газораспределительных сетей, находящихся в федеральной, муниципальной и иной собственности, различными ГРО по договорам аренды или купли-продажи на условиях конкурса.

По техническому обслуживанию внутридомового и внутриквартирного газового оборудования:

- АО «Омскгазстройэксплуатация» и АО «Омскгоргаз» - специализированные ГРО, имеющие аварийно-диспетчерские службы.

По строительству газопроводов природного газа:

- ООО «ЮЗА-строй»;
- ООО «Мультигаз +»;
- ООО «СТСК»
- ООО «Коралл» и др.

По продаже газового оборудования, комплектующих и запасных частей к нему:

- специализированные ГРО,
- магазины, торгующие бытовой техникой,
- завод-изготовитель бытовых газовых счетчиков ОАО ОМПО «Радиозавод им. А.С. Попова» (РЭЛЕРО);
- многочисленные фирмы по установке бытовых приборов учета газа.

Положение Общества на рынке услуг транспортировки природного газа по газораспределительным сетям Омской области в 2021 году

Свою деятельность АО «Омскоблгаз» осуществляет в условиях наличия в регионе 6 ГРО, оказывающих услуги транспортировки природного газа.

По данным интернет-источников **(в соответствии с плановыми показателями на 2021 год)** доля услуг Общества на территории Омской области составляет:

- по объему транспортировки природного газа – 10,6%;
- по протяженности распределительных сетей природного газа – 22,3%.

№ п/п	Наименование поставщика услуг	транспортировка, млн. м ³	доля, %	протяженность газопроводов, км	доля, %
1	АО "Омскоблгаз"	453,7	10,6	2 130,3	22,3
2	АО "Омскгазстройэксплуатация"	649,0	15,1	5 421,4	56,7
3	ООО "Омскгазсеть"	1 170,8	27,3	583,2	6,1
4	ООО "Газпромнефть-Энергосервис"	1 452,3	33,9	14,81	0,1
5	ООО "Межоблгаз"	59,4	1,4	1 195,0	12,5
6	АО «Омскгоргаз»	502,3	11,7	222,5	2,3
	ИТОГО	4 287,5	100,0	9 567,21	100,0

ГРО имеют существенные различия по территориям оказания услуг, протяженности обслуживаемых газопроводов, наполненности газопроводов и объемам оказания услуг, тарифам на транспортировку газа. АО «Омскоблгаз» единственное в области ГРО, входящее в группу компаний «Газпром межрегионгаз».

Фактический объем транспортировки газа АО «Омскоблгаз» за 2021 год 468,86 млн. м³ (в том числе 460,95 млн. м³ – объем доставленного газа потребителям, 7,91 млн. м³ – транзит). По сравнению с 2020 годом увеличение объема транспортировки (с учетом транзита) составило 50,62 млн. м³ (12,1%). В том числе по промышленными потребителями газа увеличение 21,4 млн. м³, по группе потребителей «население» - 27,57 млн. м³. Основной причиной увеличения объема транспортировки в 2021 году по сравнению с 2020 годом стала аномально теплая температура воздуха в зимний и весенний период 2020 года, окончанием отопительного сезона 21 апреля 2020 года.

Утвержденный план (корректировка) 2021 года по объему транспортировки природного газа выполнен на 99,7%.

Фактическая протяженность газопроводов Общества, задействованных в оказании услуг транспортировки природного газа, по состоянию на 31.12.2021 составила 2 155,8 км, в том числе 30,10 км переданы на ТО другим ГРО.

Кроме того, на обслуживании у Общества находятся 277,87 км - по договорам на техническое обслуживание.

Уровень газификации области природным газом на 01.01.2021 года составляет 48,0% (в целом по России 71,4%), в том числе: в городах и поселках городского типа 55,3%, сельской местности 27,0%.

06.10.2006 года между Администрацией Омской области и ПАО «Газпром» подписан Договор о газификации Омской области. Соглашение предусматривает сотрудничество ПАО «Газпром» и Администрации по газификации населенных пунктов.

В 2021 году в соответствии с утвержденной Программой развития газоснабжения и газификации Омской области на период с 2021 по 2025 годы, в рамках заключенных агентских договоров с ООО «Газпром газификация», Общество осуществляло контроль со стороны Заказчика за выполнением проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ по объектам Программы газификации.

В рамках утвержденного Плана-графика синхронизации выполнения программ газификации регионов Российской Федерации по Омской области на 2021 год предусмотрено:

- завершение строительства 5 межпоселковых газопроводов протяженностью 135 км (один объект "Межпоселковый газопровод от с. Одесское до с. Буняковка, с. Благодаровка, с. Ганновка Одесского муниципального района Омской области" протяженностью 30 км сдан в эксплуатацию и подан газ потребителю; по двум объектам Большереченского района Омской области: "Газопровод межпоселковый с. Ингалы - с. Старокарасук - д. Трубачевка - д. Черново - д. Русиново (попутно) - д. Березовка - с. Чебаклы" и "Газопровод межпоселковый р.п. Большеречье - д. Бызовка (попутно) - с. Такмык - с. Евгацино с отводами на с. Красный Яр, д. Безымянная и д. Решетниково" общей протяженностью 81 км завершены строительно-монтажные работы и подписаны акты по форме СП; срок завершения СМР по двум объектам: "Газопровод межпоселковый от ГРС г. Называевск до г. Называевск Омской области" и "Газопровод-связка от перспективной ГРС-29 до существующих сетей газораспределения г. Омска со строительством ПРГ 3" синхронизирован со сроком завершения СМР объектов-"источников газа");

- завершение строительства 3 газопроводов-отводов с ГРС протяженностью 50 км (по газопроводу-отводу и ГРС – 29 в связи с невыполнением обязательства Правительства Омской области по выдаче в установленный срок разрешения на строительство, окончание строительства объекта перенесено на 2022 год, по газопроводу-отводу и ГРС Валуевская и газопроводу-отводу и ГРС Налимовская срок окончания СМР перенесен на 2022 год в связи с неисполнением генеральной подрядной организацией ООО Фирма "Сервисгазавтоматика" календарно-сетевого графика строительства объекта газопровод-отвод и ГРС г. Называевск, который является "источником газа" для вышеуказанных объектов);

- завершение проектирования и получение положительного заключения государственной экспертизы одного ранее начатого проектированием объекта: "Газопровод-отвод от ГРС "Андреевка" Саргатского района до ГРС "Ингалы" и ГРС "Большереченская" Большереченского района Омской области" протяженностью 71 км (20.12.21г. проектная документация была направлена на Государственную экспертизу, получение заключения экспертизы ожидается в июле 2022 года, в связи с этим срок завершения ПИР перенесен на 2022 год);

- начато проектирование 9 объектов протяженностью 244 км.

Также в рамках реализации Программы Общество контролировало своевременность подписания План-графика синхронизации выполнения программы газификации регионов Российской Федерации на 2022 год по Омской области.

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2021

Наименование показателей		Ед. изм.	Показатель
Количество газифицированных квартир, всего		ед.	77 385
Количество газифицированных квартир природный газ, всего		ед.	73 657
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	2 403,57
из них:	высокого давления 1а категории	км	0
	высокого давления 1 категории	км	92,06
	высокого давления 2 категории	км	414,87
	среднего давления	км	262,90
	низкого давления	км	1 633,74
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	645,42
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего		ед.	8
	из них на балансе Общества	ед.	0
Количество ШРП, всего		ед.	1 728
	из них на балансе Общества	ед.	191
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	271
	в том числе на балансе Общества	ед.	35
Количество газифицированных промышленных объектов, всего		ед.	79
	из них обслуживаются по договорам	ед.	79
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего		ед.	357
	из них обслуживаются по договорам	ед.	357
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего		ед.	15
	из них обслуживаются по договорам	ед.	15
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	940,92
	из них на балансе Общества	км	0

Сжиженный газ

Наименование показателей		Ед. изм.	Показатель
Количество газифицированных квартир сжиженный газ, всего		ед.	3 728
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	0,22
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	0
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего		ед.	0
	из них на балансе Общества	ед.	0
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	0
	в том числе на балансе Общества	ед.	0
Газифицированные сельхозпредприятия, всего		ед.	0
	из них обслуживаются по договорам	ед.	0

Наименование показателей		Ед. изм.	Показатель
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего		ед.	0
	из них обслуживаются по договорам	ед.	0
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	55,92
	из них на балансе Общества	км	0
Наличие учебно-методических центров		ед.	0
Автотранспорт, всего		ед.	80

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников на 31.12.2021 года составила 486 человек.

Списочная численность Общества по состоянию на 31.12.2021 года снизилась в сравнении с началом года в связи с естественным оттоком работников.

Подразделение АО «Омскоблгаз»	Списочная численность на 31.12.2020, чел.	Списочная численность на 31.12.2021, чел.	Отклонения, чел.
Головное подразделение	140	147	+ 7
Омское межрайонное управление	196	190	- 6
Калачинское межрайонное управление	78	76	- 2
Русско-Полянское межрайонное управление	41	39	- 2
Тюкалинское межрайонное управление	34	34	-
ИТОГО:	489	486	- 3

В течение 2021 года для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям на газораспределительных сетях, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2021-2022 гг., предусмотренные графиками технического обслуживания и текущего ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями ГОСТ Р 54961-2012, ГОСТ Р 54982-2012, ГОСТ Р 54983-2012.

Выполнены следующие основные работы:

№ п/п	Наименование работ	Ед. измерения	План	Выполнение	% выполнения
1.	Диагностирование:				
	- стальных подземных газопроводов	км	2,56	2,56	100%
	- пунктов редуцирования газа	ед.	13	13	100%
2.	Приборное обследование подземных газопроводов:				
	- на герметичность	км	80,88	80,88	100%
	- на сплошность изоляции	км	25,81	25,81	100%
3.	Обнаружено по результатам				

№ п/п	Наименование работ	Ед. измерения	План	Выполнение	% выполнения
	приборного обследования мест повреждения изоляции, из них:				
	- на теле трубы	ед.	0	37	
	- на вводах/выходах из грунта	ед.	0	9	
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	0	0	
4.	Устранено:	ед.			
	- на теле трубы	ед.	0	37	устранено 100%
	- на вводах/выходах из грунта	ед.	0	9	устранено 100%
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	0	0	
5.	Капитальный ремонт газопроводов:				
	- замена линейной части;	км	0	0	0%
	- замена отключающих устройств	ед.	0	0	0%
6.	Капитальный ремонт ЭХЗ	ед.	0	0	0%
7.	Текущий ремонт ЭХЗ	ед.	221	221	100%
8.	Текущий ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	8	8	100%
	- ШРП	ед.	978	978	100%
9.	Капитальный ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	0	0	0%
	- ШРП	ед.	0	0	0%
10.	Покраска наружных газопроводов	км	14,53	14,53	100%
11.	Подготовка механизмов, автомобильной и специальной техники	ед.	98	98	100%

Капитальный ремонт газораспределительных сетей и оборудования в 2021 году не планировался и не производился.

Мероприятия по реконструкции и техническому перевооружению объектов сетей газораспределения в 2021 году не предусмотрены, в связи с отсутствием необходимости проведения данных мероприятий в отношении газораспределительных сетей АО «Омскоблгаз».

В течение 2021 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 426 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 70 621 шт.

В течение 2021 года работниками Общества было произведено 1 929 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО в количестве 250 квартир и домовладений.

Всего в 2021 году заключено 33 договора на техническое обслуживание и аварийно-диспетчерское обеспечение, текущий ремонт газопровода и газоиспользующего оборудования, 43 договора на техническое обслуживание и аварийно-диспетчерское

обеспечение, текущий ремонт наружного газопровода (это вновь подключенные потребители).

Руководители и специалисты Общества, осуществляющие деятельность по эксплуатации опасных производственных объектов систем газораспределения, 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 аварийных ситуаций при пользовании газом систематически проводилась агитационная работа среди населения по безопасному пользованию газом, в том числе с привлечением средств массовой информации путем выполнения ряда мероприятий:

- в течение года организовано проведение инструктажей абонентов при подключении к газоснабжению и при проведении технического обслуживания внутридомового газового оборудования;

- начальниками газовых участков организовано проведение совещаний при районных администрациях с участием руководителей ЖКХ, строительных организаций по вопросу сохранности газораспределительных сетей и соблюдению правил производства работ в охранной зоне газопроводов;

- для пропаганды населению правил пользования газовыми приборами используются средства массовой информации (радио, интернет, печать);

- в Обществе проводился месячник по пропаганде безопасной эксплуатации газораспределительных сетей и безопасному пользованию газовыми приборами;

- в ноябре 2021 года в АО «Омскоблгаз» проведён месячник усиленной пропаганды населению Омской области положений Постановления Правительства РФ от 14.05.2013 № 410 «О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования» и «Правил охраны газораспределительных сетей».

В ходе месячника были использованы различные методы пропаганды с широким привлечением к работе специалистов, мастеров газовых участков, слесарей в сельской местности. Проведены инструктажи населению. Были вручены населению памятки, буклеты, флеры в количестве 37 612 шт. Проведены дополнительные проверки технического состояния ВДГО, ВКГО (в т.ч. квартир граждан, находящихся в трудной жизненной ситуации) в количестве 449 проверок. Вручены уведомления о правилах безопасного использования газогорелочных устройств для отопительных бытовых печей в количестве 4461 шт. Было проведено 70621 инструктаж с населением по правилам безопасного пользования газа в быту. В рамках акции "Священный долг. Вечная память" в 2021 году проведены работы по уборке территорий, проверке состояния и техническому обслуживанию мемориалов с Вечным огнем, работники Общества приняли участие в торжественных мероприятиях в рамках празднования Дня Победы.

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2021 год утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров № 13/21 от 15.06.2021 г.). Корректировка бюджета на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров № 2/22 от 15.02.2022 г.).

Фактические доходы за 2021 год от всех видов деятельности АО «Омскоблгаз» составили 427 321,76 тыс. руб., что на 18 352,59 тыс. руб. (+4,49%) больше запланированного показателя.

От транспортировки природного газа фактические доходы составили 244 536,74 тыс. руб. (в т. ч. начислено спецнадбавки к тарифу в сумме 43 848,62 тыс. руб.), что выше на 0,33% (808,46 тыс. руб.) от запланированного значения. К соответствующему периоду прошлого года выручка увеличилась на 12,67% или на 27 504,11 тыс. руб.

От прочих видов деятельности фактические доходы составили 182 785,02 тыс. руб. при корректировочном плане 165 240,89 тыс. руб., увеличение на 17 544,13 тыс. руб. или на 10,62%, в том числе:

- по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового газового оборудования фактические доходы составили 44 370,58 тыс. руб., 112,92% от плановой выручки;
- от технического обслуживания и ремонта сетей фактические доходы составили 23 254,35 тыс. руб., что соответствует 102,56% от плана;
- выручка от оказания услуг по технологическому присоединению к газораспределительным сетям в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 составила 55 582,57 тыс. руб., выполнение 143,12%;
- выручка от СМР – 27 480,20 тыс. руб., выполнение 79,45%;
- выручка от проектно-изыскательских работ (ПИР) составила 20 506,86 тыс. руб., выполнение 194,34%, увеличение за счет выполнения проектно-сметной документации: «Сеть газораспределения природного газа с. Красный Яр Большереченского района Омской области»; «Сеть газораспределения природного газа с. Алексеевка Кормиловского района Омской области»; «Сеть газораспределения природного газа с. Юрьево Кормиловского района Омской области»; «Сеть газораспределения природного газа п. Ударный Горьковского района Омской области». Сверх плана проектно-изыскательских работ были выполнены инженерные изыскания, корректировка ПСД, получение положительного заключения негосударственной экспертизы ПСД и результатов инженерных изысканий на реконструкцию объекта: Административное здание, расположенное по адресу: г. Омск, пр. Королева, д.1 литера А.
- выручка от торговли – 630,95 тыс. руб., выполнение 39,00%;
- выручка по другим видам деятельности составила 10 959,51 тыс. руб., 61,99% от корректировочного плана.

Фактические расходы за 2021 год составили 359 137,93 тыс. руб., что ниже запланированных в корректировочном бюджете на 15 211,65 тыс. руб. (-4,06%).

- транспортировка природного газа - фактические расходы 223 268,24 тыс. руб., экономия по сравнению с планом 20 399,80 тыс. руб. или 8,37%;
- прочие виды деятельности - фактические расходы 135 869,69 тыс. руб., увеличение расходов по сравнению с планом на 5 188,15 тыс. руб. или 3,97%, в связи с ростом выручки.

Прибыль от продаж за 2021 год составила 68 183,83 тыс. руб., при плановой прибыли в корректировочном бюджете 34 619,59 тыс. руб., увеличение прибыли на 33 564,24 тыс. руб. В том числе по видам деятельности:

- по транспортировке природного газа получена прибыль от продаж 21 268,50 тыс. руб., при плановой прибыли 60,24 тыс. руб., увеличение прибыли на 21 208,26 тыс. руб. (с учетом спецнадбавки к тарифам на транспортировку природного газа);
- от прочей деятельности получена прибыль от продаж 46 915,33 тыс. руб., при плановой прибыли 34 559,35 тыс. руб., в т. ч. прибыль от продаж по оказанию услуг по технологическому присоединению составила 24 140,89 тыс. руб.

По прочим доходам – и расходам за 2021 год фактически сформировалось положительное сальдо в сумме 5 062,61 тыс. руб.

Фактическая прибыль до налогообложения за 2021 год составила 73 246,44 тыс. руб., больше, чем в корректировочном бюджете на 3 754,73 тыс. руб.

Чистая прибыль за 2021 год составила 23 984,73 тыс. руб., увеличение прибыли на 2 617,22 тыс. руб. по сравнению с корректировочным бюджетом.

Чистая прибыль за вычетом прибыли от оказания услуг по технологическому присоединению составила 4 266,45 тыс. руб., что на 1 085,92 тыс. руб. больше по сравнению с корректировочным бюджетом.

Чистая прибыль в рамках деятельности по оказанию услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения (в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314) составила 19 718,28 тыс. руб., увеличение по сравнению с корректировочным бюджетом на 2 617,22 тыс. руб.

Основные технико-экономические показатели Общества за 2021 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2020	План 2021	Факт 2021	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1.	Объем полученного газа	млн. м3	419,29	471,56	469,93	99,65
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн. м3	411,98	463,23	460,95	99,51
1.3.	Транзит газа	млн. м3	6,26	7,18	7,91	110,14
1.4.	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн. м3	-	-	-	-
1.5.	Доходы	тыс. руб.	217 032,63	243 728,28	244 536,74	100,33
1.5.1.	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс. руб.	40 405,55	44 170,65	43 848,62	99,27
1.5.2.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-	-	-
1.6.	Расходы	тыс. руб.	209 086,28	243 668,04	223 268,24	91,63
1.6.1.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-	-	-
1.7.	Операционная прибыль (убыток)	тыс. руб.	7 946,35	60,24	21 268,50	35 306,27
1.7.1.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-	-	-
1.8.	Рентабельность	%	3,66	0,02	8,70	x
Прочая деятельность						
3.1.	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	159 132,57	165 240,89	182 785,02	110,62
3.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	18 946,87	22 674,03	23 254,35	102,56
3.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	43 257,02	39 293,63	44 370,58	112,92
3.1.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.4.	Согласование проектной документации и выполнение проектных работ (ПИР, авторский надзор, расчет объема газа)	тыс. руб.	15 979,20	10 551,90	20 506,86	194,34
3.1.5.	Торговля	тыс. руб.	562,02	1 617,70	630,95	39,00

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2020	План 2021	Факт 2021	Выполнение плана, %
3.1.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	15 463,99	34 588,82	27 480,20	79,45
3.1.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.9.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314	тыс. руб.	54 058,99	38 835,90	55 582,57	143,12
3.1.10.	Прочие виды деятельности	тыс. руб.	10 864,48	17 678,91	10 959,51	61,99
3.2.	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	114 149,30	130 681,54	135 869,69	103,97
3.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	16 093,56	21 631,75	15 350,91	70,96
3.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	36 172,26	38 094,67	34 472,10	90,49
3.2.3.	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.4.	Согласование проектной документации и выполнение проектных работ (ПИР, авторский надзор, расчет объема газа)	тыс. руб.	9 636,82	9 499,79	18 431,75	194,02
3.2.5.	Торговля	тыс. руб.	820,43	2 001,05	943,62	47,16
3.2.6.	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.7.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	21 310,81	34 383,06	26 347,86	76,63
3.2.8.	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.9.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314	тыс. руб.	23 038,64	18 082,18	31 441,68	173,88
3.2.10.	Прочие виды деятельности	тыс. руб.	7 076,78	6 989,04	8 881,77	127,08
3.3.	Операционная прибыль (убыток)	тыс. руб.	44 983,27	34 559,35	46 915,33	135,75
3.4.	Рентабельность	%	28,27	20,91	25,67	x
Итого по всем видам деятельности						
4.1.	Доходы	тыс. руб.	376 165,20	408 969,17	427 321,76	104,49

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2020	План 2021	Факт 2021	Выполнение плана, %
4.2.	Расходы	тыс. руб.	323 235,58	374 349,58	359 137,93	95,94
4.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	52 929,62	34 619,59	68 183,83	196,95
4.4.	Рентабельность	%	14,07	8,47	15,96	x
Прочие показатели						
5.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	50 117,72	87 605,20	65 379,98	74,63
5.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	32 414,94	52 733,08	60 317,37	114,38
5.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	70 632,40	69 491,71	73 246,44	105,40
5.4.	Налог на прибыль	тыс. руб.	12 410,03	13 873,84	13 421,68	96,74
5.5.	Прочие (в т.ч. налоги, штрафы и пени по налогу на прибыль и пр.)	тыс. руб.	32 350,44	35 336,28	35 840,03	101,43
5.5.1.	в т.ч. прибыль в части специальной надбавки к тарифу на транспортировку	тыс. руб.	32 326,00	35 336,28	35 815,55	101,36
5.6.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	25 871,93	20 281,59	23 984,73	118,26
5.6.1.	в т.ч. прибыль (убыток) в рамках деятельности по оказанию услуг по технологическому присоединению	тыс. руб.	24 816,27	17 101,06	19 718,28	115,30
5.7.	Чистая прибыль (убыток) за вычетом прибыли от оказания услуг по технологическому присоединению	тыс. руб.	1 055,66	3 180,53	4 266,45	134,14
5.8.	Рентабельность по чистой прибыли	%	6,07	4,08	4,87	x
5.9.	Средняя численность	чел.	486,92	480,46	474,71	98,80
5.10.	Среднемесячная зарплата	руб.	29 282,31	33 008,26	32 721,88	99,13
5.11.	Средняя численность производственного персонала, занятого в деятельности по транспортировке газа.	чел.	277,73	272,978	260,96	95,60
5.12.	Среднемесячная зарплата производственного персонала, занятого в деятельности по транспортировке газа.	руб.	25 223,95	29 085,09	28 278,73	97,23

1.6. Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

Инвестиционная программа на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров № 15/21 от 15.06.2021г.) в размере 73 612,46 тыс. руб. Уточненная инвестиционная программа на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров № 2/22 от 15.02.2022 г.) в размере 77 344,98 тыс. руб.

Фактический объем освоения капитальных и долгосрочных финансовых вложений составил 44 311,26 тыс. руб., отклонение от плана -33 033,72 тыс. руб. (-42,7%).

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателей	План капитальных вложений 2021 год	Факт капитальных вложений 2021 год	Отклонение	
				тыс. руб.	%
1.	ПЛАН КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	77 344,98	44 311,26	-33 033,72	-42,7%
1.1.	Промышленное строительство, в том числе:	77 344,98	44 311,26	-33 033,72	-42,7%
1.1.1.	Оборудование, не входящее в сметы строек	12 907,43	12 729,52	-177,91	-1,38%
1.1.2.	ПИР будущих лет	51,46	51,46	0,0	0,0%
1.1.3.	Новое строительство	52 378,08	20 637,92	-31 740,16	-60,6%
1.1.4.	Реконструкция	12 008,01	10 892,36	-1 115,65	-9,3%
2.	ПЛАН ПРИОБРЕТЕНИЯ ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ	0	0	0,00	0,00%
2.5.	Земельные участки	0	0	0,00	0,00%
3.	ПЛАН ДОЛГОСРОЧНЫХ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ	0	0	0	0
4.	ИТОГО КАПИТАЛЬНЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ	77 344,98	44 311,26	-33 033,72	-42,7%

Основными причинами отклонений фактического выполнения от плановых показателей являются:

- по оборудованию, не входящему в сметыстроек – экономия при приобретении обеспечена за счет проведения закупочных процедур;

- по новому строительству – по объектам подключения экономия расходов обусловлена выполнением проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ хозяйственным способом; кроме того, изменились сроки исполнения договора из-за нарушения заказчиками по договорам подключения условий внесения оплаты (предусмотрены авансы) и обращения заказчика о корректировке маршрута трассы, проектируемого газопровода;

- по объекту строительства, финансируемому за счет средств спецнадбавок – планируемый объем СМР выполнен не в полном объеме в связи с поздними сроками завершения закупочных процедур и заключения договора-подряда для выполнения 2 этапа строительства, а также сложностью выполнения СМР в зимний период в условиях сибирского климата. Указанный объект строительства – многолетний, переходящий, строительно-монтажные работы 2 этапа будут выполнены в 2022г. с источником финансирования – спецнадбавка, полученная в 2021г. (спецнадбавка предыдущего отчетного периода);

- по реконструкции экономия достигнута за счет осуществления работ по реконструкции зданий административного и общепроизводственного назначения существующих объектов хозяйственным способом.

Объём капитальных и долгосрочных финансовых вложений по источникам финансирования в 2021 году представлены в таблице.

тыс. руб.

Наименование	План	Факт	Отклонение
Амортизация	15 045,41	15 045,40	-0,01
Спецнадбавка к использованию (за 2021 год)	33 323,49	7 510,93	-25 812,56
Плата за технологическое присоединение	17 100,92	11 902,01	-5 198,91
Прибыль по итогам 2019 года	7 276,19	5 971,46	-1 304,73

Наименование	План	Факт	Отклонение
Прибыль по итогам 2020 года	1 055,62	1 055,62	0,0
Заемные средства банков, объекты программы газификации	2 627,34	2 559,63	-67,71
Кредиты банков и займы организаций	916,01	266,21	-649,80
Всего:	77 344,98	44 311,26	-33 033,72

Финансирование капитальных вложений за 2021 год по наименованию капитальных вложений представлено в таблице.

тыс. руб.

Наименование капитальных вложений	План 2021		Факт 2021		процент выполнения %
	Сумма	в т.ч. НДС	Сумма	в т.ч. НДС	
ПЛАН ФИНАНСИРОВАНИЯ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	94 552,06	14 373,33	50 821,05	6 103,79	53,75
Промышленное строительство, в том числе:	94 552,06	14 373,33	50 821,05	6 103,79	53,75
Оборудование, не входящее в сметы строок, в т.ч.:	15 301,72	2 550,29	11 211,01	1 868,50	73,27
Автотранспорт	11 884,86	1 980,81	7 969,05	1 328,18	67,05
Компьютеры	2 099,35	349,89	1 992,38	332,06	94,90
Оргтехника	277,20	46,20	276,63	46,11	99,79
Оборудование для эксплуатации газового хозяйства	676,71	112,79	610,92	101,82	90,28
Прочее оборудование	363,60	60,60	362,03	60,34	99,57
Программы газификации, финансируемые за счет средств специальных надбавок к тарифам на транспортировку природного газа ГРО	43 671,05	6 921,76	13 454,46	2 150,52	30,81
Объекты, выполняемые по договорам о технологическом подключении (присоединении)	18 833,89	2 160,63	11 924,88	22,87	63,32
Прочие проекты	16 745,39	2 740,65	14 230,70	2 061,90	84,98
Новое строительство	2 344,41	390,73	1 416,75	191,76	60,43
Реконструкция	14 400,99	2 349,92	12 813,95	1 870,14	88,98

1.7. Распределение и использование распределённой прибыли в 2021 году

В соответствии с Протоколом Годового общего собрания акционеров (ГОСА) (протокол №1/21 от 30.06.2021 года) чистая прибыль, полученная по результатам 2020 года в размере 1 055 620 рублей 19 копеек (за вычетом чистой прибыли, полученной от оказания услуг по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям в размере 24 816 279 рублей 51 копейки), распределена на реализацию инвестиционных (проектов) программ Общества 1 055 620 рублей 19 копеек, дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям по результатам 2020 года не начислялись и не выплачивались.

В 2021 году распределенная чистая прибыль была использована на реализацию инвестиционной программы Общества в сумме 7 027 080 рублей 19 копеек, в том числе распределенная чистая прибыль по итогам 2020 года в сумме 1 055 620 рублей 19 копеек, по итогам 2019 года в сумме 5 971 460 рублей.

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

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

Советом директоров Общества были определены приоритетные направления деятельности Общества на 2021 год (Протокол № 16/21 от 20.08.2021 года):

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

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

3. Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления производственной безопасностью в организации посредством достижения установленных Целей в области производственной безопасности.

4. 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.

5. Обеспечение выполнения в приоритетном порядке необходимых мероприятий по реконструкции (техническому перевооружению) объектов сети газораспределения в рамках утвержденных инвестиционных программ.

6. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления, обеспечение технологической независимости от импортной продукции путем совершенствования системы оценки и допуска материально-технических ресурсов; применения оборудования и материалов, а также привлечения для выполнения работ (оказания услуг) подрядных организаций, прошедших подтверждение соответствия в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

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

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

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

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

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

12. Развитие системы управления рисками и внутреннего контроля.

13. Снижение управленческих расходов и расходов за счет прибыли.

14. Рост объема транспортировки газа через группу ООО «Газпром межрегионгаз».

15. Проведение региональными газовыми компаниями и газораспределительными организациями совместной поадресной сверки объектов жилищного фонда, требующих установки приборов учета газа.

16. Реализация единой рекламно-информационной политики, направленной на формирование и укрепление в субъектах Российской Федерации положительного имиджа организации.

17. Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2021 год.

18. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, а также оформление охранных зон под объектами газораспределения.

19. Реализация комплекса мероприятий, направленных на вовлечение и удержание персонала, в том числе: формирование позитивного имиджа работодателя и развитие каналов внутрикорпоративных коммуникаций; обеспечение назначений кандидатов на руководящие должности из числа кадровых резервистов в целях сохранения опыта и знаний внутри общества; реализация мероприятий, направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала.

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

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

В целях координации деятельности подразделений внутреннего аудита Общества, в соответствии с письмом ООО «Газпром межрегионгаз» от 14.12.2021 № 30-01-03Э/2385 «О подразделениях внутреннего аудита», переименование специалиста внутреннего контроля и аудита в специалиста внутреннего аудита путем внесения соответствующих изменений в организационную структуру Общества и утверждением ее на Совете директоров Общества будет осуществлено до конца 2022 года.

Непрерывное профессиональное образование специалиста внутреннего аудита, направленное на развитие внутреннего аудита и расширение его применения, в том числе путем прохождения программ повышения квалификации, будет произведено в пределах средств бюджета доходов и расходов Общества на 2022 год.

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

С целью обеспечения энергетической эффективности деятельности Общества и в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества в 2021 году были проведены следующие мероприятия по снижению потребления энергоресурсов:

Запланировано программой мероприятий:

- внедрение энергоэффективных светильников – 100 шт (наружное и внутреннее освещение)

Исполнено по программе мероприятий:

- внедрение энергоэффективных светильников – 100 шт (внутреннее и наружное освещение)

Постановлением Правительства РФ от 27.09.2016 № 971 «О внесении изменений в Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности». Общее количество осветительных устройств, эксплуатируемых в Обществе,

составляет 1127 ед. В течение 2021 года произведена замена 100 осветительных устройств на устройства с использованием светодиодов. Общее количество осветительных устройств с использованием светодиодов по состоянию на 31.12.2021 г. составляет 1087 ед. или 96,45% от общего количества осветительных устройств, эксплуатируемых в Обществе.

Целевые показатели 2021г.

Целевые показатели	Ед.изм.	План потребления ТЭР	Факт потребления ТЭР	Отклонение	Пояснение по выполнению показателей
Электроэнергия	тыс кВт/ч	878,366	841,273	-37,093	Показатель достигнут
Собственные нужды	тыс м3	942,961	828,350	-114,611	Показатель достигнут
Технологические нужды	тыс м3	35,677	23,683	-11,994	Показатель достигнут
Потери природного газа	тыс. м3	404,33	907,811	+503,481	Показатель превышен по причине потерь газа (540,987 тыс. м3) из-за негерметичности (брака) седлового отвода на газопроводе высокого давления (II категория) диаметром 160 в пос. Степном г. Омска. Страховой случай рассматривается компанией АО «Согаз».

3 Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления производственной безопасностью в организации посредством достижения установленных Целей в области производственной безопасности.

В рамках приоритетных направлений, установленных Обществом в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности на 2021 год, согласно утвержденных и реализованных планов, были достигнуты следующие результаты по целям:

Цели в области производственной безопасности:

1. Сохранение жизни и здоровья работников

Ожидаемый результат при достижении цели:

1.1 Отсутствие случаев производственного травматизма среди работников (относительно прошлого года);

1.2 Отсутствие случаев профессиональных заболеваний;

1.3 Отсутствие смертности на производстве по причинам сердечно-сосудистых заболеваний.

Цель не достигнута, т.к.: 08.04.2021г. в 15ч. 11м., Сыропятский тракт по направлению с. Богословка Омской области произошло ДТП с участием стороннего транспорта. Пострадали 2 сотрудника АО "Омскоблгаз". Нарушение правил дорожного движения сотрудником Общества.

2. Повышение эффективности производственного контроля за состоянием, условиями и соблюдением требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности.

Ожидаемый результат при достижении цели:

Снижение на 25% случаев нарушений требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности (относительно прошлого года).

Цель достигнута. План проверок состояния условий и охраны труда, промышленной и экологической безопасности в межрайонных управлениях, службах и подразделениях АО «Омскоблгаз» на 2021 год и План проверок состояния пожарной безопасности в межрайонных управлениях, службах и подразделениях АО «Омскоблгаз» на 2021 год выполнены в полном объеме.

3. Обеспечение надежной работы опасных производственных объектов.

Ожидаемый результат при достижении цели:

Отсутствие случаев возможных аварий и инцидентов на опасных производственных объектах.

Цель не достигнута, т.к.: на объектах Общества зарегистрировано 4 инцидента.

1) 20 января 2021 в 15 часов 05 минут. Отклонение от установленного режима технологического процесса.

Причина: обмерзание и закупорка подземного газопровода, Ду 100, высокого давления перед ГРПШ.

2) 2 марта 2021 в 10 часов 40 минут. Повреждение газопровода. Прекращение газоснабжения абонентов частных домов в с. Новомосковка. Причина: повреждение подземного полиэтиленового газопровода среднего давления (Дн 63) при выполнении буровых работ по установке опоры электрических сетей по ул. Мира 11 г в с. Новомосковка. Работы производил ПАО ""МРСК Сибирь" - филиал "Омскэнерго"" без согласования земляных работ.

3) 12 сентября 2021 в 1 час 40 минут. Повреждение газопровода. Прекращение газоснабжения абонентов 143 частных дома в п. Омский по ул. Механизаторская, Больничная, Западная, Зеленая, Новая, Ленина.

Причина: разгерметизация ИФС на газопроводе высокого давления (2 категории) Ду 50 мм в результате наезда неустановленного автотранспорта на ограждение ПРТ № 50 по ул. Механизаторская, 30 в п. Омский. Газопровод эксплуатируется АО "Омскоблгаз" на основании договора № 25-03 от 22 января 2004 г. с муниципальным образованием Омского поселения на техническое обслуживание и аварийное прикрытие. Последнее ТО газопровода произведено 28.05.2021 г.

4) 28 сентября 2021 в 10 часов 30 минут. Отклонение от установленного режима технологического процесса Службой эксплуатации Омского межрайонного управления АО "Омскоблгаз" при обходе трассы подземного полиэтиленового газопровода высокого давления (II категория) диаметром 160 в пос. Степном обнаружена утечка газа.

Причина: утечка газа в седловой отвод 160 - 63 Газопровод принадлежит АО "Омскоблгаз". Газопровод обслуживает АО "Омскоблгаз".

4. Обеспечение требований пожарной безопасности на объектах

Ожидаемый результат при достижении цели:

Отсутствие пожаров на объектах.

Цель достигнута. План работы АО «Омскоблгаз» в области пожарной безопасности на 2021 год выполнен в полном объеме.

№ п/п	Цель в области производственной безопасности	Ожидаемый результат достижения цели	Срок достижения цели	Оценка достижения цели (достигнута / не достигнута)	Причины недостижения цели	Мероприятия на будущий период (в случае недостижения цели)	Примечание
1	2	3	4	5	6	6	7
1	1. Сохранение жизни и здоровья работников	1.1 Отсутствие случаев производственного травматизма среди работников в (относительно прошлого года); 1.2 Отсутствие случаев профессиональных заболеваний; 1.3 Отсутствие смертности на производстве по причинам сердечно – сосудистых заболеваний	С 01.01.2021 по 31.12.2021 г.	не достигнута	08.04.2021г. в 15ч. 11м., Сыропятский тракт по направлению с. Богословка Омской области произошло ДТП с участием стороннего транспорта. Пострадали 2 сотрудника АО "Омскоблгаз". Нарушение правил дорожного движения сотрудником Общества	План мероприятий по предупреждению дорожно-транспортных происшествий	
2	2. Повышение эффективности производственного контроля за состоянием, условиями и соблюдением требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности.	1. Снижение на 25% случаев нарушений требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности (относительно	С 01.01.2021 по 31.12.2021 г.	достигнута			

		прошлого года)					
3	3. Обеспечение надежной работы опасных производственных объектов	Отсутствия случаев возможных аварий и инцидентов на опасных производственных объектах	С 01.01.2021 по 31.12.2021 г.	не достигнута	<p>На объектах Общества зарегистрировано 4 инцидента.</p> <p>1) 20 января 2021 в 15 часов 05 минут. Отклонение от установленного режима технологического процесса. Причина: обмерзание и закупорка подземного газопровода, Ду 100, высокого давления перед ГРПШ.</p> <p>2) 2 марта 2021 в 10 часов 40 минут. Повреждение газопровода. Прекращение газоснабжения абонентов частных домов в с. Новомосковка. Причина: повреждение подземного полиэтиленового газопровода среднего давления (Дн 63) при выполнении буровых работ по установке опоры электрических сетей по ул. Мира 11 г в с. Новомосковка. Работы производил ПАО "МРСК Сибирь" - филиал "Омскэнерго" без согласования земляных работ.</p> <p>3) 12 сентября 2021 в 1 час 40 минут. Повреждение газопровода. Прекращение газоснабжения абонентов 143 частных дома в п. Омский по ул. Механизаторская, Больничная,</p>	<p>План работ в области промышленной безопасности в АО «Омскоблгаз»;</p> <p>План предупреждающих действий АО «Омскоблгаз» по недопущению типовых нарушений, выявленных по итогам комплексных проверок АО «Омскоблгаз»</p>	

					<p>Западная, Зеленая, Новая, Ленина. Причина: разгерметизация ИФС на газопроводе высокого давления (2 категории) Ду 50 мм в результате наезда неустановленного автотранспорта на ограждение ПРГ № 50 по ул. Механизаторская, 30 в п. Омский. Газопровод эксплуатируется АО "Омскоблгаз" на основании договора № 25-03 от 22 января 2004 г. с муниципальным образованием Омского поселения на техническое обслуживание и аварийное прикрытие. Последнее ТО газопровода произведено 28.05.2021 г.</p> <p>4) 28 сентября 2021 в 10 часов 30 минут. Отклонение от установленного режима технологического процесса Службой эксплуатации Омского межрайонного управления АО "Омскоблгаз" при обходе трассы подземного полиэтиленового газопровода высокого давления (II категория) диаметром 160 в пос. Степном обнаружена утечка газа. Причина: утечка газа в седловой отвод 160 - 63 Газопровод принадлежит АО "Омскоблгаз". Газопровод</p>		
--	--	--	--	--	--	--	--

					обслуживает АО "Омскоблгаз"		
4	4. Обеспечение требований пожарной безопасности на объектах	Отсутствия пожаров на объектах.	С 01.01.2021 по 31.12.2021 г.	достигнута			

4. 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.

Деятельность по подключению (технологическому присоединению) заявителей к сети газораспределения АО «Омскоблгаз» осуществляет с соблюдением требований Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 года № 1314, в том числе в части соблюдения сроков подключения абонентов (на сегодняшний день средний срок строительства газопровода до границы земельного участка заявителя «льготной» категории составляет 147 дней).

С 18.10.2021. деятельность по подключению осуществлялась в рамках Постановления Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

В целях оптимизации затрат и сроков при оказании ГРО услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения по заключенным договорам о подключении выполнение проектных и строительно-монтажных работ по созданию сети газораспределения до точки подключения заявителя выполняется силами специалистов АО «Омскоблгаз» (хозспособом).

5. Обеспечение выполнения в приоритетном порядке необходимых мероприятий по реконструкции (техническому перевооружению) объектов сети газораспределения в рамках утвержденных инвестиционных программ.

Инвестиционной программой АО «Омскоблгаз» на 2021г. (с учетом корректировки) мероприятия по реконструкции и техническому перевооружению объектов сетей газораспределения не предусмотрены в связи с отсутствием необходимости проведения данных мероприятий в отношении газораспределительных сетей АО «Омскоблгаз» с оформленным правом собственности.

Вместе с тем, дополнительно к утвержденной инвестиционной программе, при заключении договора о подключении (технологическом присоединении) 35 жилых домов в с. Пушкино Омского района Омской области от 26.08.2021г. №1565/2021-04 (источник финансирования-плата за подключение), возникла необходимость осуществления реконструкции объекта «Распределительный газопровод для газоснабжения природным газом 28-ми жилых домов, расположенных в с. Пушкино Омского района». Срок исполнения договора - 1,5 года. Однако, с целью выполнения в приоритетном порядке необходимых мероприятий по реконструкции (техническому перевооружению) объектов сети газораспределения и обеспечения возможности подключения заявителей, Обществом завершены проектно-изыскательские работы в 2021г. Строительно-монтажные работы и подключение заявителей планируется осуществить в 1 полугодии 2022г., с опережением сроков.

6. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления, обеспечение технологической

независимости от импортной продукции путем совершенствования системы оценки и допуска материально-технических ресурсов; применения оборудования и материалов, а также привлечения для выполнения работ (оказания услуг) подрядных организаций, прошедших подтверждение соответствия в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

В целях исполнения данного приоритетного направлена в 2021 году выполнялся ряд мероприятий, а именно:

- Контроль качества используемой продукции Общества проводится в соответствии с введенными в действие с 26.09.2016 г. на основании приказа № 01-01/625 от 23.09.2016 г. «Положением об организации контроля качества закупаемой продукции АО «Омскоблгаз» и «Положением о верификации закупленной продукции АО «Омскоблгаз» в соответствии со стандартом ГОСТ 24297-2013 «Верификация закупленной продукции. Организация проведения и методы контроля»;
- При проведении закупок в документациях конкурентных/неконкурентных закупок устанавливался приоритет товарам российского происхождения, работам, услугам, выполняемым, оказываемым российскими лицами порядке и на условиях, установленных в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.09.2016 № 925 «О приоритете товаров российского происхождения, работ, услуг, выполняемых, оказываемых российскими лицами, по отношению к товарам, происходящим из иностранного государства, работам, услугам, выполняемым, оказываемым иностранными лицами»;
- Специалисты Отдела конкурентных закупок на продукцию, подлежащую обязательной сертификации ГАЗСЕРТ, в техническом задании к конкурентной/неконкурентной закупке указывают весомость критерия «Наличие сертификата ГАЗСЕРТ» не менее 50%;
- С 2021 года в отношении выбора подрядчиков на выполнение работ (оказание услуг) по техническому диагностированию стальных газопроводов, технических и технологических устройств; обследование зданий и сооружений сетей газораспределения и газопотребления, так же применяется критерий оценки «Качество работ», учитывающий соответствие работ (услуг), выполняемых Участником СДС ГАЗСЕРТ;
- Требование по использованию оборудования и материалов отечественного производства, сертифицированного в соответствии с требованиями действующего законодательства и СДС ГАЗСЕРТ, включается в задание на проектирование объектов капитального строительства, в том числе при осуществлении проектирования объектов по договорам о подключении (технологического подключения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения;
- Информация обо всех случаях выявленных недостатков и претензиях к качеству изготовления материалов и оборудования ежеквартально производственно-техническим отделом предоставляется в ООО «Газпром межрегионгаз» по форме ПУ-3 «Сведения о претензиях к качеству изготовления оборудования и материалов».

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

Для решения вопроса по вовлечению в хозяйственный оборот бесхозных сетей газоснабжения на территории Омской области, в рамках созданной Рабочей группы по вопросам инвентаризации и оформления прав бесхозных объектов (включая газовых) (Распоряжение № 172-рп от 12.11.2020), проведена масштабная работа по инвентаризации сетей газоснабжения на территории Омской области.

По состоянию на 31 декабря 2021 года выявлено 1 057 бесхозных газопроводов, 297 поставлено на кадастровый учет, 265 поставлено на учет в качестве бесхозных недвижимых вещей, в отношении 149 объектов направлены заявления в суд о признании права муниципальной собственности, 113 газопроводов оформлено в муниципальную собственность.

В 2021 году в рамках работы Рабочей группы приняты и реализуются следующие решения:

1. Минэнерго Омской области разработана и размещена в сети Интернет типовая дорожная карта по выявлению и оформлению бесхозных сетей. Указанные дорожные карты, а также ход выполнения работ заполнены и доступны органам местного самоуправления, членам рабочей группы, ресурсоснабжающим организациям.
2. Минимуществом Омской области направлено предложение в адрес Министерства финансов Омской области о внесении изменений в подпрограмму «Управление имуществом и земельными ресурсами в Омской области» государственной программы Омской области «Управление общественными финансами и имуществом в Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 12 октября 2016 года № 289-п, в части включения мероприятия, предусматривающего бюджетные ассигнования для предоставления субсидий муниципальным образованиям Омской области в целях проведения ими мероприятий по выявлению и постановке на учет бесхозного имущества.
3. По вопросу рассмотрения возможности подготовки законопроекта о передаче бесхозных газопроводов газоснабжающим организациям с момента постановки объектов на учёт в качестве бесхозных недвижимых вещей, до оформления таких объектов в муниципальную собственность, а также по определению организации по содержанию и обслуживанию бесхозных объектов газоснабжения, Правительством Омской области в адрес Председателя Правительства Российской Федерации М.В. Мишустина направлено письмо (от 20 сентября 2021 года № ИСХ-21/ГБ-1553/01).

Перечень бесхозных сетей газоснабжения, эксплуатируемых Обществом направлен в Прокуратуру Омской области в целях принятия мер прокурорского реагирования в случае непринятия муниципальными образованиями мер по оформлению прав собственности на выявленные бесхозные сети газораспределения.

Таким образом, по итогам 2021 года в вопросе активизации действий органов муниципальной власти, направленной на оформление и последующее вовлечение в хозяйственный оборот бесхозных сетей газоснабжения, отмечена существенная динамика.

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

Для оптимизации режимов работы сетей газораспределения в 2021 году Обществом проводился постоянный мониторинг газопроводов с целью выявления газопроводов с недостаточной пропускной способностью, «узкие» места не выявлены, в связи с чем, мероприятия, направленные на ликвидацию технических ограничений («узких» мест) на сетях газораспределения, не проводились.

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

В целях обеспечения высокого показателя надёжности и качества оказания услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения Обществом осуществляются мероприятия по своевременному выполнению планово-предупредительных работ. Мероприятия

направлены на исключение происшествий на сетях, обеспечения непрерывности процесса транспортировки газа потребителям. Подача природного газа по сетям осуществляется в соответствии требованиями ГОСТ 5542-2014 и необходимым рабочим давлением для потребителей.

В 2021 году произошло снижение обобщенного показателя надежности и качества услуг по транспортировке газа (факт - 0,9989, план - 1,0). В 3-м кв. 2021 года. произошло одно происшествие на сетях газораспределения ГРО (утечка газа).

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

С целью реализации прав, предоставленных Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа, между Обществом и поставщиком газа ООО «Газпром межрегионгаз Омск» подписано Соглашение № 3814/2018 о взаимодействии при проведении мероприятий по ограничению подачи (поставки) газа потребителям, имеющим задолженность перед Обществом за услуги транспортировки газа.

В 2021 году проводились мероприятия в отношении 15 юридических лиц, имеющих просроченную дебиторскую задолженность за транспортировку газа, на общую сумму 169,5 тыс. руб. В результате отключение газа произведено 2 юридическим лицам (сумма долга 40,1 тыс. руб.), остальные 13 организаций оплатили долг 129,4 тыс. руб. в полном объеме.

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

При проведении в 2021 году мероприятий по снижению потерь в сетях природного газа АО «Омскоблгаз» руководствовалось положениями СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.8-2013 и выполняло следующие мероприятия:

- проведение предупреждающих мер по недопущению повреждений подземных и надземных газопроводов строительной техникой и транспортными средствами;
- применение высокочувствительных газоанализаторов для проверки герметичности подземных газопроводов;
- пресечение незаконных врезок и выявление несанкционированного отбора газа;
- применение при строительстве и реконструкции линейной части и ПРГ в качестве запорной арматуры вместо традиционных задвижек современных шаровых кранов с необслуживаемыми сальниковыми камерами;
- повышение герметичности систем газоснабжения за счет применения современных прокладочных и уплотнительных материалов для разъёмных соединений и запорно-регулирующей арматуры сетей газораспределения.

12. Развитие системы управления рисками и внутреннего контроля.

Система управления рисками и внутреннего контроля (СУРиВК) АО «Омскоблгаз» регламентируется Политикой управления рисками и внутреннего контроля АО «Омскоблгаз», утвержденной решением Совета директоров Общества (Протокол от 18.11.2019 года №4/19), и направлена на обеспечение разумной уверенности в достижении стоящих перед Обществом целей и надлежащего контроля финансово-хозяйственной деятельности.

Система управления рисками и внутреннего контроля Общества 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, единых для Группы лиц Газпром межрегионгаз.

В целях нормативного и методологического обеспечения процесса управления финансовыми рисками АО «Омскоблгаз» разработало «Положение об управлении финансовыми рисками АО «Омскоблгаз»». Положение утверждено решением Совета директоров Общества (Протокол от 20.08.2021 года №16/21).

Предпринимаемые Обществом меры по управлению рисками позволяют удерживать риски в допустимых пределах и обеспечивать достаточные гарантии достижения поставленных перед Обществом целей и задач.

13. Снижение управленческих расходов и расходов за счет прибыли.

На 2021 год утвержден бюджет общехозяйственных расходов в сумме 76 299,87 тыс. руб., фактическое исполнение общехозяйственных расходов составило 70 244,46 тыс. руб., уменьшение на 6 055,41 тыс. руб. (-7,94%), из них:

- 3 765,77 тыс. руб. расходы, связанные с оплатой труда и взносами в государственные внебюджетные фонды;

- 761,35 тыс. руб. материальные расходы (ГСМ, материалы для содержания зданий, материалы на охрану труда и технику безопасности, материалы и комплектующие для оргтехники и прочие вспомогательные материалы);

- 1 501,33 тыс. руб. прочие расходы (услуги по внедрению и сопровождению программного обеспечения, командировочные расходы, услуги связи и другие).

Уменьшение расходов за счет прибыли связано с уменьшением выплат социального характера.

Снижение суммы материальной помощи работникам на 866,3 тыс. руб. за 2021 год связано с уменьшением количества событий (свадьбы, юбилеи, рождение, похороны), по которым предусмотрена данная выплата. По сравнению с 2020 годом сумма выплат по материальной помощи также меньше на 335,45 тыс. руб.

14. Рост объема транспортировки газа через группу ООО «Газпром межрегионгаз»

В 2021 г. в рамках реализации мероприятий по увеличению объема транспортировки газа через группу ООО «Газпром межрегионгаз» АО «Омскоблгаз» заключило 43 договора транспортировки газа с плановым объемом транспортировки 2 517,288 тыс. м. куб./год, в том числе, с потребителями 5 группы заключено 5 договоров (плановый объем транспортировки 1 496,612 тыс. м. куб./год), с потребителями 6 группы заключено 27 договоров (плановый объем транспортировки 949,306 тыс. м. куб./год), с потребителями 7 группы заключено 11 договоров (плановый объем транспортировки 71,370 тыс. м. куб./год).

Фактический объем транспортировки в 2021 г. по вышеуказанным потребителям составил: по 5 группе – 266,968 тыс. м. куб.; по 6 группе – 91,334 тыс. м. куб.; по 7 группе – 25,797 тыс. м. куб.

Таким образом, за счет договоров, заключенных в 2021 г. с новыми потребителями, объем транспортировки в 2021 г. вырос на 384,099 тыс. м. куб.

15. Проведение региональными газовыми компаниями и газораспределительными организациями совместной поадресной сверки объектов жилищного фонда, требующих установки приборов учета газа.

В соответствии с требованиями Регламента исполнения требований части 12 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении

энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - Закон), заключенного в рамках исполнения Соглашения о взаимодействии между ГРО и РГК, в 2021 г. на 01.07.2021 г., 01.10.2021 г., 01.01.2022 г. проведена сверка информации по объектам жилого фонда, одновременно соответствующих критериям:

- установленное на объекте газоиспользующее оборудование по своей суммарной мощности способно потреблять 2м³/час и более природного газа;

- отопление объекта осуществляется с использованием газоиспользующего оборудования.

В результате сверки информации объекты жилого фонда, сети газопотребления которых имеют непосредственное присоединение к сетям газораспределения, находящимся на законных основаниях в АО «Омскоблгаз», подлежащие оснащению приборами учета газа в соответствии с Законом, отсутствуют.

16. Реализация единой рекламно-информационной политики, направленной на формирование и укрепление в субъектах Российской Федерации положительного имиджа организации.

В 2021 году рекламно-информационная работа АО «Омскоблгаз» велась по нескольким основным направлениям:

- реализация Программы развития газоснабжения и газификации Омской области на 2021–2025 гг.;

- пропаганда безопасного использования газа в быту;

- информационная кампания "Священный долг. Вечная память": техническое обслуживание газового оборудования мемориалов "Вечный огонь".

С января по декабрь 2021 года АО «Омскоблгаз» проводилась активная информационная кампания по освещению хода реализации Программы развития газоснабжения и газификации Омской области на 2021–2025 гг. В общей сложности вышло 174 материала, посвященных строительству газопроводов, вводу в эксплуатацию новых объектов, приему заявок от населения региона по догазификации, заседаниям регионального штаба, взаимодействию с Правительством Омской области, бесплатному подключению абонентов и др. Материалы выходили в ведущих региональных и федеральных средствах массовой информации: в электронных СМИ (ТАСС, Омскинформ, «БК55», «Вечерний Омск», «Новости Омска», «Яндекс.Новости», «Рамблер. Новости», «Город 55», «Ом1», «Neftegaz.ru», «Омскрегион», «Om1», «Коммерческие вести», «НГС55») в печатных СМИ («Комсомольская правда», «Аргументы и факты», районные газеты), в сюжетах на региональных телеканалах (12 канал, Вести-Омск, Омск ТВ), а также на сайте Правительства Омской области, Министерства энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области, на информационных площадках Группы «Газпром межрегионгаз» и сайте ПАО «Газпром». Также совместно с руководством области было проведено две пресс-конференции, посвященные газификации и догазификации Омской области.

В течение года велась работа по пропаганде безопасного пользования газа в быту, правильному содержанию внутридомового и внутриквартирного газового оборудования для предотвращения возникновения аварийных ситуаций на системах газораспределения и у потребителей. Всего в 2021 году в различных СМИ, включая радио, информационные агентства и газеты, в том числе районные, вышло 149 материалов по пропаганде безопасного использования газа в быту.

Также в течение 2021 года велась работа по наполнению раздела «Новости» на официальном сайте АО «Омскоблгаз». Было опубликовано 104 информационных материала по ключевым направлениям деятельности Общества.

В рамках рекламной деятельности, направленной на пропаганду безопасного использования газа в быту, за 2021 год проведена следующая работа.

Информирование населения по вопросам безопасного использования и содержание внутридомового и внутриквартирного газового оборудования в целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций на системах газораспределения и у бытовых потребителей газа проводилась путем выполнения ряда мероприятий:

- в течение года организовано проведение инструктажей абонентов при подключении к газоснабжению и при проведении технического обслуживания внутридомового газового оборудования;

- начальниками газовых участков организовано проведение совещаний при районных администрациях с участием руководителей ЖКХ, строительных организаций по вопросу сохранности газораспределительных сетей и соблюдению правил производства работ в охранной зоне газопроводов;

- для пропаганды населению правил пользования газовыми приборами используются средства массовой информации (радио, интернет, печать);

- в Обществе проводился месячник по пропаганде безопасной эксплуатации газораспределительных сетей и безопасному пользованию газовыми приборами;

- в ноябре 2021 года в АО «Омскоблгаз» проведён месячник усиленной пропаганды населению Омской области положений Постановления Правительства РФ от 14.05.2013 № 410 «О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования» и «Правил охраны газораспределительных сетей».

В ходе месячника были использованы различные методы пропаганды с широким привлечением к работе специалистов, мастеров газовых участков, слесарей в сельской местности. Проведены инструктажи населению. Были вручены населению памятки, буклеты, флеры в количестве 37612 шт. Проведены дополнительные проверки технического состояния ВДГО, ВКГО (в т.ч. квартир граждан, находящихся в трудной жизненной ситуации) в количестве 449 проверок. Вручены уведомления о правилах безопасного использования газогорелочных устройств для отопительных бытовых печей в количестве 4461 шт. Был проведен 70621 инструктаж с населением по правилам безопасного пользования газа в быту. В рамках акции "Священный долг. Вечная память" в 2021 году проведены работы по уборке территорий, проверке состояния и техническому обслуживанию мемориалов с Вечным огнем, работники Общества приняли участие в торжественных мероприятиях в рамках празднования Дня Победы.

17. Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2021 год.

В рамках реализации приоритетного направления по выявлению незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов Обществом подготовлен план реализации активов. По итогам 2021 года Обществом проведены аукционы, в результате которых были реализованы 15 объектов непрофильных активов:

1. Административное здание, расположенное по адресу: Омская область, г. Исилькуль, ул. Октябрьская, 16, площадью 1 016,8 кв.м.;

2. Гараж, расположенный по адресу: Омская область, г. Исилькуль, ул. Октябрьская, 16, площадью 610,00 кв.м.;

3. Гараж, расположенный по адресу: Омская область, г. Исилькуль, ул. Октябрьская, 16.;
4. Земельный участок (право долгосрочной аренды), расположенный по адресу: Омская область, г. Исилькуль, ул. Октябрьская, 16, площадью 4 411,00 кв.м.;
5. Земельный участок, КН: 55:38:012602:314, общей площадью 1 046 кв.м., местонахождение: Омская область, Тюкалинский район, г. Тюкалинск, ул. Кирова, д. 79.;
6. Гараж, склад, котельная, расположенные по адресу: Омская область, Оконешниковский район, р.п. Оконешниково, ул. Гагарина, 2, общей площадью 287,2 кв.м.;
7. Земельный участок, расположенное по адресу: Омская область, Оконешниковский район, р.п. Оконешниково, ул. Гагарина, 2, площадью 952,00 кв.м.;
8. Нежилое здание, расположенное по адресу: Омская область, Саргатский район, р.п. Саргатское, ул. Первомайская, 2, площадью 330,2 кв.м.;
9. Нежилое здание, расположенное по адресу: Омская область, Саргатский район, р.п. Саргатское, ул. Первомайская, 2, площадью 142,6 кв.м.;
10. Земельный участок, КН: 55:24:050230:0066, расположенный по адресу: Омская область, Саргатский район, р.п. Саргатское, ул. Первомайская, 2, площадью 3 477,00 кв.м.;
11. Производственное помещение, расположенное по адресу: Омская область, Нововаршавский район, р.п. Нововаршавка, ул. Красный Путь, 28А площадью 137,00 кв.м.;
12. Нежилое здание, расположенное по адресу: Омская область, Знаменский район, с. Знаменское, ул. Лесная, 9, площадью 59,2 кв.м.;
13. Нежилое помещение, расположенное по адресу: Омская область, Полтавский район, р.п. Полтавка, ул. 1-я Восточная, д. 1А площадью 116,8 кв.м.;
14. Административное здание с производственными помещениями, расположенное по адресу: Омская область, Нижнеомский район, с. Нижняя Омка, ул. Комарова, 20Б, площадью 408,7 кв.м.;
15. Земельный участок, КН: 55:16:020120:90, расположенный по адресу: Омская область, Нижнеомский район, с. Нижняя Омка, ул. Комарова, 20Б площадью 2 728 кв.м.

В 2021 году реализация имущества проведена в соответствии с учредительными документами, локальными нормативными актами Общества и письмом ООО «Газпром межрегионгаз» № АЗ-15/5860 от 23.08.2021 о реализации непрофильных активов посредством проведения торгов на ЭТП ГПБ (Электронная торговая площадка ГПБ).

18. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, а также оформление охранных зон под объектами газораспределения.

Во исполнение приоритетного направления, направленного на оформление прав собственности в отношении объектов недвижимого имущества (линейные, площадные, земельные участки), по итогам 2021 года Обществом осуществлена регистрация права собственности в отношении 6 объектов газоснабжения и 3 площадных объектов (здания, используемые в производственной деятельности). Кроме того, по 1 объекту газоснабжения, расположенному по адресу: Любинский район, р.п. Любинский, от дома № 20 по ул. Пионерская до дома № 7 по ул. Победы, в Росреестр внесены сведения о характерных точках объекта.

В 2021 году по итогам конкурсных процедур заключены договоры подряда на выполнение комплекса работ по оформлению объектов газоснабжения в собственность АО "Омскоблгаз":

- 1) договор с ПАО «Межрегиональное бюро кадастровых работ» в отношении 8 объектов газоснабжения сроком до 01.07.2022 на общую сумму 657,8 тыс. руб.;
- 2) договор с ООО «Сфера» в отношении 3 объектов газоснабжения сроком до 01.07.2022 на общую сумму 387,0 тыс. руб.;

3) договор подряда с ООО «Центр кадастровых, оценочных и юридических услуг «Кадастр-М» в отношении 4 объектов газоснабжения на общую сумму 317,0 тыс. руб. В настоящее время договор расторгнут в связи с неисполнением условий договора со стороны подрядчика.

В целях оформления прав на земельные участки и установления охранной зоны газопровода в отношении объектов газоснабжения, права на которые оформлены, заключен договор с ООО «Димелиора» в отношении 14 объектов со сроком исполнения 31.03.2022г. на общую сумму 476,6 тыс. руб.

В результате проведенной работы подготовлена исполнительная съемка в отношении 3-х объектов газоснабжения, в отношении 14-ти газопроводов утверждены границы охранных зон и внесены сведения об охранных зонах в Единый государственный реестр недвижимости.

19. Реализация комплекса мероприятий, направленных на вовлечение и удержание персонала, в том числе: формирование позитивного имиджа работодателя и развитие каналов внутрикорпоративных коммуникаций; обеспечение назначений кандидатов на руководящие должности из числа кадровых резервистов в целях сохранения опыта и знаний внутри Общества: реализация мероприятий, направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала.

В целях популяризации профессий газовой отрасли, возможностей дальнейшего трудоустройства, содействия в планировании профессиональной карьеры, качественного отбора кандидатов АО «Омскоблгаз» осуществляет социальное партнерство с БПУ ОО «Омский строительных колледж», в рамках реализации данного направления в 2021 году группа по работе с персоналом проводила встречи с выпускниками, заместитель генерального директора – главный инженер АО «Омскоблгаз» является Председателем Государственной экзаменационной комиссии указанного выше колледжа.

Формированию кадрового потенциала в Обществе уделяется особое внимание. В 2021 году на базе Общества под руководством наиболее квалифицированных специалистов прошли производственную и преддипломную практику 30 студентов ВУЗов и ССУЗов, из них 20 студентов БПУ ОО «Омский строительных колледж» специализации «Монтаж и эксплуатация оборудования и систем газоснабжения», 10 студентов ФГБОУ ВО «Омский государственный технический университет», ФГБОУ ВО «Сибирская государственная автомобильно-дорожная академия», ФГБОУ ВО «Омский государственный университет имени Ф.М. Достоевского». После успешного окончания учреждений высшего и среднего профессионального образования в АО «Омскоблгаз» в 2021 году трудоустроены 4 выпускника.

В целях сохранения опыта и знаний внутри Общества из числа резерва кадров на замещение руководящих должностей назначен работник АО «Омскоблгаз» на должность заместителя генерального директора по строительству и инвестициям.

В 2021 году АО «Омскоблгаз» успешно реализованы мероприятия, направленные на повышение уровня квалификации и компетентности, а также обязательного обучения персонала, сумма затрат на обучение составила свыше 1,0 млн. рублей. Так, в связи с внедрением Единой системы управления производственной безопасностью проведено обучение 1 руководителя и 1 специалиста в ФГБОУ ВО «Омский государственный университет» по программе: «Обучение руководителей и специалистов по системе менеджмента профессионального здоровья и безопасности в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 45001», сумма затрат на обучение составила 96,0 тыс. рублей; в течение 2021 года по программе «Ежегодные занятия с водителями транспортных средств по безопасности дорожного движения (технический минимум)», включающей в себя

обучение водителей транспортных средств оказанию первой помощи пострадавшим в ДТП с отработкой практических навыков реанимационных действий на тренажерах, прошли обучение 100% водителей, сумма затрат на обучение составила 47,2 тыс. рублей.

В 2021 году Обществом продолжена работа по профессиональному обучению и дополнительному профессиональному образованию отдельных категорий граждан в рамках реализации мероприятий федерального проекта «Содействие занятости» национального проекта «Демография» - в БПУ ОО «Омский строительных колледж» прошли обучение два работника Общества предпенсионного возраста по профессии «Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования» (профессиональная подготовка) с учетом стандарта World Skills по компетенции «Монтаж и эксплуатация газового оборудования».

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс. куб. м	1 759,844	5 436,499
СУГ	тыс. л.	219,809	4 720,444
Электроэнергия	тыс. кВт. ч	841,273	3 020,302
Теплоэнергия		-	-
Бензин автомобильный	тыс. л.	51,208	1 888,390
Топливо дизельное	тыс. л.	28,541	1 193,820
КПП для заправки автомобилей	тыс. куб. м	12,713	204,441

Сведения об экономии энергоресурсов в результате исполнения программы энергосбережения

Показатель Программы энергосбережения	Затраты на проведение мероприятий, тыс. руб.		Экономический эффект от проведения мероприятий			
			В натуральном выражении		В стоимостном выражении, тыс. руб.	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт
Экономия природного газа, тыс. куб. м	81,0	81,0	7,61	7,61	33,71	33,42
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	53,81	67,69	4,54	5,36	21,67	25,61
Экономия тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-
Экономия СУГ, т	-	-	-	-	-	-
Экономия моторного топлива, т у.т.	-	-	-	-	-	-

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Планируемые показатели деятельности Общества на 2022 год.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022
Природный газ				
1.1.	Объем полученного газа	млн. м3	469,93	462,98
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн. м3	460,95	454,83
1.3.	Транзит газа	млн. м3	7,91	7,04
1.4.	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн. м3		
1.5.	Доходы	тыс. руб.	244 536,74	257 909,49
1.5.1.	в т.ч. транспортировка природного газа	тыс. руб.	200 688,12	204 132,18
1.5.2.	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс. руб.	43 848,62	53 777,31
1.6.	Расходы	тыс. руб.	223 268,24	270 386,19
1.6.1.	в т.ч. производственная себестоимость	тыс. руб.	186 634,72	220 293,90
1.6.2.	в т.ч. общехозяйственные расходы	тыс. руб.	36 633,52	50 092,29
1.7.	Операционная прибыль (убыток)	тыс. руб.	21 268,50	-12 476,70
1.8.	Рентабельность	%	8,70	-4,84
Прочая деятельность				
3.1.	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	182 785,02	171 613,55
3.1.4.	Техническое обслуживание, ремонт ВДГО	тыс. руб.	44 370,58	44 862,11
3.1.5.	Оказание услуг по технологическому присоединению	тыс. руб.	55 582,57	35 350,00
3.1.3.	Техническое обслуживание, ремонт газораспределительных сетей, АДО	тыс. руб.	23 254,35	23 293,81
3.1.2.	Строительно-монтажные работы (СМР)	тыс. руб.	27 480,20	45 188,03
3.1.6.	Прочие виды деятельности	тыс. руб.	32 097,32	22 919,60
3.2.	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	135 869,69	140 235,57
3.2.1.	Производственная себестоимость по видам деятельности	тыс. руб.	101 951,74	104 269,30
3.2.1.1.	Техническое обслуживание, ремонт ВДГО	тыс. руб.	24 638,35	31 370,88
3.2.1.2.	Оказание услуг по технологическому присоединению	тыс. руб.	22 782,87	11 077,24
3.2.1.3.	Техническое обслуживание, ремонт газораспределительных сетей, АДО	тыс. руб.	10 664,65	19 082,46
3.2.1.4.	Строительно-монтажные работы (СМР)	тыс. руб.	20 779,36	29 023,01
3.2.1.5.	Прочие виды деятельности	тыс. руб.	23 086,51	13 715,71
3.2.2.	Коммерческие расходы по виду деятельности реализация зап.частей, оборудования, материалов через магазин	тыс. руб.	307,00	359,06
3.2.3.	Общехозяйственные расходы по видам деятельности	тыс. руб.	33 610,95	35 607,21
3.2.3.1.	Техническое обслуживание, ремонт ВДГО	тыс. руб.	9 833,75	10 827,95

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022
3.2.3.2.	Оказание услуг по технологическому присоединению	тыс. руб.	8 658,81	7 767,90
3.2.3.3.	Техническое обслуживание, ремонт газораспределительных сетей, АДО	тыс. руб.	4 686,26	4 167,57
3.2.3.4.	Строительно-монтажные работы (СМР)	тыс. руб.	5 568,50	10 018,17
3.2.3.5.	Прочие виды деятельности	тыс. руб.	4 863,63	2 825,62
3.3.	Операционная прибыль (убыток)	тыс. руб.	46 915,33	31 377,98
3.4.	Рентабельность	%	25,67	18,28
Итого по всем видам деятельности				
4.1.	Доходы	тыс. руб.	427 321,76	429 523,04
4.2.	Расходы	тыс. руб.	359 137,93	410 621,76
4.3.	Операционная прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	68 183,83	18 901,28
4.4.	Рентабельность по операционной прибыли	%	15,96	4,40
Прочие показатели				
5.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	65 379,98	98 962,47
5.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	60 317,37	47 518,87
5.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	73 246,44	70 344,88
5.4.	Налог на прибыль	тыс. руб.	13 421,68	14 068,98
5.5.	Прочие (в т.ч. налоги, штрафы и пени по налогу на прибыль и пр.)	тыс. руб.	35 840,03	43 024,49
5.5.1.	в т.ч. прибыль в части специальной надбавки к тарифу на транспортировку	тыс. руб.	35 815,55	43 024,49
5.6.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	23 984,73	13 251,41
5.6.1.	в т.ч. прибыль (убыток) в рамках деятельности по оказанию услуг по технологическому присоединению	тыс. руб.	19 718,28	13 203,88
5.7.	Чистая прибыль (убыток) за вычетом прибыли от оказания услуг по технологическому присоединению	тыс. руб.	4 266,45	47,53
5.8.	Рентабельность по чистой прибыли	%	4,87	2,51
5.9.	Средняя численность по Обществу	чел.	474,71	496,66
5.10.	Среднемесячная зарплата	руб.	32 721,88	35 657,13
5.11.	Средняя численность производственного персонала, занятого в деятельности по транспортировке газа.	чел.	260,96	287,11
5.12.	Среднемесячная зарплата производственного персонала, занятого в деятельности по транспортировке газа.	руб.	28 278,73	31 181,27

В 2022 году Общество планирует продолжить работу по приоритетным направлениям деятельности:

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

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

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

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

5. Развитие системы управления рисками и внутреннего контроля.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

17. Обеспечение наличия на Портале ЕОГ заявок на газификацию и подключение

домовладений заявителей к сетям газораспределения, работа с обращениями граждан.

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

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

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

6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

В качестве основных рисков, которые могут оказать влияние на деятельность Общества, можно определить следующие:

Страновые и региональные риски

Риски связаны с политической и экономической ситуацией в стране и в регионе.

АО «Омскоблгаз» является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации и осуществляющей свою деятельность на территории Омской области, в связи с чем подвержено всем рискам, связанным с политической и экономической ситуацией в стране и в регионе. Российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на природный газ и нефть, а падение цены природного газа и нефти может замедлить или поколебать развитие российской экономики. Эти события могут оказать неблагоприятное воздействие на покупательскую способность потребителей услуг Общества.

Такого рода риски находятся вне контроля Общества.

Вероятность военных конфликтов и введения чрезвычайного положения в стране и регионе присутствия Общества несущественна.

Риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий, расцениваются как минимальные. Предприятиями региона разработаны специальные антикризисные программы, предусматривающие совместные действия предприятий газовой отрасли, органов власти, МЧС, Минобороны, Ростехнадзора.

Финансовые риски

Риск неблагоприятного колебания курса рубля по отношению к иностранным валютам наиболее характерен для компаний, ведущих внешнеэкономическую деятельность.

Основная деятельность АО «Омскоблгаз» ориентирована на оказание услуг и производство работ в Омской области. Это минимизирует влияние валютного риска на деятельность предприятия.

В отчетном периоде основную долю в структуре выручки – 47,0% – составляет регулируемый вид деятельности транспортировка природного газа по газораспределительным сетям без учета спецнадбавки (с учетом спецнадбавки – 57,2%).

Существует риск покрытия не в полном объеме экономически обоснованных затрат Общества по регулируемому виду деятельности в связи с установлением органами регулирования цен (тарифов) с учетом социальной защиты населения.

Существует риск отмены пониженной ставки по налогу на имущество организации, предусмотренной п. 3 статьи 380 НК РФ, в отношении газопроводов, а также сооружений, являющихся их неотъемлемой частью, что приведет к увеличению расходов на транспортировку газа, которые не предусмотрены действующими тарифами.

Существует риск роста дебиторской задолженности, который может возникнуть в связи со снижением платежеспособности потребителей за оказанные Обществом услуги.

Правовые риски

Для развития корпоративного управления в России сформирована определенная нормативно-правовая база.

С другой стороны, значительный объем информации, обязательной к раскрытию эмитентами ценных бумаг, увеличивает издержки предприятия, а порядок раскрытия подразумевает ее доступность не только для акционеров предприятия, но и для потенциальных конкурентов. Таким образом, правовой риск для акционерных обществ намного выше, чем для организаций, зарегистрированных в других организационно-правовых формах.

Также российской законодательной системе присущ ряд рисков, таких как наличие противоречий между нормативными правовыми актами одного и/или разных уровней, отсутствие однозначного толкования норм, а также рисков, связанных с:

Правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования

АО «Омскоблгаз» не является участником внешнеэкономических отношений, в этой связи риски, связанные с изменением валютного регулирования, рассматриваются эмитентом как минимальные.

Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства

АО «Омскоблгаз» является крупным налогоплательщиком, деятельность которого построена на принципах добросовестности и открытости информации налоговым органам.

АО «Омскоблгаз» осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в налоговое законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность, в связи с чем вероятность возникновения рисков, связанных с вступившими в силу изменениями законодательства о налогах и сборах, оценивается как незначительная.

Общество в рамках деятельности добросовестного налогоплательщика рассматривает налоговые риски как минимальные.

Правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

Изменение правил таможенного контроля и пошлин не может оказать существенное влияние на деятельность эмитента, поскольку Общество не осуществляет внешнеэкономическую деятельность.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента

Наступление указанных рисков возможно в случае изменения законодательства о лицензировании, однако в настоящее время указанные риски оцениваются как незначительные. В случае изменения требований законодательства о лицензировании Обществом будут приняты меры, направленные на переоформление, продление сроков соответствующих лицензий либо на получение новых лицензий. Риск прекращения (отзыва) лицензий в административном либо судебном порядке в связи с изменением требований по

лицензированию также оценивается как минимальный и не может оказать существенное влияние на деятельность Общества.

Правовые риски, связанные с изменением природоохранного законодательства

Основными тенденциями, направленными на изменение действующего природоохранного законодательства РФ, является усиление мер ответственности за нарушения в области охраны окружающей среды (новые виды административной ответственности, увеличение размеров штрафа).

Общество осуществляет мониторинг изменений действующего законодательства в области охраны окружающей природной среды, а также тенденций в его развитии и учитывает их в своей производственной деятельности. Считаем правовые риски в этой области минимальными для Общества.

Правовые риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества

В России судебное решение по конкретному вопросу не является источником права в том значении, в котором является прецедент в странах англо-саксонской системы права. Однако в последние годы при принятии решений по конкретным судебным спорам в судах общей юрисдикции и арбитражных судах возрастает значение не только обобщенной судебной практики и решений, принимаемых на уровне высших судебных инстанций, но и подходов, воспринятых на уровне федеральных арбитражных судов (постановлений арбитражных судов кассационной инстанции). Принятие того или иного решения с большой вероятностью можно прогнозировать с учетом сложившейся практики по аналогичным делам, рассмотренным ранее на уровне ФАС конкретного округа. Кроме того, обобщение практики, а также решения по конкретным спорам (в порядке надзора), принятые ВС РФ, носят для нижестоящих судов обязательный характер. Возрастание роли судебной практики является положительной тенденцией, т.к. позволяет устранить пробелы в действующем законодательстве и направлено на исключение двойного толкования существующих норм и применение системного подхода. Общество учитывает и использует существующую судебную практику при формировании правовой позиции по инициируемым им искам, а также при подготовке возражений на предъявляемые в его адрес требования. Ввиду использования всех возможных источников для анализа существующей судебной практики и ее изменений по вопросам, связанным с деятельностью общества, ее учета при защите своих прав в правоохранительных органах снижаются правовые риски в этой области.

В целях нормативного и методологического обеспечения процесса управления финансовыми рисками АО «Омскоблгаз» (Далее – Общество), во исполнение Приказа от 25.05.2021 года № 99 ООО «Газпром межрегионгаз», Обществом на базе Типового положения об управлении финансовыми рисками организаций, входящих в группу лиц ООО «Газпром межрегионгаз» разработано «Положение об управлении финансовыми рисками АО «Омскоблгаз»». Разработанное положение утверждено решением Совета директоров Общества (Протокол от 20.08.2021 года №16/21).

В соответствии с перечнем утвержденной корпоративной отчетности Обществом в установленные сроки предоставлены отчеты по формам:

- Форма № 64-год (4) «План мероприятий по развитию системы управления рисками»;
- Форма № 70-год «Оценка уровня организации системы внутреннего контроля»;
- Форма № 74-год «Самооценка эффективности системы управления рисками» (СУР);
- Форма 196-газ «Реестр рисков»;
- Форма 217-газ «Паспорт риска»;
- Форма № 209-газ «Отчет о показателях кредитного риска по контрагентам»;
- Форма № 210-газ «Отчет о реализации кредитного риска»;
- Форма № 220-газ «Информация о реализовавшихся рисках».

Осуществление деятельности Общества 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, 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, единых для Группы лиц Газпром межрегионгаз. Предпринимаемые Обществом меры по управлению рисками позволяют удерживать риски в допустимых пределах и обеспечивать достаточные гарантии достижения поставленных перед Обществом целей и задач.

К событиям после отчетной даты можно отнести следующее. В феврале 2022 года Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против России. В настоящий момент Руководство Общества анализирует сложившиеся экономические условия и их возможное влияние на деятельность Общества. На момент подписания годовой отчетности по оценкам Руководства Общества данные события не приводят к существенному сокращению деятельности Общества, не вызывают значительных сомнений в способности Общества осуществлять свою деятельность непрерывно, существенным образом не влияют на способность Общества продолжать свою деятельность непрерывно в течение как минимум 12 месяцев после отчетной даты.

На дату составления годовой бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать существенное влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества отсутствуют.

7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2020 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Наименование показателя	2020 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (тыс. руб.)	0
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	0
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0
Общая сумма выплаченных дивидендов (тыс. руб.)	0
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов за 2020 год на 31.12.2021 (тыс. 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, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2021 году Обществом совершено не было.

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

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, в 2021 году Обществом совершено не было.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

10.1. Сведения о Совете директоров Общества

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол № 1/20 от 07.10.2020, в Совет директоров избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества/доля принадлежащи х обыкновенных акций (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Табачук Сергей Владимирович (Председатель)	с 30.09.2020 – по 29.06.2021	Год рождения: 1975 Образование: Высшее Основное место работы: Заместитель генерального директора по управлению персоналом и общим вопросам ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Меркулов Андрей Юрьевич	с 30.09.2020 – по 29.06.2021	Год рождения: Обществу сведения не предоставлены Образование: Обществу сведения не предоставлены Основное место работы: Заместитель начальника Управления бюджетирования ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Филинов Алексей Викторович	с 30.09.2020 – по 29.06.2021	Год рождения: 1973 Образование: Высшее Основное место работы: начальник Управления стандартизации и технического развития ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Липатов Роман Александрович	с 30.09.2020 – по 29.06.2021	Год рождения: Обществу сведения не предоставлены Образование: Обществу сведения не предоставлены Основное место работы: Заместитель начальника Управления реконструкции и ремонта ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Стальцова Олеся Сергеевна	с 30.09.2020 – по 29.06.2021	Год рождения: 1980 Образование: Высшее Основное место работы: Главный специалист группы по работе с ДЗО Северо-Западного,	0	Сделок не заключал

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества/доля принадлежащи х обыкновенных акций (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
		Уральского, Сибирского и Дальневосточного федеральных округов отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»		
Харченко Вадим Геннадьевич	с 30.09.2020 – по 29.06.2021	Год рождения: 1985 Образование: Высшее Основное место работы: начальник Управления производственно-технического регулирования и допуска МТР ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Жаркая Мария Александровна	с 30.09.2020 – по 29.06.2021	Год рождения: 1987 Образование: Высшее Основное место работы: Начальник отдела долгосрочных финансовых вложений Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол № 1/21 от 05.07.2021, в Совет директоров избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества/доля принадлежащи х обыкновенных акций (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Табачук Сергей Владимирович (Председатель)	с 30.06.2021 – полномочия не прекращены	Год рождения: 1975 Образование: Высшее Основное место работы: Заместитель генерального директора по управлению персоналом и общим вопросам ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Меркулов Андрей Юрьевич	с 30.06.2021 – полномочия не прекращены	Год рождения: 1979 Образование: Обществу сведения не предоставлены Основное место работы: Заместитель начальника Управления бюджетирования ДЗО ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Филинов Алексей Викторович	с 30.06.2021 – полномочия не прекращены	Год рождения: 1973 Образование: Высшее Основное место работы: начальник Управления инновационной деятельности и	0	Сделок не заключал

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества/доля принадлежащи х обыкновенных акций (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
		стандартизации ООО «Газпром межрегионгаз»		
Денищиц Анатолий Иванович	с 30.06.2021 – полномочия не прекращены	Год рождения: 1957 Образование: высшее Основное место работы: начальник Управления эксплуатации газораспределительных систем ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Стальцова Олеся Сергеевна	с 30.06.2021 – полномочия не прекращены	Год рождения: 1980 Образование: Высшее Основное место работы: Главный специалист группы по работе с ДЗО Северо-Западного, Уральского, Сибирского и Дальневосточного федеральных округов отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Харченко Вадим Геннадьевич	с 30.06.2021 – полномочия не прекращены	Год рождения: 1985 Образование: Высшее Основное место работы: начальник Управления производственно-технического регулирования и допуска МТР ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Прохорова Ольга Владимировна	с 30.06.2021 – полномочия не прекращены	Год рождения: 1987 Образование: Высшее Основное место работы: Заместитель начальника Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

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

В соответствии с Уставом Общества, решением заседания Совета директоров Общества (протокол № 11/21 от 19.05.2021), на основании заключенного договора № 6/н от 29.05.2021, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Еловик Евгений	с 29.05.2018 по 28.05.2021	Год рождения: 1979. Образование: Высшее.	0	Сделок не

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Александрович	29.05.2021/ полномочия не прекращены	Занимаемые должности: с 29.05.2018 по 28.05.2021 Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Омск» (основное); с 29.05.2018 по 28.05.2021 Генеральный директор АО «Омскоблгаз» (по совместительству). 29.05.2021 – н.в. Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Омск» (основное); 29.05.2021 – н.в. Генеральный директор АО «Омскоблгаз» (по совместительству).		заключал

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

В соответствии с Уставом Общества решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества принимается годовым общим собранием акционеров Общества.

Решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества по результатам работы в 2020 году принято годовым общим собранием акционеров Общества (протокол ГОСА № 1/21 от 05.07.2021 года) на основании рекомендации Совета директоров (протокол СД № 12/21 от 31.05.2021 года).

Размер вознаграждения, выплаченного Обществом в 2021 году членам Совета директоров за счет прочих расходов, включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества, составил 174 000 руб., кроме того, удержан НДФЛ в размере 26 000,00 руб.

Вознаграждение членам Совета директоров, выплаченное Обществом в 2021 году:

Виды вознаграждения	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	200 000,00
Заработная плата	-
Премии	-
Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	-
Иные виды вознаграждения	-
Итого	200 000,00

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

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.

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».

Сводная таблица, характеризующая соблюдение Обществом Кодекса корпоративного управления, приведена в Приложении № 1 к годовому отчету.

ПРИЛОЖЕНИЕ:

1. Отчет о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.