

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
АО «Невинномысскгоргаз»
Протокол № ____ от ____ . ____ .2022 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Наблюдательным советом
АО «Невинномысскгоргаз»
Протокол № 2 от 08.04.2022 г.

Акционерное общество
«Невинномысскгоргаз»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

г. Невинномысск
2022 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр. 3
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	стр. 10
3. ОТЧЕТ НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр. 12
4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	стр. 18
5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр. 18
6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр. 20
7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2020 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр. 22
8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр. 22
9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	стр. 22
10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр. 22
11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	стр. 25

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества:
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НЕВИННОМЫССКГОРГАЗ» (далее также - Общество)
2. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: **0026 от 17.07.1998 г.**
3. **ОГРН Общества:1022603623701**
4. **ИНН Общества: 2631000422**
5. Субъект Российской Федерации: **Ставропольский край**
6. Место нахождения Общества: **357112, край Ставропольский, город Невинномысск, улица Менделеева, дом 62.**
7. Почтовый адрес: **357112, Российская Федерация, Ставропольский край, город Невинномысск, улица Менделеева, дом 62**
8. Контактный телефон: **(86554) 9-58-10**
9. Факс: **(86554) 9-58-12**
10. Адрес электронной почты: **nevggaz@yandex.ru**
11. Сайт общества в сети Интернет **nevggaz.ru**
12. Банковские реквизиты: ИНН 2631000422, КПП 263101001, р/с № 40702810160250100250 в Ставропольском отделении № 5230 ПАО Сбербанк г. Ставрополь, к/с № 30101810907020000615, БИК 040702615.
Местонахождение: г. Невинномысск, ул. Гагарина, дом 61.
13. В перечень стратегических акционерных обществ Общество **не включено.**
14. Филиалы Общества: **нет.**
15. Дочерние и зависимые Общества: **нет.**
16. Основные виды деятельности: **транспортировка газа по газораспределительным сетям ОА «Невинномысскгоргаз» на территории Ставропольского края, прочая деятельность.**
17. Полное наименование и адрес реестродержателя:
акционерное общество ВТБ Регистратор, 127015, г. Москва, ул. Правды, д. 23,
Ставропольский филиал АО ВТБ Регистратор, 355029, г. Ставрополь, ул. Ленина, д. 415Б
18. Размер уставного капитала, тыс. руб.: **27110 (Двадцать семь тысяч сто десять) руб.**
Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал оплачен полностью.
19. Структура уставного капитала:
Акции обыкновенные – 13555 штук, номинальная стоимость акций – 2 рубля, номинальная стоимость выпуска – 27 110 рублей, государственный регистрационный номер выпуска 1-02-31314-Е от 21.06.1996 г.
20. Структура акционерного капитала Общества по обыкновенным акциям:
федеральная собственность – 00 %;
собственность субъекта РФ – 00 %;
муниципальная собственность - 24,9945 %;
частная собственность - 75,0055 %.

21. Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении акционерным обществом («золотая акция»): **нет**
22. Полное наименование и адрес аудитора Общества:
Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская Компания «ДИАЛИР», ИНН 7707207757, КПП 770701001, адрес: 127055 г. Москва, ул. Новослободская, дом 14/19, стр.8, этаж 1, помещение II, ком. 8, офис Е. Свидетельство о государственной регистрации № 001.400.581, выданное 23 декабря 1997 года Государственным учреждением Московской регистрационной палатой, ОГРН 1027739143960. Член саморегулируемой организации аудиторов АССОЦИАЦИЯ «СОДРУЖЕСТВО», включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 18.02.2020г. за основным регистрационным номером (ОРНЗ) 12006049083.
23. Численность работников Общества на 31.12.2021 г. - 153 человека.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли (лет) - 61 год.
2. Приказом Федеральной антимонопольной службы от 25.08.2021 № 880/21 АО «Невинномысскгоргаз» включено в реестр субъектов естественных монополий по виду деятельности – транспортировка газа по трубопроводам.
Общество включено в реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определенного товара долю более 35 %, с долей участия хозяйствующего субъекта на соответствующем рынке более 50 % (оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту: газовых сетей, газопроводов и газового оборудования предприятий и организаций, внутридомовых газопроводов и внутридомового газового оборудования в жилых домах и общественных зданиях).
3. Уровень газификации города Невинномысска Ставропольского края природным газом на 1 января 2022 года составил 99,87 %.

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 01.01.2022 г.

Количество газифицированных квартир, всего	49094	ед.
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	663,49	км
из них:		
- высокого давления 1 категории	12,81	км
- высокого давления 2 категории	45,53	км
- среднего давления	97,70	км
- низкого давления	507,45	км
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества	353,81	км
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего	77	ед.
- из них на балансе Общества	42	ед.
Количество ШРП, всего	696	ед.
- из них на балансе Общества	116	ед.
Количество установок электрохимической защиты, всего	66	ед.
- в том числе на балансе Общества	64	ед.
Количество газифицированных промышленных объектов, всего	29	ед.
- из них обслуживаются по договорам	28	ед.
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего	431	ед.
- из них обслуживаются по договорам	418	ед.
Протяженность внутренних газопроводов, всего	432,56	км
- из них на балансе Общества	0	км

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Штатная численность работников на 31.12.2021 года составила 196,4 человек. Общество осуществляет свою деятельность через 8 структурных подразделений

В состав предприятия входят следующие структурные подразделения:

1. Служба подземных газовых сетей	- 70,4	чел.
в том числе:		
- участок по защите газовых сетей от коррозии	- 10	чел.
2. Аварийно-диспетчерская служба	- 32	чел.
3. Расчётно-договорной отдел	- 3	чел.
4. Служба строительно-монтажных работ	- 14	чел.
5. Служба внутридомового газового оборудования	- 20	чел.
6. Участок транспорта	- 5	чел.
7. Управление	- 36	чел.
в том числе:		
- производственно-технический отдел	- 11	чел.
8. Хозгруппа	- 16	чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2021 года 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 ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в области промышленной безопасности и нормативных технических документов в области газораспределения.

Выполнены следующие основные работы:

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм	План	Выполнение	% выполнения
1.	Диагностирование				
	- стальных подземных газопроводов	км	14,95	-	-
	- пунктов редуцирования газа	ед.	4	-	-
2.	Приборное обследование газопроводов				
	- на герметичность	км	89,35	89,35	100
	- на сплошность изоляции	км	89,35	89,35	100
3.	Обнаружено по результатам приборного обследования:				
	- мест повреждения изоляции	ед.	-	12	-
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	-	-	-
4.	Устранено:				
	- мест повреждения изоляции	ед.	23	8	34,8
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	-	-	-
5.	Капитальный ремонт газопроводов:				
	- замена линейной части;	км			
	- замена отключающих устройств	ед.			
6.	Капитальный ремонт установок защиты, в том числе:	ед.			

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм	План	Выполнение	% выполнения
	- станций катодной защиты	ед.	5	2	40
7.	Текущий ремонт установок защиты	ед.	64	64	100
8.	Техническое обслуживание и текущий ремонт:				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	42	42	100
	- ШРП	ед.	116	116	100
9.	Техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах	ед.	1049	1049	100
10.	Капитальный ремонт:				
	- оборудования ГРП;	ед.	-	-	-
	- технологического оборудования;	ед.	-	-	-
	- зданий;	ед.	-	-	-
	- ШРП	ед.	-	-	-
11.	Покраска газопроводов	км	7,08	6,33	89,4
	Ремонт и подготовка автомобильного транспорта и строительной техники	ед.	27	27	100

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2021 году составил 1 283,9 тыс. рублей без НДС, выполнен ремонт станций катодной защиты – 2 ед., (40 % от запланированного объема работ).

В течение 2021 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 11495 шт.

На 31.12.2021г. договора на техническое обслуживание ВДГО/ВКГО с Обществом заключили 11 984 собственника помещений в многоквартирных домах или домовладений, что составляет 24,4 % от общего количества газифицированных квартир. В 2021 году Обществом заключено 446 договоров на техническое обслуживание газораспределительных сетей и газового оборудования с промышленными предприятиями и коммунально-бытовыми объектами, что составило 96,9 % от количества газифицированных объектов. Прирост газопроводов, обслуживаемых по таким договорам по сравнению с 2020 годом составил 1,0 км.

В течение 2021 года работниками Общества было произведено 136 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир, домовладений и коммунально-бытовых объектов. Собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО/ВКГО в 129 домовладений и квартир. Собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО 7 коммунально-бытовых объектов.

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

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

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2021 год утвержден Наблюдательным советом АО «Невинномысскгоргаз» (протокол заседания № 1 от 04 марта 2021 года):

- Доходы составили 125 472,0 тыс. рублей при плане 126 772,9 тыс. рублей, т.е. фактические доходы ниже плановых на 1 300,9 тыс. рублей (1 %), в т.ч. по договорам в системе единого оператора фактические доходы ниже плановых на 1 993,2 тыс. рублей (4,2 %), по договорам возмездного оказания услуг на компенсацию фактически понесённых расходов по транспортировке газа, в связи с отсутствием установленных тарифов - выручка выше плановой на 702,7 тыс. рублей (2,5 %), по прочим видам деятельности снижение фактических доходов от плановых в абсолютной сумме незначительно - 10,4 тыс. рублей.

- Расходы составили 113 871,0 тыс. рублей, при плане 120 163,0 тыс. рублей, т.е. фактические расходы ниже плановых на 6 292,0 тыс. рублей (5,2 %).

- Финансовый результат (прибыль от продаж) составил 11 601,0 тыс. рублей, при плане 6 609,9 тыс. рублей.

- С учетом прочих доходов и расходов, налога на прибыль и иных платежей из прибыли, финансовый результат Общества (чистая прибыль) составил 7 821,0 тыс. рублей, при плане 2 619,0 тыс. рублей.

Основные технико-экономические показатели Общества за 2021 год

№.№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2020	План 2021	Факт 2021	Выполнение плана, %
Деятельность в системе единого оператора						
1.1.	Доходы в системе единого оператора	тыс.руб.	96 994,7	47 959,1	45 965,9	95,8
1.2.	Расходы	тыс.руб.	87 494,9	46 443,2	42 696,0	91,9
1.3.	Прибыль	тыс.руб.	9 499,8	1 515,9	3 269,9	в 2 раза
1.4.	Рентабельность	%	10,9	3,3	7,6	
Транспортировка газа по газораспределительным сетям						
2.1	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	-	56,351	56,351	100
2.2.	Доходы по транспортировке газа	тыс.руб.	-	28 213,6	28 916,3	102,5
2.2.1.	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	-	-	-	-
2.1.	Расходы	тыс.руб.	-	45 014,7	41 379,2	91,9
2.2.	Прибыль (убыток)	тыс.руб.	-	(16 801,1)	(12 462,9)	74,2
2.3.	Рентабельность	%	-	(37,3)	(30,1)	
Прочая деятельность						
3.1.	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	25 541,3	50 600,2	50 589,8	99,98
3.1.1.	Выполнение проектных работ	тыс. руб.	1 054,9	1 870,0	2 260,5	120,9
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	7 413,0	9 701,3	8708,1	89,76
3.1.3.	Подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения	тыс. руб.	-	-	606,7	-
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	16 714,7	18 300,0	18 290,6	99,95
3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	358,7	20 728,9	20 723,9	99,98
3.2.	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	23 297,1	28 705,1	29 795,8	103,8
3.2.1.	Выполнение проектных работ	тыс. руб.	1 288,4	1 707,2	2 061,7	120,8

№№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2020	План 2021	Факт 2021	Выполнение плана, %
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	6 829,3	8 403,8	8 247,9	98,1
3.2.3.	Подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения	тыс. руб.	-	-	194,5	-
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	14 970,3	16 643,9	16 298,3	97,9
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	209,1	1 950,2	2 993,4	153,5
3.3.	Прибыль	тыс. руб.	2 244,2	21 895,1	20 794,0	94,97
3.4.	Рентабельность	%	9,6	76,3	69,8	
Итого по всем видам деятельности						
4.1.	Доходы	тыс. руб.	122 536,0	126 772,9	125 472,0	98,97
4.2.	Расходы	тыс. руб.	110 792,0	120 163,0	113 871,0	94,76
4.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	11 744,0	6 609,9	11 601,0	175,5
4.4.	Рентабельность	%	10,6	5,5	10,2	
Прочие доходы и расходы						
5.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	7 140,0	3 217,0	7 817,0	в 2 раза
5.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	4 524,0	4 185,0	6 099,0	145,7
5.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	14 360,0	5 641,9	13 319,0	в 2 раза
5.4.	Налог на прибыль	тыс. руб.	3 413,0	3 022,9	5 498,0	181,9
5.5.	Чистая прибыль	тыс. руб.	10 947,0	2 619,0	7 821,0	в 3 раза
5.6.	Рентабельность по чистой прибыли	%	9,5	2,1	6,5	
5.7.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	162	184	153	83,2
5.8.	Среднемесячная зарплата	руб.	30 060,2	28 175,1	31 565,4	112

Проектные работы – подготовка документации (чертежи и пояснительные записки к ним), на основе которой определяются объемы предстоящих строительно-монтажных работ, их стоимость и трудоемкость по заключённым договорам с населением, предприятиями и коммунально-бытовыми объектами. Прибыль от продаж составила 198,8 тыс. рублей, или 1,71 % в общем объёме прибыли Общества.

СМР и подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения – строительно-монтажные работы внутренних и наружных газопроводов, сооружений на них (ГРП, ШГРП), монтаж газового оборудования. Прибыль от продаж составила 872,4 тыс. рублей, или 7,52 % в общем объёме прибыли Общества.

ВДГО - техническое обслуживание и текущий ремонт внутридомовых газовых сетей и оборудования по заключённым договорам с населением, предприятиями и коммунально-бытовыми объектами на территории города Невинномысска. Прибыль от продаж составила 1 992,3 тыс. рублей, или 17,17 % в общем объёме прибыли Общества.

Прочие – сдача в аренду имущества. Прибыль от продаж составила 17 730,5 тыс. рублей, или 152,84 % в общем объёме прибыли Общества

Распределение и использование прибыли в 2021 году

Чистая прибыль, полученная по финансовым результатам 2020 года, в размере 10 946 729 рубля 59 копеек по решению годового общего собрания акционеров (протокол № 37 от 21.05.2021 г. вопрос № 3) распределена следующим образом:

1. На выплату дивидендов по обыкновенным акциям	5 015 350,00 руб.
2. В фонд социальной защиты пенсионеров (5 % от прибыли 2020 года)	547 336,48 руб.
3. На социальные нужды коллектива Общества	500 000,00 руб.
4. На выплату вознаграждений членам и секретарю Наблюдательного совета, членам ревизионной комиссии по результатам работы в 2020 году (с учетом страховых выплат в соответствии с действующим налоговым законодательством)	500 000,00 руб.
5. Оставить в распоряжении Общества (нераспределённая прибыль)	4 384 043,11 руб.
6. Прибыль от дооценки выбывших основных средств направить на финансовое обеспечение производственного развития Общества и иных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов	116 222,38 руб.

Фактическое использование прибыли в 2021 году, полученной по финансовым результатам 2020 года:

1. На выплату дивидендов по обыкновенным акциям	- 5 015 350,00 руб.
2. В фонд социальной защиты пенсионеров (5 % от прибыли 2020 года)	- 547 336,48 руб.
3. На социальные нужды коллектива Общества	- 500 000,00 руб.
4. На выплату вознаграждений членам и секретарю Наблюдательного совета, членам ревизионной комиссии по результатам работы в 2020 году (с учетом страховых выплат в соответствии с действующим налоговым законодательством)	- 500 000,00 руб.
5. Осталась в распоряжении Общества (нераспределённая прибыль)	- 4 384 043,11 руб.
6. Прибыль от дооценки выбывших основных средств направлена на финансовое обеспечение производственного развития Общества и иных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов	- 116 222,38 руб.

1. Капитальные финансовые вложения

План капитальных вложений на 2021 год утверждён Наблюдательным советом Общества в сумме 16 136 628 рублей 10 копеек (Протокол заседания № 2 от 16 апреля 2021 г.), фактический объём капитальных финансовых вложений составил 5 742 429 рублей 54 копейки.

Показатель	План	Факт	Отклонение	
			Руб.	%
Газопроводы	6 599 325,36	1 487 914,31	- 5 111 411,05	- 77,45
здания, сооружения	1 455 744,54	230 100,00	- 1 225 644,54	-84,19
машины и оборудование	2 626 391,20	947 785,72	-1 678 605,48	-63,91
транспортные средства	4 724 166,00	2 972 602,51	- 751 563,49	-37,08
Оргтехника	393 851,00	53 227,00	- 340 624,0	-86,49
производственный и хозяйственный инструмент и инвентарь	337 150,0	50 800,00	- 286 350,0	-84,93
Итого	16 136 628,10	5 742 429,54	-10 394 198,56	-64,41

Основные причины отклонений фактического выполнения от плановых показателей являются:

- по статье Газопроводы – снижение затрат на 5 111,4 тыс. рублей, что связано с переносом сроков строительства газораспределительных сетей на 2022 год, в связи с окончанием срока действия Договора № 15-0235/21 о передаче в аренду распределительных газопроводов и сооружений на них от 23.03.2021г. с АО «Газпром газораспределение Ставрополь» и осу-

ществом с 01 июля 2021 г. мероприятий по переходу на регулируемую деятельность в сфере услуг по транспортировке газа по трубопроводам на территории Ставропольского края.

- по статье Здания и сооружения – снижение затрат на 1 225,6 тыс. рублей, что связано с переносом сроков выполнения работ по реконструкции зданий ГРП;

- по статье Машины и оборудование снижение затрат на сумму 1 678,6 тыс. рублей. В 2021 году планировалось приобрести комплект оборудования для выполнения врезок под давлением, но в связи с осуществлением мероприятий по переходу на регулируемую деятельность в сфере услуг по транспортировке газа по трубопроводам на территории Ставропольского края руководством Общества принято решение перенести сроки приобретения оборудования;

- по статье Транспортные средства – снижение затрат составило 751,6 тыс. рублей, что связано с переносом сроков приобретения автомобиля ГАЗ-27057-778 ГАЗель для аварийной газовой службы, планируемого к приобретению планом капитальных вложений 2021 года;

- по статье Оргтехника экономия составила 340,6 тыс. рублей, что связано с отсутствием производственной необходимости приобретения офисной техники;

- на производственный и хозяйственный инструмент и инвентарь снижение затрат составило 286,4 тыс. рублей, что связано корректировкой записей бухгалтерского учёта и приведением в соответствии с приказом № 313 от 30.12.2020 Об учётной политике АО «Невинномысскгоргаз» для целей бухгалтерского учета. Фактические затраты на приобретение производственного и хозяйственного инструмента и инвентаря составили 283,4 тыс. рублей, и отнесены в бухгалтерском учёте на счет затрат 10.09 Инвентарь и хозяйственные принадлежности..

Источником финансирования явились:

▪ амортизация	5 626 207,16 руб.
▪ прибыль от дооценки выбывших основных средств	116 222,38 руб.

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Основной целью Общества является надежное и безаварийное газоснабжение потребителей, сохранение стабильности предприятия по всем видам эксплуатационной деятельности, расширение и повышение качества услуг, предоставляемых потребителям газа, получение прибыли обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальную защиту работников Общества.

Наблюдательным советом Общества определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2021 год (Протокол заседания № 7 от 28.12.2020г.):

1. 1 Реализация мероприятий технического развития Общества:

- строительство подземного газопровода среднего давления к Тепличному комплексу, ориентир 200 м на восток от г. Невинномысска, протяженностью 1200 м;

- строительство подземного и надземного газопровода среднего давления к блочной котельной Андроповского филиала ГУП СК «Ставропольского краевого теплоэнергетического комплекса» по ул. Матросова до ул. Шевченко, протяженностью 900 м;

- строительство подземного газопровода высокого давления к строящемуся Гидрометаллургическому заводу в промышленной зоне от ГРС-1А, протяженностью 600 м;

- строительство подземного газопровода среднего давления к производственным зданиям ООО ТАДЦ «РИТМ» по ул. Монтажная, 12Б, 12В протяженностью 200 м.

- строительство подземного и надземного газопровода среднего давления к нежилым зданиям ИП Мурсалимова Э.Р. по Б. Мира, протяженностью 100 м;
- монтаж шкафного пункта редуцирования давления газа в районе железнодорожного переезда микрорайон Фабрика.

Для улучшения эффективности защиты подземных газопроводов от электрохимической коррозии и поддержания защитного потенциала на заданном уровне будет произведена замена 5-ти глубинных анодных заземлителей станций катодной защиты, взамен выработавших свой ресурс:

- 1) анодный заземлитель СКЗ № 9 по ул. Пролетарская, инв. № 1733;
- 2) анодный заземлитель СКЗ № 29 район ГРС-1, ГРП №20, инв. № 1753;
- 3) анодный заземлитель СКЗ № 32 по ул. Революционная, 57А, инв. № 1756;
- 4) анодный заземлитель СКЗ № 60 по ул. Калинина, 171, инв. № 1784;
- 5) анодный заземлитель СКЗ № 35 район Квант, инв. № 1759.

Модернизация морально устаревшего оборудования 3-х ГРП с заменой регуляторов давления газа:

- 1) ГРП № 1 по ул. Гагарина, 7А;
- 2) ГРП № 3 по ул. Гагарина, 28;
- 3) ГРП № 6 по ул. Пролетарская, 43а, инв. № 1136.

Замена 3-х шкафных пункта редуцирования давления газа:

- 1) ШГРП № 20 ул. Октябрьская, 115, инв. № 6341;
- 2) ШГРП №35 ул. Октябрьская, 90, инв. № 1129;
- 3) ШГРП №67 Микрорайон № 7, ул. Апанасенко, сч. учёта МЦ 04;

Для дистанционного контроля рабочих режимов и выполнения технического обслуживания оборудования будут выполнены работы по монтажу систем электроснабжения, отопления и телеметрии принятого в эксплуатацию в ноябре 2020 года здания ГРП № 46 ул. Калинина, 218а.

Реконструкция кровли на 3-х зданиях ГРП:

- 1) ГРП №10 ул. Подгорного, 28а, инв. № 1030;
- 2) ГРП №12 ул. Северная, 10, инв. № 1034;
- 3) ГРП №46 ул. Калинина, 218а, инв. № 1058

2. Проведение работ, направленных на заключение (своевременное исполнение) договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой АО «Невинномысскгоргаз».

3. Сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения. (Замена задвижек на шаровые краны, использование современных уплотнительных и прокладочных материалов, применение высокочувствительных контрольно-измерительных приборов).

4. Обеспечение энергетической эффективности деятельности Общества, реализация мероприятий по энергосбережению и достижению целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности. (Установка или замена катодных станций, установка изолирующих соединений (фланцев) на цокольных вводах в здания, строительство новых газопроводов из полиэтиленовых труб, внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения на производственных базах Общества, своевременное проведение технического обслуживания и ремонта автотранспорта).

5. Повышение уровня квалификации и компетентности персонала, согласно требованиям профессиональных стандартов.

6. Информационная деятельность, направленная на пропаганду безопасного использования газа в быту и повышения уровня безопасности эксплуатации ВДГО, ВКГО, сетей газопотребления.

7. Реализация мероприятий по подготовке Общества к работе в осенне-зимний период.

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

1 Реализация мероприятий технического развития Общества.

В целях реализации мероприятий технического развития Общества в 2021 году выполнено строительство хозяйственным способом:

- подземного газопровода среднего давления к производственным зданиям по улице Монтажная, 126 протяженностью 200м инв. № 1881;

- подземного газопровода среднего давления по пер. Крымский, 1-4 протяженностью 154м инв. № 1850;

- подземного, с надземной частью, газопровода среднего давления к не жилым зданиям по улице Б. Мира, 126 протяженностью 125м.

Для улучшения эффективности защиты подземных газопроводов от электрохимической коррозии и поддержания защитного потенциала на заданном уровне произведена замена 2-х глубинных анодных заземлителей станций катодной защиты, взамен выработавших свой ресурс:

1) анодный заземлитель СКЗ № 48 по ул. Калинина, 163а, ГРП № 22, инв. № 1772;

2) анодный заземлитель СКЗ № 60 по ул. Калинина, 171, инв. № 1784;

В связи с окончанием 30 июня 2021 года срока действия Договора № 15-0235/21 о передаче в аренду распределительных газопроводов и сооружений на них от 23.03.2021г. с АО «Газпром газораспределение Ставрополь» АО «Невинномысскгоргаз» приступило к осуществлению мероприятий по переходу на регулируемую деятельность в сфере услуг по транспортировке газа по трубопроводам на территории Ставропольского края.

Введение государственного регулирования деятельности и утверждение тарифов на услуги по транспортировке газа, в силу прохождения длительного согласования, заняло период с 01 июля 2021 года и ожидаемо, до 01 апреля 2022 года, в связи с чем была приостановлена реализация мероприятий технического развития Общества. Перенесены сроки выполнения работ:

- по строительству подземного газопровода среднего давления к Тепличному комплексу, ориентир 200 м на восток от г. Невинномысска, протяженностью 1200 м;

- по строительству подземного и надземного газопровода среднего давления к блочной котельной Андроповского филиала ГУП СК «Ставропольского краевого теплоэнергетического комплекса» по ул. Матросова до ул. Шевченко, протяженностью 900 м;

- по строительству подземного газопровода высокого давления к строящемуся Гидрометаллургическому заводу в промышленной зоне от ГРС-1А, протяженностью 600 м;

- по монтажу шкафного пункта редуцирования давления газа в районе железнодорожного переезда микрорайон Фабрика.

- По замене 4-х глубинных анодных заземлителей станций катодной защиты, взамен выработавших свой ресурс:

1) анодный заземлитель СКЗ № 9 по ул. Пролетарская, инв. № 1733;

2) анодный заземлитель СКЗ № 29 район ГРС-1, ГРП №20, инв. № 1753;

- 3) анодный заземлитель СКЗ № 32 по ул. Революционная, 57А, инв. № 1756;
 - 4) анодный заземлитель СКЗ № 35 район Квант, инв. № 1759.
- По модернизации морально устаревшего оборудования 3-х ГРП с заменой регулятора давления газа:
- 1) ГРП № 1 по ул. Гагарина, 7А;
 - 2) ГРП № 3 по ул. Гагарина, 28;
 - 3) ГРП № 6 по ул. Пролетарская, 43а, инв. № 1136.
- По замене 3-х шкафных пункта редуцирования давления газа:
- 1) ШГРП № 20 ул. Октябрьская, 115, инв. № 6341;
 - 2) ШГРП №35 ул. Октябрьская, 90, инв. № 1129;
 - 3) ШГРП №67 Микрорайон № 7, ул. Апанасенко, сч. учёта МЦ 04.
- По монтажу систем электроснабжения, отопления и телеметрии принятого в эксплуатацию в ноябре 2020 года здания ГРП № 46 ул. Калинина, 218а.
- По реконструкции кровли на 3-х зданиях ГРП:
- 1) ГРП №10 ул. Подгорного, 28а, инв. № 1030;
 - 2) ГРП №12 ул. Северная, 10, инв. № 1034;
 - 3) ГРП №46 ул. Калинина, 218а, инв. № 1058.

2 Проведение работ, направленных на заключение (своевременное исполнение) договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой АО «Невинномысскгоргаз».

Работы по ТО ВДГО/ВКГО осуществляются Обществом в соответствии с Правилами пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 14 мая 2013г. № 410. План работ по техническому обслуживанию ВДГО/ВКГО на 2021 год был составлен из принципа ежегодного исполнения договорных обязательств по всем действующим договорам.

При проведении работ по первичному пуску, заявочному ремонту и аварийному обслуживанию или замене газовых приборов работниками Общества, абонентам, не имеющим договора на ТО ВДГО/ВКГО, предлагается заключить указанный договор.

В целях максимального охвата потребителей договорами на техническое обслуживание ВДГО/ВКГО АО «Невинномысскгоргаз» постоянно проводит разъяснительную работу о необходимости заключения договоров на техническое обслуживание и ремонт ВДГО/ВКГО. Информация размещается в общедоступных местах ТСЖ, управляющих компаний, на сайте Общества, в эфире радиостанций «Лав радио» и «Энерджи-Невинномысск», на телевизионных каналах СТС и ТНТ транслировался банер-блок с озвучиванием.

В рамках договорной компании проводится разъяснительная работа с руководителями управляющих компаний, ЖКХ, ответственными представителями жильцов домов.

В Обществе обеспечивается контроль за наличием договора на техническое обслуживание и ремонт ВДГО/ВКГО при обращении абонентов в службу «Единое окно» Общества.

По состоянию на 31.12.2021г. в зоне эксплуатационной ответственности АО «Невинномысскгоргаз» находится 49094 ед. газифицированных квартир. Договора на техническое обслуживание и ремонт внутриквартирного или внутридомового газового оборудования с Обществом заключили 11 984 собственников помещений в многоквартирных домах или домовладений, что составляет 24,4 % от общего количества газифицированных квартир. В 2021 году обеспечено 100% выполнение технического обслуживания ВДГО/ВКГО по заключённым договорам. Благодаря работе по агитации и информированию населения о правилах безопасной эксплуатации газового оборудования и профилактике несчастных случаев в зоне

эксплуатационной ответственности АО «Невинномысскгоргаз» в 2021 году не зафиксированы случаи отказа в допуске работников Общества к проведению технического обслуживания ВДГО/ВКГО.

По проведённым работам по техническому обслуживанию ВДГО/ВКГО в Обществе отсутствует неоплаченная задолженность абонентов, работниками Общества обеспечена 100 % собираемость денежных средств за выполненные работы.

На территории города Невинномысска находится 572 многоквартирных жилых дома, с Обществом заключено 58 договоров на техническое обслуживание (опрессовку) внутридомовых газопроводов, которые включают в себя 286 многоквартирных жилых дома. По состоянию на 31.12.2021 исполнение договорных обязательств по техническому обслуживанию внутридомовых газопроводов в многоквартирных жилых домах составляет 79 %.

В 2021 году Обществом заключено 446 договоров с коммунально-бытовыми объектами и промышленными предприятиями, что составляет 96,9 % от количества газифицированных объектов, работниками Общества в полном объёме выполнено техническое обслуживание газопроводов и газового оборудования по заключённым договорам.

3 Сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения. (Замена задвижек на шаровые краны, использование современных уплотнительных и прокладочных материалов, применение высокочувствительных контрольно-измерительных приборов).

В целях сокращения технологических потерь газа в сетях газораспределения в Обществе были реализованы мероприятия, направленные на повышение герметичности систем газоснабжения за счет применения новых видов оборудования, уплотнительных материалов:

- 1). герметизация резьбовых соединений и фланцевых соединений объектов сетей газораспределения 81 шт.;
- 2). заменено 5 отключающих устройств с муфтовым соединением, на отключающие устройства с цельносварным фланцевым соединением;
- 3). произведено приборное обследование на герметичность и сплошность изоляции 89,35 км. газовых сетей.

Во исполнение требований п. 67 «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утверждённого постановлением Правительства РФ от 29.10.10г. № 870 при выполнении строительства, реконструкции и монтажа сетей газораспределения:

- используются отключающие устройства с цельносварным фланцевым соединением;
- применяются в качестве запорной арматуры шаровые краны подземной установки;
- применяются ПРГ с запорной арматурой преимущественно под приварку.

Была усовершенствована организация профилактического обслуживания систем газоснабжения эксплуатационными службами, применяется более современная приборная техника для диагностирования и контроля герметичности элементов систем газоснабжения природным газом. Так же проводятся профилактические мероприятия по предупреждению повреждений подземных и надземных газопроводов строительной техникой и транспортными средствами.

4 Обеспечение энергетической эффективности деятельности Общества, реализация мероприятий по энергосбережению и достижению целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности. (Установка или замена катодных станций, установка изолирующих соединений (фланцев) на цокольных вводах в здания, строительство новых газопроводов из полиэтиленовых труб, внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения на производственных базах Общества, своевременное проведение технического обслуживания и ремонта автотранспорта).

В целях обеспечения энергетической эффективности деятельности Общества в 2021 году выполнен ряд мероприятий:

- регулирование температуры в подающей системе отопления помещений производственных зданий в зависимости от наружной температуры воздуха;
- понижение температуры в ночное время, выходные и праздничные дни в помещениях производственных зданий;
- использование при строительстве газораспределительных систем в качестве запорной арматуры шаровые краны. Объем внедрения в 2021 году составил 5 шт. Энергосберегающий эффект достигается в результате повышения герметичности газораспределительной системы и устранении в следствии этого эксплуатационных утечек газа;
- строительство новых газопроводов из полиэтиленовых труб. За 2021 год Обществом построено 6,796 км полиэтиленовых газопроводов (в том числе по договорам 5,035 км.). Эффективность заключается в экономии электроэнергии на осуществление защиты подземных газопроводов от электрохимической коррозии;
- внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения на производственных базах Общества, произведена замена ламп и светильников на светодиодные в количестве 12 шт.;
- своевременное проведение технического обслуживания и ремонта автотранспорта в количестве 27 ед. Энергосберегающий эффект достигается за счет работы автотехники на оптимальных параметрах. Перевод автотранспорта на компримированный природный газ в 2021 году составил 1 ед. техники.

За 2021 год совокупные затраты Общества на потребление энергетических ресурсов в стоимостном выражении составили 6 803,6 тыс. рублей при плане 3 264,7 тыс. рублей (в план 2021 года не включена стоимость газа на технологические нужды и технологические потери). Фактические показатели энергопотребления за 2021 год составили:

- природный газ на собственные, технологические нужды, технологические потери 1 321,067 тыс. м³, при плане 1 348,009 тыс. м³;
- электрическая энергия 188,625 тыс. кВт*ч, при плане 190,451 тыс. кВт*ч;
- бензин автомобильный 9,07 т., при плане 19,35 т.;
- дизельное топливо 11,05 т., при плане 9,05 т.

5 Повышение уровня квалификации и компетентности персонала, согласно требованиям профессиональных стандартов.

Для сохранения своей работоспособности Общество нуждается в квалифицированных кадрах на всех уровнях производства. В связи с этим целью кадровой политики Общества в сфере обеспечения надёжности и безопасности систем газораспределения является целенаправленное обучение и развитие работников Общества.

Существующая в Обществе система подготовки и переподготовки кадров, повышения квалификации направлена на достижение обеспечения соответствия квалификационного уровня работников существующим и перспективным требованиям газовой отрасли. Подготовка и аттестация кадров на предприятии производится в соответствии с планом подготовки и повышения квалификации кадров, разработанным на основании заявок от начальников служб и участков.

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 2021 году прошли обучение по различным программам и аттестованы: ИТР - 40 человек, рабочие - 82 человека.

Расходы на подготовку и переподготовку кадров в 2021 году составили 319,0 тыс. рублей.

Обществом заключён договор о практической подготовке обучающихся с ГБПОУ «Невинномысский химико-технологический колледж». В 2021 году практическую подготовку по программе «Монтаж и эксплуатация оборудования и систем газоснабжения» в Обществе прошли 40 студентов. Данный вид подготовки позволяет совершенствовать профессиональные компетенции студентов, обеспечивает полноценную и всестороннюю подготовку кадров для удовлетворения потребности в специалистах среднего звена. В Общество по результатам обучения поступили на работу по полученной специальности три человека.

6 Информационная деятельность, направленная на пропаганду безопасного использования газа в быту и повышения уровня безопасности эксплуатации ВДГО, ВКГО, сетей газопотребления.

В 2021 году информация о проведении акции «Безопасный газ», необходимости соблюдения Правил пользования газом в быту, а так - же контактные телефоны службы ВДГО и аварийной службы размещалась в эфире радиостанций: «Лав радио» и «Энерджи Невинномысск», на канале СТС в баннер-блоке транслировалась информация с озвучиванием по пропаганде соблюдения Правил безопасного пользования газом.

Распространено на досках объявлений жилых домов 2000 штук листовок формата А-4, содержащих Правила пользования газом, сопровождающиеся наглядными изображениями.

АО «Невинномысскгоргаз» в рамках акции «Безопасный газ» проведен урок на тему - «Безопасное пользование газом в быту» с учащимися МБОУ СОШ № 8 г.Невинномыска и детьми работников Общества. В ходе мероприятия помогли ребятам сформировать представление о том, что такое природный газ, какую опасность он представляет, какие правила необходимо соблюдать при использовании газа в быту, а также обозначить чёткий алгоритм действий при появлении запаха газа в помещении и на улице.

В газете «Невинномысский рабочий» размещена статья, в которой жители города предупреждены о последствиях беспечного обращения с газом. Статья содержит основные правила пользования газом, особое внимание уделено правилам пользования отопительными печами, продукты сгорания которых отведены в дымоход.

За 2021 год работниками АО «Невинномысскгоргаз» при выполнении всех видов работ, заключении договоров, выполнении технического обслуживания газового оборудования и т.д., распространялись Памятки о соблюдении правил безопасного пользования газовыми приборами и необходимости проведения своевременного технического обслуживания газового оборудования для обеспечения безопасности, а также о необходимости проявлять бдительность в случае визита мошенников, предлагающих услуги по установке газового оборудования.

В рамках акции «Священный долг. Вечная память» в 2021 году Обществом выполнено техническое обслуживание мемориального комплекса «Вечный огонь». Для ветеранов Великой Отечественной войны техническое обслуживание газового оборудования выполнялось бесплатно.

7 Реализация мероприятий по подготовке Общества к работе в осенне-зимний период.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2021 года на объектах газораспределительных систем, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2021 – 2022 г.г., предусмотренные графиками технического обслуживания и ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в области промышленной безопасности и нормативных технических документов в области газораспределения.

В течение 2021 года, согласно плану организационно-технических мероприятий АО «Невинномысскгоргаз», проведен технический осмотр 350,8 км газовых сетей, техническое

обслуживание и текущий ремонт сооружений на них: 39 ГРП, 3 ГРУ, 116 ШРП, 64 СКЗ находящихся на балансе Общества.

Работниками Общества согласно утверждённому графику на 2021г. выполнен текущий ремонт:

- контрольных трубок – 168 шт.;
- оборудования ШГРП – 18 шт.;
- оборудования ГРП – 20 шт.;
- запорной арматуры и компенсаторов в газовых колодцах на газопроводах – 99 шт.
- опор на газопроводе в количестве – 102 шт.
- футляров на газопроводах – 9 шт.
- кронштейнов на газопроводах – 46 шт.
- коверов на газопроводах – 41 шт.
- коверного хозяйства на газопроводах – 20 шт.

Согласно утверждённому графику на 2021г. произвели работы по техническому обслуживанию газораспределительных сетей:

- шаровых кранов подземной установки – 107 шт.
- запорной арматуры на распределительных газопроводах – 1049 шт.
- окраска коверного хозяйства – 284 шт.
- окраска крышек газовых колодцев на газопроводах – 58 шт.
- окраска станций СКЗ и коверов СКЗ – 50 шт.

При техническом обслуживании газораспределительных сетей выполнена замена:

- произведена замена пикетных указателей на газопроводе – 70 шт.

В соответствии с утверждённым графиком на 2021г. выполнены работы по приборному обследованию на сплошность изоляции и герметичность газопроводов общей протяжённостью 89,35 км. При проведении работ выявлено 12 участков повреждения изоляции, устранено 8 участков повреждения изоляции. Выполнена оценка технического состояния подземных и надземных стальных газопроводов общей протяжённостью 4,2 км, со сроком эксплуатации 30 и более лет.

Для стабильной работы газового оборудования в зимний период в жилых домах № 3-63 по ул. Кочубея, а также на перспективу технологического присоединения новых строящихся объектов капитального строительства, был переведен подземный распределительный газопровод низкого давления в подземный газопровод среднего давления. В связи с этим были проведены испытания данного газопровода на прочность и герметичность, разработана схема размещения ГРПШ с подборкой регулятора давления природного газа в соответствии с нормативной документацией, установлен ГРПШ в районе жилого дома № 3 по ул. Кочубея.

Произведена очистка охранных зон газопроводов, проходящих по ул. Докучаева, ул. Урожайной, в районе закольцовки ул. Междуреченская – ул. Социалистическая, по ул. Тебердинской и пер. Новому в пос. Рабочий от посторонних предметов и древесно-кустарниковой растительности, согласно п. 6.3.1 ГОСТа Р 54983-2012.

Выполнена покраска газопроводов по фасадам многоэтажных жилых домов по ул. Гагарина, 55; 55А; 55Б; 56Б, ул. Фрунзе, 1; 5; 11; ул. Революционная, 26; 28; ул. Водопроводная, 343; 347; 362; 364; 366; 368; распределительных газопроводов: по ул. Социалистической – ул. Междуреченской; по ул. Урожайной, к жилым домам 10-22; в пос. Рабочий: по ул. Богданова, ул. Тебердинской, пер. Первомайскому, ул. Целинной. Общей протяжённостью 6,33 км.

Выполнен капитальный ремонт 2-х анодных заземлителей на СКЗ № 48 (ул. Калинина, 163А, ГРП № 22) и на СКЗ № 60 (ул. Калинина, 171).

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной эксплуатации системы газораспределения г. Невинномысска в осенне-зимний период 2021-2022г.г. приказом №170/1 от 02.07.2021 г. создана комиссия по проверке готовности структурных подразделений Обще-

ства к работе в осенне-зимний период. За 2021 год в соответствии с графиками проверок руководителей и специалистами Общества выполнены проверки объектов газового хозяйства. По результатам проверок составлен отчет о подготовке системы газораспределения АО «Невинномысскгоргаз» к работе в осенне-зимний период 2021-2022г.г. В соответствии с отчетом о готовности к работе в осенне-зимнем периоде 2021-2022 годов от 21.10.2021 г. АО «Невинномысскгоргаз» к работе в отопительном периоде 2021-2022 годов готово.

За 2021 год обеспечено бесперебойное (в соответствии с установленными режимами газоснабжения) и безаварийное газоснабжение потребителей города.

Аварий, инцидентов и несчастных случаев на производстве в АО «Невинномысскгоргаз» зарегистрировано не было.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

4.1. Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость тыс. руб. без НДС)
Газ естественный (природный)	тыс. м ³	1321,067	4201,4
Электрическая энергия	тыс. кВт/ч	188,625	1269,0
Тепловая энергия	Гкал	-	-
Бензин автомобильный	тонн	9,07	463,9
Топливо дизельное	тонн	11,05	522,0
Иные виды топлива (компримированный природный газ (КПГ))	тыс. м ³	21,448	347,3

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Чистую прибыль, полученную по результатам работы Общества за 2021 год в сумме 7 821 469 рублей 14 копеек, планируется направить на следующие цели:

1. На выплату дивидендов по обыкновенным акциям – 3 348 085,00 руб.
2. В фонд социальной защиты пенсионеров (15 % от прибыли 2021 года) – 1 173 220,37 руб.
3. На социальные нужды коллектива Общества – 700 000,00 руб.
4. На выплату вознаграждений членам и секретарю Наблюдательного совета, и членам ревизионной комиссии по результатам работы в 2021 году (с учетом страховых выплат в соответствии с действующим налоговым законодательством) – 500 000,00 руб.
5. Оставить в распоряжении Общества (нераспределённая прибыль) – 2 100 163,77 руб.

Нераспределённую чистую прибыль 2020 года в размере 4 384 043 рублей 11 копеек планируется оставить нераспределённой прибылью.

Планируемые показатели деятельности Общества на 2022 год

№.№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022	план 2022/факт 2021
Транспортировка газа по газораспределительным сетям					
1.1.	Транспортировка газа потребителям	млн.м ³	56,351	138,340	в 2,5 раза

№.№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022	план 2022/факт 2021
1.2.	Доходы по транспортировке газа	тыс.руб.	28 916,3	76 224,0	в 2,6 раза
1.2.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	-	-	-
1.3.	Расходы	тыс.руб.	41 379,2	96 588,4	в 2 раза
1.4.	Прибыль (убыток)	тыс.руб.	(12 462,9)	(20 364,4)	163,4
1.5.	Рентабельность	%	(30,1)	(21)	
Прочая деятельность					
2.1.	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	50 589,8	57 414,0	113,5
2.1.1.	Выполнение проектных работ	тыс. руб.	2 260,5	1 660,0	73,4
2.1.2.	СМР	тыс. руб.	8 708,1	10 500,0	120,6
2.1.3.	Подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения	тыс. руб.	606,7	2 220,0	в 3 раза
2.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	18 290,6	22 200,0	121,4
2.1.5.	Прочие	тыс. руб.	20 723,9	20 834,0	100,5
2.2.	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	29 795,8	36 787,6	123,5
2.2.1.	Выполнение проектных работ	тыс. руб.	2 061,7	1 283,3	62,2
2.2.2.	СМР	тыс. руб.	8 247,9	8 052,2	97,6
2.2.3.	Подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения	тыс. руб.	194,5	1 848,3	в 9 раз
2.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	16 298,3	17 982,1	110,3
2.2.5.	Прочие	тыс. руб.	2 993,4	7 621,7	254,6
2.3.	Прибыль	тыс. руб.	20 794,0	20 626,4	99,2
2.4.	Рентабельность	%	69,8	56,1	
Деятельность в системе единого оператора					
3.1.	Доходы в системе единого оператора	тыс.руб.	45 965,9	-	-
3.2.	Расходы	тыс.руб.	42 696,0	-	-
3.3.	Прибыль	тыс.руб.	3 269,9	-	-
3.4.	Рентабельность	%	7,6	-	-
Итого по всем видам деятельности					
4.1.	Доходы	тыс. руб.	125 472,0	133 638,0	106,5
4.2.	Расходы	тыс. руб.	113 871,0	133 376,0	117,1
4.3.	Прибыль (убыток) от всех видов деятельности	тыс. руб.	11 601,0	262,0	2,3
4.4.	Рентабельность	%	10,2	0,2	
Прочие доходы и расходы					
5.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	7 817,0	3 256,0	41,7
5.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	6 099,0	3 484,0	57,1
5.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	13 319,0	34,0	0,3
5.4.	Налог на прибыль	тыс. руб.	5 498,0	504,0	9,2

№№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022	план 2022/факт 2021
5.5.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	7 821,0	(470,0)	(6,0)
5.6.	Рентабельность по чистой при- были	%	6,5	(0,3)	
5.7.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	153,0	161	105,2
5.8.	Среднемесячная зарплата	руб.	31 565,4	36 129,5	114,5

В 2022 году ожидается рост доходов на 6,5 % в том числе:

- по транспортировке газа по газораспределительным сетям, ожидаемые доходы увеличатся по сравнению с 2021 годом в 2,5 раза, в случае утверждения тарифов на транспортировку газа с 01 апреля 2022 г.;

- по прочей деятельности увеличение на 13,5 %, за счет роста объемов по всем видам деятельности.

- по договорам в системе единого оператора – деятельность прекращена в связи с окончанием срока действия договора № 15-0235/21 от 23.03.2021 г. о передаче в аренду распределительных газопроводов и сооружений на них, заключенного с АО «Газпром газораспределение Ставрополь».

Чистая прибыль в 2022 году сложится отрицательной. Плановый убыток составит 470,0 тыс. рублей.

6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Совершенствование системы управления рисками – важный процесс повышения качества принятия и выполнения управленческих решений. Управление рисками Общества определяется как непрерывный циклический процесс состоящий из идентификации, оценки, реагирования на риски, контроля эффективности и планирования деятельности по управлению и мониторингу рисков, встроенный в общий процесс управления Обществом. Данный процесс направлен на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами Общества и распространяется на все области его деятельности.

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

Страновые и региональные риски.

Политико-экономические риски.

В соответствии с изменениями политической и экономической конъюнктуры, и в целях совершенствования банковской, судебной, налоговой, административной и законодательной систем, Правительство Российской Федерации проводит ряд последовательных реформ, направленных на стабилизацию современной российской экономики и её интеграцию в мировую систему. В течение процесса реформирования деловой и законодательной инфраструктуры сохраняются такие риски, как низкий уровень ликвидности на рынках долгосрочного кредитования и инвестиций, а также, уровень инфляции, превышающий инфляцию развитых стран.

Финансовые риски.

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

Влияние инфляции:

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

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

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

Правовые риски.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Российское законодательство о налогах и сборах допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. К числу наиболее существенных изменений, которые могут негативно отразиться на деятельности Общества, можно отнести внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок, а также введение новых видов налогов. Указанные изменения, так же, как и иные изменения в налоговом законодательстве, могут привести к увеличению налоговых платежей и как следствие, снижению прибыли.

Несмотря на то, что Общество стремится выполнять требования налогового законодательства, осуществляет постоянный мониторинг изменений и дополнений, вносимых в законы и иные нормативные правовые акты, касающиеся налогообложения, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на деятельность, нельзя исключать рисков предъявления Обществу налоговых претензий.

Определенные риски возникают и по причине несовершенства судебной системы в Российской Федерации и отсутствия единой позиции у различных судебных органов по одним и тем же спорным вопросам налогообложения. Российское право не является прецедентным, поэтому прецеденты, созданные в ходе предыдущих судебных разбирательств, не влияют на ход рассмотрения аналогичных дел в других судах.

Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.

Основные виды производственной деятельности Общества сопряжены с широким спектром рисков технологического, технического и природного характера, а так же рисками негативных действий третьих лиц. Реализация указанных рисков может причинить значительный вред имущественным интересам Общества и повлечь за собой снижение производственных и экономических показателей его деятельности. При этом ликвидация последствий природных и техногенных аварий и других неблагоприятных событий требует значительных финансовых затрат.

Общество предпринимает все необходимые меры по обеспечению устойчивого положения и развития деятельности. Общество осуществляет постоянный контроль за состоянием газораспределительных систем. Стабильность функционирования системы обеспечивается благодаря внедрению прогрессивных методов диагностики, дистанционного контроля за работой объектов, что снижает риск производственных аварий и неполадок. В целях обеспечения устойчивого функционирования Общества и минимизации объёмов финансовых ресурсов, направляемых на ликвидацию последствий природных и техногенных аварий, а так же прочих неблагоприятных событий (в том числе террористических актов и диверсий), организуется страховая защита имущественных интересов Общества.

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

Общим собранием акционеров Общества (Протокол собрания № 37 от 21.05.2021г.) было принято решение выплатить дивиденды акционерам по результатам деятельности Общества за 2020 год.

Наименование показателя	руб.
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов	5 015 350,00
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию	370,00
Общая сумма выплаченных дивидендов	5 013 741,00
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов	1 609,00

Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов возникла по причине возврата ФГУП «Почта России» переводов Обществу по 1 (одному) акционеру, не получившему денежные средства (дивиденды) в почтовом отделении. Заявления о повторной выплате дивидендов от акционера в Общество не поступало.

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 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 имеется заинтересованность, в 2021 году совершено не было.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

10.1. СОСТАВ НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров (Протокол собрания № 36 от 26.06.2020г.) в Наблюдательный совет избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Наблюдательного совета - МОИСЕЕВ	26.06.2020/ 21.05.2021	Год рождения: 1966 Образование: Высшее. Занимаемые должности:	0	Сделок не заключал

Фамилия Имя Отчество	Дата избра- ния/ дата пре- ращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля уча- стия в ус- тавном капитале общества (%)	Сделки с ак- циями обще- ства в течение отчетного года
Игорь Анатольевич		Заместитель генерального ди- ректора по общим вопросам, капитальному строительству и капитальному ремонту АО «Невинномысскгоргаз»		
СИДОРОВ Игорь Андреевич	26.06.2020/ 21.05.2021	Год рождения: 1983 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ДЗО Южного и Северо- Кавказского Федеральных округов отдела по корпора- тивному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегион- газ».	0	Сделок не заключал
ПОГОРЕЛОВ Владимир Владими- рович	26.06.2020/ 21.05.2021	Год рождения: 1966 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор АО «Невинномысскгоргаз»	0,0959	Сделок не заключал
НИЧВОЛОДОВ Аб- дрей Андреевич	26.06.2020/ 21.05.2021	Год рождения: 1969 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник службы АО «Невинномысскгоргаз»	0	Сделок не заключал
ПОЛЯКОВ Роман Юрьевич	26.06.2020/ 21.05.2021	Год рождения: 1975 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель главы админи- страции города Невинномыс- ска	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров (Протокол собра-
ния № 37 от 21.05.2021г.) в Наблюдательный совет избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избра- ния/ дата пре- ращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля уча- стия в ус- тавном капитале общества (%)	Сделки с ак- циями обще- ства в течение отчетного года
Председатель Наблю- дательного совета - МОИСЕЕВ Игорь Анатольевич	21.05.2021/не прекращены	Год рождения: 1966 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального ди- ректора по общим вопросам, капитальному строительству и капитальному ремонту АО	0	Сделок не заключал

Фамилия Имя Отчество	Дата избра- ния/ дата пре- кращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля уча- стия в ус- тавном капитале общества (%)	Сделки с ак- циями обще- ства в течение отчетного года
		«Невинномысскгоргаз»		
СИДОРОВ Игорь Андреевич	21.05.2021/не прекращены	Год рождения: 1983 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ДЗО Южного и Северо- Кавказского Федеральных округов отдела по корпора- тивному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегион- газ».	0	Сделок не заключал
ПОГОРЕЛОВ Владимир Владими- рович	21.05.2021/не прекращены	Год рождения: 1966 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор АО «Невинномысскгоргаз»	0,0959	Сделок не заключал
НИЧВОЛОДОВ Ан- дрей Андреевич	21.05.2021/не прекращены	Год рождения: 1969 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник службы АО «Невинномысскгоргаз»	0	Сделок не заключал
ПОЛЯКОВ Роман Юрьевич	21.05.2021/не прекращены	Год рождения: 1975 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель главы админи- страции города Невинномыс- ска	0	Сделок не заключал

Информация о наличии у членов Наблюдательного совета конфликта интересов (в том числе связанного с участием в органах управления конкурентов Общества) отсутствует. Наблюдательный совет, сформированный в данном составе, действует до настоящего времени. В отчетном году изменения состава Наблюдательного совета не производились.

10.2. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет *генеральный директор*.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа Общества:

Фамилия Имя Отчество	Дата избра- ния/ назна- чения	Краткие биографические данные	Доля уча- стия в уставном капитале общества (%)	Сделки с ак- циями обще- ства в течение отчетного го- да

ПОГОРЕЛОВ Владимир Владимирович	12.05.2017	Год рождения: 1966 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор АО «Невинномысскгоргаз»	0,0959	Сделок не заключал
---------------------------------------	------------	--	--------	-----------------------

Информация о наличии у лица конфликта интересов (в том числе связанного с участием лица в органах управления конкурентов Общества) отсутствует.

10.3. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЫПЛАЧЕННОГО ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

В Обществе нет Положения о вознаграждении и компенсации расходов органам управления. Решение о выплате вознаграждения членам Наблюдательного совета Общества принимается годовым общим собранием акционеров на основании рекомендации Наблюдательного совета.

Оплата труда генерального директора Общества производится согласно договору, заключенному между ним и Обществом.

Размер вознаграждения, выплаченного Обществом в 2021 году членам Наблюдательного совета (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), 2 694 344 руб.

Виды вознаграждения	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	972 500,00
Заработная плата	816 370,00
Премии	502 652,00
Компенсация расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	-
Иные виды вознаграждения	402 822,00
ИТОГО	2 694 344,00

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

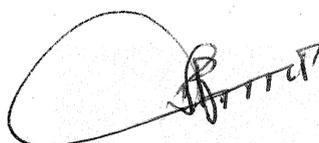
Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендуемым к применению Письмом Банка России от 10.04.2014 года № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления», подробный отчет о соблюдении которого приведен в приложении к годовому отчету.

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

Генеральный директор



В.В. Погорелов