УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»
Протокол № 31 от 21.04.2023 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»
Протокол от 22.03.2023 г.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
за 2022 год

Новый Уренгой
2023 г.

СОДЕРЖАНИЕ

НАИМЕНОВАНИЕ	Страница
1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	2
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	6
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	7
4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	19
5. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	23
6. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2020 ФИНАНСОВОГО ГОДА	25
7. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА	27
8. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕМ, УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ) ОБЩЕСТВА	28
9. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЫПЛАЧЕННОГО ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ	29
10. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	30
11. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	30
12. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	31

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ.

ОБЩЕНИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ.

Полное и сокращенное наименование:
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ», АО «НУМРГ».

Общество зарегистрировано 13 мая 1994 года Администрацией г. Новый Уренгой (Постановление № 680), регистрационное свидетельство НУ-II 1842 № 103842.

Уставный капитал Общества составляет 1 450 499 руб., он разделен на 131 859 обыкновенных акций, номинальной стоимостью 11 руб.
Государственный регистрационный номер 1-02-32352-D

Почтовый и юридический адрес: 629300, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, 178
Адрес электронной почты: www.gorgaz@numrg.ru
Сайт Общества в сети Интернет: http:/www.gorgaz89.ru
Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: www.gorgaz89.ru www.disclosure.ru/8904007910/
Контактный телефон (приемная) (3494) 93-05-02
Факс: (3494) 93-05-03

Банковские реквизиты: ИНН 8904007910, КПП 890401001,
р/с 40702810000000000953;
К/с 30101810665777100825 БИК 047186825;
Ф-л ГПБ (ОАО) в г. Новый Уренгой, Тюменская обл., ул. Геологоразведчиков, д. 18

Структура акционерного капитала Общества:
- муниципальная собственность - 0,20 %;
- частная собственность - 99,80 %.

Наличие специального права на участие РФ в управлении Обществом («золотой акции») –нет.

Реестродержатель Общества: Акционерное общество «Сургутинвестнефть»
Наименование: *АО «Сургутинвестнефть», Тюменский филиал*
Место нахождения: *625019, г. Тюмень, ул. Республики, д. 209, каб. 605*
Почтовый адрес: *625019, г. Тюмень, ул. Республики, д. 209, каб.605*
Тел.: (3452) 27-33-29 Факс: (3452) 27-33-41
Адрес электронной почты: tfsin@sineft.ru
Лицензия: *На осуществление деятельности по ведению реестра*
Номер лицензии: *10-000-1-00324*
Дата выдачи: *24 июня 2004 г.*
Срок действия: *без ограничения срока действия*
Орган, выдавший лицензию: *Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг.*
Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 11.09.2003 г.

Филиалы и дочерние Общества по отношению к АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» отсутствуют.

Основными видами деятельности Общества являются:

- Транспортировка природного газа потребителям;
- Техническое обслуживание и эксплуатация газораспределительных систем;
- Реализация сжиженного газа
- Сдача в аренду и субаренду имущественного комплекса;
- Оказание информационно-консультационных и прочих услуг;
- Подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сети газораспределения;
- Прочая деятельность.

Штатная численность работников Общества на 01.01.2023 г.: 190 чел.

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О РЕГИОНЕ.

Ямало-Ненецкий автономный округ расположен в центральной части арктического фасада России. Территория ЯНАО расположена в арктической зоне на севере крупнейшей в мире Западно -Сибирской равнины и занимает обширную площадь более 769,25 тысяч км^2.

Численность населения региона составляет 553 тыс. чел., т.е. 0,7 человек на один квадратный километр. Наиболее крупные города ЯНАО: Салехард, Новый Уренгой, Ноябрьск, Надым, Муравленко.

Губернатор ЯНАО: Артюхов Дмитрий Андреевич.

Приемная: тел./факс 8 (34922) 2-24-14, 4-79-99.

Почтовый адрес: 629008, г. Салехард, проспект Молодежи, д. 9

Адрес сайта Администрации ЯНАО: http://adm.yanao.ru

Центр ЯНАО – г. Салехард, основан в 1595 году. На Ямале добывается 91 % всего природного газа страны (23,7 мировой добычи) и более 14 % российской нефти и газоконденсата. В общей сложности округ производит более 54 % первичных энергетических ресурсов России. При этом гигантская часть природных запасов региона еще только ждет промышленного освоения.

Постоянное население г. Новый Уренгой составляет 118,03 тыс. человек. На территории города Новый Уренгой проживает 22,0 % населения ЯНАО. Трудоспособное население составляет 74 % от общей численности населения.

Глава города Новый Уренгой: Воронов Андрей Валерьевич.

Общий объем капитальных вложений по комплексной региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории ЯНАО на 2022-2031 годы составил 556,87 млн. руб. Разработано Соглашение между администрацией ЯНАО и Газпромом генеральной схемы газоснабжения и газификации округа до 2023 года. В городе газифицировано 76 % жилого фонда от общего объема жилья.

Приемная: тел./факс (3494) 94-78-01; 94-77-77.
Почтовый адрес: 629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, м-н Советский, д. 3.

Адрес сайта Администрации города Новый Уренгой: http: // www.newurengoy.ru

Газовое хозяйство АО «НУМРГ» включает в себя газовые сети протяженностью 408.72 км и одну газонаполнительную станцию.

ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ

Протяженность обслуживаемых газопроводов, всего	км.	426,78
из них на балансе предприятия, всего	км.	210,44
из них наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО	км.	288,57
в том числе:		
- высокого давления	км.	200,83
- среднего давления	км.	8,94
- низкого давления	км.	78,80
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км.	138,21
- из них на балансе предприятия	км.	138,21
Количество ГРП и ШРП, всего		104
- из них на балансе предприятия		41
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего		2
- из них на балансе предприятия		2
Газифицированные объекты, всего		200
- из них обслуживаются по договорам аренды		2
Газифицированные квартиры, всего		28584
- из них на обслуживании		28584
Количество установок электрохимической защиты, всего		0
- в том числе на балансе предприятия		0
Наличие учебно-методических центров		0

В состав предприятия входят следующие структурные подразделения:
Среднесписочная численность работников АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» на 31.12.2022 года составляет 190 человек. Общество осуществляет свою деятельность следующими структурными подразделениями (численность по штатному расписанию):

- газовая служба города Новый Уренгой – 56 чел;
- аварийно-диспетчерская служба – 30 чел;
- участок ВДГО/ВКГО - 22 чел;
- участок ТО ГО - 5 чел.;
- абонентский отдел – 7 чел.;
- газонаполнительная станция – 22 чел.;
- ПГАЗС - 8 чел.;
- служба главного механика – 41 чел;
- участок ГБО - 5 чел.
- строительно-монтажный участок – 11 чел.;
- газовый участок пос. Тазовский (с. Антипаюта, с. Находка) – 22 чел;
- газовый участок пос. Красноселькуп - 13 чел;
- газовый участок пос. Толька – 10 чел.;
- газовый участок район Коротчаево г. Новый Уренгой - 13 чел;
- административно-хозяйственный отдел – 17 чел;
- производственно-техническая служба – 8 чел.;

- административно-управленческий персонал – 34 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в 2022 году в соответствии с заключенными договорами проводилось техническое обслуживание наружных газопроводов и сооружений на них, внутренних газопроводов, газового оборудования, котельных, коммунально-бытовых объектов и жилых домов в соответствии с требованиями закона "О промышленной безопасности опасных производственных объектов", Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления ПБ 12-529-03 и ПБ 12-609-03 утвержденными сроками и видами обслуживания. Проводилась подготовка персонала к работе на новых видах оборудования, систематически через средства массовой информации проводилась пропаганда среди населения безопасного пользования газом.

Показатели технического обслуживания и ремонта газовых сетей

ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. изм.	Количество			Выполнение, %
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	
Приборное обследование газопроводов	км.	49,2	47,29	38,63	82%
Газопровод высокого давления		*19,57*	*19,06*	*25,84*	*135%*
Газопровод низкого давления		*10,005*	*8,61*	*12,79*	*148%*
Газопровод р/н Коротчаево		*16,537*	*16,54*		
Газопровод в субаренде		*3,08*	*3,08*		
Обнаружено и устранено мест повреждений	ед.	0	0	0	
Капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.				
Текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.	103	119	148	124%
Техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах	ед.	628	724	789	109%
Диагностирование газопроводов	км.		27,67		
Газопровод высокого давления			*19,06*		
Газопровод низкого давления			*8,61*		
Диагностирование пунктов редуцирования газа	ед.	6	0		
Замена линейной части газопроводов	км.		47,29		
Реконструкция пунктов редуцирования газа	ед.				

Объем работ по ремонту газопроводов, сооружений на них и систем энергоснабжения в 2022 году снизился по сравнению с уровнем 2021 года на 434 тыс. руб., или на 20 %, и составил 1795 тыс. руб. Снижение вызвано, снижением объема работ на газопроводах, ГРП и ШРП и по результатам тех. Диагностирования и ремонта вводов.

Изменения в расходах на выполнение ремонтных работ по сравнению с 2022 годом следующие:

- объем текущего ремонта снизился на 20 %, а объем кап. ремонта увеличился – в 2,44 раза;
- увеличение объема работ практически целиком произошло за счет выполняемого объема работ собственными силами.

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 следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2022 год:

1. Утверждение и реализация Стратегии развития Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу;
2. Реализация финансовой политики, направленной на достижение оптимальной финансовой устойчивости и платежеспособности, рентабельности активов и собственного капитала, усиление контроля за финансовой дисциплиной;
3. Консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества, инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозных газопроводов на баланс Общества;
4. Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними, а также оформление охранных зон под объектами газораспределения;
5. Активизация работы с органами местного самоуправления по оформлению ими прав собственности на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.
6. Реализация Обществом программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных Федеральным законом от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ, в том числе, внедрение автоматизированной системы анализа и управления энергосбережением Общества;
7. Построение единого информационно-технологического пространства Общества: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей;
8. Совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения;
9. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО/ВКГО и газовых сетей с

организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, развитие сервисной службы ВДГО/ВКГО, и обеспечение прибыльности данного вида деятельности;

10. Проведение мероприятий по оптимизации численности персонала, совершенствованию организационной структуры управления, реализации единой корпоративной политике в области оплаты труда и предоставлении социальных льгот и гарантий;
11. Разработка и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение выполнения плановых показателей по транспортировке газа по сетям газораспределения;
12. Информационная и рекламная деятельность, направленная на пропаганду безопасного использования газа в быту;
13. Реализация мероприятий по внедрению модели «Единое окно»;
14. Оптимизация затрат при оказании услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения;
15. Обеспечение включения в Инвестиционную программу на 2022 год всех необходимых мероприятий по реконструкции (техническому перевооружению) объектов сети газораспределения и их реализации;
16. Разработка, утверждение и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение положительного финансового результата от оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям;
17. Разработка и реализация мероприятий по снижению убыточности от непрофильных видов деятельности, а также от деятельности, связанной с реализацией сжиженного газа.

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

Федеральным законом «Об акционерных обществах» совету директоров отводится решающая роль в определении приоритетных направлений деятельности общества, обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития общества, а также в обеспечении роста капитализации компании.

Совет директоров оценивает итоги развития общества по приоритетным (основным) направлениям его деятельности в 2022 году в целом, как удовлетворительные:

1. Бюджет доходов и расходов по основным показателям выполнен в полном объеме. Прибыль (убыток) до налогообложения за 2022 год составил 33031 тыс. руб.

2. Выручка от прочей деятельности в 2022 году по сравнению с 2020 годом уменьшилась на 8858 тыс. руб. (на 3 %).

3.Работы по поддержанию газотранспортной системы Общества в надлежащем техническом состоянии проводились в соответствии с утверждёнными графиками и планами работ. Обеспечено бесперебойное газоснабжение в отопительный период.

4. В 2022 г. в Обществе проведена договорная кампания по заключение договоров на техническое обслуживание ВДГО с ТСЖ и управляющими компаниями. Заключено 41 договоров на техническое обслуживание газового оборудования. Факт 2022 г. по ВДГО – 28584. Большое внимание в течении года уделялось расширению услуг по ВКГО. Договора по ВКГО заключены с 27081 абонентами, фактически плит -28584.

Деятельность совета директоров была организована в соответствии с планом работы, исполнение решений регулярно контролировалось. Неисполненных решений совета директоров за отчетный период нет.

На заседаниях совета директоров постоянно рассматривались следующие вопросы:
- связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;
- связанные с ведением постоянного контроля за целевым использованием денежных средств в соответствии с бюджетными показателями;
- рассмотрение и утверждение планов производства и развития Общества;
- отчеты генерального директора об исполнении утвержденных планов;
- отчеты по работе с дебиторской и кредиторской задолженностью;
-совершенствование организационной структуры Общества;
-о введении новых видов деятельности;
- вопросы, определяющие финансово-экономическую политику Общества.

Давая оценку работы членам совета директоров Общества, необходимо отметить, что при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей члены совета директоров действовали в интересах Общества, добросовестно и разумно.

В последующие годы совет директоров будет уделять первостепенное внимание вопросам улучшения качества корпоративного управления, повышения прибыльности компании, а также устойчивой, надежной и конкурентоспособной политике.

АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2022 ГОД.

ИСПОЛНЕНИЕ БЮДЖЕТА ДОХОДОВ И РАСХОДОВ

Бюджет доходов и расходов Общества на 2022 год утвержден решением Совета директоров (протокол заседания Совета директоров от 22.03.2022 г.)

Величина среднего тарифа на транспортировку газа, утвержденная ФАС на 2021-2022 г.г. – 612,62 руб./тыс. м3.

Доходная часть бюджета составила 402419 тыс. руб. (план 440999 тыс. руб.), т.е. фактические доходы уменьшились по сравнению с плановыми на 38580 тыс. руб.

Расходная часть бюджета составила 454265 тыс. руб. (план 461294 тыс. руб.), т.е. фактические расходы уменьшились по сравнению с плановым на 7029 тыс. руб.

За 2022 год Обществом получена прибыль в размере 33031 тыс. руб. до налогообложения (при планируемой прибыли – 24922 тыс. руб.).

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕСТВА ЗА 2022 ГОД

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	Факт 2022	Выполнение, %
Природный газ					
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	287,538	263,444	92
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	287,538	263,444	92
1.3.	Транзит газа	млн.м3			

1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3			
1.5	Доходы	тыс.руб.	119742	216844	109
1.5.1	в т.ч. за счет транспортировки	тыс.руб.	169739	164904	97
1.5.2	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	29003	51940	179
1.5.3	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.			
1.6	Расходы	тыс.руб.	207185	211606	102
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.			
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-8443	5238	
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.			
1.8	Рентабельность	%			
Сжиженный газ					
2.1	Объем полученного газа	тонн	188,814	185,187	98
2.2	Объем реализации газа	тонн	188,814	185,187	98
2.3	Доходы	тыс. руб.	7647	7059	92
2.4	Расходы	тыс. руб.	93116	107766	116
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-85469	-100707	
2.6	Рентабельность	%			
Прочая деятельность					
3.1	Доходы	тыс. руб.	204888	178516	87
3.2	Расходы	тыс. руб.	139939	134893	96
3.3	Прибыль	тыс. руб.	64949	43623	67
3.4	Рентабельность	%	32	24	
Итого по всем видам деятельности					
4.1	Доходы	тыс. руб.	411277	402419	
4.2	Расходы	тыс. руб.	440240	454265	
4.5	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	-28963	-51846	
4.6	Рентабельность	%			
Прочие показатели					
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	67206	127700	190
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	22002	42823	195
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	16241	33031	203
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	(5785)	7842	
	Прочее	тыс. руб.	(29008)		
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	(16979)	25735	
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%			
5.7	Средняя численность в целом по предприятию	чел.	193	190	98
5.8.	Среднемесячная зарплата	руб.	97279	114882	118

Вышеуказанные показатели свидетельствуют об удовлетворительном финансовом состоянии организации. Причины снижения роста доходов, являются объективными. Снижение объема реализации сжиженного газа и соответственно, снижение доходов от реализации сжиженного газа и только, прочие услуги показывают постоянный рост.

Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям Общества в 2021 году была установлена с 01.07.2020 г. по 30.06.2021 г. в размере 69,73 руб., с 01.09.2021 г. – 101,99 руб., с 01.11.2021 г. – 203,14 руб., с 01.01.2022 г. – 228,13 руб.

В пределах отдельных видов деятельности Обществом выполняются следующие работы (услуги):

- Техническое обслуживание – техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений промышленных, коммунально-бытовых, жилищно-коммунальных объектов по заключенным договорам;
- Обслуживание и ремонт ВДГО организаций и населения – ТО ВДГО и ВКГО населения и через управляющие компании, заявочный ремонт ВДГО и ВКГО населения, обслуживание и ремонт газового оборудования организаций;
- Строительно-монтажные работы – врезки и пуск газа, монтаж и демонтаж газового оборудования, технадзор, строительство новых газопроводов и сооружений на них;
- Другие – поставка сжиженного газа ПГАЗС, выполнение проектных работ, других видов деятельности.

Реализация финансовой политики АО «НУМРГ» осуществляется на основе анализа финансово-экономического состояния предприятия с учетом постановки стратегических целей деятельности общества, и поиска путей их достижения:

- Анализ финансово-экономического состояния общества;
- Управление оборотными средствами, кредиторской и дебиторской задолженностью.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ГАЗА ПОТРЕБИТЕЛЯМ.

Транспортировка природного газа потребителям в 2022 году осуществлялась на основе 188 договоров на транспортировку газа (поставщик - ООО «Газпром межрегионгаз Север»), в которых Общество выступало как газотранспортная организация, оказывающая услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Структура потребителей и расхода газа через сети Общества представлены в таблице:

Основные данные по объемам реализации услуг по транспортировке газа за 2022 г.

млн.куб.м.

	2021 год	2022 год	Отклонение
Получено газа в сети всего	287,538	263,444	-24,094
Услуги по транспортировке всего	**287,538**	**263,444**	**-24,094**
в т.ч. Населению	11,877	12,294	+0,417
Прочим потребителям	275,661	251,15	-24,511
Потери	0,212	0,232	0,020
Отпущено на собственные и технологические нужды	0,287	0,239	-0,048

Объем транспортировки газа потребителям составил 263,444 млн. куб. м., что на 24,094 млн. куб. м. меньше, чем в 2021 году.

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Финансовую устойчивость общества ослабляет соотношение показателей оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности. Состав дебиторской и кредиторской задолженности представлен в приложении настоящего раздела.
Управление дебиторской и кредиторской задолженностью является одним из актуальных направлений в реализации финансовой политики АО «НУМРГ». За 2022 год размер дебиторской задолженности увеличился на 16056 тыс. руб., что привело к уменьшению ликвидности и платежеспособности общества. В Обществе действует Регламент, позволяющий установить порядок управления и работы с дебиторской и кредиторской задолженностью, а также своевременно выявить и взыскать задолженность.

Приложение

АНАЛИЗ ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ.

№ п/п	Наименование показателя	на 31.12. 2022 г.	на 31.12. 2021 г.	Отклонения	
				тыс.руб.	%
1.	Расчеты с покупателями и заказчиками	80107	76400	3707	105%
	задолженность УТГ-1 за транспортировку газа	*55299*	*45322*	*15095*	*150%*
	задолженность прочих покупателей за транспортировку газа	*24808*	*31078*	*8230*	*136%*
2.	Авансы выданнные	20585	3529	17056	583%
4.	Прочая	661	1123	-462	59%
	ИТОГО:	101353	81052	20301	125%

№ п/п	Наименование показателя	на 31.12. 2022 г.	на 31.12. 2021 г.	Отклонения	
				тыс.руб.	%
1.	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	13864	24680	-10816	56%
2.	Авансы полученные	65858	30838	35020	214%
3.	Расчеты по налогам и взносам	52175	36063	16112	145%
4.	Кредиты	49839	63661	-13822	78%
5.	Займы	83487	4375	79112	1908%
6.	Прочая	93613	39744	53869	236%
	ИТОГО:	358836	199361	159475	180%

Анализ движения дебиторской задолженности по составу показал, что ее увеличение в основном произошло по расчетам за реализованную продукцию: на начало года - 77326 тыс. руб. на конец года 93382 тыс. руб.

Отвлечение средств в дебиторскую задолженность ослабляет ликвидность баланса общества.

Увеличение на 21% дебиторской задолженности потребителей работ и услуг АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» за 2022 год обусловлено увеличением задолженности за транспортировку газа промышленным потребителям и населению, которая носит текущий характер.

Кредиторская задолженность увеличилась на 42 %. Основное увеличение кредиторской задолженности произошло по задолженности по налогам и сборам, кредитам и по прочим кредиторам. Задолженность по заработной плате осталась в пределах месячной задолженности. Задолженность по налогам и сборам в 1 квартале 2023 года полностью погашается.

Просроченной задолженности перед внебюджетными фондами, перед персоналом по оплате труда, а также по налогам и сборам у АО «НУМРГ» нет. Выплата заработной платы, отчисления в фонды, уплата налогов производится в сроки, установленные коллективным договором и законодательством РФ. Кредиторская задолженность перед поставщиками и заказчиками носит текущий характер, исходя из условий заключенных договоров.

Анализ дебиторской задолженности показывает, что в обществе наблюдается тенденция снижению задолженности по 2 позициям и носит временных характер. По сравнению с прошлым годом дебиторская задолженность увеличилась на 21 %, на начало года она составляла 77326 тыс. руб., на конец года – 93382 тыс. руб. В составе дебиторской задолженности доля задолженности «покупателям и поставщикам» увеличилась на 5 %.

Сведения о расчетах с покупателями и заказчиками за 2022 г.

	Наименование	Отгрузка	Оплата	Отклонение	
		тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	%
1.	Транспортировка газа	216 844,0	206 903,0	-9 941,0	95,4%
2.	Реализация сжиженного газа	7 059,0	7 059,0	0,0	100,0%
3.	Прочая деятельность	178 516,0	178 516,0	0,0	100,0%
	И Т О Г О:	**402 419,0**	**392 478,0**	**-9 941,0**	**97,5%**

Размер оплаты по сравнению с отгрузкой за 2022 г. составил 89 %. Основная задолженность по транспортировке природного газа по АО «УТГ-1» - 55299 тыс. руб., задолженность по сравнению с 2021 годом выросла на 15095 тыс. руб.

Динамика изменения кредиторской задолженности.

Кредиторская задолженность за 2022 год увеличилась на 10079 тыс. руб. и составила на 01.01.2023 г. – 192247 тыс. руб.

кредиторская задолженность	на 01.01.2022 г.		на 01.01.2023 г.		динамика	
	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%
поставщики и подрядчики	24680	18,2%	13864	7,1%	-10816	-18,5%
в том числе за газ:	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
авансы полученные	30838	22,7%	65858	33,9%	35020	59,9%
перед внебюдж.фондами		0,0%		0,0%	0	0,0%
перед бюджетом	36063	26,6%	52175	26,9%	16112	27,6%
кредиты		0,0%		0,0%	0	0,0%
прочие кредиторы	44119	32,5%	62277	32,1%	18158	31,1%
Итого:	**135700**	**100%**	**194174**	**100%**	**58474**	**100%**

Кредиторская задолженность носит текущий характер. Задолженности перед бюджетом носит текущий характер.

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует.

ФИНАНСОВО-КРЕДИТНАЯ ПОЛИТИКА

Кредиты и займы привлеченные.

По состоянию на 01.01.2022 г. привлечение займов было. В 2017 году был взят кредит (кредитная линия) на 15 000,0 тыс. рублей, для пополнения ОС, в 2018 году – закрыт, и в 2018 году открыта кредитная линия на 14972,0 тыс. рублей. В 2019 году был взят кредит (кредитная линия) на 15 000,0 тыс. рублей, для пополнения ОС. Договор № 18017АСРМ об открытии возобновленной кредитной линии от 05.06.2018 г. (срок возврата 20.12.2020 г.), договор № 19004АСРМ об открытии возобновленной кредитной линии от 11.07.2019 г. и договор № 20007АСРМ об открытии возобновляемой кредитной линии от 26.06.2020 г. на сумму 30000,00 тыс. руб., (срок погашения 25.06.2021 г.), закрыт. Договор № 7М-1-3RU5WOC0 об открытии возобновляемой кредитной линии на период действия с 04 мая 2021 г. по 03 мая 2024 года на сумму лимита – 53000,00 тыс. руб. – сумма задолженности – 49795,38 тыс. руб. Договор № 1205/2022 от 26.12.2022 г. ООО «Уренгойгазсервис», дата погашения 25.05.2026 г. на сумму 6500,00 тыс. руб.. Договор № 128 от 01.09.2021 г. от 01.09.2021 г. Фонд «Агентство ЯНАО «МОЙ БИЗНЕС», дата погашения 31.08.2023 г., сумма 5000,0 тыс. руб., сумма задолженности – 1874,89 тыс.руб.

Инвестиционное финансирование (Догазификация) ООО «ГАЗПРОМ ГАЗИФИКАЦИЯ» договор № Ф-05-228_2021 от 30.12.2021 г. на сумму 179000,0 тыс.руб., дата погашения – 31.12.2070 г., сумма задолженности на 31.12.2022 г. – 75104,38 тыс.руб.

В оплату услуг по транспортировке газа векселя не принимались.

Кредиты и займы выданные.

В течение 2022 года Обществом займы и кредиты выдавались. Договор займа № 1 от 17.03.2022 г. на 4 месяца в размере 100,00 тыс.руб., погашен – 05.04.2022 г.

Сведения об использовании временно свободных денежных средств АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ»

В 2022 г. размещение свободных денежных средств, не производилось.

ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ

Основным источником поступления денежных средств в 2022 году была выручка от реализации товаров, работ и услуг – **509617** тыс. руб.

Основными направлениями расходования денежных средств явились: 485818 т.р.

- оплата приобретенных товаров, работ и услуг - 110639 тыс. руб.
- оплата труда - 338897 тыс. руб.
- расчеты с бюджетом – 6055 тыс. руб.
- проценты по долговым обязательствам 5567 тыс. руб.
- финансовые вложения - 0 тыс. руб.
- оплата дивидендов – 0 тыс. руб.
- прочие выплаты и перечисления – 24660 тыс. руб.

Остаток денежных средств на конец отчетного периода составил **23799 тыс. руб.**

Анализ денежных потоков Общества за 2022 год.

Наименование показателя	**Код стр.**	**2022 г.** (тыс.руб.)	**%**
1. Остаток денежных средств на начало года		7996	
2. Поступило денежных средств, всего	4110	509617	100
в том числе: выручка от реализ. товаров, работ и услуг	4111	435572	86
выручка от реализ. основных средств и иного имущества		580	
дивиденды, проценты по финансовым вложениям			
прочие поступления	4119	73465	14
3. Направлено денежных средств, всего	4120	485818	100%
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	110639	23%
в связи с оплатой труда работников	4122	338897	70%
процентов по долговым обязательствам	4123	5567	1%
налог на прибыль организаций	4124	6055	1%
на финансовые вложения			
прочие платежи	4129	24660	5%
4. Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	23799	
5.Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступление	4210	100	
Платежи	4220	89883	
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(89778)	
6.Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления	4310	81604	
Платежи	4320	4990	
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	76614	
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	10630	
7. Остаток денежных средств на конец отчетного периода	4500	18626	

РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Чистая прибыль (убытки) составили	33031 тыс. руб.;
Объем отгруженной товарной продукции составил	402 419 тыс. руб.
в том числе:	
транспортировка газа -	216 844 тыс. руб.
сжиженный газ-	7 059 тыс. руб.
прочие-	178 516 тыс. руб.

Себестоимость проданной продукции, работ и услуг	454 265 тыс. руб.
Прибыль (убытки) до налогообложения	33 031 тыс. руб.
в том числе:	
транспортировка газа -	211 606 тыс. руб.
сжиженный газ-	107 766 тыс. руб.
прочие-	134 893 тыс. руб.

СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ

Распределение затрат по видам деятельности производилось в соответствии с действующими нормативными документами и на основе учетной политики, принятой в Обществе. Себестоимость транспортировки газа, реализованных товаров, выполненных работ и услуг с прочими расходами составила **462242 тыс. руб.**, в том числе по видам деятельности:

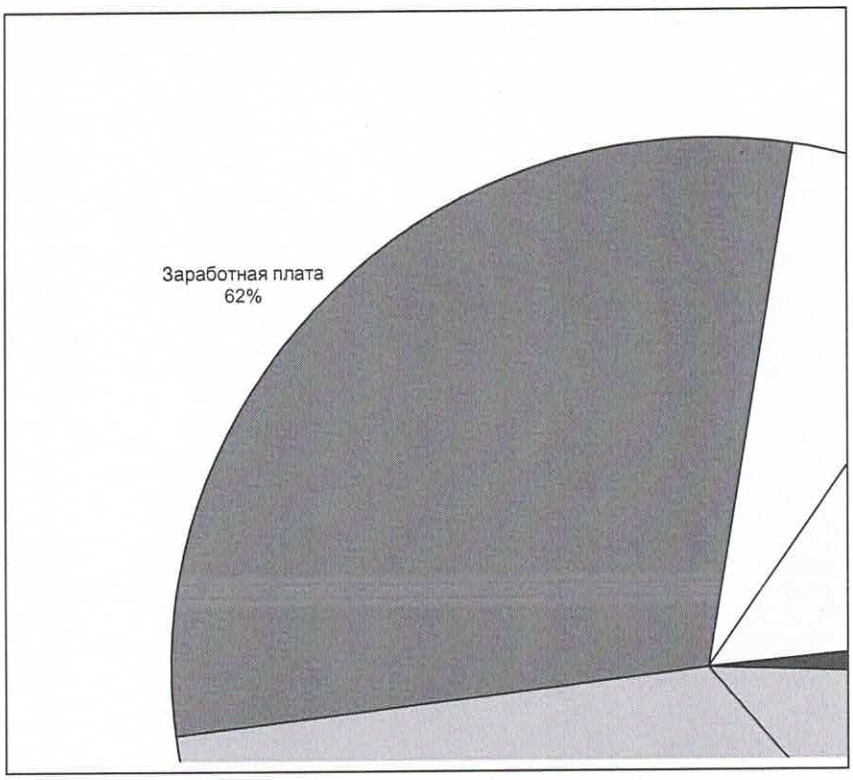
Вид деятельности	Доходы	Расходы	Прибыль	Рентабельность,%	Уд.вес, %	Уд.вес, %
Транспортировка газа	216844	211606	5238		41%	43%
Сжиженный газ	7059	107766	-100707		1%	22%
Прочая деятельность	178516	134893	43623	24%	34%	27%
ВСЕГО	**402419**	**454265**	**-51846**		**76%**	**91%**
Прочие расходы и доходы	127700	42823	84877		24%	9%
ВСЕГО	**530119**	**497088**	**33031**		**100%**	**100%**

С учетом финансового результата от прочих доходов и расходов, суммы отложенных налоговых обязательств, налога на прибыль, прибыль (убыток) по результатам деятельности Общества за 2022 год составила 33031 тыс. руб.

Основную долю затрат в себестоимости составляет стоимость товаров для перепродажи. Собственные затраты ГРО составляют 90 %. В структуре эксплуатационных затрат 62 % составляют затраты на оплату труда (с учетом страховых взносов).

Затраты:

затраты	31026 тыс.руб.
заработная плата	283776 тыс.руб.
страх/взносы	37259 тыс.руб.
амортизация	31704 тыс.руб.
покупка	25376 тыс.руб.
прочие	45124 тыс.руб.
ИТОГО:	454265 тыс.руб.



Инвестиционная программа АО «НУМРГ» на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества на сумму 191162,15 тыс. руб. Источниками финансирования программы определены: амортизационные отчисления, плата за технологическое присоединение объектов капитального строительства к сетям газораспределения (в соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 г. № 1550-1547, догазификация), спец/надбавка и заемные средства. Конечно, необходимо образовывать Фонд накопления на развитие производства из прибыли. Но, учитывая убытки прошлых лет, создать фонд развития производства в Обществе нет возможности.

Правительством РФ 30 апреля 2021 года утвержден План мероприятий («дорожная карта») по внедрению социально ориентированной и экономически эффективной системы газификации и газоснабжения субъектов РФ.

Документ предусматривает применение принципиально новой модели газификации. Одно из ключевых нововведений заключается в том, что программы развития газоснабжения и газификации субъектов РФ будут разрабатываться и актуализироваться на основе региональных целевых топливно-энергетических балансов (ТЭБ). В этих ТЭБ должны быть учтены прогнозные уровни энергопотребления с учетом перспектив развития регионов, а также возможности использования альтернативных сетевому источников газа (сжиженный природный или углеводородный газ) или иных видов топлива. Такие балансы позволят, в частности, комплексно прогнозировать спрос на газ и другие энергоносители, обеспечат сбалансированность всех секторов энергетики.

Еще одна новация — введение института «единого оператора газификации». Он будет строить газопроводы-отводы, ГРС, межпоселковые газопроводы и газораспределительные сети — вплоть до границ земельных участков. Это позволит выполнить поручение

Президента Российской Федерации Владимира Путина, прозвучавшее в его Послании Федеральному Собранию от 21 апреля, согласно которому Правительству Российской Федерации совместно с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, ПАО «Газпром» и иными газораспределительными организациями поручено обеспечить до 2031 года в газифицированных населенных пунктах без привлечения средств населения подводку газа до границ земельных участков не газифицированных домовладений, расположенных вблизи от внутри поселковых газопроводов, в случае наличия соответствующей заявки, при необходимости увеличения пропускной способности ГРС и газораспределительных сетей срок присоединения может выходить за рамки 2022 года и определяться в соответствии с региональной Программой газификации.

Введение института «единого оператора газификации» также позволит синхронизировать работу по сооружению объектов газификации, серьезно оптимизировать расходы на строительство, сократить время на подключение потребителей к сетям. На основе вышесказанного были внесены изменения в Комплексную региональную программу газификации ЯНАО на 2022-2031 г.г.

Инвестиционная программа АО «НУМРГ» на 2022 год с учетом корректировок утверждена решением Совета директоров Общества на сумму 161932,92 тыс. руб., по транспортировке газа и 29229,23 тыс. руб., всего по АО «НУМРГ». Источниками финансирования программы определены: амортизационные отчисления, плата за технологическое присоединение объектов капитального строительства к сетям газораспределения, специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям Общества.

Фактически капитальные затраты составили 163785 тыс. руб. и за счет следующих источников: деятельность по технологическому присоединению, спец/надбавки, амортизация и заемные средства.

Объем капитальных вложений в 2022 году составил 163785 тыс. руб., в том числе:

- Строительство объектов по технологическому присоединению — 48490 тыс. руб.
- Строительство, реконструкция объектов по Программе газификации (спец/надбавка) — 66719 тыс. руб.
- Строительство, реконструкция объектов по Программе газификации (догазификация) — 24597 тыс. руб.
- Строительство объектов основных средств — 2325 тыс. руб.,
- Приобретение отдельных объектов основных средств — 21654 тыс. руб.

в том числе:

- *машины и оборудование* — *18525 тыс. руб.,*
- *здание* — *0 тыс. руб.,*
- *газопроводы* — *2718 тыс. руб.,*
- *прочее* — *411 тыс. руб.*

Освоение средств капитальных вложений Общества за 2022 год составило 86 %. Такой высокий для Общества процент выполнения инвестиционной программы целиком связано с работой по подключению объектов капитального строительства к сетям газораспределения, по объектам догазификации.

На обновление машин и оборудования в 2022 году направлено 18525 тыс. руб., основное направление по данной группе – обновление парка автотранспортной техники и приобретения оборудования для эксплуатации газового хозяйства.

Общество проводит целенаправленную работу по выполнению инвестиционной программы в полном объеме.

РАСЧЕТ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОБОРАЧИВАЕМОСТИ И РЕНТАБЕЛЬНОСТИ.

Коэффициент текущей ликвидности – 0,731 норма =>1,00, т.е. значение коэффициента текущей ликвидности (0,731) соответствует низкой платежеспособности. При этом нужно обратить внимание на имевшее место за последний год отрицательные изменения – коэффициент снизился на 0,172. Значение коэффициента показывает, что оборотные активы, которые могут быть обращены в деньги, меньше обязательств на ближайший год. Это соответствует низкой финансовой устойчивости.

Коэффициент быстрой ликвидности – 0,577 норма => 0,8, т.е. соответствует низкой платежеспособностью. Значение коэффициента показывает, что деньги и другие наиболее ликвидные оборотные активы, которые могут обращены в деньги, меньше краткосрочных обязательств. Такое значение коэффициента соответствует средней финансовой устойчивости.

Коэффициент наличия собственных средств – 0,470, норма =>0,25, т.е. коэффициент абсолютной ликвидности показывает, высокую финансовую устойчивость. При этом нужно обратить внимание на имевшее место за рассматриваемый период положительное изменение – коэффициент незначительно уменьшился, на 0,116. Значение коэффициента показывает, что доля собственных средств в источниках финансирования составляет 58,6 %, остальное – заемные средства. Доля собственных средств больше значений, которые считаются отличными при оценке кредитоспособности по методике Сбербанка.

Высокая доля собственных средств является признаком хорошей финансовой устойчивости и позволяет привлекать заемные средства.

По результатам деятельности за 12 мес. 2021 г. АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» испытывало недостаток в собственных оборотных средствах для финансирования текущей деятельности.

Индекс постоянного актива характеризует долю внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности эмитента в источниках собственных средств. Коэффициенты текущей и быстрой ликвидности АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» находятся на низком уровне (уровень нормального значения коэффициента текущей ликвидности =>1, т.е. значение коэффициента текущей ликвидности 0,731 не соответствует норме. Это говорит о низкой платежеспособности.

Ликвидность предприятия - способность общества своевременно исполнять обязательства по всем видам платежей. Коэффициент текущей ликвидности характеризует общую обеспеченность предприятия оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения срочных обязательств. Показывает, сколько денежных единиц текущих активов приходится на 1 денежную единицу текущих обязательств.

Коэффициент текущей ликвидности - отношение всей суммы текущих активов, включая запасы и незавершенное производство, к общей сумме краткосрочных обязательств. Это главный показатель платежеспособности. Коэффициент текущей ликвидности позволяет установить, в какой кратности текущие активы покрывают краткосрочные обязательства. Если же значение коэффициента меньше 1, то можно сделать вывод о том, что у общества не хватает свободных ресурсов, формируемых за счет собственных источников.

Коэффициент быстрой ликвидности. По своей экономической сути этот коэффициент аналогичен коэффициенту текущей ликвидности. Различие состоит в том, что из состава оборотных активов исключается наименее ликвидная часть - производственные запасы, а также НДС и долгосрочная дебиторская задолженность. Логика исключения производственных запасов из состава мобильных активов не только в том, что они наименее ликвидные, но и в том, что при вынужденной реализации выручка может составить значительно меньшую сумму, чем расходы на приобретение этих средств. Коэффициента быстрой ликвидности – норма =>1 или допустимое значение: 05-1, желательно>1,5, поскольку может оказаться недостаточным, если большую долю ликвидных средств составляет дебиторская задолженность, часть которой трудно своевременно взыскать. Коэффициент показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена немедленно за счет средств на счетах, а также поступлений по расчетам. Коэффициент быстрой ликвидности уменьшился и составил – 0,577, но по сравнению с 2021 годом не значительно. Размер коэффициента говорит о том, что у Общества недостаточно активов, которые можно в сжатые сроки перевести в денежные средства, чтобы погасить краткосрочную кредиторскую задолженность.
Коэффициент автономии собственных средств - доля собственных средств, направленных на формирование имущества АО «Ново-Уренгоймежрайгаз». Данный показатель находится на высоком уровне, что свидетельствует о достаточной финансовой независимости АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» и о том, что большая часть имущества Общества сформирована за счет собственных средств. Значения коэффициентов подтверждают способность АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» своевременно выполнять свои краткосрочные и среднесрочные обязательства. Коэффициент автономии собственных средств свидетельствует о перспективах изменения финансового положения.

ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Минфина РФ от 28.08.2014 г. № 84н с изменениями и дополнениями от 21.02.2018 г., 31.08. и 27.11.2020 г., увеличился на 31.12.2022 г. год с 291,241 до 339,217 млн. руб., т.е. на 25,735 млн. руб. Чистые активы Общества на 31 декабря 2022 г. намного (в 234 раз) превышают уставный капитал. Такое соотношение положительно характеризует финансовое положение Общества, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Произведена переоценка ОС на 31.12.2021 г. Приняв во внимание одновременно и превышение чистых активов над уставным капиталом и их незначительное снижение за период, можно говорить о хорошем финансовом положении общества по данному признаку.

4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Советом директоров Общества были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2023 год:

1. Консолидация и экономически обоснованное увеличение имущественного комплекса Общества.
2. Проведение работ по оформлению прав на газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной деятельности Общества.
3. Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости и оформление прав на земельные участки под ними.

4. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО, ВКГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, развитие сервисной службы ВДГО, ВКГО и обеспечение прибыльности данного вида деятельности.
5. Увеличение доли реконструкции в плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, а также привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Обществом.
6. Обеспечение выполнения показателей по вводу основных фондов в соответствии с утвержденным планом капитальных вложений, недопущения роста незавершенного строительства.
7. Организация и осуществление внутреннего контроля совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.
8. Усиление информационной, профилактической и методической работы с населением и промышленными потребителями по пропаганде правил безопасного обращения с газовыми приборами.
9. Разработка, утверждение и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение положительного финансового результата от оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.
10. Обеспечение установленных показателей надежности и качества оказания услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения.
11. Обеспечить включение в Инвестиционную программу на 2023 год всех необходимых мероприятий по реконструкции (техническому перевооружению) объектов сети газораспределения и их реализации.
12. Реализация деятельности Общества по исполнению требований Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения и оптимизации затрат Общества по данному виду деятельности.
13. Обеспечение реализации Программы газификации ЯНАО в 2023 году, а также формирование Программы газификации ЯНАО на 2024-2031 г.г.
14. Разработка и реализация мероприятий по стимулированию изобретательской и рационализаторской деятельности в Обществе.
15. Реализация мероприятий по минимизации негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

Планируемые показатели деятельности АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» на 2023 год.

АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» является основной газораспределительной организацией на территории города Новый Уренгой и занимает на этом рынке практически 100 %.

Основным перспективным направлением развития является рост протяженности газораспределительных сетей, находящихся в собственности Общества.

В ближайшей перспективе у Общества определены следующие задачи:

- Обеспечить надежную и безопасную транспортировку природного газа потребителям;
- Наращивать основные производственные фонды и обновлять их;
- Проводить реконструкцию и модернизацию системы газораспределения и ее элементов;

- Совершенствовать систему подготовки кадров;
- Приступить к оформлению охранных зон газопроводов в связи с завершением регистрации в собственность объектов недвижимости и земельных участков под ними;
- Обеспечить заключение договоров на техническое обслуживание газопроводов, находящихся в собственности муниципальных образований;
- Реализовать работу, направленную на сохранение окружающей среды, добиться статуса Общества как экологически ответственной компании.

По основному виду деятельности – оказание услуг по транспортировке природного газа, Общество является монополистом. Помимо транспортировки газа Общество оказывает услуги, связанные с основным видом деятельности, выполняет проектные, пуско-наладочные, ремонтные работы для клиентов. Снабжает сжиженным газом население ЯНАО и промышленных потребителей. Полный комплект услуг для населения оказывается в каждом районе ЯНАО. Сохранить лидирующие позиции в этих видах деятельности – одна из основных задач, стоящих перед Обществом.

Одним из основных инструментом управления Обществом является утвержденная Стратегия развития. Общество намерено придерживаться выбранной концепции развития и поэтапно реализовывать поставленные задачи. Стратегией предусмотрены инвестиционные программы, предусмотрены работы по внедрению нового современного газового оборудования, а также мероприятия по внедрению прогрессивных технологий ремонта и эксплуатации газораспределительных сетей.

В 2023 году планируется:

- Увеличить доходы от транспортировки природного газа;
- Получить дополнительные доходы за счет прочей деятельности путем проведения сбалансированной ценовой политики, дополнительных услуг.

Бюджет доходов и расходов Общества на 2023 год сформирован со следующими показателями:

- ✓ доходы всего 530 867 тыс. руб.;
- ✓ себестоимость 528 636 тыс. руб.;
- ✓ прибыль (убытки) до налогообложения 2 231 тыс. руб.;

ПЛАНИРУЕМЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА НА 2023 ГОД

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕСТВА НА 2023 ГОД

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	Факт 2022	План 2023	Выполнение, %
Природный газ						
	Объем полученного газа	млн.м3	287,538	263,444	277,597	105%
	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	287,538	263,444	277,597	105%
	Транзит газа	млн.м3				

	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3				
	Доходы	тыс.руб.	198742	216844	246831	114%
	в.т.ч. транспортировка газа	тыс.руб.	169739	164904	186308	113%
	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	29003	51940	60523	117%
	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
	Расходы	тыс.руб.	207185	211606	222186	105%
	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
	Прибыль	тыс.руб.	-8443	5238	24645	
	Прибыль, без учета средств спецнадбавки	тыс.руб.	-37446	-46702	-35878	
	Рентабельность	%				
Сжиженный газ						
	Объем полученного газа	тонн	188,814	185,187	187,363	101%
	Объем реализации газа	тонн	188,814	185,187	187,363	101%
	Доходы	тыс. руб.	7647	7059	7393	105%
	Расходы	тыс. руб.	93116	107766	118543	110%
	Прибыль	тыс. руб.	-85469	-100707	-111150	
	Рентабельность	%				
Прочая деятельность						
	Доходы	тыс. руб.	204888	178516	191763	107%
	Расходы	тыс. руб.	139939	134893	146175	108%
	Прибыль	тыс. руб.	64949	43623	45588	105%
	Рентабельность	%	32%	24%	24%	97%
Итого по всем видам деятельности						
	Доходы	тыс. руб.	411277	402419	445987	111%
	Расходы	тыс. руб.	440240	454265	486904	107%
	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	-28963	-51846	-40917	
	Рентабельность	%				
Прочие показатели						
	Прочие доходы	тыс. руб.	67206	127700	84879	66%
	Прочие расходы	тыс. руб.	22002	42823	41732	97%

	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	16241	33031	2230	7%
	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	-5785	7842	446	6%
	отложенный налог на прибыль			546		
	Чистая прибыль	тыс. руб.	-16979	25735	1784	
	Рентабельность по чистой прибыли	%				
	Средняя численность в целом по предприятию	чел.	193	190	213	112%
	Среднемесячная зарплата	руб.	97279	114882	110675	96%

Особенности Бюджета доходов и расходов на 2023 год:

- Рассчитан, с учетом роста тарифов на транспортировку газа в условиях продолжающегося снижения объемов потребления газа потребителям и преобладающих темпов роста на материалы, оборудование и услуги сторонних организаций;
- Снижение прибыли до налогообложения и планируемыми убытками на 2023 год по сравнению с планируемой прибылью в 2023 году и фактом 2022 года, в основном, объясняется расчетным снижением объема транспортировки газа в связи с благоприятными погодными условиями, увеличение выручки от спец/надбавки к тарифам на транспортировку газа с 01.01.2023 г. и снижением выручки от предоставления услуг по техническому обслуживанию ВКГО, от реализации сжиженного газа ПГАЗС;
- Существенный рост показателей заработной платы – в результате изменений с 01.01.2023 года организационной структуры Общества и указами Президента РФ об увеличении МРОТ до 16242 руб. с 01.01.2023 г.

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным газопроводам АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» устанавливаются ФАС РФ и согласовываются с Департаментом тарифной политики, энергетики и ЖКК ЯНАО. На основании приказа ФАС РОССИИ от 16 ноября 2022 г. № 828/22 установлены тарифные ставки с 01.12.2022 г. по группам:

По группам потребителей с объемом потребления газа (руб./тыс.куб.м.):

	с 01.12.2022 г.	с 01.07.2024 г.
Свыше 500 млн.куб.м. в год	-	
От 100 до 500 млн.куб.м. в год включительно	-	
От 10 до 100 млн.куб.м. в год включительно	- 531,76;	- 568,98;
От 1 до 10 млн.куб.м. в год включительно	- 741,41;	-793,31;
От 0,1 до 1 млн.куб.м. в год включительно	-1078,41;	-1153,90;
От 0,01 до 0,1 млн.куб.м. в год включительно	- 1213,21;	-1298,13;
До 0,01 млн.куб.м в год включительно	-1499,04;	-1603,97;

Население -1497,34 -1602,15.

Приказом Департамента тарифной политики, энергетики и ЖКК ЯНАО от 29.12.2022 г. № 897-т была утверждена специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа для потребителей АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» на 2023 год и действуют до 31.12.2023 г.:

По группам потребителей с объемом потребления газа (руб./тыс.куб.м.):

	с 01.01.2023 г.
Свыше 500 млн.куб.м. в год	-
От 100 до 500 млн.куб.м. в год включительно	-
От 10 до 100 млн.куб.м. в год включительно	- 228,13;
От 1 до 10 млн.куб.м. в год включительно	- 228,13;
От 0,1 до 1 млн.куб.м. в год включительно	- 228,13;
От 0,01 до 0,1 млн.куб.м. в год включительно	- 228,13;
До 0,01 млн.куб.м в год включительно	- 228,13;

В соответствии с утвержденными тарифами была сформирована доходная часть бюджета доходов и расходов на 2023 год. При запланированном объеме транспортировки 277,597 млн. куб.м. выручка составит 246832 тыс. руб. Доходы от транспортировки газа по сравнению с 2022 г. увеличатся. Основные причины: Увеличения выручки на 2023 год по транспортировке газа происходит только по одной причине, увеличения тарифов по спец/надбавке т тарифов по транспортировке газа. Выручка увеличится, прибыль составит 24646 тыс.руб., только за счет спец/надбавки, По транспортировке газа - убытки составят по транспортировке газа 35877 тыс. руб., что приведет к ухудшению финансово-хозяйственной деятельности в 2023 году в общем по Обществу.

В соответствии с утвержденными ценами была сформирована доходная часть бюджета доходов и расходов на 2023 год от реализации сжиженного газа. При запланированном объеме реализации сжиженного газа 187,363 тонн выручка составит 7393 тыс. руб. Но, учитывая фактическую реализацию по ГНС за 2022 год, реализация – 185,187 тонн и выручка соответственно – 7059,0 тыс. руб., глобальных изменений не произойдет. Более гибкую ценовую политику проводить в отношении цен для реализации промышленным потребителям в зависимости от объемов. Участвовать в закупочных процедурах, улучшать качество обслуживания клиентов.

Доходы от прочей деятельности планируются в размере 191763 тыс. руб., увеличение по сравнению с 2022 г. на 7 % – снижение реализации сжиженного газа ПГАЗС и снижение выручки от оказания услуг по техническому обслуживанию ВКГО из-за отсутствия квалифицированных специалистов, увеличение конкуренции.

При планируемой себестоимости 528636 тыс. руб. (с учетом внереализационных расходов) прибыль общества составит 2230 тыс. руб.

В связи с указом Президента России В.В. Путина 24 февраля 2022 года , что в ответ на обращение руководителей Донецкой и Луганской народных республик с целью демилитаризации и денацификации Украины принял решение о проведении специальной военной операции.

Реакцией на начало специальной военной операции России стало опубликование Евросоюзом документа, юридически утверждающего санкции против юридических лиц России. К санкциям присоединились США, Канада, Великобритания Япония, Австралия и страны Евросоюза.

В связи с возросшими девальвационными и инфляционными рисками Совет директоров Банка России принял решение повысить ключевую ставку с 28 февраля 2022 года с 9,5 % до 20 % годовых.

ЕС принял решение о запрете операций, связанных с управлением резервами и активами ЦБ Российской Федерации, включая операции с любым юридическим лицом, юридическим лицом или органом, действующим от имени или по указанию ЦБ России.

В отношении России введены масштабные экономические и политические санкции, в т.ч. частичное отключение банков России от системы SWIFT, что приведет к отсутствию частичной возможности осуществления импорта и экспорта.

Крупнейшие американские производители процессоров INTEL и AMD приостановили поставки своей продукции в Россию, что может привести к дефициту серверов и росту их стоимости.

Геополитическая ситуация приводит к тому, что российскому бизнесу придется работать в сложных условиях с учетом самых различных ограничениях.

Сформированный в настоящее время Бюджет доходов и расходов должен быть скорректирован. При этом, изменению подлежат объем выручки от оказания услуг по транспортировке газа и себестоимость осуществления данного вида деятельности, а также показатели прибыли и рентабельности.

Инвестиционная программа Общества на 2023 год утверждена на заседании Совета директоров 21.04.2023 г., учитывает потребности безопасного содержания объектов газового хозяйства и обеспечение надежного газоснабжения потребителей, увеличения производственного потенциала, его развитие и модернизацию. Всего в 2023 году планируется направить на эти цели 83384 тыс. руб.

Общие планируемые доходы Общества на 2023 год

тыс. руб.

Показатель	Факт 2022 г.	План 2023 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Доходы всего *в том числе:*	**402419**	**445987**	**43568**	**111%**
Доходы от транспортировки природного газа	**216844**	**246831**	**29987**	**114%**
Реализация сжиженного газа	**7059**	**7393**	**334**	**105%**
Прочая деятельность	**178516**	**191763**	**13247**	**107%**
в т.ч.: дополнительный вид деятельности				

5.ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

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

Страновые и региональные риски.

АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации, осуществляющей свою деятельность на территории ЯНАО, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывает политическая и экономическая ситуация в России, а равно в ЯНАО.

С конца 2014 года начали расти страновые риски в Европе и Соединенных Штатах, что связано с рядом кризисных явлений в мировой экономике и ухудшением международной обстановки.

Финансовые риски.

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

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 и прочей деятельности – сокращение.

Заемных средств в своей финансово-экономической деятельности Общество не использует, следовательно, повышение банковских процентных ставок не отразится на результатах деятельности Общества.

Правовые риски.

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

- изменением налогового законодательства;
- изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования).

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

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Предприятие является одним из крупнейших налогоплательщиков, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов.

К числу наиболее существенных изменений, которые могут негативно отразиться на деятельности компании, можно отнести внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок, а также введение новых видов налогов. Указанные изменения, так же, как и иные изменения в налоговом законодательстве, могут привести к увеличению налоговых платежей и, как следствие, снижению чистой прибыли компании. Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства, Общество оценивает, как средние. Общество постоянно реагирует на изменения в налоговом законодательстве с целью наиболее полного и неукоснительного выполнения его требований, а также в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности.

В 2022 году исковые заявления о взыскании задолженности, по которым Общество выступало ответчиком, в судебные органы не подавались;

В период с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г. АО «НУМРГ» обращалось к Мировым судьям г. Новый Уренгой с заявлениями (763) о выдаче судебных приказов о взыскании задолженности по договорам о техническом обслуживании внутриквартирного газового оборудования и аварийно-диспетчерском обеспечении. По итогам рассмотрения указанных

заявлений вынесено 763 судебных приказа, в ходе рассмотрения 11 заявлений, ответчиками была погашена задолженность. Инициировано 9 судебных производства по понуждению физических лиц к заключению договоров на техническое обслуживание ВКГО. Отделом инициировано 21 арбитражных производств с целью защиты интересов Общества. Все заявленные исковые требования АО «НУМРГ» о взыскании дебиторской задолженности удовлетворены.

Обстоятельств, объективно препятствующих деятельности Общества, нет.

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

	2022 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	0
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	0
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	0
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	0

7. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 22.04.2022 г. в Совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель совета директоров Сауков Александр Лукич	16.04.2021/ 22.04.2022	Год рождения: 02.06.1954 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Исполнительный директор АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	54,49	Сделок не заключал
Сауков Сергей Александрович	16.04.2021/ 22.04.2022	Год рождения: 16.01.1980 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директора АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	2,70	Сделок не заключал
Саленко Андрей Александрович	16.04.2021/ 22.04.2022	Год рождения: 24.02.1974 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный бухгалтер АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключал

Забарина Наталья Владимировна	16.04.2021/ 22.04.2022	Год рождения: 14.10.1969 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам. гл. бухгалтера АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключала
Шкода Алла Витальевна	16.04.2021/ 22.04.2022	Год рождения: 06.07.1961 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам. ген. директора по экономике и финансам АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключала
Баркова Елена Александровна	16.04.2021/ 22.04.2022	Год рождения: 12.05.1969 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Ведущий инженер АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключал
Лейнинг Елена Викторовна	16.04.2021/ 22.04.2022	Год рождения: 15.07.1972 Образование: Занимаемые должности: Начальник АДС АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключала

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 22.04.2022 г. в совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	**Дата избрания/ дата прекращения полномочий**	**Краткие биографические данные**	**Доля участия в уставном капитале общества (%)**	**Сделки с акциями общества в течение отчетного года**
Председатель совета директоров Сауков Александр Лукич	21.04.2023/ не прекращены	Год рождения: 02.06.1954 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Исполнительный директор АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	54,49	Сделок не заключал
Сауков Сергей Александрович	21.04.2023/ не прекращены	Год рождения: 16.01.1980 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	2,70	Сделок не заключал
Саленко Андрей Александрович	21.04.2023/ не прекращены	Год рождения: 24.02.1974 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный бухгалтер АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключал
Забарина Наталья Владимировна	21.04.2023/ не прекращены	Год рождения: 14.10.1969 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам. гл. бухгалтера АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключала

Шкода Алла Витальевна	21.04.2023/ не прекращены	Год рождения: 06.07.1961 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам. ген. директора по экономике и финансам АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключала
Баркова Елена Александровна	21.04.2023/ не прекращены	Год рождения: 12.05.1969 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Ведущий инженер АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключал
Лейнинг Елена Викторовна	21.04.2023/ не прекращены	Год рождения: 15.07.1972 Образование: Занимаемые должности: Начальник АДС АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключала

8. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕМ, УПРАВЛЯЮЩЕЙ КОМПАНИИ) ОБЩЕСТВА

В соответствии с уставом общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Фамилия Имя Отчество	**Дата избрания/ назначения**	**Краткие биографические данные**	**Доля участия в уставном капитале общества (%)**	**Сделки с акциями общества в течение отчетного года**
Сауков Сергей Александрович	25.09.2020 г. решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол № 28 от 25.09.20 г.)	Год рождения:1980. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» с 2020 г;	2,70%	Сделок не заключал

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

Членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2022 год вознаграждение членам совета директоров выплачивалось.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

В соответствии с Положением о Совете директоров АО «Ново-Уренгоймежрайгаз», по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров. Совет директоров и руководящий состав.

Вознаграждение	
Заработная плата	94084
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные имущественные представления	
Иное	
ИТОГО	94084

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

На годовом общем собрании акционеров Общества в 21.04.2023 года принято решение не выплачивать вознаграждения членам Совета директоров по итогам работы за 2022 год.
Совет директоров рекомендовал ГОСА не выплачивать вознаграждение членам Совета директоров по итогам работы за 2022 год.
Оплата труда генерального директора Общества производилась согласно условиям трудового договора (контракта), заключенному между ним и Обществом.

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

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

11. 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» в совершении которых, имелась заинтересованность в 2022 году, совершено не было.

Сделка с заинтересованностью	Заинтересованное лицо	Орган управления Общества, принявший решение об одобрении

16.СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованным к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 г. № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения».

Органы управления осуществляют свои функции, следуя принципам, рекомендованными в Кодексе корпоративного поведения, основным из которых является защита прав акционеров.

Акционеры имеют право участвовать в управлении акционерным обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности общества на общем собрании акционеров.

Акционерам предоставлено право на регулярное и своевременное получение информации о деятельности общества.

Акционерам обеспечивается право на участие в распределении прибыли путем принятия ими решения о распределении прибыли на годовом общем собрании акционеров.

Приложение:

1. формы бухгалтерской отчетности (с отметкой ФНС) с пояснительной запиской;
2. аудиторское заключение;
3. таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения.

Годовой отчет подписан и предварительно утвержден СД 21 марта 2023 года, а достоверность содержащихся в нем данных подтверждена ревизионной комиссией.

Генеральный директор **С.А. Сауков**