УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»
Протокол № 32 от 18.04.2025 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»
Протокол от 25.03.2025 г.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
за 2024 год

Новый Уренгой
2025 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	20
5. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	25
6. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2024 ФИНАНСОВОГО ГОДА	27
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	32

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное и сокращенное наименование:
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ», АО «НУМРГ» (далее – Общество).

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:
1. Р/с 40702810100000073941;
   К/с 30101810200000000823 БИК 044525823;
   Банк ГПБ (АО), г. Москва
2. Р/с 40702810067400005235;
   Р/с 40702810167400003946;
   Р/с 40702810267400002973;
   Р/с 40702810467400003248;
   К/с 30101810800000000651;
   ЗАПАДНО-СИБИРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ№8647 ПАО СБЕРБАНК

Структура акционерного капитала Общества:
- муниципальная собственность - 0 %;
- частная собственность - 100 %.

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 «НУМРГ» 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 01.01.2025 г.: 179 человек.

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 515,960 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 106,890 тыс. человек. На территории города Новый Уренгой проживает 22,0 % населения ЯНАО. Трудоспособное население составляет 74 % от общей численности населения.

Глава города Новый Уренгой: Колодин Антон Александрович.

Общий объем капитальных вложений по Комплексной региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории ЯНАО на 2024-2033 годы, утвержденной Постановлением Губернатора ЯНАО от 01.12.2024 г. № 99-ПГ, составит на 2025 год 563,3823 млн. руб. 2

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 513,88 км и одну газонаполнительную станцию.

ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ

Протяженность обслуживаемых газопроводов, всего	км.	513,88
из них на балансе предприятия, всего	км.	230,20
из них наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО	км.	366,07
в том числе:		
- высокого давления	км.	228,84
- среднего давления	км.	8,94
- низкого давления	км.	128,28
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км.	147,81
- из них на балансе предприятия	км.	147,81
Количество ГРП и ШРП, всего		172
- из них на балансе предприятия		172
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего		2
- из них на балансе предприятия		2
Газифицированные объекты, всего		257
- из них обслуживаются по договорам аренды		2
Газифицированные квартиры, всего		29325
- из них на обслуживании		29325
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 «НУМРГ» на 31.12.2024 года составляет 179 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 2024 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” от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ, Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от

15.12.2020 г. № 531; Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 г. № 870 и Правилами пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению, утв. Постановлением Правительства РФ от 14.05.2013 г. № 410 «О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования» с изменениями. 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, %
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	
Приборное обследование газопроводов	км.	38,63	39,68	27,73	70
Газопровод высокого давления		*25,84*	*21,39*	*17,6*	*82*
Газопровод низкого давления		*12,79*	*9,61*	*10,13*	*105*
Газопровод р/н Коротчаево					
Газопровод в субаренде			*8,67*		
Обнаружено и устранено мест повреждений	ед.	0	0	0	
Капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.				
Текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.	148	144	167	116
Техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах	ед.	789	845	919	109
Реконструкция пунктов редуцирования газа	ед.	2	2	4	200

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2024 году составил 35153,00 тыс. руб.:

- *Реконструкция участка сети газораспределения высокого давления от АГРС-2 до надземных отключающих устройств №108,109 в составе объекта: «Линейное сооружение: Газопровод от АГРС-2 мкр. VIII»;*
- *Реконструкция газового колодца №163 в составе объекта: «Линейное сооружение: Газопровод высокого давления, назначение: газоснабжение, Протяженность 2758м, инв. №151113638, лит. I, II»;*
- *Реконструкция газового колодца №162 в составе объекта: «Линейное сооружение: Газопровод высокого давления, назначение: газоснабжение, Протяженность 2758м, инв. №151113638, лит. I, II»;*
- *Проведены врезки в действующий газопровод газовых вводов после замены фасадных газопроводов;*
- *Ремонт ГК-20*

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2024 году составил 7067,00 тыс. руб., в т.ч.:
-реконструкция пунктов редуцирования газа:

- *Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-13-2В-У1-ХЛ1 (зав. № 98272)» (ПГБ);*
- *Газорегуляторный пункт №5» (ГРП №5);*
- *Газорегуляторный пункт №4» (ГРП №4);*
- *ГРПБ -50/2-ХЛ зав. № 000695 в составе объекта: "Подводящий газопровод высокого давления к ДНТ «Дружба», ДК «Фиалка», ДНТ «Северный берег».*

В течение 2024 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных и коммунально-бытовых объектов в количестве 300 шт., а также внутридомового и внутриквартирного газового оборудования жилых домов в количестве 27078/11005.

В течение 2024 года работниками Общества было произведено 126 первичных пуска природного газа для газоснабжения квартир, юридических лиц и домовладений, повторных -72 шт.

Заключено 312 договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов.

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 пользованием газа в быту, систематически проводилась работа среди населения по безопасному пользованию газом, в том числе с привлечением средств массовой информации.

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 2024 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 2022-2031 года 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 2024 году в целом, как удовлетворительные:

1. Бюджет доходов и расходов по основным показателям выполнен в полном объеме. Прибыль (убыток) до налогообложения за 2024 год составил 25219 тыс. руб.

2. Выручка от прочей деятельности в 2024 году по сравнению с 2023 годом увеличилась на 14275 тыс. руб. (на 7 %).

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 2024 году в Обществе проведена договорная кампания по заключение договоров на техническое обслуживание ВДГО с ТСЖ и управляющими компаниями. Заключено

19 договоров на техническое обслуживание газового оборудования. Факт 2024 г. по ВДГО – 28570. Большое внимание в течении года уделялось расширению услуг по ВКГО. Договора по ВКГО заключены с 16988 абонентами, фактически плит -28570.

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 2024 ГОД

ИСПОЛНЕНИЕ БЮДЖЕТА ДОХОДОВ И РАСХОДОВ

Бюджет доходов и расходов Общества на 2024 год утвержден решением Совета директоров (протокол заседания Совета директоров от 22.03.2023 г.)

Доходная часть бюджета составила 496403 тыс. руб. (план 525035 тыс. руб.), т.е. фактические доходы уменьшились по сравнению с плановыми на 28632 тыс. руб.

Расходная часть бюджета составила 552959 тыс. руб. (план 521010 тыс. руб.), т.е. фактические расходы увеличились по сравнению с плановым на 31949 тыс. руб.

За 2024 год Обществом получена прибыль в размере 25219 тыс. руб. до налогообложения (при планируемой прибыли – 24922 тыс. руб.).

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕСТВА ЗА 2024 ГОД

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2023	Факт 2024	Выполнение, %
Природный газ					
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	263,133	279,698	104
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	263,133	279,698	104
1.3.	Транзит газа	млн.м3			
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-	млн.м3			

	отводу				
1.5	Доходы	тыс.руб.	243317	259001	106
1.5.1	в т.ч. за счет транспортировки	тыс.руб.	184901	202308	109
1.5.2	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	58417	56693	97
1.5.3	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.			
1.6	Расходы	тыс.руб.	195589	215963	110
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.			
1.7	Прибыль	тыс.руб.	47728	43038	90
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.			
1.8	Рентабельность продукции	%	20	17	85
Сжиженный газ					
2.1	Объем полученного газа	тонн	180,424	157,636	87
2.2	Объем реализации газа	тонн	180,424	157,636	87
2.3	Доходы	тыс. руб.	7189	6330	88
2.4	Расходы	тыс. руб.	112468	131658	117
2.5	Прибыль (убыток)	тыс. руб.	-105279	-125328	
2.6	Рентабельность продукции	%			
Прочая деятельность					
3.1	Доходы	тыс. руб.	216797	231072	107
3.2	Расходы	тыс. руб.	154895	205338	133
3.3	Прибыль	тыс. руб.	61902	25734	42
3.4	Рентабельность продукции	%	29	11	39
Итого по всем видам деятельности					
4.1	Доходы	тыс. руб.	467304	496403	106
4.2	Расходы	тыс. руб.	462952	552959	119
4.5	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	4353	-56556	
4.6	Рентабельность продукции	%			
Прочие показатели					
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	144174	107632	75
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	60082	25857	43
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	88445	25219	29
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	17197	2522	15
	Отложенный налог на прибыль		-1254	16187	
	Прочее	тыс. руб.			
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	69993	6510	9
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	14,98	1,3	
5.7	Средняя численность в целом по предприятию	чел.	188	179	95
5.8	Среднемесячная зарплата	руб.	125204	141490	113

Вышеуказанные показатели свидетельствуют об удовлетворительном финансовом состоянии организации. Причины незначительного роста доходов, являются объективными.

Снижение объема реализации сжиженного газа и соответственно, снижение доходов от реализации сжиженного газа и только, прочие услуги показывают постоянный рост, кроме ПГАЗС.

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. – 206,81 руб., с 01.01.2023 г. – 228,13 руб., 01.01.2024 г. руб., с 26.07.2024 г. – 211,39 руб./тыс.куб.м.

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 2024 году осуществлялась на основе 280 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 2024 г.

млн.куб.м

	2023 год	2024 год	Отклонение
Получено газа в сети всего	269,133	279,698	10,565
Услуги по транспортировке всего	**269,133**	**279,698**	**10,565**
в т.ч. Населению	13,062	14,559	1,497
Прочим потребителям	256,071	265,139	9,068
Потери	0,234	0,236	0,002
Отпущено на собственные и технологические нужды	0,212	0,257	0,045

Объем транспортировки газа потребителям составил 279,698 млн. куб. м., что на 10,565 млн. куб. м. больше, чем в 2023 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 2024 год размер дебиторской задолженности снизилась на 15704 тыс. руб., все показатели по дебиторской задолженности на конец года имели положительную динамику. Просроченная задолженность отсутствует. 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. 2024 г.	на 31.12. 2023 г.	Отклонения	
				тыс. руб.	%
1.	Расчеты с покупателями и заказчиками	63135	86475	-23340	73
	задолженность УТГ-1 за транспортировку газа	*30804*	*48071*	*-17267*	*64*
	задолженность прочих покупателей транспортировку газа	*32331*	*38404*	*-6073*	*84*
2.	Авансы выданные	41993	32304	9689	130
4.	Прочая	942	1089	-147	86
	ИТОГО:	104164	119868	-15704	87

№ п/п	Наименование показателя	на 31.12. 2024 г.	на 31.12. 2023 г.	Отклонения	
				тыс. руб.	%
1.	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	19824	7480	12344	265
2.	Расчеты с покупателями и заказчиками	217822	112758	105064	193
3.	Расчеты по налогам и взносам	6313	29790	-23477	21
4.	Расчеты с персоналом по прочим операциям	37942	53944	-16002	70
5.	Прочая	101	68	33	149
	ИТОГО:	282002	204040	77962	138

Анализ движения дебиторской задолженности по составу показал, что ее уменьшение в основном произошло по расчетам за реализованную продукцию: на начало года - 86474 тыс. руб. на конец года 63135 тыс. руб.

Отвлечение средств в дебиторскую задолженность ослабляет ликвидность баланса общества.

Уменьшение на 27% дебиторской задолженности потребителей работ и услуг АО «НУМРГ» за 2024 год обусловлено уменьшением задолженности за транспортировку газа промышленным потребителям и населению, которая носит текущий характер.

Кредиторская задолженность увеличилась на 38 %. Основное увеличение кредиторской задолженности произошло по расчетам с покупателями и заказчиками, задолженность по договорам технологического присоединения и индивидуальные проекты (АО УКК и ООО «ГСП» Заполярные проекты». Задолженность по заработной плате осталась в пределах месячной задолженности. Задолженность по налогам и сборам в 1 квартале 2025 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 уменьшилась на 13 %, на начало года она составляла 119868 тыс. руб., на конец года – 104164 тыс. руб. В составе дебиторской задолженности доля задолженности «покупателям и поставщикам» увеличилась на 30 %.

Сведения о расчетах с покупателями и заказчиками за 2024 г.

	Наименование	Отгрузка	Оплата	Отклонение	
		тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	%
1.	Транспортировка газа	259 001,0	224 638,0	-34 363,0	86,7%
2.	Реализация сжиженного газа	6 330,0	6 330,0	0,0	100,0%
3.	Прочая деятельность	231 072,0	231 072,0	0,0	100,0%
	И Т О Г О:	**496 403,0**	**462 040,0**	**-34 363,0**	**93,1%**

Размер оплаты по сравнению с отгрузкой за 2024 г. составил 87 %. Основная задолженность по транспортировке природного газа по АО «УТГ-1» - 30804 тыс. руб., задолженность по сравнению с 2023 годом снизилась на 17267 тыс. руб.

Динамика изменения кредиторской задолженности

Кредиторская задолженность за 2024 год увеличилась на 77962 тыс. руб. и составила на 01.01.2025 г. – 282002 тыс. руб.

кредиторская задолженность	на 01.01.2024 г.		на 01.01.2025 г.		динамика	
	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%
поставщики и подрядчики	7480	3,7%	19824	7,0%	12344	15,8%
в том числе за газ:	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
Расчеты с покупателями и заказчиками	112758	55,3%	217822	77,2%	105064	134,8%
перед внебюдж.фондами		0,0%		0,0%	0	0,0%
перед бюджетом	29790	14,6%	6313	2,2%	-23477	-30,1%
Расчеты с персоналом	53944	26,4%	37942	13,5%	-16002	-20,5%
прочие кредиторы	68	0,0%	101	0,0%	33	0,0%
Итого:	**204040**	**100%**	**282002**	**100%**	**77962**	**100%**

Кредиторская задолженность носит текущий характер. Основное увеличение кредиторской задолженности произошло по расчетам с покупателями и заказчиками, задолженность по договорам технологического присоединения и индивидуальные проекты (АО УКК и ООО «ГСП» Заполярные проекты»). Задолженность перед бюджетом снизилась на 23477 тыс. руб.

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует.

ФИНАНСОВО-КРЕДИТНАЯ ПОЛИТИКА

Кредиты и займы привлеченные

По состоянию на 01.01.2024 г. привлечение займов:

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., закрыт. 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., закрыт. Фонд «Агентство ЯНАО «МОЙ БИЗНЕС», дата погашения 18.12.2028 г., сумма 10000,0 тыс. руб.

Инвестиционное финансирование (Догазификация) ООО «ГАЗПРОМ ГАЗИФИКАЦИЯ» договор № Ф-05-228/2021 от 30.12.2021 г. на сумму 179000,00 тыс. руб., дата погашения – 31.12.2070 г. Сумма по финансированию инвестиционного проекта (догазификация) изменена, в связи с заключение Департамента тарифной политики, энергетики и ЖКК ЯНАО «Об утверждении размера экономически обоснованных расходов АО «НУМРГ» на выполнение мероприятий на осуществление технологического присоединения газоиспользующего оборудования на территории г. Новый Уренгой (догазификация)», сумма финансирования ЕОГ после экономического обоснования расходов по Решению регулятора - 95469,14 тыс. руб. Сумма задолженности на 31.12.2023 г. – 95469,14 тыс. руб. Сумма финансирования будет возвращаться ЕОГ из амортизационных отчислений в доле, приходящийся на финансирование объектов догазификации за счет ЕОГ.

По строке 1410 «Заемные средства» формы «Бухгалтерский баланс» отражена задолженность ООО «Газпром Газификация» по договору от 30 декабря 2021 года № Ф-05-228/2021 «О финансировании мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации». В соответствии с договором ООО «Газпром газификация» предоставила денежные средства для использования в целях реализации региональной программы газификации. Возврат денежных средств предполагается в срок до 31.12.2070 года в размере исчисленной амортизации от услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям. В 2022 году в рамках договора получено 75104 тыс. рублей, в 2023 году 20365 тыс. рублей. Возвращено за 2024 год 1432 тыс. рублей.

Сумма финансирования, планируемая к возврату в следующем квартале после отчетного периода.

В оплату услуг по транспортировке газа векселя не принимались.

Кредиты и займы выданные

В течение 2024 года Обществом займы и кредиты не выдавались.

Сведения об использовании временно свободных денежных средств АО «НУМРГ»

В 2024 г. размещение свободных денежных средств, не производилось.

ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ

Основным источником поступления денежных средств в 2024 году была выручка от реализации товаров, работ и услуг – **798413** тыс. руб.

Основными направлениями расходования денежных средств явились: 710163 тыс. руб.

- оплата приобретенных товаров, работ и услуг - 145529 тыс. руб.
- оплата труда - 422964 тыс. руб.
- расчеты с бюджетом – 15889 тыс. руб.
- проценты по долговым обязательствам 2096 тыс. руб.
- финансовые вложения - 0 тыс. руб.
- оплата дивидендов – 0 тыс. руб.
- прочие выплаты и перечисления – 123685 тыс. руб.

Остаток денежных средств на конец отчетного периода составил **88250 тыс. руб.**

Анализ денежных потоков Общества за 2024 год

Наименование показателя	Код стр.	2024 г. (тыс. руб.)	%
1. Остаток денежных средств на начало года		18626	
2. Поступило денежных средств, всего	4110	798413	100
в том числе: выручка от реализ. товаров, работ и услуг	4111	631545	80
выручка от реализ. основных средств и иного имущества		469	
дивиденды, проценты по финансовым вложениям			
прочие поступления	4119	166399	20
3. Направлено денежных средств, всего	4120	710163	100
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	145529	20
в связи с оплатой труда работников	4122	422964	60
процентов по долговым обязательствам	4123	2096	0
налог на прибыль организаций	4124	15889	2
на финансовые вложения			
прочие платежи	4129	123685	18
4. Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	88250	
5.Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступление	4210	1	
Платежи	4220	39709	
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	39708	
6.Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления	4310	33598	
Платежи	4320	67097	
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	33499	
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	15043	
7. Остаток денежных средств на конец отчетного периода	4500	2744	

РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Чистая прибыль (убытки) составили 6 510 тыс. руб.;
Объем отгруженной товарной продукции
составил 496 403 тыс. руб.
в том числе:
транспортировка газа - 259 001 тыс. руб.
сжиженный газ- 6 330 тыс. руб.
прочие- 231 072 тыс. руб.

Себестоимость проданной продукции, работ и услуг 552 959 тыс. руб.
в том числе:
транспортировка газа - 215 963 тыс. руб.
сжиженный газ- 131 658 тыс. руб.
прочие- 205 338 тыс. руб.
Прибыль (убытки) до налогообложения 25 219 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 **523034 тыс. руб.**, в том числе по видам деятельности:

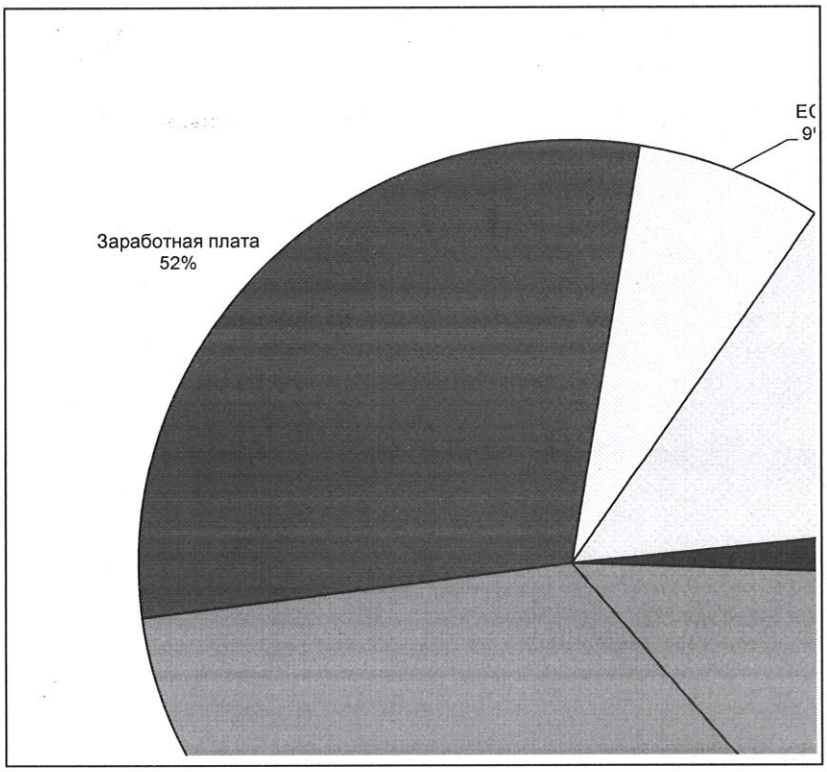
Вид деятельности	Доходы	Расходы	Прибыль	Рентабельность, %	Уд. вес, %	Уд. вес, %
Транспортировка газа	259001	215963	43038	17 %	43%	37%
Сжиженный газ	6330	131658	-125328		1%	23%
Прочая деятельность	231072	205338	25734	11 %	38%	35%
ВСЕГО	**496403**	**552959**	**-56556**		**82%**	**95%**
Прочие расходы и доходы	107632	25857	81775	76	18%	5%
ВСЕГО	**604035**	**578816**	**25219**	**4**	**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 2024 год составила 6 510 тыс. руб.

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

Материальные затраты:

Затраты	28659 тыс.руб.
Заработная плата	287266 тыс.руб.
Страх/взносы	48549 тыс.руб.
Амортизация	37900 тыс.руб.
Покупка	40689 тыс.руб.
Прочие	109896 тыс.руб.
ИТОГО:	552959 тыс.руб.



Инвестиционная программа АО «НУМРГ» на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества на сумму 46449,75 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.

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 2024 год с учетом корректировок утверждена решением Совета директоров Общества на сумму 46449,75 тыс. руб., по транспортировке газа. 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 128 753 тыс. руб. и за счет следующих источников: деятельность по технологическому присоединению, спец/надбавки, амортизация и заемные средства.

Объем капитальных вложений в 2024 году составил 128 753 тыс. руб., в том числе:

- Строительство объектов по технологическому присоединению 47 349 тыс. руб.
- Строительство, реконструкция объектов по Программе газификации (спец/надбавка) 40 743 тыс. руб.
- Строительство, реконструкция объектов по Программе

газификации (догазификация)	0 тыс. руб.
- Строительство объектов основных средств	1500 тыс. руб.
- Приобретение отдельных объектов основных средств	39 161 тыс. руб.
в том числе:	
▪ *машины и оборудование*	*39 117 тыс. руб.,*
▪ *здание*	*0 тыс. руб.,*
▪ *газопроводы*	*44 тыс. руб.,*
▪ *прочее*	*0 тыс. руб.*

Освоение средств капитальных вложений Общества за 2024 год составило 100 %. Такой высокий для Общества процент выполнения инвестиционной программы целиком связано с работой по подключению объектов капитального строительства к сетям газораспределения и по строительству (реконструкции) объектов по Программе газификации.

На обновление машин и оборудования в 2024 году направлено 39 117 тыс. руб., основное направление по данной группе – обновление парка автотранспортной техники и приобретения оборудования для эксплуатации газового хозяйства, за счет кредитных средств (лизинг).

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

РАСЧЕТ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОБОРАЧИВАЕМОСТИ И РЕНТАБЕЛЬНОСТИ

Коэффициент текущей ликвидности – 0,56 норма =>1,5 , т.е. значение коэффициента текущей ликвидности (0,56) соответствует низкой платежеспособности. При этом нужно обратить внимание на имевшее место за последний год отрицательные изменения – коэффициент снизился на 0,123. Значение коэффициента показывает, что оборотные активы, которые могут быть обращены в деньги, меньше обязательств на ближайший год. Это соответствует низкой финансовой устойчивости.

Риск утраты платежеспособности для Общества отсутствует, коэффициент текущей ликвидности соответствует средней финансовой устойчивости. Это связано в первую очередь с увеличение кредиторской задолженности, которая образовалась в связи с договорами технологического присоединения и индивидуальными проектами.

Коэффициент быстрой ликвидности – 0,432 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 низкой финансовой устойчивости. Но, учитывая увеличение кредиторской задолженности за счет договоров технологического присоединения и индивидуальных проектов, коэффициент быстрой ликвидности составляет 0,897, что соответствует средней финансовой устойчивости. Это показывает, что оборотных активов будет хватать для уплаты краткосрочных обязательств.

Коэффициент наличия собственных средств – 0,485, норма =>0,25, т.е. коэффициент наличия собственных средств показывает, высокую финансовую устойчивость. При этом нужно обратить внимание на имевшее место за рассматриваемый период положительное изменение – коэффициент уменьшился, на 0,026. Значение коэффициента показывает, что доля собственных средств в источниках финансирования составляет 48 %, 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. 2024 г. АО «НУМРГ» 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 «НУМРГ» находятся на низком уровне (уровень нормального значения коэффициента текущей ликвидности =>1, т.е. значение коэффициента текущей ликвидности 0,56 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 – 0,432, но по сравнению с 2023 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 наличия собственных средств - доля собственных средств, направленных на формирование имущества АО «НУМРГ». Данный показатель находится на высоком уровне, что свидетельствует о достаточной финансовой независимости АО «НУМРГ» и о том, что большая часть имущества Общества сформирована за счет собственных средств. Значения коэффициентов подтверждают способность АО «НУМРГ» своевременно выполнять свои краткосрочные и среднесрочные обязательства. Коэффициент наличия 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 31.12.2024 г. год с 409,209 до 415,720 млн. руб., т.е. на 6,511 млн. руб. Чистые активы Общества на 31 декабря 2024 г. намного (в 282 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 увеличение 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 2025 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 2025 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 2025 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
Акционерного общества «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» на 2025 год

Акционерное общество «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 2025 году планируется:

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

Бюджет доходов и расходов Общества на 2025 год сформирован со следующими показателями:

- ✓ доходы всего 800 645 тыс. руб.;
- ✓ себестоимость 625 590 тыс. руб.;
- ✓ прибыль (убытки) до налогообложения 175 055 тыс. руб.

ПЛАНИРУЕМЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА НА 2025 ГОД

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕСТВА НА 2025 ГОД

п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2023	Факт 2024	План 2025	Выполнение, % (факт)
	Природный газ					
	Объем полученного газа	млн.м3	269,133	279,698	274,782	98
	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	269,133	279,698	274,782	98
	Транзит газа	млн.м3				
	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3				
	Доходы	тыс.руб.	243317	259001	272273	105
	в.т.ч. транспортировка газа	тыс.руб.	184901	202308	207042	102
	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	58417	56693	65231	115
	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
	Расходы	тыс.руб.	195589	215963	232096	107
	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
	Прибыль	тыс.руб.	47728	43038	40177	903
	Прибыль, без учета средств спецнадбавки	тыс.руб.	-10688	-13655	-25054	
	Рентабельность	%	19,6	17	15	88
	Сжиженный газ					
	Объем полученного газа	тонн	180,424	157,636	174,246	110
	Объем реализации газа	тонн	180,424	157,636	174,246	110
	Доходы	тыс. руб.	7189	6330	6957	110
	Расходы	тыс. руб.	112468	131658	138327	105
	Прибыль	тыс. руб.	-105279	-125328	-131370	
	Рентабельность	%				
	Прочая деятельность					
	Доходы	тыс. руб.	216798	231072	416238	180
	Расходы	тыс. руб.	154894	205338	230151	112
	Прибыль	тыс. руб.	61904	25734	186087	В 7 раз
	Рентабельность	%	29%	11%	45%	В 4 раза

Итого по всем видам деятельности						
	Доходы	тыс. руб.	467304	496403	695468	140
	Расходы	тыс. руб.	462951	552959	600574	109
	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	4353	-56556	94894	
	Рентабельность	%	0,93		10	
Прочие показатели						
	Прочие доходы	тыс. руб.	144174	107632	105177	98
	Прочие расходы	тыс. руб.	60082	25857	25016	97
	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	88445	25219	175055	В 7 раз
	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	18452	2522	43764	
	отложенный налог на прибыль		-1254	16187	0	
	Чистая прибыль	тыс. руб.	69993	6510	131291	
	Рентабельность по чистой прибыли	%	15	1	16	
	Средняя численность в целом по предприятию	чел.	188	179	190	95
	Среднемесячная зарплата	руб.	125205	141491	146629	113

Особенности Бюджета доходов и расходов на 2025 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;
- Увеличение прибыли до налогообложения и планируемое увеличение чистой прибыли на 2025 год по сравнению с фактической прибылью в 2024 году и фактом 2023 года, в основном, объясняется увеличение выручки от спец/надбавки к тарифам на транспортировку газа с 01.01.2025 г., от выручки от ТП, от индивидуальных проектов и увеличение выручки от предоставления услуг по техническому обслуживанию ВКГО, от реализации сжиженного газа ПГАЗС;
- Существенный рост показателей заработной платы – в результате изменений с 01.01.2025 года численного состава Общества и Указами Президента РФ об увеличении МРОТ до 22440 руб. с 01.01.2025 г.

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным газопроводам АО «НУМРГ» 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 01.07.2025 г. по группам:

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

	с 01.07.2024 г.	с 01.07.2025 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	- 568,98;	- 608,81
От 1 до 10 млн.куб.м. в год включительно	- 793,31;	- 848,84
От 0,1 до 1 млн.куб.м. в год включительно	-1153,90;	-1234,67
От 0,01 до 0,1 млн.куб.м. в год включительно	- 1298,13;	-1389,00
До 0,01 млн.куб.м в год включительно	-1603,97;	-1716,25
Население	-1602,15.	-1714,30

Приказом Департамента тарифной политики, энергетики и ЖКК ЯНАО от 06.12.2024 г. № 473-т была утверждена специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа для потребителей АО «НУМРГ» на 2025 год и действуют до 31.12.2025 г.:

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

	с 01.01.2025 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	- 251,58;
От 1 до 10 млн.куб.м. в год включительно	- 251,58;
От 0,1 до 1 млн.куб.м. в год включительно	- 251,58;
От 0,01 до 0,1 млн.куб.м. в год включительно	- 251,58;
До 0,01 млн.куб.м в год включительно	- 251,58;

В соответствии с утвержденными тарифами была сформирована доходная часть бюджета доходов и расходов на 2025 год. При запланированном объеме транспортировки 274,782 млн. куб.м. выручка составит 272273 тыс. руб. Доходы от транспортировки газа по сравнению с 2024 г. увеличатся. Основные причины: Увеличения выручки на 2025 год по транспортировке газа происходит только по одной причине, увеличения тарифов по спец/надбавке, тарифов по транспортировке газа. Выручка увеличится, прибыль составит 40177 тыс.руб., только в основном за счет спец/надбавки, по транспортировке газа - убытки составят по транспортировке газа 25054 тыс. руб., что приведет к ухудшению финансово-хозяйственной деятельности в 2025 году в общем по Обществу.

В соответствии с утвержденными ценами была сформирована доходная часть бюджета доходов и расходов на 2025 год от реализации сжиженного газа. При запланированном объеме реализации сжиженного газа 174,246 тонн выручка составит 6957 тыс. руб. Но, учитывая фактическую реализацию по ГНС за 2023/2024 г.г., реализация – 180,424/157,636 тонн и выручка соответственно – 7189/6330 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 416238 тыс. руб., увеличение по сравнению с 2024 г. на 80 % , но снижение реализации сжиженного газа ПГАЗС и снижение выручки от оказания услуг по техническому обслуживанию ВКГО из-за отсутствия квалифицированных специалистов, увеличение конкуренции, может привести к снижению прибыли. Основной причиной резкого увеличения на 180 % выручки от прочих услуг в 2025 году, будет завершение работ по индивидуальным проектам – 150535 тыс. руб.

При планируемой себестоимости 625590 тыс. руб. (с учетом внереализационных расходов) прибыль общества составит 175055 тыс. руб.

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 2025 год утверждена на заседании Совета директоров 25.03.2025 г., учитывает потребности безопасного содержания объектов газового хозяйства и обеспечение надежного газоснабжения потребителей, увеличения производственного потенциала, его развитие и модернизацию. Всего в 2025 году планируется направить на эти цели 264970,53 тыс. руб., в том числе:

Специальная надбавка: - 65137,26 тыс.руб.;

Средства Единого оператора газификации (ЕОГ): - 199833,27 тыс. руб.

Общие планируемые доходы Общества на 2025 год

тыс. руб.

Показатель	Факт 2024 г.	План 2025 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Доходы всего *в том числе:*	**496403**	**544933**	**48530**	**110**
Доходы от транспортировки природного газа	**259001**	**272273**	**13272**	**105**
Реализация сжиженного газа	**6330**	**6957**	**627**	**110**
Прочая деятельность	**231072**	**265703**	**34631**	**115**
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 «НУМРГ» 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 использует, следовательно, повышение банковских процентных ставок может 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.

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.

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

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 2024 году исковые заявления о взыскании задолженности, по которым Общество выступало ответчиком, в судебные органы не подавались;

В период с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. АО «НУМРГ» обращалось к Мировым судьям г. Новый Уренгой с заявлениями (589) 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 489 судебных приказа, в ходе рассмотрения 19 заявлений, ответчиками была погашена задолженность. Юридическим отделом инициировано 19 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 2024 ФИНАНСОВОГО ГОДА

	2024 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 21.04.2023 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/ 19.04.2024 г.	Год рождения: 02.06.1954 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Исполнительный директор АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	54,4	Сделок не заключал
Сауков Сергей Александрович	19.04.2024 г.21.04.2023/	Год рождения: 16.01.1980 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директора АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	2,7	Сделок не заключал
Саленко Андрей Александрович	21.04.2023/ 19.04.2024 г.	Год рождения: 24.02.1974 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный бухгалтер АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключал
Забарина Наталья Владимировна	21.04.2023/ 19.04.2024 г.	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/ 19.04.2024 г.	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/ 19.04.2024 г.	Год рождения: 12.05.1969 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Ведущий инженер АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключал

Сулейманова Гульназ Раисовна	21.04.2023/ 19.04.2024 г.	Год рождения: 04.08.1983 Образование: Занимаемые должности: Начальник ПЭО АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключала

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 19.04.2024 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	19.04.2024/ не прекращены	Год рождения: 02.06.1954 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Исполнительный директор АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	54,4	Сделок не заключал
Сауков Сергей Александрович	19.04.2024/ не прекращены	Год рождения: 16.01.1980 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	2,9	Сделка заключалась
Саленко Андрей Александрович	19.04.2024/ не прекращены	Год рождения: 24.02.1974 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный бухгалтер АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключал
Забарина Наталья Владимировна	19.04.2024/ не прекращены	Год рождения: 14.10.1969 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам. гл. бухгалтера АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключала
Шкода Алла Витальевна	19.04.2024/ не прекращены	Год рождения: 06.07.1961 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам. ген. директора по экономике и финансам АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделка заключалась
Баркова Елена Александровна	19.04.2024/ не прекращены	Год рождения: 12.05.1969 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Ведущий инженер АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	0	Сделок не заключал
Сулейманова Гульназ Раисовна	19.04.2024/ не прекращены	Год рождения: 04.08.1983 Образование: Занимаемые должности: Начальник ПЭО 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	2,90%	Сделка заключалась

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

Членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2024 год вознаграждение членам совета директоров не выплачивалось.

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

В соответствии с Положением о Совете директоров АО «НУМРГ», 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	89702
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные имущественные представления	
Иное	
ИТОГО	89702

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

На годовом общем собрании акционеров Общества в 18.04.2025 года будет принято решение не выплачивать вознаграждения членам Совета директоров по итогам работы за 2024 год.

Совет директоров рекомендовал ГОСА не выплачивать вознаграждение членам Совета директоров по итогам работы за 2024 год. Советом директоров предварительно рекомендовано ГОСА не выплачивать вознаграждение членам Совета директоров по итогам работы за 2024 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 2024 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 2024 году, совершено не было.

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

12. 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 25 марта 2025 года, а достоверность содержащихся в нем данных подтверждена ревизионной комиссией.

Генеральный директор **С.А. Сауков**

Приложение №1 к годовому отчету
АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» за 2024 год

Состав и форма представления в годовом отчете акционерного общества сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 20 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	соблюдается	
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	соблюдается	
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	соблюдается	
4	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	соблюдается	
5	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	
Совет директоров			
6	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого советом директоров Общества акционеров	Не соблюдается	
7	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	соблюдается	
8	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором	соблюдается	
9	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 2 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	соблюдается	

10	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	соблюдается	
11	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	
12	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	соблюдается	
13	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	соблюдается	
14	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в три месяца	соблюдается	
15	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в три месяца	соблюдается	
16	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	соблюдается	
17	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	соблюдается	
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за не предоставление такой информации	соблюдается	
19	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	соблюдается	
Исполнительные органы			
20	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не сформирован	

1	2	3	4
21	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	
22	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	соблюдается	
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	соблюдается	
24	Представление исполнительными органами акционерного общества ежеквартальных отчетов о своей работе совету директоров	соблюдается	
25	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами совета директоров, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	соблюдается	
Секретарь общества			
26	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	соблюдается	
Существенные корпоративные действия			
27	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	соблюдается	
28	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	соблюдается	

1	2	3	4
Раскрытие информации			
29	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	соблюдается	
30	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	соблюдается	
31	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	соблюдается	
32	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	соблюдается	
33	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	соблюдается	
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
34	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	соблюдается	
35	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	соблюдается	
36	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	соблюдается	
37	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	
38	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	соблюдается	

39	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях совету директоров акционерного общества	соблюдается	
40	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	соблюдается	
Дивиденды			
41	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	соблюдается	