



Утвержден
решением Совета директоров
АО «QazaqGaz Aımaq»
протокол № 6 п. 1
от «27» июля 2025 г.

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «QAZAQGAZ AİMAQ» ЗА 2024 год**

г. Астана 2025 год

Содержание

ГЛАВА 1. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ

1	Обращение к Акционерам.....	4
2	Сокращения и обозначения.....	5
3	Стратегия и миссия Общества.....	6
4	О компании.....	6
	Оценка позиций Общества.....	7
5	Поставка и реализация товарного газа	
	Поставка товарного газа.....	10
	Реализация товарного газа.....	10
6	Маркетинг	
	Структура продаж газа по потребителям.....	10
	Стратегия в области газоснабжения.....	11
7	Инновационная деятельность и цифровизация производства.....	11
8	Ключевые события за 2024 год.....	12
9	Основные результаты финансово-хозяйственной деятельности.....	13
10	Инвестиционная деятельность.....	15
11	Промышленная и пожарная безопасность.....	16

ГЛАВА 2. РИСКИ

12	Ключевые риски.....	17
13	Организационная структура корпоративной системы управления.....	20
14	Корпоративная система управления рисками и мероприятия по ее развитию и совершенствованию.....	21

ГЛАВА 3. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

15	Численность, занятость, оплата.....	22
16	Выплаты социального характера.....	23
17	Здоровье и безопасность на рабочем месте.....	23
18	Подготовка и образование.....	24
19	Формирование корпоративной культуры.....	25
20	Практика трудовых отношений.....	25
21	Спонсорство и благотворительность.....	26
22	Противодействие коррупции.....	26
23	Соответствие требованиям законодательства.....	27

ГЛАВА 4. ЭКОЛОГИЧНОСТЬ

24	Управление отходами.....	27
25	Атмосферный воздух.....	27
26	Водопотребление.....	28
27	Энергопотребление и энергоэффективность.....	28

28	Аварийные и нерегулярные сбросы загрязняющих веществ.....	29
29	Сбросы сточных вод.....	29
30	Выбросы парниковых газов.....	29
31	Охрана окружающей среды.....	29
32	Биологическое разнообразие.....	29
33	Соответствие экологическим требованиям.....	30
ГЛАВА 4-1. КЛИМАТИЧЕСКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ		
34	Управление климатическими изменениями.....	30
35	Стратегическое направление.....	32
36	Управление рисками	34
37	Показатели и целевые значения	34
ГЛАВА 5. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ		
38	Система корпоративного управления.....	35
39	Совет директоров.....	37
40	Исполнительный орган.....	41
41	Организационная структура Общества.....	44
42	Вознаграждение, выплачиваемое:	
	членам Совета директоров.....	47
	ключевому руководящему персоналу.....	47
43	Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного Управления:	
	Принципы Кодекса корпоративного управления.....	47
	а) АО "НК "QazaqGaz" как Единственный акционер.....	47
	б) Устойчивое развитие.....	48
	в) Права Единственного акционера.....	48
	г) Эффективность Совета директоров и исполнительного органа.....	49
	е) Прозрачность.....	49
44	Акционеры Общества.....	50
45	Информация о дивидендах.....	50
46	Права миноритарных акционеров.....	51
47	Информация о крупных сделках.....	51
48	Информационная политика.....	51
49	Внутренний контроль.....	51
50	Внутренний аудит.....	53
51	Взаимодействие с заинтересованными сторонами.....	53
52	О перспективах деятельности на 2025 год.....	54
53	Адреса и контакты.....	55

ГЛАВА 1. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ

Обращение к Единственному акционеру и партнерам АО «QazaqGaz Aimaq»

Уважаемые Единственный Акционер и партнеры АО «QazaqGaz Aimaq»!

Представляем вашему вниманию годовой отчёт о деятельности акционерного общества «QazaqGaz Aimaq» (далее — Общество) за 2024 год. Документ содержит основные итоги работы, а также ключевые направления в сферах производственной, финансово-хозяйственной, индустриально-инновационной деятельности, социальной и кадровой политики, а также устойчивого развития.

Общество является дочерней организацией АО «НК «QazaqGaz» и ведущей газораспределительной организацией на внутреннем рынке Казахстана. Основные направления деятельности Общества — обеспечение бесперебойного и безопасного газоснабжения в регионах присутствия, развитие газотранспортной инфраструктуры, формирование новых рынков сбыта, рациональное использование природных ресурсов, охрана окружающей среды, внедрение современных технологий и создание условий для раскрытия творческого потенциала сотрудников.

Сегодня Общество осуществляет поставку товарного газа, оказывает сервисные услуги, реализует крупные инвестиционные проекты, занимается газификацией населённых пунктов Республики Казахстан, а также модернизацией газораспределительных сетей в 14 областях страны и в трёх городах республиканского значения.

Улучшение финансовых и технологических показателей создаёт прочную основу для увеличения вклада Общества в повышение благосостояния страны и устойчивое развитие регионов присутствия, где обеспечивается занятость большого числа трудоспособного населения.

Мы стремимся развивать свою деятельность, не нанося ущерба окружающей среде, строим доверительные отношения с потребителями и зарекомендовали себя как надёжный партнёр для поставщиков газа, ориентированная на качественные изменения в своей работе и в жизни общества.

Мы намерены и дальше развивать свои ключевые преимущества, укреплять высокий уровень корпоративного управления, обеспечивать максимальную открытость и прозрачность в своей деятельности.



**Генеральный директор
АО «QazaqGaz Aimaq»**

2. Сокращения и обозначения

В настоящем отчете применены следующие сокращения и обозначения :

Фонд	АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»
АО «НК QazaqGaz»	Единственный акционер
КРЕМ	Комитет по регулированию естественных монополий
КРЕМ/ДКРЕМ	Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан/Департаменты
ГРО	Газораспределительная организация
ПФ	Производственный филиал
ДАЗРК	Департамент Агентства по защите и развитию конкуренции
ПФ	Производственный филиал
ДЧС	Департамент по чрезвычайным ситуациям
ПГ	Парниковые газы
ПДПС	Постоянно действующий производственный Совет
АО ИЦА/ИЦА	АО «Интергаз Центральная Азия»
ПГБ	Пункт газорегуляторный блочный
ГРП	Газораспределительный пункт
ГРПШ	Газорегуляторный шкафной пункт
АГРС	Автоматизированная газораспределительная станция
ПСД	Проектно-сметная документация
РГХ	Распределительное газовое хозяйство
МРЗП	Минимальный размер заработной платы
ДЗО	Дочерние и зависимые организации
ГО	Гражданская оборона
ГУ	Государственное управление
МНЭ РК	Министерство национальной экономики республики Казахстан
МЭ РК	Министерство энергетики Республики Казахстан
ЧС	Чрезвычайная ситуация
ИСМ	Интегрированная система менеджмента
МИО	Местный исполнительный орган(Акимат)
ВНД	Внутренний нормативный документ
ИП	Инвестиционные проекты
ЭХЗ	Электрохимическая защита
СМИ	Средства массовой информации
АО	Акционерное общество
ЗАО	Закрытое акционерное общество
МЧС РК	Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан

3. Стратегия и миссия Общества

Общество является основным поставщиком товарного газа для потребителей в газифицированных регионах Республики Казахстан – в областях Жетысу, Улытау, Туркестанской, Кызылординской, Жамбылской, Костанайской, Восточно-Казахстанской, Актюбинской, Западно-Казахстанской, Атырауской, Мангистауской, Карагандинской, Алматинской и Акмолинской, а также в городах Алматы, Шымкент и Астана.

Наша миссия – нести тепло и радость людям, вносить вклад в благосостояние страны.

Наши приоритеты – повышение доступности, надежности и качества предоставляемых услуг. Оптимальное соотношение качества, сроков и стоимости за счет профессионализма и ориентированности на потребителя.

4. О Компании

АО «QazaqGaz Aimaq» — крупнейшее газораспределительное предприятие Казахстана, эксплуатирующее сеть из 70 861 км распределительных газопроводов в регионах присутствия.

Общество было образовано 15 апреля 2002 года как ЗАО «КазТрансГаз Дистрибьюшн» по решению национального газотранспортного оператора — АО «КазТрансГаз». В 2005 году оно было реорганизовано путем присоединения АО «Региональная газотранспортная система», а 25 января 2007 года получило новое наименование — АО «КазТрансГаз Аймак». С 14 мая 2024 года Общество действует под новым именем — АО «QazaqGaz Aimaq».

Единственным акционером является — АО «НК «QazaqGaz». С 11 июня 2007 года Общество осуществляет транспортировку газа по распределительным трубопроводам через сеть собственных производственных филиалов.

Основной задачей Общества является реализация и транспортировка товарного газа по распределительным сетям, обеспечение надёжного и бесперебойного газоснабжения всем категориям потребителей — бытовым, промышленным и коммунально-бытовым, а также техническое обслуживание и развитие газораспределительных сетей, оказание сопутствующих услуг в сфере газоснабжения и эффективное управление газовой инфраструктурой.

В целом Общество осуществляет:

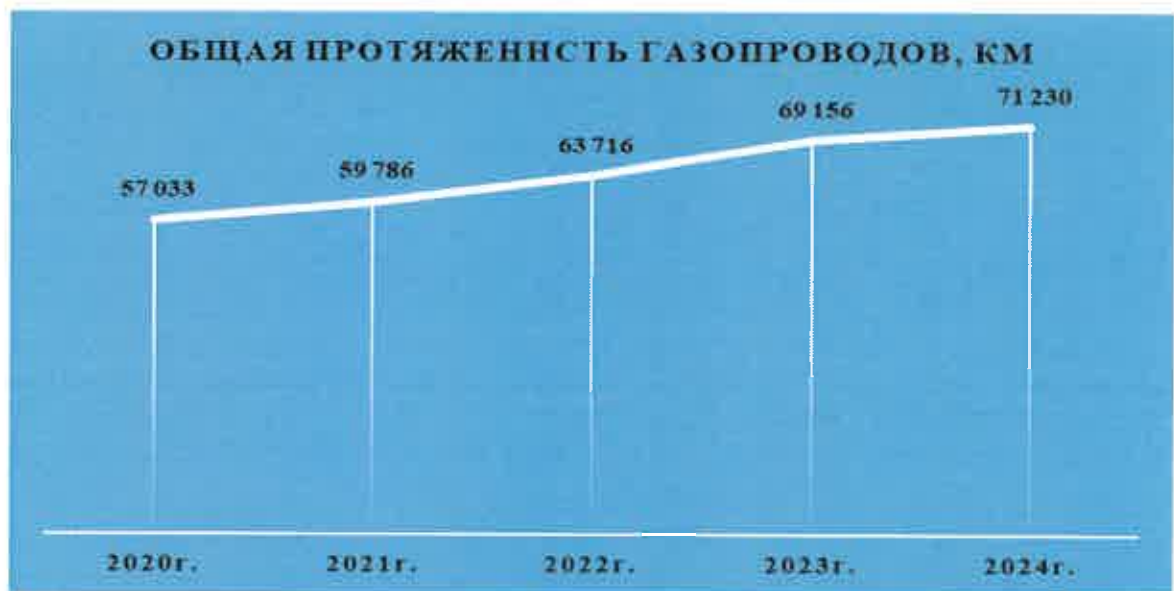
1. транспортировку газа по магистральным и распределительным газопроводам, эксплуатацию газораспределительных установок и связанных с ними газораспределительных газопроводов, маркетинг, покупку, реализацию газа потребителям;
2. локализацию и ликвидацию аварийных ситуаций на газовых сетях и сооружениях на них;
3. пуск газа в системы газоснабжения, газовые сети и сооружения на них, приемку в эксплуатацию законченных строительством объектов газового хозяйства, присоединение (врезку) вновь построенных участков газопроводов к действующим сетям;
4. приборную диагностику и испытание газотранспортной системы;

5. эксплуатацию, планово-предупредительный, текущий и капитальный ремонт наружных газораспределительных сетей и сооружений на них, газораспределительных пунктов, систем электрохимической защиты, магистральных газопроводов и сооружений на них;
6. выдачу технических условий на подключение к распределительным газопроводам и сооружений на них;
7. выдачу технических условий, проектирование, согласование проектов, монтаж и демонтаж распределительных газопроводов и сооружений на них, с оформлением исполнительно-технической документации;
8. защиту подземных газопроводов и сооружений на них от электрохимической коррозии;
9. разработку, планирование, проектирование и строительство газовых сетей, монтаж и демонтаж распределительных и магистральных газопроводов и сооружений на них с оформлением исполнительно-технической документации;
10. обеспечение справочной информацией по продукции, обслуживание просьб клиентов с целью оказания помощи или реагирования на жалобы потребителей;
11. проведение работ на рентгеновских аппаратах для выполнения рентгенографии сварных швов и соединений в сфере газа и газоснабжения предоставление услуг по ведению и организации учета;
12. эксплуатацию и ремонт распределительных и магистральных газопроводов Общества;
13. подготовку и переподготовку персонала Общества по обслуживанию;
14. услуги аварийно-диспетчерской службы, оказываемые сторонним организациям или физическим лицам;
15. отключение и (или) подключение потребителей газа по заявкам поставщиков газа;
16. контроль качества сварных соединений;
17. контроль качества изоляции подземных газопроводов;
18. опломбировку приборов учета газа;
19. аренду и управление собственной недвижимостью, находящейся в отдаленных местах Общества;
20. аренду (субаренду) и эксплуатацию арендуемой недвижимости, находящейся в отдаленных местах Общества;
21. технический надзор за строительством объектов газоснабжения;
22. приемку в эксплуатацию систем газоснабжения.

Оценка позиций Общества

За последние пять лет, в период с 2020 по 2024 год, были достигнуты значительные показатели роста в газовой отрасли: протяжённость газопроводов увеличилась на 25 %, что позволило расширить зону газификации и обеспечить газоснабжением новые регионы и населённые пункты. Количество газифицированных потребителей (население, коммунально-бытовые, промышленные предприятия и предприятия топливно-энергетического комплекса) выросло на 22 %, что напрямую способствует улучшению качества жизни населения и развитию промышленного сектора. Одновременно объём реализации газа

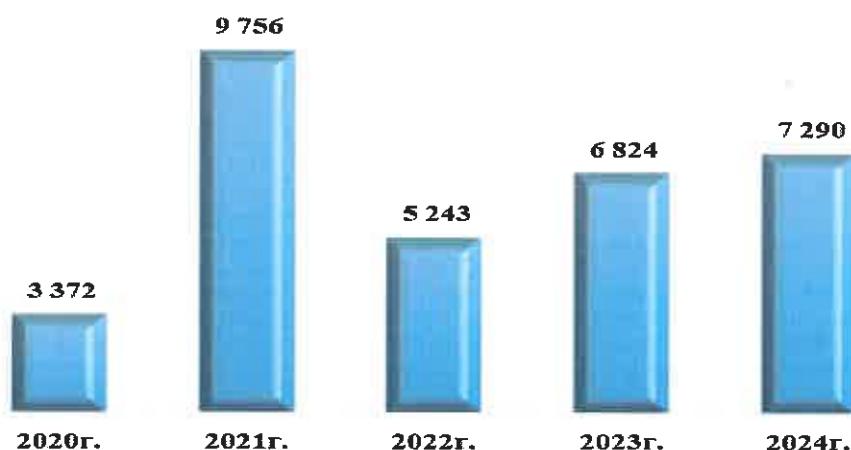
увеличился на 35 %, что свидетельствует о росте спроса и повышении эффективности использования газа в различных отраслях экономики.



Такой темп роста стал возможен в результате планомерной работы по газификации регионов и модернизации изношенных сетей. Отчасти это объясняется направлением большей части имеющихся ресурсов товарного газа на внутренний рынок Республики Казахстан благодаря сокращению экспорта.

При этом газификация означает не только улучшение бытовых условий граждан, но и даёт дополнительный импульс развитию экономики. Кроме того, Общество подключает к газу такие важные социальные учреждения, как детские сады, школы, больницы, а также различные объекты социальной и коммунальной сферы.

Инвестиционные проекты, млн.тенге



В 2024 году на инвестиционные проекты было направлено 7 290 млн тенге.

За отчётный период общее количество бытовых потребителей (абонентов) достигло 2 464 889 абонентов, что соответствует росту на 4,3 % по сравнению с прошлым годом.

В АО «QazaqGaz Aimaq» действует интегрированная система менеджмента, подтверждённая на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001 «Системы менеджмента качества», ISO 45001 «Системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда», ISO 14001 «Системы экологического менеджмента», ISO 50001 «Системы энергоменеджмента». Интегрированная система менеджмента Общества обеспечивает независимое доказательство соответствия требованиям стандартов ISO в области качества, охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, охраны окружающей среды, энергосбережения, что, в свою очередь, добавляет ценность для Общества, её клиентов и заинтересованных сторон.

В 2024 году Общество провело ребрендинг, в результате которого изменения коснулись не только названия и логотипа компании, но и трансформации значительной части внутренних бизнес-процессов. Проведена работа по актуализации внутренних нормативных документов Общества в соответствии с требованиями стандартов ISO 9001, ISO 45001, ISO 14001, ISO 50001.

Проведена процедура внутренних аудитов в области ИСМ в соответствии с Программой на 2024 год.

5. Поставка и реализация товарного газа

Поставка товарного газа

В соответствии с Приказом Министерства энергетики Республики Казахстан, а также подпунктом 3 пункта 1 статьи 9 закона «О газе и газоснабжении» с 1 июля 2014 года оптовая реализация товарного газа осуществляется через Национального оператора — АО «НК «QazaqGaz».

В целях поставок газа внутренним потребителям по газораспределительным сетям Национальный оператор реализует объём газа, приобретённый у недропользователей Республики Казахстан, путем заключения договора купли-продажи товарного газа с Обществом. Общий объём поставки товарного газа по заключённым договорам на 2024 год между Национальным оператором и Обществом составляет 18 306,404 млн м³.

Реализация товарного газа

Исполнение производственной программы за 2024 год при плане в 17 282 млн м³ составило 17 891 млн м³, что составляет 104 % от плана. По сравнению с аналогичным периодом 2023 года наблюдается перевыполнение на 1 563 млн м³, или на 10 %.

Таблица №1

млн.м3

Наименование	Факт	План	Факт	Отклонение	
	2023г.	2024г.	2024г.	от плана	от факта
Реализация газа	16 328	17 282	17 891	609	1 563
Жамбылский ПФ	1 819	1 913	2 052	140	233
Шымкентский ПФ	1 216	1 178	1 332	154	116
Туркестанский ПФ	705	770	923	153	217
Кызылординский ПФ	997	1 056	1 058	1	60
Западно-Казахстанский ПФ	1 273	1 371	1 330	-41	57
Актюбинский ПФ	3 272	3 307	3 213	-94	-59
Костанайский ПФ	921	1 012	1 003	-9	81
Мангистауский ПФ	2 635	2 731	2 779	48	144
Атырауский ПФ	1 170	1 316	1 465	150	296
Восточно-Казахстанский ПФ	30	34	30	-4	0
Жетысуский ПФ	243	224	286	62	43
Алматинский ПФ	1 580	1 604	1 726	122	146
Астанинский ПФ	36	639	614	-25	185
Карагандинский ПФ	428	127	80	-48	43

Перевыполнение плана отмечено в Жамбылской, Туркестанской, Атырауской областях, а также в городах Алматы и Шымкент. В Жамбылской и Атырауской областях, а также в городах Алматы и Шымкент рост связан с увеличением потребления газа промышленными и энергетическими предприятиями. В Туркестанской области и городе Шымкент перевыполнение обусловлено высоким уровнем газификации и ростом потребления среди населения. Невыполнение плана в Актюбинской области связано с приостановкой деятельности крупных промышленных потребителей и майнинговых организаций.

6. Маркетинг

Структура продаж газа по потребителям

Структура продаж газа по категориям потребителей (без учета объемов газа на собственные нужды и технологические потребности) представлена ниже в таблице:

Таблица № 2

млн м3

Наименование	Реализация газа
ТЭК	7 777
Население	4 901
Промышленные предприятия	3 147
СНиП ИЦА-ГБШ	1 090
Коммунально-бытовые предприятия	681
Бюджетные организации	294

Стратегия в области газоснабжения

В ближайших планах Общества:

- проведение дальнейшей модернизации газораспределительных сетей;
- проведение дальнейшей газификации городов и населенных пунктов;
- внедрение автоматизированной системы по учету реализации и транспортировки газа потребителям;
- увеличение количества приборов учета режима газа (ПУРГ) на промышленных предприятиях с онлайн передачей данных, для контроля и оптимизации процесса учета газа;

7. Инновационная деятельность и цифровизация производства

В 2024 году Общество продолжило работу по развитию и внедрению инновационных технологий с целью поддержания устойчивого и эффективного развития Общества с использованием информационных технологий и обеспечения технологического лидерства с помощью цифровизации деятельности.

В период отчетного года был реализован проект по разработке, внедрению и масштабированию информационной системы по заключению и мониторингу электронных договоров розничной реализации газа. Ожидается, что данная информационная система существенно упростит процесс взаимодействия с потребителями, повысит прозрачность и эффективность заключения договоров и обеспечит соблюдение законодательных норм. Информационная система была введена в эксплуатацию 1 июля 2024 года и значительно упростила процесс подписания дополнительных соглашений потребителями. До конца 2024 года было оформлено более 19 358 дополнительных соглашений, что существенно сократило временные и административные затраты как для клиентов, так и для Общества. Благодаря переходу на электронный формат отпала необходимость личного посещения офисов, что не только повышает уровень сервиса, но и ускоряет весь процесс согласования и подписания документов.

Внедрение данного цифрового инструмента способствует повышению эффективности взаимодействия с потребителями и соответствует современным тенденциям цифровой трансформации в энергетическом секторе.

В рамках автоматизации процессов приема платежей за реализованный газ и за предоставленные услуги потребителям Общества начала функционировать «Клиринговая информационная система», предназначенная для технологического и

информационного взаимодействия с банками второго уровня в целях приема и обработки платежей.

В рамках работ по цифровизации газотранспортных и газораспределительных систем в 2024 г. оцифрованы газораспределительные сети с объектами инфраструктуры протяженностью 22 602 км, а также проведена работа по актуализации геопозиции абонентов в количестве 158 712. Оцифровка и актуализация газораспределительных сетей и абонентов проводилась в Туркестанской, Кызылординской, Атырауской, Алматинской и Актыбинской областях, исполнение составило 98% от планируемых работ.

В 2024 году Обществом реализована возможность предоставления услуги по приёму заявлений от граждан на выдачу технических условий на газификацию через портал Электронного правительства, а также мобильное приложение электронного правительства — [«eGov.mobile»](#). Услуга предоставляет гражданам возможность легко подавать заявления на выдачу технических условий и подгружать документы с портала электронного правительства. На сегодняшний день услуга доступна и функционирует в полном объеме.

В 2024 году осуществлен запуск пилотного проекта по оказанию услуги «Предоставление ваучеров на товарный газ получателям государственной адресной социальной и жилищной помощи проактивным способом посредством аналитического решения «Цифровая карта семьи», реализованного в информационно-аналитической системе «Smart Data Ukimet» в режиме немонетарных мер государственной поддержки населения через «Социальный кошелек» в городе Шымкент и в Западно-Казахстанской области.

8. Ключевые события за 2024 год

1. Прирост по газификации в 2024 году составил:

- по населению – 2 464 889 потребителей, прирост по сравнению с 2023 годом составил 101 566 потребителей или 4,3%;
- по коммунально- бытовым предприятиям – 57 924 потребителей, прирост по сравнению с 2023 годом составил 4 608 или 8,6%;
- по промышленным и ТЭК – 4 423 потребителей, прирост по сравнению с 2023 годом составил 296 или 7,2%.

2. С 16 апреля 2024 года Обществом возвращены функции эксплуатации газораспределительных систем и приняты 3 309 работников из АО ИЦА с сохранением социальной стабильности и недопущением нарушений по вопросам регулирования трудовых отношений, оплаты труда и социальных выплат персонала.

3. В 10 регионах страны подключены к газу 85 населенных пунктов (45 тыс. абонентов или 162 тыс. человек).

4. По поручению Главы государства РК Общество реализовало проект по строительству подводящих газопроводов высокого давления от АГРС до ТЭЦ-2 Алатауского района г. Алматы протяженностью 5,9 км и от АГРС до ТЭЦ-3 Илийского района Алматинской области протяженностью 15,2 км.

5. На основании решения Единственного акционера Общества от 29 марта 2024 года (протокол № 02/24, п. 7) в 2024 году проведен ребрендинг Общества. АО «КазТрансГаз Аймак» переименовано в АО «QazaqGaz Aimaq».

6. Утверждена новая типовая форма технических условий (ТУ), путем внесения изменений в Приказ Министерства национальной экономики РК от 5 января 2021 года №2.

7. С 1 марта 2024 г. Обществом начата поставка товарного газа в ТОО «KPI Inc.».

8. 6 марта 2024 года ТОО «АНПЗ» произведено переподключение к газораспределительным сетям Общества.

9. Реализация непрофильных активов на сумму 12,8 млрд. тенге (принято Постановление Правительства РК о продаже 9 АГРС в ИЦА).

10. В рамках исполнения 7 Постановлений Правительства РК из республиканской собственности передано на баланс Фонда 468 газораспределительных объектов из 470.

11. В целях обеспечения прозрачности и недопущения конфликта интересов, с 2024 года реализация непрофильного имущества осуществляется через открытую государственную площадку eqazyna.kz.

12. Законотворческая деятельность:

В отчетном периоде реализован ряд значимых регуляторных инициатив в газовой отрасли. Агентством по защите и развитию конкуренции Республики Казахстан предоставлено согласование на осуществление технического обслуживания газораспределительных систем, находящихся в собственности третьих лиц. Это решение создало правовые основания для расширения сферы сервисных услуг и повышения эффективности эксплуатации инфраструктуры.

Дополнительно внесены изменения в Предпринимательский кодекс Республики Казахстан, направленные на регулирование розничных цен частных ГРО. Принятые поправки способствуют формированию более прозрачной и сбалансированной системы ценообразования, а также усиливают государственный контроль за деятельностью частных субъектов рынка в интересах потребителей.

В январе 2024 года депутатами Мажилиса Парламента Республики Казахстан инициирован проект закона по вопросам бережливого потребления товарного газа, предусматривающий упрощение и ускорение процедуры передачи объектов газоснабжения из государственной собственности на баланс эксплуатирующих организаций, внедрение культуры бережливого потребления газа и другие важные поправки, направленные на развитие газовой отрасли.

13. В Обществе внедрена и функционирует информационная система по автоматизации процессов формирования и мониторинга тарифов и тарифных смет по виду деятельности «транспортировка газа», которая позволила филиалам детализировать отчёты по более 60 статьям затрат, сократить время их формирования, а также повысить прозрачность и полноту отражения информации

9. Основные результаты финансово-хозяйственной деятельности

Информация по результатам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2024 год приведена ниже в таблице:

Таблица № 3

млн. тенге

Наименование	Факт 2023г.	План 2024г.	Факт 2024г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Доходы, всего	369 550	440 535	472 451	31 915	102 900

Доходы от реализации и оказания услуг	357 638	435 123	448 733	13 610	91 095
Финансовые доходы	7 840	5 413	11 257	5 845	3 417
Доходы от неосновной деятельности	4 073	0	12 461	12 461	8 388
Расходы, всего	353 432	448 123	464 399	16 276	110 966
Себестоимость	343 769	440 879	453 213	12 334	109 445
Общие и административные расходы	9 664	7 244	11 186	3 941	1 522
Валовая прибыль	13 869	-5 756	-4 480	1 276	-18 350
Операционная прибыль	4 205	-13 000	-15 666	-2 666	-19 872
Расходы на финансирование	5 516	4 305	4 261	-44	-1 255
Расходы по неосновной деятельности	3 153	0	14 732	14 732	11 579
Доход до налогообложения	7 449	-11 893	-10 942	951	-18 391
КПН	3 934	0	2 338	2 338	-1 596
Итоговая прибыль/убыток	3 515	-11 893	-13 280	-1 387	-16 794

Доходы в 2024 году в сравнении с плановыми показателями увеличились на 31 915 млн.тенге и составили 472 451 млн.тенге, в том числе:

- доходы от реализации и оказания услуг составили 448 733 млн.тенге, рост к плановым показателям на 13 610 млн.тенге за счет переисполнения производственных показателей. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года рост на 91 095 млн.тенге, в связи с увеличением объёмов реализации и транспортировки товарного газа и отражением доходов от начисленных штрафов, пени, неустоек за нарушение условий договоров.

- доходы от неосновной деятельности составили 12 461 млн.тенге, в том числе за счет доходов от выбытия активов (АГРС) на 10 266 млн.тенге и курсовой разницы на 1 161 млн.тенге. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение доходов на 8 388 млн.тенге.

В целом по фактическим расходам за 2024 год в сравнении с плановыми показателями наблюдается рост на 16 276 млн.тенге, в том числе по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг на 12 334 млн.тенге, по административным — на 3 941 млн.тенге. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года в целом по расходам рост на 110 966 млн.тенге, в том числе по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг на 109 445 млн.тенге, обусловленный ростом производственных показателей, по административным расходам — на 1 522 млн.тенге.

Снижение итоговой прибыли на 1 387 млн.тг обусловлено:

- 1) увеличением ОАР на сумму + 3 941 млн.тг за счет созданного резерва по сомнительным долгам;
- 2) увеличением по налогам в связи с возникшим КПН на сумму +2 337 млн. тг;
- 3) отрицательное сальдо от неосновной деятельности -2 271 млн.тг- за счет отрицательной курсовой разницы по заемному газу с Петрочайна (РСІ 5 187 млн.тг);
- 4) увеличением расходов по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг на сумму +625 млн.тг;

Относительно аналогичного периода прошлого года снижение итоговой прибыли на 16 794 млн. тенге обусловлено:

- 1) увеличением расходов по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг на сумму +16 278 млн.тг.;
- 2) отрицательное сальдо от неосновной деятельности - 3 191 за счет отрицательной курсовой разницы по заемному газу с Петрочайна (РСІ);

3) снижением валовой прибыли на - 2 072 млн.тг;

4) увеличением по ОАР на сумму +1 521 млн.тг за счет созданного резерва по сомнительным долгам;

Финансовые расходы за 2024 год составили 4 261 млн. тенге.

Таблица № 4

млн.тенге

Наименование	Факт 2023г.	План 2024г.	Факт 2024г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Финансовые расходы	5 516	4 305	4 261	-44	-1 255
Расходы по процентам	5 411	4 305	4 138	-167	-1 273
Прочие финансовые расходы	105	0	123	123	19

В сравнении с плановыми показателями расходы на финансирование снизились на 44 млн. тенге в связи с незначительным снижением ставки по ЕБРР.

Прочие расходы

Таблица № 5

млн.тенге

Наименование	Факт 2023г.	План 2024г.	Факт 2024г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Прочие расходы	3 153	0	14 732	14 732	11 579
Расходы от выбытия активов	57	0	8 377	8 377	8 320
Расходы по курсовой разнице	3 090	0	6 348	6 348	3 258
Прочие расходы от неосновной деятельности	6	0	7	7	1

Расходы по неосновной деятельности составили 14 732 млн. тенге в связи с отражением расходов от выбытия активов (АГРС) 8 377 млн.тенге и курсовой разницей по заемному газу с Петрочайна (PCI) 6 348 млн.тенге.

10. Инвестиционная деятельность

По итогам 2024 года освоение капитальных вложений составило 20 670 млн.тенге при плане 24 056 млн.тенге, неисполнение составляет 3 386 млн.тенге в связи с переносом работ на 2025 год.

Таблица №6

млн.тенге

Наименование	Факт 2023г.	План 2024г.	Факт 2024г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Всего капитальных вложений	14 565	24 056	20 670	-3 386	6 105
Капитальные вложения в новые производственные проекты	6 824	8 500	7 290	-1 210	466
Газификация 3 населенных пунктов Костанайской области	1 275	-	-		
Газификация местности Сарша и курортной зоны «Теплый пляж»: Строительство газопровода высокого давления от АГРС в районе с.Курык до местности «Сарша» и отеля «Rixos Aktau» в курортной зоне «Теплый пляж» с установкой 2-х ПГБ»	3 441	-	-		
Строительство подводящих газопроводов высокого давления от АГРС до ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3	2 109	8 500	7 290	-1 210	466
Капитальные вложения в целях поддержания текущего уровня производства	7 432	15 026	13 315	-1 711	5 883

Капитальные вложения административного характера и в непроизводственную сферу	-	530	65	-465	-
---	---	-----	----	------	---

По итогам 2024 года освоение капитальных вложений в новые производственные проекты составило 7 290 млн.тенге при плане 8 500 млн.тенге.

По проекту «Строительство подводящих газопроводов высокого давления от АГРС до ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 г.Алматы» при плане 8 500 млн. тенге, факт составил 7 290 млн. тенге, из которых: ТЭЦ-2 – 828 млн. тенге, ТЭЦ-3 – 6 461 млн. тенге.

По проекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС до ТЭЦ-2 г.Алматы», объект принят в эксплуатацию 15 марта 2024 года.

По проекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС до ТЭЦ-3 г.Алматы» строительно-монтажные работы завершены. Объект принят в эксплуатацию 10 декабря 2024 года. Отклонение от плана представлено экономией по результатам экспертизы ПСД и тендерной экономии.

По капитальным вложениям в целях поддержания текущего уровня производства при плане 15 026 млн.тенге факт составил 13 315 млн.тенге, неисполнение на сумму 1 711 млн.тенге. Отклонение от плана обусловлено тендерной экономией, а также переносом части реализации проектов на 2025 год, в соответствии с совместными приказами МЭ РК и ДКРЕМ.

11. Промышленная и пожарная безопасность

Состояние защищённости производственных объектов Общества от возможного нанесения вреда здоровью населения и ущерба окружающей среде зависит от своевременного и качественного технического обслуживания, обхода трасс, проведения текущего ремонта и диагностики подземных газопроводов. Все мероприятия проводятся согласно утверждённым графикам. Общество, как владелец опасных производственных объектов, несёт гражданско-правовую ответственность за причинение вреда населению и окружающей среде, застраховавав соответствующие виды своей деятельности.

Регулярная отработка различных сценариев возможных ЧС позволяет Обществу повышать оперативность и слаженность действий при ликвидации аварий. Так, в 2024 году было проведено 185 пожарно-тактических учений и 1 819 учебно-тренировочных занятий по ликвидации ЧС. Общество также приняло участие в 124 республиканских командно-штабных учениях «Көктем-2024», «Қыс-2024» по теме «Подготовка органов управления и сил государственной системы гражданской защиты к действиям по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций». По результатам учений отмечено, что личный состав формирований ГО, техника и оборудование Общества готовы к выполнению задач при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера.

Общество, как поставщик товарного газа, обеспокоено безопасным использованием газа в быту. Несмотря на то, что владельцы газопотребляющих систем и газового оборудования обязаны самостоятельно обеспечивать их надлежащее техническое состояние, несчастные случаи среди населения происходят каждый отопительный период. В целях предупреждения таких случаев и аварий в быту принимаются различные меры, направленные на повышение информированности населения по вопросам безопасного пользования газовыми

приборами: проводится разъяснительная работа с населением через средства массовой информации, распространяются памятки, организуются рейды и встречи с жителями.

Таблица №7

Наименование ПФ	Ролики по безопасности (к-во показов)	Рейды/сходы	Бегущая строка (выходов)	Статьи в СМИ	Сюжеты	Памятки
Актюбинский ПФ	140	45	-	21	5	54 450
Атырауский ПФ	208	112	-	2	1	40 000
Жетысуский ПФ	90	55	-	4	6	9 151
Костанайский ПФ	1 800	33	-	2	-	40 000
Кызылординский ПФ	300	150	1000	10	7	12 635
Жамбылский ПФ	300	70	-	5	-	5000
Шымкентский ПФ	416	120	-	23	30	17 000
Туркестанский ПФ	273	144	1 200	14	15	30 000
Западно-Казахстанский ПФ	290	92	-	6	9	3 400
Мангистауский ПФ	386	88	6 335	14	22	31 580
Алматинский ПФ	350	95	-	8	9	24 500
Астанинский ПФ	12 00	51	-	2	4	5 100
Карагандинский ПФ	878	68	-	39	48	8 038
ИТОГО	17 431	1 123	8 535	150	156	280 854

Административные здания Общества оснащены средствами пожаротушения, автоматическими пожарными сигнализациями. Согласно нормам пожарной безопасности Республики Казахстан, на производственных площадках размещены укомплектованные пожарные щиты. Объекты с повышенным классом пожарной опасности обеспечены первичными средствами пожаротушения. Своевременно проводится пополнение, проверка и перезарядка огнетушителей. Все имеющиеся деревянные конструкции периодически обрабатываются огнезащитной пропиткой.

Во всех производственных филиалах проведены внеплановые противопожарные тренировки по теме: «Действия работников при возникновении пожара в административном здании». В ходе тренировок были отработаны действия работников при возникновении пожара в административном здании с эвакуацией всего персонала и посетителей. Уточнены номера телефонов ближайшей пожарной части ГУ «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ» ДЧС. В рамках тренировок работникам также был продемонстрирован порядок применения первичных средств пожаротушения (огнетушителей).

В 2024 году Общество заключило соглашение с МЧС РК об информировании населения в 14 газифицированных регионах страны о безопасном использовании газа в быту. Информирование будет осуществляться посредством ежемесячной SMS-рассылки с использованием Единой диспетчерской службы «112». Рассылка продолжается до окончания отопительного сезона.

ГЛАВА 2. РИСКИ

12. Ключевые риски

Общество в процессе оценки и идентификации рисков придерживается единого стандарта с Единственным акционером в рамках модели централизованной системы управления рисками. Модель включает в себя оценку отдельных видов риска (стратегический, финансовый, операционный, ESG-риски, правовые и проектно-инвестиционные риски), а также их агрегацию и оценки достаточности

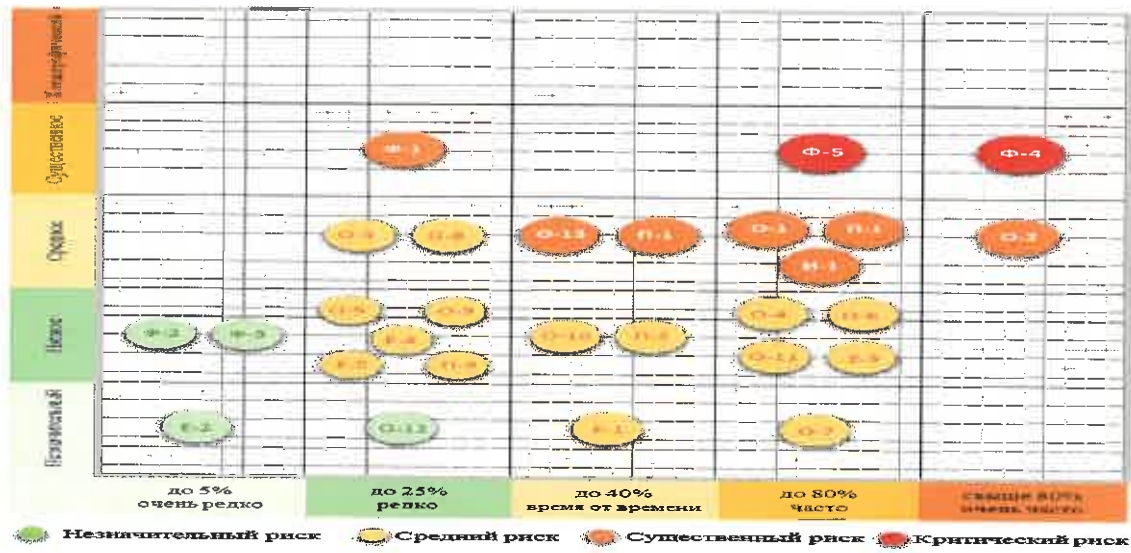
доступных финансовых ресурсов для покрытия агрегированного размера рисков, рассчитанных в нормальных стрессовых ситуациях.

Риски оцениваются с помощью качественных и количественных инструментов, учитывающих вероятность возникновения риска и его влияния.

В 2024 году были проведены анализ и оценка рисков, связанных с текущей деятельностью Общества и долгосрочными стратегическими целями, которые могут оставаться актуальными и в будущем. В результате этого процесса были составлены Регистр и карта рисков, включающие в себя 28 идентифицированных риска, из которых:

- в «красной зоне», которая представляет максимальную подверженность риску, числится 2 риска,
- в «оранжевой зоне» – риски с высокой вероятностью наступления или крупным потенциальным влиянием, числятся 7 рисков, что составляет 25% от всех идентифицированных рисков.
- в «желтой зоне» – допустимый уровень подверженности рискам, числятся 13 риска, что составляет 47% от всех идентифицированных рисков.
- в «зеленой зоне» – приемлемый уровень подверженности рискам, 4 риска – 15%.

Карта рисков АО «QazaqGaz Aımaq» на 2025 год



На основе проведенной оценки по всем видам рисков разработан план мероприятий по управлению рисками, включая критические риски, определяющий методы реагирования на риски и превентивные меры, позволяющие уменьшить негативный эффект от реализации рисков со стороны их владельцев.

Группа рисков	Код риска	Наименование риска	Мероприятия по митигации риска
Финансовые риски	Ф-1	Риск ликвидности	– Формирование и утверждение плана платежей (платежный календарь).
	Ф-2	Кредитный риск	– Исполнение и соблюдение лимитов на основании поручений полученных по электронной почте от АО "НК "QazaqGaz".
	Ф-3	Процентный риск	– Отслеживание экономических показателей, таких как инфляция и базовая ставка, данные по Национальному банку РК.

	Ф-4	Риск увеличения просроченной (свыше 3 месяцев) дебиторской задолженности	– Регулярное проведение инвентаризации дебиторской задолженности. – Ведение переговоров с клиентами, определение причин возникновения задолженности и сроков погашения.
	Ф-5	Тарифный риск	– Обеспечение своевременного и качественного предоставления информации с подтверждающими материалами администраторами бюджетных статей для проведения корректировок тарифных смет и инвестиционных программ в целях исключения введения временного компенсирующего тарифа (ВКТ) по итогам года.
Операционные риски	О-1	Риск сбоев непрерывного предоставления услуг	– Проведение мероприятий для полного обследования оборудования и газовых сетей. – Своевременная установка, подключение и/или устранение неполадок в оборудовании и их комплектующих.
	О-2	Риски непредвиденных обстоятельств/ Природные катаклизмы	– Формирование и утверждение Плана при ЧС. – Устранение неполадок и/или проведение восстановительных работ.
	О-3	Риск несвоевременного исполнения работ по текущему ремонту	– Постоянный мониторинг выполнения договорных обязательств подрядчиком в части выполнения работ и предоставления документов, применение штрафных санкций по условиям договора.
	О-4	Риск несвоевременного приобретения основных средств по Плану КВЛ	– Проведение первоочередных закупок до начала текущего года. – Взаимодействие с заводами-производителями и поставщиками ОС для определения актуальных вариантов оборудования и запасных частей в РК.
	О-5	Риск ИТ / Технический сбой системы	– Регулярное создание резервных копий данных и систем для восстановления в случае сбоя. – Регулярное обновление операционных систем и приложений для устранения уязвимостей.
	О-6	Риск информационной безопасности	– Контроль сетевой активности, контроль антивирусной защиты и MISIP, обновления ПО, обучение персонала.
	О-7	Репутационный риск	– Мониторинг общественного мнения и активное вмешательство в случае появления негативных материалов, проведение информационных кампаний для коррекции недостоверной информации, а также активное взаимодействие со СМИ для предоставления объективной информации о деятельности Общества.
	О-8	Риск некорректного планирования/ корректировка при формировании плана развития/ Бизнес-плана Общества	– Мониторинг исполнения бизнес-плана / годового бюджета. – Проведение анализа отклонения от бюджета и своевременное принятие корректирующих мер для достижения плановых результатов.
	О-9	Риск утери/ порчи документов из Хранилища	– Ведение журнала выдачи документов с указанием даты и срока выдачи и возврата документа (возложение ответственности на архивиста (ТД и ДИ)).
	О-10	Риски в процессе закупок	– Соблюдение требований и сроков, установленных ВНД Общества по вопросам закупок, в том числе Порядка осуществления закупок.
	О-11	Риск совершения преступления имущественного характера / хищения	– Заключение договорных обязательств с охранными организациями в рамках защиты объектов и персонала Общества от противоправных посягательств (краж, хищений, порчи, повреждений, уничтожений, поджогов, причинений вреда, несанкционированных проникновений и т.п.) со стороны третьих лиц.
	О-12	Риски несвоевременного и/или невыполнения рекомендаций внешних и внутренних аудиторов	– Запрашивать информацию от ответственных подразделений/лиц Общества о выполнении рекомендаций (статусе исполнения плана корректирующих действий), включая рекомендации внешнего аудитора.
	О-13	Эпидемиологический риск	– Периодическое напоминание о необходимости соблюдения гигиенических требований. – Проведение ПЦР тестирования командированным, контактным работникам (по необходимости).

ESG-риски	E-1	Экологические риски	– Своевременное получение экологического разрешения для осуществления деятельности Общества. – Производственно-экологический контроль объектов производства.
	E-2	Риск производственного травматизма	– Регулярное проведение инструктажей, обучения и проверок знаний персонала по безопасному выполнению работ и ведению технологического процесса.
	E-3	Риски социальной стабильности	– Выездные встречи высшего руководства и директора ДУПиОТ с работниками производственных филиалов в целях обеспечения обратной связи, выявления проблемных вопросов с привлечением представителей профсоюзов.
	E-4	Кадровый риск, связанный с текучестью работников и отбором персонала	– Стратегическое планирование штатов, смягчение проблемы сокращения штатов, проведение соответствующей политики привлечения подготовки, ротации квалифицированных кадров.
	E-5	Риски корпоративного управления	– Периодическая отчетность и/или ежегодный отчет Правления Общества перед Советом директоров. – Мониторинг исполнения мероприятий по поручениям Правления/ СД и других УО Общества.
Правовые риски	П-1	Правовой риск	– Соблюдение требований законодательства РК и внесение соответствующих изменений в ВНД. – Проведение правовой экспертизы проектов правового характера / верификация проектов договора (соглашения, меморандума, дополнительного соглашения, соглашения о расторжении договора и т.д.).
	П-2	Риск удовлетворения исков, предъявленных к Обществу	– Подготовка отзыва к иску. – Участие на заседаниях суда первой /апелляционной / кассационной инстанции. – В случае вынесения судом решения не в пользу Общества, подготовка апелляционной/ кассационной жалобы и участие на заседании суда апелляционной/ кассационной инстанции и/или подготовка ходатайства на имя Председателя Верховного Суда о внесении представления.
	П-3	Санкционные риски	– Проверка поставщиков и клиентов: входят ли эти компании и их бенефициары в персональные санкционные списки и списки индустрий под секторальными санкциями. – Предусмотреть в договорах с контрагентами условия Санкционной оговорки.
	П-4	Коррупционные риски (риск несоблюдения комплаенс требований)	– Проведение внутреннего анализа коррупционных рисков. – Проведение профилактических бесед и иных мероприятий с работниками Общества подверженных коррупционным рискам. – Проведение обучения в рамках формирования антикоррупционной культуры.
Инвестиционные/ проектные риски	И-1	Риски несвоевременной реализации проектов	– Контроль за своевременным исполнением мероприятий утвержденной Инвестиционной программы. – Согласование с причастными структурными подразделениями Общества на достоверность и полноту информации о финансовом состоянии проекта и технических спецификации по планируемому проекту.

13. Организационная структура корпоративной системы управления рисками

В Обществе выстроен вертикальный процесс управления рисками и функционирования системы управления рисками на всех уровнях управления. Каждое должностное лицо обеспечивает надлежащее рассмотрение рисков при принятии решений.

В соответствии с Политикой Корпоративной системы управления рисками организационная структура Общества, участвующая в процессе управления рисками, представлена Советом директоров, Правлением, структурным

подразделением, ответственным за управление рисками, Службой внутреннего аудита и иными структурными подразделениями.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

осуществляет надзор за эффективностью управления рисками и внутреннего контроля

ПРАВЛЕНИЕ

отвечает за организацию и эффективное функционирование корпоративной системы управления рисками и системы внутреннего контроля

КОМИТЕТ ПО РИСКАМ

оказывает содействие Правлению по вопросам контроля за надежностью и эффективностью корпоративной системы управления рисками и системы внутреннего контроля

СТРУКТУРНЫЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ И ВСЕ РАБОТНИКИ ОБЩЕСТВА

выявляют и информируют о рисках, оценивают риски, разрабатывают и внедряют меры по минимизации рисков, постоянный мониторинг уровня рисков в своих процессах

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

отвечает за организацию корпоративной системы управления рисками, обеспечивает разработку и актуализацию локальных нормативных актов в области управления рисками, оказывает методологическую поддержку другим структурным подразделениям в части выявления и оценки рисков и предоставляет рекомендации.

СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ

управляют отдельными видами рисков в рамках установленных процедур управления рисками:

- Координация и совершенствование процесса управления рисками;
- Мониторинг и контроль процесса управления рисками;
- Соблюдение внутренних корпоративных требований;
- Соблюдение требований Законодательств РК и других международных нормативных актов.

ВНУТРЕННИЙ АУДИТ

проводят аудит и предоставляет независимую оценку эффективности, и содействует совершенствованию системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления.

14. Корпоративная система управления рисками и мероприятия по её развитию и совершенствованию

Общество постоянно совершенствует корпоративную систему управления рисками и регулярно улучшает нормативно-методическую базу по управлению рисками, что подтверждает приверженность развитию и совершенствованию корпоративной системы управления рисками.

В рамках повышения эффективности системы корпоративного управления рисками, развития риск-культуры в Обществе, а также внедрения лучших практик в 2024 году проведен ряд основных мероприятий:

- в организационной структуре Общества создана штатная единица «главный менеджер» в функции которого входит ответственность за управление рисками;
- разработаны и актуализированы ряд внутренних нормативных документов в области управления рисками;

- изменены классификаторы рисков и номенклатура по обозначению риска;
- обновлены шаблоны регистра и карты рисков, матрицы бизнес-процессов, рисков и контролей;
- обновлены формы периодической и годовой статистической отчетности по рискам;
- назначены риск-координаторы (более 60 работников) в структурных подразделениях центрального аппарата и производственных филиалов;
- составлен реестр и карта рисков на 2025 год, в котором пересмотрены ключевые рискованные показатели и мероприятия по недопущению реализации рисков;
- главный менеджер по управлению рисками прошел обучение по теме «Риск-менеджмент», которое было организовано Единственным акционером.

ГЛАВА 3. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

15. Численность, занятость, оплата труда

Утвержденная штатная численность Общества на конец 2024 года составила 5 305,3 единицы, из них: 5 139,3 единицы — производственный персонал (97 %), 166 единиц — административно-управленческий персонал (3 %).

В 2024 году штатная численность увеличилась по сравнению с 2023 годом в 2,72 раза. Это связано с возвратом функции эксплуатации и технического обслуживания газораспределительных систем от АО «ИЦА» в деятельность Общества. С 16 апреля 2024 года были приняты 3 309 работников, занятых эксплуатацией и техническим обслуживанием газораспределительных систем.

Кроме того, с 1 октября 2024 года увеличение штатной численности на 44,3 единицы производственного персонала связано с необходимостью надлежащей эксплуатации газораспределительных систем, принятых по договорам доверительного управления от местных исполнительных органов. Указанные изменения учтены в тарифных сметах по Жамбылскому, Западно-Казахстанскому, Астанинскому производственным филиалам, а также для соблюдения установленных требований по безопасности и охране труда и недопущения нарушений трудового законодательства Республики Казахстан по Восточно-Казахстанскому производственному филиалу.

В результате чего в отчетном году среднефактическая численность работников составила 4 207 человек, что в 2,24 раза больше аналогичного периода прошлого года. Как и прежде, в структуре Общества преобладает производственный персонал: численность составила 4 057 человек (96 %), административно-управленческий персонал — 150 человек (4 %).

В структуре персонала основная доля представлена работниками в возрасте от 30 до 50 лет — 64 % от общей численности, работников в возрасте старше 50 лет — 21 %, до 30 лет — 15 %. По гендерному составу — 27 % женщин и 73 % мужчин.

Коэффициент текучести кадров в 2024 году сложился на уровне 9,27 %, показатели Общества находятся на стабильном уровне.

С 1 января 2024 года заработная плата производственного персонала Обществ проиндексирована на 9 %, административно-управленческого персонала Общества — на 4%.

16. Выплаты социального характера

В Обществе действует коллективный договор, который затрагивает интересы всех работников и основан на принципах обеспечения эффективной работы, а также социально-экономических и правовых гарантий работников компании. Наряду с этим в Обществе утверждены «Правила оказания социальной поддержки работникам АО «КазТрансГаз Аймак», которые описывают процесс оказания социальной поддержки работникам.

На основании коллективного договора и «Правила оказания социальной поддержки работникам АО «КазТрансГаз Аймак», за 2024 год фактически выплачены средства на следующие виды социальной поддержки:

- - на оздоровление при предоставлении оплачиваемого ежегодного трудового отпуска – 1 265,631 млн.тенге;
- - при рождении ребенка – 72,548 млн.тенге;
- - в связи со смертью близких родственников – 30,090 млн.тенге;
- - при вступлении в брак – 9,969 млн.тенге;
- - к юбилейным датам – 42,475 млн.тенге;
- - при выходе на пенсию – 10,978 млн.тенге;
- - организация отдыха детей работников – 60,389 млн.тенге

В бюджете предусмотрены расходы, связанные с страхованием работника при исполнении им трудовых обязанностей в соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан «Об обязательном страховании работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей». Общая сумма заключенного договора в 2024 году составила 15,941 млн.тенге.

Для обеспечения качества условий труда, жизни работников в бюджете Общества ежегодно закладываются средства на добровольное медицинское страхование, включающее большой спектр медицинских услуг. На основании протокола итогов №992135-1405046 от 20.06.2024г. об осуществлении закупок способом открытый тендер на понижение был заключен централизованный договор с АО «Казахская корпорация здравоохранения и медицинского страхования «ИНТЕРТИЧ» от 27.06.2024 года, на общую сумму 490,674 млн.тенге, количество застрахованных работников 5 136 работников.

17. Здоровье и безопасность на рабочем месте

Бюджетом Общества выделяются средства на охрану труда в части обеспечения спецодеждой, средствами индивидуальной защиты, спецпитанием, хозяйственными товарами, медикаментами, а также на проведение медицинского осмотра.

В компании отлажена система обеспечения безопасности на производстве путем проведения многоступенчатого производственного контроля, функционированием постоянно действующего производственного совета по охране труда. За отчетный период было проведено 12 проверок ПДПС, выявлено 302 нарушения, которые были все устранены.

В целях повышения компетенции и осведомленности проводится комплекс мер по профессиональному обучению и повышению квалификации: установленные законодательством проверки знаний работников в области промышленной безопасности и охраны труда, инструктирование персонала. В 2024 году прошли

обучение и проверку знаний по промышленной безопасности — 2 776 работника, безопасности и охране труда — 591 работник, пожарной безопасности — 1 517 работников, которые в свою очередь полностью обеспечены средствами индивидуальной защиты, моющими средствами, медикаментами и молоком.

С целью выявления возможных профессиональных заболеваний проводятся ежегодные медосмотры. Кроме того, по результатам периодической аттестации рабочих мест по условиям труда определены профессии, связанные с вредными и опасными воздействиями, а также на каждом рабочем месте идентифицированы опасные и вредные производственные факторы, разработаны мероприятия по их снижению. Весь персонал Общества застрахован от несчастных случаев при выполнении трудовых (служебных) обязанностей.

В 2023 году Общество присоединилось к концепции нулевого травматизма и получило сертификат «Vision Zero». В 2024 году во всех производственных филиалах Общества был проведён анализ реализации этой концепции. Согласно поставленным целям, на сегодняшний день обучены 40 внутренних тренеров по курсу «Культура Безопасности Труда». 7 работников прошли обучение по курсу «Расследование и анализ НС, ДТП и инцидентов» с применением методов «5 почему?» и «Дерево причин». 640 работников прошли обучение по курсу «Оказание первой доврачебной помощи», а 7 работников — по международному курсу IOSH Managing Safely.

Согласно политике Общества, формируется культура безопасности труда, при которой каждый вовлечён в вопросы охраны труда. Инструментами предупреждения несчастных случаев являются информирование о потенциально-опасных происшествиях без последствий («Near-Miss») и «Stop Work Authority», когда любой работник может приостановить работу при возникновении опасной ситуации. Поведенческий аудит по безопасности демонстрирует личную приверженность и вовлечённость руководителей в управление безопасностью и охраной труда. В результате проводимой работы поддерживается устойчивая тенденция отсутствия производственного травматизма с 2015 года.

В 2024 году во всех 14 производственных филиалах Общества проведён конкурс детских рисунков среди детей работников к Международному Дню защиты детей на тему: «Безопасность глазами ребёнка». Победители награждены сертификатами, памятными сувенирами и подарками на сумму 1 340 000 тенге.

В рамках мероприятий к Международному дню защиты детей в Кызылординском и Шымкентском ПФ были организованы выезды для детей работников на ГРП и ШГРП для ознакомления с работой газораспределительных систем.

Общество успешно проходит внешние сертификационные аудиты на соответствие требованиям международного стандарта ISO 45001-2018 в области охраны здоровья и безопасности труда. Поставленные цели выполнены и соответствуют политике Общества в данной области.

18. Подготовка и образование

В кадровой политике Общества приоритетным направлением является обучение и повышение квалификации работников, поскольку уровень знаний и опыт персонала являются нематериальными активами.

Обучение и развитие персонала осуществляется с целью формирования и поддержания необходимого уровня квалификации персонала с учётом требований и перспектив стратегического развития Общества. В 2024 году в Обществе обучились 3 817 работников, в то время как в 2023 году — 2 168 работников, а в 2022 году — 1 195 работников. В 2024 году затраты на обучение работников Общества составили 133,9 млн тенге, по центральному аппарату — 23 млн тенге.

Решением Правления (Протокол №27 от 21 октября 2024 г.) утверждена Молодежная политика Общества и создан Молодежный Совет.

Молодежная политика Общества, направлена на организацию работы, консолидации подходов и механизмов работы с молодыми работниками Общества. Сегодня в Обществе около 38 % молодых специалистов (возраст до 35 лет включительно). В Обществе на постоянной основе ведется работа с молодежью. Молодые специалисты активно участвуют в Молодежном Совете группы АО «НК «QazaqGaz».

19. Формирование корпоративной культуры

Обществом прилагаются усилия по объединению работников Центрального аппарата и производственных филиалов за счет направления вновь принятых работников непосредственно на производство.

Мы стараемся воспитывать в работниках лояльное отношение к Обществу, гарантируя им определенный набор социальных льгот, принятый в Обществе, морально мотивируя их (признание заслуг со стороны Общества, награждение грамотами и т.д.) — все эти меры должны быть направлены на сохранение тех 20% сотрудников, от которых зависит 80% результата деятельности Общества. И соответственно, достойный труд поощряется.

Так, за вклад в развитие нефтегазовой отрасли в течение 2024 года 145 работников Общества были награждены следующими наградами:

Таблица №8

Медаль «Ерен еңбегі үшін»	2	Почетная грамота от Президента РК в связи с паводками	2
Медаль «Мұнай-газ кешенін дамытуға қосқан үлесі үшін» Министерства энергетики РК	13	Медаль «Еңбек ардагері»	3
Нагрудной знак «Мұнай-газ саласының еңбек сіңірген қызметкері» Министерства энергетики РК	7	Медаль Министерства энергетики РК «125 лет нефтегазу Казахстана»	4
Почетная грамота Министерства энергетики РК	12	Медаль Kazenergy	5
Благодарственное письмо Министерства энергетики РК	3	Медаль АО "НК "QazaqGaz"	4
Почетная грамота Kazenergy	1	Почетная грамота АО "НК "QazaqGaz"	11
Знак отличия "Самұрық-Қазына" АҚ-ның құрметті қызметкері	2	Благодарственное письмо АО "НК "QazaqGaz"	19
Почетная грамота АО "Самрук-Қазына"	1	Почетная грамота АО "QazaqGaz Aimaq"	50
Благодарственное письмо АО "Самрук-Қазына"	3		

20. Практика трудовых отношений

В целях повышения риск-культуры Компании, обеспечения соблюдения органами управления и должностными лицами требований Кодекса корпоративной этики и поведения, Политики противодействия коррупции, а также для усиления мер по предотвращению и урегулированию корпоративных конфликтов и

конфликтов интересов, в 2024 году в организационную структуру Компании была введена должность омбудсмана. Создание должности омбудсмана также направлено на: проактивное реагирование на риски нарушения прав человека в координации с омбудсменами, улучшение рейтинговых показателей за счёт раннего предупреждения и урегулирования споров и конфликтов, содействие повышению репутации и имиджа Компании. За отчетный период обращений и жалоб, поданных за нарушение трудовых отношений, не было.

21. Спонсорство и благотворительность

В соответствии с корпоративной политикой группы АО «НК «QazaqGaz» и оптимизацией административных расходов, затраты, связанные с благотворительностью и спонсорством, не осуществляются.

22. Противодействие коррупции

В целях обеспечения прозрачности и эффективности деятельности, Общество руководствуется положениями Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Закона Республики Казахстан «О противодействии коррупции» и актуализированными внутренними документами - «Политика противодействия коррупции» (утвержденная решением Совета директоров Общества от 24.06.2024г., №5 п.4), «Политика выявления и урегулирования конфликта интересов» (утвержденная решением Совета директоров Общества от 24.06.2024г., №5 п.3), Кодекс корпоративной этики и поведения (утвержденный решением Совета директоров Общества от 04.10.2024г., протокол №8 п.2), Правила инициативного информирования (утвержденные решением Совета директоров Общества от 04.10.2024г., №8 п.5), Правила проверки благонадежности контрагентов (утвержденные решением Совета директоров Общества от 04.10.2024г., №8 п.6).

В Обществе проводится внедрение комплекса мер, соответствующих национальному стандарту СТ РК ISO 37001 «Системы менеджмента борьбы со взяточничеством. Требования и руководство по использованию», которые помогают улучшать существующие антикоррупционные программы Общества и обеспечивают:

- повышение уровня прозрачности процессов Общества, связанных с эффективностью политики и процессов борьбы со взяточничеством;
- демонстрацию Обществом соблюдения антикоррупционного законодательства Республики Казахстан;
- сотрудничество с заинтересованными сторонами для контроля и управления рисками в Обществе;
- гарантию того, что поставщики, субподрядчики применяют лучшие практики по борьбе с коррупцией.

По результатам антикоррупционного мониторинга в 2024 году установлено, что за нарушение антикоррупционного законодательства Республики Казахстан к административной и уголовной ответственности работники Общества не привлекались.

23. Соответствие требованиям законодательства

Всего в 2024 году 568 исков/заявлений, где Общество являлось истцом и ответчиком/ обжаловало акты о назначении проверок, предписаний, представлений, актов о результатах проверки и о взыскании задолженности. Из них: в пользу Общества – 381, частично удовлетворенные – 35, не в пользу Общества – 29, на рассмотрении (перешедшие на 2025 г.) – 123.

Так в 2024 году в отношении Общества основные проверки осуществлены следующими государственными органами:

- ДКРМ МНЭ РК (департаменты по регионам присутствия производственных филиалов),

- ДАЗРК РК (департаменты по регионам присутствия производственных филиалов).

ГЛАВА 4. ЭКОЛОГИЧНОСТЬ

Экологическая политика Общества разработана и внедрена в полном соответствии с государственной экологической стратегией и требованиями природоохранного законодательства Республики Казахстан. Основная цель данной политики — минимизация негативного воздействия на окружающую среду в процессе осуществления хозяйственной и производственной деятельности.

24. Управление отходами

В процессе осуществления хозяйственной и производственной деятельности в Обществе образуются отходы производства и потребления, которые подлежат учету в соответствии с установленными классами опасности. В целях минимизации воздействия отходов на окружающую среду в обществе разработаны и реализуются Программы по управлению отходами. Сбор и временное хранение отходов осуществляется на специально отведённых участках сроком не более 6 месяцев, с соблюдением требований Экологического кодекса Республики Казахстан и санитарных норм. Утилизация и захоронение отходов производятся на основании заключённых договоров с лицензированными организациями, имеющими соответствующие разрешения.

В Обществе ведётся учёт отходов, осуществляется регулярный контроль за соблюдением установленных лимитов накопления и условиями хранения.

За отчётный период передано на утилизацию и захоронение 596,2 тонн отходов.

25. Атмосферный воздух

Общество осуществляет постоянный мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Все выбросы осуществляются в пределах установленных лимитов, утверждённых в разрешительной документации, и не превышают допустимых нормативов.

Эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду:

Таблица № 9

Наименование	Ед.изм	2023		2024
Выбросы в атмосферу	тонна	44 268,9		46 570,41
Твердо-бытовые отходы	тонна	686,4499		596,2

Несмотря на некоторое увеличение выбросов в 2024 году, все показатели остаются в пределах допустимых значений, а мероприятия по обеспечению герметичности газотранспортной системы и повышению энергоэффективности продолжают реализовываться.

26. Водопотребление

Специальное водопользование в Обществе не осуществляется. питьевое и хозяйственно-бытовое водоснабжение осуществляется централизованно.

27. Энергопотребление и энергоэффективность

Общество последовательно реализует политику энергосбережения и повышения энергоэффективности, что закреплено в рамках интегрированной системы менеджмента, основанной на стандарте МС ISO 50001:2018 Системы энергетического менеджмента.

В числе ежегодных целей Общества – снижение общего энергопотребления, внедрение энергоэффективных технологий и рациональное использование энергетических ресурсов. В соответствии с утверждёнными планами, реализуются мероприятия, направленные на оптимизацию потребления энергоресурсов:

- замена ламп накаливания на энергосберегающие в административных и производственных зданиях;
- проведение разъяснительной работы среди сотрудников по вопросам рационального использования электроэнергии;
- внедрение Концепции «Зелёный офис», предполагающей экологически ответственный подход к организации офисного пространства.

Кроме того, в целях сокращения энергозатрат на эксплуатацию газотранспортной инфраструктуры Общество отдаёт предпочтение прокладке газопроводов из полиэтиленовых труб, что позволяет:

- значительно продлить срок службы газопроводов;
- снизить потребление электроэнергии для станций катодной защиты, которые необходимы только для стальных трубопроводов, подверженных коррозии.

Комплексный подход к вопросам энергосбережения способствует не только снижению операционных затрат, но и уменьшению косвенных выбросов парниковых газов, соответствуя приоритетам устойчивого развития.

Потребление энергоресурсов Обществом в 2024 году:

Объем потребления товарного газа	тыс. м3	ГДж
	2 888,6	112 713,9
Потребление электроэнергии	МВт.ч	ГДж
	3 571,6	12 869

Потребление энергоресурсов Обществом в 2023 году:

Объем потребления товарного газа	тыс. м3	ГДж
	3 070,46	119 809,2
Потребление электроэнергии	МВт.ч	ГДж
	3 284,6	11 824,9

Таким образом, уменьшение потребления товарного газа для собственных нужд (отопление) за 2024 год составило 5,9%, потребления электроэнергии 3,9%.

28. Аварийные и нерегулярные сбросы загрязняющих веществ

В течение 2024 года Общество не осуществляло сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду. Деятельность компании соответствует действующим экологическим нормативам и не оказывает негативного воздействия на окружающую среду.

29. Сбросы сточных вод

В 2024 году сбросы сточных вод на объектах компании, осуществляющей транспортировку и распределение товарного газа, отсутствовали, поскольку данные технологические процессы не предполагают использование воды и образование сточных вод.

30. Выбросы парниковых газов

Общество не является субъектом углеродного квотирования т.к выбросы ПГ не превышают двадцати тысяч тонн диоксида углерода в год (п.3 статьи 289 Экологического кодекса РК), в этой связи установки Общества не вошли в перечень квотируемых установок нового Национального плана Республики Казахстан по распределению углеродных квот на выбросы ПГ на 2022-2025 годы.

Согласно отчета по инвентаризации парниковых газов фактический объем выбросов диоксида углерода (CO₂) в 2024 году составило 6082,490 тонн.

Таблица № 11

Период	Выбросы парниковых газов							
	CO ₂		N ₂ O		CH ₄		ИТОГО	
	т/год	CO ₂ /экв.	т/год	CO ₂ /экв.	т/год	CO ₂ /экв.	т/год	CO ₂ /экв.
2024	6082,490	6082,490	0,11	28,51	2300,86	64424,20	6082,490	70535,20

В целом по Обществу наблюдается незначительное снижение выбросов ПГ за последние 5 лет. Это снижение связано с применением новой методики расчёта, которая обеспечивает более точную оценку выбросов и способствует внедрению экологически безопасных и эффективных технологий, направленных на уменьшение негативного воздействия на окружающую среду.

31. Охрана окружающей среды

В производственных филиалах Общества приземные концентрации с учетом всех источников, расположенных на объектах, не превышают предельно допустимых значений (ПДК), установленных санитарными нормами для населенных мест, в связи с этим специальные мероприятия по снижению объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не предусматриваются.

Ежегодно на предприятии разрабатываются технологические мероприятия, направленные на снижение влияния работы предприятия на состояние окружающей среды, на предотвращение сверхнормативных и аварийных выбросов вредных веществ в атмосферу.

32. Биологическое разнообразие

Все проекты по строительству, реконструкции и модернизации газораспределительных систем проходят экологическую экспертизу. Таким образом воздействия на биоразнообразие нет.

33. Соответствие экологическим требованиям

Общество, стремясь к постоянному совершенствованию своей экологической деятельности, с 2010 года успешно проходит сертификационные аудиты на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001 «Системы экологического менеджмента».

В рамках внедрённой системы экологического менеджмента ежегодно проводится:

- идентификация значимых экологических аспектов;
- оценка и контроль экологических рисков, в том числе:
- ✓ соблюдение установленных лимитов выбросов загрязняющих веществ и требований экологического законодательства;
- ✓ внутренние и внешние проверки, по результатам которых анализируется уровень соответствия. Ключевой целевой показатель не должен быть ниже 85%.

Общество осуществляет производственный экологический контроль (ПЭК) на основании утверждённой Программы ПЭК. В рамках данного контроля:

- ежеквартально формируются и направляются отчёты в уполномоченный государственный орган в области охраны окружающей среды;
- проводится мониторинг эмиссий и воздействия на окружающую среду, в том числе:
- ✓ контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы);
- ✓ анализ атмосферного воздуха на границах санитарно-защитных зон (по показателям: сероводород, углеводороды, оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы).

ГЛАВА 4-1. КЛИМАТИЧЕСКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ

34. Управление климатическими изменениями

Общество реализует комплексный подход к управлению климатическими изменениями, включая следующие ключевые направления:

- координация вопросов изменения климата, сохранения биоразнообразия и водных ресурсов;
- внедрение мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду, включая рациональное использование ресурсов и применение энерго- и материалосберегающих технологий;
- интеграция климатических аспектов в стратегическое и операционное планирование, управление персоналом, систему отчётности и бизнес-процессы;
- реализация политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- мониторинг климатических рисков и возможностей с их интеграцией в корпоративный реестр рисков;
- ежегодный анализ отчётов по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды с акцентом на климатическую составляющую.

В Обществе утверждены политики и цели в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, охраны окружающей среды, повышения энергоэффективности и энергосбережения и управления рисками.

Контроль за функционированием системы экологического менеджмента осуществляется Службой производственного контроля, охраны труда и окружающей среды. Ответственность за реализацию Экологической политики возложена на все структурные подразделения Общества.

Согласно документированной процедуре «Идентификация и оценка экологических аспектов» (ДП-19-2025) ежегодно формируется и утверждается Реестр значимых экологических аспектов. На его основе Общество получает разрешительную документацию на эмиссии загрязняющих веществ и лимиты на накопление отходов.

Кроме того, Общество участвует в реализации Программы по управлению климатическими рисками, который разработал Единственный акционер. Программа устанавливает единые подходы к охране окружающей среды и управлению климатическими аспектами во всей группе компаний, включая ДЗО.

В рамках реализации Программы:

- органы управления учитывают климатические риски и возможности при разработке стратегии, политик и инвестиционных решений;
- Совет директоров и профильные комитеты играют ключевую роль в интеграции климатических аспектов в корпоративную стратегию;
- оценка климатических рисков осуществляется с применением сценарного анализа, оценки чувствительности и воздействия на бизнес;
- целевые показатели в области устойчивого развития формируются с учётом международных стандартов — GHG Protocol, TCFD;
- осуществляется регулярный мониторинг, аудит и отчётность по достигнутым результатам.

Учитывая, что основной вклад в совокупные эмиссии Общества вносят выбросы парниковых газов (преимущественно метан), образующиеся в результате технологических потерь газа при транспортировке, приоритетными мерами в этой области являются действия, направленные на снижение потерь газа и повышение герметичности систем.

Целевые показатели в области климата и устойчивого развития устанавливаются с учётом международных подходов (в том числе GHG Protocol, TCFD) и включают:

- показатели по сокращению выбросов парниковых газов (в частности метана – ключевого источника Scope 1 в результате технологических потерь);
- долю энергоэффективных и ресурсосберегающих технологий;
- степень реализации мероприятий по адаптации к изменению климата.

Надзор за достижением целевых показателей осуществляется через внутренние регламентированные процессы:

- план-факт анализ выполнения экологических и климатических мероприятий;
- регулярная отчётность и аудиты;
- оценка результативности на уровне Совета директоров и исполнительных органов.

Таким образом система экологического менеджмента Общества ориентирована на снижение воздействия производственной деятельности на окружающую среду, управление экологическими и климатическими рисками, соблюдение природоохранного законодательства и достижение целей устойчивого развития. Применение системного подхода позволяет Обществу эффективно адаптироваться к климатическим вызовам и укреплять устойчивость бизнеса.

35. Стратегическое направление

В настоящее время Единственный акционер, осуществляет разработку климатической стратегии. В рамках этой работы Обществом были выявлены и систематизированы основные климатические риски, оказывающие влияние на деятельность компании в краткосрочной, среднесрочной и долгосрочной перспективе. Ниже в таблице №12 представлены ключевые группы рисков и соответствующие меры по их снижению:

Таблица №12

№	Наименование риска	Факторы риска (причины возникновения риска)	Описание возможных последствий от реализации риска	Наименование мероприятия
ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ				
	Риск сбой непрерывного предоставления услуг	– Моральное устаревание оборудования и невозможности проведения ремонта определенных узлов и агрегатов, их частей; – некачественное строительство газораспределительных систем МИО; – несвоевременная замена оборудования; – по вине потребителя, нарушающего правила техники безопасности, возникает сбой в технологическом цикле; – причинение ущерба имуществу Общества от 3-х лиц.	– Срыв транспортировки газа; – недополучение запланированного дохода; – увеличение дополнительных расходов; – ухудшение деловой репутации Общества.	1. Проведение мероприятий для полного обследования оборудования и газовых сетей. 2. Мониторинг выполнения договорных обязательств подрядчиком. 3. Своевременная установка, подключение и/или устранение неполадок в оборудовании и их комплектующих. 4. Выполнение плановых работ. 5. Проведение охранно-разъяснительных работ со сторонними организациями о мерах предосторожности, связанных с проведением земельных работ, имеющими спецтехнику. 6. Проведение первоочередных закупок в конце предыдущего года для подписания договора с подрядчиками до начала текущего года. 7. Проведение своевременного закупа материалов и оборудования для проведения работ.
2	Риски непредвиденных обстоятельств/ Природные катаклизмы	– Внешние воздействия, приводящие к невозможности деятельности Компании/ ЧС, пожары, наводнения и т.п.; – не укомплектованность в производственных филиалах в случаях возникновения ЧС; – несвоевременная подготовка Планов мероприятий по паводковым ситуациям, которая может привести к нарушению производственного цикла.	– Срыв производственной программы по подготовке к отопительному зимнему периоду; – срыв транспортировки газа; – недополучение запланированного дохода; – увеличение дополнительных расходов; – ухудшение деловой репутации Общества.	1. Формирование и утверждение Плана при ЧС; 2. Проведение мероприятий по оценке причиненного ущерба; 3. Устранение неполадок и/или проведение восстановительных работ. 4. Своевременные отключения/подключения, повторные врезки и пуски после ЧС природного характера за счет дополнительных расходов. 5. Предусмотреть в договорном отношении с подрядчиком/ контрагентом по пускам подключение после ЧС, а также обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор: - военные действия; /- природные или стихийные бедствия; /- эпидемия; /- карантин; /- эмбарго и другие).
ESG РИСКИ (Environmental, Social, and Corporate Governance)				
3	Экологические риски	– Отсутствие экологического разрешения на воздействие для объектов; – невыполнение условий экологического разрешения (выполнение плана мероприятий по охране окружающей среды на период	– Загрязнение окружающей среды; – административный штраф (неустойки); – ухудшение деловой репутации Общества; – финансовые затраты, возмещение ущерба;	1. Своевременное получение экологического разрешения для осуществления деятельности Общества. 2. Выявление экологических аспектов в процессе производства. 3. Соблюдение технологического процесса в период эксплуатации газопроводов.

	действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу, управления отходами, требования по охране окружающей среды); – нарушение требований проведения производственного экологического контроля (не соблюдение программы производственного экологического контроля; не своевременное предоставление отчетов по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области ООС, не проведение внутренних проверок оператором объекта); – непредставление, представление неполных или несвоевременное представление обязательных сведений, предусмотренных экологическим законодательством РК в уполномоченный орган в области ООС (декларации о воздействии на объекты 3 категории, отчеты, запросы с госорганов); – превышение нормативов эмиссий в окружающую среду загрязняющих, осуществление эмиссий от источников, не указанных в экологическом разрешении, а равно осуществление эмиссий без вновь выданного экологического разрешения на действующий объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду; – нарушение лимитов накопления отходов; – нарушение экологических требований по управлению отходами (складирование отходов вне специально установленных мест, не предназначенных для их накопления, нарушение сроков накопления и временного хранения отходов); – отсутствие договора экологического страхования опасного объекта; – частота поломок оборудования, несвоевременное проведение планово-предупредительных работ, кап.ремонтов, приводит к аварийным выбросам.	– изменение климата.		4. Производственно-экологический контроль объектов производства. 5. Допуск к выполнению ремонтных работ, специалистов, прошедших специальное обучение и имеющих допуск к соответствующим работам. 6. Своевременная сдача отчетов. 7. Своевременное заключение договоров на вывоз отходов. 8. Экологическое страхование. 9. Повышение квалификации работников в области охраны окружающей среды. 10. Мониторинг изменений экологического законодательства. 11. Проведение внутренних обучений/семинаров, встречи и обсуждения по вопросам экологических требований и норм. 12. Проведение проверок объектов производства.
--	--	----------------------	--	---

Как видно из таблицы, климатические риски Общества связаны возникновением экстремальных природных явлений (аномальные жара, осадки, ветер и т.п.).

Согласно «Положению о финансировании аварийно-восстановительных работ на газопроводах и сооружениях на них АО «КазТрансГаз Аймак», утверждённому Решением Правления № 19 от 12.08.2021 года, ежегодно в бюджете Общества предусматриваются финансовые средства на возможные аварийно-

восстановительные работы на случай возникновения любых аварийных ситуаций, в том числе чрезвычайных ситуаций техногенного характера. При отсутствии каких-либо аварийных ситуаций по истечении календарного года, финансовые средства заложенные в бюджет Общества, переносятся на следующий год.

Устранение аварий/ инцидентов/ аварийных ситуаций, возникших по причине экстремальных природных явлений, осуществляется в соответствии с Планом ликвидации аварий и/или Планом взаимодействия городских служб. Аварийно-диспетчерская служба участвует совместно ДЧС РК в учебных тренировках.

В производственных филиалах Общества разрабатываются мероприятия по предупреждению вероятного воздействия паводка на стабильную работу газотранспортной и газораспределительной системы и контроля за паводковой ситуацией.

В случае чрезвычайных ситуации природного характера выполняются следующие типовые действия:

- оперативное оповещение согласно схеме оповещения руководящего состава и ответственных лиц уполномоченных органов и городских служб;
- выезд на место аварии, локализация аварийной ситуации, вызов на место аварии представителей правоохранительных органов УП, представителей УЧС;
- локализация аварии в виде прекращения подачи газа путем закрытия отключающих устройств;
- ограждение места аварии с целью недопущения нахождения посторонних лиц в зоне аварии, а также недопущения попадания источников огня в огражденную зону;
- расставление предупреждающих знаков;
- устранение повреждения (наложение банджа или установка заглушки и пр.);
- проверка загазованности подземных колодцев коммуникаций и подвалов в радиусе 50 метров от места аварии;

После проводятся аварийно-восстановительные работы, и пуск газа абонентам.

36. Управление рисками

Определенные Обществом климатические риски учтены в едином Регистре рисков Общества в качестве операционных и ESG рисков. Учет, оценка вероятности возникновения и последствий осуществляется в соответствии с документированной процедурой Общества «Идентификация опасных вредных производственных факторов, оценка рисков и установление мер управления» (ДП-20), «Правилами управления операционными рисками» (ПР-42) и «Правила определения бизнес-процессов, присущих им рисков и ключевых индикаторов риска» (ПР-64).

37. Показатели и целевые значения

Для оценки значимости климатических рисков и потенциальных возможностей в процессе управления рисками применяются следующие параметры:

- 1) Время воздействия экстремального природного явления;
- 2) Производительность или пропускная способность оборудования/газопровода, подвергшегося воздействию.

Вероятность наступления тех или иных событий определяется на основе статистики аварийных ситуаций, зафиксированных в предыдущие периоды.

Общество ведёт системный учёт и контроль выбросов парниковых газов, в соответствии с экологическим законодательством Республики Казахстан, а также с применением международных методик, включая GHG Protocol. Учет ведется по следующим категориям:

- Score 1 – прямые выбросы от эксплуатации оборудования и инфраструктуры, включая транспортировку газа и сжигание топлива;

- Score 2 – косвенные выбросы от потребления приобретенной электроэнергии и тепловой энергии.

Производственные объекты Общества в настоящее время не включены в перечень субъектов квотирования выбросов парниковых газов, поскольку:

- объёмы выбросов ПГ по каждому отдельному производственному объекту (газораспределительные станции, газорегуляторные пункты и пр.) не превышают установленный порог в 20 000 тСО₂-экв. в год, определённый экологическим законодательством Республики Казахстан;

- источники выбросов являются малыми и рассеянными, а не крупными стационарными установками, подлежащими обязательной регистрации в Национальной системе торговли выбросами (НСТВ ПГ).

Таким образом, установки Общества не подлежат квотированию в соответствии с действующим экологическим законодательством. В тоже время Общество осуществляет учёт и контроль выбросов парниковых газов на основе национальных требований и международных стандартов (в том числе GHG Protocol), а также последовательно реализует мероприятия по снижению эмиссий в пределах установленных нормативов.

Таблица №13

Выбросы парниковых газов	Объем выбросов на 2024 год	Связанные риски при выбросе/возможное наступление события
Score 1 (прямые выбросы), тСО ₂ -экв.	70 535,2	Нет*
Score 2 (косвенные выбросы), тСО ₂ -экв.	2 100,267	Нет*

* риски, обусловленные именно с выбросами парниковых газов, возможны только в случае превышения допустимых лимитов, и связаны с материальным ущербом в виде штрафов и последующим приобретением квот на выбросы.

ГЛАВА 5. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

38. Система корпоративного управления

Система корпоративного управления Общества представляет собой совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль над деятельностью, включающих отношения между Единственным акционером - Советом директоров, Правлением Общества и заинтересованными лицами в интересах Единственного акционера, Общества и его производственных филиалов.

Система корпоративного управления Общества обеспечивает надлежащее управление и контроль за его деятельностью и направлена на рост долгосрочной стоимости и устойчивое развитие. В основе корпоративного управления Общества лежат эффективность, оперативность и прозрачность.

Общество рассматривает развитие корпоративного управления как средство, повышения эффективности его деятельности, стоимости, репутации, снижения затрат на привлечение капитала.

Основополагающими принципами корпоративного управления Общества являются:

- принцип защиты прав и интересов Единственного акционера;
- принцип эффективного управления Обществом Единственным акционером, Советом директоров и Правлением;
- принцип самостоятельной деятельности Общества;
- принципы прозрачности, объективности и своевременности раскрытия информации о деятельности Общества;
- принципы законности, деловой этики и оптимального регулирования социально-трудовых споров;
- принципы эффективной дивидендной политики;
- принцип эффективной кадровой политики;
- принципы устойчивого развития;
- принципы социальной ответственности;
- принцип охраны окружающей среды;
- принципы организации эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля;
- политика регулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов.

Корпоративное управление в Обществе основано на принципах защиты и уважения прав и законных интересов Единственного акционера, обеспечения прозрачности управления, подтверждения приверженности Общества следовать стандартам надлежащего корпоративного управления и способствует эффективной деятельности Общества, в том числе росту эффективности на задействованные активы Общества.

Корпоративное управление обеспечивает Единственному акционеру реальную возможность осуществлять свои права, связанные с участием в управлении Общества. Единственный акционер имеет право обращаться в государственные органы для защиты своих прав и законных интересов в случае совершения органами Общества действий, нарушающих нормы Законодательства и Устава, в порядке, предусмотренном Законодательством.

Общество обеспечивает эффективное участие единственного акционера в принятии ключевых решений корпоративного управления, таких как назначение и выборы членов Совета директоров. Единственный акционер имеет возможность высказать свое мнение о политике вознаграждения для членов Совета директоров.

В целях обеспечения прозрачности и эффективности деятельности, Общество руководствуется положениями Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Закона Республики Казахстан «О противодействии коррупции», Кодекса корпоративного управления Фонда, утверждённого постановлением Правительства Республики Казахстан от 5 ноября 2012 года № 1403, Устава Общества, Политики выявления и урегулирования конфликта интересов в АО «QazaqGaz Aımaq», утверждённой решением Совета директоров Общества от 24 июня 2024 года, протокол №5 п.3 и Политики противодействия коррупции АО «QazaqGaz Aımaq», утвержденной решением Совета директоров Общества от 24 июня 2024 года, протокол №5 п.4.

39. Совет директоров

Решением Единственного акционера протокол № 14/23 п.9 от 08 ноября 2023 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- определен количественный состав Совета директоров Общества в количестве 5 (пять) человек;

- избран (назначен) членом Совета директоров на срок полномочий, определенный для Совета директоров Общества в целом, Ақан Айдын Мұхитұлы, представителем интересов Единственного акционера;

Решением Единственного акционера Общества протокол № 27 от 23 июля 2024 года избран (назначен) с 22 июля 2024 года Председателем Совета директоров – представителем Единственного акционера QGA Ақан Айдын Мұхитұлы на срок полномочий, определенный для Совета директоров Общества в целом.

Решением Единственного акционера Общества протокол № 07/24 от 24 июля 2024 года досрочно прекращены полномочия Касенова Армана Гинаятовича с 22 июля 2024 года в качестве члена (Председателя) Совета директоров Общества.

Сведения о лицах, входящих в состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2024 года:

Таблица №14

№ п/п	ФИО, дата рождения членов Совета директоров	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние 3 года по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
1.	Ақан Айдын Мұхитұлы 01.09.1986 г.	с июня 2019 года по октябрь 2021 года – Директор департамента казначейства АО «НАК «Казатомпром»; с октября 2021 года по март 2022 года – заместитель Генерального директора по экономике и финансам ТОО «СП «АППАК». АО «НК «QazaqGaz» с марта 2022 года по настоящее время – Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам. АО «QazaqGaz Aimaq» с ноября 2023 года по июль 2024 года – член Совета директоров; с июля 2024 года по настоящее время – Председатель Совета директоров.	нет
2.	Аскарлов Бауыржан Бекзатханович 01.01.1983 г.	с июля 2021 года по октябрь 2022 года – заместитель Генерального директора по закупкам и работе с государственными органами АО «Разведка Добыча КазМунайГаз». АО «QazaqGaz Aimaq» с июля 2023 года по настоящее время – Генеральный директор (Председатель Правления); с июля 2023 года по настоящее время – член Совета директоров.	нет

3.	Даукей Серікбек Жүсүпбекұлы 17.02.1950 г.	с 2017 года – по 2019 год – член Совета директоров АО «Национальная геологоразведочная компания «Казгеология»; с 2015 года по 2022 год – Председатель Совета директоров НАО «Алматинский университет энергетики и связи им. Г. Даукеева»; с 2022 года по настоящее время -советник Ректора НАО «Алматинский университет энергетики и связи им. Г. Даукеева». АО «QazaqGaz Aimaq» с октября 2022 года по настоящее время – член Совета директоров - независимый директор.	нет
----	---	---	-----

Участие членов Совета директоров Эмитента в его уставном капитале и в его дочерних и зависимых организациях не имеется.

В отчетный период Советом директоров Общества было принято решение об одобрении возврата функций технического обслуживания и эксплуатации распределительных газопроводов и сооружений на них от АО ИЦА в Общество, согласно которому штатная численность Общества увеличилась на 3 309 единиц, за счет перемещения с 16 апреля 2024 года производственного персонала, непосредственно занятого в эксплуатации газораспределительных систем с ИЦА в Общество. Принимая во внимание общекорпоративную практику, в целях повышения эффективности осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества для достижения стратегических целей и задач компании, была создана Служба внутреннего аудита, в связи с чем, Советом директоров Общества был утвержден штат (общая численность) работников и организационная структура центрального аппарата Общества в новой редакции.

В связи с проведенным ребрендингом Общества, на основании решения Единственного акционера Общества от 29 марта 2024 года (протокол № 02/24, п. 7), в Устав Общества были внесены изменения, касающиеся наименования: АО «КазТрансГаз Аймак» переименовано в АО «QazaqGaz Aimaq».

Члены Совета директоров, кроме независимых директоров, избраны из числа лиц, предложенных (рекомендованных) к избранию (назначению) в Совет директоров Общества в качестве представителей интересов Единственного акционера.

Членом Совета директоров может быть избрано (назначено) физическое лицо, не предложенное (не рекомендованное) к избранию (назначению) в Совет директоров в качестве представителя интересов Единственного акционера Общества. Количество таких лиц не может превышать пятьдесят процентов состава Совета директоров Общества.

В состав Совета директоров избираются (назначаются) лица, обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для выполнения Советом директоров своих функций и обеспечения роста долгосрочной стоимости и устойчивого развития организации, а также имеющие безупречную деловую и личную репутацию.

Независимым директором избирается лицо, которое соответствует критериям независимости в соответствии с законодательством, а также не являлся работником Общества или его дочерней организации в течение последних пяти лет, обладающее достаточным профессионализмом и самостоятельностью, чтобы принимать независимые и объективные решения, свободные от влияния отдельных акционеров, исполнительного органа и прочих заинтересованных сторон.

При этом не может быть избрано на должность независимого директора лицо:

- не имеющее высшего образования;
- имеющее непогашенную или не снятую в установленном законодательством порядке судимость;

- ранее являвшееся руководящим работником (председателем Совета директоров, первым руководителем (Председателем Правления), заместителем руководителя, главным бухгалтером) юридического лица, которое было признано банкротом или подвергнуто консервации, санации, принудительной ликвидации во время работы данного лица. Указанное требование применяется в течение 5 (пяти) лет после даты принятия решения о банкротстве, консервации, санации или принудительной ликвидации;

- ранее являвшееся должностным лицом акционерного общества, признанное судом виновным в совершении преступлений против собственности, в сфере экономической деятельности или против интересов службы в коммерческих или иных организациях, а также освобожденное от уголовной ответственности по нереабилитирующим основаниям за совершение указанных преступлений. Указанное требование применяется в течение 5 (пяти) лет с даты погашения либо снятия в порядке, установленном Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», судимости либо освобождения от уголовной ответственности;

- являющееся акционером (участником), должностным лицом или работников юридического лица, конкурирующего с Обществом.

Члены Правления Общества, кроме Генерального директора (председателя Правления), не избраны (не назначены) в Совет директоров Общества. Генеральный директор (председатель Правления) Общества не избран (не назначен) председателем Совета директоров Общества.

Число членов Совета директоров Общества должно составлять не менее трех человек. Не менее тридцати процентов от состава Совета директоров Общества должны быть независимыми директорами.

Число членов Совета директоров Общества составляет три человека, один из которых является независимым директором.

В решении Единственного акционера Общества от 07 октября 2022 года, протокол № 19 п.13 об определении количественного состава, Совета директоров Общества, избрании (назначении) его членов, в том числе Председателя Совета директоров, определении срока полномочий, а также определении размера и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов члену Совета

директоров – независимому директору за исполнение им своих обязанностей, указано об избрании (назначении) сроком полномочий на 3 (три) года члена Совета директоров - независимого директора Общества Дәукей С.Ж.

Независимый директор Дәукей С.Ж. обладает соответствующим опытом работы, знаниями, квалификацией, позитивными достижениями и безупречной репутацией в деловой и отраслевой среде, необходимыми для выполнения своих обязанностей и организации эффективной работы Совета директоров в интересах Единственного акционера и Общества.

Срок полномочий Совета директоров Общества устанавливается Единственным акционером Общества.

Срок полномочий Совета директоров Общества определен решением Единственного акционера Общества, протокол № 19 п.13 от 07 октября 2022 года, и составляет 3 года с 07 октября 2022 года.

Согласно законодательству, Кодексу корпоративного управления Фонда, утверждённому постановлением Правительства Республики Казахстан от 5 ноября 2012 года № 1403 и Уставу Общества:

- любой срок избрания в состав Совета директоров на срок больше 6 лет подряд подлежит особому рассмотрению с учетом необходимости качественного обновления состава Совета директоров. Независимый директор не может избираться в Совет директоров более девяти лет подряд. В исключительных случаях допускается избрание на срок более девяти лет, избрание независимого директора в Совет директоров должно происходить ежегодно с подробным разъяснением необходимости избрания данного члена Совета директоров и влияния данного фактора на независимость принятия решений;

- срок полномочий Совета директоров Общества истекает на момент принятия Единственным акционером Общества решения об избрании (назначении) нового Совета директоров Общества;

- Единственный акционер Общества вправе досрочно прекратить полномочия всех или отдельных членов Совета директоров Общества;

- досрочное прекращение полномочий члена Совета директоров Общества по его инициативе осуществляется на основании письменного уведомления Совета директоров Общества;

- полномочия такого члена Совета директоров Общества прекращаются с момента получения указанного уведомления Советом директоров Общества, если в уведомлении не указана дата досрочного прекращения полномочий члена Совета директоров Общества;

- в случае досрочного прекращения полномочий члена Совета директоров и избрания (назначения) Единственным акционером нового члена Совета директоров, полномочия последнего истекают одновременно с истечением срока полномочий Совета директоров в целом.

Председатель Совета директоров Общества избирается (назначается) из числа его членов решением Единственного акционера Общества.

За отчетный период Советом директоров Общества было проведено 9 заседаний из них в очном порядке 7 заседаний и заочно 2 заседания. Общее количество рассмотренных вопросов составило 84.

Председатель Совета директоров Ақан А.М. и члены Совета директоров Аскарар Б.Б, независимый директор Дәукей С.Ж. принимали участие в голосовании по всем рассмотренным Советом директоров вопросам.

Органом управления Общества в 2024 году были рассмотрены и приняты решения по следующим вопросам:

Таблица №15

№ п/п	Тематика рассмотренных Советом директоров вопросов	Количество принятых решений	Количество поручений, исполненных Правлением
1	Распоряжение активами	2	2
2	Утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества и внесение в них изменений	22	22
3	О кадрах и назначениях	5	5
4	Заключение крупных и заинтересованных сделок	2	2
5	Иные вопросы	53	53

Все решения исполнены в полном объеме и в установленные сроки. Обращений и отдельных мнений Единственного акционера в отношении Общества, его должностных лиц (в том числе с помощью непосредственного общения, брифингов) не поступало.

Вместе с тем, в 2024 году Обществом исполнены решения Единственного акционера, общее количество которых составило 11.

Из них:

Таблица №16

№ п/п	Тематика рассмотренных Единственным акционером вопросов	Количество принятых решений	Количество поручений, исполненных Правлением
1	Распоряжение имуществом	2	2
2	Утверждение основополагающих внутренних документов и внесение в них изменений	2	2
3	О кадрах и назначениях	1	1
4	Иные вопросы	6	6

40. Исполнительный орган

Правление — коллегиальный исполнительный орган Общества. Исполнительный орган осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и обеспечивает её соответствие стратегии, плану развития и решениям, принятым Единственным акционером и Советом директоров. Правление принимает решения по любым вопросам деятельности Общества, не отнесённым законодательством и Уставом к компетенции других органов и должностных лиц.

Сведения о лицах, входящий в состав Правления Общества по состоянию на 31 декабря 2024 года:

Таблица №17

ФИО, дата рождения членов Правления	Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время, в том числе по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
Аскарар Бауржан Бекзатханович 01.01.1983 года	ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» (филиал ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» в РК) с марта 2019 года по июнь 2021 года - Директор по корпоративным услугам. АО «Разведка Добыча КазМунайГаз» с июля 2021 года по октябрь 2022 года - Заместитель генерального директора по закупкам и работе с государственными органами. АО «QazaqGaz Aimaq» (до переименования - АО «КазТрансГаз Аймак») с 14 июля 2023 года по настоящее время - Генеральный директор (Председатель Правления)	нет
Полномочия	1. Возглавляет Правление Общества. 2. Организует выполнение поручений Единственного акционера, решений Единственного акционера, Совета директоров и Правления. 3. Распределяет обязанности, а также сферы полномочий и ответственности среди членов Правления. 4. Созывает заседания Правления и обеспечивает представление на рассмотрение необходимых материалов; 5. Обеспечивает разработку и выполнение текущих и перспективных планов и программ – работ Общества, заключает от имени Общества договоры (контракты, соглашения) и обеспечивает их выполнение. 5. Принимает решения об увеличении обязательств Общества на сумму до пяти процентов от размера его собственного капитала, в пределах компетенции издает приказы и распоряжения по Обществу. 6. Представляет Совету директоров Общества кандидатуры для избрания членами Правления. 7. Осуществляет иные функции, предусмотренные законодательством РК и уставом Общества.	
Нағым Сәлім Жаңабайұлы 13.11.1985 года	ТОО «Компания Жан и КС» с января 2018 года по апрель 2022 года - Генеральный директор; Министерство энергетики РК с апреля 2022 года по июль 2023 года - Директор департамента газа и нефтехимии. АО «QazaqGaz Aimaq» с 31 июля 2023 года по настоящее время - Заместитель Генерального директора по производству; с 13 сентября 2023 года по настоящее время - член Правления.	Нет
Полномочия	1. Курирует решение технических вопросов производства, материально-технического снабжения, инвестиционной и сервисной деятельности Общества, принимает меры по обеспечению соблюдения последними требований действующего законодательства, договорной дисциплины, иных внутренних правил и процедур; 2. Участвует в определении и проведении единой технической политики Общества в области технического оснащения производства с учетом регионального распределения производственно-технической деятельности Общества; 3. Обеспечивает выработку мер по снижению издержек производства и обращения, обеспечению достоверности и сохранения конфиденциальности информации, участвует в выработке управленческих решений по результатам внутреннего контроля деятельности производственных филиалов; 4. Контролирует и координирует деятельность производственных филиалов, руководящих работников Общества, курирующих решение технических и административных вопросов производства, материально-технического снабжения, сервисной деятельности, принимает меры по обеспечению соблюдения последними требований действующего законодательства,	

	договорной дисциплины, иных внутренних правил и процедур.	
Бектурова Арман Турсуновна 01.08.1981 года	Министерство финансов РК с декабря 2021 года - июнь 2022 года Директор департамента бюджетного законодательства; АО «НК «QazaqGaz» с июня 2022 года - сентябрь 2023 года Директор департамента ценовой политики и мониторинга; АО «QazaqGaz Aimaq» с 13 сентября 2023 года по 25 сентября – заместитель Генерального директора по экономике и финансам по совместительству; с 25 сентября 2023 года по настоящее время – заместитель Генерального директора по экономике и финансам; с 13 сентября 2023 года по настоящее время - член Правления.	Нет
Полномочия	1. Участвует в разработке стратегических планов развития, в организации и реализации новых направлений предпринимательской деятельности Общества с целью расширения географии бизнеса Общества, обеспечивает реализацию текущей политики, стратегии Общества, участвует в оперативном управлении Обществом. 2. Участвует в оперативном управлении Обществом в части экономического и бюджетного планирования, в определении и совершенствовании финансовой, тарифной, ценовой и налоговой политики Общества, в решении общих вопросов и вопросов управления активами, курирует вопросы, связанные с размещением Обществом ценных бумаг (облигаций). 3. Обеспечивает взаимодействие Общества с уполномоченными государственными органами в сфере естественных монополий, в области защиты конкуренции и ограничения монополистической деятельности, иными государственными органами по курируемым вопросам, а также с банками второго уровня. 4. Участвует в определении источников финансирования деятельности Общества с учетом рыночной конъюнктуры, обеспечивает мониторинг финансовых рисков, целесообразности привлечения заёмных средств, принимает меры по уменьшению/исключению финансовых рисков.	
Джиенбеков Жасулан Мухтарович 13.02.1985 года.	АО «QazaqGaz Aimaq» с 30 марта 2017 года – Директор юридического департамента; с 05 ноября 2018 года до 14 февраля 2025 года – член Правления.	нет
Полномочия	1. Осуществляет руководство деятельностью Юридического департамента. Обеспечивает контроль за соответствием требованиям действующего законодательства Республики Казахстан приказов, распоряжений, иных внутренних нормативных документов Общества посредством согласования разрабатываемых (издаваемых) в Общества документов. 2. Организует подготовку документов, входящих в компетенцию Департамента, разработку проектов нормативно – правовых актов в сфере газа и газоснабжения, в том числе международных соглашений, затрагивающие интересы Общества. 3. Проводит организацию претензионно-исковой работы в Обществе, осуществляет контроль за ее проведением. Участвует в рассмотрении материалов о состоянии дебиторской задолженности с целью выявления долгов, требующих принудительного взыскания.	

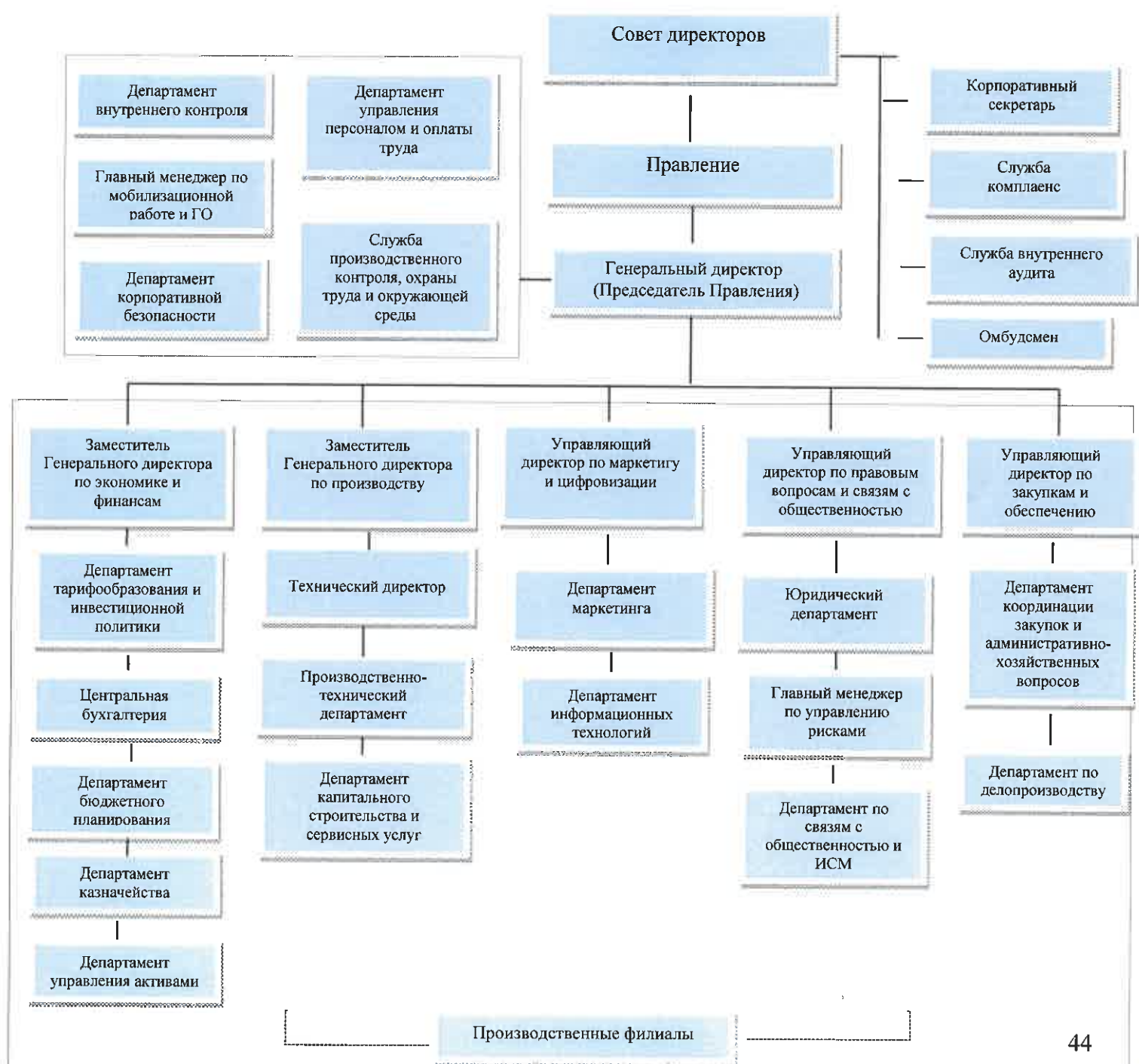
Правлением Общества за отчетный период рассмотрено 128 вопросов, включая одобрение вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров и Единственного акционера Общества, и вопросы регулирования деятельности производственных филиалов.

Таблица № 18

№ п/п	Тематика рассмотренных Правлением вопросов	Количество принятых решений
1	О финансово-хозяйственной и производственной деятельности	38
2	О регулировании внутренней деятельности центрального аппарата и производственных филиалов	75
3	О кадрах и штатных расписаниях центрального аппарата и производственных филиалов	15

41. Организационная структура Общества

Общая штатная численность в целом по Обществу на 31 декабря 2024 года составила 5 305,3 единицы, в том числе численность центрального аппарата 140 единиц, численность производственных филиалов 5 165,3 единицы.



В состав Общества входят **14 производственных филиалов**, в том числе:

1. Актюбинский производственный филиал
 2. Алматинский производственный филиал
 3. Астанинский производственный филиал
 4. Атырауский производственный филиал
 5. Восточно-Казахстанский производственный филиал
 6. Жамбылский производственный филиал
 7. Жетысуский производственный филиал
 8. Западно-Казахстанский производственный филиал
 9. Карагандинский производственный филиал
 10. Кызылординский производственный филиал
 11. Костанайский производственный филиал
 12. Мангистауский производственный филиал
 13. Шымкентский производственный филиал
 14. Туркестанский производственный филиал
- и Центральный аппарат.

Среднесписочная численность по Обществу на 31 декабря 2024 год составила 4 369 человек, в том числе производственный персонал 4 202,05 человек и административный персонал 166,95 человек.

Сведения о руководителях ключевых подразделений Общества на 31.12.2024 года:

Таблица №19

№	Структурное подразделение	Должность	ФИО	Дата рождения
1	Руководство	Генеральный директор	Аскаров Бауыржан Бекзатханович	01.01.1983
2	Руководство	Заместитель Генерального директора по производству	Нағым Сәлім Жаңабайұлы	13.11.1985
3	Руководство	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам	Бектурова Арман Турсуновна	01.08.1981
4	Руководство	Управляющий директор по закупкам и обеспечению	Шалабаев Азамат Исмаилбекович	16.12.1986
5	Руководство	Управляющий директор по маркетингу и цифровизации	Сейтжанов Демеу Нурсултанович	29.12.1986
6	Руководство	Управляющий директор по правовым вопросам и связям с общественностью	Сұлтанбек Абзалбек Зеінәбілұлы	21.05.1982
7	Руководство	Омбудсмен	Вакансия	
8	Руководство	Технический директор	Копбосынов Бахтияр Бисембаевич	30.09.1964

9	Руководство	Корпоративный секретарь	Куанышбаев Еркес Мекебайулы	19.12.1973
10	Юридический департамент	Директор	Джиенбеков Жасулан Мухтарович	13.02.1985
11	Департамент управления персоналом и оплаты труда	Директор	Утаров Сулеймен Максимович	17.06.1975
12	Департамент тарифообразования и инвестиционной политики	Директор	Гасанов Руслан Исаг-оглы	08.09.1985
13	Центральная бухгалтерия	Главный бухгалтер	Асылбекова Салтанат Бахтыбековна	17.12.1981
14	Департамент бюджетного планирования	Директор	Абдукарим Аида	02.03.1978
15	Департамент казначейства	Директор	Абилхайрова Асель Жолаушыбаевна	16.07.1979
16	Департамент управления активами	Директор	Ізімберген Береке Махметұлы	23.02.1994
17	Департамент по связям с общественностью и ИСМ	Директор	Мырзахмет Чингиз Туребекұлы	08.06.1990
18	Департамент внутреннего контроля	Директор	Жандаров Нурсултан Шымырбаевич	10.07.1989
19	Департамент корпоративной безопасности	Директор	Досанов Рахмаджан Кузыбаевич	29.09.1960
20	Служба производственного контроля, охраны труда и окружающей среды	Руководитель	Фонарева Марина Викторовна	01.01.1973
21	Департамент маркетинга	Директор	Туралин Данияр Олегович	18.06.1982
22	Производственно-технический департамент	Директор	Юсупов Абликим Абдурашитович	23.04.1984
23	Департамент капитального строительства и сервисных услуг	Директор	Мухамбетов Ерлан Мураткалиевич	05.09.1986
24	Департамент информационных технологий	Директор	Шуланов Алдияр Аралович	14.03.1985
25	Служба комплаенс	Руководитель	Авдеев Сергей Викторович	22.02.1965
26	Департамент координации закупок и административно-хозяйственных вопросов	Директор	Закарьянова Айнура Бисембаевна	29.06.1982
27	Служба внутреннего аудита	Руководитель	Плотников Константин Федорович	21.07.1975
28	Департамент по делопроизводству	Директор	Алина Жазира Адилхановна	18.11.1974

42. Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров и ключевому руководящему персоналу

Вознаграждение членам Совета директоров

Членам Совета директоров Общества, за исключением независимых директоров, вознаграждение не выплачивается.

В соответствии с решением Совета директоров АО «НК «QazaqGaz» от 29 февраля 2024 года (Протокол № 01/24), независимому директору определен размер ежемесячного фиксированного вознаграждения 833 000 (восемьсот тридцать три тысячи) тенге после удержания налогов и других обязательных отчислений, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Расходы Совета директоров Общества в 2024 году составили:

	<i>тенге</i>
Расходы по вознаграждению (за услуги независимых директоров), в том числе налоги	9 781 702,06
Командировочные расходы	494 082,22
Итого	10 275 784,28

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

По состоянию на 31 декабря 2024 года общий объем выплат, произведённых членам Правления Общества в 2024 году в виде заработной платы и всех видов поощрений, составил 260,568 млн тенге, в том числе налоги и социальные отчисления - 24,277 млн тенге.

43. Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления в 2024 году

Принципы Кодекса корпоративного управления

Общество руководствуется Кодексом корпоративного управления Фонда, утверждённым постановлением Правительства Республики Казахстан от 05 ноября 2012 года № 1403, где основными принципами являются:

- АО «НК «QazaqGaz» как Единственный акционер;
- Устойчивое развитие;
- Права Единственного акционера и справедливое отношение к Единственному акционеру;
- Эффективность Совета директоров и исполнительного органа;
- Управление рисками, внутренний контроль, аудит, комплаенс и омбудсмен;
- Прозрачность.

АО «НК «QazaqGaz» как Единственный акционер

Единственным акционером Общества является АО «НК «QazaqGaz».

Единственный акционер участвует в управлении Обществом исключительно посредством реализации полномочий Единственного акционера Общества, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, Уставом Общества, и представительства в Совете директоров Общества.

Функции Единственного акционера Общества четко определены Уставом Общества и его функции исполняет Совет директоров и Правление «НК «QazaqGaz» в соответствии с пунктом 5 статьи 35 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и подпунктом 20) пункта 78 статьи 12 Устава АО «НК «QazaqGaz».

Обществом на должном уровне обеспечивается баланс между управлением, осуществляемым Обществом и предоставлением самостоятельности в принятии оперативных решений дочерними и совместно-контролируемыми организациями для осуществления своей деятельности

Устойчивое развитие

Устойчивое развитие бизнеса — это стратегический подход к управлению компанией, направленный на её долгосрочное, успешное и ответственное функционирование в условиях конкурентной среды.

Такая стратегия позволяет Обществу не только сохранять стабильность и эффективность, но и усиливать свою репутацию и привлекательность в глазах заинтересованных сторон — от клиентов до инвесторов, сотрудников и общества в целом.

Ключевыми направлениями устойчивости Общества являются:

- Безопасность — обеспечение высокого уровня производственной и экологической безопасности, снижение рисков для персонала и окружающей среды.

- Ответственность — формирование социальной ответственности перед работниками, местным населением и государством; развитие благоприятного имиджа Общества в регионах присутствия.

- Экологичность производства — рациональное и эффективное использование природных ресурсов, снижение негативного воздействия на окружающую среду на всех этапах производственного цикла, контроль и сокращение выбросов парниковых газов, эффективное управление отходами, реализация программ по озеленению, восстановлению нарушенных земель, постоянный мониторинг и отчетность о состоянии окружающей среды.

Устойчивое развитие предполагает интеграцию экономических, социальных и экологических аспектов в единую систему управления, обеспечивая тем самым не только прибыльность, но и вклад в общее благо и будущее поколений.

Права Единственного акционера и справедливое отношение к Единственному акционеру

Общество обеспечивает реализацию прав Единственного акционера и справедливое отношение к нему.

Права, обязанности и компетенция Единственного акционера Общества определены законодательством Республики Казахстан и закреплены в Уставе Общества.

Единственный акционер участвует в управлении Обществом в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, посредством реализации прав Единственного акционера, и представительства в Совете директоров Общества.

Общество доводит до сведения Единственного акционера информацию о своей деятельности посредством:

- годового отчета Общества;
- интернет-ресурса Общества;
- по запросам Единственного акционера, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан и Уставом Общества;
- интернет-ресурса депозитария финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан;
- иных способов, в соответствии с внутренними документами Общества.

Общество осуществляет раскрытие информации на интернет-ресурсе депозитария финансовой отчетности и интернет-ресурсе фондовой биржи в порядке, установленном Законом Республики Казахстан «О рынке ценных бумаг» и нормативным правовым актом уполномоченного органа.

Информация, запрашиваемая Единственным акционером, предоставляется Обществом в установленные сроки и в полном объеме.

Эффективность Совета директоров и исполнительного органа

Деятельность Совета директоров Общества регламентирована Уставом Общества и Положением о Совете директоров. Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к исключительной компетенции Единственного акционера и исполнительного органа.

В 2024 году Советом директоров Общества было проведено 9 заседаний, рассмотрено 84 вопросов.

Деятельность Совета директоров Общества строится на принципах: максимального соблюдения интересов Единственного акционера и реализации интересов Единственного акционера и Общества; защиты прав Единственного акционера и ответственности за деятельность Общества.

Совет директоров Общества состоит из 3-х членов, один из которых является представителем Единственного акционера, один независимым директором и один является генеральным директором Общества. Критерии независимости определены законодательством Республики Казахстан, а также передовыми мировыми практиками в области корпоративного управления.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется коллегиальным органом в форме Правления, возглавляемого председателем Правления. Работа Правления Общества (далее- Правление) направлена на максимальное соблюдение интересов Единственного акционера, а также выполнение задач Общества и реализацию его стратегии.

Деятельность Правления регламентирована Уставом Общества и Положением о Правлении, утвержденным решением Совета директоров Общества.

Основными принципами деятельности Правления являются: честность, добросовестность, разумность, осмотрительность, регулярность.

Прозрачность

Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом и иной информации, согласно передовой практике

корпоративного управления и в соответствии с положением об информационной политике, утвержденной Советом директоров Общества. Данная информация публикуется на официальном интернет-сайте Общества. Также, Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации о корпоративных событиях в соответствии Законами Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и «О рынке ценных бумаг», финансовой отчетности и аудиторских отчетов, списков аффилированных лиц путем размещения на интернет-ресурсах депозитария финансовой отчетности и фондовой биржи.

44. Акционеры Общества

В рамках реализации инвестиционного проекта «*Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС до ТЭЦ-2, 3*», 27 декабря 2024 года, было успешно проведено размещение простых акций Общества. В ходе размещения было выпущено 1 057 477 штук простых акций по цене 10 000 тенге за акцию, что позволило привлечь инвестиции в размере 10 574 770 000 (десять миллиардов пятьсот семьдесят четыре миллиона семьсот семьдесят тысяч) тенге.

45. Информация о дивидендах

Дивидендную политика по отношению к дочерним и зависимым организациям утверждена Единственным акционером согласно решению Правления АО «НК «QazaqGaz», от 24 октября 2024 года, протокол №39.

Общество при осуществлении своей деятельности руководствуется Дивидендной политикой Единственного акционера, в которой предусмотрены основные принципы и единые механизмы определения, расчета размера и выплаты дивидендов.

Дивидендная политика Единственного акционера базируется на следующих принципах:

- максимизация дивидендной доходности от ДЗО в пользу Единственного акционера, за счёт обеспечения рентабельности инвестиций, повышения операционной эффективности и производительности труда, оптимизации уровня оборотного капитала и добросовестного управления свободными денежными средствами;
- обеспечение финансовой устойчивости и удовлетворение финансовых потребностей как Единственного акционера, так и его ДЗО для реализации стратегии и бизнес-планов развития, включая поддержание инвестиционной активности;
- прозрачность и открытость механизмов определения размера дивидендов и их выплаты;
- строгое соблюдение всех прав и интересов Единственного акционера, предусмотренных действующим законодательством Республики Казахстан и лучшими практиками корпоративного управления.

По результатам финансовой отчётности Общества, согласованной аудиторами ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» от 20 февраля 2025 года, размер убытка Общества составил 13 279 692 000 (тринадцать миллиардов двести семьдесят девять миллионов шестьсот девяносто две тысячи) тенге.

В этой связи решением Единственного акционера Общества от 22 мая 2025 года (Протокол №20) принято решение о не начислении и невыплате дивидендов по итогам 2024 финансового года в связи с отсутствием чистого дохода и наличием убытка.

46. Права миноритарных акционеров

Миноритарных акционеров, владеющих акциями Общества, нет. Единственным акционером компании является АО «НК «QazaqGaz».

47. Информация о крупных сделках

В 2024 году решением Совета директоров Общества от 24 июля 2024 года, протокол №6, был предварительно одобрен вопрос о заключении крупной сделки, в результате которой был заключен долгосрочный договор купли-продажи товарного газа № 1031449/2024/1/0030-1/20-24D от 20 сентября 2024 года, заключенного между АО «НК «QazaqGaz» и Обществом.

Предметом данной сделки является товарный газ для выполнения договорных обязательств по поставке и бесперебойному снабжению товарным газом внутренних потребителей Республики Казахстан. Таким образом, Общество заключил договор купли-продажи товарного газа для поставки внутренним потребителям на сумму 509 169 530 631,88 (пятьсот девять миллиардов сто шестьдесят девять миллионов пятьсот тридцать тысяч шестьсот тридцать один тенге восемьдесят восемь тьын) с учетом НДС.

48. Информационная политика

Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом и иной информации, согласно передовой практике корпоративного управления и в соответствии с положением об информационной политике, утвержденной Советом директоров Общества. Данная информация публикуется на официальном интернет-сайте Общества. Также, Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации о корпоративных событиях в соответствии Законами Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и «О рынке ценных бумаг», финансовой отчетности и аудиторских отчетов, списков аффилированных лиц путем размещения на Интернет-ресурсах депозитария финансовой отчетности и фондовой биржи.

49. Внутренний контроль

Общество осознает важность управления рисками как одного из ключевых компонентов системы корпоративного управления, направленного на своевременную идентификацию и принятие мер по снижению уровня рисков, которые могут повлиять на стоимость и репутацию. В этой связи проводится анализа финансового положения, проводятся регулярные проверки структурных подразделений, осуществляется информирование руководства о выявленных нарушениях и рисках с оформлением заключений, разрабатываются и контролируются меры по устранению нарушений.

Решением Совета директоров от 04 октября 2024 года, актуализирована Политика системы внутреннего контроля.

Внутренний контроль осуществляется в целях обеспечения:

- упорядоченности, эффективности и результативности производственных процессов, финансово-хозяйственной деятельности при совершении операций (в том числе достижения финансовых и операционных показателей), эффективности управления активами и пассивами, включая обеспечение сохранности активов;
- правильности исчисления (удержания), полноты и своевременности уплаты налогов, сборов, страховых взносов;
- достоверности, полноты, объективности и своевременности отражения результатов финансово-хозяйственной деятельности, составления и представления финансовой, бухгалтерской, налоговой, статистической и иной отчетности (для внешних и внутренних пользователей), а также информационной безопасности;
- соблюдения всеми работниками Общества требований законодательства, Устава и иных внутренних нормативных документов Общества;
- деятельности для дальнейшего совершенствования системы внутреннего контроля.

Для достижения целей внутреннего контроля используется модель COSO, которая включает в себя пять следующих взаимосвязанных компонентов: контрольная среда, оценка рисков, сопутствующие процедуры, информация и коммуникации, мониторинг.

Согласно Плана мероприятий департамента внутреннего контроля за 2024 год были проведены 17 контрольных процедур. По результатам проверок составлены Планы корректирующих действий с рекомендациями по устранению несоответствий.

Контрольные проверки были проведены по следующим направлениям:

- приведения внутренних нормативных документов в соответствие с требованиями действующих нормативных правовых актов, а также нормативно-технических документов;
- на предмет наличия нарушений при выдаче технических условий в производственных филиалах;
- на предмет соблюдения требований Административного процедурно-процессуального кодекса РК при регистрации и рассмотрении обращений физических и юридических лиц;
- проверка производственной деятельности производственных филиалов Общества;
- анализ информации по объектам газораспределительных сетей, принадлежащих третьим лицам, касательно эксплуатации и техническому обслуживанию распределительных газопроводов и сооружений на них.

Также работниками внутреннего контроля в ПФ Общества проводятся контрольные проверки процедур соблюдения Правил розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом. По результатам этих проверок за 2024 год были произведены доначисления объемов товарного газа в размере 213 612 741 тенге.

Совет директоров Общества осуществляет контроль за разработкой, внедрением и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля.

50. Внутренний аудит

Необходимость адаптации к быстро меняющимся условиям рынка и его регулируемых сегментов, а также перехода деятельности Общества на новый уровень предполагает создание эффективного механизма контроля и оценки внутренних процессов. В этом контексте роль внутреннего аудита становится особенно важной для обеспечения прозрачности, эффективности и целенаправленности бизнес-процессов.

В этой связи впервые с момента образования Общества в его структуре в марте 2024 года создана Служба внутреннего аудита (далее-СВА) в целях оказания необходимого содействия Совету директоров и Исполнительному органу Общества в выполнении их обязанностей по достижению стратегических целей Общества путем представления независимой и объективной информации, предназначенной для обеспечения эффективного управления Обществом, привнесения системного подхода в совершенствование систем управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления.

За отчетный период СВА проведено 4 плановых аудита по вопросам функционирования системы менеджмента противодействия коррупции; формирования и исполнения тарифных смет и реализации инвестиционных проектов; выдачи технических условий на присоединение к газораспределительным сетям; оценки управления рисками и системы корпоративного управления. Проведен внеплановый аудит управления процессом охраны труда и промышленной безопасности.

По итогам аудитов, проведенных в 2024 году СВА даны 47 рекомендаций, в том числе с наступившим сроком исполнения – 41 рекомендация.

Также ведется мониторинг реализации рекомендаций, данных Обществу по результатам аудитов и проверок внешними аудиторскими компаниями, органами государственного аудита и другими уполномоченными органами.

51. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Несмотря на то, что владельцы газопотребляющих систем и газового оборудования обязаны сами обеспечивать их надлежащее техническое состояние, несчастные случаи среди населения в быту происходят каждый отопительный период. В целях предупреждения несчастных случаев в быту Обществом принимаются различные меры безопасности при пользовании в быту отопительными газовыми приборами. Проводится постоянная информационная работа с населением посредством СМИ, раздачи памяток, а также взаимодействие с местными акиматами по проведению совместных рейдов и встреч с населением с привлечением работников Департамента по ЧС.

Также по требованию действующего законодательства ежегодно проводятся отчеты перед потребителями и иными заинтересованными лицами об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий с обоснованиями в форме публичных слушаний.

При изменении розничных цен реализации газа Общество проводит публичные слушания с участием уполномоченного органа, местных исполнительных органов, депутатов маслихатов, общественных организаций, средств массовой информации и потребителей.

Общество проводит экспертизы в КРЕМ и МЭ РК инвестиционных программ Общества.

Общество является членом Рабочих групп по обсуждению законопроектов, вопросов газоснабжения в МНЭ РК, МЭ РК, Мажилисе Парламента РК, Сенате Парламента РК, Правительстве РК.

52. О перспективах деятельности на 2025 год

Основные задачи на 2025 год:

1. Обучение работников (повышение квалификации) Общества на тренингах/обучающих семинарах по вопросам ИСМ.

2. Аудит ИСМ Общества независимым органом по сертификации на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001, ISO 45001, ISO 14001, ISO 50001, ISO 37001.

3. В соответствии с нормами действующего законодательства планируется утверждение тарифов и тарифных смет на услуги по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам с учетом расходов по активам, поступившим в доверительное управление от государственных органов.

4. Реализация инвестиционных программ, по Актюбинскому, Алматинскому, Атыраускому, Жамбылскому, Западно-Казахстанскому, Костанайскому, Кызылординскому, Мангистаускому и Шымкентскому, Восточно-Казахстанскому, Астанинскому производственным филиалам.

5. Газификация ПК «Нурлы» Целиноградского района Акмолинской области (1 этап).

6. Газификация с.Кожасай Муголжарского района Актюбинской области.

7. Обеспечение безаварийного и бесперебойного газоснабжения.

8. Поправки в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам газоснабжения.

9. Реализация непрофильных активов на сумму 9 млрд. тенге при балансовой стоимости 6,8 млрд. тенге (планируется реализовать 6 АГРС в адрес ИЦА).

10. Передача с учёта Фонда на баланс Единственного акционера 465 газораспределительных объектов.

11. Разработка совместно с Министерством энергетики Правил безвозмездной передачи объектов газоснабжения от государственной собственности на баланс Обществу напрямую.

12. Реализация и внедрение IT – проектов:

➤ полное завершение работы по оцифровке распределительных сетей и абонентов;

➤ запуск проекта по оказанию услуги «Предоставление ваучеров на товарный газ получателям государственной адресной социальной и жилищной помощи» проактивным способом посредством аналитического решения «Цифровая карта семьи», реализованного в информационно-аналитической системе «Smart Data

Ukimet» в режиме немонетарных мер государственной поддержки населения через «Социальный кошелек» с масштабированием услуги на все газифицированные регионы страны.

➤ работы по созданию единого мобильного приложения. Данное мобильное приложение улучшит сбор и анализ данных путем автоматизации приема показаний потребленного газа.

➤ расширение услуги приема заявлений на технические условия через приложение [egov mobile](#), с возможностью выдачи для юридических лиц;

13. Реализация задач по управлению рисками:

На 2025 год запланированы мероприятия по дальнейшему развитию системы управления рисками: будут продолжены разработка новых и актуализация ряда действующих нормативных и методических документов, совершенствование процессов управления рисками, а также развитие программ повышения квалификации по управлению рисками. В связи с этим запланированы следующие основные мероприятия:

- участие высшего руководства Общества в рамках запланированного обучения для повышения вовлеченности топ-менеджмента в процесс управления рисками и повышения риск-культуры в группе компаний АО «НК «QazaqGaz»;

- проведение обучающего семинара по управлению рисками для руководителей структурных подразделений и риск-координаторов центрального аппарата и производственных филиалов;

- прохождение работником структурного подразделения, ответственным за управление рисками, профильного обучения (сертификации);

- утверждение членов Комитета по рискам и организация его (ежеквартальных) заседаний;

- разработка и внедрение ежеквартального отчета по рискам, включающего мониторинг исполнения планов мероприятий по минимизации рисков; при необходимости — актуализация регистра рисков и миграции рисков по карте рисков;

- проведение независимой диагностики корпоративной системы управления рисками Службой внутреннего аудита (и/или с привлечением внешних экспертов при необходимости);

53. Адреса и контакты

Наименование организации: АО «QazaqGaz Aimaq»

Местонахождение: Республика Казахстан, г. Астана, Район «Есиль», ул. Әлихан Бөкейхан, здание 12

Тел.: 8 (7172) 55- 89-60

Аудиторы:

ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

050059 Республика Казахстан, г. Алматы, проспект Аль-Фараби д.34 здание А, 4 этаж Тел.: 8 (727) 330-32-00

АО "QAZAQGAZ AIMAQ"

Финансовая отчётность

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года,
с аудиторским отчётом независимого аудитора



Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционеру, Совету директоров и Руководству АО «QAZAQGAZ AIMAQ»:

Наше мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «QAZAQGAZ AIMAQ» (далее – «Компания») по состоянию на 31 декабря 2024 года, а также финансовые результаты и движение денежных средств Компании за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО.

Предмет аудита

Мы провели аудит финансовой отчетности Компании, которая включает:

- отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года;
- отчет о совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату; и
- примечания к финансовой отчетности, включая существенную информацию об учетной политике и прочую пояснительную информацию.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего отчета.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Независимость

Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Республике Казахстан. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ и этическими требованиями Республики Казахстан, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности.

Наша методология аудита

Краткий обзор

Существенность	Существенность на уровне финансовой отчетности Компании в целом: 4,400,000 тысяч казахстанских тенге (далее – «тенге»), что составляет 1 % от выручки по договорам с покупателями.
Ключевые вопросы аудита	Оценка обесценения основных средств.

При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых оценочных значений, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Как и во всех наших аудитах, мы также рассмотрели риск обхода системы внутреннего контроля руководством, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.

Мы адаптировали объем нашего аудита таким образом, чтобы выполнить достаточную работу, которая позволит нам дать заключение о финансовой отчетности в целом, принимая во внимание структуру Компании, процессы бухгалтерского учета и контроля, а также отрасль, в которой работает Компания.

Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне финансовой отчетности Компании в целом, как указано в таблице ниже. С помощью этих значений и с учетом качественных факторов, мы определили объем нашего аудита, а также характер, сроки проведения и объем наших аудиторских процедур и оценили влияние искажений (взятых по отдельности и в совокупности), при наличии таковых, на финансовую отчетность в целом.

• Существенность на уровне финансовой отчетности Компании в целом	4,400,000 тысяч тенге.
• Как мы ее определили	Приблизительно 1% от выручки по договорам с покупателями.

• Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности	Мы провели оценку прибыли до налогообложения за 2024 и 2023 годы, отметив значительные колебания из года в год. В результате мы использовали выручку по договорам с покупателями для целей определения уровня существенности. Учитывая, что базовые затраты остаются относительно одинаковыми, колебания выручки будут иметь более прямое влияние на финансовые результаты. Использование показателя выручки, как бенчмарк, дает более четкое представление о масштабах операционной деятельности и результатах деятельности Компании, а также используется акционером при оценке результатов деятельности Компании. Мы выбрали уровень существенности на уровне 1%, что соответствует количественным порогам уровня существенности, используемым для публичных компаний в этом секторе.
---	--

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
Оценка обесценения основных средств <i>Примечание 4 к финансовой отчетности</i> По состоянию на 31 декабря 2024 года отчет о финансовом положении Компании включает основные средства на сумму 251,056,250 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 249,806,936 тысяч тенге). Руководство должно провести оценку обесценения основных средств Компании, когда имеется признак того, что эти активы могут быть обесценены. За год, закончившийся 31 декабря 2024 года на прибыльность Компании повлиял процесс реструктуризации, который был выражен переводом услуг по ремонту и техническому обслуживанию газопроводов из компании под общим контролем. Это изменение привело к увеличению себестоимости реализованных товаров и оказанных услуг, что указывало на возможное обесценение основных средств Компании. Возмещаемая стоимость активов была определена как ценность от их использования. Определение возмещаемой суммы требует существенных суждений и допущений руководства в отношении прогнозируемых будущих потоков денежных средств, ставки дисконтирования и темпов роста. Эти прогнозы подвержены изменениям из-за неопределенности рыночных условий и государственного регулирования, таких как изменения в ставках дисконтирования и уровне инфляции, цене на газ и тарифах на транспортировку газа. В результате проведенного теста на обесценение возмещаемая стоимость основных средств превысила их балансовую. Соответственно, Компания не признала убыток от обесценения по состоянию на 31 декабря 2024 года. Мы сосредоточили внимание на данном вопросе из-за существенности балансовой стоимости основных средств и того факта, что при определении их возмещаемой суммы требуется существенное суждение.	Наши процедуры включали: - Мы получили понимание внутренних процессов и контролей и проанализировали методологию, применяемую руководством при оценке обесценения основных средств на предмет соответствия МСФО (IAS) 36. - Мы получили модель обесценения, подготовленную руководством, проверили математическую точность расчетов и сопоставили с утвержденным бизнес-планом на 2025-2029 годы. - Мы провели оценку методологии и допущений, используемых руководством в модели, таких как цена реализации газа и тарифы на транспортировку газа, объемы реализации и транспортировки газа, ставки дисконтирования, уровни инфляции, специфические для страны риски и курс иностранной валюты. - Мы привлекли наших экспертов по оценке для оценки приемлемости ставки дисконтирования, использованной Компанией при расчете стоимости возмещения основных средств. - Мы сравнили операционные и будущие капитальные затраты с последним утвержденным бизнес-планом на 2025-2029 годы. - Мы сравнили ключевые допущения, использованные в модели обесценения, с историческими показателями деятельности Компании. - Мы получили и протестировали анализ чувствительности, проведенный руководством в отношении ключевых допущений, таких как средневзвешенная стоимость капитала, темп роста, цена реализации газа и тарифы на транспортировку газа, объемы реализации и объемы транспортировки газа, чтобы оценить их потенциальное влияние на результаты обесценения и диапазон возможных значений возмещаемой суммы. - Мы оценили соответствие требованиям МСФО (IAS) 36 к раскрытию информации, представленным в Примечании 4 к финансовой отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Годовой отчет (но не включает финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о данной отчетности), который, как ожидается, будет нам предоставлен после даты аудиторского отчета.

Наше мнение о финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывод, выражающий уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она становится доступной, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если на основании Годового отчета мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте лицам, отвечающим за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Компанию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой финансовой отчетности Компании.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 6

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, предпринятых для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 7

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском отчете, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем отчете, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководителем аудиторской проверки, по итогам которой подготовлено настоящее независимое аудиторское заключение, является Алмаз Садыков.

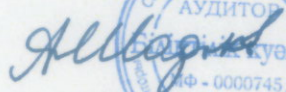
От имени ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

PricewaterhouseCoopers LLP
Утверждено:



Азамат Конратбаев
Управляющий директор
ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
(Генеральная государственная лицензия
Министерства Финансов Республики Казахстан
№ 0000005 от 21 октября 1999 года)

Подписано:




Алмаз Садыков
Аудитор-исполнитель
(Квалификационное свидетельство
Аудитора №МФ-0000745 от 8 февраля
2019 года)

20 февраля 2025 года
Алматы, Казахстан

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2024 года

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	251,056,250	249,806,936
Нематериальные активы		659,824	787,333
Отложенные налоговые активы	20	2,180,742	1,115,801
Прочие долгосрочные активы		93,984	180,618
Итого долгосрочных активов		253,990,800	251,890,688
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы		1,644,329	1,365,465
Торговая дебиторская задолженность	6	107,178,300	89,544,716
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		4,739,848	2,588,503
НДС к возмещению		4,298,298	3,748,429
Денежные средства и их эквиваленты	7	80,330,427	37,303,553
Прочие краткосрочные активы		1,154,224	1,588,209
Итого краткосрочных активов		199,345,426	136,138,875
Долгосрочные активы предназначенные для продажи		729,027	—
Итого активы		454,065,253	388,029,563

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	8	144,420,442	133,845,672
Нераспределённая прибыль		22,759,614	36,039,306
Итого капитал		167,180,056	169,884,978
Долгосрочные обязательства			
Процентные займы	9	9,565,676	17,096,412
Выпущенные долговые ценные бумаги	10	—	14,447,202
Доходы будущих периодов	11	10,518,617	10,820,812
Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка		841,048	1,050,195
		20,925,341	43,414,621
Краткосрочные обязательства			
Процентные займы	9	7,842,679	9,146,485
Выпущенные долговые ценные бумаги	10	15,159,324	122,288
Доходы будущих периодов	11	592,038	588,121
Торговая кредиторская задолженность	12	191,001,858	122,923,032
Оценочные обязательства	13	38,390,835	33,225,553
Обязательства по договору	14	2,878,821	3,862,049
Налоги к уплате помимо подоходного налога		904,709	406,431
Прочие краткосрочные обязательства	15	9,189,592	4,456,005
		265,959,856	174,729,964
Итого обязательства		286,885,197	218,144,585
Итого капитал и обязательств		454,065,253	388,029,563
Балансовая стоимость на одну простую акцию			
в тысячах тенге	8	2.400	2.440

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Бектенова А.Т.

Главный бухгалтер

Асылбекова С.Б.

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2024 года	2023 года
Выручка по договорам с покупателями	16	448,732,578	357,637,905
Себестоимость реализованных товаров и оказанных услуг	17	(453,213,024)	(343,768,524)
Валовая прибыль		(4,480,446)	13,869,381
Общие и административные расходы	18	(6,469,584)	(8,150,270)
Резервы под ожидаемые кредитные убытки от финансовых активов, нетто		(4,716,191)	(1,513,651)
Прочие операционные доходы, нетто	5	2,960,878	405,312
Прочие операционные расходы		(45,391)	(63,029)
(Убыток)/прибыль от операционной деятельности		(12,750,734)	4,547,743
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	13	(5,186,794)	577,604
Финансовые доходы	19	11,257,047	7,839,770
Финансовые расходы	19	(4,261,296)	(5,516,226)
(Убыток)/прибыль до налогообложения		(10,941,777)	7,448,891
Расходы по подоходному налогу	20	(2,337,915)	(3,934,104)
(Убыток)/прибыль за год		(13,279,692)	3,514,787
Итого совокупный (убыток)/доход за год, за вычетом подоходного налога		(13,279,692)	3,514,787
(Убыток)/прибыль на акцию в тысячах тенге			
Базовая и разводнённая	8	(0.192)	0.051

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Бекмуртова А.Т.

Главный бухгалтер

Асылбекова С.Б.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

В тысячах тенге	Прим.	2024 год	2023 год
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступления от клиентов		491,106,054	366,936,609
Выплаты поставщикам		(391,201,191)	(331,349,730)
Выплаты работникам		(20,676,215)	(11,131,921)
Прочие налоги и выплаты		(20,199,634)	(11,690,093)
Подходный налог уплаченный		(3,866,335)	(1,539,100)
Проценты уплаченные		(3,678,571)	(5,589,609)
Проценты полученные		9,567,533	6,668,185
Прочие поступления		336,917	252,168
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		61,388,558	12,556,509
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Снятие банковских вкладов, нетто		80,532	115,940
Приобретение основных средств		(20,283,759)	(12,340,870)
Поступления от продажи основных средств		—	960
Поступления по беспроцентным займам, выданным связанным сторонам		221	221
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(20,203,006)	(12,223,749)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Погашение процентных займов	9, 22	(8,708,956)	(9,743,149)
Погашение основной части обязательств по аренде		—	(28,292)
Взносы в уставный капитал	8	10,574,770	—
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		1,865,814	(9,771,441)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		43,051,366	(9,438,681)
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты		(24,492)	(12,195)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		37,303,553	46,754,429
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	7	80,330,427	37,303,553

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Бекмурова А.Т.

Главный бухгалтер

Асылбекова С.Б.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Уставный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого капитал
На 1 января 2023 года		133,845,672	32,524,519	166,370,191
Чистый доход за год		—	3,514,787	3,514,787
Итого совокупный доход за год		—	3,514,787	3,514,787
На 31 декабря 2023 года		133,845,672	36,039,306	169,884,978
Чистый убыток за год		—	(13,279,692)	(13,279,692)
Итого совокупный доход за год		—	(13,279,692)	(13,279,692)
Выпуск акций	8	10,574,770	—	10,574,770
На 31 декабря 2024 года		144,420,442	22,759,614	167,180,056

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Бектурова А.Т.

Главный бухгалтер

Асильбекова С.Б.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ**

АО "QAZAQGAZ AIMAQ" (далее – «Компания») было первоначально создано как АО «КазТрансГаз Дистрибьюшн» в апреле 2002 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «НК «QazaqGaz» (далее – «QazaqGaz» или «Акционер») является единственным акционером Компании. QazaqGaz расположено в Республике Казахстан и является дочерней организацией, находящейся под полным контролем АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына»). Постановлением Правительства Республики Казахстан № 852 от 30 ноября 2021 года QazaqGaz присвоен статус Национальной компании. Все дочерние организации «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании (Примечание 21).

Основными направлениями деятельности Компании являются транспортировка и реализация товарного газа конечным потребителям, обслуживание и развитие газораспределительных сетей, и иные услуги, относящиеся к газоснабжению в Республике Казахстан. Компания обеспечивает транспортировку газа, используя свои собственные газораспределительные сети и газопроводы, полученные в доверительное управление от местных исполнительных и государственных органов. Тарифы на транспортировку газа и цены на реализацию газа регулируются законодательством Республики Казахстан «О естественных монополиях», Предпринимательским кодексом Республики Казахстан и контролируются Комитетом по регулированию естественных монополий Республики Казахстан (далее – «КРЕМ»).

Передача деятельности по ремонту и техническому обслуживанию распределительных газопроводов и сооружений

В апреле 2024 года по решению QazaqGaz, Компании была передана деятельность по ремонту и техническому обслуживанию распределительных газопроводов и сооружений от АО «Интергаз Центральная Азия» (100% дочерняя организация QazaqGaz). До передачи данной деятельности услуги по ремонту и техническому обслуживанию распределительных газопроводов и сооружений оказывались АО «Интергаз Центральная Азия».

В результате передачи данной деятельности:

- была утверждена обновленная организационная структура и новая штатная численность Компании. В Компанию были приняты работники, которые осуществляют ремонт и техническое обслуживание распределительных газопроводов и сооружений, в количестве 3,309 штатные единицы (Примечание 17);
- Компания начала арендовать автотранспорт и спецтехнику у ТОО «QazaqGaz Onimderi» (100% дочерняя организация QazaqGaz) (Примечание 17, 21).

По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания имеет 14 филиалов в Казахстане (в 2023 году: 14 филиалов). Головной офис Компании находится по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, Есильский район, ул. А. Букейханова, д. 12.

Годовая финансовая отчётность Компании была утверждена к выпуску заместителем генерального директора по экономике и финансам и главным бухгалтером Компании 20 февраля 2025 года.

2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Прилагаемая финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности («стандартами бухгалтерского учета МСФО») в редакции, опубликованной Советом по Международным стандартам финансовой отчётности («Совет по МСФО»).

Финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением активов и обязательств, которые оцениваются по справедливой стоимости, как указано в прилагаемой учётной политике и примечаниях к данной финансовой отчётности.

Все значения в данной финансовой отчётности округлены до тысячи тенге, за исключением случаев, когда указано иное.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность**

24 февраля 2022 года Россия начала военное вторжение в Украину. В ответ на вторжение, США, Европейский союз и ряд других государств ввели широкомасштабные санкции в отношении России, включая запрет российским банкам пользоваться системой Swift.

Многие страны уже наложили и продолжают налагать новые санкции на отдельные российские юридические лица и российских граждан. Сложившаяся ситуация сама по себе, а также потенциальные колебания товарных цен, валютных курсов, ограничения импорта и экспорта, доступность местных материалов и услуг и доступ к местным ресурсам напрямую повлияли осуществляющие существенные объемы деятельности на территориях СНГ.

Данные события не оказали существенного влияния на деятельность Компании. Компания не экспортирует товар через территорию России, а также производит операции в большей степени с отечественными товаропроизводителями с большой долей местного содержания, вследствие чего риски по исполнению поставок оцениваются руководством Компании минимальными. Компания постоянно отслеживает потенциальное влияние санкций на возможность транспортировки готовой продукции. На дату подготовки данной финансовой отчетности не существует ограничений на деятельность Компании, связанную с поставкой продукции Компании конечным покупателям.

В ноябре 2024 года международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило суверенный рейтинг Казахстана на уровне «BBB» со «стабильным» прогнозом, данный рейтинг отражает сильные бюджетные и внешние балансы, устойчивые к внешним шокам, а также гибкость финансирования, подкрепленную накопленными сбережениями от нефтяных доходов. Этим сильным сторонам противопоставляется высокая зависимость от сырьевых товаров, высокая инфляция, которая частично отражает менее развитую макроэкономическую политику по сравнению с аналогичными странами в категории «BBB», а также слабые показатели управления. Сырая нефть и нефтяной конденсат по-прежнему вносят наибольший вклад в бюджетные доходы и экспорт, а на долю этого экспорта приходится 17% ВВП, что может подвергать экономику внешним шокам. Предпринимаются усилия по диверсификации экономики, на реализацию которых потребуется время в связи с имеющимися проблемами, связанными с бизнес-средой и нехваткой квалифицированных кадров.

Уровень инфляции составил 8.6% в декабре 2024 года (в декабре 2023: 9.8%) после достижения пика в размере 9,5% в январе 2024 года. Рост экономики в 2024 году составил 4.8%, и, по прогнозам аналитиков, темпы роста национальной экономики в ближайшие три года составят в среднем 4,5% в год.

В целом, экономика Республики Казахстан продолжает проявлять некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Эти особенности также включают, но не ограничиваются национальной валютой, которая не имеет свободной конвертации за пределами страны, и низким уровнем ликвидности рынка ценных бумаг.

Кроме того, нефтегазовый сектор в Республике Казахстан остается подверженным влиянию политических, законодательных, налоговых и регуляторных изменений в Республике Казахстан. Перспективы экономической стабильности Республики Казахстан в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, принимаемыми Правительством, а также от развития и совершенствования правового поля в рамках политической системы страны, то есть от обстоятельств, которые находятся вне сферы контроля Компании.

Руководство не в состоянии предвидеть ни степень, ни продолжительность изменений в казахстанской экономике или оценить их возможное влияние на финансовое положение Компании в будущем. Руководство уверено, что оно предпринимает все необходимые меры для поддержания устойчивости и роста деятельности Компании в текущих обстоятельствах.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям**

Компания впервые применила некоторые стандарты и поправки, которые вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты, но они не оказали влияния на финансовую отчётность Компании. Компания не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу. Список новых стандартов, а также поправок и разъяснений представлен ниже:

- Поправки к МСФО (IFRS) 16 *«Аренда: обязательства по аренде при продаже с обратной арендой»* (выпущены 22 сентября 2022 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).
- *Классификация обязательств как краткосрочных и долгосрочных* – Поправки к МСФО (IAS) 1 (первоначально выпущены 23 января 2020 года и впоследствии изменены 15 июля 2020 года и 31 октября 2022 года, в конечном итоге вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 7 *«Отчет о движении денежных средств»* и МСФО (IFRS) 7 *«Финансовые инструменты: раскрытие информации: механизмы финансирования поставщиков»* (выпущены 25 мая 2023 года).

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчётности Компании. Компания намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу:

- Поправки к МСФО (IAS) 21 *«Ограниченная возможность обмена»* (выпущены 15 августа 2023 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты).
- Поправки к требованиям классификации и оценки финансовых инструментов — Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 30 мая 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 18 *«Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности»* (выпущен 9 апреля 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты).

Поправки опубликованные, но отложенные, и которые Компания не приняла досрочно:

- Продажа или вклад активов между инвестором и его ассоциированной компанией или совместным предприятием — Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО).

Компания не ожидает, что данные поправки окажут существенное влияние на финансовую отчётность.

Сезонный характер деятельности

Операционные расходы Компании подвержены сезонным колебаниям, при этом более высокие расходы на материалы и ремонт, техническое обслуживание и прочие услуги обычно ожидаются во втором и третьем квартале года, чем в первом и последнем квартале календарного года. Такие колебания, в основном, связаны со снижением объёмов потребления газа в тёплый период года.

Пересчёт иностранной валюты

Финансовая отчётность представлена в тенге, который также является функциональной валютой Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Операции и сальдо счётов

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются Компанией в функциональной валюте по спот-курсу, действующему на дату, когда операция удовлетворяет критериям признания. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональной валюте по валютному спот-курсу, действующему на отчётную дату.

Все курсовые разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, включаются в отчёт о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются исходя из исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием курсов обмена на даты первоначальных операций. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действующим на дату определения справедливой стоимости. Прибыль или убыток, возникающие при пересчёте немонетарных статей, учитываются в соответствии с принципами признания прибыли или убытка в результате изменения справедливой стоимости.

При подготовке финансовой отчётности в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан использовались следующие обменные курсы иностранных валют по отношению к тенге установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – «КФБ»):

	Обменный курс на дату	Средневзвешенная ставка в течение одного года
31 декабря 2024 года	523.54	469.44
31 декабря 2023 года	454.56	456.28

Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, в случае их наличия.

Износ основных средств рассчитывается прямолинейным методом на основании расчётных сроков полезного использования основных средств. Расчётный полезный срок службы основных средств представлен следующим образом (в годах):

Здания	8–85
Газотранспортная система	10–50
Машины и оборудование	3–30
Транспортные средства	5–10
Прочее	3–20

Амортизация на землю не начисляется.

Приведённая стоимость ожидаемых затрат по выводу актива из эксплуатации после его использования включается в первоначальную стоимость соответствующего актива, если выполняются критерии признания резерва под будущие затраты.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Основные средства (продолжение)**

Незавершённое строительство представляет собой незаконченное строительство основных средств, учтённых по себестоимости. Незавершённое строительство включает в себя стоимость строительства, оборудования и прочие прямые затраты. Незавершённое строительство не амортизируется до тех пор, пока строительство соответствующих активов не будет завершено, и они не будут введены в эксплуатацию.

Обесценение нефинансовых активов

Компания определяет сумму обесценения, исходя из актуальных планов и прогнозных расчетов, которые подготавливаются отдельно для каждой единицы, генерирующей денежные средства, к которой отнесены отдельные активы. Эти планы и прогнозныe расчеты, как правило, составляются на пять лет. Долгосрочные темпы роста рассчитываются и применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения по продолжающейся деятельности признаются в отчете о совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют назначению обесцененного актива.

Товарно-материальные запасы

Стоимость товарно-материальных запасов учитывается на основе метода ФИФО.

Финансовые активы

Финансовые активы первоначально признаются по справедливой стоимости и впоследствии учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки.

Компания имеет следующие финансовые активы: денежные средства и их эквиваленты, торговая и прочая дебиторская задолженность, краткосрочные и долгосрочные банковские вклады.

Денежные средства и краткосрочные банковские вклады. Денежные средства и их эквиваленты представляют денежные средства в банках, а также краткосрочные банковские вклады с первоначальным сроком погашения не более 3 (трех) месяцев.

Торговая и прочая дебиторская задолженность. Торговая дебиторская и прочая дебиторская задолженность представлена дебиторской задолженностью покупателей за оказанные услуги и проданные товары.

Обесценение финансовых активов. Компания всегда признает ожидаемые кредитные убытки за весь срок по торговой и прочей дебиторской задолженности. Ожидаемые кредитные убытки по таким финансовым активам оцениваются с использованием матрицы оценочных резервов, основанной на прошлом опыте возникновения кредитных убытков в Компании, скорректированной на факторы, специфичные для заемщика, общие экономические условия и оценку как текущего, так и прогнозируемого развития условий по состоянию на отчетную дату.

В отношении прочих финансовых инструментов Компания признает ожидаемые кредитные убытки за весь срок в случае, когда происходит значительное увеличение кредитного риска с момента первоначального признания. Однако если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания, Компания должна оценивать оценочный резерв под убытки по данному финансовому инструменту в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)**

Оценка и признание ожидаемых кредитных убытков. Оценка ожидаемых кредитных убытков отражает вероятность возникновения дефолта, убытки вследствие дефолта (т.е. объем убытков при наступлении дефолта), а также подверженность дефолту. Оценка вероятности возникновения дефолта и убытков вследствие дефолта основана на данных прошлых периодов, скорректированных с учетом прогнозной информации в соответствии с указанным выше.

Если в предыдущем отчетном периоде Компания оценила оценочный резерв, под убытки по финансовому инструменту в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, то по состоянию на текущую отчетную дату определяет, что критерии ожидаемых кредитных убытков за весь срок более не выполняются, то на текущую отчетную дату Компания должна оценить оценочный резерв в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам, за исключением активов, в отношении которых применяется упрощенный подход.

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за исключением займов и выпущенных долговых ценных бумаг, которые первоначально отражаются по справедливой стоимости за вычетом затрат по сделке, и впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с применением метода эффективной процентной ставки. Финансовые обязательства Компании представлены торговой и прочей кредиторской задолженностью, займами и выпущенными долговыми ценными бумагами.

Прибыли и убытки по финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Компания прекращает признание финансовых обязательств только в случае их погашения, аннулирования или истечения срока требования по ним.

Торговая кредиторская задолженность. Обязательства по торговой кредиторской задолженности отражаются по первоначальной стоимости, которая представляет собой справедливую стоимость возмещения, планируемого к возмещению за полученные товары и услуги, независимо от того, были ли выставлены счета к оплате или нет.

Взаимозачёт финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачёту, а нетто-сумма представлению в отчёте о финансовом положении, когда имеется юридически защищенное в настоящий момент право на взаимозачёт признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчёт на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые торгуются на активных рынках на каждую отчетную дату, определяется на основе рыночных котировок или котировок дилерских цен (цена покупки для длинных позиций и цена продажи для коротких позиций) без вычета затрат по сделке.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активном рынке, определяется с использованием соответствующих методов оценки. Такие методы могут включать в себя использование недавних коммерческих сделок на рынке; ссылка на текущую справедливую стоимость другого инструмента, которая практически не отличается; анализ дисконтированных денежных потоков или другие модели оценки.

Оценочные обязательства

Резервы признаются в случае, если Компания вследствие определённого события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуются отток ресурсов, заключающих в себе будущие экономические выгоды, и которые можно оценить с достаточной степенью надёжности. Если Компания ожидает, что оценочное обязательство будет возмещено, например, по договору страхования, возмещение отражается как отдельный актив, но только тогда, когда возмещение является фактически вероятным.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Если эффект временной стоимости денег является существенным, резервы определяются путём дисконтирования будущих денежных потоков по ставке до уплаты налогов, которая отражает текущий рынок временной стоимости денег, а также по возможности, риски, относящиеся к обязательству. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва с течением времени признаётся как финансовые затраты.

Обязательства по договору

Обязательство по договору признаётся, если платеж от покупателя получен или становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее) прежде, чем Компания передаст соответствующие товары или услуги. Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Компания выполняет свои обязанности по договору (т.е. передает контроль над соответствующими товарами или услугами покупателю).

Доходы будущих периодов

К доходам будущих периодов относятся безвозмездные поступления в виде долгосрочных активов, которые подлежат списанию в течение срока службы актива, или средства целевого финансирования, предоставленные на условиях создания, приобретения и строительства долгосрочных активов или для осуществления текущих расходов. Доходы будущих периодов отражаются в отчёте о финансовом положении в долгосрочных обязательствах, за исключением доходов, которые будут списаны в течение года с отчётной даты.

Налогообложение***Налог на добавленную стоимость («НДС»)***

Налоговые органы позволяют производить погашение налога на добавленную стоимость («НДС») по продажам и приобретениям на нетто основе. Таким образом, НДС к возмещению представляет собой НДС по приобретениям, за вычетом НДС по продажам.

НДС к уплате

НДС к уплате начисляется в бухгалтерском учёте на доход от реализации товаров, работ и услуг, облагаемых НДС в соответствии с Налоговым Кодексом Республики Казахстан. Тогда, когда сформирован резерв под обесценение дебиторской задолженности, убыток от обесценения учитывается на всю сумму задолженности, включая НДС.

НДС к возмещению

НДС к возмещению отражается на счетах бухгалтерского учёта по приобретённым товарам, работам и услугам, которые были приобретены с НДС и, если таковые были использованы в целях получения дохода.

На каждую отчётную дату сумма по счёту НДС к возмещению подлежит зачёту с суммой по счёту НДС к уплате.

Компания классифицирует часть НДС к получению как краткосрочный актив, который будет зачтён с суммой по счёту НДС к оплате в период после 31 декабря 2024 года.

Текущий подоходный налог

Текущий подоходный налог определяется на основе налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли до налогов из отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за счет включения части доходов и расходов в налогооблагаемую прибыль других лет, а также исключения не подлежащих обложению (вычету) доходов (расходов). Сумма текущего налога на прибыль рассчитывается по ставкам, утвержденным законодательством на отчетную дату.

Отложенный подоходный налог

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности на отчетную дату.

Активы и обязательства по отложенному налогу зачитываются друг против друга, если имеется юридически закрепленное право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и отложенные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании, и налоговому органу.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Акционерный капитал**

Акционерный капитал учитывается по себестоимости и состоит из простых и привилегированных акций. Выплата дивидендов по простым и привилегированным акциям отражается в уменьшении собственного капитала в том периоде, когда они были объявлены.

Признание доходов и расходов

Доход признаётся в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Продажа газа

Договоры, заключаемые Компанией с покупателями, на продажу товарного газа, как правило, включают одну обязанность к исполнению. Компания пришла к выводу, что доход от продажи товарного газа должен признаваться в течение длительного времени, при условии, что клиент одновременно получает и использует преимущества, предоставляемые Компанией.

Предоставление услуг по транспортировке газа

Компания ежемесячно выполняет обязательства по исполнению и признаёт доход от оказания услуг по транспортировке газа, исходя из фактических объёмов оказанных услуг. Доход от услуг по транспортировке газа признаётся с течением времени, учитывая, что покупатель одновременно получает и потребляет выгоды, предоставляемые Компанией.

Предоставление прочих услуг

Доход от оказания прочих услуг признаётся по мере оказания услуг. Доход от прочих услуг признаётся с течением времени, учитывая, что покупатель одновременно получает и потребляет выгоды, предоставляемые Компанией.

Процентный доход

Доход признаётся при начислении процентов (с использованием метода эффективной ставки процента, которая является ставкой, которая дисконтирует расчётные будущие поступления денежных средств в течение ожидаемого срока финансового инструмента до чистой текущей стоимости финансового актива).

Процентный доход признаётся в отчёте о совокупном доходе в составе финансовых доходов.

Расходы

Расходы учитываются в момент фактического получения соответствующих товаров или услуг, независимо от того, когда денежные средства и их эквиваленты были выплачены, и показываются в финансовой отчётности в том периоде, к которому они относятся.

Условные активы и условные обязательства

Условные активы не признаются в финансовой отчётности. Когда реализация дохода фактически возможна, тогда соответствующий актив не является условным активом и его признание является уместным.

Условные обязательства не признаются в финансовой отчётности. Они не раскрываются, если возможность оттока ресурсов, включающих экономические выгоды, является отдалённой.

События после отчётной даты

События, произошедшие после окончания года, которые предоставляют дополнительную информацию о финансовом положении Компании на отчётную дату (корректирующие события), отражаются в финансовой отчётности. События, наступившие по окончании отчётного года и не являющиеся корректирующими событиями, раскрываются в примечаниях к финансовой отчётности, если они являются существенными.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ**

Подготовка финансовой отчётности в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО предусматривает использование руководством оценок и допущений, влияющих на суммы учтённых активов и обязательств на дату составления финансовой отчётности и учтённые суммы доходов и расходов в течение отчётного периода. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий, а также иные источники неопределённости оценок на отчётную дату, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего отчётного года.

Ожидаемые кредитные убытки

Руководство формирует резерв по ожидаемым кредитным убыткам для учёта расчётных убытков, возникающих в результате неспособности клиентов осуществлять требуемые платежи. При оценке адекватности резерва по ожидаемым кредитным убыткам руководство основывает свои оценки на классификации торговой дебиторской задолженности по срокам давности и предыдущего опыта по списанию, кредитоспособности клиента и изменениях в сроках оплаты клиента. Если финансовое состояние клиента ухудшилось, фактический размер списания может быть выше ожидаемого. По состоянию на 31 декабря 2024 года резервы по ожидаемым кредитным убыткам были отражены в размере 7,331,024 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 5,013,467 тысяч тенге) (Примечание 6).

Обесценение основных средств

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года на прибыльность Компании повлиял процесс реструктуризации, который был выражен переводом услуг по ремонту и техническому обслуживанию газопроводов из компании под общим контролем. Это изменение привело к увеличению себестоимости реализованных товаров и оказанных услуг, что указывало на возможное обесценение основных средств Компании. Соответственно, Компания произвела оценку возмещаемой стоимости своих основных средств по состоянию на 31 декабря 2024 года.

Все основные средства Компании были определены как одна единица, генерирующая денежные средства. Возмещаемая сумма единицы, генерирующей денежные средства, рассчитывается с использованием модели дисконтированных денежных потоков. Ставка дисконтирования была получена от средневзвешенной стоимости капитала до налогообложения. Средневзвешенная стоимость капитала учитывает, как и заемный, так и собственный капитал. Стоимость собственного капитала выводится от ожидаемой доходности по инвестициям Компании. Стоимость заемного капитала основана на процентных займах, которые Компания обязана обслуживать. Присущий риск был включен путем применения индивидуального бета фактора. Бета фактор был оценен, основываясь на общедоступных рыночных данных.

Комплексный план развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2022-2026 годы, утвержденный Постановлением Правительства РК, Баланс газа РК на 2024-2030 годы, утвержденный приказом Министра Энергетики РК, а также Бизнес-план на 2025-2029 годы, утвержденный Советом директоров Компании, являются основными источниками информации для предполагаемых денежных потоков. Данные документы содержат прогнозы по объемам реализации и транспортировки газа, выручке, расходам и капитальным затратам. Различные допущения, такие как тарифы на реализацию и транспортировку газа, а также уровень инфляции расходов, учитывают существующие цены, другие макроэкономические факторы и исторические тенденции, и колебания.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)****Обесценение основных средств (продолжение)**

Ниже представлены предположения, на основе которых была определена стоимость от использования и к которым наиболее чувствительна возмещаемая стоимость:

Допущения в отношении возмещаемой стоимости основных средств:	На 31 декабря 2024 г.
Темпы роста на период свыше 5 лет	5,16 %
Ставка дисконтирования	15,74 %
Объемы реализации газа до 2030 года	120,3 млрд. куб.м
Объемы транспортировки газа до 2030 года	94 млрд. куб.м
Цены на реализацию газа (тыс. куб.м)	от 27,6 тыс. тенге
Тарифы на транспортировку газа (тыс. куб.м)	от 4,2 тыс. тенге

Руководство определяло плановую прибыль исходя из результатов работы за прошлый период и своих ожиданий относительно развития рынка. На 31 декабря 2024 года возмещаемая стоимость основных средств превысила балансовую стоимость долгосрочных активов.

Ниже представлен анализ чувствительности для значительных допущений по состоянию на 31 декабря 2024 года:

В тысячах тенге	Превышение возмещаемой стоимости над балансовой стоимостью/(Убыток от обесценения)
Допущения в отношении возмещаемой стоимости основных средств:	
– Увеличение темпов роста свыше 5 лет	46,669,793
– Уменьшение темпов роста свыше 5 лет	21,901,335
– Увеличение ставки дисконтирования на 1%	22,455,670
– Уменьшение ставки дисконтирования на 1%	45,999,689
– Увеличение тарифов на реализацию и транспортировку газа на 5%	61,221,022
– Уменьшение тарифов на реализацию и транспортировку газа на 5%	5,008,290
– Увеличение объема на реализацию и транспортировку газа на 5%	82,554,163
– Уменьшение объема на реализацию и транспортировку газа на 5%	(16,324,852)

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Основные средства и соответствующий накопленный износ представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земли	Здания	Машины и оборудо- ванные	Газотранс- портная система	Транспорт- ные средства и прочее	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость							
На 1 января 2023 г.	281,761	5,867,822	7,993,166	307,925,792	1,035,075	7,122,141	330,225,757
Поступления	10,375	9,431	376,898	515,843	32,162	13,610,335	14,555,044
Изменение учётных оценок	—	—	—	311,974	—	—	311,974
Выбытия	(1,320)	(223)	(84,925)	(244,537)	(32,427)	—	(363,432)
Переводы в ТМЗ	—	—	—	(46,753)	—	—	(46,753)
Переводы	14	86,202	85,331	15,900,561	2,623	(16,074,731)	—
На 31 декабря 2023 г.	290,830	5,963,232	8,370,470	324,362,880	1,037,433	4,657,745	344,682,590
Поступления	63,620	2,889	418,650	280,663	257,885	19,945,930	20,969,637
Изменение учётных оценок	—	—	—	(326,402)	—	—	(326,402)
Переводы в активы, предназначенные для продажи	(875)	—	—	(13,557,825)	—	—	(13,558,700)
Выбытия	(1,035)	(4,970)	(38,637)	(103,945)	(31,673)	(6,539)	(186,799)
Переводы в ТМЗ	—	—	—	(1,051)	—	—	(1,051)
Переводы	—	1,217,881	95,370	20,227,518	58,166	(21,598,935)	—
На 31 декабря 2024 г.	352,540	7,179,032	8,845,853	330,881,838	1,321,811	2,998,201	351,579,275
Накопленная амортизация							
На 1 января 2023 г.	—	(3,562,187)	(2,048,508)	(78,485,289)	(780,940)	—	(84,876,924)
Амортизационные отчисления	—	(201,447)	(488,704)	(9,553,580)	(61,822)	—	(10,305,553)
Выбытия	—	223	44,937	230,369	31,294	—	306,823
Переводы	—	66	(127)	—	61	—	—
На 31 декабря 2023 г.	—	(3,763,345)	(2,492,402)	(87,808,500)	(811,407)	—	(94,875,654)
Амортизационные отчисления	—	(204,912)	(526,376)	(9,481,504)	(73,359)	—	(10,286,151)
Накопленный износ по переводам между ОС	—	(8,041)	609	8,072	(640)	—	—
Переводы в активы, предназначенные для продажи	—	—	—	4,489,967	—	—	4,489,967
Выбытия	—	4,970	37,675	75,034	31,134	—	148,813
На 31 декабря 2024 г.	—	(3,971,328)	(2,980,494)	(92,716,931)	(854,272)	—	(100,523,025)
Остаточная стоимость							
На 31 декабря 2023 г.	290,830	2,199,887	5,878,068	236,554,380	226,026	4,657,745	249,806,936
На 31 декабря 2024 г.	352,540	3,207,704	5,865,359	238,164,907	467,539	2,998,201	251,056,250

Согласно Постановления Правительства Республики Казахстан от 17 апреля 2024 года № 293 «Об отчуждении стратегических объектов» в адрес АО «Интергаз Центральная Азия» были реализованы 9 автоматизированных газораспределительных станций и прилагающихся магистральных газопроводов-отводов на общую сумму 10,223,843 тысячи тенге без НДС, с балансовой стоимостью в сумме 8,283,670 тысяч тенге. Доход от реализации данных активов составила 1,927,066 тысяч тенге.

В течение 2024 года Компания безвозмездно получила основные средства, справедливая стоимость которых составляет 261,414 тысяч тенге (2023 год: 276,873 тысячи тенге). Компания признала доходы будущих периодов на аналогичную сумму (Примечание 11). Прочие поступления основных средств относятся к строительству и модернизации газопроводов.

На 31 декабря 2024 года стоимость полностью самортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 6,915,135 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 6,454,397 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**6. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Торговая дебиторская задолженность от третьих сторон	62,194,388	50,672,707
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 21)	52,314,936	43,885,476
	114,509,324	94,558,183
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	(7,331,024)	(5,013,467)
	107,178,300	89,544,716

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов торговая дебиторская задолженность была выражена в тенге и является беспроцентной. Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год
На 1 января	5,013,467
Начисление за год	9,859,006
Восстановление за год	(5,143,136)
Списание	(2,398,313)
На 31 декабря	7,331,024

7. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев в тенге	78,474,000	34,768,333
Текущие счёта в тенге	1,850,844	2,289,165
Текущие счёта в российских рублях	—	246,055
Денежные средства в пути	5,583	—
	80,330,427	37,303,553

Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев представляют собой депозиты «ковернайт» со сроком погашения от 1 до 3 дней и процентной ставкой 14.47% (2023 год: 15,65%).

8. КАПИТАЛ**Уставный капитал**

Уставный капитал представлен следующим образом:

	Количество акций		В тысячах тенге	
	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Простые акции, выпущенные в обращение	70,371,068	69,313,591	144,420,442	133,845,672

30 декабря 2024 года Компания выпустила простые акции, в количестве 1,057,477 штук номиналом 10,000 тенге за одну простую акцию.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов все простые акции Компании были утверждены к выпуску, выпущены и полностью оплачены. Держатели простых акций имеют право на получение дивидендов при их объявлении и право голоса на собраниях акционеров Компании. Выплата дивидендов по простым акциям осуществляется по усмотрению акционеров.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**8. КАПИТАЛ (продолжение)****Балансовая стоимость на акцию**

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Итого активов	454,065,253	388,029,563
Минус: нематериальные активы	659,824	787,333
Минус: итог обязательств	286,885,197	218,144,585
Чистые активы для простых акций	166,520,232	169,097,645
Количество простых акций	70,371,068	69,313,591
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	2.370	2.440

Прибыль на акцию

Базовый и разводнённый доход на акцию рассчитывается делением чистого дохода за период, причитающегося держателям простых акций, на количество акций, находящихся в обращении в течение периода.

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованные для расчёта базовой прибыли на акцию за 12 (двенадцать) месяцев, закончившихся 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Чистый (убыток)/прибыль, относимая на держателя простых акций	(13,279,692)	3,514,787
Среднее количество простых акций	69,313,591	69,313,591
Базовый и разводнённый (убыток)/прибыль на акцию за год в тысячах тенге	(0.192)	0.051

На 31 декабря 2024 года инструменты, разводняющие прибыль на акцию, выпущены не были (на 31 декабря 2023 года инструменты, разводняющие прибыль на акцию, выпущены не были).

9. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ

Процентные займы представлены следующим образом:

Банк	Валюта	Дата погашения	Процентная ставка	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
АО «Европейский банк реконструкции и развития»	Тенге	27 мая 2026 года	6-месячный ИПЦ + 2,15%	3,222,248	5,370,416
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 сентября 2027 года	10.20%	4,089,820	5,453,093
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	26 марта 2028 года	10.08%	4,007,850	5,152,950
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	28 декабря 2030 года	13.67%	2,128,183	2,482,880
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 декабря 2026 года	10.02%	1,778,057	2,667,086
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	30 июня 2026 года	8.20%	1,129,170	2,258,340
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	12 ноября 2025 года	7.00%	941,176	1,882,353
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	27 мая 2024 года	8.20%	—	738,346
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				(136,607)	(200,094)
				17,159,897	25,805,370
Проценты к уплате				248,458	437,527
				17,408,355	26,242,897
Минус: краткосрочная часть процентных займов				(7,842,679)	(9,146,485)
Долгосрочная часть процентных займов				9,565,676	17,096,412

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**9 ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****АО «Европейский банк реконструкции и развития»**

26 мая 2016 года Компания заключила договор займа с АО «Европейский банк реконструкции и развития» на 10 лет для проекта «Газификация и модернизация системы газопроводов в Мангистауской, Актюбинской и Костанайской областях». В течение 2016-2018 годов Компания получила 17,185,324 тысячи тенге несколькими траншами в рамках договора займа. Процентная ставка равна 6-месячному ИПЦ в годовом выражении с суммой спреда в размере 100 базисных пунктов + 2.15%.

В 2024 году Компания выплатила сумму основного долга по договору займа в размере 2,148,165 тысяч тенге (в 2023 году: 2,148,165 тысяч тенге). В течение 2024 года Компания начислила и выплатила проценты в сумме 520,357 тысяч тенге и 539,610 тысяч тенге, соответственно (в 2023 году: 1,188,015 тысяч тенге и 1,262,522 тысяч тенге, соответственно).

В течение 2024 года Компания признала амортизацию комиссии за выдачу займов на общую сумму 25,887 тысяч тенге (в 2023 году: 25,887 тысяч тенге).

АО «Банк развития Казахстана»

Компания заключила несколько соглашений о возобновляемой кредитной линии с АО «Банк развития Казахстана» по проектам модернизации системы газопроводов в Южном Казахстане, Таразе, Кызылорде, Актобе. В течение 2020 года Компания заключила новый договор займа на общую сумму 3,546,971 тысяча тенге для реализации проекта «Газификация пяти населенных пунктов Кордайского района».

В 2024 году Компания погасила основной долг в сумме 6,560,791 тысячи тенге (в 2023 году: 7,594,984 тысячи тенге). В течение 2024 года Компания начислила и выплатила проценты в сумме 1,790,265 тысяч тенге и 1,964,890 тысяч тенге, соответственно (в 2023 году: 2,464,934 тысячи тенге и 2,480,169 тысяч тенге, соответственно).

В течение 2024 года Компания признала амортизацию комиссии за выдачу займов на общую сумму 37,597 тысяч тенге (в 2023 году: 37,597 тысяч тенге).

Ковенанты

По условиям процентных займов Компания обязана соблюдать определённые ковенанты, такие как (а) соотношение финансового долга за вычетом денежных средств и их эквивалентов (Чистый финансовый долг) и валового дохода за вычетом общих и административных расходов добавлением обратного износа и амортизации (EBITDA) с пороговым значением 4, (б) соотношение Чистого финансового долга к сумме Чистого финансового долга и собственного капитала с максимальным значением 0,5, (в) соотношение заемных средств к собственному капиталу, (г) показатель долговой нагрузки (Debt/EBITDA), (д) соотношение денежного потока от операционной деятельности (FFO) к заемным средствам и стоимость собственного капитала.

Компания пересматривает соблюдение условий кредитных соглашений на каждую отчётную дату. Невыполнение финансовых и нефинансовых ковенантов даёт кредиторам право требовать досрочного погашения займов. По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов Компания соблюдала все ковенанты.

10. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

В тысячах тенге	Валюта	Срок погашения	Процентная ставка	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Номинальная сумма основного долга	Тенге	29 сентября 2025 года	7.50%	15,654,281	15,654,281
Дисконт				(617,167)	(1,207,079)
Краткосрочные вознаграждения к выплате по долговым ценным бумагам				122,210	122,288
				15,159,324	14,569,490
Минус: краткосрочная часть по долговым ценным бумагам				(15,159,324)	(122,288)
Долгосрочная часть долговых ценных бумаг				—	14,447,202

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**10. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ (продолжение)**

В течение 2024 года Компания начислила и выплатила вознаграждение в размере 1,174,071 тысяча тенге и 1,174,071 тысяча тенге, соответственно (в 2023 году: 1,173,393 тысячи тенге и 1,174,071 тысяча тенге, соответственно).

В течение 2024 года Компания признала амортизацию дисконта в размере 589,912 тысячи тенге (в 2023 году: 520,947 тысячи тенге) (Примечание 19).

По состоянию на 31 декабря 2024 года выпущенные долговые ценные бумаги включали облигации с фиксированной процентной ставкой, обращающиеся на Казахстанской фондовой бирже (далее по тексту – «КФБ») с целью рефинансирования займов и финансирования инвестиционных программ:

Код облигации	Количество зарегистрированных облигаций	Период к купонных выплат	Номинальная стоимость в тенге	Сумма основного долга в тысячах тенге
«KTGAб2»	17,054,125	Раз в полгода	1,000	10,654,281
«KTGAе1»	100	Раз в полгода	50,000,000	5,000,000
				15,654,281

11. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов были представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2024 год	2023 год
На 1 января	11,408,933	11,707,854
Безвозмездно полученные основные средства (Примечание 5)	261,414	276,873
Признано в качестве выручки в течение года	(559,692)	(575,794)
На 31 декабря	11,110,655	11,408,933
Минус: текущая часть доходов будущих периодов	(592,038)	(588,121)
Долгосрочная часть доходов будущих периодов	10,518,617	10,820,812

12. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 21)	179,284,030	110,355,892
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	6,150,175	6,150,673
Начисленные обязательства перед связанными сторонами по транспортировке газа (Примечание 21)	5,567,653	6,416,467
	191,001,858	122,923,032

Торговая кредиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Тенге	190,998,547	122,915,916
Российский рубль	3,311	7,116
	191,001,858	122,923,032

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**13. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

По состоянию на 31 декабря 2024 года оценочные обязательства Компании представляют собой резервы по возмещению расходов, связанных с транспортировкой заёмного газа у PetroChina International Co. Ltd в размере 73,094 тысячи долларов США (эквивалентно 38,390,835 тысячам тенге) (на 31 декабря 2023 года: 73,094 тысячи долларов США (эквивалентно 33,225,553 тысячам тенге) по договору займа газа (Примечание 24).

В 2024 году курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 5,186,794 тысячи тенге была признана в составе отрицательной курсовой разницы (в 2023 году 591,329 тысяч тенге в составе положительной курсовой разницы).

14. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРУ

Обязательства по договору были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Обязательства по договорам на поставку газа	1,909,007	2,598,694
Обязательства по договорам на прочие услуги и товары	968,526	1,261,622
Обязательства по договорам перед связанными сторонами (Примечание 21)	1,288	1,733
	2,878,821	3,862,049

15. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие краткосрочные обязательства были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Начисленные обязательства	7,003,709	3,784,158
Прочее	2,185,883	671,847
	9,189,592	4,456,005

Начисленные обязательства состоят из резервов по выплатам и неиспользованным отпускам, относящимся к сотрудникам Компании. Увеличение начисленных обязательств связано с передачей деятельности по техническому обслуживанию и эксплуатации распределительных газопроводов и сооружений (Примечание 1).

16. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

Компания получает в Казахстане выручку с течением времени. Выручка по договорам с покупателями за год, закончившийся 31 декабря, были представлены следующими статьями:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Выручка от реализации товарного газа	389,548,920	301,428,952
Выручка от услуг по транспортировке газа	53,304,230	50,005,856
Штрафы и пени	4,218,406	4,259,935
Прочая выручка	1,661,022	1,943,162
	448,732,578	357,637,905

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**17. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННЫХ ТОВАРОВ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

Себестоимость реализованных товаров и оказанных услуг за год, закончившийся 31 декабря, была представлена следующими статьями:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Себестоимость товарного газа	376,937,789	285,012,102
Заработная плата и соответствующие налоги	28,645,297	11,482,637
Износ и амортизация	10,157,097	10,167,703
Услуги по биллингу	8,970,403	6,945,834
Потери газа в пределах норм	7,574,690	5,200,074
Аренда	5,022,377	—
Услуги по эксплуатации газопроводов	4,419,433	14,271,592
Налог на имущество и прочие налоги	3,712,986	3,682,676
Сверхнормативные потери газа и связанные налоги	3,316,274	2,002,458
Расходы по оказанным услугам	1,883,771	2,323,934
Ремонт и техническое обслуживание	746,651	513,219
Сырье и материалы	390,108	60,022
Прочие	1,436,148	2,106,273
	453,213,024	343,768,524

18. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за год, закончившийся 31 декабря, представлены следующими статьями:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Заработная плата и соответствующие налоги	3,106,709	3,225,945
Социальные выплаты	589,682	544,208
Расходы по краткосрочной аренде	458,564	370,911
Комиссия банка	456,109	278,232
Ремонт и техническое обслуживание	415,433	461,886
Профессиональные услуги	370,073	315,094
Износ и амортизация	259,742	367,139
Налоги помимо подоходного налога	166,718	422,435
Командировочные расходы	85,705	73,827
Реклама	73,668	71,569
Услуги связи	52,052	67,575
Повышение квалификации	47,068	25,203
Канцелярские принадлежности	22,842	23,884
Обесценение НДС к возмещению	—	1,370,109
Расходы на социальную деятельность	—	66,574
Расходы на амортизацию активов в форме права пользования	—	23,794
Прочие	365,219	441,885
	6,469,584	8,150,270

Гонорар за услуги ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» по аудиту финансовой отчетности Компании за 2024 год составляет 66,665 тысяч тенге с учетом НДС (за 2023 год составил 64,511 тысяч тенге с учетом НДС).

19. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**Финансовые доходы**

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Процентные доходы по денежным средствам и их эквивалентам	11,255,921	7,837,666
Процентные доходы по депозитам	1,126	2,104
	11,257,047	7,839,770

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**19. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)****Финансовые расходы**

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Проценты, начисленные по банковским займам	2,374,106	3,716,433
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 10)	1,173,393	1,174,071
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 10)	589,912	520,947
Амортизация дисконта по резерву по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	117,255	64,055
Процентные расходы по аренде	–	12,646
Прочие затраты	6,630	28,074
	4,261,296	5,516,226

20. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Компания облагается подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов.

Основные компоненты расходов по подоходному налогу в отчёте о совокупном доходе представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Расходы по текущему подоходному налогу	2,983,974	4,311,967
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущих лет	418,882	72,194
Экономия по отложенному подоходному налогу	(1,064,941)	(450,057)
Расходы по подоходному налогу	2,337,915	3,934,104

Ниже приведена сверка расходов по подоходному налогу применительно к прибыли по МСФО до налогообложения для целей финансовой отчётности с фактическими налоговыми расходами:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
(Убыток)/прибыль до учёта подоходного налога	(10,941,777)	7,448,891
Нормативная ставка налога	20%	20%
(Экономия)/расходы по подоходному налогу по нормативной ставке	(2,188,355)	1,489,778
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущих лет	418,882	72,194
Налоговый эффект невычитаемых разниц	2,947,053	1,084,686
Изменение в непризнанных активах по отложенному налогу	585,903	408,339
Сверхнормативные потери газа	117,982	104,190
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	1,031,355	115,517
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	23,451	12,811
Амортизация резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	–	274,022
Обесценение НДС к возмещению	(598,356)	372,567
Прочие разницы, не идущие на вычеты	2,237,915	3,934,104
Расходы по подоходному налогу	2,237,915	3,934,104

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**20. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)**

На 31 декабря 2024 и 2023 годов, компоненты активов/(обязательств) по отложенному подоходному налогу включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	Отнесено на прибыль и убыток	2023 год	Отнесено на прибыль и убыток	2022 год
Отложенные налоговые активы по подоходному налогу					
Оценочные обязательства	7,678,167	1,033,056	6,645,110	(118,266)	6,763,376
Доходы будущих периодов	2,222,131	(59,656)	2,281,787	(59,784)	2,341,571
Резервы под ожидаемые кредитные убытки	1,447,429	444,736	1,002,693	239,663	763,030
Начисленные обязательства	572,570	—	572,570	—	572,570
Налоговый убыток от ДДУ	5,471,978	1,913,997	3,557,981	1,202,952	2,355,029
Начисленные обязательства по премиям	1,430,092	659,238	770,855	177,959	592,896
Резерв по неиспользованным отпускам	160,972	90,807	70,165	13,261	56,904
Резерв на устаревшие и неликвидные товарно-материальные запасы	43,115	7,318	35,797	(288)	36,085
Резерв на обесценение по авансам выданным	1,968	(175)	2,143	(69)	2,213
Отложенные налоговые активы по подоходному налогу	19,028,422	4,089,321	14,939,101	1,455,428	13,483,674
Непризнанные активы по отложенному налогу	(13,722,714)	(2,947,053)	(10,775,661)	(1,084,686)	(9,690,975)
Отложенные налоговые активы по подоходному налогу	5,305,708	1,142,268	4,163,440	370,742	3,792,699
Отложенные налоговые обязательства по подоходному налогу					
Основные средства	(3,225,931)	(186,405)	(3,039,526)	3,372	(3,042,899)
Налоги к уплате	100,965	109,078	(8,112)	75,943	(84,055)
Отложенные налоговые обязательства по подоходному налогу	(3,124,966)	(77,327)	(3,047,638)	79,315	(3,126,954)
Чистые активы по отложенному налогу	2,180,742	1,064,941	1,115,802	450,057	665,745

Актив по отложенному налогу на прибыль признается только в той степени, в которой существует вероятность получения будущей налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использован актив. Отложенные налоговые активы уменьшаются в той мере, в какой более не существует вероятности того, что соответствующая налоговая выгода будет реализована.

21. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Компании, компании группы «QazaqGaz», группы «Самрук-Казына» и прочие компании, контролируемые Правительством.

Положения и условия сделок со связанными сторонами

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись на рыночных условиях, за исключением услуг по транспортировке газа и розничных продаж, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к связанным и к третьим сторонам. непогашенные остатки на конец года не имеют обеспечения, являются беспроцентными, а расчёты производятся в денежной форме, за исключением случаев, описанных ниже.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**21. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, включают:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Реализации товаров и услуг		
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	32,030,762	18,539,967
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	20,079,009	16,770,003
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	106,516,672	83,061,338
	158,626,443	118,371,308
Приобретение товаров и услуг		
АО НК «QazaqGaz»	387,775,335	292,039,321
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	10,443,824	15,585,116
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	173,035	182,461
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	45	87
	398,392,239	307,806,985
Торговая дебиторская задолженность (Примечание 6)		
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	14,095,762	11,546,789
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	4,993,129	3,225,079
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	33,226,045	29,113,608
	52,314,936	43,885,476
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 12)		
АО НК «QazaqGaz»	179,051,106	108,636,141
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	5,789,818	8,125,535
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	10,759	10,682
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	—	1
	184,851,683	116,772,359
Обязательства по договору (Примечание 14)		
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	1,288	1,733
	1,288	1,733
Выпущенные долговые ценные бумаги и процентные займы		
АО НК «QazaqGaz»	10,138,543	9,693,259
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	14,188,207	20,885,957
	24,326,750	30,579,216

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**21. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Финансовые затраты		
АО НК «QazaqGaz»	1,272,815	1,214,934
	1,272,815	1,214,934

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевым руководящим персоналом является Председатель Правления и члены Правления Компании. В 2024 и 2023 годах общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу составляла 260,568 тысяч тенге и в 110,012 тысяч тенге соответственно, и состояла, главным образом, из заработной платы и была включена в состав общих и административных расходов в отчёте о совокупном доходе.

22. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые обязательства Компании включают займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговую кредиторскую задолженность и резервы. Основной целью данных финансовых инструментов является привлечение средств для финансирования операций Компании. Компания имеет торговую дебиторскую задолженность, денежные средства и их эквиваленты, долгосрочные и краткосрочные банковские вклады, возникающие непосредственно в результате операционной деятельности Компании. Компания подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

Руководство Компании контролирует процесс управления этими рисками. Департамент внутреннего контроля и Служба комплаенс предоставляет консультации руководству Компании относительно финансовых рисков и соответствующей концепции управления финансовыми рисками Компании. Департамент внутреннего контроля и Служба комплаенс помогает руководству Компании удостовериться в том, что деятельность Компании, связанная с финансовыми рисками, осуществляется согласно соответствующей политике и процедурам.

Рыночный риск

Рыночный риск - это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться вследствие изменений рыночных цен. Рыночные цены включают в себя два типа риска: риск изменения процентной ставки и валютный риск. Финансовые инструменты, подверженные рыночному риску, в основном включают резервы.

У Компании отсутствуют официальные соглашения по анализу и минимизации рисков, связанных с изменениями процентных ставок, поскольку руководство оценивает риск как низкий. Анализ чувствительности в разделе ниже относится к позициям на 31 декабря 2024 и 2023 годов. Анализ чувствительности был подготовлен на основе предположения, что сумма чистой задолженности, а также доля финансовых инструментов в иностранной валюте являются постоянными величинами.

Валютный риск

Валютный риск - это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений курсов иностранных валют. В результате создания резервов на возмещение расходов, связанных с транспортировкой заёмного газа PetroChina International Co. Ltd, которые выражены в долларах США, на отчёт Компании о финансовом положении может повлиять изменение курса доллара США к тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**22. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Валютный риск (продолжение)**

В таблице ниже показана чувствительность прибыли Компании до вычета подоходного налога к изменениям обменных курсов доллара США, возможность которых можно обосновано предположить, при неизменных прочих переменных. Влияния на капитал Компании такие изменения не оказывают.

<i>В тысячах тенге</i>	Увеличение/ (уменьшение) в курсе	Влияние на прибыль до налогообложения
2024 год		
Доллар США	+14%	(5,432,303)
	-14%	5,432,303
2023 год		
Доллар США	+14%	(4,701,416)
	-14%	4,701,416

Риск изменения процентных ставок

Риск изменения процентных ставок представляет собой риск, связанный с колебаниями стоимости финансового инструмента, вызванными изменениями рыночных процентных ставок. Риск изменения рыночных процентных ставок относится, прежде всего, к долгосрочному займу Компании с плавающей процентной ставкой.

В таблице ниже показана чувствительность прибыли Компании до вычета подоходного налога к изменениям шестимесячных ИПЦ, возможность которых можно обосновано предположить, при неизменных прочих переменных.

<i>В тысячах тенге</i>	Увеличение/ (уменьшение) шестимесячного ИПЦ	Влияние на прибыль до учёта подоходного налога
2024 год		
	+1%	(28,157)
	-1%	28,157
2023 год		
	+1%	(50,318)
	-1%	50,318

Кредитный риск

Кредитный риск - это риск того, что одна сторона по финансовому инструменту не сможет выполнить обязательство и заставит другую сторону понести финансовый убыток. Компания подвержена кредитному риску в результате своей операционной деятельности и некоторых видов инвестиционной деятельности. В отношении инвестиционной деятельности Компания размещает депозиты в казахстанских банках. Руководство Компании периодически проводит обзор кредитных рейтингов данных банков с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. По мнению руководства Компании, недавний мировой кредитный кризис и последующие изменения в кредитных рейтингах местных банков не оправдывают чрезвычайный кредитный риск. Соответственно, по банковским депозитам не требуется создание резерва на обесценение.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

22. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

Следующая таблица показывает суммы по банковским вкладам, денежным средствам на счетах в банке на отчётную дату с использованием кредитных агентств Standard & Poor's и Moody's.

В тысячах тенге	Местонахождение	Агентство	Рейтинг		31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
			31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года		
АО «Народный Банк»	Казахстан	S&P	BB+/стабильный	BB+/стабильный	32,899,827	36,162,994
АО «Forte Bank»	Казахстан	S&P	Ba2/позитивный	BB-/негативный	24,500,246	3,269
АО Банк Центр Кредит	Казахстан	Moody's	Ba1/позитивный	—	13,500,006	—
АО «Altyn Bank»	Казахстан	Moody's	Baa3/стабильный	Baa3/позитивный	9,506,202	822,086
АО Bereke Bank	Казахстан	Fitch	B+/стабильный	—	62	—
АО «Сити Банк Казахстан»	Казахстан	Moody's	Aa3/стабильный	Aa3/стабильный	46	30
АО «Банк развития Казахстана»	Казахстан	Moody's	Baa1 Стабильный	Baa2/позитивный	8	470,534
АО «First Heartland Jusan Bank»	Казахстан	Moody's	Ba3/позитивный	Ba3/стабильный	5	214
					80,406,402	37,459,127

При существующем уровне операций руководство считает, что Компания установила соответствующие процедуры кредитного контроля и мониторинга промышленных потребителей, что позволяет Компании осуществлять торговые операции с признанными, кредитоспособными третьими сторонами. Компания осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадёжной задолженности является несущественным.

Риск ликвидности

Риск ликвидности — это риск возникновения у Компании трудностей при получении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности оперативно реализовать финансовый актив по стоимости, близкой к его справедливой стоимости.

Требования к ликвидности регулярно контролируются, и руководство следит за наличием средств в объёме, достаточном для выполнения обязательств по мере их возникновения.

В следующей таблице представлена информация по срокам погашения финансовых обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов на основании договорных недисконтированных платежей.

В тысячах тенге	По требованию	Менее				Итого
		3 месяцев	3–12 месяцев	1–5 лет	Более 5 лет	
31 декабря 2024 года						
Процентные займы	—	2,307,842	6,935,852	10,908,206	390,995	20,542,895
Выпущенные долговые ценные бумаги	—	187,500	16,640,852	—	—	16,828,352
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 12)	191,001,858	—	—	—	—	191,001,858
	191,001,858	2,495,342	23,576,704	10,908,206	390,995	228,373,105
31 декабря 2023 года						
Процентные займы	—	2,496,053	8,285,435	19,711,416	830,545	31,323,449
Выпущенные долговые ценные бумаги	—	187,500	986,571	16,828,352	—	18,002,423
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 12)	122,923,032	—	—	—	—	122,923,032
	122,923,032	2,683,553	9,272,006	36,539,768	830,545	172,248,904

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**22. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость**

Балансовая стоимость финансовых инструментов Компании по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов представленных ниже:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 года				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые обязательства					
Процентные займы	17,403,355	16,205,687	–	16,205,687	–
Выпущенные долговые ценные бумаги	15,159,324	14,236,999	–	14,236,999	–
31 декабря 2023 года					
В тысячах тенге	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые обязательства					
Процентные займы	26,242,897	23,087,830	–	23,087,830	–
Выпущенные долговые ценные бумаги	14,569,490	13,522,181	–	13,522,181	–

Оценочные значения и допущения

Руководство Компании определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности и торговой кредиторской задолженности приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов.

Справедливая стоимость займов, выпущенных долговых ценных бумаг определяется при помощи методов дисконтированных денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, переводов между уровнями 1, 2 и 3 не было.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**22. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью**

В таблице ниже представлены изменения в финансовых обязательствах по состоянию на 31 декабря.

<i>В тысячах тенге</i>	На 1 января 2024 года	Поступление денежных средств	Выбытие денежных средств	Проценты уплаченные	Прочее*	На 31 декабря 2024 года
Финансовые обязательства						
Процентные займы (Примечание 9)	26,242,897	—	(8,708,956)	(2,504,500)	2,378,914	17,408,355
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 10)	14,569,490	—	—	(1,174,071)	1,763,905	15,159,324
Итого обязательства от финансовой деятельности	40,812,387	—	(8,708,956)	(3,678,571)	4,144,171	32,569,031

<i>В тысячах тенге</i>	На 1 января 2023 года	Поступление денежных средств	Выбытие денежных средств	Проценты уплаченные	Прочее*	На 31 декабря 2023 года
Финансовые обязательства						
Процентные займы (Примечание 9)	36,012,304	—	(9,743,149)	(3,742,692)	3,716,434	26,242,897
Займы от связанной стороны	660,200	—	—	(660,200)	—	—
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 10)	14,048,543	—	—	(1,174,071)	1,695,018	14,569,490
Обязательство по аренде	314,463	—	(28,292)	(12,646)	(273,525)	—
Итого обязательства от финансовой деятельности	51,035,510	—	(9,771,441)	(5,589,609)	5,137,927	40,812,387

*В графе «Прочие» представлены суммы начисленных процентов по банковским займам и долговым ценным бумагам, суммы амортизации дисконта, признание дополнительных затрат, связанных с организацией займов. Компания классифицирует выплаченные проценты как денежные потоки от операционной деятельности в отчёте о движении денежных средств.

Управление капиталом

Капитал включает акции, приходящиеся на единственного акционера.

Основной целью Компании в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и нормального уровня достаточности капитала для ведения деятельности Компании и максимизации прибыли акционеров.

Компания управляет структурой капитала и изменяет её в соответствии с изменениями экономических условий. Для того, чтобы сохранять или корректировать структуру капитала, Компания может регулировать выплату дивидендов акционерам, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции.

Компания осуществляет мониторинг капитала с использованием соотношения собственных и заёмных средств, представляющего собой сумму чистой задолженности, разделенную на сумму капитала и чистой задолженности. В состав чистой задолженности Компания включает выпущенные долговые ценные бумаги, процентные займы, торговую кредиторскую задолженность, обязательство по аренде, за вычетом денежных средств и их эквивалентов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**22. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Управление капиталом (продолжение)**

Коэффициент доли заёмных средств представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Процентные займы (Примечание 9)	17,408,355	26,242,897
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 10)	15,159,324	14,569,490
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 12)	191,001,858	122,923,032
Прочие краткосрочные обязательства (Примечание 15)	9,189,592	4,456,005
Минус: денежные средства и их эквиваленты (Примечания 7)	(80,330,427)	(37,303,553)
Чистая задолженность	152,428,702	130,887,871
Собственный капитал и чистая задолженность	319,608,758	300,772,849
Коэффициент доли заёмных средств	0.48	0.43

23. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Компания анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания имеет один сегмент - Доход от продаж товарного газа и услуг по транспортировке газа и прочие услуги по иной деятельности. Прибыль сегментов рассматривается на основании показателей по валовой прибыли и чистой прибыли.

24. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Налогообложение**

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи противоречивых мнений местных, областных и национальных налоговых органов, в том числе мнений в отношении учёта согласно МСФО доходов, расходов и прочих статей финансовой отчётности. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за заявленные и выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане налоговых законов, весьма сурова.

Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 1.25. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих начислению налогов. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды. В силу неопределённостей, связанных с казахстанской налоговой системой, итоговая сумма начисленных налогов, пеней и штрафов (если таковые будут иметься) может превысить сумму, отнесённую на расходы по настоящую дату и начисленную на 31 декабря 2024 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2024 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Компании по налогам будет подтверждена, кроме случаев, когда резервы начислены или раскрыты другим образом в настоящей финансовой отчётности.

Вопросы охраны окружающей среды

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть весьма суровы. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате более строгой интерпретации существующих положений, гражданских исков или изменений в законодательстве не могут быть достоверно оценены.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**24. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Вопросы охраны окружающей среды (продолжение)**

В соответствии с законодательством, Компания несет юридические обязательства по ликвидации газопроводов и восстановлению земельных участков. В частности, к обязательствам Компании относится демонтаж газопроводов и рекультивация территории. По состоянию на 31 декабря 2024 года сумма резерва составила 841,048 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 1,050,195 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2024 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 5.26% и 10.63%, соответственно (на 31 декабря 2023 года: 4.5% и 9.1%, соответственно).

В соответствии с текущим законодательством, руководство считает, что не существует вероятных либо возможных обязательств, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на финансовое положение Компании и результаты её деятельности помимо того, что уже было признано или раскрыто в данной финансовой отчётности.

Вопросы страхования

Отрасль страхования в Республике Казахстан находится в состоянии развития, многие виды страхования, распространённые в других странах, в целом пока недоступны в Республике Казахстан. Компания не имеет полной страховой защиты в отношении своих основных средств, убытков, вызванных остановками производства или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесённом объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Компании. До тех пор, пока Компания не получит адекватное страховое покрытие, будет существовать риск убытков от разрушения и потери некоторых активов, что может оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Компании и её финансовое положение. Руководство считает, что не требуется создание дополнительных провизий, за исключением тех, которые признаны в данной финансовой отчётности.

Судебные разбирательства

В течение года Компания была вовлечена в ряд судебных разбирательств (в качестве истца), возникающих в ходе осуществления обычной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует каких-либо текущих судебных разбирательств или исков, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Компании, и которые не были бы признаны или раскрыты в финансовой отчётности.

Договорные и условные обязательства

20 сентября 2024 года Компания заключила новый договор со сроком действия с 1 июля 2024 года по 30 июня 2025 года. На 31 декабря 2024 года договорные обязательства Компании по продаже газа, составляет сумму обязательств в 311,746,608 тысяч тенге. (31 декабря 2023 года: 237,505,189 тысячи тенге).

По состоянию на 31 декабря 2024 года договорные обязательства Компании по приобретению услуг капитального характера составляли 1,160,755 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 2,914,928 тысяч тенге).

Обязательства по возмещению расходов PetroChina International Co. Ltd

В результате реорганизации Компания путем присоединения АО «КазТрансГаз Алматы» (далее – КТГ Алматы) к Компании в 2016 году, Компания является правопреемником по всем обязательствам КТГ Алматы, в том числе по обязательствам по Соглашению о займе природного газа от 2011 года между компаниями ТОО «АлматыГазТрейд» (КТГ Алматы являлось правопреемником ТОО «АлматыГазТрейд» в результате реорганизации), «PetroChina International Co. Ltd» и ТОО «Азиатский газопровод».

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**24. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по возмещению расходов PetroChina International Co. Ltd (продолжение)**

В 2014 году, в рамках Соглашения о займе природного газа по возмещению затрат и потерь, понесённых PetroChina International Co. Ltd в связи с осуществлением заимствования газа и процесса его возврата PetroChina International Co. Ltd потребовала возмещение затрат и потерь по 2, 3 и 4-м траншам займа газа в общем размере 164,226 тысяч долларов США, неподтвержденные первичной документацией.

Компания проанализировала расходы, требуемые к возмещению и признала оценочное обязательство на сумму 73,094 тысячи долларов США (эквивалентно 38,390,835 тысячам тенге) по состоянию на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года: эквивалентно 33,225,552 тысячам тенге) (*Примечание 13*). Расхождения между суммами, подлежащими к возмещению, и суммами, начисленными Компанией в данной финансовой отчётности, возникло по следующим видам расходов: технологические потери при транспортировке газа по территории Узбекистана, расходы по оплате налогов и таможенных сборов, штрафы за некачественный газ из Узбекистана, убыток за разницу в ценах газа разных периодов.

В 2024 году курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 5,186,794 тысячи тенге была признана в составе отрицательной курсовой разницы (в 2023 году в составе положительной курсовой разницы: 591,329 тысяч тенге).

Обязательства по выполнению инвестиционной программы

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях», Компания как субъект естественных монополий обязана реализовывать инвестиционные программы, утверждённые Министерством энергетики Республики Казахстан и территориальными департаментами Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан. По состоянию на 31 декабря 2024 года сумма обязательств по утверждённым инвестиционным программам на 2023–2027 годы составила 22,389,393 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 33,189,253 тысячи тенге).

В случае неисполнения инвестиционных программ уполномоченный орган обязан утвердить компенсирующий тариф с целью возмещения убытков, причиненных потребителям субъектами естественных монополий, за исключением случаев экономии затрат вследствие проведения тендерных процедур. На 31 декабря 2024 года Компания выполняет свои обязательства по утверждённым инвестиционным программам с учётом произведённых корректировок.

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Fitch Ratings подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента в иностранной и национальной валюте АО «Национальная компания QazaqGaz» на уровне «BB+» со стабильным прогнозом. Fitch также подтвердило долгосрочные РДЭ в иностранной валюте QAZAQGAZ AIMAQ JSC на уровне «BB+» со стабильным прогнозом.