

Утвержден
решением Совета директоров
АО «Интергаз Центральная Азия»
Протокол № 3 от « 2 » мая 2025 г.



ГODOVOЙ ОТЧЕТ
АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»
за 2024 год

г. Астана 2025 год

Содержание

Обращение Председателя Правления АО «Интергаз Центральная Азия»	4
Сокращения и обозначения	6
ГЛАВА 1. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ	7
1.1 О Компании	7
- История создания	7
- Миссия и стратегическая цель	9
- Сфера деятельности и структура Общества	9
- Сектор технической политики	15
- Сектор инжиниринга	15
- Управление закупочной деятельностью	16
- Система менеджмента	18
- Мероприятия в сфере налогообложения	20
- Возврат налога на добавленную стоимость	20
1.2 Основные события отчетного года	21
1.3 Операционная деятельность	23
1.4 Финансово-экономические показатели	28
ГЛАВА 2. РИСКИ	39
2.1 Основные риски	39
2.2 Система управления рисками	43
ГЛАВА 3. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	46
3.1 Занятость	46
3.2 Здоровье и безопасность на рабочем месте	55
3.3 Подготовка и образование	56
3.4 Разнообразие и равные возможности	59
3.5 Практика трудовых отношений	61
3.6 Спонсорство и благотворительность	62
3.7 Противодействие коррупции	63
3.8 Соответствие требованиям законодательства	68
3.9 Ответственность за продукцию	68
ГЛАВА 4. ЭКОЛОГИЧНОСТЬ	69
4.1 Используемые материалы	70
4.2 Продукция и услуги	71
4.3 Управление отходами	72
4.4 Водопотребление	73
4.5 Энергопотребление и энергоэффективность	74
4.6 Аварийные и нерегулярные сбросы загрязняющих веществ	79
4.7 Сбросы сточных вод	79
4.8 Выбросы парниковых газов и других загрязняющих веществ в атмосферу	80
4.9 Охрана окружающей среды	83
4.10 Биологическое разнообразие	87
4.11 Соответствие экологическим требованиям	88

	ГЛАВА 4-1. КЛИМАТИЧЕСКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ	88
4-1.1	Управление климатическими изменениями	88
4-1.2	Стратегическое направление	89
4-1.3	Управление рисками	90
4-1.4	Показатели и целевые значения	91
	ГЛАВА 5. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	92
5.1	Система корпоративного управления	93
5.2	Структура корпоративного управления	94
5.3	Совет директоров	94
5.4	Правление	99
5.5	Организационная структура	102
5.6	Информация о вознаграждениях	105
5.7	Информация о дивидендах	105
5.8	Права миноритарных акционеров	105
5.9	Информация о крупных сделках	106
5.10	Информационная политика	106
5.11	Управление рисками	108
5.12	Внутренний контроль и аудит	108
5.13	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	110
	ГЛАВА 6. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	112
6.1	Финансовая отчетность	112
6.2	Дополнительная информация к Главе 4 «Экологичность»	112
6.3	Информация для инвесторов	112

Приложение 1 «Финансовая отчетность»

Приложение 2 «Ключевые показатели деятельности в отношении общих экологических и социальных вопросов»

Обращение Председателя Правления АО «Интергаз Центральная Азия»

Уважаемые акционеры,

Представляя Вам итоги работы АО «Интергаз Центральная Азия» за 2024 год, хочется отметить значительный рост доходов от транспортировки газа, что обусловлено, главным образом, увеличением объемов транзита российского газа в Узбекистан, а также объемов транспортировки газа на экспорт в КНР. По итогам 2024 года доходы от основной деятельности составили **262,4 млрд тенге**, итоговая прибыль составила **47,2 млрд.тенге**. В сравнении с предыдущим годом доходы выросли на **51 млрд. тенге**, итоговая прибыль увеличилась на **37,7 млрд. тенге**.

Обеспечение безопасных и комфортных условий труда для каждого работника и постоянное повышение квалификации является одним из основополагающих принципов работы Общества.

В 2024 году отработано 10 676 406 чел-часов **без несчастных случаев**. По итогам 2024 года за достижение показателя один год без несчастных случаев были премированы все работники Общества. Необходимо отметить, что в 2024 году Общество стало **лучшим предприятием по показателям HSE** среди дочерних и зависимых организаций АО «НК «QazaqGaz».

Организовано корпоративное обучение с выдачей соответствующих сертификатов по таким направлениям как:

- международная программа NEBOSH - 5 работников;
- международная программа IOSH Managing Safely - 21 работник;
- «Расследование несчастных случаев на производстве» - 18 работников;
- «Безопасность и охрана труда» - 3760 работников;
- «Идентификация опасных вредных производственных факторов» - 12 работников.

Во исполнение поручений Президента Республики Казахстан Токаева К.К. по обеспечению строительства новой парогазовой установки на Алматинской ТЭЦ-2 и протокольного поручения Премьер-Министра Республики Казахстан от 02 июля 2021г. в 2024 году Обществом успешно реализованы следующие инвестпроекты:

- «Строительство 2-ой нитки МГ «Алматы-Байсерке-Талгар»»;
- «Строительство перемычки ТИР-04»;
- «Строительство АГРС для ТЭЦ-2»;
- «Строительство АГРС для ТЭЦ-3».

Благодаря переводу алматинских ТЭЦ на газ ожидается снижение негативного экологического влияния объектов на текущую экологическую обстановку Алматы и Алматинской агломерации. Расширение газотранспортной системы (далее-ГТС) Алматы и Алматинской области создаст новый импульс в виде развития бизнеса и промышленных предприятий, что в итоге обеспечит новыми рабочими местами и окажет мультипликативный эффект на экономику указанного региона.

С целью развития газовой инфраструктуры и стратегического развития мощностей газотранспортной системы, а также увеличения ее производительности Обществом проводится планомерная политика, направленная на обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов ГТС. В этой связи, Обществом в уходящем году продолжилось развитие газотранспортной инфраструктуры, вкладывая в ремонт и модернизацию существующих мощностей. Общая сумма капитальных вложений составила сумму в размере **205 млрд.тенге** без НДС, в том числе сумма инвестиционных проектов составила **101 млрд.тенге**.

08 февраля 2024 года Рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило кредитный рейтинг Общества на уровне «BB+» прогноз «Стабильный».

13 февраля 2024 года Рейтинговое агентство Moody's Investors Service подтвердило кредитный рейтинг Общества на уровне «Baa2» прогноз «Стабильный».

12 июля 2024 года Рейтинговое агентство Standard & Poor's подтвердило кредитный рейтинг Общества на уровне «BB+» прогноз «Стабильный».

Совершенствование системы корпоративного управления Общества с учетом рекомендаций, указанных в Кодексе корпоративного управления, создает основу для дальнейшего успешного долгосрочного развития и защиту интересов ее акционеров. Активное участие членов Правления Общества на 38 заседаниях и в принятии ключевых решений для повышения эффективности работы в отчетном году проявилось в рассмотрении 169 вопросов по различным направлениям деятельности. В прошедшем году в рамках повышения операционной эффективности была продолжена работа по имплементации принципов и инструментов бережливого производства, а также внедрения службой комплаенс мер по контролю и соблюдению принципов Кодекса деловой этики Общества, положений о противодействии коррупции, правил урегулирования конфликта интересов работников и должностных лиц Общества.

Отметив лишь небольшую часть, сделанного за 2024 год, хотелось бы поблагодарить коллектив за конструктивную и самоотверженную работу, за большой вклад в развитие и укрепление Общества, за высокий профессионализм и самоотдачу в работе.

Уверен, руководствуясь принципами ответственности, высокого профессионализма и взаимодействия мы сможем обеспечить становление АО «Интергаз Центральная Азия» перед лицом новых вызовов образцом бизнеса во благо Казахстана.

**С уважением,
Председатель Правления –
Генеральный директор
АО «Интергаз Центральная Азия»
Тасыбаев Манас Мухитович**

Сокращения и обозначения

№ п/п	Обозначения и сокращения	Расшифровка приведенных сокращений и обозначений
1	АГРС	Автоматизированная газораспределительная станция
2	АУП	Административно-управленческий персонал
3	ГБШ	Газопровод Бейнеу -Шымкент
4	ГИС	Газоизмерительная станция
5	ГПА	Газоперекачивающий агрегат
6	ГРС	Газораспределительная станция
7	ДКС	Дожимная Компрессорная станция
8	Общество	АО «Интергаз Центральная Азия»/АО «ИЦА»
9	ЗВ	Загрязняющие вещества
10	ЗУ	Замерный узел
11	КПД	Ключевые показатели деятельности
12	КПК	Комиссия производственного контроля
13	КРЕМ	Комитет по регулированию естественных монополий
14	КС	Компрессорная станция
15	ЛПУ	Линейное производственное управление
16	МГ	Магистральный газопровод
17	НК	Национальная компания
18	ПАО	Публичное акционерное общество
19	ПБОТиОС	Промышленная безопасность, охрана труда и окружающая среда
20	ПП	Производственный персонал
21	ПСД	Проектно-сметная документация
22	ПХГ	Подземное хранилище газа
23	РК	Республика Казахстан
24	САЦ	Средняя- Азия Центр
25	СУР	Система управления рисками
26	ТМЦ	Товарно-материальные ценности
27	ТС	Технический совет
28	ТУ	Техническое условие
29	ТЭО	Технико-экономическое обоснование
30	УМГ	Управление магистральных газопроводов
31	ЦДД	Централизованный диспетчерский департамент
32	NEBOSH	Национальный организационный совет по технике безопасности и охране труда
33	IOSH	Управление охраной труда
34	ISO	Международная организация по стандартизации

ГЛАВА 1. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ

1.1 О Компании

История создания

Общество создано и зарегистрировано в соответствии с законодательством Республики Казахстан с уставным капиталом в размере 3 750 тыс. тенге 1 июля 1997 года в форме Закрытого акционерного общества. На момент создания Общества Акционером, владеющим 100% от общего количества размещенных акций, являлась организация Intergas International B.V. (Нидерланды). 28 января 2005 года Общество было перерегистрировано в Акционерное общество.

Предпосылкой создания Общества, как самостоятельного юридического лица явилось заключение между Республикой Казахстан и бельгийской компанией «ТРАКТЕБЕЛЬ С.А.» Договора концессии внутренней и международной газотранспортной систем и хозяйственной деятельности (далее – Договор концессии) от 14 июня 1997 года.

23 июля 1997 года организация «ТРАКТЕБЕЛЬ С.А.» передала компании по Договору о передаче Концессии все права, привилегии, полномочия, обязанности, и обязательства по Договору Концессии за 30 миллионов долларов США.

В ноябре 2000 года ЗАО «КазТрансГаз» завершило сделку по приобретению бизнеса бельгийской компании «ТРАКТЕБЕЛЬ С.А.» в Республике Казахстан и стало владельцем 100% пакета акций «Intergas International B.V.», созданной в соответствии с законодательством Нидерландов, и в свою очередь, «Intergas International B.V.» стало 100% владельцем пакета акций АО «ИЦА».

В июне 2009 года была совершена сделка по отчуждению 100% пакета акций компании в пользу АО «КазТрансГаз» посредством заключения Договора купли-продажи между АО «КазТрансГаз» и «Intergas International B.V.». Таким образом, АО «КазТрансГаз» приобрело 100% пакет акций Общества.

Как следует из истории, становление газового сектора экономики независимого Казахстана, казахстанских управленческих предприятий, в том числе, Общества, было не простым, тернистым, с привлечением иностранных инвесторов и специалистов, с преодолением множества внутренних экономических и внешних политических проблем.

Благодаря последовательной реализации стратегии по наращиванию и модернизации производства за годы существования Общества сегодня достигло значимых результатов.

В ноябре 2009 года за вклад в качество управления, за улучшение работы в области культуры качества и совершенствования методов менеджмента Обществу был присужден международный приз IQC «Корона качества».

В октябре 2010 года в рамках Оксфордского саммита лидеров «Большая Европа: новые рамки отношений с Восточными и Южными соседями» Общество, по предложению Совета экспертов «Europe Business Assembly», было награждено высшими наградами в номинациях «Лучшее предприятие» и «Лучший топ-менеджер 2010 года».

2 декабря 2012 года в Брюсселе (Бельгия) европейская организация European Society for Quality Research – ESQR (Европейское Общество Исследований Качества) вручила Обществу премию «International Diamond Prize for Excellence in Quality», которая символизирует приверженность Общества к высочайшему качеству.

21 августа 2014 года в Астане, во Дворце Независимости РК в рамках Международного экономического форума предприятий-лидеров экономики стран Казахстана, России, Азербайджана, Беларуси и Украины, Национальный бизнес рейтинг Казахстана вручил Обществу Орден «Звезда славы. Экономика Казахстана», а также национальный сертификат и медаль

«Лидер отрасли-2014». Награда получена, как знак подтверждения и признания успешной деятельности Общества по стандартизации качества деятельности в области газа, транспортировки и газоснабжения, проводимой при активном участии АО «КазТрансГаз».

11 декабря 2018 года Общество стало обладателем Гран-при конкурса по социальной ответственности бизнеса «Парыз» в номинации «За вклад в экологию».

В 2019 году на основании принятого постановления Правительства Республики Казахстан № 733 «Об отчуждении стратегических объектов» АО «НК КазМунайГаз» передало в пользу Общества газотранспортные активы в счет оплаты акций Общества.

В октябре 2023 года с участием трех глав государств Токаева К.К., Путина В.В., Мирзиева Ш.М. состоялся торжественный запуск транзита российского природного газа по территории Казахстана в Узбекистан по магистральному газопроводу «Средняя Азия – Центр» в объёме транспортировки природного газа 6,5 млрд м³/год с дальнейшим увеличением до 10 млрд м³/год.

Для осуществления данного транзита газа на объектах Западного региона Общества была проделана огромная работа в рекордные сроки - 3,5 месяца, связанная с капитальным ремонтом на 14 участках линейной части магистральных газопроводов «САЦ-4» / «САЦ-5» протяжённостью 823 км.

Данное важное событие позволит обеспечить диверсификацию российских поставок газа, способствовать расширению и модернизации газотранспортной инфраструктуры Казахстана и удовлетворить растущие потребности Узбекистана в природном газе. Этот проект придаст мощный импульс промышленному развитию участвующих стран, повышению уровня жизни граждан, укреплению региональной стабильности, энергетической, промышленной и экологической безопасности в Центральной Азии.

В 2024 году в рамках строительства газовой инфраструктуры г. Алматы полностью завершены и введены в эксплуатацию инвестиционные проекты: «Строительство 2-ой нитки МГ «Алматы-Байсерке-Талгар», «Строительство перемычки ТП-04», «Строительство АГРС для ТЭЦ-2», «Строительство АГРС для ТЭЦ-3». Реализация которых позволит обеспечить снижение негативного экологического влияния объектов на экологическую обстановку Алматы и Алматинской агломерации. Кроме того, расширение газотранспортной системы Алматы и Алматинской области даст новый импульс развитию бизнеса и промышленных предприятий, что обеспечит новые рабочие места и окажет мультипликативный эффект на экономику региона.

Также в 2024 году Обществом начаты два крупных проекта: капитальный ремонт МГ «Средняя Азия – Центр» (САЦ) стоимостью 305, 026 млрд. тенге без НДС и строительство нового МГ «Талдыкорган-Ушарал» стоимостью 111, 504 млрд. тенге. В этой связи Обществом в 2024 году проведены следующие мероприятия:

09 августа 2024 года Агентством Республики Казахстан по регулированию и развитию финансового рынка (далее – АРРФР) зарегистрирована Первая облигационная программа Общества на сумму 131,7 млрд тенге, для финансирования инвестиционного проекта по строительству нового магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал». В рамках Первой облигационной программы зарегистрированы 6 выпусков собственных облигаций на общую сумму 74,3 млрд. тенге, купонная ставка вознаграждения по облигациям составила 9,25% годовых со сроком на 10 лет.

08 октября 2024 года- АРРФР зарегистрирована Вторая облигационная программа Общества на сумму 150,0 млрд тенге, для проведения модернизации МГ «САЦ-4». В рамках Второй облигационной программы зарегистрированы 3 выпуска облигаций на общую сумму 53,54 млрд тенге, купонная ставка вознаграждения по 1-му выпуску составила 15,25% годовых сроком на 10

лет (купонная ставка вознаграждения последующих выпусков будет зависеть от размера базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан на момент размещения).

16 октября 2024 года по результатам оценки деятельности в области управления ПБОТиОС за 2024 год Общество получило награду «Лучшее предприятие по показателям HSE» среди группы компаний АО «НК «QazaqGaz»;

По итогам 2024 года, общая сумма размещенных собственных облигаций Общества составила 142,6 млрд. тенге.

Миссия Общества

Предоставление качественных операторских услуг по всем системам магистральных газопроводов, расположенных в Республике Казахстан, с целью полного удовлетворения интересов и потребностей всех участников газового рынка, и обеспечения высокого уровня транзитного потенциала страны, социально-ответственное ведение бизнеса, развитие местных кадров.

Стратегическая цель Общества

Стратегической целью является становление *Общества* лидером среди энергетических компаний путем обеспечения надежности поставок, роста эффективности деятельности, использования научно – технического потенциала.

В целях реализации стратегических приоритетов *Общество* концентрируется на интегрированном развитии следующих **стратегических направлений**:

- транспортировка природного газа;
- хранение газа в ПХГ;
- эксплуатация МГ;
- эксплуатация ПХГ;
- совершенствование системы управления.

Безусловными стратегическими приоритетами Общества являются:

- поддержание и повышение надежности и производительности действующей системы;
- увеличение пропускной способности действующих магистральных газопроводов для обеспечения планируемого роста экспортных объемов;
- внедрение современных информационных технологий по управлению системой газопроводов;
- разработка новых газопроводных маршрутов с целью диверсификации клиентской базы;
- обеспечение стратегических выгод для государства и развитие программы импорта - замещения.

Сфера деятельности и структура Общества

В соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан № 362 от 28 апреля 2010 года АО «КазТрансГаз» приобрело 100% пакет акций АО «Интергаз Центральная Азия» у компании «Intergas International B.V.», и является единственным акционером АО «Интергаз Центральная Азия». В соответствии с постановлением Правительства РК № 353 от 16 июня 2018 года, АО «Интергаз Центральная Азия» определено национальным оператором по магистральному газопроводу.

Основными направлениями деятельности Общества являются: транспортировка природного газа по системе магистральных газопроводов, хранение газа в подземных хранилищах, эксплуатация и техническое обслуживание магистральных газопроводов.

Общая протяженность магистральной газотранспортной системы с учетом эксплуатируемых МГ сторонних организаций по состоянию на 01 января 2025 года составляет более 21,3 тыс. км. Кроме того, в эксплуатации находится 250 газораспределительных станций, 12 ГИС.

Транспортировка газа осуществляется 34 компрессорными станциями, на которых установлено 326 ГПА, в том числе на договорной основе Общество обслуживает КС-1 «Бозой», КС-1Е «Бозой», КС «Караозек», КС «Коркыт Ата», КС «Туркестан», КС «Арал», ГИС Бейнеу (ББШ) и ГИС Бозой (ББШ).

Общество осуществляет эксплуатацию следующих магистральных газопроводов:

- МГ «Средняя Азия-Центр»;
- МГ «Макат – Северный Кавказ»;
- МГ «Лупинг Макат – Северный Кавказ»;
- МГ «Бухара - Урал»;
- МГ «Союз»;
- МГ «Оренбург - Новопсков»;
- МГ «Карачаганак – Уральск»;
- МГ «Окарем - Бейнеу»;
- МГ «Бейнеу - Жанаозен»
- МГ «Жаназол-Октябрьск-Актобе»;
- МГ «Карталы-Рудный-Костанай»;
- МГ «Жаназол-КС-13»;
- МГ «Бухарский газоносный район - Ташкент-Бишкек-Алматы»;
- МГ «Газли-Шымкент»;
- МГ «Амангельды - КС-5»;
- МГ «Акшабулак-Кызылорда»;
- МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»;
- МГ «Казахстан-Китай»;
- МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау»;
- МГ «Кожасай-КС-12»;
- МГ «Алматы-Байсерке-Талгар»;
- МГ «Байсерке-Капчагай»;
- МГ «Алматы-Талдыкорган»;
- МГ «Сарыарка».

В составе Общества отсутствуют дочерние и зависимые организации, однако, в состав управления газотранспортной системой Общества входят Центральный аппарат, расположенный в г. Астана и следующие производственные филиалы:

1. УМГ «Атырау»:

МГ «Макат-Северный Кавказ», МГ «Средняя Азия - Центр» с лупингами, 7 КС, 19 ГРС, 2 ГИС.

2. УМГ «Актау»:

МГ «Средняя Азия-Центр», МГ «Окарем-Бейнеу» с лупингами, МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау», МГ «КазГПЗ-КС «Жанаозен», МГ «Бейнеу-Жанаозен» 2 нитка, 3 КС, 33 ГРС и 4 ГИС.

3. УМГ «Уральск»:

МГ «Оренбург-Новопсков», МГ «Союз», МГ «Средняя Азия - Центр» с лупингами, МГ «Карачаганак-Уральск», 3 КС, 30 ГРС, 1 ЗУ.

4. УМГ «Актобе»:

МГ «Бухара-Урал», газопровод «Жаназол-Октябрьск-Актобе» с лупингами, МГ «Жаназол-КС-13», МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», МГ «Кожасай-КС-12», 10 КС и (в том числе 1 КС сторонней организации), 36 ГРС, 1 ГИС, 5 ЗУ, ПХГ «Бозой».

5. УМГ «Костанай»:

МГ «Бухара-Урал», МГ «Карталы-Рудный-Костанай», 25 ГРС.

6. УМГ «Шымкент»:

МГ «Бухарский Газоносный Район – Ташкент-Бишкек-Алматы», МГ «Газли-Шымкент», МГ «Казахстан-Китай», МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», 5 КС (в том числе 1 КС сторонней организации), 32 ГРС, 3 ГИС, 2 ЗУ, ПХГ «Полторацкое».

7. УМГ «Тараз»:

МГ «Бухарский Газоносный Район – Ташкент-Бишкек-Алматы», «Амангельды-КС-5», МГ «Казахстан-Китай», 3 КС, 19 ГРС, 1 ГИС, 2 ЗУ, ПХГ «Акыртобе».

8. УМГ «Алматы»:

МГ «Бухарский Газоносный Район – Ташкент-Бишкек-Алматы», МГ «Алматы-Байсерке-Талгар», МГ «Казахстан-Китай», МГ «Алматы-Талдыкорган», МГ «Байсерке-Капшагай», 27 ГРС, 1 ЗУ.

9. УМГ «Кызылорда»:

Газопровод «Акшабулак-Кызылорда», МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», МГ «Сарыарка», 3 КС сторонней организации, 9 ГРС, 1 ГИС, 1 ЗУ.

10. УМГ «Караганда»:

МГ «Сарыарка» и 7 ГРС.

Также в состав Общества входит **Филиал «Инженерно-технический центр»** - отраслевой диагностический центр по обслуживанию компрессорных станций, газораспределительных станций, подземных хранилищ газа, линейной части и газопроводов-отводов магистральных газопроводов. Основной вид деятельности: техническая диагностика, ремонт технических устройств, оборудования и сооружений энергохозяйства, мониторинг квалификационных навыков, мониторинг технического состояния объектов магистральных газопроводов и экологии, профилактические, испытательные и пуско-наладочные работы на объектах транспорта, подземного хранения и распределения газа.

Эксплуатация магистральных газопроводов и компрессорных станций

Результаты проведённых диагностических обследований МГ



Информация по замене запорной арматуры МГ

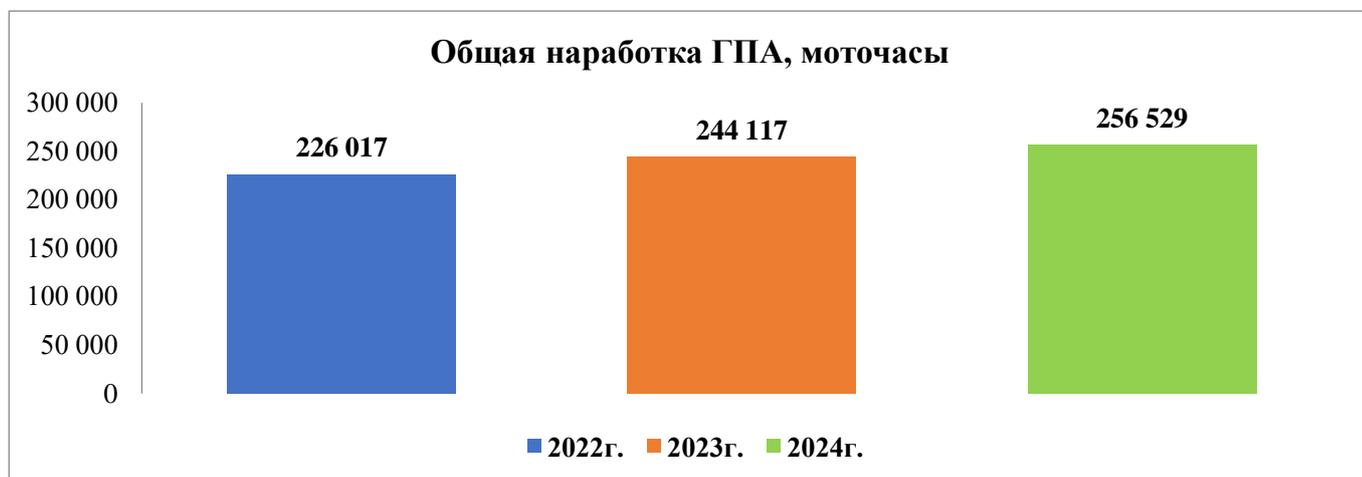
Филиал	Заменено ЗРА, шт.		
	2022 год	2023 год	2024 год
УМГ «Актау»	0	9	8
УМГ «Атырау»	2	11	20
УМГ «Уральск»	5	14	1
УМГ «Актобе»	13	22	10
УМГ «Костанай»	1	9	3
УМГ «Шымкент»	23	5	62
УМГ «Тараз»	10	30	4
УМГ «Алматы»	12	0	0
УМГ "Кызылорда"	34	23	4
Итого:	100	123	112

Информация по очистке внутренней полости МГ

В 2024 году с целью поддержания гидравлического состояния и качества транспортируемого потребителям газа проведена очистка полости МГ порядка на 1000 км, с извлечением 8 тонн сухой грязи по следующим газотранспортным системам:

- МГ «Средняя Азия-Центр»;
- МГ «Карталы-Рудный»;
- МГ «БГР-ТБА»;
- МГ «Окарем-Бейнеу»;
- МГ «Кожасай – КС 12».

Эксплуатация компрессорных станций



Увеличение суммарной наработки ГПА в 2024 году (256 тыс. моточасов) по сравнению с 2023 годом связано с увеличением объема импорта российского газа через ГИС «Алексеевка» и транзита казахстанского газа через территорию Республики Узбекистан для газоснабжения южных регионов Республики Казахстан, организацией альтернативного маршрута транзита российского газа в Республику Узбекистан на период проведения ремонтных работ на МГ «САЦ-5», а также увеличением объема закачки газа в ПХГ «Бозой» (по сравнению с 2023 годом).

Информация по восстановлению работоспособности ГПА за 2024 гг.

Филиал	Количество ГПА, шт.		
	2022 год	2023 год	2024 год
Актау	1	2	4
Атырау	2	3	4
Уральск	0	6	0
Актобе	4	10	10
Шымкент	9	11	12
Тараз	8	7	6
Кызылорда	0	0	0
Итого:	24	39	36

В текущем году выведены в резерв ГПА в количестве **36 ед.** с восстановлением работоспособности основного и вспомогательного оборудования агрегата, из них на **30 ед.** ГПА выполнены ремонтные работы собственными силами и **6 ед.** ГПА подрядным способом.

В рамках подготовки объектов к эксплуатации в ОЗП 2024-2025гг. были проведены следующие работы **собственными силами**:

ГПА типа ГТ-700-5 в количестве 6 ед. (фактическая наработка с начала эксплуатации 154-190 тыс.моточасов), эксплуатируемые около 60 лет и отработавшие назначенный заводом изготовителем ресурс (70 тыс.моточасов);

ГМК типа 10ГКНА ДКС ПХГ «Акыртобе» и ДКС ПХГ «Полторацкое», которые были задействованы для закачки газа в ПХГ «Акыртобе» и «Полторацкое»;

ГПА типа ГТК-10-4 в количестве 3 ед., эксплуатируемые около 50 лет;

Впервые проведен ремонт двигателя НК-12СТ путем разборки дефектных двигателей и сборки пригодных узлов в количестве 2 ед. собственными силами;

Впервые проведено техническое обслуживание в объеме ТО-8000 ГПА типа Titan-130 КС «Макат» производства Solar Turbines.

Информация по ГРС в разрезе филиалов Общества

Филиал	ГРС всего	Кол-во ГРС в работе	Количество ГРС в резерве/ на консервации/ не в работе	Количество ГРС сторонних организаций (в том числе)	Количество ГРС на балансе Общества (в том числе)
УМГ «Актау»	33	28	5	2	31
УМГ «Атырау»	19	19	0	11	8
УМГ «Уральск»	34	32	2	4	30
УМГ «Актобе»	36	36	0	21	15
УМГ «Костанай»	28	27	1	8	20
УМГ «Шымкент»	33	32	1	12	21
УМГ «Тараз»	21	20	1	1	20
УМГ «Алматы»	29	26	3	14	15
УМГ «Кызылорда»	10	10	0	2	8
УМГ «Караганда»	7	7	0	7	-
Итого:	250	237	13	82	168

В 2024 году были проведены мероприятия по передаче объектов АГРС АО «QAZAQGAZ AİMAQ» на баланс «АО «ИЦА». В рамках этих работ были переданы следующие объекты: в Алматинской области - АГРС «Кордай», в Кызылординской области - АГРС «Кызылорда», УРГ «Кызылорда» АГРС «Аральск», АГРС «Айтеке би», АГРС «Байконур», АГРС «Шиели», АГРС «Жанакорган», в Туркестанской области - АГРС-15 «Туркестан».

В течение 2024 года были проведены работы по ремонту и калибровке (поверка) ультразвукового расходомера Turbo Flow UFG, установленных на АГРС «Отар». Также были проведены приемочные испытания ультразвуковых расходомеров USZ08/DN300 на ТИР-04 «Кайрат» (4 единицы).

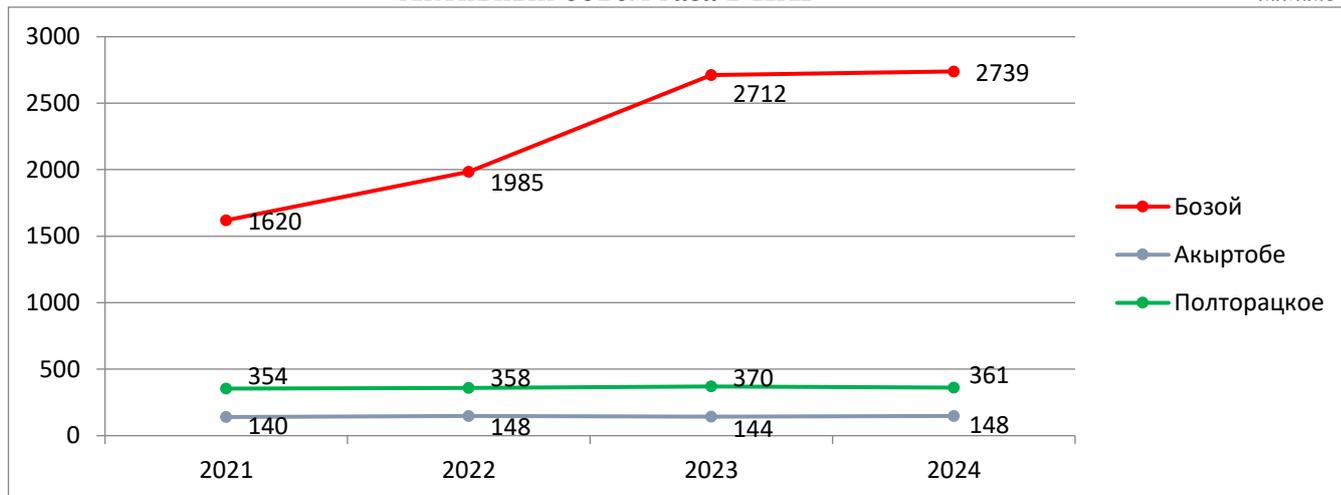
Эксплуатация подземных хранилищ газа

Эксплуатация ПХГ выполняется в соответствии с решением основных технологических задач, связанных с эффективным использованием порового объема и пластовой энергии, обеспечением оптимальной производительности скважин и наземного оборудования, повышением эффективности технологических процессов подготовки, закачки и отбора газа, а также с предотвращением потерь закачиваемого газа, утечек за контур хранилища.

Показатели эксплуатации ПХГ АО «Интергаз Центральная Азия»

Проектные показатели	млн.м ³			
	ПХГ "Бозой"		ПХГ "Полторацкое"	ПХГ "Акыртобе"
	Участок Жаманкоянкулак	Участок Жаксыкоянкулак		
Активный объем	3 000	1 000	350	300
Буферный объем	9 535	6 060	366	400
Общий объем хранения	12 535	7 060	716	700

Активный объем газа в ПХГ



Информация по работам, проведенным на скважинах ПХГ.

Проведение ремонтных работ на скважинах позволяет осуществлять эксплуатацию ПХГ в соответствии с требованиями в области подземного хранения газа, недропользования, промышленной, фонтанной и экологической безопасности.

Наименование	Всего по ПХГ АО "ИЦА"		
	2022	2023	2024
Текущий ремонт	54	57	70
Капитальный ремонт (собственные силы)	16	18	9
Капитальный ремонт (подряд)	0	0	40
Итого:	70	75	119

Сектор технической политики

В рамках исполнения Дорожной карты от 17 января 2024 года подписанной Первым заместителем Премьер-Министра Республики Казахстан и Председателем Правления ПАО «Газпром» об организации работ по Проекту поставок российского природного газа потребителям северных и северо-восточных регионов Республики Казахстан, а также поставок газа в Китайскую Народную Республику через территорию Республики Казахстан, актуализирована Генеральная схема газификации Республики Казахстан до 2030 года с учетом поэтапного создания новой газотранспортной системы страны для обеспечения газоснабжения и газификации северных и северо-восточных регионов Республики Казахстан и долгосрочного транзита российского газа в Китай.

В соответствии с «Дорожной картой по увеличению пропускной способности существующего МГ «Карачаганак-Уральск» и «Комплексного плана социально-экономического развития Западно-Казахстанской области на 2022–2025 годы», утвержденного Постановлением Правительства Республики Казахстан от 1 февраля 2022 года №40, разработано технико-экономическое обоснование «Строительство Лупинга магистрального газопровода «Карачаганак-Уральск»».

Реализация данного инфраструктурного объекта позволит повысить эффективность социально-экономических программ в масштабе региона и государства и позволит:

- комплексное использование углеводородного сырья и создание геохимического кластера;
- ресурсным обеспечением является очищенный товарный газ месторождения Карачаганак;
- импортозамещение с покрытием внутренних потребностей Казахстана в товарном газе;
- создание новых рабочих мест в периоды строительства и эксплуатации газопровода;
- обучение и повышение квалификации местной рабочей силы;
- создание дополнительных рабочих мест в малом и среднем бизнесе и смежных отраслях промышленности;
- привлечение казахстанских компаний при реализации проектов (казахстанское содержание);
- внедрение высокоэффективных технологий (инновации).

В 2024 году в рамках технической политики проведены следующие мероприятия:

- проведено 8 заседаний Технического Совета (ТС) Общества;
- пересмотрено и актуализировано – **13** документов;
- признано утратившим силу – **1** документ;
- выдано 218 технических условий.

Количество выданных ТУ за период 2022-2024 гг. (ед)

	в 2022 году	в 2023 году	в 2024 году
Выдано ТУ	138	160	218

Сектор инжиниринга

В рамках инжиниринговой деятельности осуществляется сопровождение процесса разработки проектно-сметной документации (ПСД).

Получено 21 положительное заключение экспертизы по проектам из них:

- капитальный ремонт МГ «САЦ-4», «САЦ-5», ЛСАЦ-4» (Западно-Казахстанская, Атырауская, Мангистауская области). 2, 3, 4 пусковой комплекс;
- на строительство санитарно-бытовых помещений модульного типа;

- проектирование 4-х модульных зданий (2 модульных здания для проживания вахтового персонала, 2 модульных здания под офис) Жезказганского и Темиртауского ЛПУ УМГ "Караганда", предназначенные для производственных и жилищно-бытовых нужд;
- ПСД на устройство узла запуска и приема очистных и диагностирующих устройств на участке 136,4км-174км магистрального газопровода «Карталы-Рудный» Ду700мм;
- ПСД для повышения уровня антитеррористической защиты АГРС-1 г.Кызылорда с разработкой проектно-сметной документации;
- разработка ПСД на проведение работ по реконструкции ГРС-Бурное;
- разработка ПСД на работы по антитеррористической защите объектов УТО ГРС-1, ГРС-2, ГРС-3;
- ПСД на установка охранно-пожарной сигнализации на объектах Акбулакского ЛПУ" с проведением комплексной вневедомственной экспертизы;
- корректировка ПСД на капитальный ремонт административно-производственного здания ЛЭС Уральского ЛПУ;
- ПСД "Оснащение ГРС-1 г. Атырау системами антитеррористической защиты;
- восстановление рабочего проекта по МГ "БГР-ТБА" 1113-1324 1 нитка в зоне обслуживания Филиала УМГ «Алматы».

Управление закупочной деятельностью

Одним из ключевых аспектов деятельности Общества является эффективное управление процессом закупок. Оно влияет на результативное и качественное выполнение производственной деятельности, а также способствует достижению стратегических целей Общества, одной из которых является обеспечение непрерывных поставок материалов, работ и услуг для осуществления производственных процессов.

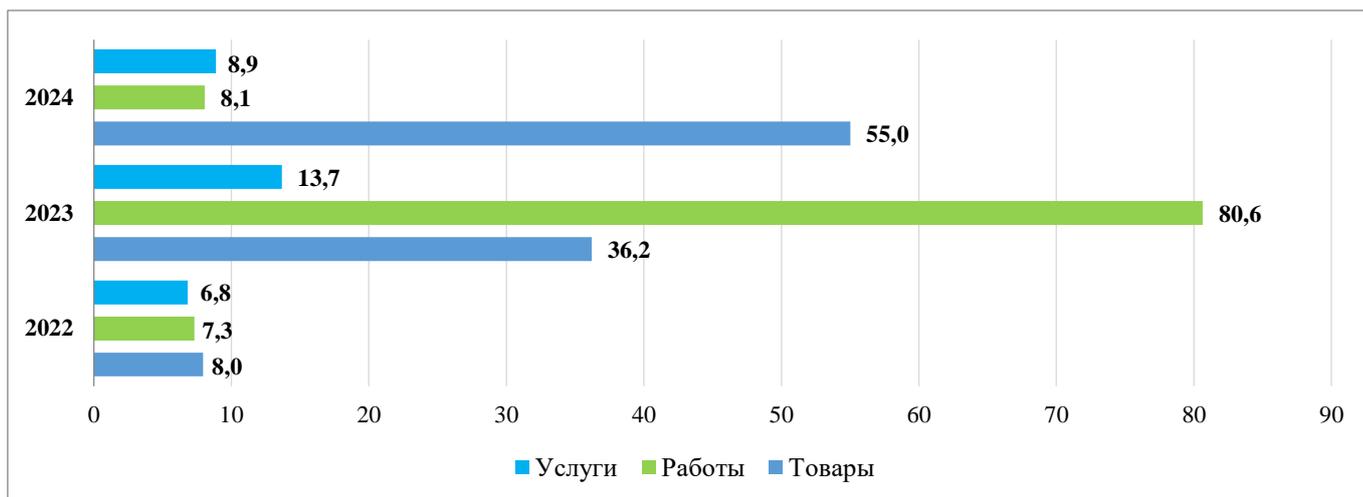
При выполнении своей закупочной деятельности Общество руководствуется «Порядком осуществления закупок АО «Самрук-Казына» и организациями пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Казына» на правах собственности или доверительного управления», нацеленном на снижение коррупционных рисков, обеспечение справедливой конкуренции и достижение высоких результатов в отношении цены, качества и сроков поставок. Для этого в Обществе построена вертикально интегрированная закупочная система, основанная на принципах планомерности, централизации, прозрачности, равноправия участников, нацеленная на развитие добросовестной конкуренции, расширение и упрощение доступа участников к закупкам и максимально эффективное расходование финансовых ресурсов Общества. Основой для этого является единая информационная система в сфере закупок товаров, работ, услуг АО «Самрук-Казына».

Так, по итогам 2024 года, доля закупок, проведенных посредством электронных закупок для нужд Общества составила 100%, или **4 018** договора на сумму более **699,7** млрд. тенге.

Исполнение годового Плана закупок ТРУ

млн. тенге

	2022	2023	2024		
	Факт	Факт	План	Факт	Исполнение
Товары	7 952,61	36 213,15	55 467,23	55 014,03	99,18%
Работы	7 309,82	80 646,95	8 275,88	8 062,03	97,42%
Услуги	6 824,78	13 670,13	8 936,15	8 880,32	99,38%
Итого:	22 087,21	130 530,23	72 679,26	71 956,38	99,01%



Структура управления процессом закупок

Рабочим органом при осуществлении закупочной деятельности в Обществе является Департамент координации закупок и местного содержания. Основными выполняемыми им функциями являются формирование планов закупок, организация и проведение процедур закупок, контроль, мониторинг и предоставление отчетностей по процедурам закупок, в том числе акционеру в лице АО «НК «QazaqGaz», разработка, совершенствование и внедрение внутренних документов, регламентирующих закупочную деятельность Общества.

В целях стандартизации и унификации подходов при осуществлении закупочной деятельности по всей Группе компаний АО «НК «QazaqGaz» действует соглашение между ДЗО и АО «НК «QazaqGaz», в рамках которого осуществляется совместное регулирование вопросов закупок, в том числе планирование, организация и проведение процедур закупок. Стандартизация и унификация подходов выражается в проведении централизованных закупок портфельной компанией АО «НК «QazaqGaz».

Развитие местного содержания

В рамках государственной политики по развитию отечественных товаропроизводителей, малого и среднего бизнеса в Обществе реализуется комплекс мероприятий по расширению доступа отечественных товаропроизводителей и субъектов МСБ к закупкам. По результатам закупочной компании в 2024 году заключено с **отечественными товаропроизводителями 489 договоров** на сумму более **16,6 млрд. тенге**, с **организациями инвалидов 32 договора** на сумму **32,4 млн. тенге**.

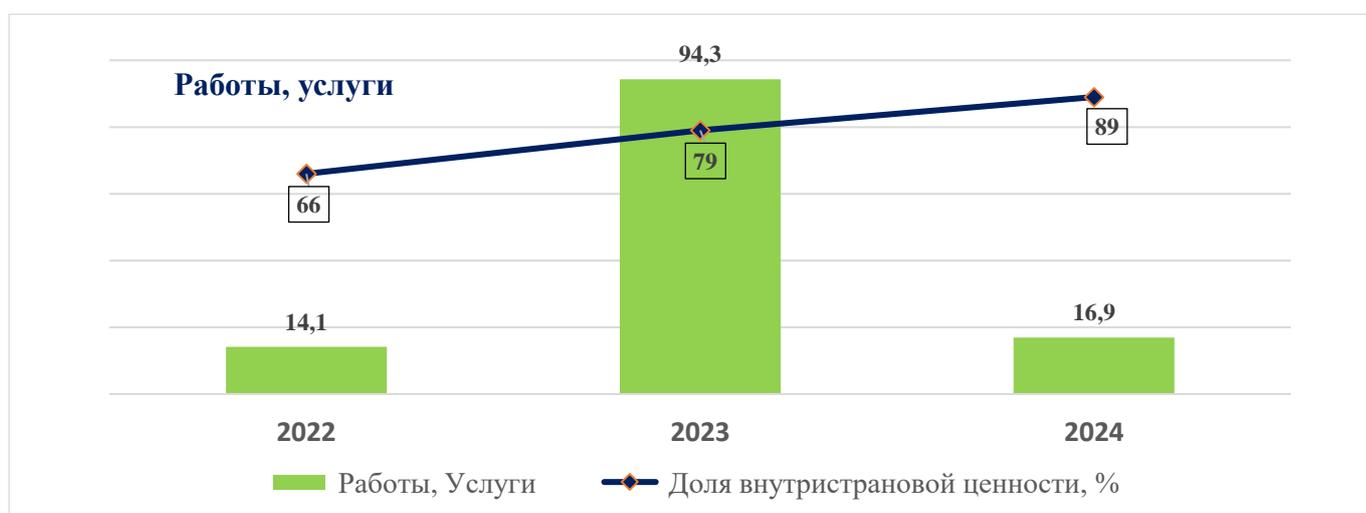
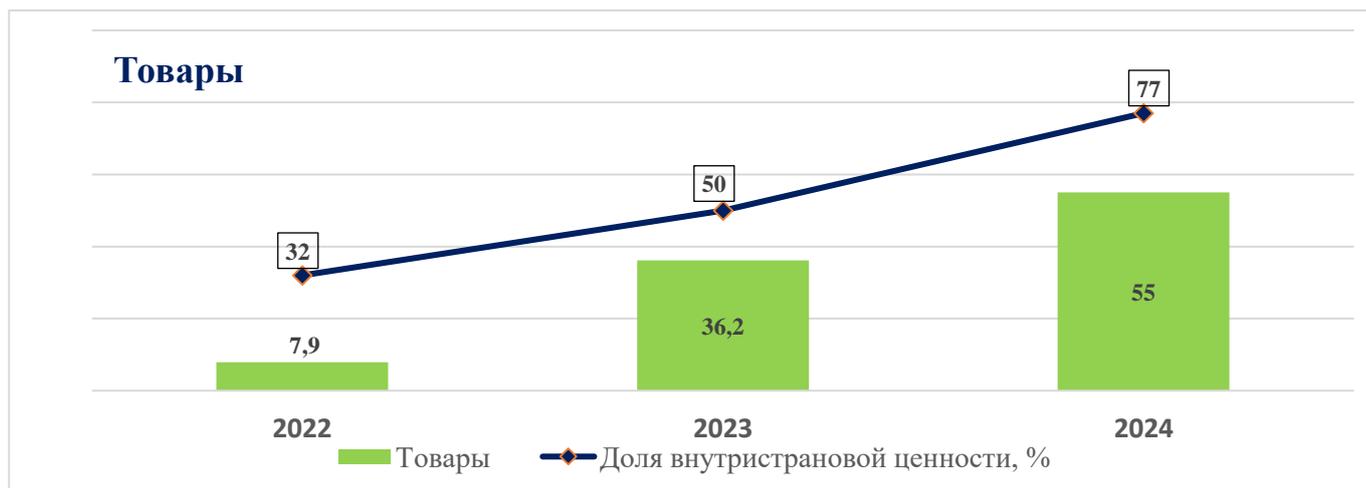
В процессе реализации проектов по созданию новых производств в 2024 году было заключено **28 офтейк-контрактов** на общую сумму **5 млрд. тенге**, что значительно превышает показатель предыдущего года: **11 офтейк-контрактов** на сумму **810 млн. тенге**.

Для расчета доли местного содержания при закупках товаров, работ и услуг применяется Единая методика расчета организациями местного содержания при закупках товаров, работ и услуг, утвержденная приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 20 апреля 2018 года № 260.

Общая сумма ТРУ и доля внутристрановой ценности

млрд тенге, без учета НДС

Показатель	2022	2023	2024
Товары	7,90	36,2	55,0
Доля внутристрановой ценности, %	32	50	77
Работы, Услуги	14,10	94,3	16,9
Доля внутристрановой ценности, %	66	79	89



Система менеджмента

Повышение результативности и эффективности деятельности Общества и ее филиалов осуществляется посредством постоянного совершенствования Интегрированной системы менеджмента Общества, применения современных эффективных методов и инструментов менеджмента, признанных во всем мире.

Интегрированная система менеджмента Общества построена на основе международных стандартов MC ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001 (ранее OHSAS 18001), ISO/IEC 27001.

Координация работ по поддержанию функционирования и развития Интегрированной системы менеджмента Общества в настоящее время осуществляется Департаментом управления бизнес процессами, на уровне филиалов Отделами систем менеджмента.

С 2016 года в Обществе проводится самооценка в соответствии с фундаментальными концепциями и критериями Модели совершенства EFQM.

В июне 2017 года Общество успешно прошло процедуру внешнего наблюдательного аудита, в результате чего подтвердила сертификаты соответствия систем менеджмента стандартам ISO 9001 (СТ РК ИСО 9001), OHSAS 18001 (СТ РК OHSAS 18001), ISO 14001 (СТ РК ИСО 14001) и СТ РК ИСО 50001.

В июле 2017 года Общество внедрило международный стандарт ISO/IEC 27001 – Информационные технологии. Методы обеспечения безопасности. Системы менеджмента информационной безопасности.

В декабре 2017 года Общество в рамках внедренной Европейской Модели совершенства EFQM успешно прошла процедуру внешнего ассессмента и получило сертификат уровня «Признанное совершенство, 4 звезды».

В декабре 2018 года в Обществе проведен внешний ассессмент производственной деятельности по критериям Европейской Модели совершенства EFQM, по итогам которого Обществу присвоен уровень «Признанное совершенство», 5 звезд».

В целях совершенствования корпоративной культуры в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда и техники безопасности, информационной безопасности, энергосбережения и энергоэффективности в Обществе организованы аудиторские семинары, а также посредством видео-конференц связи для работников Центрального аппарата и филиалов Общества по следующим темам:

- «Внутренний аудитор интегрированной систем менеджмента на основе международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, OHSAS 18001:2007, ISO 50001:2011» (30 - человек);
- «Подготовка менеджеров систем менеджмента информационной безопасности» (31- человек);
- «Подготовка внутренних аудиторов СМИБ по ISO/IEC 27001:2013» (32 - человек);
- «Лидеры совершенства» (27- человек);
- «Подготовка базовых ассессоров Модели совершенства EFQM» (27 - человек);
- «Применение Модели совершенства EFQM – 2013 для улучшения деятельности Общества» (38 - человек).

В сентябре 2019 года в Обществе проведен ре-сертификационный/инспекционный внешний аудит на соответствие требованиям новых версий стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 27001:2013, OHSAS 18001:2007, СТ РК 50001:2012.

В 2020 году в Обществе внедрена новая версия стандарта ISO 45001 «Система менеджмента охраны здоровья и безопасности труда»

В 2021 году получены сертификаты признания действующей системы ИСМ требованиям международных стандартов согласно ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 27001:2018, ISO 50001:2015.

В 2022 году Обществом, согласно Приказу Председателя АО НК «QazaqGaz» №73 от 29.06.2022г., внедрен проект повышения операционной эффективности: оптимизация бизнес процессов и внедрение бережливого производства KaiZen. Целью данного проекта является повышение эффективности бизнес-процессов, повышение качества услуг, снижение себестоимости услуг и подготовки платформы для дальнейшей цифровизации (автоматизации) бизнес-процессов. В рамках данного мероприятия в Обществе были пересмотрены все существующие бизнес процессы, задокументированы и утверждены 18 карт процессов.

В 2023 году в Обществе успешно проведена процедура сертификации действующих систем менеджмента на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001 «Системы менеджмента качества», ISO 14001 «Системы экологического менеджмента», ISO 45001 «Системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда».

В 2024 году в Обществе успешно проведена процедура наблюдательного аудита действующих систем менеджмента на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001 «Системы менеджмента качества», ISO 14001 «Системы экологического менеджмента», ISO 45001 «Системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда» и ре-сертификации системы энергоменеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001 «Системы энергоменеджмента».

Мероприятия в сфере налогообложения

Уплата налогов и других обязательных платежей в бюджет

Общество является крупным налогоплательщиком, в отношении которого проводится республиканский мониторинг, состоит на регистрационном учете в 82 территориальных налоговых органах. В 2024 году Обществом произведена уплата налогов и других обязательных платежей в бюджет на общую сумму 19 276 млн. тенге.

Работа по реализации пилотного проекта по Горизонтальному мониторингу

В соответствии с приказом Комитета государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан (КГД МФ РК) от 25 марта 2021 года № 128 Общество включено в перечень налогоплательщиков, участвующих в реализации пилотного проекта по горизонтальному мониторингу (ГМ). Обществом и КГД МФ РК подписаны Соглашение о взаимодействии по предпроектной работе по ГМ, Соглашение о взаимодействии, Дорожная карта по реализации мероприятий по ГМ, Регламент информационного взаимодействия между ИЦА и КГД, Соглашение о пилотном проекте по ГМ.

Приобретена лицензия на информационную систему горизонтального мониторинга (ИС ГМ) и заключен договор по закупке работ по внедрению ИС ГМ в Обществе.

Завершены следующие работы Проекта:

- обследование процессов формирования, степени автоматизации налоговой отчетности, включая анализ информационных учетных систем, система управления рисками и внутренних контролей в части налоговой функции;
- работы по методологическому проектированию, с согласованием результатов с КГД МФ РК;
- работы по настройке функционала ИС ГМ по КПП и НДС, в том числе функционал системы внутреннего контроля управления рисками (СВК), с проведением 1 октября 2024 года демонстрации для КГД МФ РК (на тестовых данных).

Проводятся работы по настройке и подготовке к опытно-промышленной эксплуатации:

- настройка интеграции с учетными системами (автоматическая передача данных);
- функциональное тестирование функционала раскрытия по КПП и НДС;
- устранение замечаний по результатам функционального тестирования;
- работы по настройке функционала ИС ГМ по местным налогам.

Внесенными КГД МФ РК в 2024 году изменениями продлен срок пилотного проекта ГМ до декабря 2025 года, срок утверждения требований перенесен на срок не позднее октября 2025 года.

Возврат налога на добавленную стоимость

В целях возврата превышения суммы НДС, относимого в зачет, над суммой начисленного налога в связи с применением нулевой ставки налога по международной транспортировке газа, Обществом проведена работа по возмещению НДС из государственного бюджета.

По требованию Общества о возмещении НДС, налоговой проверкой, завершённой 28 декабря 2023 года, подтвержден к возврату из бюджета НДС в размере **12,5 млрд. тенге**. Возврат из бюджета указанной суммы НДС произведен в 2024 году.

В 2024 году сумма НДС, подтвержденная налоговой проверкой к возврату, составила **25,9 млрд. тенге** (91,7 % от предъявленной суммы).

1.2 Основные события отчетного года.

1. В феврале 2024 года в рамках расширения деятельности «QazaqGaz Научно-технический центр» проведена передача учебно-курсового комбината и нормативно-технической лаборатории Общества в «QazaqGaz НТЦ»;

2. 16 апреля 2024 года Обществом осуществлена передача деятельности по техническому обслуживанию и эксплуатации распределительных газопроводов и сооружений на них в АО «QazaqGaz Aймақ»;

3. 09 августа 2024г. Обществом зарегистрирована первая облигационная программа. Средства, полученные от размещения облигаций, направлены для реализации проекта «финансирование строительства магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» в целях расширения энергетической инфраструктуры региона, улучшения доступа к природному газу для различных отраслей промышленности и бытовых потребителей 66 населенных пунктов области Жетісу». В рамках 1-й облигационной программы размещены 6 выпусков собственных облигаций на общую сумму 74,3 млрд тенге, купонная ставка вознаграждения по облигациям составила 9,25% годовых со сроком на 10 лет;

4. 22 августа 2024 года заключен договор и начаты работы по строительству МГ «Талдыкорган-Ушарал» протяженностью 302 км, с 6 АГРС;

5. 08 октября 2024г. Обществом зарегистрирована вторая облигационная программа. Средства от размещения облигаций направлены на модернизацию магистрального газопровода «Средняя Азия-Центр» в целях увеличения объема международного транзита газа. В рамках 2-й облигационной программы зарегистрированы 3 выпуска облигаций на общую сумму 53,54 млрд тенге, купонная ставка вознаграждения по 1-му выпуску составила 15,25% годовых сроком на 10 лет (купонная ставка вознаграждения последующих выпусков составила 16,25% годовых);

6. 16 октября 2024 года по результатам оценки деятельности в области управления ПБОТиОС за 2024 год Общество получило награду «Лучшее предприятие по показателям HSE» среди группы компаний АО «НК «QazaqGaz»;

7. 29 октября 2024 года размещен первый выпуск облигаций Обществом путем частного размещения на площадке АО «Казахстанская фондовая биржа» на сумму 14,85 млрд. тенге с доходностью 15,25% годовых. По итогам 2024 года Обществом было привлечено заимствование на площадке АО «Казахстанская фондовая биржа» на общую сумму 142,6 млрд. тенге.

8. С 01 ноября 2024 года увеличен тариф на транспортировку газа на внутренний рынок до 5 467,06 тенге/тыс. м³ (ранее – 5 425,26 тенге/тыс. м³);

9. 08 ноября 2024 года заключен договор и начаты работы по капитальному ремонту МГ «САЦ-4», МГ «САЦ-5» и МГ «Лупинг САЦ-4», с целью обеспечения транзита по реверсному направлению в объеме 11 млрд м³/год;

10. 18 декабря 2024 года завершено строительство 2-ой нитки МГ «Алматы-Байсерке-Талгар». Объект введен в эксплуатацию;

11. В 2024 году проведены работы по внедрению, настройке и интеграции платформы горизонтального мониторинга (ГМ), в рамках автоматизации информационного взаимодействия с КГД МФ РК. Исполнены мероприятия Методологического блока Этапа 2 «Проектирование» проекта ГМ.

12. В целях возврата превышения суммы НДС, относимого в зачет, над суммой начисленного налога в связи с применением нулевой ставки налога по международной транспортировке газа, Обществом проведена работа по возмещению НДС из государственного бюджета. По требованию Общества о возмещении НДС, налоговой проверкой, заверченной 28

декабря 2023 года, подтвержден к возврату из бюджета НДС в размере 12,5 млрд. тенге (100% суммы, подтвержденной к возврату);

13. По результатам оценки деятельности в области управления ПБОТиОС за 2024 год Общество получило награду «Лучшее предприятие по показателям HSE» среди группы компаний АО «НК «QazaqGaz».

14. Проведены диагностические обследования и замена запорной арматуры в количестве 112 единиц запорной арматуры, что способствовало повышению эффективности работы газотранспортной системы.

15. С целью поддержания гидравлического состояния и качества транспортируемого потребителям газа проведена очистка полости МГ порядка на 1000 км, с извлечением 8 тонн сухой грязи по следующим газотранспортным системам:

- МГ «Средняя Азия-Центр»;
- МГ «Карталы-Рудный»;
- МГ «БГР-ТБА»;
- МГ «Окарем-Бейнеу»;
- МГ «Кожасай – КС 12».

16. Увеличение суммарной наработки ГПА в 2024 году (256 тыс. моточасов) по сравнению с 2023 годом связано с увеличением объема импорта российского газа через ГИС «Алексеевка» и транзита казахстанского газа через территорию Республики Узбекистан для газоснабжения южных регионов Республики Казахстан, организацией альтернативного маршрута транзита российского газа в Республику Узбекистан на период проведения ремонтных работ на МГ «САЦ-5», а также увеличением объема закачки газа в ПХГ «Бозой».

17. Выведены в резерв ГПА в количестве 36 ед. с восстановлением работоспособности основного и вспомогательного оборудования агрегата, из них на 30 ед. ГПА выполнены ремонтные работы собственными силами и 6 ед. ГПА подрядным способом.

18. АО «Казахстанская фондовая биржа» провела 23-ю церемонию награждения членов Биржи, которые достигли наилучших результатов в 2024 году на рынках Биржи, листинговых компаний – за стремление к прозрачности. Обществу присуждена награда в номинации «За эмиссионную активность».



1.3 Операционная деятельность.

Анализ рынка и влияние макро-микроэкономических показателей

Являясь 100% дочерним предприятием АО «НК «QazaqGaz» - Национального оператора газотранспортной системы Республики Казахстан, Общество выполняет функции национального оператора по эксплуатации магистральных газопроводов и подземных хранилищ газа (ПХГ) и является естественным монополистом в данной сфере. Деятельность Общества охватывает несколько основных рынков, тесно связанных с производством, транспортировкой и потреблением товарного газа. Общество напрямую не занимается продажей газа (это прерогатива АО «НК «QazaqGaz»), однако, деятельность по транспортировке и хранению газа является неотъемлемой частью этого рынка, т.к. Общество обеспечивает инфраструктуру для доставки товарного газа до конечных потребителей и экспортных точек.

Таким образом, доминирующее положение в части инфраструктуры транспортировки и хранения определяет стратегическую значимость Общества для энергетической безопасности Республики Казахстан и региональной газовой торговли.

В 2024 году Общество продемонстрировало рост операционных объемов, обусловленный как внутренним увеличением потребления газа (газификация, перевод ТЭЦ), так и активизацией международного транзита. При этом Общество сталкивалась с вызовами, связанными с инфляционным давлением на расходы, необходимостью значительных инвестиций в модернизацию инфраструктуры и, в некоторых случаях, ограниченностью регулируемых тарифов.

Внутренняя транспортировка товарного газа

Общество является оператором обширной сети магистральных газопроводов, по которым осуществляется транспортировка газа от мест добычи до конечных потребителей внутри Казахстана. Основными конечными потребителями являются крупные промышленные предприятия, электроэнергетические объекты (в т.ч. ТЭЦ, переводящиеся на газ), коммунально-бытовой сектор (население), агропромышленный комплекс.

В настоящее время наблюдается стабильный рост внутреннего потребления газа, связанный с активной газификацией регионов, динамичным ростом населения, а также переводом объектов энергетики на более экологичное газовое топливо. Перечисленные факторы поддерживают постоянный рост объемов транспортировки газа внутри страны. Прогнозный объем потребления газа на внутреннем рынке в 2025 году составит порядка 22,5 млрд м³, с тенденцией к росту до 47,4 млрд м³ к 2030 году (согласно Письму №62-1567 от 17.05.2024г. от АО «НК «QazaqGaz»)

Международный транзит / транспортировка товарного газа на экспорт

Пользуясь выгодным географическим расположением, Общество играет ключевую роль в обеспечении международного транзита газа через территорию Казахстана, а также транспортировке собственного товарного газа на экспорт. Казахстан остается ключевым звеном в транспортировке газа из Центральной Азии в Китай.

Исторически по газопроводам РК транзит газа осуществлялся из Туркменистана и Узбекистана в РФ и КНР. Однако, в связи с произошедшими геополитическими изменениями вектор транспортировки изменился на транзит российского газа в Узбекистан. Начиная с октября 2023 года запущена транспортировка российского газа в Узбекистан по МГ «САЦ» в объеме 2,8 млрд. м³/год. В 2024 году по данному направлению протранспортировано 5,6 млрд. м³ газа, и планируется дальнейшее увеличение объемов до 7,2 млрд. м³/год с 2026 года при технической возможности транспортировки в объеме 11 млрд м³/год.

Следует отметить, что рынок международного транзита сильно зависит от геополитических факторов, контрактов между странами-производителями и странами-потребителями, а также развития альтернативных маршрутов. Тем не менее, Общество стремится раскрыть свой транзитный потенциал, особенно в направлении Центральной Азии и Китая.

Хранение газа в подземных хранилищах газа (ПХГ)

Общество эксплуатирует три подземных хранилища газа (ПХГ «Бозой», ПХГ «Полторацкое», ПХГ «Акыртобе»), которые используются для сглаживания сезонных колебаний спроса. ПХГ являются неотъемлемым компонентом газотранспортной системы и обеспечивают стабильность поставок газа в пиковые периоды. По мере роста внутреннего потребления газа и увеличения газификации регионов, роль ПХГ еще более возрастает, что создает дополнительный спрос на услуги хранения. Совокупный активный объем хранения на трех ПХГ составляет 4,7 млрд. м³ газа.

Формирование доходов Общества напрямую связано с ее основной деятельностью, как национального оператора по эксплуатации магистральных газопроводов и подземных хранилищ газа. Поскольку Общество является субъектом естественной монополии по основным видам своей деятельности, ее доходы формируются преимущественно за счет регулируемых тарифов, которые утверждаются уполномоченным государственным органом (Комитет по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК - КРЕМ). Тариф на внутреннюю транспортировку соответствует принципу «почтовой марки», то есть, не зависит от протяженности маршрута транспортировки.

Следует отметить, что КРЕМ может применять компенсирующие тарифы и штрафы в случае выявления необоснованных доходов или нарушений условий утвержденной тарифной сметы, как это было в случае с тарифом на хранение газа в 2024 году, когда был утвержден временный компенсирующий тариф.

Так, тариф на транспортировку товарного газа в 2024 году сложился следующим образом:

- 5 425,26 тенге/тыс. м³ без НДС с 01.10.2023 года (Приказ № 132 ОД от 22.09.2023г.);
- 5 420,30 тенге/тыс. м³ без НДС с 01.07.2024 года (Приказ № 54 ОД от 24.05.2024г.);
- 5 467,06 тенге/тыс. м³ без НДС с 01.11.2024 года (Приказ № 99 - ОД от 16.10.2024г.).

Тариф по хранению товарного газа в 2024 году сложился следующим образом:

- 478,35 тенге/тыс. м³ в месяц без НДС с 01.01.2022 года (Приказ № 129 - ОД от 26.11.2021г.);
- 362,27 тенге/тыс. м³ в месяц без НДС с 01.11.2024 года (Приказ № 87 - ОД от 17.09.2024г.);
- 373,62 тенге/тыс. м³ в месяц без НДС с 01.12.2024 года (Приказ № 107 - ОД от 22.11.2024г.).

В свою очередь, тарифы на международный транзит, а также транспортировку газа на экспорт являются нерегулируемыми, определяются на основании затрат, связанных с предоставлением услуги, и прибыли, направляемой на капитальные вложения. Указанные тарифы могут быть предметом межправительственных соглашений или двусторонних контрактов, определяются путем переговоров и фиксируются договорными обязательствами с контрагентами. Тарифы по указанным направлениям транспортировки зависят от протяженности маршрута транспортировки и зафиксированы в долларах США. В связи с чем, курс доллара США оказывает существенное влияние на итоговый доход Общества.

Так, при планировании бюджета на 2024 год Обществом был принят курс 460 тенге за 1 доллар США, а фактический курс составил 469,44 тенге за 1 доллар США, что оказало положительное влияние на доходы.

Общество занимает уникальное положение в газовой отрасли РК, являясь национальным оператором магистральных газопроводов и подземных хранилищ газа. В таком положении, говорить о «конкурентах» в классическом рыночном понимании, где компании борются за долю рынка не совсем корректно, поскольку Общество обладает естественной монополией на внутреннюю транспортировку и хранение газа, а также является ключевым звеном в международном транзите.

Стратегия деловой активности

В среднесрочной перспективе Общество будет развиваться под влиянием ряда ключевых факторов и стратегических задач, стоящих перед газовой отраслью РК. Перспективы Общества выглядят в целом позитивными, но с учетом определенных вызовов.

Рост внутреннего потребления и газификация

Активно продолжается государственная программа газификации регионов и перевод промышленных объектов, включая ТЭЦ, на газовое топливо. Это является основным драйвером увеличения объемов транспортировки газа по внутренней газотранспортной системе АО «ИЦА». Соответственно, ожидается стабильный рост доходов от услуг по внутреннему транзиту, а также от услуг по хранению газа в ПХГ.

Развитие международного транзита газа

Международный транзит газа через территорию РК сохранит свою значимость. В 2024 году был зафиксирован значительный рост транзита российского газа в Узбекистан до 5,6 млрд. м³, с планами дальнейшего увеличения до 7,2 млрд. м³ с 2026 года. Также, Казахстан остается ключевым звеном в транспортировке газа из Центральной Азии в Китай.

Увеличение объемов международного транзита будет способствовать росту валютной выручки Общества, укрепляя его финансовую устойчивость. Диверсификация транзитных маршрутов позволит снизить риски зависимости от одного крупного контрагента или региона.

Масштабная инвестиционная программа и модернизация инфраструктуры

В рамках Комплексного плана развития газовой отрасли Казахстана до 2029 года, а также собственных стратегических инициатив, Общество продолжит активно инвестировать в модернизацию и расширение газотранспортной системы.

Продолжается строительство Магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал», с планируемым сроком завершения – в октябре 2025 года. Реализация данного проекта принесет положительный эффект в виде роста деловой активности, развития малого и среднего бизнеса с созданием новых рабочих мест в 66 населенных пунктах Аксуского, Саркандского, Алакольского районов, где проживает 124 тысячи жителей. Дополнительный положительный эффект будет в виде роста деловой активности, развития малого и среднего бизнеса с созданием новых рабочих мест.

Ведется масштабная работа по капитальному ремонту МГ «САЦ», в рамках Плана мероприятий для обеспечения увеличения пропускной способности до 11 млрд м³/год, в целях транзита российского газа в Узбекистан через территорию РК. Реализация проекта позволит обеспечить бесперебойную и безопасную транспортировку газа, повысить надежность и пропускную способность магистральных газопроводов, а также снизить риски аварийных ситуаций. Данный проект имеет стратегическое значение для Казахстана, способствуя укреплению позиций страны, как ключевого звена в газотранспортной системе региона, обеспечению стабильных доходов от транзита и развитию международного сотрудничества в энергетической сфере.

АО «НК «QazaqGaz» планирует довести активный объем хранения природного газа в ПХГ «Бозой» до проектных 4 млрд. м³ к 2028 году, а также провести реконструкцию газораспределительных пунктов на ПХГ «Полторацкое» до 2027 года.

Перечисленные инвестиции обеспечат долгосрочный рост пропускной способности, повысят надежность и эффективность газотранспортной системы и позволят удовлетворить растущий спрос. Однако, необходимость финансирования проектов влечет за собой увеличение долговой нагрузки и капитальных расходов в краткосрочной и среднесрочной перспективе.

Влияние государственного регулирования и добычи газа

Тарифы на услуги Общества останутся под государственным регулированием. К 2030 году прогнозируется рост объема производства товарного газа за счет ввода новых ГПЗ (Кашаган, Жанаозен, Карачаганак). Стабильная добыча газа обеспечит необходимую ресурсную базу для транспортировки. Регулирование тарифов, хотя и ограничивает ценовую гибкость, гарантирует стабильный доход. Важно, чтобы тарифы адекватно покрывали операционные и инвестиционные затраты Общества, что является предметом постоянного диалога с регулятором.

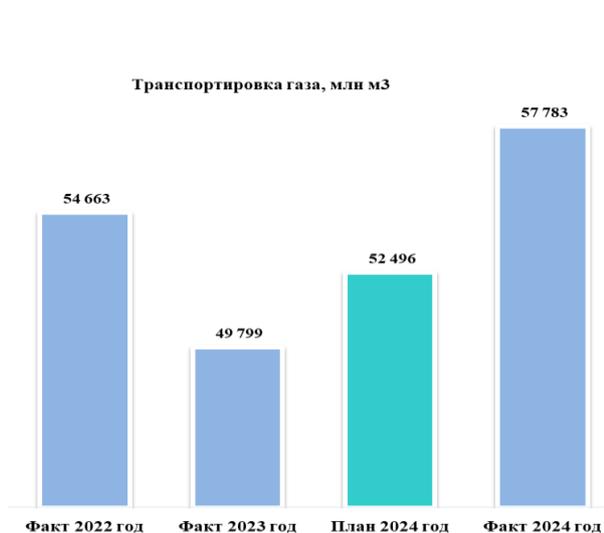
С учетом вышеизложенного, перспективы развития Общества весьма позитивны. Общество находится в эпицентре масштабных государственных программ по газификации и развитию газовой отрасли РК, что обеспечивает стабильный и растущий объем услуг. Активное развитие международного транзита дополнительно диверсифицирует источники доходов.

Ключевым фактором должна стать эффективная реализация обширной инвестиционной программы по модернизации и расширению газотранспортной системы. Несмотря на вызовы, связанные с государственным регулированием тарифов и необходимостью значительных капиталовложений, стратегическое положение Общества и его роль в энергетической безопасности страны обеспечивают сильную поддержку и потенциальные возможности для дальнейшего роста, и развития.

Основные показатели деятельности

Производственные показатели

Наименование показателей	Ед.изм	Факт 2022 год	Факт 2023 год	План 2024 год	Факт 2024 год	Откл. от плана 2024 года
Объемы транспортировки	тыс. м³	54 662 970	49 798 744	52 495 537	57 783 469	110%
Внутренняя транспортировка	тыс. м³	16 834 552	16 515 885	19 012 327	18 216 265	96%
АО «НК «QazaqGaz»	тыс. м ³	15 089 233	15 274 560	17 650 008	16 749 696	95%
ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	тыс. м ³	277 447	71 586	-	6 647	-
Прочие контрагенты	тыс. м ³	1 467 872	1 169 739	1 362 318	1 459 923	107%
Экспорт газа	тыс. м³	4 941 727	5 564 478	3 101 406	6 019 090	194%
АО «НК «QazaqGaz»	тыс. м ³	4 377 545	5 564 478	3 101 406	5 654 764	182%
ТОО «Тенгизшевройл»	тыс. м ³	193 455	-	-	-	-
ТОО «КазРосГаз»	тыс. м ³	370 728	-	-	364 326	-
Международный транзит	тыс. м³	32 886 690	27 718 381	30 381 804	33 548 114	110%
российский транзит	тыс. м ³	29 126 080	25 392 695	26 190 839	26 945 986	103%
среднеазиатский транзит	тыс. м ³	2 337 171	-	-	-	-
узбекский транзит в г. Ташкент	тыс. м ³	1 051 674	655 257	1 006 966	469 608	47%
транзит российского газа в КР	тыс. м ³	371 765	389 275	380 000	490 708	129%
транзит российского газа Узбекистан	тыс. м ³	-	1 281 154	2 804 000	5 641 813	201%
Объемы хранения газа	тыс. м³	15 752 462	18 664 385	17 637 527	20 539 826	116%
АО «НК «QazaqGaz»	тыс. м ³	15 752 462	18 664 385	17 637 527	20 539 826	116%



По итогам 2024 года объем транспортировки газа при плане **52 496** млн м³ составил **57 784** млн м³ или **110%** к плану. В разрезе направлений транспортировки газа, исполнение сложилось следующим образом:

- на **внутренний рынок** исполнение плана за отчетный период составило исполнение плана за отчетный период составило **96%** и обусловлено снижением потребления природного газа в регионах РК;
- по **экспорту газа** наблюдается перевыполнение на **2 918** млн. м³ или на **94%** к плану, что обусловлено внеплановым экспортом газа в КНР (контрагент «QazaqGaz»);
- по **международному транзиту** газа исполнение плана составляет **110%**. Отклонение связано с увеличением транзита российского газа в Узбекистан (контрагент ПАО «Газпром»), увеличением транзита российского газа в РФ, что обусловлено изменением потоков газа со стороны ПАО «Газпром», увеличением транзита российского газа в Киргизскую Республику (контрагент «QazaqGaz»), что частично нивелировано снижением объемов транзита узбекского газа в Ташкент (контрагент АО «Узтрансгаз»).

По **хранению газа** сложилось увеличение фактических объемов от плановых показателей на **2 902** млн м³ или на **16%**, что в основном обусловлено пересмотром графика закачки/отбора газа в ПХГ «Бозой».

В сравнении с 2022 и 2023 годами наблюдается увеличение объемов транспортировки газа, главным образом, по причине увеличения объемов **международного транзита газа**, в частности увеличения транзита российского газа в Узбекистан, транзит которого открыт с 1 октября 2023 года, а также увеличения транзита российского газа в Киргизскую Республику. При этом, указанный рост нивелирован снижением в динамике по годам по транзиту российского газа в РФ и узбекского транзита в г. Ташкент.

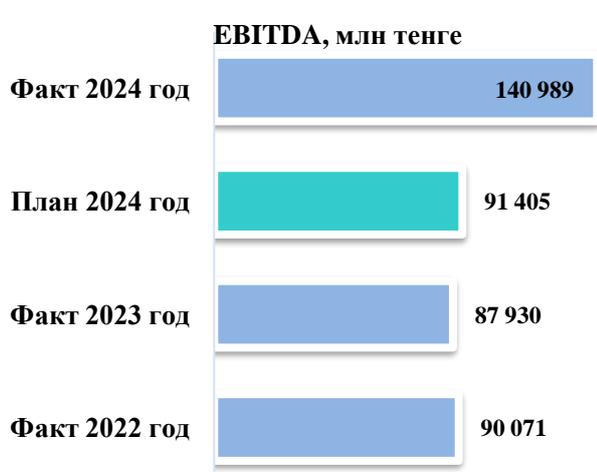
По транспортировке газа на **внутренний рынок**, в целом, наблюдается растущий тренд с некоторым снижением в 2023 году, по причине меньшего потребления газа промышленными предприятиями.

По транспортировке газа на **экспорт**, в сравнении с 2022 годом произошло с увеличением транспортировки газа в КНР из месторождения «Кашаган» и «Чинаревское» (контрагент «QazaqGaz»).

По **хранению газа** наблюдается тренд на увеличение объемов, что обусловлено пересмотром графика закачки/отбора газа в ПХГ «Бозой».

1.4 Финансово-Экономические Показатели

Наименование показателей	Факт за 2022 года	Факт за 2023 года	План 2024 год	Факт 2024 год	Откл. от плана 2024 года
Доходы - всего	269 680	218 917	219 715	271 479	124%
Доходы от основной деятельности	206 067	211 832	217 545	262 404	121%
Финансовые доходы	2 936	3 588	1 968	4 274	217%
Доходы от неосновной деятельности	60 677	3 497	202	4 800	2 373%
Расходы – всего	242 672	206 901	209 218	211 999	101%
Себестоимость реализованной продукции (услуг)	147 550	159 640	167 382	166 832	100%
Общие и административные расходы	13 374	13 041	13 470	12 694	94%
Валовая прибыль	58 517	52 192	50 162	95 573	191%
Операционная прибыль	45 143	39 151	36 693	82 879	226%
ЕВИТДА	90 071	87 930	91 405	140 989	154%
Финансовые расходы	26 749	30 805	28 284	28 313	100%
Прочие расходы по неосновной деятельности	54 999	3 414	83	4 160	5 028%
Доходы до налогообложения	27 008	12 016	10 497	59 479	567%
Текущий, отсроченный КПП	- 205	2 465	2 457	12 238	498%
Итоговая прибыль	27 214	9 552	8 040	47 242	588%



По итогам 2024 года показатель **ЕВИТДА** составил **140 989 млн. тенге** при плане **91 405** млн. тенге или на уровне **154%** к плану, что обусловлено увеличением доходов от основной деятельности, главным образом, от транспортировки газа.

Итоговая прибыль за 2024 год перевыполнена на **39 202** млн. тенге, что обусловлено увеличением доходов от транспортировки газа, главным образом, увеличением транзита российского газа в Узбекистан (контрагент ПАО «Газпром»), увеличением транзита российского газа в РФ, в связи с изменением потоков газа со стороны ПАО «Газпром», увеличением транзита в Киргизскую Республику (контрагент «QazaqGaz»), а также с ростом объемов транзита узбекского газа в Ташкент (контрагент АО «Узтрансгаз»), положительной курсовой разницей, неисполнением по операционным затратам (оптимальный режим транспортировки газа, изменение графика закачки и отбора газа в ПХГ, а также поздняя поставка ТМЦ).

В сравнении с 2022 и 2023 годами по итоговой прибыли наблюдается значительное увеличение, что главным образом обусловлено увеличением доходов от транспортировки газа.

Доходная часть

На отчетный период доходы запланированы в сумме **219 715** млн. тенге. Фактически по итогам деятельности получено доходов на сумму **271 479** млн. тенге, что выше планового показателя на **51 764** млн. тенге или на **24%**.

Фактические доходы от **основной деятельности** составили **262 404** млн. тенге, что выше планового показателя на **25 916** млн. тенге или на **21%**.

Доходы от транспортировки газа

(тыс. тенге)

Наименование показателей	Факт 2022 год	Факт 2023 год	План 2024 год	Факт 2024 год	Откл. от плана 2024 года
Доходы от транспортировки газа	170 031 004	173 274 478	190 178 810	233 211 222	123%
Внутренняя транспортировка	87 273 042	88 042 022	101 918 620	99 002 420	97%
АО «НК «QazaqGaz»	78 525 775	81 436 331	94 615 694	91 036 155	96%
ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	1 462 201	378 378	-	36 172	-
прочие	7 285 066	6 227 313	7 302 925	7 930 092	109%
Экспорт газа	35 681 848	51 254 805	36 843 158	57 209 927	155%
АО «НК «QazaqGaz»	31 635 927	51 254 805	36 843 158	55 866 258	152%
ТОО «Тенгизшевройл»	2 224 589	-	-	-	-
ТОО «КазРосГаз»	1 821 333	-	-	1 343 669	-
Международный транзит	47 076 113	33 977 651	51 417 032	76 998 875	150%
российский транзит	18 368 963	15 063 394	16 403 956	17 054 526	104%
среднеазиатский транзит	19 226 159	-	-	-	-
узбекский транзит в г. Ташкент	6 053 173	3 627 069	5 816 455	2 424 644	42%
транзит российского газа в КР	3 427 818	3 562 848	3 507 395	4 685 748	134%
транзит российского газа Узбекистан	-	11 724 339	25 689 227	52 833 957	206%

Фактическое исполнение за отчетный период по доходам от транспортировки газа составило **233 211** млн. тенге при плане **190 179** млн. тенге или **123%** к плану.

В разрезе направлений транспортировки газа отклонение обусловлено:

-по доходам от **внутренней транспортировки газа** за отчетный период исполнение составило **97%** от плана, и обусловлено снижением объемов потребления природного газа в большинстве регионов РК;

-по доходам от **экспорта газа** исполнение составило **155%** к плану. Отклонение обусловлено внеплановым экспортом газа в КНР (контрагент АО НК «QazaqGaz»). Кроме того, рост доходов от экспорта обусловлен изменением курса тенге/долл. США. Так по итогам 2024 года при плане 460 тенге/за долл. США, средний фактический курс составил 469,44 тенге/за долл. США;

-по доходам от **международного транзита** исполнение составило **150%**, что обусловлено увеличением транзита российского газа в Узбекистан (контрагент ПАО «Газпром») и Киргизскую Республику (контрагент АО НК «QazaqGaz»), увеличением транзита российского газа в РФ, что обусловлено изменением потоков газа со стороны ПАО «Газпром».

Кроме того, рост доходов от международного транзита газа обусловлен изменением курса тенге/долл. США. Так по итогам 2024 года при плане 455,3 тенге/за долл. США, средний фактический курс составил 469,44 тенге/за долл. США.

По отношению к факту 2023 года увеличение доходов от транспортировки газа на **59 937** млн. тенге или на **35%** обусловлено следующим:

-по доходам от **экспорта газа** рост на **5 955** млн. тенге или на **12%** обусловлено увеличением транспортировки газа в КНР с месторождения «Кашаган» (контрагент АО НК «QazaqGaz»), а также транспортировкой газа в РФ с месторождения «Карачаганак» (контрагент ТОО «КазРосГаз»). Кроме того, отклонение связано с изменением курса тенге/долл. США. Так, средний фактический курс за 2024 год составил 469,44 тенге/за долл. США, за 2023 год его значение составило 456,31 тенге/за долл. США.

-по доходам от **международного транзита** рост на **43 021** млн. тенге обусловлен увеличением в 2024 году доходов от транзита российского газа в Узбекистан (контрагент ПАО «Газпром»). Транзит в данном направлении открыт с 01.10.2023 года. Также увеличение обусловлено ростом транзита российского газа в Киргизскую Республику (контрагент АО НК «QazaqGaz»), ростом транзита российского газа в РФ, в связи с изменением потоков газа со стороны ПАО «Газпром».

Кроме того, отклонение связано с изменением курса тенге/долл. США

Так, средний фактический курс за 2024 год составил 469,44 тенге за 1 доллар США, за 2023 год его значение составило 456,31 тенге за 1 долл. США.

При этом доходы от **внутренней транспортировки газа** выросли на **10 960** млн. тенге или на **12%**, что обусловлено увеличением объемов потребления природного газа в большинстве регионов РК, а также изменением тарифа на внутреннюю транспортировку газа в течении 2024 периода.

Так, с 1 июля 2024 года КРЕМ утвержден компенсирующий тариф - 5 420,30 тенге/тыс. м³ (Приказ № 54 - ОД от 24.05.2024 года).

С 1 ноября 2024 года к расчётам фактических доходов применен новый тариф - 5467,06 тенге/тыс. м³, утвержденный Приказом КРЕМ № 99 - ОД от 16.10.2024 года.

В 2023 году фактический тариф составил - 5 285,66 тенге/тыс. м³, 5 425,26 тенге/тыс. м³.

В целом, изменение доходов от транспортировки газа в разрезе направлений повторяют тренд объемов по соответствующим направлениям транспортировки.

Доходы от хранения газа

(млн. тенге)

Наименование показателей	Факт за 2022 год	Факт за 2023 год	План на 2024 год	Факт за 2024 год	Откл. от плана 2024 года
ПХГ «Бозой»	6 237	7 604	7 138	7 985	112%
ПХГ «Полторацкое»	963	984	961	936	97%
ПХГ «Акыр-Тобе»	335	340	337	355	105%
Всего доходов по хранению газа	7 535	8 928	8 437	9 276	110%

При плановом показателе **8 437** млн. тенге исполнение доходов от хранения газа в 2024 году составило **9 276** млн. тенге или **110%** и обусловлено, в основном, увеличением объемов хранения в связи с пересмотром графика закачки/отбора газа в ПХГ «Бозой», а также снижением тарифа в течении 2024 года.

Тариф (план и факт) до ноября 2024 года составлял 478,35 тенге/тыс. м³ в месяц (Приказ КРЕМ № 129 - ОД от 26.11.2021 года). С 1 ноября 2024 года тариф составил 362,27 тенге/тыс. м³ в месяц (Приказ КРЕМ № 87 - ОД от 17.09.2024 года). С 1 декабря 2024 года применен новый тариф - 373,62 тенге/тыс. м³, (Приказ КРЕМ № 107 - ОД от 22.11.2024 года).

По отношению к аналогичному периоду прошлого года отклонение обусловлено пересмотром графика закачки/отбора газа в ПХГ «Бозой», а также изменением тарифа в сравниваемых периодах на услуги по хранению товарного газа в ПХГ.

Доходы от технического обслуживания и эксплуатации объектов газопроводов

Отклонение от плана по итогам 2024 года на **988** млн. тенге обусловлено увеличением доходов от обслуживания объектов сторонних организаций.

По отношению к прошлым отчетным периодам отклонение обусловлено передачей с 16 апреля 2024 года деятельности по техническому обслуживанию и эксплуатации распределительных газопроводов и сооружений на них от АО «Интергаз Центральная Азия» в АО «Qazaqgaz Aimaq».

Финансовые доходы

За отчетный период 2024 года финансовые доходы сложились на уровне **4 274** млн. тенге, или **217%** к плану (**1 968** млн. тенге).

Финансовые доходы от размещения временно свободных денежных средств Общества, которые осуществлялись в высокодоходные финансовые инструменты с соблюдением принципов безопасности и ликвидности. Отклонение к плану, а также к факту 2022 года (на 46%), к факту 2023 года (на 19%) обусловлено, в основном, увеличением объема размещения временно свободных денежных средств в высокодоходные финансовые инструменты. Преимущественно, объем размещения временно свободных денежных средств Общества направлялся на депозиты в банках второго уровня и на операции репо.

Доходы от неосновной деятельности

Фактические доходы от неосновной деятельности по итогам 2024 года сложились на уровне **4 800** млн. тенге.

Отклонение от планового показателя обусловлено, главным образом, положительной курсовой разницей, ввиду изменения фактического обменного курса тенге к иностранным валютам, фактически начисленными штрафами, пенями, неустойками за нарушение условий договоров поставщикам, полученными доходами от реализации ТМЦ, выявленными при проведении внеплановой инвентаризации излишков материальных ценностей.

Также возмещением АО «НК «QazaqGaz» расходов по актуализации Генеральной схемы газификации для Министерства Энергетики РК (поручение Заместителя Премьер-Министра РК (Письмо №17-08/06-322 от 18 ноября 2021 года), полученными доходами от выбытия основных

средств согласно процедурам, утвержденным в Обществе, в связи с передачей в собственность имущества филиалам АО «Qazaqgaz Aймаq» ввиду передачи с 16 апреля 2024 года деятельности по техническому обслуживанию и эксплуатации распределительных газопроводов и сооружений на них от АО «Интергаз Центральная Азия» в АО «Qazaqgaz Aймаq», возмещением госпошлины по исковым заявлениям в судебные инстанции в отношении контрагентов в связи с неисполнением договорных обязательств по заключенным договорам, возмещением работниками командировочных расходов сверх установленного лимита, возмещением стоимости ТРУ поставщиками в связи с неисполнением договорных обязательств по заключенным договорам, возмещением услуг нотариуса, списанием дебиторской задолженности,

В сравнении с 2022 и 2023 годами рост доходов от неосновной деятельности связан с увеличением доходов от выбытия основных средств в 2024 году, доходов от курсовой разницы, доходов от реализации ТМЗ, возмещения работниками командировочных расходов сверх установленного лимита.

Расходная часть

Себестоимость

Фактические производственные расходы в 2024 году составили **166 832** млн. тенге, при плане **167 382** млн. тенге или почти **100%** к плану. Незначительное отклонение к плану обусловлено оптимальным режимом транспортировки газа, изменением графика закачки и отбора газа в ПХГ, неполной поставкой ТМЦ, топлива, смещением сроков проведения тендерных процедур и заключения договоров.

Рост себестоимости в сравнении с 2022 и 2023 годами обусловлен главным образом, увеличением расходов на оплату труда, налогов в бюджет и отчислений во внебюджетные фонды, увеличением износа активов и налога на имущество в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов, отсутствием в 2023 году обязательных пенсионных взносов работодателя, вступивших в действие с 01 января 2024 года, а также ростом цен на товары, работы и услуги.

Общие и административные расходы

Общие и административные расходы на 2024 года запланированы в размере **13 470** млн. тенге, фактические расходы составили **12 694** млн. тенге, что на **776** млн тенге ниже планового показателя (**94%** к плану). Отклонение обусловлено, в основном, сторнированием начисленного резерва по дебиторской задолженности ТОО «ГБШ» (5% обеспечение по договору реализации КС «Арал») в связи с полным погашением ТОО «ГБШ» задолженности в декабре 2024 года.

В отчете о прибылях и убытках за 2024 год отражено восстановление резерва, что соответствует начисленному резерву, отраженному в финансовой отчетности 2023 года.

В сравнении с 2022 и 2023 годами по общим и административным расходам снижение обусловлено сторнированием начисленного резерва по дебиторской задолженности.

Финансовые расходы

Финансовые расходы по итогам 2024 года составили **28 313** млн. тенге при плане **28 284** млн. тенге или **100%**.

В сравнении с 2022 и 2023 годами изменение финансовых расходов обусловлено изменением капитализации вознаграждения и графиков по привлеченным займам, а также уменьшением финансовых расходов по амортизации дисконта в связи со снижением приведенной стоимости обязательства за счет выплат за аренду МГ «Сарыарка».

Прочие расходы

Расходы от неосновной деятельности по итогам отчетного периода составили **4 160** млн тенге при плане **83** млн. тенге.

Отклонение обусловлено, главным образом фактически сложившейся отрицательной курсовой разницей ввиду изменения фактического обменного курса валют по отношению к тенге, пересмотром и увеличением резерва ликвидации активов по состоянию на 31 декабря 2024 года согласно рекомендациям МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы», увеличением КПН с резидентов, у источника выплаты по депозитам за 2024 год, в связи с увеличением объема размещения на депозитах в банках второго уровня.

По отношению к 2022 и 2023 годам отклонение обусловлено, в основном, изменением расходов по курсовой и суммовой разнице, изменением КПН с резидентов у источника выплат, в связи с изменением объема размещения временно свободных денежных средств на депозитах в банках второго уровня, пересмотром оценок и увеличением резерва ликвидации активов.

Капитальные вложения

№	Наименование проектов	Факт 2022 год	Факт 2023 год	План 2024 год	Факт 2024 год	Откл., абс.	Откл., %
	Капитальные вложения, всего	168 023	301 898	141 899	205 334	63 435	145%
1	Инвестпроекты	141 428	252 031	10 014	100 578	90 564	1 004%
1.1.	Строительство МГ от УКПГ «Кашаган» по МГ «Макат-Северный кавказ»	53 985	6 212	-	-	-	
1.2.	Строительство магистрального газопровода «Жетыбай – Курык» с установкой АГРС-80 в с.Курык	22 854	-	-	-	-	
1.3.	Строительство Лупинга МГ «Макат-Северный Кавказ»	63 471	28 881	-	-	-	
1.4.	Строительство 2 нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Жанаозен»	823	159 873	-	-	-	
1.5.	Строительство газовой инфраструктуры для газоснабжения г. Алматы	296	56 644	9 967	25 471	15 504	256%
1.6.	ТЭО Строительство новой компрессорной станции КС-14 Краснооктябрьского ЛПУ УМГ «Актобе» и нового магистрального газопровода «КС-14 – Рудный»	-	422	47	9	- 38	19%
1.7.	Строительство МГ «Талдыкорган-Ушарал»	-	-	-	74 992	74 992	
1.8.	ТЭО Строительство лупинга МГ «Карачаганак-Уральск»	-	-	-	106	106	

№	Наименование проектов	Факт 2022 год	Факт 2023 год	План 2024 год	Факт 2024 год	Откл., абс.	Откл., %
2.	Текущие капитальные вложения для обеспечения текущего уровня производства	26 595	49 257	131 393	104 382	- 27 011	79%
2.1.	МГ «САЦ», «Макат-Северный Кавказ», «Окарем-Бейнеу»	12 467	38 618	100 409	69 545	- 30 864	69%
2.2.	МГ «Союз» и «Оренбург-Новопопков»	977	638	3 192	2 553	- 639	80%
2.3.	МГ «БГР-ТБА»	8 419	3 853	10 454	21 784	11 330	208%
2.4.	МГ «Бухара-Урал»	4 045	3 647	12 691	8 365	- 4 326	66%
2.5.	Эксплуатация ПХГ	686	2 501	4 647	2 135	- 2 512	46%
3.	Адм. капитальные вложения	-	610	492	374	- 118	76%

Капитальные вложения при плане **141 899 млн тенге** составили **205 334 млн. тенге**, и в целом исполнены на **145%**. При этом, исполнение по инвестиционным проектам составило **1 004%**, по капитальным вложениям на поддержание текущего уровня производства – **79%**, по капитальным вложениям административного характера – **76%**.

Кредитные рейтинги и управление долговым портфелем

12 июля 2024 года рейтинговое агентство Standard & Poor's подтвердило кредитный рейтинг Общества на уровне ВВ+ с прогнозом «Стабильный», 08 февраля 2024 года рейтинговое агентство Fitch Ratings понизило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента («РДЭ») в иностранной и национальной валюте с уровня «ВВВ-» до «ВВ+» с прогнозом по рейтингам «Стабильный», 13 февраля 2024 года рейтинговое агентство Moody's Investors Service подтвердило кредитный рейтинг Общества на уровне Вaa2 прогноз «стабильный».

Рейтинговое агентство	Дата присвоения кредитного рейтинга	Кредитный рейтинг	Прогноз
Standard & Poor's	12.07.2024 г.	ВВ+	Стабильный
Fitch Ratings	08.02.2024 г.	ВВ+	Стабильный
Moody's Investors Service	13.02.2024 г.	Вaa2	Стабильный

Общество осуществляет привлечение заемного финансирования, руководствуясь «Политикой управления долгом и финансовой устойчивостью», утвержденной АО «Самрук-Казына», в соответствии с которой определен максимально допустимый уровень долговых обязательств.

В соответствии с Кредитным договором от 26 мая 2016 года, заключенного Обществом с Европейским Банком Реконструкции и Развития (далее – ЕБРР), в течение двенадцати месяцев 2024 года Общество выплатило основной долг на сумму 134 286 тыс. тенге и вознаграждение на сумму 33 709 тыс.тенге, вознаграждение к уплате по займу на конец 31 декабря 2024 года составило в размере 1 593 тыс. тенге.

В соответствии с Соглашением о предоставлении кредитной линии № KS 01-22-58 от 01 декабря 2022 года, Обществом получен банковский займ на сумму 29 700 000 000,00 тенге в АО «Народный Банк Казахстана» с фиксированной ставкой вознаграждения 17,85% годовых со сроком погашения до 05 июня 2026 года. За 2024 год Общество выплатило основной долг на сумму 21 214 285 тыс. тенге и вознаграждение на сумму 2 862 927 тыс. тенге. 29.10.2024 года Общество погасило займ в АО «Народный Банк Казахстана» путем рефинансирования выпуском облигации сроком на 3 года, с купонной ставкой вознаграждения 15,25% годовых.

Общий размер кредитного портфеля Общества полученного от банков второго уровня и международных организации по состоянию на 31 декабря 2024 года составляет 201 428 тыс. тенге.

Согласно условиям банковских займов, в которых Общество является Заемщиком или Гарантом, Общество обязано обеспечивать исполнение определенных финансовых ковенантов, таких как:

- 1) Чистый финансовый долг / Чистая Капитализация - не более 0,5;
- 2) Чистый финансовый долг / EBITDA - не более 4,0;

Общество отчитывается о состоянии финансовых коэффициентов на полугодовой и квартальной основах. Несоблюдение финансовых ковенантов дает займодателям право требовать досрочного погашения кредитов. По состоянию на 31 декабря 2024 года Общество соблюдает все финансовые ковенанты.

Финансовые ковенанты	2022	2023	2024
Чистый финансовый долг / EBITDA (с 30.06.2020 года не более 4)	1,28	1,13	1,09
Чистый финансовый долг / Чистая капитализация (с 30.06.2020 года не более 0,5)	0,14	0,09	0,13

Инвестиционные проекты

В рамках строительства газовой инфраструктуры для газоснабжения г. Алматы в 2024 году полностью завершены и введены в эксплуатацию следующие объекты: «Строительство 2-ой нитки МГ «Алматы-Байсерке-Талгар», «Строительство перемычки ТИР-04», «Строительство АГРС для ТЭЦ-2», «Строительство АГРС для ТЭЦ-3».

Строительство АГРС для ТЭЦ-3



Мощность – 150 тыс.м³/час.

Веден в эксплуатацию 08 апреля 2024г.

Стоимость проекта – 11 974 млн. тенге без НДС.

Проект «Строительство 2-ой нитки МГ «Алматы-Байсерке-Талгар».



Мощность – 1 000 тыс.м³/час.

Введен в эксплуатацию 19 декабря 2024 г.

Стоимость проекта – 28 328 млн. тенге без НДС.

Строительство перемычки ТПР-04



Мощность - 1 000 тыс.м³/час.

Введен в эксплуатацию 08 апреля 2024г.

Стоимость проекта – 23 549 млн. тенге без НДС.

Строительство АГРС для ТЭЦ-2



Стоимость проекта - 16 929 млн. тенге без НДС

Мощность - 250 тыс.м³/час.

Введен в эксплуатацию 08 апреля 2024г.

Эффект от реализации проекта:

Перевод Алматинских ТЭЦ на газ обеспечит снижение негативного экологического влияния объектов на экологическую обстановку Алматы и Алматинской агломерации. Кроме того, расширение газотранспортной системы Алматы и Алматинской области даст новый импульс развитию бизнеса и промышленных предприятий, что обеспечит новые рабочие места и окажет мультипликативный эффект на экономику региона.

**Обществом осуществляется строительство стратегически важных проектов.
«Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал».**



Срок выполнения по договору: 2024 – 2026 годы.
Стоимость проекта – 111 504 млн. тенге без НДС.
Общая протяженность трассы газопровода – 302,441 км;
Пропускная способность газопровода – 385,4 млн. м³;

В 2024 года по проекту строительства магистрального газопровода «Талдыкорган – Ушарал» фактическое исполнение составило 74 992 млн. тенге, в том числе выполнение строительномонтажных работ на сумму 73 920 млн тенге, вознаграждение по займу с учетом дисконта – 1 071 млн. тенге, капитализируемое в период строительства. Перевыполнение обусловлено осуществлением строительства проекта, включенного в состав инвестиционного портфеля АО «НК «QazagGaz», в соответствии с поручением Главы Государства РК от 20 февраля 2024 года, поручениями Премьер Министра РК, МЭРК, АО «ФНБ Самрук-Казына», Постановлением Правительства РК от 20 августа 2024 года.

Статус СМР на конец 2024года.

Срезка плодородного слоя – выполнено 259,2 км. при плане 150 км. (173% исполнения);
Сварка труб – выполнено 193,3 км при плане 100 км (193% исполнения);
Разработка траншеи – выполнено 145,17 км. при плане 75 км. (194% исполнения);
Укладка в траншею – выполнено 126,73 км. при плане 75 км. (169% исполнения);
Обратная засыпка – выполнено 121,8 км. при плане 75 км. (162% исполнения).
На объект строительства поставлено – 302,441 км. труб (Ø530).

Эффект от реализации проекта: Охват газоснабжением 66 населенных пунктов Аксуского, Саркандского, Алакольского районов, где проживает 124 тысячи жителей. Дополнительный положительный эффект будет в виде роста деловой активности, развития малого и среднего бизнеса с созданием новых рабочих мест.

«Капитальный ремонт МГ «САЦ-4», МГ «САЦ-5» и МГ «Лупинг САЦ-4».

Капитальный ремонт осуществляется в рамках Плана мероприятий для обеспечения увеличения пропускной способности МГ «САЦ-4», МГ «САЦ-5» и МГ «Лупинг САЦ-4» в целях транзита российского газа в Узбекистан через территорию Республики Казахстан.

Стоимость проекта – 305 242,753 млн. тенге без НДС.

График проведения ремонтных работ с 08 ноября 2024 года по 31 октября 2026 года.

Эффект от реализации проекта: Реализация проекта позволит обеспечить бесперебойную и безопасную транспортировку газа, повысить надежность и пропускную способность магистральных газопроводов, а также снизить риски аварийных ситуаций.

Данный проект имеет стратегическое значение для Казахстана, способствуя укреплению позиций страны, как ключевого звена в газотранспортной системе региона, обеспечению стабильных доходов от транзита и развитию международного сотрудничества в энергетической сфере.

«Строительство обводного газопровода на участке 528-530 км МГ БГР-ТБА».

Трасса магистрального газопровода БГР-ТБА II нитка (528-530 км) проходит под таможенным постом «Казыгурт», что создает высокий риск аварий из-за загруженности поста, массового скопления людей и высокого давления в газопроводе. Дополнительно, часть участка расположена на нейтральной территории между Казахстаном и Узбекистаном, что осложняет ремонт и обслуживание, оставляя его вне зоны эксплуатации и повышая аварийные риски.

Срок выполнения по договору: 16 января 2023 года – 31 января 2026 года.

Стоимость проекта – 6 502 млн. тенге без НДС.

Эффект от реализации проекта: Строительство обводного газопровода на данном участке позволит устранить риски, повысив безопасность и надежность эксплуатации. Обеспечит бесперебойное обслуживание и ремонт газопровода, исключит угрозу аварий в зоне массового скопления людей и минимизирует вероятность чрезвычайных ситуаций. В результате повысится надежность газоснабжения, снизятся эксплуатационные затраты и улучшится контроль над объектом.

«Строительство вахтовых поселков для Темиртауского и Жезказганского ЛПУ».

Реализация проекта необходима для создания благоприятных условий для сотрудников, обслуживающих МГ «Сары-Арка» и поддержания надежного технического состояния, а также безопасной эксплуатации МГ «Сары-Арка».

Срок выполнения по договору: 2024 года – 2025 года

Стоимость проекта – 1 923 млн. тенге без НДС.

Эффект от реализации проекта: Эффект от реализации вахтового поселка для Темиртауского и Жезказганского ЛПУ заключается в создании комфортных условий для проживания и работы вахтового персонала, что способствует повышению их производительности и снижению текучести кадров. Кроме того, вахтовый поселок обеспечит полноценное функционирование офисов, что повысит оперативность управления и координации производственных процессов. Улучшение бытовых условий и обеспечение необходимой инфраструктуры также позволит минимизировать затраты на логистику и командировочные расходы, обеспечивая бесперебойную работу персонала в удаленных районах.

ГЛАВА 2. РИСКИ

2.1 Основные риски

Деятельность Общества сопровождается воздействием ряда рисков, которые могут оказать существенное влияние на реализацию стратегических и операционных целей. Ниже приведены идентифицированные по результатам анализа ключевые риски Общества в 2024 году.

№ п/п	Риск	Меры принимаемые для снижения и управления риском
Стратегические риски		
1	Риск снижения международного транзита газа <ul style="list-style-type: none"> Снижение/отсутствие объемов международного транзита газа. Влияние санкционного законодательства: введение ограничительных мер в отношении российских компаний со стороны США, ЕС и других стран. 	<ul style="list-style-type: none"> Обеспечение транзита по Республике Казахстан в соответствии с Соглашением с ПАО «Газпром» о Стратегическом сотрудничестве с подписанием плана мероприятий по проведению технического аудита МГ САЦ. Общество учитывает влияние санкций в своей деятельности и на постоянной основе осуществляет их мониторинг для минимизации негативных эффектов.
2	Риск снижения экспорта газа <ul style="list-style-type: none"> Снижение объемов поставки газа с месторождений Теңіз, Қарашығанак, Қашаған и Жаңажол. Увеличение потребления газа на внутреннем рынке. 	<ul style="list-style-type: none"> Разработка ТЭО для строительства КС на ПХГ «Бозой». Бурение 24 скважин на ПХГ «Бозой». Разработка ТЭО для строительства УОГ на ПХГ «Акыртобе».
Финансовые риски		
3	Кредитный риск <ul style="list-style-type: none"> Кредитный риск на банки-контрагенты. Торговая и прочая дебиторская задолженность (90+ дней). 	<ul style="list-style-type: none"> Соблюдение лимитов Самрук-Казына и Корпоративных стандартов Самрук-Казына в области управления деньгами и установления лимитов на банки. Размещение свободных денежных средств в соответствии с Правилами по инвестированию ВСДС в финансовые инструменты (Утверждено Решением Правления Общества). Мониторинг рейтингов банков-контрагентов, ситуации в банковской отрасли на ежемесячной основе. Взыскание торговой и прочей дебиторской задолженности.
4	Риск ликвидности <ul style="list-style-type: none"> Неисполнение производственной программы, в результате которой генерируется недостаточный уровень ликвидности. Реализация кредитных рисков. Выявление кассового разрыва в Платежном календаре. 	<ul style="list-style-type: none"> Прогноз движения денежных средств для своевременного выявления кассового разрыва. Проведение работ по погашению дебиторской задолженности Общества. Привлечение акционерного капитала (при необходимости). Привлечение заемного капитала (при необходимости).
5	Риск изменения процентных ставок <ul style="list-style-type: none"> Наличие обязательств, привязанных к плавающим процентным ставкам. Инфляция. 	<ul style="list-style-type: none"> Проведение переговоров с банками по пересмотру процентной ставки. Рефинансирование текущего займа. Мониторинг процентной позиции и прогнозы ИПЦ.
6	Валютный риск <ul style="list-style-type: none"> Наличие валютной позиции. Наличие незначительных валютных денежных оттоков. Прогнозы по ослаблению курса тенге к иностранным валютам. 	<ul style="list-style-type: none"> Поддержание положительной валютной позиции (валютные активы превышают валютные обязательства).
Правовые риски		
7	Риск нарушения законодательства и внутренних правовых и нормативных актов <ul style="list-style-type: none"> Неблагоприятные изменения/ нарушения законодательных требований РК, влияющих на деятельность Общества. 	<ul style="list-style-type: none"> Постоянный мониторинг изменений, вносимых в законодательство, влияющих на деятельность Общества.

		<ul style="list-style-type: none"> • Участие Общества в различных рабочих группах по разработке законодательных требований, влияющих на деятельность Общества. • В случае необходимости защита интересов Общества в досудебном и судебном порядке. • Осуществление юридического сопровождения и подготовка юридического заключения в ходе хозяйственной деятельности Общества.
8	Налоговые риски по внешним факторам <ul style="list-style-type: none"> • Риски, связанные с контрагентами (поставщиками). • Риски, связанные с правоприменением и трактованием налогового законодательства. • Риски возможного изменения налогового законодательства или практики. 	<ul style="list-style-type: none"> • Проявление должной осмотрительности и реальности хозяйственных операций при выборе и работе с контрагентами. • Проверка благонадежности контрагентов. • Мониторинг договоров. • Мониторинг изменений налогового законодательства.
Операционные риски		
9	Риск аварий, чрезвычайных ситуаций <ul style="list-style-type: none"> • Физическая изношенность газотранспортной инфраструктуры, риск разрыва МГ. • Некачественный ремонт, некачественное выполнение строительно-монтажных работ (СМР) по техническому перевооружению и реконструкции. 	<ul style="list-style-type: none"> • Соблюдение плана режима ремонта и обслуживания объектов ГТС. • Проведение диагностических обследований МГ. • Своевременное выполнение капитального ремонта и технического обслуживания, проведение реконструкции и модернизации. • Организация страховой защиты имущественных интересов Общества.
10	Риск несчастного случая и производственного травматизма <ul style="list-style-type: none"> • Наличие опасных условий труда. • Реализация аварий и внештатных ситуаций. • Вина третьей стороны (например, при ДТП). • Нарушение правил безопасности и охраны труда пострадавшим. • Недостаточное обучение безопасным приемам труда пострадавшего. 	<ul style="list-style-type: none"> • В Обществе внедрена и функционирует ЕСУБОТ, данная система является частью интегрированной системы менеджмента Общества, разработана и внедрена для управления рисками в области охраны труда и промышленной безопасности, достижения целей и выполнения обязательств в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности. • Организация страхования гражданско-правовой ответственности от несчастных случаев. • В Обществе актуализируются и внедряются внутренние нормативные документы в области безопасности и охраны труда.
11	Экологические риски <ul style="list-style-type: none"> • Изменение Экологического Кодекса РК (перевод ИЦА из 2-й категории в 1-ую категорию). • Осуществление деятельности без разрешения на воздействие. • Сбор и раздельное накопление отходов на каждом объекте • Временное складирование отходов структурных подразделений Филиалов. 	<ul style="list-style-type: none"> • Взаимодействие Общества с МЭГиПР РК по оставлению субъектов газотранспортной системы во 2-й категории. • Своевременное получение разрешения на воздействие в соответствии с ЭКРК. • В Обществе внедрена и постоянно совершенствуется СЭМ, сертифицированная на соответствие ISO 14001:2015. • Заблаговременная разработка необходимой документации и подача в уполномоченный орган. • Контроль за подрядными организациями, образующих отходы, налаживание правильной сети от погрузки отходов до отгрузки в лицензируемую организацию. • Организация экологического страхования гражданско-правовой ответственности за причинение вреда окружающей среде.
12	Риски информационных технологий <ul style="list-style-type: none"> • Выход из строя/потеря действующего оборудования. • Сбой в работе системы резервного копирования данных. • Непреднамеренное физическое повреждение (пожар, потоп). • Преднамеренное физическое повреждение (кража, уничтожение). 	<ul style="list-style-type: none"> • Администрирование и обслуживание оборудования. • Внедрение системы мониторинга. • Замена/закуп оборудования (при необходимости). • Управление лицензиями. • Обеспечение и контроль работоспособности системы резервного копирования. • Внедрение географически разделенного хранилища резервного копирования. • Наличие резервных каналов связи.

	<ul style="list-style-type: none"> • Отсутствие поддержки со стороны производителя. • Сбой в работе системы виртуализации, конфигурации серверов. • Потеря каналов передачи данных. • Риски информационной безопасности. 	<ul style="list-style-type: none"> • Внедрение систем, обеспечивающих защиту от утечки данных, действий инсайдеров (DLP), реализация механизмов распознавания конфиденциальных данных (разметки, программы-агенты, регулярные выражения, отпечатки). • Обновление ПО, патчов аппаратных и программных средств. • Применение программного и аппаратного межсетевых экранов (NG Firewall), установка блокировки на руткитов и снифферов, использование централизованных систем управления безопасностью. (SIEM)
13	<p>Риск коррупции и мошенничества</p> <p>Не исключен риск роста расходов из-за вреда, нанесенного в результате совершения коррупционного преступления (злоупотребление должностными полномочиями, превышение власти или должностных полномочий, незаконное участие в предпринимательской деятельности, воспрепятствование законной предпринимательской деятельности, получение взятки, дача взятки, посредничество во взяточничестве, служебный подлог и другие, предусмотренные законодательством РК), подтвержденного вступившего в законную силу приговора суда.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Внутренний анализ коррупционных рисков в соответствии с требованиями антикоррупционного законодательства. • Контроль за принятием антикоррупционных ограничений и соблюдением мер финансового контроля лицами, подпадающими под действие антикоррупционного законодательства. • Ознакомление вновь принятых работников с требованиями антикоррупционного законодательства и внутренними документами по противодействию коррупции в ходе проведения инструктажей. • Проведение профилактической, информационно-разъяснительной работы по соблюдению требований применимого антикоррупционного законодательства РК, внутренних документов по противодействию коррупции.
14	<p>Риск хищения</p> <p>Выявленные факты противоправных действий (кражи, хищения, порча имущества).</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Проведение организационно-контрольных мероприятий по усилению физической (вневедомственная охрана) и технической (автоматизированная система и средств управления доступом, видеонаблюдение, связь, система оповещения и т.д.) защиты объектов Общества. • Заключение договора с охранной организацией. • Закрепление ответственности за охранной организацией в рамках договора на оказание услуг охраны объектов Общества. • Разработка мероприятий совместно с охранной организацией по противодействию хищения товарно-материальных запасов на объектах Общества.
15	<p>Риск персонала</p> <p>Ежегодный отчет о результатах исследования рейтинга социальной стабильности в Обществе, проведенного Центром социального взаимодействия и коммуникаций АО «Самрук-Қазына».</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Проведение обучения персонала. • Осуществление ротации персонала. • Материальное стимулирование. • Социальная поддержка, проведение корпоративных мероприятий.
16	<p>Риск ущерба в результате природных катаклизмов</p> <ul style="list-style-type: none"> • Форс-мажорные погодные явления, такие как землетрясения и паводки. 	<ul style="list-style-type: none"> • Подготовка к осенне-зимнему отопительному сезону. • Проведение мероприятий по подготовке объектов и оборудования всей газотранспортной системы к эксплуатации в период весеннего паводка. • Организация страховой защиты имущественных интересов Общества.
17	<p>Риск конфликта интересов</p> <ul style="list-style-type: none"> • Выявленные факты оформления правоотношений между Обществом и его контрагентами/поставщиками, при наличии взаимосвязи между работниками (их близкими родственниками), задействованными в процессе заключения таких договоров и контрагентами/поставщиками. 	<ul style="list-style-type: none"> • Антикоррупционный мониторинг. • Ознакомление вновь принятых работников с требованиями Политики по урегулированию конфликта интересов у работников и должностных лиц АО «Интергаз Центральная Азия».
18	<p>Киберриски</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Администрирование и мониторинг систем, обеспечивающих защиту от утечки данных, действий

	<ul style="list-style-type: none"> • Умышленное воздействие на информационно-коммуникационную систему с целью нарушения ее целостности, доступности и конфиденциальности. • Атаки программ-вымогателей (Ransomware). • Фишинговые атаки. • Атаки на цепочку поставок. • Социальная инженерия. • Риск утечки конфиденциальной информации. • Риск неправомерной скрытой эксплуатации ИТ-ресурсов (ботнеты). • Неосведомленность сотрудников в области кибербезопасности. 	<ul style="list-style-type: none"> • инсайдеров (DLP), реализация механизмов распознавания конфиденциальных данных. • Внедрение SIEM системы мониторинга и управления событиями ИБ (ОЦИБ). • Обеспечение физической безопасности ЦОДа. • Обновление ПО, патчов аппаратных и программных средств. • Обновление и применение программного и аппаратного межсетевых экранов на периметре сети (NG Firewall). • Регулярное обучение и повышение осведомленности бизнес-пользователей в области кибербезопасности. • Обучение ответственных за систему СУИБ Общества. • Подготовка планов экстренного реагирования на случай кибератаки и проведение расследований. • Проведение штабных киберучений (пентест, фишинг и т.д.). • Мониторинг ИТ-инфраструктуры.
19	<p>Риски инвестиционных проектов</p> <p>Крупные инвестиционные проекты, реализуемые в 2024г.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Строительство 2 нитки МГ «Алматы-Байсерке-Талгар»; - Строительство новой компрессорной станции КС-14 Краснооктябрьского ЛПУ УМГ «Актобе» и нового магистрального газопровода «КС-14 – Костанай». 	<ul style="list-style-type: none"> • Реализация инвестиционных проектов в соответствии с утвержденным графиком работ.
20	<p>Риски несвоевременного закупа запланированных ТРУ</p> <ul style="list-style-type: none"> • Несвоевременное предоставление информации АБП для включения в план закупок. • Некорректное определение количества потребности необходимых ТРУ. • Закуп ТРУ по завышенной стоимости. • Некорректное формирование тендерной документации за счет предоставления АБП неверных технических спецификаций, завышенных квалификационных требований, ошибочных проектов договоров. 	<ul style="list-style-type: none"> • Создание отдельного сектора по определению маркетинговых цен на необходимые ТРУ. • Усовершенствование имеющегося ВНД с регламентированными сроками подачи информации АБП для включения в план закупок. • Обучение АБП основополагающим нормам Порядка АО «ФНБ «Самрук-Казына».
21	<p>Налоговые риски (по внутренним факторам)</p> <ul style="list-style-type: none"> • Риски, связанные с непредставлением, несвоевременным представлением налоговой отчетности и(или) некорректным составлением налоговой отчетности. 	<ul style="list-style-type: none"> • Внедрение системы налогового администрирования "горизонтальный мониторинг". • Повышение уровня квалификации работников, осуществляющих ведение налогового учета. • Налоговый консалтинг.

Риски, связанные с ликвидностью ценных бумаг

Все выпуски собственных облигаций Общества обращаются на площадке АО «Казахстанская фондовая биржа», которые ранее прошли процедуру листинга и регистрации в уполномоченном органе. В настоящее время законодательных ограничений для потенциальных инвесторов не имеются. Более того, Эмитент обладает инвестиционным рейтингом от трех международных рейтинговых агентств. Возможные риски и план мероприятий, в случае наступления негативного воздействия, как на Эмитента, так на его ценные бумаги отражены в облигационной программе и в частном меморандуме.

Риск - это деятельность, связанная с преодолением неопределенности в ситуации неизбежного выбора, в процессе которой имеется возможность количественно и качественно оценить вероятность достижения предполагаемого результата, отклонение от предполагаемой цели. Под риском понимают возможность наступления некоторого неблагоприятного события, влекущего за собой различного рода потери.

Факторы рисков - одно из ключевых направлений работы по управлению риском.

Риски ликвидности - это риски, связанные с возможностью потерь при реализации ценных бумаг из-за изменения оценки их качества и стоимости.

Следует отметить, что денежные средства от размещения собственных облигаций Общества были направлены по целевому назначению, которое отражено в экономической модели предполагающие определенные поступления от данных направлений деятельности Общества. Общество планирует получать от данных направлений деятельности денежные потоки, которые позволят своевременно погашать основной долг и начисленное вознаграждение по размещенным облигациям Общества. Более того, для финансирования данных направлений деятельности Обществом заблаговременно проведена работа с инвесторами, которые намерены держать все выпуски Общества до их фактического погашения. Таким образом, в настоящее время риск ликвидности для текущих собственных облигаций Общества оценивается на минимальном уровне.

Общество принимает системные меры по управлению всеми перечисленными рисками, включая внедрение корректирующих и предупреждающих мероприятий, постоянный мониторинг ключевых показателей рисков, а также актуализацию стратегий взаимодействия с подрядчиками и регуляторами.

2.2 Система управления рисками

В Обществе применяется система управления рисками, целью которой является своевременное выявление, анализ, оценка, мониторинг и минимизация воздействия рисков на деятельность Общества и достижение его стратегических и операционных целей. Управление рисками Общества состоит из следующих пяти взаимосвязанных компонентов и двадцати принципов:

Компонент 1 «Управление и культура»:

1. Осуществление Советом директоров Общества надзорной функции за управлением рисками - Совет директоров осуществляет надзор за эффективностью управления рисками.
2. Создание операционных структур - Правление Общества обПредполагается прогнозный объем потребления газа на внутреннем рынке в 2025 году составит порядка 22,5 млрд м3, с тенденцией к росту до 47,4 млрд м3 к 2030 году (Письмо №62-1567 от 17.05.2024г)еспечивает создание и поддержание эффективности системы управления рисками. Модель «три линии защиты» обеспечивает взаимодействие всех уровней управления: структурные подразделения в лице каждого работника (первая линия), Риск-подразделение, Служба комплаенс, Департамент корпоративной безопасности (вторая линия), Служба внутреннего аудита (независимая функция) (третья линия).
3. Определение желаемой культуры – Риск-культура – это убеждения, понимание и знания в области управления рисками, разделяемые и применяемые всеми должностными лицами и работниками Общества при выполнении своих обязанностей.
4. Демонстрация приверженности к основным ценностям - понимание ключевых ценностей Общества закладывает фундамент для интегрированной СУР;
5. Привлечение, развитие и удержание квалифицированного персонала – Правление при надзоре со стороны Совета директоров определяет потребность в человеческих ресурсах, необходимых для достижения стратегических и бизнес целей Общества;

Компонент 2 «Стратегия и постановка целей»:

6. Анализ условий ведения деятельности - для поддержки миссии, видения и ценностей Общество учитывает внешнюю и внутреннюю среду в процессе разработки стратегических задач;

7. Определение Риск-аппетита - Риск-аппетиты могут устанавливаться в виде качественных и/или количественных показателей, принимать годовые значения. Риск-аппетит, Толерантность, КРП и лимиты по рискам взаимосвязаны и постоянно отслеживаются на предмет их соблюдения;

8. Оценка альтернативных стратегий - при выборе стратегии Общества учитываются профиль рисков и Риск-аппетит, а также анализируются альтернативные стратегии на предмет рисков и возможностей каждой из альтернатив;

Компонент 3 «Эффективность деятельности»:

9. Формулирование бизнес-целей - цели определяются на различных уровнях Общества, но они должны быть привязаны к стратегическим задачам Общества. т.е. соблюдается декомпозиция стратегических целей Общества на бизнес-цели, цели подразделений / работников Общества;

10. Выявление (идентификация) рисков - процесс охватывает внутренние, внешние, краткосрочные и долгосрочные риски, риски выявляются как в ходе ежегодной инвентаризации рисков (ежегодно в рамках подготовки Регистра рисков, ежеквартально в рамках подготовки отчетов по рискам), так и в ходе текущей деятельности, при анализе бизнес-процессов, рассмотрении различных проектов (например, инвестиционных) и при принятии решений;

11. Оценка существенности рисков – процесс оценки рисков проводится с целью выявления наиболее значимых рисков, которые могут негативно влиять на деятельность Общества и достижения целей и задач, подходы к оценке рисков могут быть количественными и качественными;

12. Приоритезация рисков – Общество приоритезирует риски с целью определения адекватной стратегии по реагированию на риски и распределению ресурсов по их управлению;

13. Реагирование на риски - Общество определяет стратегии реагирования на риск с учетом условий ведения деятельности, соотношения выгод и затрат, обязательств и ожиданий, приоритезации рисков, риск-аппетита;

14. Комплексный взгляд на риски - комплексный взгляд на риски позволяет определить насколько остаточный профиль рисков соответствует установленному Риск-аппетиту;

Компонент 4 «Мониторинг и внедрение изменений»:

15. Оценка существенных изменений - Общество отслеживает внешние и внутренние изменения, которые могут существенно повлиять на стратегию, планы развития и бизнес планы, при необходимости актуализирует бизнес-планы, Риск-аппетит, Регистр и Карту рисков, меры по реагированию на риски;

16. Анализ рисков и эффективности деятельности (факторный анализ) - Общество проводит обзор результатов деятельности, в том числе в разрезе отдельных направлений, с учетом рисков;

17. Повышение эффективности управления рисками - Общество стремится совершенствовать управление рисками и внутренний контроль на постоянной основе;

Компонент 5 «Информация, коммуникация и отчетность»:

18. Использование информации и технологии - информирование осуществляется в разрезе рисков, динамики изменения уровней рисков, эффективности и статуса мероприятий по их управлению, реализовавшихся рисков и понесенных убытков, а также информации о возможных изменениях во внешней и внутренней среде, способных повлиять на достижение поставленных целей Общества;

19. Распространение информации о рисках - структура управления рисками обеспечивает адекватный поток информации - по вертикали и по горизонтали;

20. Отчетность о рисках, корпоративной культуре и эффективности деятельности - в Обществе ежеквартально готовится отчет по рискам, основными пользователями которого являются Совет директоров, Комитет по аудиту, Правление, Владельцы рисков Общества.

Ключевые элементы системы управления рисками:

- Политика Общества по управлению рисками и внутреннему контролю – утвержденный Советом директоров внутренний нормативный документ, регулирующий цели, принципы, роли и процедуры управления рисками.

- Регистр рисков – структурированный перечень всех актуальных рисков с указанием их классификации (стратегические, финансовые, правовые, операционные), источников, последствий, уровней оценки и мероприятий предупреждающего воздействия.

- Карта рисков – графическая визуализация, позволяющая оценить относительную значимость каждого риска (по сравнению с другими рисками), а также выделить риски, которые являются критическими.

- Ключевые показатели риска (КРП) – индикаторы, сигнализирующие о тенденциях изменения риск-факторов и возможной реализации рисков, способных оказать негативное влияние на деятельность Общества.

- Мониторинг и отчетность – регулярное обновление и переоценка рисков, предоставление ежеквартальных отчетов Комитету по рискам, Правлению, Комитету по аудиту и Совету директоров.

- Мероприятия по управлению рисками – делятся на предупреждающие (направлены на снижение вероятности) и корректирующие (направлены на снижение последствий уже реализовавшегося риска).

Идентификация и оценка рисков осуществляется на всех уровнях, по присущей и остаточной величине (с учетом и без учета мер реагирования). Формируются конкретные планы мероприятий по управлению ключевыми рисками с указанием сроков и ответственных. Ежеквартально проводится мониторинг реализации планов по управлению рисками, осуществляется контроль своевременности реагирования на изменение уровня риска.

Система управления рисками Общества позволяет обеспечить устойчивое достижение целей, прозрачное принятие решений с учетом рисков и повышения доверия со стороны акционеров, регулирующих органов и других заинтересованных сторон.

ГЛАВА 3. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

3.1 Занятость

Высокопрофессиональный коллектив – это важное конкурентное преимущество Общества. Общество стремится к развитию систем мотивации персонала и непрерывного образования, а также к продуманной социальной политике.

Руководствуясь законодательством Республики Казахстан в области труда и трудовых отношений, конвенциями Международной организации труда, Общество соблюдает принципы, касающиеся основополагающих прав, которые являются предметом Конвенции, а именно:

- свободу объединения и действенное признание права на ведение коллективных переговоров;
- упразднение всех форм принудительного или обязательного труда;
- действенное запрещение детского труда;
- недопущение дискриминации в области труда и занятий

Общество соблюдает международные стандарты по вопросам заработной платы, продолжительности рабочего дня и условий труда, вознаграждения трудящихся за труд, социального страхования, предоставление оплачиваемого отпуска, охраны труда и прочие.

Правовое регулирование социально-трудовых отношений в Обществе в 2024 году было реализовано в соответствии с трудовым законодательством, Коллективным договором и локальными нормативными актами Общества.

Система управления персоналом

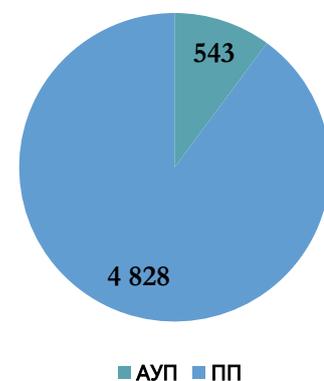
Политика управления человеческими ресурсами Общества направлена на дальнейшее совершенствование работ по управлению персоналом. Цель политики - определение основных направлений развития человеческих ресурсов и реализация мероприятий по формированию конкурентоспособного, высокопрофессионального, ответственного и сплоченного коллектива, эффективно решающего задачи, стоящие перед Обществом.

Общество является крупным работодателем на территории Республики Казахстан. По состоянию на 31 декабря 2024 года штатная численность работников Общества составила **5 371** штатных единиц.

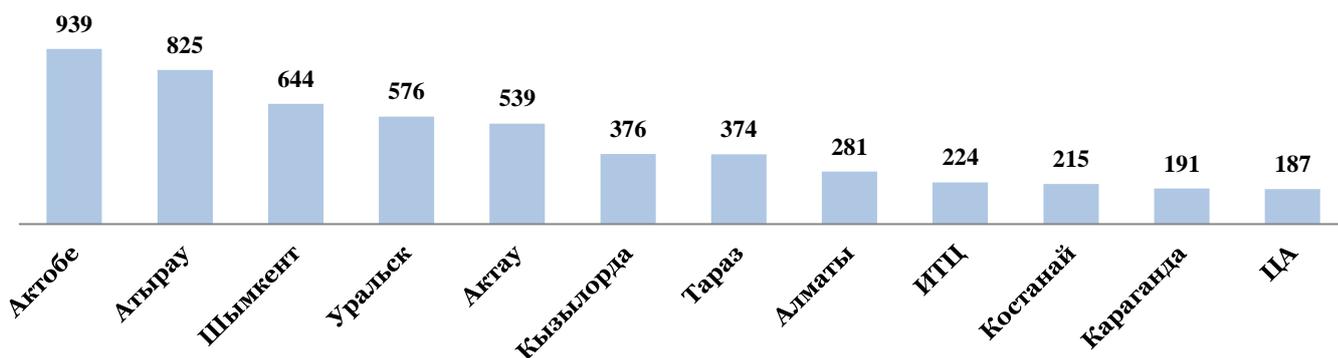
Штатная численность персонала, ед.



в том числе в разрезе АУП/ПП:



Штатная численность 2024 г. в разрезе филиалов, ед.



Уменьшение штатной численности в 2024 году обусловлено передачей учебно-курсового комбината и нормативно-технической лаборатории в «QazaqGaz Научно-технический центр», а также передачей деятельности по техническому обслуживанию и эксплуатации распределительных газопроводов и сооружений на них в АО «QazaqGaz Aймақ».

Согласно протокольным поручениям АО НК «QazaqGaz» (№ 19 от 13 мая 2023 года, № 42 от 20 ноября 2023 года) АО «Интергаз Центральная Азия» с 1 февраля 2024 года передало в ТОО «QazaqGaz Научно-Технический Центр» **44 штатные единицы**.

В соответствии с Дорожной картой по передаче деятельности по техническому обслуживанию и эксплуатации распределительных газопроводов и сооружений на них от АО «Интергаз Центральная Азия» в АО «QazaqGaz Aймақ» 16 апреля 2024 года передано **3 309 штатных единиц**.

На 31 декабря 2024 года списочная численность работников Общества составляет **5 226** человек. Из них 4 623 сотрудника (88%) — мужчины, и 603 сотрудника (12%) — женщины.

По категориям персонала численность распределяется следующим образом: административно-управленческий персонал (АУП) насчитывает 557 человек, что составляет 11% от общего числа сотрудников, тогда как производственный персонал составляет 4 669 человек, или 89%.

Возрастной состав работников характеризуется следующими показателями: **851** человек (16%) моложе 30 лет, **3 089** человек (59%) находятся в возрастной группе от 31 до 50 лет, и **1 286** сотрудников (25%) старше 51 года.

Структура персонала Общества по категориям по состоянию на 31 декабря 2024 года

Категория	Списочная численность на 31.12.2022 г.	%	Списочная численность на 31.12.2023 г.	%	Списочная численность на 31.12.2024 г.	%
Административно-управленческий персонал	597	7%	592	7%	557	11%
Производственный персонал	7937	93%	7923	93%	4669	89%
ИТОГО	8 534	100%	8 515	100%	5226	100%

Структура персонала Общества по возрасту по состоянию на 31 декабря 2024 года

Возраст	2022 Списочная численность	%	2023 Списочная численность	%	2024 Списочная численность	%
До 30 лет	1 676	20%	1 539	18%	916	18%

От 31 до 40 лет	2 869	33%	2 907	34%	1786	34%
От 41 до 50 лет	1 950	23%	2 008	24%	1264	24%
Старше 51 лет	2039	24%	2 061	24%	1260	24%
ИТОГО	8 534	100%	8 515	100%	5226	100%

Списочная численность работников в разбивке по регионам и полу в 2024 году, чел.

Регион	Всего	По гендерному признаку	
		Мужчины	Женщины
Списочная численность работников, из них:	5226	4623	603
Абайская область	–	-	-
Акмолинская область	49	48	1
Актюбинская область	945	879	66
Алматинская область	163	158	5
Атырауская область	788	688	100
Западно-Казахстанская область	718	617	101
Жамбылская область	393	353	40
Жетысуская область	30	30	-
Карагандинская область	85	68	17
Костанайская область	207	181	26
Кызылординская область	361	338	23
Мангистауская область	543	488	55
Павлодарская область	-	-	-
Северо-Казахстанская область	-	-	-
Туркестанская область	558	547	11
Улытауская область	36	35	1
Восточно-Казахстанская область	5	5	-
г. Астана	198	101	97
г. Алматы	78	45	33
г. Шымкент	69	42	27

В 2024 году большая часть работников была трудоустроена на условиях постоянного договора и полной занятости.

Списочная численность работников в разбивке по виду трудового договора, занятости и гендерной группе в 2022-2024 гг., чел.

	Гендерная группа	2022 год	2023 год	2024 год
Списочная численность работников, в том числе	-	8 536	8 515	5 226
По типу/виду трудового договора				
Постоянные	Мужчины	7 372	7 376	4 584
	Женщины	1 032	1 025	563
Временные	Мужчины	66	52	39
	Женщины	66	62	40
По виду занятости				
Полная	Мужчины	7436	7 426	4616
	Женщины	1 098	1 085	597
Частичная	Мужчины	2	2	7
	Женщины	0	2	6

Списочная численность работников, работающих на условиях полной и неполной занятости в разбивке по регионам по состоянию на 31 декабря 2024 года, чел.

Регионы	Всего	По типу/виду трудового договора		По виду занятости	
		Постоянные	Временные	Полная	Частичная
Списочная численность работников, из них:	5 226	5147	79	5213	13
Абайская область	0	0	0	0	0
Акмолинская область	49	49	0	49	0
Актюбинская область	945	929	16	944	1
Алматинская область	163	161	2	163	0
Атырауская область	788	782	6	782	6
Западно-Казахстанская область	718	711	7	717	1
Жамбылская область	393	391	2	392	1
Жетысуская область	30	30	0	30	0
Карагандинская область	85	84	1	85	0
Костанайская область	207	203	4	206	1
Кызылординская область	361	356	5	360	1
Мангистауская область	543	535	8	543	0
Павлодарская область	0	0	0	0	0
Северо-Казахстанская область	0	0	0	0	0
Туркестанская область	558	550	8	557	1
Улытауская область	36	36	0	36	0
Восточно-Казахстанская область	5	5	0	5	0
г. Астана	198	185	13	198	0
г. Алматы	78	72	6	78	0
г. Шымкент	69	68	1	68	1
За пределами Республики Казахстан	0	0	0	0	0

На условиях полной занятости работают около 99% мужчин и женщин во всех регионах присутствия Общества. Частичная занятость означает, что штатный работник работает в меньшем объеме по сравнению с установленной работодателем и/или законодательством нормы (40 часов в неделю) по семейным или иным обстоятельствам.

Текучесть кадров

Расторжение договоров с работниками Общества осуществляется в строгом соответствии с нормами трудового законодательства. Согласно требованиям Трудового кодекса Республики Казахстан, минимальный срок уведомления работников при расторжении трудовых договоров в связи с сокращением численности или по иным причинам составляет не менее чем один месяц (30 календарных дней).

В 2024 году было расторгнуто 3 763 трудовых договоров, из них: по инициативе работодателя - 8, по инициативе работника - 41, по соглашению сторон - 218, по соглашению сторон (внутри группы компаний АО НК «QazaqGaz») - 3 335, по истечению срока трудового договора - 31, по обстоятельствам, не зависящим от воли сторон – 12, по достижению пенсионного возраста - 118.

Изменения условий трудового договора, вызванные изменениями организационных или технологических условий труда и установленные в коллективном договоре, также соответствуют нормам Трудового кодекса Республики Казахстан.

Для определения текучести кадров учитываются следующие основания расторжения трудовых договоров: по инициативе работника (по собственному желанию); по соглашению сторон; по инициативе работодателя и по вине работника.

В 2024 году показатель текучести кадров составил 5,1%, что превышает аналогичный показатель прошлого отчетного периода (4,9%).

Численность работников, прекративших трудовые отношения по основаниям, определяющим текучесть кадров, составила **267 человек**, в том числе:

- по инициативе работника (по собственному желанию) — 41 человек;
- по соглашению сторон — 218 человек;
- по инициативе работодателя и по вине работника — 8 человек.

Показатель текучести кадров в 2022-2024 гг., %

	2022	2023	2024
Всего по Обществу	4,1	4,9	5,1

Общее количество работников, с которыми были расторгнуты трудовые отношения по причине текучести кадров, по гендерному признаку и регионам на 31 декабря 2024 года, чел.

Регион	Гендерный признак	
	Мужчины	Женщины
Акмолинская область	7	-
Актюбинская область	31	6
Алматинская область	12	1
Атырауская область	23	2
Западно-Казахстанская область	31	5
Жамбылская область	25	-
Жетысуская область	3	-
Карагандинская область	8	-
Костанайская область	18	5
Кызылординская область	18	1
Мангистауская область	11	2
Туркестанская область	20	1
Улытауская область	5	-
Восточно-Казахстанская область	1	-
г. Астана	8	5
г. Алматы	11	5
г. Шымкент	2	-
Вне Республики Казахстан	-	-

Количество работников, с которыми были расторгнуты трудовые отношения по причине текучести кадров, в разбивке по возрасту и полу в 2022-2024 гг., чел.

	2022	2023	2024
Всего по Обществу	349	417	267
По гендерному признаку			
Женщины	50	52	33
Мужчины	299	365	234
По возрастным группам			
Менее 30 лет	72	105	69
30-50 лет	221	260	173
Более 50 лет	56	52	25

Привлечение специалистов

АО «Интергаз Центральная Азия» стремится создавать команду высококвалифицированных специалистов, обладающих значительным потенциалом и широким спектром востребованных навыков. Общество активно работает над укреплением принципов Кадровой политики и реализацией мероприятий, направленных на улучшение подбора, расстановки и продвижения кадров.

При планировании человеческих ресурсов учитываются профессионализм работников и потребность Общества в персонале, обусловленная особенностями производственных процессов, развитием бизнес-направлений, а также возникающими новыми задачами. Для каждой должности применяются методы оценки кандидатов, обеспечивающие объективность при принятии решений.

Общество придерживается принципов инклюзивности и не дискриминации, а также уважительного отношения к соискателям и работникам. Всем соискателям предоставляются равные возможности, независимо от их национальной и расовой принадлежности, пола, возраста, семейного и социального положения, а также других отличительных признаков.

АО «Интергаз Центральная Азия» выполняет требования внутренних документов, регламентирующих процедуру найма сотрудников, а также Корпоративного стандарта по управлению человеческими ресурсами и оплате труда АО «Самрук-Қазына». Информация о вакансиях размещается на единой рекрутинговой платформе [Samruk Qyzmet](#).

Порядок проведения конкурсных процедур при подборе персонала на вакантные должности регулируется Правилами поиска и подбора кандидатов на вакантные профессии и должности АО «Интергаз Центральная Азия».

В 2024 году в АО «Интергаз Центральная Азия» было нанято 476 человек, среди них 87,8% мужчин и 12,2% женщин. Основная доля нанятых работников по возрасту относится к категории 30-50 лет.

Снижение количества принятых работников в 2024 году обусловлено передачей учебно-курсового комбината и нормативно-технической лаборатории в состав ТОО «QazaqGaz Научно-технический центр», а также передачей функций по техническому обслуживанию и эксплуатации распределительных газопроводов и сооружений на них в АО «QazaqGaz Аймақ». Указанные изменения привели к уменьшению штатной численности работников.

Количество нанятых работников по полу и возрасту в 2022-2024 гг., чел.

	2022 год	2023 год	2024 год
Всего по Обществу	981	613	476
По гендерному признаку			
мужчины	899	546	58
женщины	82	67	418

По возрастным группам			
менее 30 лет	408	239	194
30-50 лет	502	311	251
Более 50 лет	71	63	31

Количество нанятых работников по гендерному признаку и регионам присутствия на 31 декабря 2024 года, чел.

Регион	Мужчины	Женщины
Абайская область	8	1
Акмолинская область	57	9
Актюбинская область	29	1
Алматинская область	39	7
Атырауская область	53	7
Западно-Казахстанская область	34	3
Жамбылская область	14	-
Жетысуская область	15	4
Карагандинская область	24	4
Костанайская область	18	5
Кызылординская область	30	2
Мангистауская область	-	-
Павлодарская область	-	-
Северо-Казахстанская область	51	-
Туркестанская область	-	-
Улытауская область	7	-
Восточно-Казахстанская область	23	10
г. Астана	8	1
г. Алматы	8	4
г. Шымкент	8	1
За пределами Республики Казахстан	57	9
Всего	418	58

Система мотивации персонала и оплата труда

Общество выстраивает систему мотивации с учетом принципов справедливости и конкурентоспособности по отношению к рынку труда, применяет методы материального и нематериального вознаграждения.

Система мотивации работников Общества создает условия для привлечения и удержания квалифицированного персонала посредством предоставления работникам конкурентоспособного материального вознаграждения и нематериального поощрения за труд.

Система оплаты труда работников выстроена в соответствии с законодательством Республики Казахстан, коллективными договорами, трудовыми договорами, внутренними нормативными документами по оплате труда и премированию.

Действующие системы оплаты труда предусматривают установление должностных окладов, тарифных ставок с учетом квалификации и деловых качеств, текущее премирование за результаты производственной деятельности, доплаты и надбавки в зависимости от условий труда и объема выполняемых работ, вознаграждение по итогам работы за год и единовременное премирование.

Базовая ставка первого разряда вознаграждения является одинаковой для всех работников, вне зависимости от пола работника, а также региона осуществления трудовой деятельности. Ставка различается только по видам производств: административный персонал и производственный персонал. Случаи дискриминации работников в Обществе отсутствуют.

Соотношение заработной платы женщин и мужчин составляет 1,1 к 1.

Важным элементом системы материального поощрения и мотивации работников является премирование за достижение показателей эффективности деятельности, а также поощрение за предложения по повышению эффективности общей работы коллектива. Помимо материального стимулирования выплачиваются премии к праздничным датам: Наурыз мейрамы, День работников нефтегазового комплекса, День Республики, День независимости Республики Казахстан.

Социальные гарантии и льготы, предусмотренные законодательством Республики Казахстан, предоставляются Работникам независимо от результатов хозяйственной деятельности Общества.

Дополнительные социальные гарантии и льготы, предусмотренные сверх установленных законодательством Республики Казахстан, предоставляются в соответствии с Коллективным договором и финансируются в пределах сумм, предусмотренных бюджетом Общества. В свою очередь Профсоюз всемерно обеспечивает благоприятный морально-психологический климат в трудовом коллективе и представляет интересы работников в рамках заключенного Коллективного Договора.

В рамках коллективного договора Общество предоставляет социальную поддержку работникам, трудоустроенным на условиях как полной, так и частичной занятости. К ним относятся, но не ограничивается:

- отпуск по уходу за ребенком;
- санаторно-курортное лечение и отдых и оздоровление детей работников;
- выплаты по инвалидности и нетрудоспособности;
- материальная помощь;
- гарантии и компенсационные выплаты при переводе работника в другую местность;
- добровольное медицинское страхование работников на случай болезни (медицинское обслуживание);
- страхование работников от причинения им вреда жизни и здоровью при исполнении трудовых обязанностей;
- социальная поддержка неработающих пенсионеров Общества.

Помимо перечисленной социальной поддержки в Обществе проводится работа по профилактике заболеваний у работников, мероприятия по их лечению и реабилитации в период отпусков.

В соответствии с предусмотренной Коллективным договором Общества социальной поддержкой неработающих пенсионеров Общества Профсоюз ежегодно начисляет единовременное пособие на оздоровление в размере 20 МРП. В 2024 году Профсоюзом было выплачено единовременное пособие на оздоровление 1 233 пенсионерам Общества.

Также Профсоюз оказывает материальную помощь пенсионерам в случае смерти близких родственников (супруга/супруги) в размере – 50 МРП, без учета налогов и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, по заявлению пенсионера Общества.

В 2024 году 1 512 детей работников Общества были направлены на летний отдых в детские оздоровительные лагеря по всей Республике Казахстан.

В филиалах на регулярной основе проводятся культурно массовые мероприятия: по празднованию Наурыз мейрамы, спортивные состязания, веселые старты, мероприятия, посвященные профессиональному празднику и дню пожилых людей.

В целях пропаганды здорового образа жизни, физической культуры и спорта, активного отдыха и укрепления здоровья работников, Общество создает все условия для занятия спортом. Работники Общества приняли участие в летней спартакиаде АО «НК «QazaqGaz» и его ДЗО и заняли девять I мест (мини-футбол, волейбол жен., волейбол муж., плавание муж. 800 м. до 40 лет, плавание жен 400 м. 40+, армрестлинг муж. свыше 80 кг, армрестлинг муж. до 80 кг, тогызкумалак жен., асык ату), семь II мест (баскетбол, аркан тарту, плавание муж. 800 м 40+, плавание жен. 400 м. до 40 лет, тогызкумалак муж., н/теннис жен., н/теннис муж.), одно III место (шахматы жен.) и общекомандное – I место. В Суперфинале IX Спартакиады среди работников группы компаний АО «Самрук-Қазына» работники Общества заняли призовые места - 1 место (футбол муж.), 3 место (муж. свыше 80 кг, тогызкумалак жен., волейбол).

В рамках акции «Первый раз в Первый класс» более 555 детей работников Общества получили ранцы со всеми школьными принадлежностями. В декабре 2024 года проведены новогодние утренники для детей работников филиалов, а также приобретены новогодние подарки детям до 12 лет всех работников Общества.

В рамках социальной программы на ежегодной основе Общество заключает Договора по добровольному медицинскому страхованию на случай болезни работников и членов семьи, что обеспечивает для работников возможность получить высококвалифицированную медицинскую помощь в комфортных условиях и воспользоваться дорогостоящими видами диагностики и лечения с применением самых современных медицинских технологий.

Создание комфортных и качественных бытовых условий на производстве Общество считает важным элементом работы по обеспечению надлежащих условий труда. Под условиями труда Общество подразумевает комплекс социальных услуг, доступных работникам на рабочем месте, включая: работу санитарных служб, оказание первой медицинской помощи, наличие условий для отдыха и принятия пищи, предоставление транспорта для доставки работников на производственные площадки и другие.

Внедрение концепции нулевой терпимости к неблагоприятным социально-бытовым условиям на рабочем месте в рамках производственных отношений (Industrial relations (IR)), подчеркивает высокое значение для Общества в направлении заботы о сотрудниках. Основные подходы и принципы данной работы изложены в Корпоративном стандарте по развитию производственных отношений АО «Самрук-Қазына» и юридических лиц. Единым оператором по развитию производственных отношений является Частное учреждение «Центр социального взаимодействия и коммуникаций».

В свою очередь в Обществе утвержден документ «Положение о развитии производственных отношений на объектах АО «Интергаз Центральная Азия» от 29 ноября 2024 года.

Для совершенствования работы по улучшению бытовых условий на рабочем месте Общества ежегодно проводит IR-скрининг. В рамках данного процесса оценивается качество поддержания социально-бытовых условий для работников, в том числе осуществляется проверка на соответствие нормативно-правовым актам Республики Казахстан в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

По итогам 2024 года выполнены работы по улучшению социально-бытовых условий на сумму более 703 501 тыс. тенге. В 2024 году в Обществе проведено 43 IR-скрининга социально-бытовых условий производственных объектов на платформе CheckOffice, по итогам которых разработан План мероприятий по улучшению социально-бытовых условий, в разрезе выявленных несоответствий на объектах Общества.

3.2 Здоровье и безопасность на рабочем месте

В 2024 году в Обществе не зарегистрировано несчастных случаев и травм с временной утратой трудоспособности. Коэффициенты травматизма составляют:

- коэффициент частоты травм с временной утратой трудоспособности (LTIFR): 0
- коэффициент частоты несчастных случаев (LTAFR): 0
- коэффициент тяжести несчастных случаев: 0
- коэффициент частоты смертельного травматизма: 0
- коэффициент профессиональной заболеваемости: 0

Несчастных случаев со смертельным исходом, как среди работников Общества, так и среди независимых подрядчиков, работающих на объектах Общества, не зарегистрировано. Данные о происшествиях отсутствуют во всех регионах деятельности Общества, в том числе с разбивкой по полу работников.

В Обществе действует документированная процедура ДП-16-23 «Регистрация, расследование и анализ НС, ДТП и инцидентов», которая описывает систему оповещения и расследования несчастных случаев, пожаров, взрывов, аварий и ДТП. Регистрация происшествий и формирование отчетности осуществляются в соответствии с внутренними стандартами, учитывающими требования законодательства Республики и международных норм охраны труда.

Транспортировка газа относится к видам деятельности с повышенным уровнем травматизма и риском профессиональных заболеваний. Работники подвержены воздействию опасных факторов — взрывоопасных и токсичных веществ, высокого давления, а также неблагоприятных климатических условий. Для предупреждения несчастных случаев и заболеваний Общество организует регулярное обучение и инструктажи, обеспечивает работников средствами индивидуальной защиты, проводит медицинские осмотры и внедряет системы мониторинга безопасности.

Коллективный договор Общества содержит раздел, направленный на обеспечение безопасных условий труда, профилактику производственного травматизма и профессиональных заболеваний. В договоре закреплены обязательства по проведению обучения, обеспечению средствами индивидуальной защиты, организации медицинских осмотров, а также по предоставлению компенсаций и льгот для работников, занятых во вредных условиях труда. В коллективном договоре определены механизмы контроля соблюдения правил безопасности и действий при инцидентах.

По вопросам пожарной безопасности Общество регулярно проводит проверки и техническое обслуживание автоматических установок пожаротушения, систем пожарной сигнализации и водоснабжения, а также проверку пожарной техники и первичных средств пожаротушения

(огнетушители, пожарные краны и др.). Контроль соблюдения правил пожарной безопасности осуществляется при выполнении огневых и газоопасных работ. В 2024 году проведены внеплановые инструктажи, учебно-тренировочные занятия по действиям при пожаре и эвакуации работников в соответствии с планом ликвидации аварий.

Для повышения оперативности ликвидации пожаров и аварий в 2024 году Общество обновило парк пожарной техники, приобретя 24 новых пожарных автомобиля для производственных филиалов.

В 2024 году проведены следующие учения и тренировки работников:

- противоаварийные: 1641
- пожарно-тактические: 819
- комплексные: 52
- учебные тревоги: 51

Обеспечение пожарной безопасности осуществляется на основании договорных обязательств.

На производственных участках Общества установлены системы автоматического пожаротушения следующих типов:

- система автоматического газового пожаротушения АГПТ (CO₂) на базе контроллера “Det-Tronics”
- система автоматического пожаротушения контейнера ГПА “Det-Tronics”
- система автоматического пожаротушения С2000-АСПТ
- автономные установки пожаротушения Тип модуля: МГП FS 65.40
- автономные установки пожаротушения Тип ГОТВ: HFC 227Еа
- автономные установки пожаротушения Тип модуля: ОПАН-100.

3.3 Подготовка и образование

Общество придаёт большое значение развитию персонала, рассматривая обучение как ключевой элемент укрепления человеческого капитала. Сотрудникам предоставляются широкие возможности для повышения профессиональной компетентности — от специализированных курсов до программ повышения квалификации, направленных на углубление знаний и навыков. Кроме того, корпоративное обучение охватывает развитие личностных качеств, что способствует более эффективному выполнению рабочих задач.

В Обществе действует программа по развитию персонала, направленная на подготовку и повышение квалификации и ежегодно в бюджете Общества предусматриваются средства на эти цели.

Перспективы развития Общества являются определяющим ориентиром при планировании обучения. Ежегодно формируется и утверждается план обучения, в котором содержатся конкретные виды программ, тренингов и семинаров и т.д.

Для организации обучения привлекаются поставщики услуг через частное учреждение «Samruk Business Academy» и ТОО «QAZAQGAZ Научно-технический центр», занимающееся организацией профильной подготовки, переподготовки и повышения квалификации специалистов.

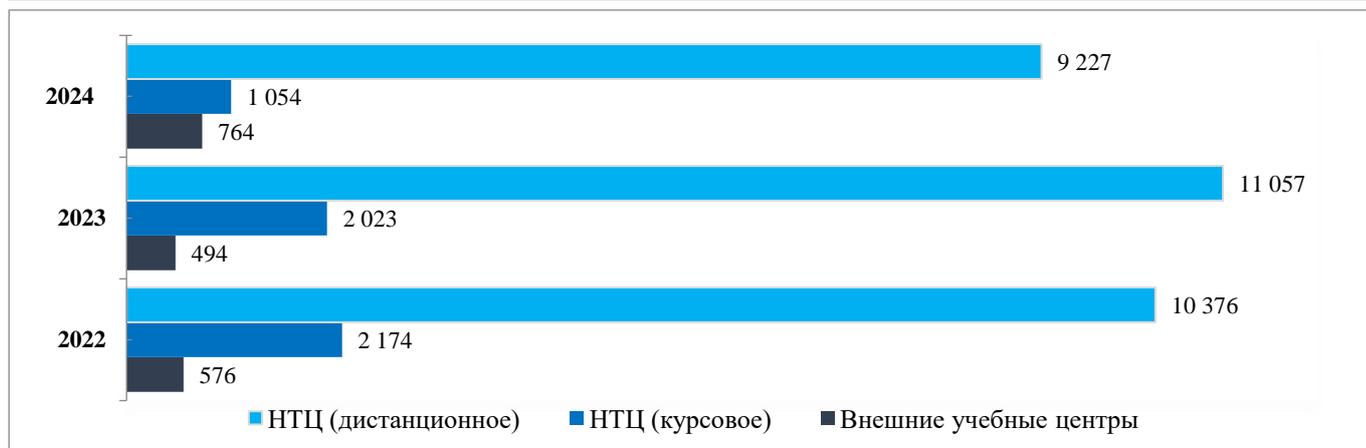
Между Обществом и ТОО «QAZAQGAZ Научно-Технического Центра (далее-НТЦ) заключен долгосрочный договор по обучению производственного персонала, где действует система непрерывного профессионального образования. Она нацелена на развитие работников с учетом возрастающих требований производства и качества труда, внедрения новых технологий и расширения регионов присутствия.

Используемые в Обществе подходы к подготовке и переподготовке кадров позволяют эффективно управлять знаниями персонала и формировать кадровый потенциал, способный обеспечить достижение целей инновационного развития.

Расходы на обучение в 2024 году выросли в 1,5 раза по сравнению с 2023 годом, что подтверждает стратегическое значение обучения как инструмента повышения эффективности и устойчивости бизнеса. Увеличение бюджета связано преимущественно с необходимостью повышения квалификации работников в условиях быстро меняющегося рынка, а также важностью инвестиций в развитие кадрового потенциала.

В 2024 году по программам повышения квалификации и профессиональной переподготовки обучено **11 045 работников** Общества, в том числе **10 281** работник обучены силами НТЦ, из них **4 700** работника прошли обучение вопросам промышленной безопасности и охраны труда, а именно:

Показатели	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Прошли обучение <i>всего работников:</i>	13 126	13 574	11 045
<i>в том числе:</i>			
<i>Внешние учебные центры</i>	576	494	764
<i>НТЦ (курсовое)</i>	2 174	2 023	1 054
<i>НТЦ (дистанционное)</i>	10 376	11 057	9 227
Затраты на обучение (тыс.тенге)	430 426	355 925	623 280



В 2024 году значительно увеличился объем обучения работников, как мужчин, так и женщин. Среднегодовое количество часов обучения на одного сотрудника мужского пола составило более 25 часов, женского пола – около 8 часов.

Количество часов обучения и списочная численность работников Общества по гендерному признаку в 2022-2024 гг.

Границы показателя	Количество часов обучения работников в разбивке по гендерному признаку, чел			Списочная численность работников Компании, чел			Среднегодовое количество часов обучения одного работника в разбивке по гендерному признаку, чел		
	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
Мужчины	199 270	129 593	197 007	7 438	7 428	4 623	26,79	17,44	42,61
женщины	4 168	10 122	10 194	1 098	1 087	603	3,79	9,31	16,90
Итого:	203 438	139 715	207 201	8 536	8 515	5 226	31	27	60

Количество часов обучения и списочная численность работников Общества в разбивке по категориям в 2022-2024 гг.

Границы показателя	Руководители			Специалисты			Рабочие		
	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
Итого:	15 559	17 259	24 113	38 210	35 004	69 338	149 669	87 452	113 750

Списочная численность работников Общества в 2022-2024 гг.

Границы показателя	Руководители			Специалисты			Рабочие		
	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
Итого:	915	926	516	2 116	2 144	1 603	5 505	5 445	3 107

Среднегодовое количество часов обучения одного работника в разбивке по категориям в 2022-2024 гг.

Границы показателя	Руководители			Специалисты			Рабочие		
	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
Итого:	17	19	47	18	16	43	27	16	37

Работа с резервом кадров является одной из приоритетных задач по обеспечению успешного функционирования Общества. Эта работа проводится в целях своевременного планомерного замещения вакантных управленческих должностей кандидатами, обладающими высоким уровнем профессиональной квалификации и управленческими компетенциями.

В рамках предоставления грантов на обучение по программе «Молодой специалист» заключено Соглашение о сотрудничестве в сфере высшего образования в системе подготовки кадров с НАО «Атырауский университет нефти и газа». В рамках данного соглашения от Общества продолжают обучение по техническим специальностям 10 студентов. Также были приняты студенты для прохождения производственной практики на производственные объекты Общества. После окончания обучения данные студенты будут иметь возможность трудоустройства на конкурсной основе в филиалы Общества.

Оценка результативности в Обществе осуществляется на основании оценки исполнения поставленных целей и КПД руководства Общества.

В Обществе оценку результативности по результатам оценки исполнения поставленных целей проходят работники центрального аппарата, начальники служб и отделов аппаратов филиалов, руководители структурных подразделений филиалов.

Оценку результативности в Обществе по результатам КПД проходит руководство Общества.

В 2024 году оценку результативности прошли 409 работников, в том числе по категориям работников: 220 руководителей (43% от общего количества руководителей) и 189 специалистов (12% от общего количества специалистов), в том числе по полу: 281 мужчин (6% от общего количества мужчин) и 128 женщин (21% от общего количества женщин).

Аттестация работников на соответствие занимаемой должности проводится один раз в пять лет.

Доля работников, охваченных регулярной оценкой результативности и развития карьеры в 2022-2024 гг.

	2022 год	2023 год	2024 год
Всего по Обществу, %	4,82	4,69	7,83
По гендерному признаку, %			
Мужчины	4	4	6
Женщины	14	12	21
По категориям, %			
Руководители	29	26	43
Специалисты	6,89	7,50	12

3.4 Разнообразие и равные возможности для персонала

В 2024 году структура персонала по возрастным категориям была следующей: 16,3 % сотрудников в возрасте до 30 лет, 59,1 % — от 30 до 50 лет, 24,6 % — старше 50 лет, средний возраст работника Общества 41 год.

Списочная численность работников в разбивке по категориям и возрастным группам в 2022-2024 гг., чел.

	2022 год	2023 год	2024 год
Списочная численность работников, чел.	8 536	8 515	5 226
Из них:			
До 30 лет, чел.	1487	1392	851
Доля работников до 30 лет, %	17,4	16,3	16,3
От 30 до 50 лет, чел.	4898	4967	3089
Доля работников от 30 до 50 лет, %	57,4	58,3	59,1
Более 50 лет, чел.	2151	2156	1286
Доля работников от 30 до 50 лет, %	25,2	25,3	24,6

Списочная численность работников в разбивке по категориям и гендерному признаку в 2024 году, чел.

	2022 год		2023 год		2024 год	
	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины
По Обществу	7 438	1 098	7 428	1 087	4623	603

	Всего, чел.	Мужчины		Женщины	
		Чел.	%	Чел.	%
Численность работников, всего	5226	4623	88%	603	12%
Административно-управленческий персонал	557	191	34%	366	66%
Производственный персонал	4669	4432	95%	237	5%

Общество развивает корпоративную культуру, основанную на принципах признания ценности каждого работника и человека вне зависимости от пола, расы, этнической или иной принадлежности (инклюзия), недопустимости дискриминации, предоставление равных возможностей на рабочем месте.

Совет директоров и Правление Общества несут ответственность за предоставление всех необходимых ресурсов для реализации политик, руководство Общества несет ответственность за их реализацию.

Общество признает важность соблюдения фундаментальных прав человека, отраженных в Конституции Республики Казахстан и в международных документах, таких как:

- Всеобщая декларация прав человека;
- Принципы Глобального договора ООН;
- Конвенция Международной организации труда и другие.

В «Политике о защите прав человека» АО «НК «QazaqGas» и его ДЗО изложены единые ключевые принципы и подходы для обеспечения соблюдения и уважения прав человека, включая следующие основополагающие принципы:

1. осведомленность о правах человека;
2. ценность многообразия;
3. соблюдение трудовых прав;
4. открытость к обратной связи;

5. реагирование на нарушения;
6. свобода объединений.

Функция контроля за соблюдением прав человека возложена на Омбудсмана, Службу комплаенс, Департамент управления персоналом и оплаты труда, и профсоюзы.

В 2024 году случаев нарушения прав человека в Обществе не выявлено.

Политика по многообразию и инклюзивности АО «НК «QazaqGas» и его ДЗО содержит заявление о признании уникальности каждого человека и принятии его индивидуальных различий. Основные принципы Общества соответствуют международным нормам, среди них:

1. предоставление равных возможностей соискателям и работникам вне зависимости от пола, возраста, этнической принадлежности и других особенностей, нетерпимость к дискриминации при приеме на работу, в карьерном продвижении, в доступе к профессиональной подготовке, в ходе оценке результатов труда и оплате труда работников;

2. продвижение ценности многообразия на всех уровнях управления;

3. стимулирование большего участия женщин в деятельности Общества и в ее руководящих органах;

4. предоставление всем работникам равных возможностей для профессионального развития и реализации своего потенциала.

Основная роль «Политики против дискриминации и харассмента» АО «НК «QazaqGas» и его ДЗО — формирование нетерпимого отношения в Обществе к различным видам дискриминации и оскорбительного поведения. В документе объявлены следующие базовые принципы, обязательные для всех работников.

Принципы против дискриминации и харассмента

Название принципа	Описание
Равные возможности в сфере труда	Никто не может быть ограничен в этих правах, кроме случаев и в порядке, предусмотренном Трудовым Кодексом Республики Казахстан и иными законами Республики Казахстан
Сексуальные домогательства на рабочем месте	Запрещены все виды оскорбительного поведения сексуальной направленности в соответствии с законодательством Республики Казахстан
Уважение чести и достоинства	Каждый работник в служебных отношениях с коллегами должен принимать меры, направленные на создание благоприятной морально-психологической атмосферы, исключая любые формы дискриминации и посягательств на честь и достоинство коллег
Отказ от преследования	Строго запрещаются преследования на основе других качеств или особенностей человека в соответствии с законодательством Республики Казахстан
Отказ от психологического насилия	Общество призывает воздерживаться от создания устрашающей, враждебной, или оскорбительной рабочей обстановки
Домогательства в киберпространстве	Запрещено направление нежелательных, оскорбительных электронных писем или текстовых сообщений с откровенным содержанием; неуместные, оскорбительные притязания в социальных сетях или интернет-чатах.

В случае возникновения одной или нескольких из перечисленных в принципах ситуаций каждый работник Общества может сообщить об этом своему непосредственному руководителю, представителям структурных подразделений по обеспечению корпоративной безопасности, управления персоналом, Омбудсмену, в Службу комплаенс либо обратиться в соответствующие уполномоченные органы Республики Казахстан.

По итогам 2024 года случаев дискриминации в Обществе выявлено не было.

Формирование корпоративной культуры.

Реализация проекта "Молодежь ИЦА - меняемся и стремимся"

Молодежная Политика Общества определяет принципы и ценности, на которых построена работа с молодыми специалистами, направления развития потенциала молодых кадров, меры поддержки и повышения их роли в достижении стратегических задач Общества. Целью Молодежной политики является создание благоприятных условий для развития и совершенствования молодых специалистов.

В течение 2024 года молодые работники Центрального аппарата и филиалов Общества, совместно с молодыми работниками группы компаний АО «НК «QazaqGaz», организовали и провели следующие мероприятия:

1. борьба с паводками;
2. участие в молодежных форумах и челленджах организованных группой компаний АО «НК «QazaqGaz» и АО «Самрук-Қазына»;
3. проведение экологической акции «Таза Қазақстан»;
4. организация и участие в спортивных мероприятиях, посвященных 50-летию ПХГ «Бозой»;
5. участие в флешмобе посвященному Дню Абая Кунанбаева;
6. благотворительная акция «Соберем детей в школу вместе»;
7. поздравление ветеранов газовой отрасли в День пожилых людей.

В декабре 2024 года молодые работники Центрального аппарата совместно с коллегами из группы компаний АО «НК «QazaqGaz» провели Благотворительную акцию «Дерево желаний», направленную на исполнение желаний детей, нуждающихся в особом внимании. На средства сотрудников были приобретены подарки. Аналогичные новогодние благотворительные мероприятия также прошли в филиалах Общества.

3.5 Практика трудовых отношений

Общество ценит социальную стабильность в трудовых коллективах, выстраивает систему внутренних коммуникаций с использованием различных каналов обратной связи, таких как:

- горячая линия Службы Комплаенс;
- горячая линия АО «Самрук-Қазына» (колл-центр «Нысана»);
- электронная почта Омбудсмена ombudsman@ica.kz;
- ИС «e-Otinish».

Порядок подачи, рассмотрения обращений физических и юридических лиц, контроля их исполнения определен в соответствии с требованиями Документированной процедурой «Делопроизводство». Мониторинг и контроль обращений по каналам внутренней связи является сферой ответственности уполномоченных структурных подразделений.

За 2024 год рассмотрены и подготовлены ответы по 23 обращениям работников Общества по трудовым отношениям, поступившим по линии колл-центра «Нысана», ИС «e-Otinish», АО НК «QazaqGaz».

Также, взаимодействие руководства дочерних обществ с работниками осуществляется в процессе, ежегодного анкетирования работников, проведения встреч с трудовыми коллективами.

Согласно Правил единой системы внутренних коммуникаций в Обществе Первые руководители проводят встречи с трудовым коллективом (в том числе и с производственным персоналом) 2 раза в год. В ходе встреч Руководители выступают перед трудовыми коллективами с отчетами по итогам года (полугодия). В отчетах рассматриваются вопросы:

- выполнения производственной программы;
- значимые события и достижения за истекший период;

- анализа состояния трудовой дисциплины;
- анализа производственного травматизма и профессиональных заболеваний;
- кадровые и социально-бытовые вопросы.

Во исполнение Комплексного плана мероприятий по обеспечению социальной стабильности в группе компаний АО «НК «QazaqGaz» на 2024 год во всех подразделениях АО «Интергаз Центральная Азия» (в том числе в отдаленных и малочисленных производственных подразделениях) были проведены встречи с трудовыми коллективами с Руководителями филиалов.

Оценка уровня социального спокойствия (напряженности) в трудовых коллективах производственных подразделений является неотъемлемой частью кадровой и социальной политики Общества и представляет собой ряд мероприятий, направленных на изучение Рейтинга социальной стабильности и показателей вовлеченности персонала.

В целом следует отметить, что эти исследования проводятся в целях диагностики уровня социальной напряженности, профилактики конфликтов и усовершенствования социальной политики по группе компаний АО «Самрук-Казына».

В 2024 году один раз в полугодие Центром социального взаимодействия и коммуникаций АО «Самрук-Казына» проведено исследование по определению рейтинга социальной стабильности в производственных подразделениях Общества посредством телефонного опроса и с помощью SMS. По результатам проведенных исследований рейтинг социальной стабильности по Обществу за 2024 года составил 72%, что выше по сравнению с 2023 годом на 7%.

	2022	2023	2024
Индекс социальной стабильности SRS	74	65	72

По итогам проведенных исследований в рамках определения Индекса социальной стабильности составляется план мероприятий по SRS на будущий год.

3.6 Спонсорство и благотворительность

Решением Совета директоров АО «Самрук-Казына» (далее – Фонд) от 28 января 2016 года №126 утверждена Политика благотворительности Фонда и Благотворительная программа Фонда.

Согласно Политике Благотворительности Фонда, благотворительную деятельность группы компаний **Фонд осуществляет Фонд развития социальных проектов «Samruk-Kazyna Trust»**, который реализует социально значимые проекты путем отбора на конкурсной основе по следующим направлениям:

- помощь людям, сообществам в социальном и медицинском секторе;
- развитие медиа, культурного сообщества, развитие человеческого потенциала;
- укрепление трудовых отношений, межнациональных отношений, инвестиции в устойчивое развитие общества;
- реализация региональных программ социальных инвестиций в регионах присутствия группы Фонда;
- укрепление репутации и продвижение имиджа Фонда и/или группы Фонда.

Расходы, направленные на благотворительную и спонсорскую помощь бюджетом Общества не предусматриваются.

При этом, работники Общества не остаются в стороне и благодаря собственной инициативе и энтузиазму на собственные средства в рамках Международной акции «16 дней без насилия» провели благотворительную ярмарку. Вырученные средства направлены женщинам, оказавшимся в трудной жизненной ситуации в Доме мамы.

В декабре 2024 года молодые работники Центрального аппарата совместно с коллегами из группы компаний АО «НК «QazaqGaz» провели Благотворительную акцию «Дерево желаний», направленную на исполнение желаний детей, нуждающихся в особом внимании. На средства сотрудников были приобретены подарки. Аналогичные новогодние благотворительные мероприятия также прошли в филиалах Общества.

Работники Общества приняли участие в благотворительных марафонах АО «Самрук-Казына» «Charity Samruk Marathon 2024», Экологическом челлендже в рамках акции «Газа Қазақстан» и других мероприятиях.

3.7 Противодействие коррупции

В АО «Интергаз Центральная Азия» 10 июня 2022 года решением Совета директоров Общества (Протокол №5) создана Служба комплаенс. Одной из основных задач которой является обеспечение соблюдения антикоррупционного законодательства Республики Казахстан и осуществление контроля за реализацией мероприятий по противодействию коррупции, а также формирование внутренней корпоративной культуры на основе прозрачности и честности, ведение бизнеса в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

На общедоступном официальном сайте Общества размещена информация о горячей линии АО «Самрук-Казына», в целях обеспечения надлежащего контроля за соблюдением требований законодательства Республики Казахстан, положений Кодекса поведения Фонда (Кодекса этики), а также выявления и пресечения фактов нарушений, включая, но не ограничиваясь случаями мошенничества, коррупционных проявлений, дискриминации, злоупотребления полномочиями и иного неэтичного поведения, относящихся к деятельности Фонда и организаций, входящих в его группу.

Оператором указанной Горячей линии, на основании заключенного договора с Фондом, является независимая аудиторская и консалтинговая организация — ТОО «KPMG». Функционирование Горячей линии обеспечивается посредством централизованной автоматизированной платформы, интегрированной в систему комплаенс-контроля, обеспечивающей:

- прием и регистрацию обращений в режиме реального времени;
- автоматизированное распределение сообщений по соответствующим должностным лицам и комплаенс-офицерам группы компаний АО «НК «QazaqGaz»;
- фиксацию и отслеживание статусов рассмотрения;
- предоставление заявителям обратной связи;
- загрузку и хранение сопровождающих файлов и доказательственной информации;
- формирование аналитических отчетов в целях внутреннего мониторинга и контроля.

В течение отчетного периода 2024 года посредством Горячей линии было зарегистрировано 20 обращений, два из которых, по результатам последующего анализа, были признаны дублирующими. Таким образом, фактическое количество обращений, принятых к рассмотрению, составило 18.

Классификация поступивших обращений по категориям:

- вопросы, относящиеся к трудовым отношениям — 7;
- предполагаемые нарушения норм этики — 4;
- нарушения, касающиеся процедур закупок — 5;
- сообщения о фактах хищения — 2.

Результаты рассмотрения обращений:

- подтверждение фактов, изложенных в обращении — 1 случай;

- частичное подтверждение сведений — 2 случая;
- отсутствие оснований для подтверждения информации — 15 случаев.

В целях обеспечения надлежащего уровня осведомленности работников о требованиях антикоррупционного законодательства Республики Казахстан, внутренних нормативных документах Общества, а также в целях формирования и развития антикоррупционной корпоративной культуры, Службой комплаенс АО «Интергаз Центральная Азия» на постоянной основе реализуются обучающие, информационно-разъяснительные мероприятия и иные инициативы.

Образовательные мероприятия направлены на системное продвижение корпоративных ценностей, в основе которых лежит принцип абсолютной нетерпимости к проявлениям коррупции, а также соблюдение норм профессиональной и деловой этики, предусмотренной Кодексом этики и иными внутренними нормативными документами Общества и АО «НК «QazaqGaz».

В рамках указанных мероприятий в 2024 году реализованы следующие ключевые инициативы:

1. **24 мая 2024 года** – по инициативе Служб комплаенс АО «НК «QazaqGaz», АО «Интергаз Центральная Азия», АО «QazaqGaz Aimaq» и ТОО «QazaqGaz Onimderi» проведено выездное обучение для работников филиалов дочерних и зависимых организаций, расположенных в г. Караганда. Тематика мероприятия охватывала вопросы функционирования системы комплаенс и механизмы противодействия коррупции.

2. **27 июня 2024 года** – организовано тематическое обучение для руководящего состава Общества с целью разъяснения положений внутреннего нормативного документа «Политика по урегулированию конфликта интересов АО «Интергаз Центральная Азия».

3. **28 июня 2024 года** – проведено обучающее мероприятие для работников Центрального аппарата и производственных филиалов Общества по Политике урегулирования конфликта интересов и Политике по противодействию коррупции.

4. **2 августа 2024 года** – организован специализированный семинар на тему «Коррупционные риски в закупках товаров, работ и услуг (ТРУ)». Участие в мероприятии приняли 130 работников, в том числе 15 должностных лиц, приравненных к лицам, выполняющим функции государственных служащих. В рамках семинара проанализированы типовые коррупционные риски в закупочных процедурах и представлены эффективные подходы к их управлению.

5. **11 сентября 2024 года** – проведено выездное обучение с участием работников филиалов в г. Алматы, в том числе УМГ «Алматы» АО «Интергаз Центральная Азия». Мероприятие организовано Службами комплаенс группы АО «НК «QazaqGaz» и охватило 33 участника.

6. В отчетном периоде Службой комплаенс была организована разъяснительная презентация для специалистов Департамента корпоративной безопасности Центрального аппарата и сотрудников соответствующих служб в 11 филиалах Общества. В ходе мероприятия были освещены функциональные различия между полномочиями Службы комплаенс и службой корпоративной безопасности. Участие приняли 20 работников.

7. В **третьем квартале 2024 года**, по поручению Совета директоров АО «НК «QazaqGaz», Службой комплаенс организовано проведение социологического опроса среди работников по вопросам деловой этики, корпоративной культуры и противодействия коррупции. В опросе приняли участие 141 работник, что составило 82% от общего числа сотрудников.

8. Проведено **тестирование работников Общества (780 человек)** на знание норм Закона Республики Казахстан «О противодействии коррупции», внутренней Политики по противодействию коррупции и Политики по урегулированию конфликта интересов. Мероприятие охватило работников Центрального аппарата и производственных филиалов.

9. В соответствии с протокольным поручением АО «НК «QazaqGaz», в третьем квартале 2024 года сотрудники Общества приняли участие в добровольном и анонимном онлайн-опросе, организованном Департаментом Агентства Республики Казахстан по противодействию коррупции по городу Астана. Опрос проводился в целях изучения уровня восприятия антикоррупционных механизмов и оценки внутренней кадровой политики.

Таким образом, в 2024 году Службой комплаенс Общества реализовано **семь обучающих мероприятий**, включая **одно выездное мероприятие** в г. Караганда, охвативших широкую аудиторию работников, включая управленческий персонал, специалистов по закупкам и работников филиалов.

Дата	Общество/ДЗО/СКО	Тема
24.05.2024	АО «Интергаз Центральная Азия» (УМГ Караганда ИЦА)	Политика по противодействию коррупции и функции Службы комплаенс
27.06.2024	АО «Интергаз Центральная Азия» (Центральный аппарат)	Политика по урегулированию конфликта интересов (семинар для должностных лиц)
28.06.2024	АО «Интергаз Центральная Азия» (Центральный аппарат и 11 филиалов онлайн)	Политика по урегулированию конфликта интересов Политика по противодействию коррупции
12.07.2024	АО «Интергаз Центральная Азия» (для должностных лиц)	Изменения и дополнения в Закон о противодействии коррупции в части антикоррупционных ограничений
02.08.24	АО «Интергаз Центральная Азия» (Центральный аппарат и 11 филиалов онлайн)	Коррупционные риски в закупках ТРУ
17.07.24	АО «Интергаз Центральная Азия» (Центральный аппарат и 11 филиалов онлайн)	Функции Службы комплаенс и отличие от полномочий корпоративной безопасности
11.09.2024	АО «Интергаз Центральная Азия» (Алматинский филиал оффлайн)	Функции антикоррупционной Службы комплаенс

В целях обеспечения высокого уровня профессиональной компетентности, соответствующей требованиям действующего антикоррупционного законодательства и международным стандартам в сфере комплаенс, в отчетном периоде работниками Службы комплаенс АО «Интергаз Центральная Азия» были пройдены специализированные обучающие курсы, а также обеспечено участие в профессиональных семинарах и форумах. В рамках мероприятий по повышению квалификации реализованы следующие инициативы:

Обучающие программы:

В отчетном периоде пройдено **три тематических обучающих курса**, направленных на развитие прикладных и аналитических компетенций в следующих направлениях:

- «Экономическая безопасность (Форензик): роль и место в корпоративном и государственном управлении» – программа, ориентированная на изучение механизмов выявления и предупреждения финансовых правонарушений и иных форм недобросовестного поведения в корпоративной среде;
- «Санкционный комплаенс. Управление санкционными рисками. Экспортный контроль» – обучение, охватывающее практические аспекты управления санкционными рисками, применимые к международной деятельности организаций;
- «Интеграция процесса риск-менеджмента в существующие бизнес-процессы компании в соответствии с ISO 31000 и COSO ERM» – курс по внедрению системы управления рисками на основе международных стандартов.

По результатам прохождения указанных обучающих программ сотрудниками Службы комплаенс получено **три сертификата установленного образца**.

Профессиональный семинар:

Участие в семинаре, организованном Агентством Республики Казахстан по противодействию коррупции, на тему: «Антикоррупционный комплаенс в квазигосударственном секторе». В ходе мероприятия рассмотрены лучшие практики обеспечения транспарентности и соблюдения антикоррупционных процедур в субъектах квазигосударственного сектора.

Форум:

Участие в отраслевом форуме «QazaqGaz Compliance», на котором Общество в лице руководителя Службы комплаенс отмечено почетной грамотой АО «Самрук-Қазына» за значительный вклад в развитие системы комплаенс в группе компаний АО «НК «QazaqGaz».

Дополнительно, в рамках повседневной деятельности Служба комплаенс на постоянной основе осуществляет консультативное сопровождение работников и должностных лиц Общества по вопросам соблюдения законодательства в сфере противодействия коррупции, конфликта интересов и применения внутренних нормативных документов. Консультации проводятся в пределах компетенции, установленной внутренними регламентами и Политикой по противодействию коррупции.

Проверка контрагентов

Во исполнение требований пункта 1 статьи 59 Порядка осуществления закупок акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и юридическими лицами, более 50% голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления, утвержденного решением Совета директоров АО «Самрук-Қазына» от 3 марта 2022 года (далее – Порядок осуществления закупок Фонда), соблюдение процедуры согласования со Службой комплаенс является обязательным при осуществлении следующих закупок, указанных в абзаце четвертом подпункта 1, а также в подпунктах 6, 11 и 14 пункта 1 статьи 59 Порядка осуществления закупок Фонда:

- **Закупка товаров, работ и услуг у лица, обладающего исключительными правами** на приобретаемые объекты интеллектуальной собственности, включающие, в том числе, авторские и смежные права, патенты, товарные знаки и иные формы правовой охраны;

- **Осуществление дополнительных закупок у первоначального поставщика** с целью унификации, стандартизации либо обеспечения совместимости приобретаемой продукции, работ или услуг с ранее поставленными товарами, оборудованием, технологиями и т.д.;
- **Закупка товаров, работ и услуг для целей исполнения обязательств** по ранее заключенным договорам о государственных закупках, в том числе в рамках тендеров, проведенных в соответствии с законодательством иных государств или международными соглашениями, включая соглашения о разделе продукции;
- **Закупка услуг аренды помещений, зданий, сооружений**, необходимых для реализации уставной деятельности заказчика, а также услуг, обеспечивающих их техническое обслуживание, охрану и эксплуатацию, включая аренду земельных участков и возмещение затрат, понесенных в связи с их изъятием в рамках контрактов на недропользование.

Проверка кандидатов на вакантные должности

Во исполнение положений Корпоративного стандарта по управлению человеческими ресурсами группы компаний акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына», утверждённого 29 декабря 2022 года (далее – Корпоративный стандарт), а также актуализированных внутренних нормативных документов Общества, Служба комплаенс АО «Интергаз Центральная Азия» осуществляет проверку кандидатов на вакантные должности на предмет установления наличия либо отсутствия признаков аффилированности, конфликта интересов и иных обстоятельств, способных повлиять на объективность и независимость при исполнении трудовых обязанностей.

Указанные проверки подлежат обязательному проведению в отношении:

- кандидатов на должности уровней **СЕО-1 и СЕО-2**;
- кандидатов на должности, предусматривающие осуществление **организационно-распорядительных и/или административно-хозяйственных функций**;
- кандидатов на иные должности, специфика которых прямо связана с реализацией задач и функций компаний, входящих в группу Фонда.

В целях реализации положений Корпоративного стандарта Службой комплаенс Общества в отчетном периоде:

- были инициированы и внедрены соответствующие изменения в внутренние нормативные документы и бизнес-процессы Общества, направленные на институционализацию процедуры предварительной комплаенс-проверки;
- обеспечена системная проверка сведений о кандидатах, включая анализ возможных связей, представляющих риск возникновения конфликта интересов, а также проверку на предмет соблюдения ограничений, установленных антикоррупционным законодательством и корпоративными стандартами.

Внутренний анализ коррупционных рисков (ВАКР)

В соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан «О противодействии коррупции» ежегодно проводится внутренний анализ коррупционных рисков в целях выявления и изучения причин и условий, способствующих совершению коррупционных правонарушений, с последующим принятием мер по их устранению. В 4 квартале 2024 года началось проведение ВАКР за 2024 год в соответствии с Приказом Генерального директора АО «Интергаз Центральная Азия» от 24 декабря 2024 года. Аналитическая справка по результатам ВАКР подписана 12 февраля 2025 года, разработан План мероприятий по устранению причин и условий, способствующих совершению коррупционных правонарушений.

По результатам проведенного ВАКР выявлено 10 коррупционных рисков:

Риски в процессах управления персоналом – 4 риска; Риски в процессах организации и проведения закупок товаров, работ и услуг – 4 риска; Риски в процессах складского учета и материально технического снабжения – 2 риска.

Возбужденные уголовные дела по коррупционным статьям согласно действующего законодательства Республики Казахстан отсутствуют.

3.8 Соответствие требованиям законодательства

В 2024 году уполномоченными государственными органами в отношении АО «Интергаз Центральная Азия» проведено 29 проверок. По итогам проверок выявлено 162 нарушения, из которых 144 нарушения устранены. Общая сумма наложенных штрафов составила 5 780 930 тенге.

Несмотря на рост количества проверок на 45%, наблюдается снижение числа выявленных нарушений по сравнению с предыдущим годом. Это объясняется усилением со стороны комиссии производственного контроля, внедрением более строгих внутренних процедур и повышением уровня осведомленности и ответственности работников Общества.

В отчетном периоде случаев применения нефинансовых санкций и ограничительных мер воздействия к Обществу не зафиксировано.

Также в 2024 году не имелось зарегистрированных случаев, связанных с препятствием конкуренции или нарушением антимонопольного законодательства, и Общество не привлекалось к административной ответственности по данным вопросам.

3.9 Ответственность за продукцию

Случаев несоответствия Общества требованиям законодательства и кодексов в отношении воздействия оказанных услуг на здоровье и безопасность работников за отчетный период не наблюдалось.

ГЛАВА 4. ЭКОЛОГИЧНОСТЬ

Ключевым элементом реализации экологической политики АО «Интергаз Центральная Азия (далее-Общество) является соблюдение требований законодательства Республики Казахстан и внутренней политики Общества в области охраны окружающей среды, направленной на снижение негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду. Ежегодно в Обществе проводятся мероприятия по установлению целей в области охраны окружающей среды. Основными показателями по достижению экологических целей за 2024г являются следующее:

- ✓ снижение экологических аспектов (атмосферный воздух) в результате деятельности Общества на 25 % по сравнению с выданными разрешениями на выбросы загрязняющих веществ в атмосферу;
- ✓ не допустить превышения установленных лимитов сбросов загрязняющих веществ в сточных вод и т.д.

Ежеквартально проводится мониторинг результативности процесса в области охраны окружающей среды показатели которых имеют качественную оценку и выполняются на 100%:

Общество интегрирует в себе органы управления Центрального аппарата и 11 Филиалов, занятых в основных видах деятельности по транспортировке и хранению газа.

В рамках реализации экологической Политики Общество заявляет о своей приверженности принципам устойчивого развития, осознает потенциальную опасность возможного негативного воздействия на окружающую среду и стремится к безусловному соблюдению требований экологической безопасности.

Общество принимает на себя нижеследующие обязательства и полностью придерживается следующих принципов исполнения Политики в области охраны окружающей среды:

- соблюдения требований законодательства Республики Казахстан, международных требований в соответствии с Парижским соглашением, национальных, отраслевых стандартов и внутренних документов Общества;
- предупреждения загрязнений окружающей среды посредством снижения негативного воздействия на окружающую среду;
- организации комплексной оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) производственного объекта Общества, от стадии строительства до стадии ликвидации с обязательным информированием общественности, заинтересованных сторон и размещении данной информации в открытых источниках;
- проведения дополнительной стратегической ОВОС и оценки рисков по реализации крупных инфраструктурных проектов либо работы на экологически чувствительных территориях, а также учете мнения и интересов заинтересованных сторон;
- обеспечения безаварийного функционирования и эксплуатации оборудования и трубопроводов в целях минимизации рисков загрязнения окружающей среды при инцидентах и авариях;
- повышения энергоэффективности производственных процессов, направленных на снижение эмиссий загрязняющих веществ и парниковых газов;
- обеспечения приверженности принципам экономики замкнутого цикла с целью сокращения объемов образования отходов и увеличение доли перерабатываемых отходов;
- внедрения по мере возможностей наилучших доступных технологий;
- принятия возможных мер по сохранению климата и биоразнообразия;
- внедрения принципов «Зеленого офиса»;

- обеспечения открытых коммуникаций, осведомленности и регулярной отчетности перед общественностью, акционерами, государственным уполномоченным органом в области ООС и другими заинтересованными сторонами о значимых экологических аспектах деятельности Общества;
- обеспечения постоянного улучшения систем управления и показателей в области ООС путем распределения обязанностей и ответственности, предоставления полномочий для ее поддержания и эффективного функционирования;
- реализации активного сотрудничества с заинтересованными сторонами по вопросам охраны окружающей среды.

4.1 Используемые материалы

Экологически опасные материалы, используемые в производственной деятельности

В рамках производственной деятельности, связанной с транспортировкой природного газа по магистральным трубопроводам, эмитент осуществляет использование ряда химических веществ и технических жидкостей, относящихся к экологически опасным в соответствии с классификацией по ГОСТ 12.1.007-76. Деятельность относится к экологически значимым видам хозяйственной деятельности, оказывает потенциальное воздействие на атмосферный воздух, почву и водные ресурсы.

Наименование вещества	Класс опасности (по ГОСТ 12.1.007)	Источник / область применения
Метанол	3 (умеренно опасное вещество)	Ингибитор гидратообразования в газопроводах
Компрессорные масла (синтетические)	4 (малоопасное вещество)	Смазка в компрессорных станциях
Антифриз (этиленгликоль)	2 (высокоопасное вещество)	Теплоноситель в системах охлаждения
Антифриз (пропиленгликоль)	4 (малоопасное вещество)	Альтернатива этиленгликолю (экозоны)

Доля использования вторичного сырья:

В производственной деятельности вторичное сырьё **не используется**. Используемые материалы являются первичными по происхождению.

Меры по обращению с опасными материалами и снижению риска

Метанол (3 класс опасности)

Опасность: токсично при вдыхании, попадании на кожу, проглатывании. Поражает ЦНС и зрительный нерв.

Меры: применяется строго по технологическим регламентам. Контроль ПДК в воздухе рабочей зоны (5 мг/м³) осуществляется газоанализатором УГ-2. Анализы проводятся по графику, результаты фиксируются. Обучение персонала и наличие средств индивидуальной защиты (СИЗ) обязательны.

Компрессорные масла (4 класс опасности)

Опасность: загрязнение почвы при утечках, слабое токсическое действие при длительном контакте.

Меры: контроль герметичности оборудования, сбор отработанных масел в специальные контейнеры, передача на регенерацию или утилизацию через лицензированных подрядчиков. Разрабатываются меры по увеличению доли повторного использования.

Антифриз на основе этиленгликоля (2 класс опасности)

Опасность: токсичен при проглатывании и вдыхании паров. Загрязняет воду и почву, оказывает влияние на водные организмы.

Меры: регулярная проверка герметичности систем, сбор отработанного антифриза в герметичные ёмкости, утилизация через специализированные организации. Рассматривается возможность постепенной замены на менее токсичный пропиленгликоль.

Антифриз на основе пропиленгликоль (4 класс опасности)

Опасность: низкая, мало токсичен, но может временно нарушать баланс в водных экосистемах при высоких концентрациях.

Меры: применяется в экологически чувствительных зонах как альтернатива этиленгликолю. Учитываются объемы, ведётся контроль расхода.

Политика по снижению экологических рисков

Персонал проходит регулярные **обучения по обращению с опасными веществами и действиям при аварийных ситуациях.**

Проводятся **мониторинг выбросов, сбросов и отходов.**

4.2 Продукция и услуги

Степень воздействия оказанных услуг на окружающую среду в отчетном году и экологические аспекты в процессе проектирования в соответствии с требованиями экологического законодательства предусматривают следующие требования:

- разработать раздел «Рекультивация нарушенных земель» в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих в Республике Казахстан.

- разработать Раздел «Охрана окружающей среды» к проектно-сметной документации (далее РООС).

- определить категорию объекта согласно экологической классификации. Если намечаемая деятельность, для которой Экологическим Кодексом РК предусмотрены обязательная оценка воздействия на окружающую среду или обязательный скрининг воздействий намечаемой деятельности, подготовить и направить Заказчику проект заявления о намечаемой деятельности в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

- разработать Отчет о возможных воздействиях (ОВВ), провести общественные слушания и получить положительное заключение государственной экологической экспертизы на ОВВ.

- в случае определения III категории РООС должен быть подвергнут общественным слушаниям и государственной экологической экспертизе, с получением положительного заключения государственной экологической экспертизы, содержащее задекларированные объемы эмиссий на период строительства и эксплуатации.

- в результате должно быть получено положительное заключение государственной экологической экспертизы и оформлена Декларация о воздействии на окружающую среду для объектов III категории.

При определении IV категории РООС должен быть направлен на государственную экологическую экспертизу и получен мотивированный отказ о необходимости проведения государственной экологической экспертизы.

4.3 Управление отходами

В результате производственной деятельности образуются коммунальные и производственные отходы.

Отходы классифицируются на опасные и неопасные.

К первой категории (опасные) относятся:

- использованные люминесцентные лампы, отработанные аккумуляторы, списанное электрическое и электронное оборудование, тара от химической продукции, отработанные масла, масляные и топливные фильтры, нефтешламы, отходы от лаков и красок, содержащие органические растворители и другие опасные вещества, замазученный грунт и другие виды.

Ко второй категории (неопасные) относятся:

- смешанные коммунальные отходы, металлолом, огарки сварочных электродов, отходы сварки, изоляционного и строительного материала, древесины, строительные отходы и другие виды.

Обращение с отходами

Обращение с отходами проводится в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и нормативных правовых актов в области охраны окружающей среды, внедряются лучшие международные практики.

Обращение с отходами включает следующие основные процессы и принципы:

- предоставление информации об обращении с отходами в уполномоченные органы;
- накопление отходов — временное хранение отходов¹ в местах их образования, в том числе:
 - организация раздельного сбора отходов;
 - стимулирование раздельного сбора органических отходов в целях повторного использования пригодных для этого фракций;
- вторичное использование отходов, в том числе передача отходов третьим лицам для вторичного использования;
- обеспечение передачи обязательств по утилизации отходов владельцам объектов переработки (специализированным организациям) для дальнейшей переработки, утилизации или обезвреживания;
- удаление отходов – утилизация, обезвреживание или окончательное захоронение отходов, включая транспортировку отходов из мест временного хранения на специально оборудованные площадки для сбора/ хранения отходов с последующим размещением всего или части их объема на специализированных полигонах;
- предотвращение несанкционированного сжигания отходов.

Общество стремится к предотвращению или минимизации образования отходов в ходе деятельности, увеличению объемов повторного использования, переработки и утилизации, а также к сокращению отходов, направляемых на захоронение.

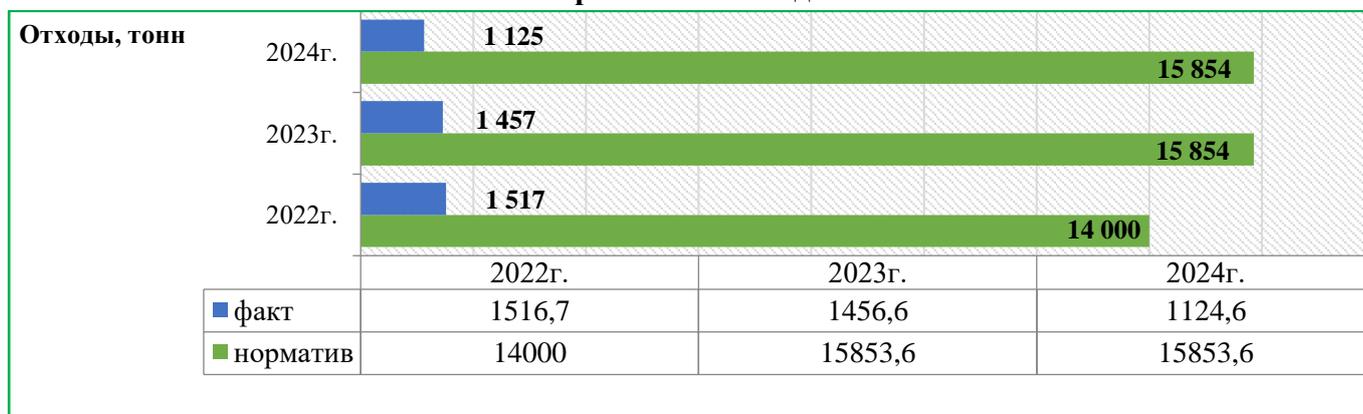
Программы по управлению отходами

На филиалах Общества разрабатываются программы по управлению отходами, которые включают сведения о видах образующихся отходов, методах обращения с ними, целевых показателях и плановых мероприятиях

¹ Временное хранение осуществляется на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Во всех филиалах Общества проводится регулярная инвентаризация, классификация и паспортизация отходов, ведется учет их движения в соответствии с требованиями законодательства.

Образование отходов



Уменьшение объемов образования отходов производства и потребления обусловлены тем, что в филиалах Общества сокращены ремонтные работы, а также выполняются мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления.

Как видно из таблицы фактические объемы временного накопления отходов (опасных и не опасных) не превышают установленные нормативы на временное хранение отходов, выданных в разрешениях на эмиссии в окружающую среду и/или экологических разрешениях на воздействия.

4.4 Водопотребление

Общество считает своей важнейшей задачей рациональное использование водных ресурсов. В рамках своей деятельности Общество стремится сокращать объемы водопотребления, повышать эффективность использования водных ресурсов и минимизировать воздействие на природные водные объекты. При этом необходимо отметить, что вода не применяется в технологии транспортировки природного газа, используется только для хозяйственно-бытовых нужд и в этой связи оборотное водоснабжение не применяется.

Забор воды производится из поземных собственных источников на КС-11, КС-14 УМГ «Актобе», КС-5, ПХГ «Акыртобе» УМГ «Тараз», ПХГ Полторацкое, КС-Самсоновка УМГ «Шымкент», Уральское ЛПУ, Чижинское ЛПУ УМГ «Уральск». Из Пятимарского водохранилища КС «Джангала» УМГ «Уральск». На остальные объекты вода поставляется водоснабжающими организациями на договорной основе. Водопотребление существенного влияния на биологическое разнообразие, в котором находится такой источник не оказывает. Источники воды не отнесены к категории государственного природно-заповедного фонда. Важность, ценность источников для местного населения в том, что Общество оказывает услуги водохозяйственной деятельности (водоснабжения) населенным пунктам "Тамды", "Кауылжыр", "Бозой" в Актыубинской области.

За 2022 год добыто воды – 424,959 тыс. м3, из них передано населенным пунктам 305,170 тыс.м3. От водоснабжающих организаций получено – 452,177 тыс.м3, из них техническая вода для полива 362,743 тыс. м3.

За 2023 год добыто воды – 373,191 тыс. м3, из них передано населенным пунктам 250,782 тыс.м3. От водоснабжающих организаций получено – 447,044 тыс. м3, из них техническая вода для полива 361,147 тыс. м3;

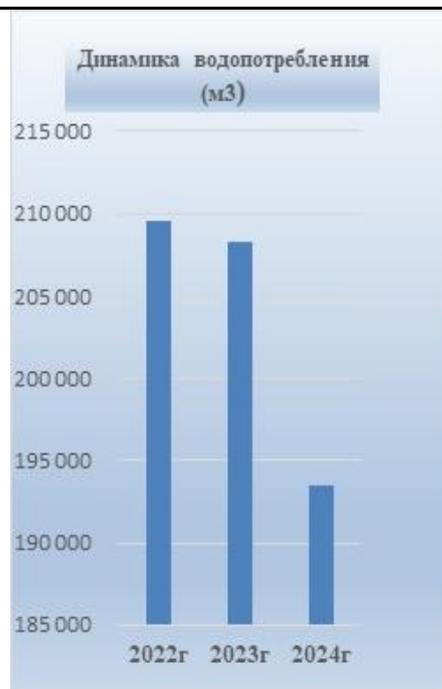
За 2024 год добыто воды – 366, 621 тыс. м3, из них передано населенным пунктам 257,824 тыс.м3. От водоснабжающих организаций получено – 474,189 тыс. м3, из них техническая вода для полива 389, 004 тыс. м3;

АО «Интергаз Центральная Азия» не осуществляет сброс загрязненных вод в поверхностные водоемы.

Удельные величины хозяйственно-питьевого водопотребления на товаротранспортную работу (ТТР) транспортировку природного газа по МГ (водоэффективность): 2022год - 17,0 м³/млрд. м³*км, 2023год – 19,3 м³/млрд.м³*км, 2024 год – 12,6 м³/млрд.м³*км.

Потребление воды в разрезе филиалов за 2024 год в сравнении с прошлыми периодами

Филиал	2022г	2023г	2024г
УМГ "Атырау"	45 833	49 141	44 060
УМГ "Актау"	40 572	32 868	35 000
УМГ "Уральск"	3 273	4 315	4 862
УМГ "Актобе"	58 840	61 742	50 185
УМГ "Костанай"	522	1 138	1 176
УМГ "Шымкент"	371 763	369 967	395 991
УМГ "Алматы"	2 831	2 983	3 057
УМГ "Тараз"	47 424	46 074	46 588
УМГ "Кызылорда"	341	164	99
ИТЦ (УГЭР)	567	732	995
УМГ "Караганда"	0	329	472
АО "ИЦА"	571 966	569 453	582 485
АО "ИЦА" (хозпит)	209 223	208 306	193 481



4.5 Энергопотребление и энергоэффективность

АО «Интергаз Центральная Азия» целенаправленно сокращает собственное потребление энергоресурсов. Внедряя современные энергосберегающие технологии, Общество оптимизирует затраты и вносит дополнительный вклад в сохранение окружающей среды.

АО «Интергаз Центральная Азия» проводит политику энергосбережения и повышения энергетической эффективности производственных процессов. В Обществе внедрена и сертифицирована система энергетического менеджмента в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 50001.

Направления развития деятельности в области повышения энергоэффективности Общества по транспортировке, распределению и подземному хранению газа определены в утвержденной Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2021-2025 годы, разработанный по результатам проведенного Энергетического аудита.

Информация по исполнению мероприятий в рамках реализации утвержденной программы энергосбережения и повышения энергоэффективности за 2024 г.

1	Наименование мероприятия, вид энергоресурса	Объем внедрения	Годовая экономия энергоресурсов		Затраты, тыс. тенге	Примечание (перевод в т.у.т)
			в натуральном выражении	в денежном выражении (тыс. тенге), (по тарифу)		
2	3	4	5	6	7	
Экономия газа (тыс.м3)						
1	Понижение температуры в ночное время, выходные и праздничные дни в административных и производственных помещениях.	Все подразделения	318,7	4 978,1	0,0	372,9
2	Использование системы промывки проточной части компрессоров ГПА№ 1, 4, 7 ТКЦ КС «Опорное».	КС	3 058,7	47 776,6	485,6	3 578,7
3	Капитальный ремонт двигателя НК-12СТ (3 ед. ГПА) ДКС	3	1 240,0	19 368,7	3 363 439,0	1 450,8
4	Проведение работ по замене негерметичной запорной арматуры с целью устранения утечек УМГ "Атырау", "Актобе", "Шымкент"	Все подразделения	134,1	2 095,1	586 662,7	156,9
5	Замена устаревших котлов и старой котельной на современную энергоэффективную блочную котельную на промплощадке КС «Кульсары» УМГ «Атырау»	1 котельная	49,7	794,4	128 191,8	58,1
6	Замена устаревших котлов на современные энергоэффективные котлы для здания СЭБ ТКЦ-4 КС «Макад» УМГ «Атырау»	1 котельная	10,2	163,2	17 200,0	11,9
7	Оптимизация загрузки КС (с газотурбинным приводом) УМГ "Атырау", "Уральск", "Актобе"	КС	5 840,0	91 220,3	0,0	6 832,8
	ИТОГО:		10 651,4	166 396,4	4 095 979,1	12 462,1
Экономия электроэнергии (тыс.кВт*ч)						
8	Замена неэффективных станций катодной защиты на станции нового поколения в 6 филиалах	175	3 255,0	114 207,3	514 533,3	400,4

	Наименование мероприятия, вид энергоресурса	Объем внедрения	Годовая экономия энергоресурсов		Затраты, тыс. тенге	Примечание (перевод в т.у.т)
			в натуральном выражении	в денежном выражении (тыс. тенге), (по тарифу)		
9	Замена внутреннего освещения на светодиодные аналоги на 4 КС		237,6	6 435,9	32 724,9	25,1
10	Замена наружного освещения на светодиодные аналоги на объектах 6 филиалов	КС	576,0	16 386,2	41 773,4	70,8
11	Внедрение частотного управления электроприводом вентиляторов АВО газа для КС-12	КС	83,6	3 845,6	22 400,0	84,8
12	Замена выпрямительного устройства ТИРОСОТ на КРУ-35кВ КС-11	КС	8,5	391,0	24 577,0	9,7
13	Оптимизация загрузки КС-5 (с электрическим приводом) УМГ "Тараз"	КС	4 383,0	146 041,6	0,0	539,1
	ИТОГО:		8 543,6	287 307,5	636 008,6	1 129,9
	ВСЕГО:			453 703,9	4 731 987,7	13 592,0

Экономия энергоресурсов за 12 месяцев 2024 года составила 13 592 т.у.т , в том числе: природный газ 10 651,4- тыс.м3 на сумму 166,4 млн. тенге, электроэнергии - 8 543,6 тыс. кВт*ч на сумму 287,3,3 млн. тенге.

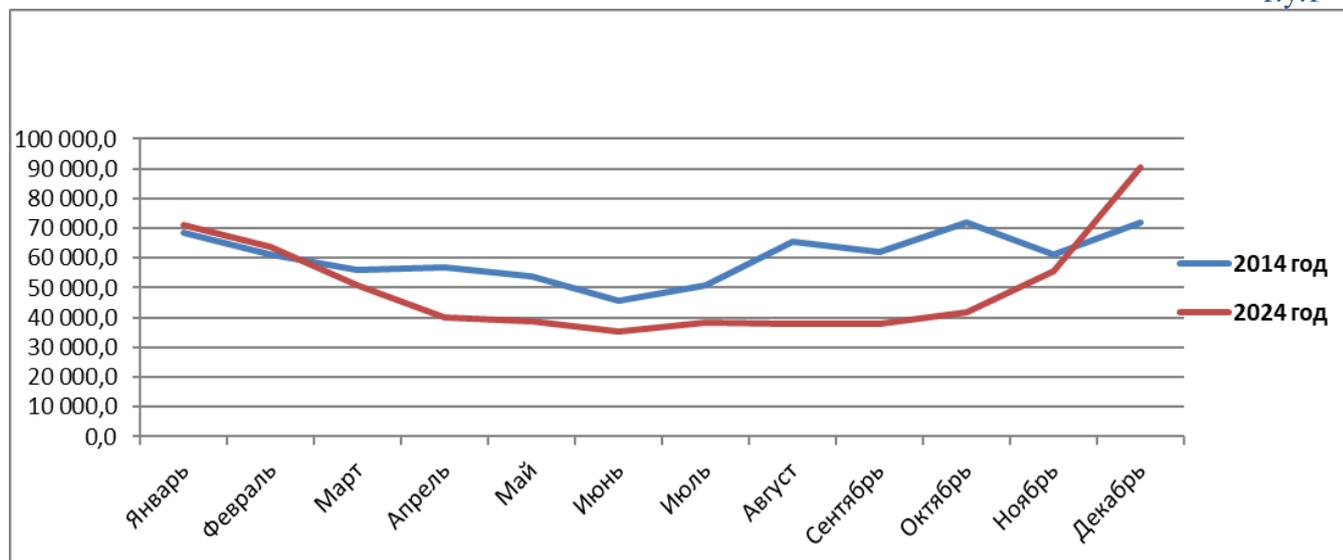
Уровень энергетической эффективности АО «ИЦА» за 2024год

АО Интергаз Центральная Азия"	2022 год		2023 год		2024 год	
	Энергетические показатели (тыс.м3, тыс.кВт*ч)	Энергетические показатели (тнэ)	Энергетические показатели (тыс.м3, тыс.кВт*ч)	Энергетические показатели (тнэ)	Энергетические показатели (тыс.м3, тыс.кВт*ч)	Энергетические показатели (тнэ)
Газ на СНИТП	465 460,9	433 809,6	468 778,7	436 901,8	508 919,1	474 312,6
Электроэнергия	56 349,8	4 846,1	54 672,4	4 701,8	51 967,0	4 469,2
объем валового потребления энергоресурсов (тнэ)		438 655,7		441 603,6		478 781,8
Доход от основной деятельности (тыс. тенге)		177 724 545,4		182 202 586,1		242 619 605,9
Уровень энергоэффективности (тнэ/тыс.тенге)		0,0025		0,0024		0,0020

Анализ уровня энергоэффективности за 2024 год показывает ее повышение по сравнению с базовым 2022 годом на 0,0004 тнэ/тыс. тенге, с 2022 годом на 0,0005 тнэ/тыс. тенге за счет выполнения энергосберегающих мероприятий, оптимизации работы газоперекачивающих агрегатов компрессорных станций.

Сравнительная динамика потребления топливно-энергетических ресурсов по АО «Интергаз Центральная Азия» ежемесячно, базового 2014 г и отчетного 2024 года

т.у.т



По сравнению с базовым периодом (2014г) дополнительно введены в эксплуатацию новые компрессорные станции УМГ «Актобе» ДКС «Кожасай», КС-1А «Устюрт».

Расход природного газа на технологические нужды и потери

Снижение расхода газа на технологические нужды и потери достигается путем выполнения следующих мероприятий:

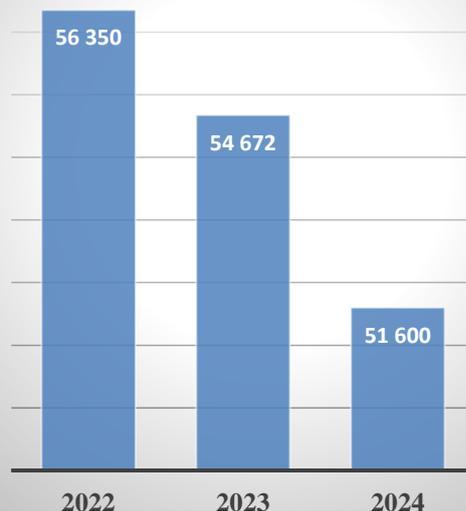
- выполнение ремонтных работ с предварительной выработкой газа потребителями через ГРС;
- оптимизация количества продувок пылеуловителей и фильтров на КС и ГРС;
- ежемесячные обследования объектов ЛЧ на наличие утечек газа и своевременное их устранение;
- отключение участков газопровода, неиспользуемых в транспортировке газа;
- ежегодное обследование ЛЧ, КС, ПХГ, ГРС и ГИС/ЗУ приборным методом совместно со специалистами филиала ИТЦ;
- ежемесячные (ежеквартальные) комплексные проверки ГИС и ЗУ ГРС со вскрытием и ревизией сужающих устройств;
- установка контрольных пломб и периодические проверки специалистами внутреннего контроля их целостности на ГИС/ЗУ и ГРС;
- обследование приборным методом участков МГ, находящихся на территории сопредельных государств, на предмет наличия утечек газа.

Потребление покупной электрической энергии за 2024 год

тыс. кВт*ч

Наименование филиала	2022г	2023г	2024г
	факт	факт	факт
УМГ Актау	7 042	7 188	9 023
УМГ Атырау	8 869	9 139	7 495
УМГ Уральск	9 386	8 974	8 708
УМГ Актобе	12 114	12 352	12 984
УМГ Костанай	518	491	455
УМГ Шымкент	6 129	5 441	5 395
УМГ Алматы	1 051	1 058	1 033
УМГ Тараз	9 593	8 646	5 124
УМГ Кызылорда	831	363	401
ИТЦ УГЭР	123	125	122
УМГ Караганда	694	896	860
Всего АО «ИЦА»:	56 350	54 672	51 600

Диаграмма потребления электроэнергии (тыс.кВт*ч)



Потребление электрической энергии в 2024 году из энергосистемы – 51600 тыс. кВт*ч (99,3%), от собственных источников ВИЭ – 367 тыс. кВт*ч (0,07%).

Удельный расход электроэнергии на транспортировку природного газа: $K_{э.тр.газа} = \frac{W_{э.тр.газа}}{TTP} = \frac{45\,916\,936}{15\,276} = 3006$ кВт*ч/млрд.м³*км, где

$W_{э.тр.газа}$ – объем электроэнергии на транспортировку газа (кВт*ч),

TTP – товаротранспортная работа (млрд. м³*км).

Потребление электроэнергии на компримирование газа в течение года неравномерное и зависит от режима транспорта газа, формируемый диспетчерской службой.

Снижение потребления электрической энергии по УМГ «Тараз» сложилась с учетом фактической загрузки ЭГПА КС-5 «Тараз» согласно сформированного ЦДД оптимального режима транспорта газа по МГ БГР-ТБА, МГ ББШ.

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности на 2025 год

В 2020 году по Договору № 408806/2020/1 от 1 июня 2020 года организацией ТОО «Energy Partner» проведен энергетический аудит объектов АО «Интергаз Центральная Азия». По результатам аудита выдано заключение и разработаны мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2021-2025 годы.

1. Оптимизация загрузки компрессорных станций КС.
2. Оснащение системами промывки осевого компрессора ГПА типа ГТ-750-6.
3. Проведение ремонтных работ на линейной части МГ без стравливания газа, с максимальной выработкой на ГРС или перепуском на другие участки.
4. Регулярное обследование объектов МГ, с целью выявления и устранения утечек газа.
5. Оптимизация режима работы электроприводных ЭГПА, схем электроснабжения по режиму работы КС, в том числе отключение силовых трансформаторов резервного питания турбокомпрессорных цехов.
6. Компенсация реактивной мощности конденсаторными установками.
7. Понижение температуры в ночное время, выходные дни в административных и производственных помещениях.

8. Оптимизация режимов работы установок катодной защиты, электрического освещения.
9. Поэтапная замена осветительных приборов внутреннего и наружного освещения на светодиодные.
10. Установка (взамен устаревших) катодных станций нового поколения.
11. Мониторинг и контроль за потреблением электроэнергии, воды, природного газа на СНИП.

4.6 Аварийные и нерегулярные сбросы загрязняющих веществ

В период с 2016 по 2024 годы инцидентов и аварийного загрязнения окружающей среды на магистральных газопроводах не зафиксировано.

4.7 Сбросы сточных вод

Основные виды сточных вод, образуемых в ходе производственной и административной деятельности, включают: производственные, промышленные ливневые и хозяйственно-бытовые стоки. Компания применяет современные методы очистки сточных вод, включая механические и биологические.

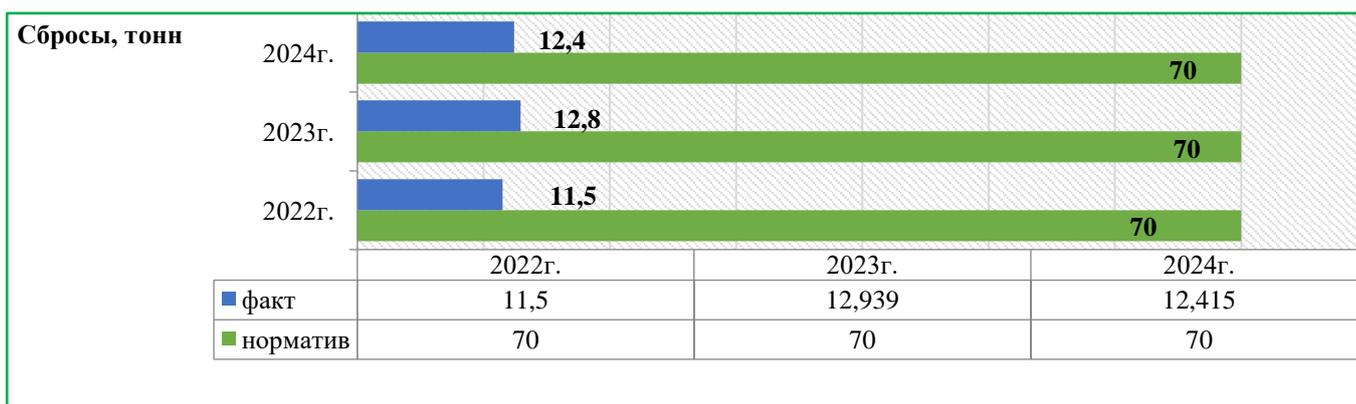
- Хозяйственно-бытовые стоки проходят многоступенчатую очистку. Сначала они направляются на очистные сооружения для биологической очистки, затем — на поля фильтрации или в пруды-испарители.

- Производственные стоки
- Ливневые стоки

В 2024 году показатели качества сточных вод не превысили установленные законодательством Республики Казахстан нормативы предельно допустимых сбросов. Химический состав стоков свидетельствует об отсутствии повышенных концентраций тяжелых металлов и других опасных веществ.

Также ежеквартально проводится производственный экологический мониторинг, который подразумевает отбор проб воды и проведение анализа содержания загрязняющих веществ в сточных водах.

Объемы сбросов



Незначительное уменьшение объемов сбросов загрязняющих веществ в сточных водах в 2024 году по сравнению аналогичным периодом прошлого года, связано с выполнением мероприятий для эффективной очистки сточных вод на очистных сооружениях.

Как видно из таблицы фактические объемы сбросов загрязняющих веществ в сточных водах не превышают установленные нормативы сбросов ЗВ, выданных в разрешениях на эмиссии в окружающую среду и /или экологических разрешениях на воздействия.

4.8 Выбросы парниковых газов и других загрязняющих веществ в атмосферу

В Обществе принята Политика по управлению выбросами, для успешной реализации Политики необходимо наличие процессов, направленных на сохранение природных ресурсов, инвентаризацию всех источников выбросов, а также смягчение и управление значимыми потенциальными рисками и воздействиями на здоровье человека и окружающую среду, связанными с выбросами.

Целью Политики по управлению выбросами (далее - Политика) является обеспечение эффективного управления выбросами для минимизации воздействия на окружающую среду, повышения устойчивого развития для реализации Политики Общества в области охраны окружающей среды.

Основными задачами Политики являются:

- 1) определение принципов, регламентирующих подход к управлению выбросами, предназначенные для обязательного использования по всему Обществу;
- 2) повышение экологической безопасности производства, сокращение выбросов;
- 3) рациональное использование природных ресурсов и предотвращение утечек.

При эксплуатации компрессорных станций, газораспределительных станций и линейной части магистральных газопроводов могут возникнуть утечки природного газа, которые снижают эффективность работы, повышают расход энергоресурсов, увеличивают риск возникновения взрывоопасных ситуаций. Обследования по обнаружению утечек проводятся различными способами: воздушное, автомобильное обследование и пеший способ.

Также выполняется комплекс мероприятий по охране окружающей среды с применением новых технологий с использованием достижений научно-технического прогресса.

Все принимаемые меры позволяют Обществу не превышать фактические выбросы загрязняющих веществ в атмосферу выданных нормативами допустимых выбросов и утвержденных государственными органами в области охраны окружающей среды.

Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (в тоннах)



На объектах Общества в 2024 году наблюдается снижения объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по сравнению с 2023 годом. Данное снижения связано с реализацией планов природоохранных мероприятий по охране окружающей среды», в котором определены мероприятия по снижению эмиссий и соблюдению нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ.

В 2024 году выбросы загрязняющих веществ не превысили нормативы, установленные законодательством Республики Казахстан.

Парниковые газы

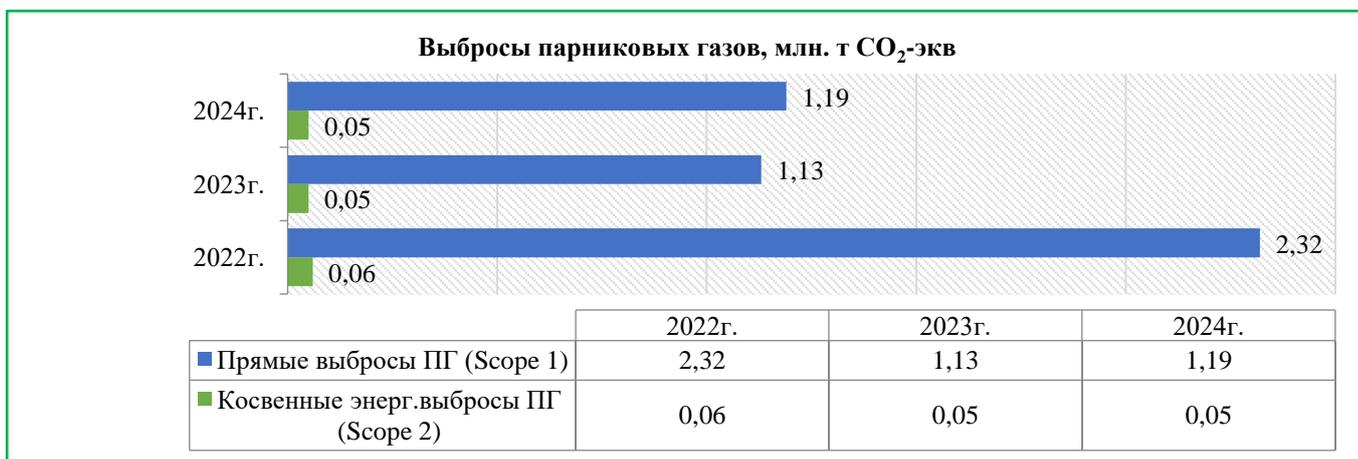
Общество каждый год разрабатывает и подтверждает у верификаторов отчет инвентаризации выбросов парниковых газов (Score 1) в соответствии с Экологическим кодексом РК. Кроме того, Общество анализирует рассчитанные косвенные выбросы парниковых газов, связанных с потреблением покупной тепловой и электроэнергии (Score 2), и всех прочих выбросов парниковых газов, при использовании реализованной продукции (Score 3).

При проведении расчетов используются следующие показатели и коэффициенты: плотность газа, теплота низшего сгорания, коэффициенты выбросов диоксида углерода при сжигании и потерях, а также коэффициент выброса метана. Указанные значения определяются фактически — на основе паспорта газа за отчетный период (в среднем за период). Таким образом, объем выбросов парниковых газов напрямую зависит от качества газа, поступающего на объекты для сжигания. В случаях, когда инструментальные измерения при транспортировке и хранении газа отсутствуют, расчеты производятся на основе международных методологий с применением средних коэффициентов выбросов для нефтегазовой отрасли развитых стран.

Компания использует коэффициенты потенциала глобального потепления для метана (GWP = 28) и закиси азота (GWP = 265) в соответствии с рекомендациями Межправительственной панели по изменению климата (IPCC).

Для расчета косвенных выбросов парниковых газов от импортированной электрической энергии (Score 2) используется следующий подход. С 1 июля 2023 года вступили в силу изменения в системе электроснабжения в Республике Казахстан, а именно введен Единый закупщик электроэнергии. В связи с этим электроэнергия, отпускаемая объектами генерации, работающими на различных источниках энергии (уголь, природный газ и пр.) в общую электросеть, имеет смешанные изначальные удельные коэффициенты выбросов парниковых газов (т CO₂-экв./МВт*ч), которые зависят от доли вида топлива, используемого на объектах генерации, в общей энергетической структуре Казахстана. Поэтому для расчета удельного коэффициента выбросов парниковых газов для электроэнергии используется только территориальный метод (location-based method) расчета косвенных энергетических выбросов парниковых газов Score 2. Для использования территориального метода используются национальные коэффициенты, определенные бенчмарками.

Валовые выбросы парниковых газов по Score 1 и 2, млн. т CO₂-экв



Мероприятия по сокращению выбросов парниковых газов в 2024 году

№	Наименование мероприятия, вид энергоресурса	Объем внедрения	Годовая экономия энергоресурсов		Затраты, тыс. тенге	Примечание (перевод в т.у.т)	Разбивка по Филиалам
			в натуральном выражении	в денежном выражении (тыс. тенге), (по тарифу)			
1	2		3	4	5	6	
1	Экономия газа (тыс.м3)						
	Понижение температуры в ночное время, выходные и праздничные дни в административных и производственных помещениях.	Все подразделения	318,7	4 978,1	0.0	372,9	
	Понижение температуры в ночное время, выходные и праздничные дни в административных и производственных помещениях.		34,4	537	0.0	40,2	УМГ «Актобе»
	Понижение температуры в ночное время, выходные и праздничные дни в административных и производственных помещениях.		67,9	1 061	0.0	79,4	УМГ «Актау»
	Понижение температуры в ночное время, выходные и праздничные дни в административных и производственных помещениях.		102,8	1 606	0,0	120,3	УМГ «Атырау»
	Понижение температуры в ночное время, выходные и праздничные дни в административных и производственных помещениях.		45,7	714	0.0	53,5	УМГ «Уральск»
	Понижение температуры в ночное время, выходные и праздничные дни в административных и производственных помещениях.		67,9	1 061	0,0	79,4	УМГ «Шымкент»
2	Использование системы промывки проточной части компрессоров ГПА№ 1, 4, 7 ТКЦ КС «Опорное».	КС	3 058,7	47 776,6	485,6	3 578,7	УМГ «Актау»
3	Капитальный ремонт двигателя НК-12СТ (3 ед. ГПА) ДКС	3	1 240,0	19 368,7	3 363 439,0	1 450,8	УМГ «Актобе»

4	Проведение работ по замене негерметичной запорной арматуры с целью устранения утечек	Все подразделения	134,1	2 095,1	586 662,7	156,9	
	Проведение работ по замене негерметичной запорной арматуры с целью устранения утечек		93,7	1 463,8	419 944,1	109,6	УМГ «Атырау»
	Проведение работ по замене негерметичной запорной арматуры с целью устранения утечек		35,2	550,1	126 706,1	41,2	УМГ «Актобе»
	Проведение работ по замене негерметичной запорной арматуры с целью устранения утечек		5,2	81,3	40 012,4	6,1	УМГ «Шымкент»
5	Замена устаревших котлов и старой котельной на современную энергоэффективную блочную котельную на пром.площадке КС «Кульсары» УМГ «Атырау»	1 котельная	49,7	794,4	128 191,8	58,1	УМГ «Атырау»
6	Замена устаревших котлов на современные энергоэффективные котлы для здания СЭБ ТКЦ-4 КС «Макад» УМГ «Атырау»	1 котельная	10,2	163,2	17 200,0	11,9	УМГ «Атырау»
7	Оптимизация загрузки КС (с газотурбинным приводом) УМГ «Атырау», «Уральск», «Актобе»	КС	5 840,0	91 220,3	0,0	6 832,8	
	Оптимизация загрузки КС (с газотурбинным приводом)		613,0	9 575,0	0,0	717,2	УМГ «Атырау»
	Оптимизация загрузки КС (с газотурбинным приводом)		3 991,0	62 339,1	0,0	4 669,5	УМГ «Уральск»
	Оптимизация загрузки КС (с газотурбинным приводом)		1 236,0	19 306,2	0,0	1 446,1	УМГ «Актобе»

4.9 Охрана окружающей среды

Основная задача в области экологии – непрерывное снижение негативного воздействия на окружающую среду. АО «Интергаз Центральная Азия» осознает и признает свою полную ответственность перед обществом по вопросам экологической безопасности, так как охрана окружающей среды – неотъемлемая и важная часть газотранспортной деятельности. Компания заинтересована не только в достижении производственных результатов и своей экономической эффективности, но и в обеспечении экологической безопасности производственных объектов.

Процессы управления охраной окружающей среды документированы и отражены во внутренних нормативных документах, устанавливающих порядок их осуществления, критерии и методы, обеспечивающие эффективность предпринимаемых мер, а также распределение ресурсов. Регламентирован внутренний контроль и оценка результативности процессов и процедур в соотношении с корпоративными целями.

Также Обществом внедрены внутренние нормативные документы, позволяющие постоянно и планомерно уменьшать влияния производства на окружающую среду:

- «Идентификация экологических аспектов», обеспечивающая единый подход к идентификации экологических аспектов, оценке экологических рисков их воздействия на окружающую среду и к разработке необходимых мер контроля;

- процедура «Обращения с отходами АО «Интергаз Центральная Азия». Целью управления отходами является минимизация негативного влияния отходов, образующихся в деятельности Обществе, на окружающую среду путем осуществления мер по безопасному обращению с ними, соблюдению экологических и санитарно-эпидемиологических требований и разработки и выполнения мероприятий по их утилизации и безопасному удалению;

- концепция «Зеленый офис». Данная концепция устанавливает требования к параметрам и характеристикам экологически эффективного офиса по ответственным эко-закупкам, ресурсосбережению, отдельному сбору твердых коммунальных отходов с последующей их вторичной переработкой, экологическому просвещению сотрудников;

- управление охраной окружающей среды. Цели процесса являются:

- реализация положений миссии, видения, стратегических целей, политики в области охраны окружающей среды (далее - ООС);

- исключение или минимизация рисков негативного воздействия на окружающую среду в зонах выполнения работ в результате деятельности Общества;

- повышение эффективности и результативности системы менеджмента охраны окружающей среды;

- процедура системы экологического менеджмента АО «Интергаз Центральная Азия» устанавливает единые принципы, требования и рекомендации по управлению охраной окружающей среды в процессе деятельности АО «Интергаз Центральная Азия». Цель настоящей Процедуры состоит в описании процессов системы Общества по управлению охраной окружающей среды;

- положение о комитете совета директора АО «Интергаз Центральная Азия» по производственной безопасности.

Функции Комитета по охране окружающей среды:

- 1) осуществляет контроль за рисками по экологическим аспектам устойчивого развития Общества;

- 2) осуществляет контроль по обеспечению контроля над воздействием деятельности Общества на окружающую среду;

- 3) осуществляет мониторинг реализации программных документов в части охраны окружающей среды, включая ключевых показателей деятельности Общества;

- 4) рассматривает вопросы, связанные с наличием внутренних документов, регламентирующих процессы обеспечения охраны окружающей среды;

- 5) рассматривает вопросы обеспечения энергосбережения и повышения энергоэффективности Обществом;

- б) рассматривает вопросы, связанные с соблюдением всех технологических процессов в Обществе в целях недопущения событий и аварий, которые могли бы оказать негативное влияние на окружающую среду;

- 7) рассматривает вопросы, касающиеся ESG рейтинга в части выбросов парниковых газов в соответствии с требованиями законодательства;

- 8) рассматривает вопросы, связанные с воздействием деятельности Общества на животный и растительный мир в районах расположения производственных объектов Общества;

9) осуществляет анализ и представляет рекомендации Совету директоров Общества по повышению эффективности деятельности Общества в части охраны окружающей среды;

10) рассматривает вопросы, связанные с деятельностью Общества в области изменения климата, биоразнообразия и управления водными ресурсами.

Также Общество на постоянной основе проводит производственный экологический мониторинг, для оценки экологической обстановки и воздействия производственных объектов на окружающую среду. Контроль над воздействием производственной деятельности осуществляет собственная аккредитованная лаборатория Производственно-экологического мониторинга, оснащенная самым новейшим оборудованием и приборами.

Производственный экологический мониторинг включает в себя мониторинг эмиссий и воздействий на окружающую среду: атмосфера, водная среда, почва и радиационный фон, а также:

-инструментальный контроль выбросов вредных веществ от стационарных источников загрязнения газосжигающего оборудования;

-мониторинг воздуха на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ);

-исследование сточных и подземных вод;

-исследование почвенных покровов на тяжелые металлы;

-проведение мониторинга радиационного фона промышленных объектов.

Для проведения производственного экологического мониторинга производственных объектов создана специальная Служба производственно-экологического мониторинга (ПЭМ) филиала «Инженерно-технический центр» АО «Интергаз Центральная Азия».

По итогам проведения обследования, специалистами отдела производственно-экологического мониторинга составляются акты, протоколы, подробные квартальные отчеты в территориальные органы по охране окружающей среды.

Измерения выбросов вредных веществ от источников загрязнения атмосферы показали, что превышения нормативов ПДВ не обнаружено. Также проводился контроль атмосферного воздуха на границах СЗЗ производственных объектов Общества NO, NO₂, CO, SO₂, CH₄, меркаптанам и сероводороду - превышений нормативов ПДК не обнаружено.

Отчеты по выполнению ПЭК публикуются на сайте ndbecology.gov.kz

Оценка воздействия на окружающую среду

При составлении планов нового строительства или модернизации действующих производственных объектов в обязательном порядке проводится оценка воздействия на окружающую среду (далее — ОВОС) или упрощенная экологическая экспертиза в зависимости от категории объекта. Результаты ОВОС являются частью проектно-сметной документации по данным проектам. В ходе ОВОС предусмотрено проведение общественных обсуждений планов строительства/модернизации, а также разработка альтернативных решений для предотвращения необратимого негативного воздействия на природные системы при условии, что эти изменения не приведут к утрате жизнеспособности проекта.

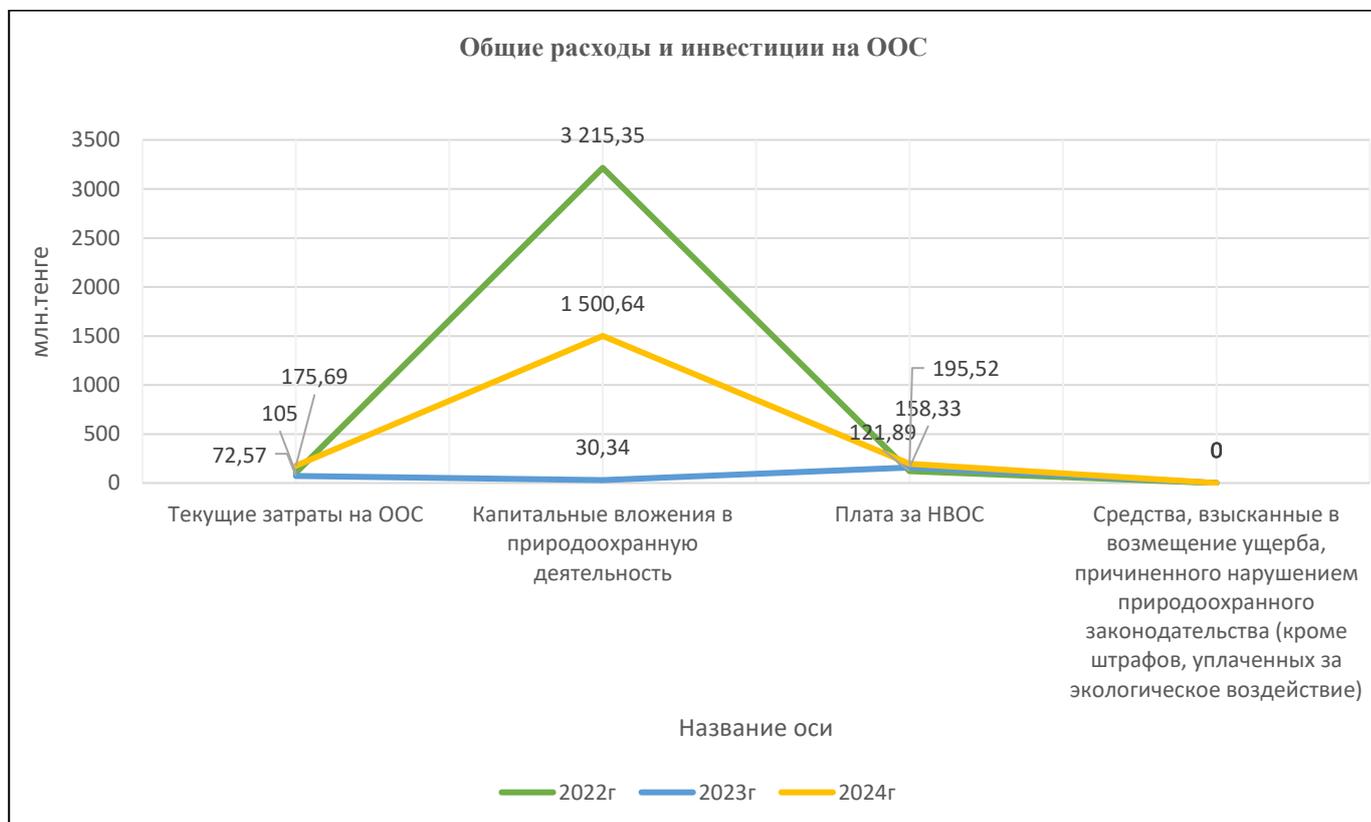
Природоохранные мероприятия

Для выполнения обязательств и достижения корпоративных целей разрабатываются и реализуются природоохранные мероприятия. Они направлены на предотвращение и снижение выбросов загрязняющих веществ, рациональное управление водными ресурсами и контроль за образованием отходов, а также мониторинг животного и растительного мира, выполняемый независимыми организациями. Реализация мероприятий, помимо выполнения корпоративных задач, способствует также укреплению экологической культуры в Обществе.

Расходы на охрану окружающей среды

Расходы на охрану окружающей среды планируются в зависимости от масштабов деятельности, уровня техногенной нагрузки (включая объемы выбросов в атмосферный воздух, образования отходов и сбросов сточных вод), а также факторов, связанных с проведением модернизации производственной инфраструктуры, улучшения систем экологического мониторинга.

Расходы на охрану окружающей среды, млн тенге



Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Общество открыта к взаимодействию с заинтересованными сторонами, в том числе направляет информацию по запросам инвесторов, рейтинговых агентств и других организаций. Поддерживая сотрудничество с профессиональными и отраслевыми объединениями:

- участвует в работе Национальной ассоциации «KAZENERGY»;
- является членом Казахстанской ассоциации региональных экологических инициатив «ECOJER»;
- принимает участие в деятельности Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан «Атамекен».

Также Общество активно работает с общественностью, обсуждая экологические вопросы и проекты Общества.

Экологические требования к поставщикам и подрядчикам

Учет экологических факторов при разработке политики закупок технологий, материалов и оборудования, выполнения работ и услуг подрядчиками является одним из механизмов реализации Экологической политики Общества.

В целях обеспечения экологической безопасности при строительстве и эксплуатации производственных объектов Общества предъявляют строгие требования по охране окружающей среды к своим подрядным организациям.

При заключении договора подряда до исполнителя доводится информация об экологических требованиях и внутренних документах Общества.

Контроль за деятельностью подрядных организаций в области охраны окружающей среды осуществляется в рамках Экологического Кодекса РК, также внутренних документов *Общества*.

4.10 Биологическое разнообразие

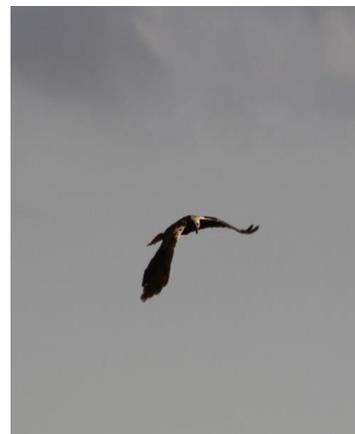
В рамках проведения работ по получению климатического рейтинга Carbon Disclosure Project (CDP) и Environmental, Social and Governance (ESG), а также для формирования Интегрированного годового Отчета АО «НК «QazaqGaz», АО «ИЦА» заключило долгосрочный договор №103360/2024-2025/1 от 03 октября 2024 года на исследовательские работы о воздействии производственных объектов Общества на состояние биоразнообразия.

Цель исследовательских работ: сравнить и сделать вывод полученных данных о текущем состоянии биоразнообразия, в прилегающих к предприятию территориях с предыдущем годом и оценить техногенное влияния деятельности производственных объектов на животный и растительный мир изучаемого региона согласно индикаторных видов животных биоразнообразия степей и лесостепи по УМГ на 2024-2025 годы

В 2024 году проведен выезд на объекты Чижинское ЛПУ УМГ «Уральск» и Полторацкое ЛПУ УМГ «Шымкент» Общества, проведены рекогносцировка местности вокруг территорий ЛПУ, от ограждений и до 300-400 метров в стороны, обход по периметру, были отмечены основные типы растительности, для изучения видового состава и относительной численности беспозвоночных, использованы ловушки и капканы с ежедневной проверкой, производился отбор проб почвы и воды, собраны и описаны некоторые представители фауны беспозвоночных, также совершены дополнительные выезды в районы с водоемами, выходящие за пределы зоны воздействия предприятия, проведена фото и видеофиксация представителей флоры и фауны, а также панорамная фото и видеосъемка территории обследования для последующего геоботанического и географического описания.

Проведены исследования отобранных проб почвы и воды, проведено исследование качества атмосферного воздуха на территориях, прилегающих к объектам ЛПУ.

За последние годы на производственных объектах Общества не зафиксирован ущерб окружающей среде или истощению природных ресурсов, гибель живых организмов, а также нарушений экологического законодательства РК.



4.11 Соответствие экологическим требованиям

Общество соблюдает положения международных соглашений, участником которых является Республика Казахстан, а также требования экологического законодательства РК.

Для соблюдения законодательных и иных требований в Обществе проводится постоянный мониторинг нормативных актов Республики Казахстан. Информация об изменении или появлении новых обязательных требований оперативно доводится до руководства Общества и ее работников.

Такой подход является основой для повышения качества управления природоохранной деятельностью и внедрения передового опыта, помогает Компании укреплять доверие общества.

ГЛАВА 4-1. КЛИМАТИЧЕСКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ

4-1.1 Управление климатическими изменениями

АО «НК «QazaqGaz» разработало и утвердило «Программу по управлению климатическими рисками». В «Программе по управлению климатическими рисками» устанавливаются единые принципы, требования и рекомендации по управлению охраной окружающей среды в процессе производственной деятельности группы компаний АО НК «QazaqGaz» (в том числе АО «Интергаз Центральная Азия»).

В рамках разработки Программы был проведен анализ текущей структуры выбросов парниковых газов, определены ключевые направления по сокращению летучих выбросов метана и выбросов от сжигания газа. Рассмотрены климатические возможности и возможные тенденции, связанные с изменением климата. Разработаны сценарные анализы, позволяющие определить различные перспективы развития, что предоставляет ценную информацию для принятия обоснованных решений в области климатической политики и планирования.

На основании вышеуказанной Программы АО НК «QazaqGaz» по деятельности группы компаний (том числе АО «Интергаз Центральная Азия») подготовил климатический отчет с целью раскрытия информации о своём воздействии на окружающую среду и усилиях по его снижению. Цель отчёта обеспечить прозрачность в отношении климатических показателей и стратегий по борьбе с изменением климата.

В целом, в управлении рисками и возможностями, связанными с изменением климата, рассмотрены физические и переходные климатические риски, а также климатические возможности для производственных объектов.

В рамках производственных процессов АО «Интергаз Центральная Азия», различные риск-факторы могут приводить к таким последствиям, как внезапные события, так и долгосрочные изменения. Например, прерывание процессов такими факторами, как аномальные осадки, сильный ветер, изменение среднегодового количества осадков и пр. Изменение количества осадков может привести к просадке грунта из-за его размягчения, что влияет на устойчивость инфраструктуры.

Общество разработало и утвердило «Программу низкоуглеродного развития АО «Интергаз Центральная Азия» (ПНУР) до 2033 года», которая представляет собой важный шаг к устойчивому развитию компании и эффективным действиям по улучшению климатического рейтинга CDP и совершенствования показателей компании в области климатической повестки Республики Казахстан.

В программе отражены текущие обязательства Республики Казахстан по снижению выбросов парниковых газов, зафиксированные в Стратегии достижения углеродной нейтральности Республики Казахстан к 2060 году, принятые страной в рамках Парижского соглашения, а также общие мировые тренды, включая, например, Глобальное обязательство по метану. Данные обязательства подчеркивают значимость для каждой компании Республики Казахстан по разработке и реализации собственной Программы низкоуглеродного развития.

АО «Самрук-Қазына» согласно своей Концепции низкоуглеродного развития, ставит перед собой стратегическую цель по снижению выбросов на 10% к 2032 году по сравнению с 2021 года и стремится достичь углеродной нейтральности к 2060 году, согласно сценарию «Глубокая декарбонизация».

АО «Интергаз Центральная Азия», как дочерняя компания АО «НК «QazaqGaz», осуществляющая деятельность по транспортировке и хранению природного газа, имеет эффективные рычаги способные повлиять на достижение этих целей.

Данная программа низкоуглеродного развития для АО «Интергаз Центральная Азия» исходит из глобального вызова борьбы с изменением климата и демонстрирует серьезное отношение и ответственность компании к этому вопросу. Она также подтверждает стремление Общества к снижению выбросов парниковых газов в своей производственной деятельности и соответствие международным климатическим соглашениям.

4-1.2 Стратегическое направление

При разработке Программы по управлению климатическими рисками был проведен сценарный анализ возможного развития внешней и внутренней ситуации с учетом сценариев МГЭИК.

В Обществе определены три сценария в зависимости от действий, которые будут или могут быть предприняты Компанией: «Бизнес без изменений», «Декарбонизация» и Глубокая декарбонизация». Корпоративные цели и направления декарбонизации определены с учетом всех сценариев.

Сценарий «Бизнес без изменений»	Сценарий «Декарбонизация»	Сценарий «Глубокая декарбонизация»
<p>Осуществление производственной деятельности без ориентации на цели низкоуглеродного развития. Данный сценарий основан на предположении, что государственная политика, технологические изменения и ожидания в обществе не претерпят значительных изменений.</p>	<p>Реализация программ по повышению энергоэффективности, сокращению утечек метана и сжигания газа, модернизация оборудования, а также использование энергии из возобновляемых источников. Данный сценарий рассматривается как наиболее перспективный до 2033 года с учетом текущих цен на углерод.</p>	<p>Реализация инвестиционных проектов по производству биометана и водорода, применение технологий улавливания и хранения углекислого газа, а также активное развитие климатических проектов. Применение рыночных механизмов, установление внутренней цены на выбросы.</p>

4-1.3 Управление рисками

Анализ рисков проведен в отношении климатических рисков. Результаты анализа представлены в таблице ниже.

Для оценки рисков использованы международные стандарты. Таким образом, учитывались краткосрочные (до 2030 года) и долгосрочные (до 2050 года) перспективы воздействия климатических факторов на операционную деятельность Общества.

Риски	Описание рисков
Регуляторные	Риски наложения штрафов за некорректное предоставление данных о выбросах парниковых газов.
Развивающиеся регуляторные	Риски введения ограничений на деятельность Компании и возникновения дополнительных операционных затрат.
Технологические	Риски, связанные с отказом работы технологического оборудования и нестабильностью транспортировки газа по отдельным участкам газопроводов. Рост затрат на ремонтные работы.
Рыночные	Риски увеличения операционных расходов в связи с глобальным переходом к низкоуглеродной экономике и ростом стоимости электроэнергии.
Острые физические	Риски, связанные с экстремальными погодными явлениями (аномальная жара, интенсивные осадки), приводящими к внезапным сбоям и повреждению инфраструктуры.
Постоянные физические	Риски, связан с экстремальными погодными явлениями (аномальная жара, интенсивные осадки), приводящими к внезапным сбоям и повреждению инфраструктуры.

Наиболее значимые физические риски связаны с ростом температуры и изменением количества осадков на территориях деятельности АО «Интергаз Центральная Азия».

Переходные риски варьируются от изменений в нормативно-правовом регулировании, таких как квотирование выбросов парниковых газов и требования раскрытия климатической информации до необходимости внедрения современных технологий, включая низкоуглеродные решения. Таким образом, переходные риски могут означать рост затрат на внедрение технологий декарбонизации, а также снижение прибыли в долгосрочной перспективе из-за падения спроса на газ в результате глобального энергетического перехода.

При этом появляются возможности, связанные с климатической повесткой, которые являются ориентирами для стратегического планирования. Климатические возможности — это направления деятельности, позволяющие Компании снизить издержки, повысить эффективность и адаптироваться к изменениям климата.

Процесс идентификации климатических возможностей включал несколько этапов и опирался на различные категории, отражающие аспекты деятельности Общества, которые могут выиграть от адаптации и внедрения устойчивых практик.

В результате проведенного анализа были выявлены следующие основные климатические возможности, релевантные для деятельности Общества:

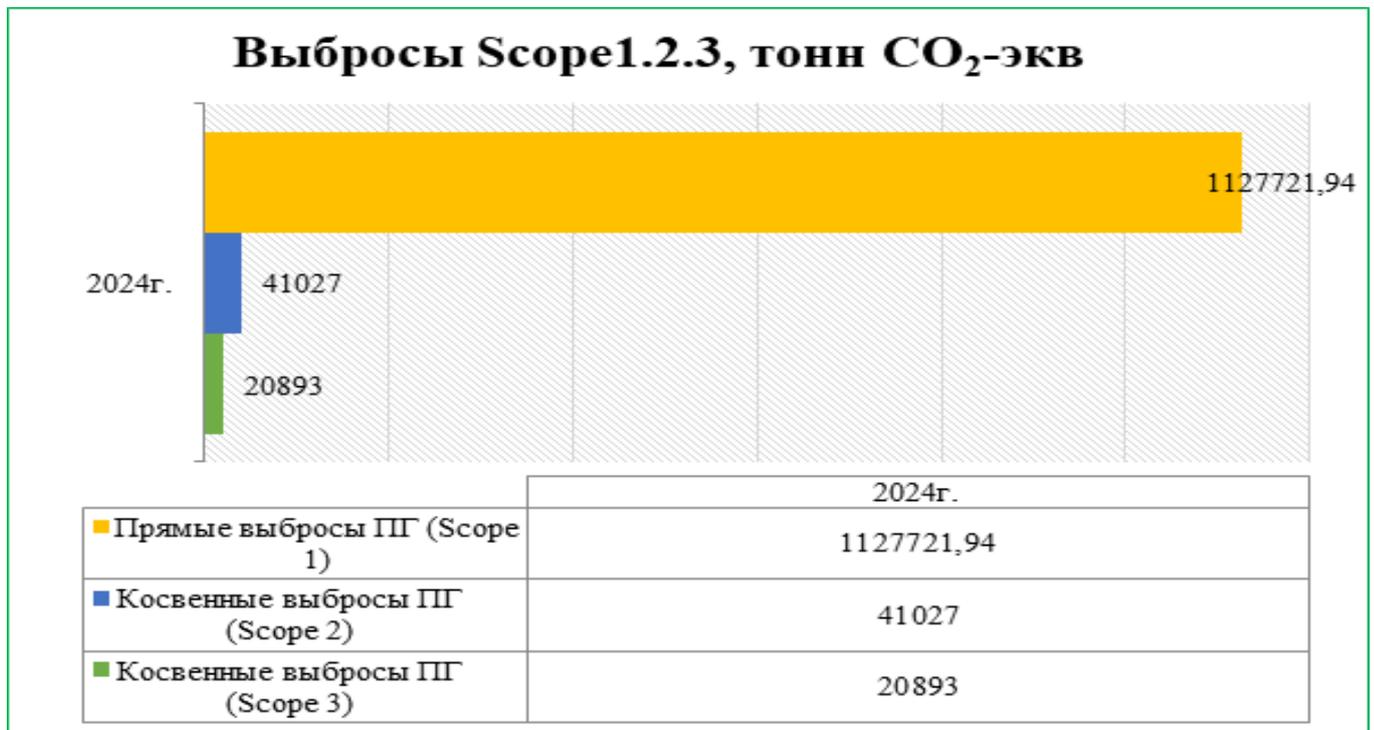
- повышение эффективности использования энергии и ресурсов;
- развитие возобновляемых источников энергии;
- внедрение низкоуглеродных технологий;
- продажа углеродных единиц;

- развитие технологий улавливания и хранения углерода;
- увеличение спроса на газ на определенных этапах энергетического перехода;
- увеличение инвестиционной привлекательности Общества, доступность «зеленых»

кредитных продуктов.

4-1.4 Показатели и целевые значения

АО «Интергаз Центральная Азия» каждый год разрабатывает и подтверждает у верификаторов отчет инвентаризации выбросов парниковых газов (Score 1) в соответствии с Экологическим кодексом РК. Кроме того, Общество анализирует рассчитанные косвенные выбросы парниковых газов, связанных с потреблением покупной тепловой и электроэнергии (Score 2), и всех прочих выбросов парниковых газов, при использовании реализованной продукции (Score 3).



В области энергоэффективности и борьбы с изменением климата, а также согласно целям по декарбонизации Республики Казахстан и в рамках Концепции низко углеродного развития АО «Самрук-Казына», АО «НК «QazaqGaz» ставит перед собой и ДЗО, в том числе АО «ИЦА», стратегическую цель по снижению углеродного следа на 10–12% к 2032 году от уровня базового года.

ГЛАВА 5. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Информация о ключевых показателях деятельности (KPIs) по корпоративному управлению:

Приверженность ESG		
Концептуальная основа корпоративного управления	Эмитента имеет Кодекс корпоративного управления и Кодекс этики? (да/нет).	Да
Специалист по корпоративному управлению	Имеется ли у эмитента назначенное должностное лицо/орган, ответственное за надзор за политикой и практикой корпоративного управления? (да/нет)	Да
Структура и функционирование совета директоров (наблюдательного совета)		
Независимость совета	Процент независимых членов совета от общего числа членов совета.	33%
Разнообразие в составе совета	Процент женщин в составе совета, не являющихся акционерами/учредителями организации.	0
Комитет по аудиту	Являются ли все члены комитета по аудиту финансово грамотными, неисполнительными директорами, а также является ли один из них независимым? (да/нет)	Да
Роли и обязанности	Утверждает ли совет стратегию и ключевые политики? (да/нет)	Да
Контрольная среда		
Внутренний аудит	Имеет ли подразделение эмитента, которое осуществляет внутренний аудит, положение, устанавливающее роли, обязанности и линии отчетности? (да/нет)	Да
Управление рисками	Осуществляет ли подразделение эмитента по рискам взаимодействие с советом/комитетом по рискам и предоставление соответствующих отчетов? (да/нет)	Да
Комплаенс	Подотчетная ли функция комплаенс перед комитетом по аудиту? (да/нет)	Да
Раскрытие и прозрачность информации		
Годовой отчет	Включена ли ESG информация в годовой отчет эмитента или в отчет об устойчивом развитии? (да/нет).	Нет
Раскрытие информации о рисках	Включает ли годовой отчет эмитента описание рисков и риск-аппетита (да/нет).	Да
Обращение с миноритарными акционерами		
Равное право голоса	Имеют ли все акционеры одного и того же класса: (1) равное голосование; (2) подписку; и (3) права передачи голоса? (да/нет)	Неприменимо (один акционер)
Равный подход	Закреплены ли права миноритарных акционеров на совместную продажу акций (tag-along right)? (да/нет)	Неприменимо (один акционер)
Раскрытие информации о праве собственности	Раскрывается ли публично информация о конечном бенефициарном собственнике? (да/нет)	Да
Сделки с заинтересованностью	Имеется ли политика, включающая механизм эскалации в отношении одобрения со стороны акционеров сделок с заинтересованностью, превышающих определенную сумму? (да/нет)	Да

Дивидендная политика	Публично ли раскрывается дивидендная политика? (да/нет)	Да
Вознаграждение руководителей	Подлежит ли определение размера вознаграждения руководителей эмитента обсуждению и одобрению со стороны акционеров/учредителей? (да/нет)	Да
Взаимодействие с заинтересованными сторонами		
Внешние коммуникации и механизмы рассмотрения жалоб	Осуществляет ли совет директоров (наблюдательный совет) надзор за механизмом рассмотрения жалоб? (да/нет)	Да
Взаимодействие с заинтересованными сторонами	Имеются ли процедуры в отношении консультаций между заинтересованными сторонами и советом директоров (наблюдательным советом) по экономическим, экологическим и социальным вопросам? (да/нет)	Да

5.1 Система корпоративного управления

Корпоративное управление в Обществе направлено в первую очередь на неукоснительное соблюдение прав единственного акционера Общества.

Основные документы Общества, обеспечивающие соблюдение прав акционера:

- устав акционерного общества;
- кодекс корпоративного управления;
- положение о Совете директоров;
- положение о Правлении;
- положение о системе внутреннего контроля.

В соответствии с Кодексом корпоративного управления Общество принимает на себя обязательство развивать корпоративные отношения, руководствуясь принципами, обеспечивающими:

- осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью и эффективный контроль с его стороны за работой исполнительных органов, а также подотчетность Совета директоров Единственному акционеру;
- необходимость исполнительным органам разумно и добросовестно осуществлять руководство текущей деятельностью и их подотчетность Совету директоров и Единственному акционеру;
- эффективный контроль, за финансово-хозяйственной деятельностью;
- предусмотренные законодательством права работников Общества, развитие партнерских отношений между Обществом и работниками в решении социальных вопросов и регламентации условий труда;
- активное сотрудничество с инвесторами, кредиторами и иными заинтересованными лицами в целях увеличения активов Общества.

Кроме того, Общество руководствуется Кодексом деловой этики, утвержденным Советом директоров Общества №2 от 21 апреля 2022г. и стремится наиболее эффективным образом учитывать общегосударственные и международные принципы корпоративного управления.

5.2 Структура корпоративного управления

Основными субъектами корпоративного управления Общества являются органы управления: Совет директоров, Правление, Председатель Правления (Генеральный директор). Независимую проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества проводит независимый аудитор. Обеспечение деятельности Совета директоров возложено на корпоративного секретаря Общества.

В области корпоративного управления, Общество руководствуется Кодексом корпоративного управления АО НК «QazaqGaz» разработанного в соответствии с Кодексом корпоративного управления АО «Самрук-Казына», утвержденным постановлением Правительства РК № 659 от 15 августа 2024 года.

Принципы корпоративного управления

- корпоративное управление в Обществе направлено в первую очередь на неукоснительное соблюдение прав единственного акционера Общества.

Основные документы Общества, обеспечивающие соблюдение прав Акционера:

- Устав акционерного общества;
- Кодекс корпоративного управления;
- Положение о Совете директоров;
- Положение о Правлении;
- Положение о системе внутреннего контроля.

В соответствии с Кодексом корпоративного управления Общество принимает на себя обязательство развивать корпоративные отношения, руководствуясь принципами, обеспечивающими:

- осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью и эффективный контроль с его стороны за работой исполнительных органов, а также подотчетность Совета директоров Единственному акционеру;
- необходимость исполнительным органам разумно и добросовестно осуществлять руководство текущей деятельностью и их подотчетность Совету директоров и Единственному акционеру;
- эффективный контроль, за финансово-хозяйственной деятельностью;
- предусмотренные законодательством права работников Общества, развитие партнерских отношений между Обществом и работниками в решении социальных вопросов и регламентации условий труда;
- активное сотрудничество с инвесторами, кредиторами и иными заинтересованными лицами в целях увеличения активов Общества.

Кроме того, Общество стремится наиболее эффективным образом учитывать общегосударственные и международные принципы корпоративного управления.

5.3 Совет директоров

Для осуществления общего руководства деятельностью Общества 31 июля 2008 года решением Единственного акционера №1 в Обществе был создан орган управления – Совет директоров Общества.

Состав Совета директоров на 1 января 2024 года:

Председатель Совета директоров:

Ихсанов Мейрбек Уакасович – Первый заместитель Председателя Правления АО «НК «QazaqGaz» - представитель Единственного акционера;

Члены Совета директоров:

Ақан Айдын Мұхитұлы – заместитель Председателя Правления по экономике и финансам АО «НК «QazaqGaz» - представитель Единственного акционера;
 Кияков Мирас Капаргалиевич – представитель Единственного акционера;
 Наушиев Танбай Есеналиевич – независимый директор;
 вакансия – независимый директор;
 Тасыбаев Манас Мухитович – Председатель Правления (Генеральный директор) АО «Интергаз Центральная Азия».

Состав Совета директоров в 2024 году изменился следующим образом:

Решением Единственного акционера Общества от 19 июня 2024 года №04/24, досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров Общества Киякова М.К., а также указанным решением избраны новые члены Совета директоров Общества: Алдияров А.М., в качестве представителя Единственного акционера и Тлеухабылулы Олжас, в качестве независимого директора на срок полномочий, определенный для состава Совета директоров Общества в целом.

04 октября 2024 года, решением Совета директоров Общества №9 независимый директор – Наушиев Т.Е. избран Старшим независимым директором.

Состав Совета директоров на 31 декабря 2024 года:

Ф.И.О. директора	Должность
Ихсанов Мейрбек Уакасович	Председатель Совета директоров Первый заместитель Председателя Правления АО «НК «QazaqGaz», представитель интересов Единственного акционера (АО «НК «QazaqGaz»)
Члены Совета директоров:	
Ақан Айдын Мұхитұлы	заместитель Председателя Правления по экономике и финансам АО «НК «QazaqGaz», представитель интересов Единственного акционера (АО «НК «QazaqGaz»)
Алдияров Азамат Мадиярович	представитель интересов Единственного акционера (АО «НК «QazaqGaz»)
Наушиев Танбай Есеналиевич	Старший независимый директор
Тлеухабылулы Олжас	Независимый директор
Тасыбаев Манас Мухитович	Председатель Правления (Генеральный директор)

Сведения о членах Совета директоров

Ф.И.О.	г.р.	Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе – по совместительству
Ихсанов Мейрбек Уакасович	1980	С апреля 2020 г. – Региональный директор по маркетингу и продажам новых технологий (Ближний Восток, Россия и Средняя Азия) компании Шлюмберже. С 14 марта 2022 г. – Заместитель Председателя Правления по производству АО «НК «QazaqGaz». С 01 июля 2023 г. – Первый заместитель Председателя Правления АО «НК «QazaqGaz»
Ақан Айдын Мұхитұлы	1986	С 27 июня 2019 г. – Директор департамента казначейства АО «НК «КазМунайГаз». С 04 октября 2021 г. – Заместитель генерального директора по экономике и финансам ТОО СП «АППАК». С 14 марта 2022 г. – Заместитель Генерального директора по экономике и финансам АО «НК «QazaqGaz».

Алдияров Азамат Мадиярович	1994	С сентября 2021 г. – Директор департамента прямых инвестиций Kazakhstan Investment Development Fund (KIDF).
Наушиев Танбай Есеналиевич	1946	С 02 июля 2012 г. по 29 февраля 2016 г. – Главный эксперт, главный диспетчер Представительства ПАО «Газпром» в Республике Казахстан г. Астана.
Тлеухабылулы Олжас	1986	С марта 2022 г. по май 2023 г. – Консультант по цифровизации Aker BP, с мая 2023 года Управленческий консультант Boston Consulting Group.
Тасыбаев Манас Мухитович	1962	С 04 августа 2016 г. – Председатель Правления (Генеральный директор) АО «КазТрансГаз Аймак». С 01 марта 2021 г. – Генеральный директор ТОО «Qazaq Gas Qurylys». С 01 апреля 2022 г. – Председатель Правления (Генеральный директор) АО «Интергаз Центральная Азия»

Заседания Совета директоров Общества

За отчетный период Советом директоров Общества было проведено 11 заседаний. Заседания в форме заочного голосования не проводились. Общее количество рассмотренных вопросов составило - 83.

Посещаемость членами Совета директоров заседаний Совета директоров.

Ф.И.О.	Должность	Количество посещений	Процент посещений	Примечания
Ихсанов Мейрбек Уакасович	Председатель Совета директоров	11 из 11	100 %	
Ақан Айдын Мұхитұлы	Член Совета директоров	11 из 11	100 %	
Кияков Мирас Капаргалиевич	Член Совета директоров	4 из 11	100 %	участие 100% до даты досрочного прекращения полномочий
Алдияров Азамат Мадиярович	Член Совета директоров	6 из 11	100 %	участие 100% с даты избрания членом Совета директоров
Наушиев Танбай Есеналиевич	Старший независимый директор	11 из 11	100 %	
Тлеухабылулы Олжас	Независимый директор	6 из 11	100 %	участие 100% с даты избрания членом Совета директоров
Тасыбаев Манас Мухитович	Председатель Правления – член Совета директоров	11 из 11	100 %	

На заседаниях Совета Директоров были рассмотрены и приняты решения по следующим вопросам:

№ п/п	Тематика рассмотренных Советом директоров вопросов	Количество принятых решений
1	Об утверждении внутренних документов АО «Интергаз Центральная Азия» связанных с управлением производственных и непроизводственных рисков	4
2	Об утверждении внутренних документов (Правил, Положений и т.д.) относящихся к компетенции СД Общества	14
3	Об утверждении годовых отчетов и вопросов выносимых на рассмотрение единственного акционера	8
4	Об утверждении бизнес-планов общества и корректировок к нему	4
5	Об утверждении организационных структур и штатной численности Общества	3

6	О заключении сделок в совершении которых у Общества имеется заинтересованность	1
7	Об увеличении обязательств и выпуске облигаций	8
8	Об утверждении ключевых показателей деятельности	2
9	Об утверждении изменения в состав Правления Общества и назначении корпоративного секретаря СД Общества	3

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.

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 Единственного акционера. Количество таких лиц не может превышать пятьдесят процентов состава Совета директоров Общества.

При этом не может быть избрано на должность члена Совета директоров 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 не реабилитирующим основаниям за совершение указанных преступлений. Указанное требование применяется в течение 5 (пяти) лет с даты погашения либо снятия в порядке, установленном Законом, судимости либо освобождения от уголовной ответственности;
- являющееся акционером (участником), должностным лицом или работников юридического лица, конкурирующего с Обществом.

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

Число членов Совета директоров Общества составляет шесть человек, двое из которых (не менее тридцати процентов от состава Совета директоров) являются независимыми директорами.

В решении Единственного акционера об избрании (назначении) Совета директоров указано, что из избранных (назначенных) членов Совета директоров независимыми директорами являются Наушиев Т.Е. и Тлеухабылулы Олжас.

Независимые директора Наушиев Т.Е. и Тлеухабылулы Олжас обладают 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.

Согласно законодательству и Уставу Общества:

- срок полномочий Совета директоров Общества истекает на момент принятия Единственным акционером Общества решения об избрании (назначении) нового Совета директоров 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. Одно и то же лицо не может избираться в Совет директоров более девяти лет подряд. В исключительных случаях допускается избрание на срок более девяти лет подряд, но при этом избрание такого лица в Совет директоров должно происходить ежегодно;

- 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;

- 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) решением Единственного акционера Общества.

Отчет о работе Комитетов Совета директоров Общества

Согласно решению Совета директоров Общества от 06 апреля 2018 года № 6 и решением Совета директоров 26 декабря 2023 года №10 при Совете директоров Общества действуют следующие Комитеты:

1. Комитет по аудиту;
2. Комитет по стратегии и инвестициям;
3. Комитет по назначениям вознаграждениям.
4. Комитета по производственной безопасности

17 июля 2024 года решением Совета директоров Общества №6 в комитетах Совета директоров Общества по аудиту, по стратегии и инвестициям, и по назначениям и вознаграждениям новыми членами указанных комитетов избраны Алдияров А.М. и Тлеухабылулы Олжас. В отчетном периоде комитеты действуют в следующем составе:

№ п/п	Наименование комитетов	Члены комитетов
1	Комитет по аудиту	Председатель комитета – Тлеухабылулы Олжас; член комитета – Наушиев Т.Е.
2	Комитет по стратегии и инвестициям	Председатель комитета – Наушиев Т.Е.; член комитета – Ақан А.М.; член комитета – Алдияров А.М.; член комитета – Тлеухабылулы Олжас.
3	Комитет по назначениям и вознаграждениям	Председатель комитета – Ихсанов М.У.; член комитета – Ақан А.М.; член комитета – Алдияров А.М.; член комитета – Наушиев Т.Е.; член комитета – Тлеухабылулы Олжас.
4	Комитет по производственной безопасности	Председатель комитета – Наушиев Т.Е.; член комитета – Алдияров А.М.; член комитета – Тлеухабылулы Олжас.

По итогам работы комитетов в 2024 году в рамках их компетенции было проведено 13 заседаний, из них:

- Комитетом по аудиту – 5,
- Комитетом по стратегии и инвестициям – 4,
- Комитетом по назначениям и вознаграждениям – 3,
- Комитетом по производственной безопасности – 1.

По проведенным заседаниям даны рекомендации по голосованию членам Совета директоров Общества.

5.4 Правление

Правление Общества возглавляет Председатель Правления (Генеральный директор) и в соответствии с п.102 Устава Общества число членов Правления должно составлять не менее 5 человек.

Состав Правления на 1 января 2024 года:

- Тасыбаев Манас Мухитович – Председатель Правления (Генеральный директор);
- Кисметов Абзал Жумабаевич – заместитель Генерального директора;
- Нарымбетова Улжалгас Изатуллаевна – заместитель Генерального директора;
- Вакансия – Технический директор;
- Жахамбетов Темиржан Саметович – Управляющий директор;
- Жазетов Нуритдин Муратович – Директор юридического департамента.

В 2024 году состав Правления Общества менялся следующим образом:

02 ноября 2023 года решением Совета директоров Общества №9 утверждена Организационная структура центрального аппарата, согласно которой создана должность Технического директора путем исключения должности Первого заместителя Генерального директора, а также должности Заместителя Генерального директора, курирующего вопросы административно-хозяйственной деятельности путем переименования из «Заместителя Генерального директора» в «Управляющего директора».

30 января 2024 года решением Совета директоров Общества протокол №1 членом Правления Общества избран Технический директор Общества Давлетов Азамат Нуржанович, ранее возглавляющий Департамент по эксплуатации магистральных газопроводов и компрессорных станций Общества.

04 декабря 2024 года решением Совета директоров Общества протокол №9 досрочно прекращены полномочия Директора юридического департамента – члена Правления Жазетова Нуритдина Муратовича, в связи с достижением им пенсионного возраста и количественный состав Правления определен в количестве 5 человек.

Состав Правления на 31.12.2024г состоит из 5 человек:

Ф.И.О. директора	Должность
Тасыбаев Манас Мухитович	Председателя Правления (Генеральный директор); Избран решением Единственного акционера - Протокол СД АО "QazaqGaz" от 01.04.2022 г. №7
Кисметов Абзал Жумабаевич	(Заместитель Генерального директора); Избран решением СД АО "Интергаз Центральная Азия" от 16.03.2017 г. №6, Член Правления

Нарымбетова Улжалгас Изатуллаевна	(Заместитель Генерального директора); Избрана решением СД АО "Интергаз Центральная Азия" от 12.05.2022 г. №3, Член Правления
Жахамбетов Темиржан Саметович	(Управляющий директор); Избран решением СД АО "Интергаз Центральная Азия" от 10.06.2022 г. №5, Член Правления
Давлетов Азамат Нуржанович	(Технический директор). Избран решением СД АО "Интергаз Центральная Азия" от 30.01.2024 г. №1

Сведения о членах Правления:

Ф.И.О.	Год рождения	Должности, занимаемые за последние три года в хронологическом порядке
Председатель Правления:		
Тасыбаев Манас Мухитович	1962	С 04 августа 2016 г. – Председатель Правления (Генеральный директор) АО «КазТрансГаз Аймак». С 01 марта 2021 г. – Генеральный директор ТОО «Qazaq Gas Qurylys». С 01 апреля 2022 г. – Председатель Правления (Генеральный директор) АО «Интергаз Центральная Азия»
Члены правления:		
Кисметов Абзал Жумабаевич	1977	С 14 сентября 2015 г. – Директор департамента Департамент по эксплуатации магистральных газопроводов, компрессорных станций и ПХГ АО «Интергаз Центральная Азия». С 13 марта 2017 г. – Заместитель Генерального директора АО «Интергаз Центральная Азия».
Нарымбетова Улжалгас Изатуллаевна	1974	С 12 августа 2019 г. – Финансовый директор ТОО «Biograin». С 01 июля 2020 г. – Финансовый директор ТОО «Dostyk Gas Processing». С 27 апреля 2022 г. – Заместитель Генерального директора АО «Интергаз Центральная Азия».
Давлетов Азамат Нуржанович	1982	С мая 2021 г. – Технический директор ТОО «Bertys Construction». С 21 апреля 2022 г. – Департамент по эксплуатации магистральных газопроводов и компрессорных станций АО «Интергаз Центральная Азия». С 09 января 2024 г. – Технический директор АО «Интергаз Центральная Азия».
Жахамбетов Темиржан Саметович	1974	С 02 апреля 2018 г. – Директор филиала АО «АТФ банк». С 19 апреля 2021 г. – Директор по региональному развитию ТОО «GPI Company». С 23 мая 2022 г. – Заместитель Генерального директора АО «Интергаз Центральная Азия».

Общие сведения о заседаниях и принятых решениях Правления Общества

За 12 месяцев 2024 года Правлением Общества:

- Проведено заседаний - 38;
- Рассмотрено вопросов – 169,

включая одобрение вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров и Единственного акционера АО «Интергаз Центральная Азия»

За отчетный период ключевая задача Правления, как исполнительного органа – руководство текущей деятельностью, осуществлялось в соответствии с принципами, закрепленными в Уставе, Кодексе корпоративного управления и Положении о Правлении Общества.

Эффективность Совета директоров и исполнительного органа – Правления Общества

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 – Правления Общества.

В 2024 году Правлением Обществу исполнены решения Единственного акционера, общее количество которых составило 6:

№ п/п	Тематика рассмотренных Единственным акционером вопросов	Количество принятых решений
1	Об утверждении годовой финансовой отчетности и других отчетов и порядке распределения чистого дохода	6

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.

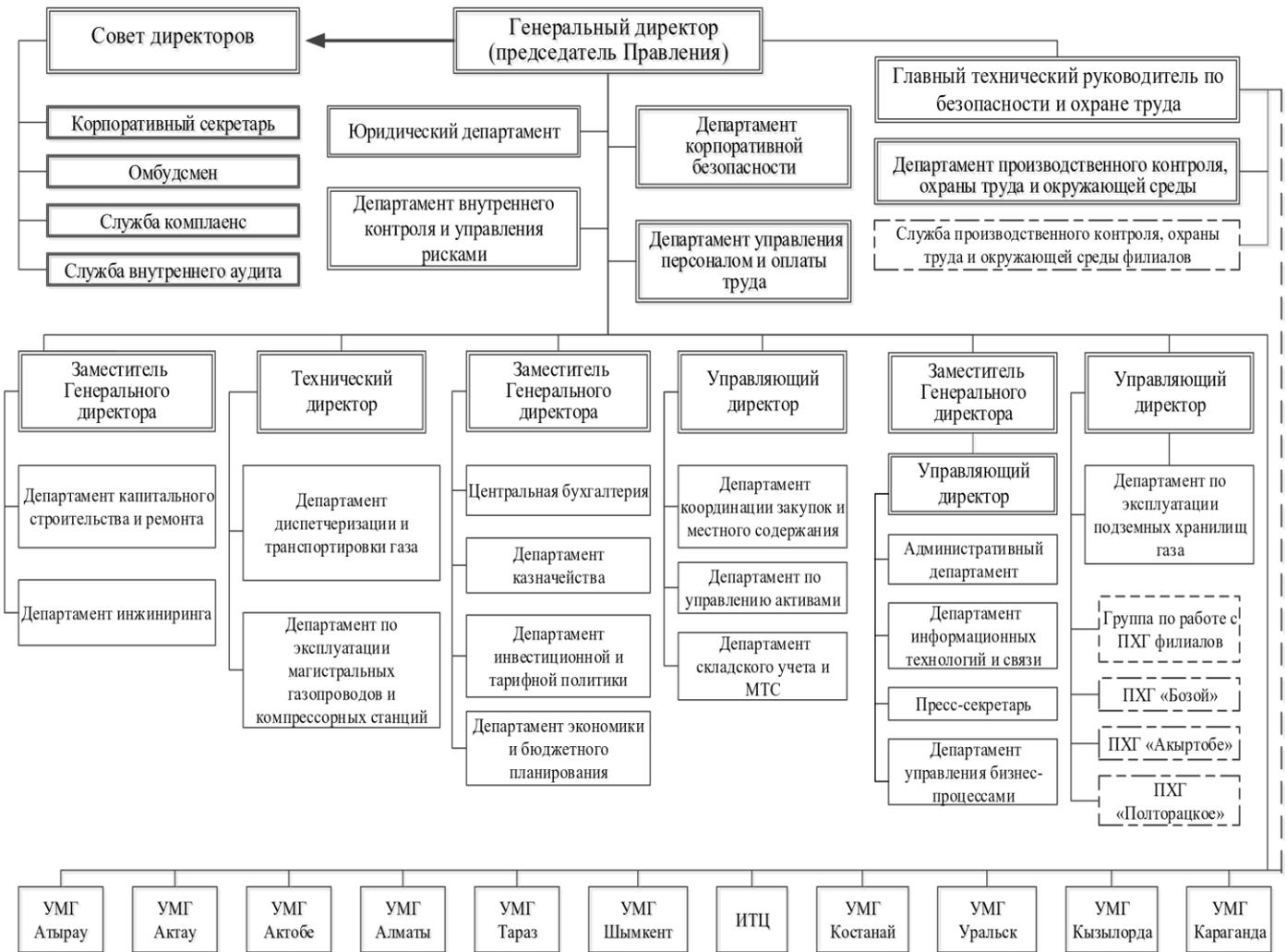
Совет директоров Общества состоит из шести человек согласно п.5.3 настоящей Главы: трое из которых являются представителями Единственного акционера, Председатель Правления (Генеральный директор) и два независимых директора. Критерии независимости определены законодательством Республики Казахстан, а также передовыми мировыми практиками в области корпоративного управления.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется коллегиальным органом в форме Правления, возглавляемого председателем Правления. Работа Правления Общества 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 в 2022 году, Протокол №8.

Основными принципами деятельности Правления являются: честность; добросовестность; разумность; осмотрительность; регулярность. Правление уделяет должное внимание вопросам управления рисками и принимает управленческие решения, основываясь на результатах работы системы управления рисками. При Правлении Общества функционирует Комитет по рискам, который является ответственным за анализ эффективности процесса по идентификации, оценки и отчетности рисков Общества. Деятельность Комитета по рискам регламентируется Положением о Комитете по рискам.

5.5 Организационная структура эмитента



Общая штатная численность в целом по Обществу на 31 декабря 2024 год составила 5 371 единицы, в том числе численность производственных филиалов 5 184 единицы.

Среднесписочная численность работников Общества на 31 декабря 2024 год составляет 5 226 человек. Из них 4 623 сотрудника (88%) – мужчины и 603 сотрудника (12%) – женщины.

Сведения о руководителях основных подразделений.

№ п / п	Наименование структурного подразделения	Наименование должности	ФИО
1	Руководство	Председатель Правления	Тасыбаев Манас Мухитович
2	Руководство	Заместитель Генерального директора	Нарымбетова УлжалгасИзатуллаевна
3	Руководство	Заместитель Генерального директора	Кисметов АбзалЖумабаевич
4	Руководство	Заместитель Генерального директора	Сагимбеков Дидар Маратович
5	Руководство	Технический директор	Давлетов Азамат Нуржанович
6	Руководство	Управляющий директор	Жахамбетов Темиржан Саметович
7	Руководство	Управляющий директор	Балташев Биржан Бахытжанович
8	Руководство	Управляющий директор	Бисакаев Бейбит Айгалиевич
9	Руководство	Главный технический руководитель по безопасности и охране труда	Уромбаев Ауезхан Абдыкалыкович
10	Руководство	Омбудсмен	Ещанов Марат Победович
11	Служба комплаенс	Руководитель службы	Кожабаева Гульжан Сериковна
12	Служба внутреннего аудита	Руководитель службы	Баймурзин Рысхан Калымович
13	Департамент корпоративной безопасности	Директор департамента	Сергазинов Жаскайрат Курмангалиевич
14	Департамент управления персоналом и оплаты труда	Директор департамента	Чегреева Алия Женисовна
15	Юридический департамент	Директор департамента	Искалиев Еркин Кисамейденович
16	Департамент внутреннего контроля и управления рисками	Директор департамента	Аминов Арман Даулетбекович
17	Департамент производственного контроля, охраны труда и окружающей среды	Директор департамента	Ергалиев Курмангали Рыскалиевич
18	Департамент по эксплуатации магистральных газопроводов и компрессорных станций	Директор департамента	Иржанов Ерлан Нурханович
19	Департамент диспетчеризации и транспортировки газа	Директор департамента	Дуюсенов Асет Нарамбаевич
20	Департамент по эксплуатации подземных хранилищ газа	Директор департамента	Жалмаганбетов Валихан Гуймеханович
22	Департамент капитального строительства и ремонта	Директор департамента	Инкарбеков Бахтияр Нурханович
23	Департамент инжиниринга	Директор департамента	Гринюк Евгений Владимирович
24	Департамент по управлению активами	Директор департамента	Ташимбаев Тенгиз Тимурович

25	Департамент информационных технологий	Директор департамента	Молдабаев Марат Булатович
26	Департамент управления бизнес процессами	Директор департамента	Умарова Куралай Умаровна
27	Центральная бухгалтерия	Директор департамента	Кадырбаева Айгуль Аманкельдиевна
28	Департамент экономики и бюджетного планирования	Директор департамента	Закиев Карим Мунирович
29	Департамент казначейства	Директор департамента	Сальменов Марат Серикказыевич
30	Департамент инвестиционной и тарифной политики	Директор департамента	Жуматаева Шынар Оскембаевна
31	Департамент координации закупок и местного содержания	Директор департамента	Дарханбаев Адлет Султанбекович
32	Департамент складского учета и МТС	Директор департамента	Искаков Жасулан Мадиевич
33	Административный департамент	Директор департамента	Джанзаков Асхат Искакович
Производственные филиалы:			
34	УМГ «Алматы»	Директор филиала	Суюндыков Руслан Облысович
35	УМГ «Атырау»	Директор филиала	Еримбетов Мурат Турсынбаевич
36	УМГ «Уральск»	Директор филиала	Байкулов Абай Мухтарович
37	УМГ «Актобе»	Директор филиала	Анешов Азамат Турарбекович
38	УМГ «Актау»	Директор филиала	Джумабаев Адилбек Акбердыевич
39	ИТЦ	Директор ИТЦ	Демесинов Арман Маликович
40	УМГ «Караганда»	Директор филиала	Назаров Арсен Амангельдыевич
41	УМГ «Шымкент»	Директор филиала	Исмайлов Сакен Султанулы
42	УМГ «Кызылорда»	Директор филиала	Борашев Дулат Кажмуханович
43	УМГ «Костанай»	Директор филиала	Храменков Сергей Иванович
44	УМГ «Тараз»	Директор филиала	Сагинтаев Галымжан Таймасович

5.6 Информация о вознаграждениях

Вознаграждение членов Совета Директоров

Условия и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров определяются решением Единственного акционера. Независимым директорам выплачивается вознаграждение и возмещаются расходы, связанные с обязанностями, которые они выполняют в рамках своих функций. В 2024 году суммарное вознаграждение членов Совета директоров (независимых директоров) составило 25 428 тысяч тенге.

Вознаграждения членов Правления

Условия и порядок оплаты труда Председателя Правления и членов Правления регулируются Положением о порядке оплаты труда и премирования работников АО «Интергаз Центральная Азия», утвержденному решением Правления №2 от 08 февраля 2023 года и Положением о порядке выплаты вознаграждения по итогам работы руководящим и управленческим работникам, утвержденному решением Совета директоров АО «Интергаз Центральная Азия» № 17 от 31 декабря 2019 года.

Вознаграждение ключевого руководящего персонала представляет собой заработную плату, премии и прочие краткосрочные вознаграждения работникам. В целях достижения стратегических и приоритетных целей членам Правления на ежегодной основе утверждаются карты мотивационных КПД, состоящих из корпоративных и функциональных показателей.

Эффективность деятельности определяется исходя из итоговой результативности достижения КПД, на основе которой членам Правления выплачивается вознаграждение по итогам работы за отчетный период. В 2024 году суммарное вознаграждение Членов Правления составило 426 117 тысяч тенге.

5.7 Информация о дивидендах

Общество за последние три года не выплачивало дивиденды по простым акциям, выплата производилась только по привилегированным акциям, гарантированный размер дивидендов.

В соответствии с п. 42 Устава Общества гарантированный размер на одну привилегированную акцию Общества составляет 0,01 (одну сотую) процента от номинальной стоимости акции Общества, что равняется 7,5 тиын.

Выплата дивидендов по привилегированным акциям производится один раз в год в срок до 31 декабря года, за который должны быть выплачены дивиденды по привилегированным акциям.

Согласно выписке из протокола заседания Совета Директоров АО НК «QazaqGaz» № 11/2 от 26 мая 2022 года выплата дивидендов по привилегированным акциям составила в размере 3 114 204 тенге.

Согласно выписке из протокола заседания Правления Общества № 8 от 04 марта 2024 года выплата дивидендов по привилегированным акциям составила в размере 3 114 204 тенге.

Согласно выписке из протокола заседания Правления Общества № 7 от 04 апреля 2025 года выплата дивидендов по привилегированным акциям составит в размере 3 114 204 тенге.

5.8 Права миноритарных акционеров

Согласно Постановлению Правительства Республики Казахстан от 28 апреля 2010 года № 362 «Об отчуждении стратегического объекта» Единственным акционером АО «Интергаз Центральная Азия» является АО «КазТрансГаз» ныне АО «НК «QazaqGaz».

5.9 Информация о крупных сделках

В соответствии со Свидетельством о регистрации выпуска объявленных акций от 19.12.2024г., выданного Агентством РК по регулированию и развитию финансового рынка и Справки о держателях ценных бумаг, владеющих 5 и более, процентами от общего количества размещённых ценных бумаг на 31 декабря 2024 года общее количество акций Общества составляет – 317 654 178 штук, номинальная стоимость одной простой и привилегированной акции составляет 750 тенге, в том числе:

- объявленные и размещенные простые акции Общества ISIN KZ1C00011923 – 276 131 458 штук;
- объявленные и размещенные привилегированные акции Общества ISIN KZ1P0001183 – 41 522 720 штук.

В 2024 году Единственным акционером Общества в лице АО НК «QazaqGaz» было произведено пополнение уставного капитала АО «Интергаз Центральная Азия» в целях приобретения объектов **магистральных газопроводов-отводов и АГРС у АО «QazaqGaz Aımaq»**.

17 апреля 2024 года постановлением Правительства РК «Об отчуждении стратегических объектов» №293 АО «QazaqGaz Aımaq» (далее- QGA) предоставлено согласие на отчуждение объектов МГ (МГ-отводы и 9 АГРС). Покупка объектов МГ осуществлялась через пополнение уставного капитала Общества. Пополнение уставного капитала ИЦА осуществлено деньгами по номинальной стоимости акций, отмечаем что, оценка для принятия данного корпоративного решения не требуется, т.к. согласно п.1 ст.21 Закона РК «Об акционерных обществах» оплата иным, **помимо денег**, имуществом (за исключением ценных бумаг) осуществляется по цене, определяемой оценщиком.

Пополнение уставного капитала Общества было осуществлено на сумму 11 451 710 000 тенге, путем увеличения простых акций на 1 145 071 штук по цене размещения 10 000 тенге за одну простую акцию.

Согласно платежному поручению № 2206 от 24 декабря 2024 года. АО НК «QazaqGaz» выкупило простые акции Общества на сумму 11 450 710 000 тенге.

Опционы на акции отсутствуют.

5.10 Информационная политика

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 выполняет Совет директоров АО НК «QazaqGaz» по вопросам, предусмотренным подпунктом 25) пункта 66 статьи 13 Устава АО НК «QazaqGaz».

Взаимодействие Общества и Единственного Акционера

Система корпоративного управления в Обществе обеспечивает надлежащее управление и контроль за их деятельностью и направлена на рост долгосрочной стоимости и устойчивое развитие.

Единственный акционер участвует в управлении Обществом посредством реализации прав акционера, а также через представительство в Совете директоров.

Полномочия акционера определены в Уставе Общества и в полной мере соответствуют требованиям и стандартам корпоративного управления.

Единственным акционером на должном уровне обеспечивается баланс между управлением, осуществляемым им и предоставлением самостоятельности в принятии оперативных решений Обществом для осуществления деятельности Общества.

Устойчивое развитие

Устойчивое развитие бизнеса – это уникальная стратегия развития предприятия, благодаря которой обеспечивается успешное длительное существование компании на конкурентном рынке.

- Устойчивость компании – это способность бизнеса выглядеть наиболее привлекательно для рынка в таких направлениях как: безопасность (производственная и экологическая); ответственность (социальная привлекательность компании перед жителями регионов и работниками предприятия); экологичность производства (сохранение и воспроизводство используемых ресурсов).

- Общество обеспечивает согласованность своих экономических, экологических и социальных целей для устойчивого развития в долгосрочном периоде. Экономическая составляющая направлена на обеспечение интересов акционеров и инвесторов, повышение эффективности процессов, рост инвестиций в создание и развитие более совершенных технологий, повышение производительности труда.

- Экологическая составляющая обеспечивает минимизацию воздействия на биологические и физические природные системы, оптимальное использование ограниченных ресурсов, применение экологичных, энерго- и материал-сберегающих технологий, создание экологически приемлемой продукции, минимизацию, переработку и уничтожение отходов.

- Социальная составляющая ориентирована на принципы социальной ответственности, которые в числе прочего включают: обеспечение безопасности труда и сохранение здоровья работников, справедливое вознаграждение и уважение прав работников, индивидуальное развитие персонала, реализацию социальных программ для персонала, создание новых рабочих мест, спонсорство и благотворительность, проведение экологических и образовательных акций.

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.

Перечень информации, раскрываемой Единственному акционеру приведен в статье 79 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах».

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

5.11 Управление рисками

В Обществе внедрена система управления рисками, охватывающая весь жизненный цикл риска: от идентификации и оценки до мониторинга и мероприятий по снижению. Методология управления рисками включает использование матриц рисков и контролей, шкал вероятности и воздействия, а также систему ключевых рисков показателей (КРП).

Регулярно проводится пересмотр уровня риск-аппетита, привязанный к стратегическим и операционным целям Общества. Определение риск-аппетита осуществляется с участием Совета директоров.

Совет директоров выполняет надзорные функции по управлению рисками, включая утверждение документов по системе управления рисками, рассмотрение и утверждение отчетов по рискам, анализ причин реализации рисков событий, а также контроль эффективности применяемых мероприятий по снижению рисков.

5.12 Внутренний контроль и аудит

Система внутреннего контроля Общества охватывает операционные, финансовые и комплаенс-процессы. Контроль за ведением финансовой отчетности включает регулярные сверки, внутренние проверки достоверности бухгалтерского и налогового учета, соответствие учетной политики действующим нормативам.

Операционный контроль направлен на обеспечение эффективности бизнес-процессов, контроль за исполнением бюджетов, использованием ресурсов, реализацией инвестиционных программ. Особое внимание уделяется контролю сроков исполнения и соблюдению внутренних регламентов.

Функция комплаенс включает контроль соблюдения антикоррупционного законодательства, корпоративной этики и иных регуляторных требований. Отчетность по внутреннему контролю и комплаенс направляется в совет директоров, включая независимую оценку внутреннего аудита.

В 2024 году Службой внутреннего аудита (СВА) выполнены 7 аудиторских заданий, предусмотренных годовым аудиторским планом, в том числе:

- 1) Аудит организации и эффективности деятельности Службы комплаенс ИЦА;
- 2) Проверка фактических значений корпоративных и функциональных ключевых показателей деятельности (КПД) руководящих работников ИЦА за 2023 год;
- 3) Проверка фактических значений корпоративных и функциональных ключевых показателей деятельности (КПД) руководящих работников ИЦА за 2023 год (Дополнительная проверка);
- 4) Аудит эффективности процедур при реализации инвестиционных проектов АО «Интергаз Центральная Азия»;
- 5) Аудит договорной дисциплины и контроля за исполнением контрагентами условий заключенных договоров;
- 6) Аудит постановки целей, оценки их исполнения и выплаты премий (ежеквартальных, годовых) работникам АО «Интергаз Центральная Азия»;
- 7) Аудит инвестиционных проектов АО «Интергаз Центральная Азия».

По итогам выполненных аудиторских заданий установлены 123 обнаружений/недостатков, выданы 104 рекомендаций и идентифицированы следующие основные риски и недостатки:

- непродуктивное управление правовыми рисками (неполное соответствие требований внутренних документов Общества нормам законодательства и корпоративным стандартам АО «Самрук-Казына», неисполнение отдельных требований внутренних документов Общества);

- наличие правового пробела (отсутствие правового регулирования того или иного вопроса во внутреннем документе Общества), а также не обеспечение понятности и прозрачности совершаемых процедур;

- отсутствие или несвоевременное получение необходимых корпоративных решений, принимаемых уполномоченными органами Общества по инвестиционным проектам Общества, указание неточной информации в отчетах по мониторингу реализации инвестиционных проектов.

Выданные рекомендации СВА направлены на организацию превентивного контроля для минимизации рисков и усиления системы внутреннего контроля.

Ежеквартальные отчеты о деятельности СВА и отчет за 2024 год, содержащие информацию о наиболее важных (значительных) обнаружениях и областях для совершенствования, установленных по итогам выполненных аудиторских заданий и выданных рекомендациях рассмотрены и приняты для сведения Советом директоров Общества.

Совет директоров/ Комитет по аудиту посредством своих решений, действий и поведения задают тон и демонстрируют важность порядочности и этических ценностей для функционирования системы внутреннего контроля, что помогает обеспечить общее понимание ценностей и ожидаемого поведения работников Общества.

СВА на ежеквартальной основе осуществляет мониторинг исполнения рекомендаций, выданных СВА и принятых объектами аудита согласно планам корректирующих действий, а также мониторинг рекомендаций внешнего аудитора, выданных по итогам аудита финансовой отчетности.

Результаты мониторинга включены в отчеты о деятельности СВА и доведены до сведения Совета директоров Общества.

В рамках оказания консультационных услуг СВА рассмотрены и представлены предложения по проектам 17-ти внутренних документов Общества.

В соответствии с требованиями внутренних документов, регламентирующими деятельность СВА, СВА проведена внутренняя периодическая самооценка (контроль качества) деятельности СВА за 2024 год на соответствие Международным стандартам внутреннего аудита (Стандарты), иным документам, регламентирующим деятельность СВА, направленная на выявление возможностей для дальнейшего совершенствования деятельности СВА.

Информация о результатах проведенной самооценки (контроль качества) на соответствие 53 Стандартам представлена в нижеприведенной таблице.

Статус соответствия Стандартам	Количество принципов	%
Соответствует	40	75%
Соответствует частично	9	17%
Не соответствует	4	8%
Всего стандартов	53	

По пунктам, по которым деятельность СВА не соответствует/ соответствует частично Стандартам, предусмотрены корректирующие действия и принят План мероприятий по дальнейшему совершенствованию деятельности СВА.

Руководитель СВА на ежегодной основе подтверждает Совету директоров Общества организационную независимость функции внутреннего аудита, включающую сообщение о том, что независимость СВА не подвергалась отрицательному воздействию (свобода от условий, которые

оказывают отрицательное воздействие на способность функции внутреннего аудита выполнять свои обязанности беспристрастно).

5.13 Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Высшее руководство Общества идентифицировало свои заинтересованные стороны, их интересы и поддерживает сбалансированное реагирование на их требования и ожидания.

К заинтересованным сторонам отнесены физические и юридические лица, создающие добавленную ценность для организации или так, или иначе заинтересованные в деятельности организации, или находящиеся под ее влиянием.

В Обществе определены основные группы заинтересованных лиц, их потребности и ожидания:

Заинтересованная сторона	Потребности и ожидания
Потребители	Согласование требований; Удовлетворенность ожиданий по качеству, цене и своевременности поставки продукции/услуги; Соблюдение всех условий договорных отношений, проявление уважения и добросовестности во взаимоотношениях.
Акционеры	Устойчивая рентабельность; Прозрачность; Своевременное и полное доведение информации о деятельности Компании, затрагивающей интересы Компании.
Государственные структуры	Соблюдение принципов партнерства и уважения, с пониманием того, что все инициативы государственных органов и Общества должны быть направлены на развитие экономики страны и продвижение достойного труда; Общество должна быть ответственным и добросовестным налогоплательщиком; Социальное партнерство с региональными государственными органами; Выполнение законодательных и нормативных требований.
Общественные организации и местная общественность на территории присутствия	Экологическая безопасность деятельности Общества; Развитие инфраструктуры; Использование регионального промышленного кластера; Поддержка социально незащищенных слоев населения, развитие проектов в приоритетных для общества сферах экономики, реализации значимых благотворительных проектов в социальной, культурной и образовательной сферах; Участие в общественно значимых мероприятиях.
СМИ	Информационная открытость бизнеса, информация о ключевых событиях.
Персонал	Хорошие условия труда; Гарантия занятости; Нематериальные поощрения и денежные вознаграждения; Карьерное продвижение талантливых работников; Обеспечение обратной связи руководства организации с работниками Компании; Формирование и реализация социальных программ, адресованных работникам.
Профсоюзы	Поддержание стабильной социальной обстановки в трудовых коллективах;

	<p>Оптимальные решения спорных вопросов; Четкая регламентация прав и обязанностей сторон; Создание благоприятных условий в области безопасности и охраны труда в соответствии с законодательством Республики Казахстан.</p>
Поставщики и партнеры	<p>Взаимные выгоды и преемственность; Соблюдение всех условий договорных отношений, проявление уважения и добросовестности во взаимоотношениях.</p>

Условия и методы взаимодействия с контрагентами и газотранспортными организациями осуществляется в соответствии с подписанными сторонами договорами и соглашениями по обеспечению транспортировки газа.

Работники, уполномоченные за предоставление интересов Общества в отношениях с государственными органами и другими организациями по вопросам транспортировки и хранения газа наделяются таким правом в соответствии с нормативно-правовыми документами Общества.

Оперативная координация работ, прием и передача информации между диспетчерскими службами Сторон осуществляется посредством телефонной связи, телефонограмм, писем, диспетчерских распоряжений и сообщений по электронной почте согласно контактам и реквизитам, указанным в договоре или соглашении.

Для получения обратной связи об оказываемых услугах по транспортировке и хранению газа разрабатывается опросная анкета, согласно ней, оценивается удовлетворённость потребителя по 5-бальной шкале. В случаях низкой оценки удовлетворенности потребителей разрабатываются меры коррекций и корректирующие мероприятия в соответствии с внутренними нормативными документами.

ГЛАВА 6. Дополнительная информация

6.1 Финансовая отчетность

Отчет независимого аудитора по финансовой отчетности Общества за 2024 год приведен в Приложение 1 «Финансовая отчетность».

6.2 В дополнение к Главе 4 «Экологичность» прилагаем в виде Приложение 2 «Ключевые показатели деятельности АО «Интергаз Центральная Азия» в отношении общих экологических и социальных вопросов», где отражены следующие данные:

- Окружающая среда. Выбросы парниковых газов;
- Окружающая среда. Потребление воды;
- Окружающая среда. Управление отходами;
- Окружающая среда. Управление отходами;
- Окружающая среда. Биоразнообразие;
- Окружающая среда. Адаптация к климатическим изменениям.

6.3 Информация для инвесторов.

В случае, если Вы являетесь держателем облигаций Общества и у Вас имеются вопросы по облигациям Общества можно направить обращение с указанием адреса получателя: Z05M0C6, Республика Казахстан, город Астана, район Есиль, улица Әлихан Бөкейхан, здание 12 (к вниманию Директора Департамента казначейства АО «Интергаз Центральная Азия» Сальменову М.С. (m.salmenov@ica.kz), e-mail: info@ica.kz, тел: 7 (7172) 92-70-51, 92-71-20, 92-70-48).

АО «Интергаз Центральная Азия»

**Финансовая отчетность в соответствии с
Международными стандартами финансовой отчетности
и Аудиторский отчет независимого аудитора**

31 декабря 2024 года

Содержание

Аудиторский отчет независимого аудитора

Финансовая отчетность

Отчет о финансовом положении.....	1
Отчет о совокупном доходе.....	2
Отчет о движении денежных средств.....	3
Отчет об изменениях в капитале.....	4

Примечания к финансовой отчетности

1	Общая информация.....	5
2	Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность.....	5
3	Существенная информация об учетной политике.....	6
4	Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики.....	13
5	Основные средства.....	17
6	Активы в форме права пользования.....	19
7	Товарно-материальные запасы.....	19
8	Торговая и прочая дебиторская задолженность.....	20
9	Предоплата по налогам, помимо подоходного налога.....	21
10	Банковские вклады.....	21
11	Денежные средства и их эквиваленты.....	22
12	Капитал.....	22
13	Банковские займы.....	23
14	Займы от связанной стороны.....	24
16	Обязательства по выданным гарантиям.....	25
17	Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков.....	26
18	Обязательства по аренде.....	26
19	Торговая и прочая кредиторская задолженность.....	27
20	Прочие краткосрочные финансовые обязательства.....	27
21	Прочие краткосрочные обязательства.....	27
22	Выручка по договорам с покупателями.....	28
23	Себестоимость оказанных услуг.....	29
24	Общие и административные расходы.....	29
25	Финансовые затраты.....	30
26	Подоходный налог.....	30
27	Сделки со связанными сторонами.....	32
28	Договорные и условные обязательства.....	35
29	Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками.....	36
30	Сегментная отчетность.....	40
31	События после отчетной даты.....	41



Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционеру, Совету директоров и Руководству АО «Интергаз Центральная Азия»:

Наше мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «Интергаз Центральная Азия» (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;
- 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: 1,957,000 тысяч казахстанских тенге, что составляет 0.9 % от выручки по договорам с покупателями.
Ключевые вопросы аудита	<ul style="list-style-type: none">• Обесценение долгосрочных активов• Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков

ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

Бизнес центр «Q2», пр. Кабанбай батыра, дом 15/1, 4-й этаж, Астана, Казахстан, Zo5M6H9

T: +7 (7172) 55-07-07, Ф: +7 (7172) 55-07-08, www.pwc.com/kz

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 2

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.

Объем аудита определен нами таким образом, чтобы мы могли выполнить работы в достаточном объеме для выражения нашего мнения о финансовой отчетности в целом с учетом структуры Компании, используемых Компанией учетных процессов и средств контроля, а также с учетом специфики отрасли, в которой Компания осуществляет свою деятельность.

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	1,957,000 тысяч казахстанских тенге
Как мы ее определили	Приблизительно 0.9% от выручки по договорам с покупателями
Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности	<p>Мы оценили прибыль до налогообложения за 2024 и 2023 гг., отметив значительные колебания из года в год. В результате мы использовали выручку по договорам с покупателями для определения нашей существенности, учитывая, что затраты остаются относительно стабильными, колебания выручки будут иметь более прямое влияние на финансовые результаты. Показатель выручки также обеспечивает более четкое представление операционного масштаба и эффективности Компании и используется Акционером для оценки деятельности Компании.</p> <p>Мы выбрали 0.9%, что соответствует количественным пороговым значениям существенности, используемым для компаний публичного интереса в этом секторе.</p>

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 3

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
<p>Обесценение долгосрочных активов</p> <p><i>Примечания 4, 5 и 6 к финансовой отчетности</i></p> <p>В 2024 году на прибыльность Компании в основном повлияли рост процентных ставок по займам, колебания объемов транзита газа, обесценение тенге по отношению к доллару США и другие изменения в экономической среде, в которой Компания осуществляет свою деятельность. Эти события указывают на то, что долгосрочные активы Компании, включая основные средства, активы в форме права пользования и нематериальные активы с балансовой стоимостью 1,287,019,550 тысяч тенге, 44,530,727 тысяч тенге и 2,645,032 тысячи тенге, соответственно, по состоянию на 31 декабря 2024 года, могут быть обесценены (Примечания 5 и 6).</p> <p>Возмещаемая стоимость активов была определена с учетом их ценности использования. Определение возмещаемой стоимости требует значительных суждений руководства и допущений в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков, ставок дисконтирования и уровня основных производственных затрат. Эти прогнозы подвержены значительной волатильности из-за неопределенности рыночных условий.</p> <p>В результате проведенного теста на обесценение возмещаемая стоимость долгосрочных активов превысила их балансовую стоимость. Соответственно, Компания не признала убыток от обесценения по состоянию на 31 декабря 2024 года.</p> <p>Мы сосредоточили внимание на этой области из-за существенности</p>	<p>Наши процедуры включали:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Мы получили понимание внутренних процессов и контролей и проанализировали методологию, применяемую руководством при оценке обесценения долгосрочных активов на соответствие МСФО (IAS) 36. • Мы получили, поняли и оценили модели обесценения руководства, проверили математическую точность и сверили к утвержденным бюджетам. Мы оценили методологию и допущения, используемые в моделях, такие как внутренние, экспортные и транзитные тарифы и объемы транспортировки, ставки дисконтирования, ставки инфляции, специфичные для страны риски и курсы иностранных валют. • Мы сравнили будущие операционные и капитальные затраты, а также прогнозы доходов с последними утвержденными бизнес-планами и бюджетами. • Мы сравнили ключевые допущения, такие как внутренние, экспортные и транзитные тарифы и объемы транспортировки, используемые в моделях обесценения, с историческими показателями деятельности Компании. • Мы привлекли наших экспертов по оценке для оценки обоснованности ставки дисконтирования, используемой Компанией при расчете возмещаемой стоимости долгосрочных активов. • Мы провели анализ чувствительности по ключевым допущениям, чтобы оценить их потенциальное влияние на результаты обесценения и диапазоны возможных результатов возмещаемой стоимости.

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
<p>балансовой стоимости долгосрочных активов и того факта, что при определении их возмещаемой стоимости задействовано значительное суждение.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Мы оценили соответствующие раскрытия, представленные в Примечаниях 4,5 и 6 к финансовой отчетности, на предмет соответствия требованиям МСФО (IAS) 36.
<p>Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков</p> <p><i>Примечания 4,5 и 17 к финансовой отчетности</i></p> <p>Компания применяет внутренне разработанную методику расчета резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участков. Компания привлекает внутренних экспертов для определения количества объектов основных средств, подлежащих выводу из эксплуатации, и применимых ставок затрат на мероприятия по выводу из эксплуатации.</p> <p>Мы сосредоточили внимание на этой области в связи с размером баланса резерва, который по состоянию на 31 декабря 2024 года составляет 80,294,403 тысячи тенге, а также в связи с тем, что расчет резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участков связан с присущей субъективностью при оценке будущих номинальных затрат и неопределенность, связанную со сроками фактического выполнения обязательств по выводу из эксплуатации.</p>	<p>Наши процедуры включали:</p> <ul style="list-style-type: none"> Мы получили понимание внутренних процессов и контролей и проанализировали методологию, используемую руководством при оценке резерва на соответствие МСФО (IAS) 37. Мы оценили компетентность, квалификацию, опыт и объективность привлеченных внутренних экспертов руководства. <ul style="list-style-type: none"> Мы проверили математическую точность расчетов Компании, сверили ключевые допущения с внешними источниками, такими как ставка дисконтирования и уровень инфляции, протестировали на выборочной основе входные данные по себестоимости единицы, используемые при расчете номинальной стоимости, включая физический объем работ и нормы сметной стоимости строительства. Мы сверили активы в реестре основных средств, подлежащих выводу из эксплуатации, с перечнем активов, включенных в расчет резерва, для проверки полноты. Мы привлекли наших экспертов по оценке для подтверждения обоснованности ставок дисконтирования и инфляции, используемых Компанией при расчете резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участков. Мы оценили соответствующие раскрытия, представленные в Примечаниях 4,5 и 17 к финансовой отчетности, на соответствие требованиям МСФО (IAS) 37.

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 настоящего аудиторского отчета.

Наше мнение о финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять 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 будет доступна 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 при ознакомлении с Годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих 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 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.

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:

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 6

- 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.

Руководитель задания, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора – Анэль Алиаскарова.

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)

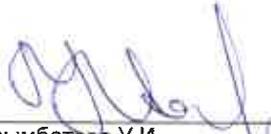
Подписано:


Анэль Алиаскарова
Аудитор-исполнитель
(Квалификационное свидетельство
Аудитора №МФ-0001197 от 16 октября
2020 года)

17 февраля 2025
Астана, Казахстан

АО «Интергаз Центральная Азия»
Отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2024 г.	2023 г.
Выручка по договорам с покупателями	22	262,404,478	211,832,311
Себестоимость оказанных услуг	23	(166,831,899)	(159,640,259)
Валовая прибыль		95,572,579	52,192,052
Общие и административные расходы	24	(12,693,887)	(13,041,390)
Прочие операционные доходы		2,379,362	1,854,722
Прочие операционные расходы		(1,802,296)	(683,855)
Прибыль от операционной деятельности		83,455,758	40,321,529
Курсовая разница, нетто		467,810	(864,187)
Финансовые доходы	11	3,869,131	3,363,607
Финансовые затраты	25	(28,313,260)	(30,804,937)
Прибыль до налогообложения		59,479,439	12,016,012
Расход по подоходному налогу	26	(12,237,778)	(2,464,834)
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД		47,241,661	9,551,178
Прочий совокупный доход <i>Прочий совокупный доход, не классифицируемый в составе прибыли или убытка в последующие периоды</i>			
Переоценка планов с установленными выплатами – актуарный убыток		(31,960)	34,170
Влияние подоходного налога	26	5,722	(6,834)
Прочий совокупный (убыток)/доход за год		(26,238)	27,336
Итого совокупный доход за год		47,215,423	9,578,514
Прибыль на акцию в тысячах тенге			
Базовая и разводненная		0.149	0.030


 Нарымбетова У.И.
 Заместитель Генерального директора




 Кадирбаева А.А.
 Главный бухгалтер

АО «Интергаз Центральная Азия»
Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2024 г.	2023 г.
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступления от покупателей		273,336,761	201,619,349
Платежи поставщикам		(87,840,933)	(86,536,534)
Платежи работникам		(44,839,085)	(47,743,924)
Прочие налоги и выплаты в бюджет		(29,041,103)	(25,222,733)
Возврат НДС с бюджета		12,467,971	-
Поступления от участников по тендерным процедурам		342,661	1,180,030
Прочие поступления		1,022,397	1,897,315
Выплаты по командировочным расходам		(1,453,608)	(1,583,973)
Проценты полученные		2,386,799	2,167,068
Выплаты по краткосрочной аренде		(884,555)	(839,871)
Возврат тендерного обеспечения		(414,445)	(1,128,892)
Профсоюзные выплаты		(1,096,926)	(940,250)
Прочие выплаты		(2,739,603)	(2,490,855)
Подходный налог уплаченный		-	(4,610,247)
Проценты уплаченные		(17,830,377)	(22,899,623)
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		103,415,954	12,866,860
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Снятие банковских депозитов		60,221,266	45,115,801
Размещение банковских депозитов		(61,225,809)	(36,343,361)
Приобретение основных средств		(184,236,500)	(287,983,277)
Приобретение нематериальных активов		(286,376)	(2,523)
Поступления от продажи основных средств		2,365,140	5,981,338
Чистое расходование денежных средств в инвестиционной деятельности		(183,162,279)	(273,232,022)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выпуск простых акций	12	17,758,020	274,692,690
Поступления финансовой помощи от связанной стороны		-	45,000,000
Возврат финансовой помощи, полученной от связанной стороны		-	(45,000,000)
Поступления по займам от связанной стороны	14, 29	-	7,662,811
Погашение банковских займов	13, 29	(21,348,571)	(8,620,000)
Погашение по займам от связанной стороны	13, 29	(7,734,838)	(7,734,838)
Поступления по выпущенным долговым ценным бумагам (облигациям)		142,621,853	-
Выплата основного долга по обязательству по аренде		(21,699,821)	(18,693,539)
Дивиденды выплаченные	12	(3,114)	(3,114)
Чистое поступление денежных средств в финансовой деятельности		109,593,529	247,304,010
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		29,847,204	(13,061,152)
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		(279,609)	(186,752)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года		3,677,305	16,925,209
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	11	33,244,900	3,677,305

Нарымбетова У.И.
Заместитель Генерального директора



Кадирбаева А.А.
Главный бухгалтер

АО «Интергаз Центральная Азия»
Отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
На 1 января 2023 г.		392,985,220	23,082,956	272,303,508	688,371,684
Чистая прибыль за год		-	-	9,551,178	9,551,178
Прочий совокупный доход		-	-	27,336	27,336
Итого совокупный доход за год		-	-	9,578,514	9,578,514
Дивиденды по привилегированным акциям	12	-	-	(3,114)	(3,114)
Выпуск простых акций	12	274,692,690	-	-	274,692,690
Прочие операции с Акционером	12	-	4,161,126	-	4,161,126
На 31 декабря 2023 г.		667,677,910	27,244,082	281,878,908	976,800,900
Чистая прибыль за год		-	-	47,241,661	47,241,661
Прочий совокупный убыток		-	-	(26,238)	(26,238)
Итого совокупный доход за год		-	-	47,215,423	47,215,423
Дивиденды по привилегированным акциям	12	-	-	(3,114)	(3,114)
Выпуск простых акций	12	17,758,020	-	-	17,758,020
Прочие операции с Акционером	12	-	12,543,250	-	12,543,250
На 31 декабря 2024 г.		685,435,930	39,787,332	329,091,217	1,054,314,479


 Нарымбетова У.И.
 Заместитель Генерального директора




 Кадирбаева А.А.
 Главный бухгалтер

1 Общая информация

АО «Интергаз Центральная Азия» (далее – «Компания») создано в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Компания была зарегистрирована 1 июля 1997 года в форме закрытого акционерного общества. 28 января 2005 года в соответствии с требованиями законодательства Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Компания на 100% принадлежит АО «НК «QazaqGaz» («Акционер» и «QazaqGaz»), акционерному обществу, основанному в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») является единственным акционером АО «НК «QazaqGaz». Постановлением Правительства Республики Казахстан от 30 ноября 2022 года № 852 АО «QazaqGaz» присвоен статус Национальной компании. Конечной контролирующей стороной Компании является Правительство Республики Казахстан.

Основным направлением деятельности Компании является транспортировка, хранение природного газа и оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов. Деятельность Компании регулируется Законом Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года № 204-VI «О естественных монополиях» (далее – «Закон»), поскольку Компания является естественным монополистом в сфере оказания услуг по транспортировке газа в Республике Казахстан и хранению природного газа. Согласно Закону, тарифы Компании на услуги транспортировки газа внутри Казахстана и хранения природного газа утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий (далее – «КРЕМ») и защите конкуренции Министерства Национальной Экономики Республики Казахстан.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 353, Компания получила статус национального оператора по магистральным газопроводам. В основные задачи национального оператора входит обеспечение интересов государства и других участников отношений при транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам на внутренний и внешний рынки. Кроме этого, Компания будет обеспечивать инновационное развитие системы магистральных газопроводов и ее интеграцию в мировую энергетическую систему, повышая энергетический потенциал государства посредством диверсификации потоков товарного газа.

В соответствии с решением Совета Директоров Акционера Компания передала связанной стороне под общим контролем - АО «QazaGaz Aımaq» деятельность по техническому обслуживанию и эксплуатации распределительных газопроводов и сооружений, которые ранее сама оказывала АО «QazaGaz Aımaq».

На 31 декабря 2024 года у Компании имеются обязательства на сумму 84,578,255 тысяч тенге (на 31 декабря 2023 года: 38,508,962 тысячи тенге) по инвестиционной программе на 2022-2026 годы, утвержденной совместным приказом Вице-министра энергетики Республики Казахстан от 4 октября 2021 года № 311 и Председателя Комитета по регулированию Естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 15 сентября 2021 года № 97-НК. Приказ вступил в силу с 1 января 2022 года.

Головной офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, ул. Әлихан Бөкейхана, здание 12, БЦ «Болашак».

Прилагаемая финансовая отчетность была утверждена к выпуску Заместителем Генерального директора и Главным бухгалтером Компании 17 февраля 2025 года.

2 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. Россия является крупнейшим торговым партнером Казахстана. Россия также является ключевым торговым транзитом, в частности, через Каспийский трубопроводный консорциум (КТК), по которому транспортируется до 80% нефти на экспорт. Ожидается, что концентрация экспорта через КТК останется высокой в среднесрочной перспективе, учитывая его ценовые преимущества. Казахстан прилагает усилия по диверсификации маршрутов, в частности через Каспийское море в Баку и с началом экспорта не по КТК в Германию, однако данные перевозки составляют примерно 2% от годовых объемов КТК.

В рамках своей деятельности Компания осуществляет транспортировку и транзит газа по территории Республики Казахстан. В 2023 году между Компанией и ПАО «Газпром» заключен договор на транзит газа в Республику Узбекистан, в соответствии с соглашением о стратегическом сотрудничестве. В течение 2024 года Компания оказывала услуги по транспортировке транзитного газа, в том числе ПАО «Газпром».

2 Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность (продолжение)

В 2023 - 2024 годы QazaqGaz привлек независимого консультанта для анализа рисков, связанных с санкциями Евросоюза, Великобритании и США, которые могут затрагивать деятельность Группы QazaqGaz, включая Компанию. Согласно выводам эксперта, риски, связанные с санкциями, введенными США, Великобританией и Евросоюзом, не вызовут потенциальных проблем для Компании.

По состоянию на 31 декабря 2024 года ПАО «Газпром» не включен в санкционный список Великобритании, Евросоюза и США и не подвергается целенаправленным санкциям, а также не подпадает под действие мер по замораживанию активов. В декабре 2024 года платежи за оказанные услуги ПАО «Газпром» не поступили своевременно из-за замены банковских реквизитов банка-корреспондента Компании. Предыдущий банк-корреспондент обслуживающего банка Компании был включен в санкционный список США. В настоящее время взаиморасчеты с ПАО «Газпром» производятся своевременно, и на дату выпуска данной отчетности задержек платежей нет.

В то же время, Компания учитывает потенциальные риски, связанные с санкциями, и осуществляет их мониторинг на постоянной основе с целью минимизации возможных негативных последствий. В этой связи текущие экономические санкции не оказали на Компанию существенного влияния.

В феврале 2025 года агентство Fitch Ratings подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта QazaqGaz на уровне «BB+» со «стабильным» прогнозом. Так как Компания и QazaqGaz тесно связаны, это обуславливает уравнивание рейтинга QazaqGaz с рейтингом Компании. Это решение было связано с (i) новыми инвестиционными программами, (ii) ростом тарифов на газ и (iii) увеличением потребления природного газа в Казахстане. Экономика Республики Казахстан продолжает демонстрировать характерные черты развивающихся рынков, включая особенности национальной валюты и уровень ликвидности на рынке ценных бумаг. На дату данного отчета официальный обменный курс Национального Банка Республики Казахстан составил 495.28 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2023 года: 454.56 тенге за 1 доллар США). Руководство продолжает отслеживать текущие изменения и их потенциальное влияние, принимая необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Компании.

Уровень инфляции был относительно стабильным в течение 2024 года и составил 8.6% в декабре 2024 года по сравнению с 9.8% в декабре 2023 года. Рост экономики в 2024 году замедлился до 3.8% по сравнению с 5.1% в 2023 году. Аналитики прогнозируют, что рост ВВП ускорится до 5% в 2025 году.

Экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Компании. Руководство принимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Компании. Однако, будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

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. Руководство Компании следит за текущими изменениями в экономической и политической ситуации и принимает меры, которые оно считает необходимыми для поддержания устойчивости и развития бизнеса Компании в ближайшем будущем.

3 Существенная информация об учетной политике

Принципы подготовки

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО (далее «Международные стандарты финансовой отчетности» или «МСФО») на основе правил учета по первоначальной стоимости, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости. Существенная информация об учетных политиках, применявшаяся при подготовке настоящей финансовой отчетности, будет представлена в соответствующем раскрытии.

Функциональная валюта и валюта представления финансовой отчетности

Финансовая отчетность Компании представлена в тысячах казахстанских тенге («тенге»), который является функциональной валютой Компании.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Курсы обмена

По состоянию на 31 декабря 2024 года валютный обменный курс АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «КФБ») был равен 525.11 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 декабря 2024 года (31 декабря 2023 года: 454.56 тенге за 1 доллар США).

Оценка справедливой стоимости

Активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости или для которых приводится раскрытие справедливой стоимости, в данной финансовой отчетности, анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом:

- 1 уровень - оценка по рыночным котировкам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств;
- 2 уровень – полученные с помощью моделей оценки, в которых все используемые существенные исходные данные, являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо;
- 3 уровень - оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных).

Нематериальные активы

Нематериальные активы, которые были приобретены отдельно, при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости и впоследствии учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, в случае их наличия. Амортизация по нематериальным активам начисляется на основе прямолинейного метода в течение расчетного срока их полезной службы, который представлен в следующей таблице:

	<u>Годы</u>
Программное обеспечение	3-20
Прочее	20

Прибыль или убыток от списания с учета нематериального актива измеряются как разница между чистой выручкой от выбытия актива и балансовой стоимостью актива, и признаются в отчете о совокупном доходе в момент списания данного актива.

Основные средства

Основные средства отражаются по себестоимости за вычетом накопленного износа и накопленных убытков по обесценению.

Износ основных средств рассчитывается на основе прямолинейного метода в течение расчетного срока полезной службы, как это показано ниже:

	<u>Годы</u>
Здания и сооружения	8-100
Газотранспортная система	40-70
Оборудование	3-40
Транспортные средства	10-30
Прочее	3-20

Земля не амортизируется.

Приведенная 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.

Незавершенное строительство представляет собой незаконченное строительство основных средств, учтенных по себестоимости. Незавершенное строительство включает стоимость строительства, оборудования, ТМЗ долгосрочного характера и прочие прямые затраты. Незавершенное строительство не амортизируется до того момента, когда строительство таких активов завершено, и они введены в эксплуатацию.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Активы в форме права пользования

Компания признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т.е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Активы в форме права пользования амортизируются линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: срок аренды или предполагаемый срок полезного использования активов. Активы в форме права пользования также подвергаются проверке на предмет обесценения.

Обязательства по аренде

Обязательства по аренде оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые должны быть осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе, по существу, фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Компания исполнит этот опцион, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Компанией опциона на прекращение аренды. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей.

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Компания использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, поскольку процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей. Кроме того, Компания производит переоценку балансовой стоимости обязательств по аренде в случае модификации, изменения срока аренды, изменения арендных платежей (например, изменение будущих выплат, обусловленных изменением индекса или ставки, используемых для определения таких платежей) или изменения оценки опциона на покупку базового актива.

Краткосрочная аренда и аренда активов с низкой стоимостью

Компания применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к своим краткосрочным договорам аренды основных средств (т.е. к договорам, по которым на дату начала аренды срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку базового актива). Компания также применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью к договорам аренды офисного оборудования, стоимость которого считается низкой. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расходов линейным методом на протяжении срока аренды.

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 и краткосрочные банковские вклады с первоначальным сроком погашения не более 3 (трех) месяцев. Денежные средства и их эквиваленты также включают соглашения обратного репо— вложение в высоколиквидные государственные ценные бумаги с соглашением о продаже их по более высокой цене в течение 1-30 дней. Операции репо легко конвертируются в денежные средства и их эквиваленты и подвержены незначительному риску изменения стоимости, поскольку они обеспечены Правительством Республики Казахстан.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Торговая и прочая дебиторская задолженность

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

Краткосрочные банковские вклады

Краткосрочные банковские вклады представляют краткосрочные банковские вклады с первоначальным сроком погашения более трех месяцев и до одного года.

Долгосрочные банковские вклады

Долгосрочные банковские вклады представляют долгосрочные банковские вклады с первоначальным сроком погашения более одного года.

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.

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.

В отношении финансовых активов подверженность дефолту представляет собой валовую балансовую стоимость активов на отчетную дату.

Если в предыдущем отчетном периоде Компания оценила оценочный резерв под убытки по финансовому инструменту в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, но 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, долговых ценных бумаг и обязательств по гарантиям, 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, долговыми ценными бумагами и обязательствами по гарантиям.

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.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

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.

Финансовые гарантии

Финансовые гарантии требуют от Компании осуществления определенных платежей по возмещению убытков держателю гарантии, понесенных в случае, если соответствующий дебитор не произвел своевременно платежей по первоначальным или модифицированным условиям долгового инструмента.

Финансовые гарантии первоначально отражаются по справедливой стоимости, которая обычно равна сумме полученной комиссии. Данная сумма амортизируется линейным методом в течение срока действия гарантии. На каждую отчетную дату гарантии оцениваются по наибольшей из двух сумм: (i) суммы оценочного резерва под убытки по гарантии, определенной с использованием модели ожидаемых кредитных убытков; и (ii) оставшегося неамортизированного остатка суммы, отраженной при первоначальном признании. Кроме того, в отношении дебиторской задолженности по вознаграждению, которое отражается в отчете о финансовом положении как актив, признается оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки.

Займы

Кредиты и займы первоначально учитываются по справедливой стоимости за вычетом произведенных затрат по сделке, а затем по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки, если только они не будут оценены по справедливой стоимости через прибыль и убыток при первоначальном признании.

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 прогнозные 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 по наименьшей из двух величин: фактической стоимости и чистой возможной цены продажи.

Резерв по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель

Обязательства по ликвидации и рекультивации активов признаются в случае вероятности их возникновения и возможности обоснованной оценки их сумм. В состав затрат по ликвидации активов входят затраты на демонтаж трубопровода и оборудования, вывоз и утилизацию остаточных материалов и рекультивации нарушенных земель.

Резервы по оценочным затратам на ликвидацию и рекультивацию земель формируются и относятся на себестоимость основных средств в том отчетном периоде, в котором возникает обязательство, вытекающее из соответствующего факта нарушения земель, на основании дисконтированной стоимости оцененных будущих затрат. Эти затраты впоследствии амортизируются в течение сроков полезной службы активов, к которым они относятся, с использованием метода амортизации, соответствующего данным активам.

Резервы под обязательства по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель не включают какие-либо дополнительные обязательства, возникновение которых ожидается в связи с фактами нарушений или причинением ущерба в будущем. Оценочные значения сумм затрат исчисляются ежегодно по мере эксплуатации с учетом известных изменений, например, обновленных оценочных сумм и пересмотренных сроков эксплуатации трубопроводов.

Несмотря на то, что точная итоговая сумма необходимых затрат неизвестна, Компания оценивает свои затраты исходя из технико-экономического обоснования и инженерных исследований в соответствии с действующими техническими правилами и нормами проведения работ по рекультивации и методами восстановления.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Сумма амортизации или «отмены» дисконта, используемого при определении дисконтированной стоимости резервов, относится на результаты деятельности за каждый отчетный период. Амортизация дисконта отражается в составе финансовых затрат.

Прочие изменения резервов под обязательства по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель, возникающие в результате обновления учетных оценок, изменения расчетных сроков эксплуатации и пересмотра ставок дисконтирования, корректируют соответствующий актив в составе основных средств.

Уставный капитал

Уставный 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 выручки по договорам с покупателями и расходов

Компания признает выручку по договорам с покупателями в целях отображения передачи покупателям обещанных товаров или услуг в сумме возмещения, которое Компания, по ожиданиям, имеет право получить в обмен на указанные товары или услуги. Выручка по договорам с покупателями от реализации учитывалась за вычетом косвенных налогов.

Транспортировка газа. Доходы от услуг по транспортировке газа признаются в течение времени на основании фактических объемов газа, транспортированного в течение отчетного периода. По результатам оказанных услуг, Компания выставляет счета-фактуры и акты выполненных работ.

Услуги по хранению газа и техническому обслуживанию газопроводов

Доходы от услуг по хранению газа и техническому обслуживанию газопроводов признаются в течение времени на основании фактических объемов оказанных услуг. По результатам оказанных услуг, Компания выставляет счета-фактуры и акты выполненных работ.

Процентный доход

По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости, и процентным финансовым активам, процентный доход признается с использованием метода эффективной процентной ставки, который точно дисконтирует ожидаемые будущие выплаты или поступления денежных средств на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или, если это уместно, менее продолжительного периода до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства. Процентный доход включается в состав финансовых доходов в отчете о совокупном доходе.

Затраты по заимствованиям

Затраты по заимствованиям, непосредственно относящиеся к приобретению, строительству или производству актива, который обязательно требует продолжительного периода времени для его подготовки к использованию в соответствии с намерениями Компании или к продаже, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива. Все прочие затраты по заимствованиям относятся на расходы в том периоде, в котором они были понесены. Затраты по заимствованиям включают в себя выплату процентов и прочие затраты, понесенные Компанией в связи с заемными средствами.

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.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Отложенный 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.

Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговые органы позволяют производить погашение 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 возмещению

НДС к возмещению относится к приобретениям и подлежит возврату посредством зачета против суммы задолженности по НДС, относящегося к продажам, по мере оплаты приобретений.

Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений

Принципы учета, принятые при подготовке финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2025 года.

Новые и исправленные стандарты МСФО, вступившие в силу в отношении текущего года

Перечисленные ниже пересмотренные стандарты стали обязательными для Компании с 1 января 2024 года, но не оказали существенного воздействия на Компанию:

- 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 на краткосрочные и долгосрочные – Поправки к МСФО (IAS) 1 (первоначально выпущены 23 января 2020 года и впоследствии изменены 15 июля 2020 года и 31 октября 2022 года, окончательно вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 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: соглашения о финансировании поставщика» (выпущены 25 мая 2023 года).

Новые и пересмотренные МСФО, выпущенные, но еще не вступившие в силу

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты, и которые Компания не приняла досрочно.

- 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).
- МСФО (IFRS) 19 «Непубличные дочерние компании: раскрытия информации» (выпущен 9 мая 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты).

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных корректировок» (выпущен 30 января 2014 года).
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО).
- Ежегодные усовершенствования Стандартов бухгалтерского учета МСФО (выпущены в июле 2024 года и вступают в силу с 1 января 2026 года).

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на финансовую отчетность Компании.

4 Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики

Компания производит бухгалтерские оценки и допущения, которые воздействуют на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Бухгалтерские оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, помимо связанных с бухгалтерскими оценками. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, и бухгалтерские оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

Обесценение долгосрочных активов

Руководство Компании проанализировало существенное изменение объемов транспортируемого газа, ослабление тенге к доллару США, а также изменения в макроэкономических прогнозах как индикаторы обесценения долгосрочных активов. Компания произвела оценку возмещаемой стоимости своих долгосрочных активов по состоянию на обесценение на 31 декабря 2024 года.

Все долгосрочные активы 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 после 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. Бизнес-план, утверждаемый на ежегодной основе, является основным источником информации для предполагаемых денежных потоков. Он содержит прогнозы по объемам транспортировки газа, выручке, расходам и капитальным затратам. Различные допущения, такие как тарифы на транспортировку, а также уровень инфляции расходов, учитывают существующие цены, другие макроэкономические факторы и исторические тенденции, и колебания. Предполагаемые денежные потоки были основаны на пятилетнем бизнес-плане Компании, с учетом договора на реверсный транзит, а также текущих оценках руководства о потенциальных изменениях в операционных и капитальных затратах.

4 Важные оценочные значения и суждения в применении учетных политик (продолжение)

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

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Допущение		
Темпы роста на период свыше 5 лет	5.14%	4.19%
Ставка дисконтирования	15.21%	16.96%
Объемы транспортировки (за весь прогнозный период):		
- транспортировка внутри Казахстана	1,031,716 млн.куб.м	1,072,966 млн.куб.м
- транспортировка газа на экспорт	115,167 млн.куб.м	16,515 млн.куб.м
- международный транзит	1,301,774 млн.куб.м	1,244,691 млн.куб.м
Тарифы на транспортировку:		
- транспортировка внутри Казахстана (тыс. куб.м)	от 5,471.08 тенге	от 5,425.26 тенге
	2.42 долл. США -	2.42 долл. США -
- транспортировка газа на экспорт (тыс. м3/100 км)	5 долл. США	5 долл. США
		2.42 долл. США -
- международный транзит (тыс. м3/100 км)	2.42 долл. США	2.9 долл. США

Руководство определяло плановую прибыль исходя из результатов работы за прошлый период и своих ожиданий относительно развития рынка. На 31 декабря 2024 года возмещаемая стоимость долгосрочных активов составила 1,469,769,704 тысяч тенге, при их балансовой стоимости 1,334,195,309 тысяч тенге.

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

<i>В тысячах тенге</i>	Превышение возмещаемой стоимости над балансовой стоимостью/(Убыток от обесценения)	
	2024 г.	2023 г.
Допущения в отношении возмещаемой стоимости долгосрочных активов:		
- Увеличение ставки дисконтирования на 1%	(6,044,615)	(33,412,768)
- Уменьшение ставки дисконтирования на 1%	299,248,492	169,555,587
- Увеличение объемов по внутренней транспортировке на 1%	148,719,793	75,486,920
- Уменьшение объемов по внутренней транспортировке на 1%	122,429,575	48,388,147
- Увеличение тарифа на внутреннюю транспортировку на 1%	148,719,793	75,588,623
- Уменьшение тарифа на внутреннюю транспортировку на 1%	122,429,575	48,287,466
- Увеличение объемов по транзиту на 1%	144,902,295	69,090,835
- Уменьшение объемов по транзиту на 1%	126,246,312	54,720,356
- Увеличение тарифа по транзиту на 1%	144,766,732	69,788,531
- Уменьшение тарифа по транзиту на 1%	126,381,692	54,029,658
- Увеличение объемов по экспортной транспортировке на 20%	203,983,607	87,104,590
- Уменьшение объемов по экспортной транспортировке на 20%	67,110,758	40,793,975
- Увеличение тарифа по экспортной транспортировке на 20%	203,983,692	87,689,147
- Уменьшение тарифа по экспортной транспортировке на 20%	67,110,692	40,306,844
- Увеличение темпов роста на 1%	56,307,692	67,518,180
- Уменьшение темпов роста на 1%	223,415,259	56,812,200

4 Важные оценочные значения и суждения в применении учетных политик (продолжение)*Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков*

В соответствии с законодательством, Компания имеет юридическое обязательство по устранению ущерба, причиненного окружающей среде в результате своей операционной деятельности и демонтажу, и ликвидации газопроводов и связанных с ними объектов и восстановлению земельных участков. Резервы формируются на основе дисконтированной стоимости затрат по ликвидации и рекультивации по мере возникновения обязательства вследствие прошлой операционной деятельности. Резервы по обязательствам по демонтажу газопроводов определяются на основе интерпретации Компанией действующего законодательства Республики Казахстан, подкрепленных технико-экономическим обоснованием и инженерными исследованиями в соответствии с текущими нормами и методами восстановления и проведения работ по демонтажу. Расчет обязательства по ликвидации производственных активов на 31 декабря 2024 года был выполнен Компанией на основе результатов оценок, проведенных внутренними специалистами. Объем работ, предусмотренный законодательством и включенный в расчет, включал в себя демонтаж объектов и инфраструктуры (магистрального трубопровода, газораспределительных станций, компрессорных станций подъездных дорог, вертолетных площадок, зданий и прочих объектов) и последующее восстановление земель.

Сумма обязательства является текущей стоимостью оцененных затрат, которые как ожидаются, потребуются для погашения обязательства. Обязательство по выбытию активов пересматривается на каждую отчетную дату и корректируется для отражения наилучшей оценки. При оценке будущих затрат на закрытие использовались существенные оценки и суждения, сделанные руководством. Большинство этих обязательств относятся к отдаленному будущему и помимо неясности в законодательных требованиях, на оценки Компании могут оказать влияние изменения в технологии удаления активов, затратах и отраслевой практике. Неопределенности, относящиеся к затратам на окончательное закрытие, уменьшаются, влиянием дисконтирования ожидаемых денежных потоков. Компания оценивает стоимость будущей ликвидации газопроводов, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции.

Балансовая стоимость резерва по ликвидации газопровода и восстановлению участков на 31 декабря 2024 года составила 80,294,403 тысячи тенге (2023 год: 75,295,269 тысяч тенге) (Примечание 17).

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

В тысячах тенге	(Уменьшение)/увеличение резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	
	2024 г.	2023 г.
Допущения в отношении резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участков:		
Ликвидационная стоимость 1 км:		
- Увеличение ликвидационной стоимости на 10%	7,914,136	7,470,764
- Уменьшение ликвидационной стоимости на 10%	(7,914,136)	(7,470,764)
- Увеличение ставки инфляции на 1%	27,009,634	26,730,998
- Уменьшение ставки инфляции на 1%	(20,302,493)	(19,848,940)
- Увеличение ставки дисконтирования на 1%	(19,366,055)	(18,930,318)
- Уменьшение ставки дисконтирования на 1%	25,909,111	25,624,745

Налогообложение

При оценке налоговых рисков руководство рассматривает в качестве возможных обязательств известные области налогообложения, которые Компания не смогла бы оспорить либо не считает, что сможет успешно оспорить, если оценивать со стороны налоговых органов. Такие определения предусматривают значительные суждения и могут изменяться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативных актах, определения ожидаемых результатов от налоговых поступлений и результатов проверок налоговыми органами.

Первоначальное признание операций со связанными сторонами

В ходе своей обычной деятельности Компания проводит операции со связанными сторонами. В соответствии с МСФО (IFRS) 9, финансовые инструменты должны первоначально отражаться по справедливой стоимости. При отсутствии активного рынка для таких операций для того, чтобы определить, осуществились операции по рыночным или нерыночным процентным ставкам, используются профессиональные суждения. Основанием для суждения является ценообразование на аналогичные виды операций с несвязанными сторонами и анализ эффективной процентной ставки. Время от времени Компания получает займы от Акционера и оценивает их по справедливой стоимости при первоначальном признании (Примечание 14).

4 Важные оценочные значения и суждения в применении учетных политик (продолжение)

В течение 2024 года Компания выпустила долговые ценные бумаги – облигации со ставкой купона ниже рыночной. Все выпущенные облигации были размещены на площадке АО «Казахстанская фондовая биржа». Самрук-Казына приобрел все выпущенные Компанией облигации. Компания признала каждый транш по справедливой стоимости при первоначальном признании. При определении справедливой стоимости при первоначальном признании Компания использовала данные по выпущенным долгосрочным государственным казначейским обязательствам с корректировкой на кредитный дефолтный своп, соответствующий рейтингу Компании. Разница между справедливой стоимостью на дату признания и номинальной стоимостью облигаций была признана в капитале как прочие операции с Акционером.

Аренда

В декабре 2021 года Компания заключила договор аренды магистрального газопровода «Сарыарка» на период с 2022 по 2026 год. Арендные платежи в договоре привязаны к переменным показателям, таким как фактический объем транспортировки газа по трубопроводу. Однако, Руководство Компании пришло к выводу, что арендные платежи являются по существу фиксированными, так как даже если платежи структурированы как переменные арендные платежи, для таких платежей не характерна истинная вариативность. Таким образом, Компания признала актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату вступления в силу договора.

Оценка ожидаемых кредитных убытков (далее – «ОКУ»)

Оценка убытков как согласно МСФО (IFRS) 9 по всем категориям финансовых активов требует применения суждения, в частности, при определении убытков от обесценения и оценке значительного увеличения кредитного риска необходимо оценить величину и сроки возникновения будущих денежных потоков, и стоимость обеспечения. Такие расчетные оценки зависят от ряда факторов, изменения в которых могут привести к различным суммам оценочных резервов под обесценение. Расчеты ОКУ Компании являются результатом сложных моделей, включающих ряд базовых допущений относительно выбора переменных исходных данных и их взаимозависимостей. К элементам моделей расчета ОКУ, которые считаются суждениями и расчетными оценками, относятся следующие:

- Система присвоения внутреннего кредитного рейтинга, используемая Компанией для определения вероятности дефолта (PD);
- Объединение финансовых активов в группы, когда ОКУ по ним оцениваются на групповой основе;
- Разработка моделей расчета ОКУ, включая различные формулы и выбор исходных данных;
- Определение взаимосвязей между макроэкономическими сценариями и экономическими данными, например, ценой на нефть с отставанием в один год, а также влияние на показатели вероятности дефолта (PD), величину, подверженную риску дефолта (EAD) и уровень потерь при дефолте (LGD).

Срок полезной службы объектов основных средств

Компания оценивает оставшийся срок полезной службы основных средств, по крайней мере, на конец каждого финансового года и, если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются перспективно как изменения в учетных оценках в соответствии с МСБУ (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки».

5 Основные средства

Движение в основных средствах за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	Земля	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость									
1 января 2023 г.		333,006	102,630,858	395,830,889	373,907,159	16,637	8,011,029	166,650,318	1,047,379,896
Поступления		-	29,693	-	1,429,048	-	609,759	298,103,341	300,171,841
Поступления по резервам по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	17	-	1,551,923	5,551,746	726,916	-	-	-	7,830,585
Перевод из ТМЗ		-	-	672,494	-	-	-	5,343,053	6,015,547
Внутренние перемещения		-	26,060,326	257,727,729	84,698,294	-	1,422,376	(369,908,725)	-
Изменения в оценке по резервам по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	17	-	(1,237,974)	4,279,826	(1,941,102)	-	-	-	1,100,750
Выбытие		-	(209,912)	(264,841)	(35,770)	-	(117,484)	-	(628,007)
31 декабря 2023 г.		333,006	128,824,914	663,797,843	458,784,545	16,637	9,925,680	100,187,987	1,361,870,612
Поступления		18,872	1,561,270	1,686,440	8,056,846	7,587,649	733,416	183,921,319	203,565,812
Перевод из ТМЗ		-	-	-	-	-	-	4,216,823	4,216,823
Внутренние перемещения		-	5,906,971	66,591,400	61,852,410	(7,500)	1,599,700	(135,942,981)	-
Изменения в оценке по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	17	-	(227,451)	(4,217,509)	(264,442)	-	-	-	(4,709,402)
Поступления по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	17	-	86,509	1,065,928	408,253	-	-	-	1,560,690
Выбытие		-	(459)	(4,306)	(510,776)	-	(246,790)	-	(762,331)
31 декабря 2024 г.		351,878	136,151,754	728,919,796	528,326,836	7,596,786	12,012,006	152,383,148	1,565,742,204
Накопленный износ и обесценение									
1 января 2023 г.		-	20,309,865	82,318,324	109,770,634	10,846	4,839,655	1,006,714	218,256,038
Отчисления за год		-	3,197,838	6,693,502	15,358,040	1,073	603,615	-	25,854,068
Внутренние перемещения		-	132,368	167,117	(376,157)	-	76,672	-	-
Выбытие		-	(73,036)	(34,988)	(31,839)	-	(117,430)	-	(257,293)
31 декабря 2023 г.		-	23,567,035	89,143,955	124,720,678	11,919	5,402,512	1,006,714	243,852,813
Отчисления за год		-	3,707,056	12,596,112	18,148,264	31,282	778,812	-	35,261,526
Внутренние перемещения		-	321,448	38,148	(360,310)	(50)	764	-	-
Обесценение		-	-	-	-	-	-	94,118	94,118
Выбытие		-	(296)	(4,306)	(253,699)	-	(227,502)	-	(485,803)
31 декабря 2024 г.		-	27,595,243	101,773,909	142,254,933	43,151	5,954,586	1,100,832	278,722,654
Остаточная стоимость									
31 декабря 2023 г.		333,006	105,257,879	574,653,888	334,063,867	4,718	4,523,168	99,181,273	1,118,017,799
31 декабря 2024 г.		351,878	108,556,511	627,145,887	386,071,903	7,553,635	6,057,420	151,282,316	1,287,019,550

5 Основные средства (продолжение)

Незавершенное строительство, в основном, представляет собой расходы по строительству магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал», комплексные работы по магистральному газопроводу "САЦ-5", "САЦ-4" и "Лупинг САЦ-4", а также по строительству второй нитки магистрального газопровода «Алматы-Байсерке-Талгар» и на прочие объекты незавершенного строительства. По завершению работ все объекты незавершенного строительства переводятся в соответствующую категорию основных средств. Поступления незавершенного строительства включают капитализированные затраты по займам в размере 2,786,432 тысячи тенге (2023 год: 9,358,353 тысячи тенге). Средневзвешенная ставка капитализации процентных расходов по займам, полученным от Народного банка Казахстан, составила 4.06% (2023 год: от Народного банка Казахстан - 4.55%, от QazaqGaz - 16.66%)

Поступления

В течение двенадцати месяцев, закончившихся 31 декабря 2024 года, поступления в незавершенное строительство в основном представляют собой:

- строительство магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» на сумму 74,991,802 тысячи тенге;
- комплекс работ для обеспечения бесперебойной транспортировки Российского газа по МГ САЦ с техническим и авторским надзором на сумму 43,650,569 тысяч тенге;
- строительство 2-ой нитки МГ «Алматы-Байсерке-Талгар» 0-62,4 км Карасайский, Илийский и Талгарский районы Алматинской области на сумму 25,471,247 тысяч тенге;
- капитальный ремонт магистральных газопроводов, огневые работы, пневматические испытания, внутритрубную диагностику, замену дефектных труб, кранов, аварийно-восстановительные работы, отключение/подключение газопроводов на сумму 14,666,641 тысяча тенге;
- строительство обводного газопровода на участке 528-530км МГ "БГР-ТБА" УМГ Шымкент на сумму 6,353,352 тысячи тенге;
- экспертно-диагностическое сопровождение капитального ремонта и подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на сумму 2,108,978 тысяч тенге.

Внутренние перемещения

В течение двенадцати месяцев, закончившихся 31 декабря 2024 года, были введены в эксплуатацию следующие основные объекты:

- строительство второй нитки МГ «Алматы-Байсерке-Талгар» 0-62,4 км Карасайский, Илийский и Талгарский районы Алматинской области с разработкой ПСД, техническим и авторским надзором на сумму 29,345,633 тысячи тенге;
- строительство перемычки ТИР-04 "Кайрат" между МГ "Казахстан-Китай" и МГ "Алматы-Байсерке-Талгар" с разработкой ПСД, техническим и авторским надзором на сумму 23,582,528 тысяч тенге;
- комплекс работ для обеспечения бесперебойной транспортировки Российского газа по МГ "САЦ-5", МГ "САЦ-4" и МГ "Лупинг САЦ-4" с техническим и авторским надзором на сумму 19,694,963 тысяч тенге;
- строительство АГРС с газопроводами-отводами и подводящими газопроводами на ПГУ ТЭЦ-2 с разработкой ПСД, техническим и авторским надзором на сумму 17,518,572 тысячи тенге;
- капитальный ремонт магистральных газопроводов, огневые работы, пневматические испытания, внутритрубную диагностику, замену дефектных труб, кранов, аварийно-восстановительные работы, отключение/подключение газопроводов на сумму 14,705,090 тысяч тенге.
- строительство АГРС с газопроводами-отводами и подводящими газопроводами на ПГУ ТЭЦ-3 с разработкой ПСД, техническим и авторским надзором на сумму 11,981,267 тысяч тенге;
- капитальный ремонт 3-х ниток МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау» Ду720мм, МГ "КазГПЗ-КС Жанаозен" Ду 720 мм, МГ "Жанаозен-Жетыбай-Актау" Ду 529/530 мм с разработкой ПСД, техническим и авторским надзором на сумму 2,470,603 тысяча тенге;
- расширение компрессорной станций «Кожасай» с экспертно-диагностическим сопровождением на сумму 2,339,570 тысяч тенге;

5 Основные средства (продолжение)**Прочее**

По состоянию на 31 декабря 2024 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств, находящихся в эксплуатации, составила 15,444,632 тысячи тенге (31 декабря 2023 года: 13,418,010 тысяч тенге).

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2024 года, Компания капитализировала затраты по займам в размере 2,786,432 тысячи тенге (за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2023 года: 5,371,651 тысяч тенге) (Примечание 14, 15).

По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания имеет обязательства по капитальным затратам приблизительно равные 352,428,169 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 39,937,762 тысячи тенге), связанные с приобретением и строительством основных средств. Эти обязательства по капитальным затратам частично связаны с инвестиционной программой, которая описана в Примечании 1 «Общая информация».

6 Активы в форме права пользования

Активы в форме права пользования по состоянию на 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Газотранспортные активы	Здания и сооружения	Итого
1 января 2023 г.		89,061,453	485,775	89,547,228
Выбытия	18	—	(445,294)	(445,294)
Амортизация		(22,265,363)	(40,481)	(22,305,844)
31 декабря 2023 г.		66,796,090	—	66,796,090
Амортизация		(22,265,363)	—	(22,265,363)
31 декабря 2024 г.		44,530,727	—	44,530,727

31 декабря 2021 года Компания заключила договор аренды МГ «Сарыарка» с АО «АстанаГаз КМГ» со сроком аренды на 5 лет с 2022-2026 годы, который вступил в силу с даты утверждения КРЕМ тарифов на транспортировку газа на внутреннем рынке, то есть с 1 января 2022 года. На дату признания актива в форме права пользования и обязательств по аренде, Компания оценила ставку привлечения заемных средств в размере 17.3% годовых. На дату вступления в силу договора приведенная стоимость аренды МГ «Сарыарка» составила 111,326,816 тысяч тенге (Примечание 18).

7 Товарно-материальные запасы

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Материалы и запасы	6,482,672	7,727,382
Газ	1,283,038	1,823,670
Обесценение	(2,084,940)	(2,005,790)
Итого товарно-материальные запасы	5,680,770	7,545,262

Материалы и запасы, в основном, состоят из запасных частей для обслуживания газотранспортной системы, метанола и смазочных материалов для использования при транспортировке газа, и оборудования и материалов для внутреннего потребления. Газ включает топливный газ для собственных нужд.

8 Торговая и прочая дебиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Связанные стороны	27	50,503,541	58,642,911
Заказчики – нерезиденты по транзиту газа		17,641,391	7,612,968
Заказчики – резиденты		1,023,052	1,037,869
Прочее		197,670	168,329
Валовая торговая и прочая дебиторская задолженность		69,365,654	67,462,077
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки		(279,944)	(802,558)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность		69,085,710	66,659,519

Дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность в тенге	51,715,573	59,046,551
Торговая и прочая дебиторская задолженность в долларах США	17,369,518	7,612,968
Торговая и прочая дебиторская задолженность в рублях	619	–
На 31 декабря 2024 г.	69,085,710	66,659,519

Движения по резерву под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценено по отдельности
На 1 января 2023 г.	(1,493,496)
Начисление в периоде	(5,039,528)
Восстановление ОКУ	5,072,076
Списано за счет резерва	645,342
Эффект от курсовой разницы	13,048
На 31 декабря 2023 г.	(802,558)
Начисление в периоде	(6,203,224)
Восстановление ОКУ	6,837,156
Эффект от курсовой разницы	(111,318)
На 31 декабря 2024 г.	(279,944)

Компания признает резервы под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности индивидуально в каждом случае, с учетом ситуации отдельного юридического лица или же совокупности физических лиц. По состоянию на 31 декабря 2024 года у Компании имеется дебиторская задолженность от материнской компании QazaqGaz в размере 37,570,991 тысяча тенге (На 31 декабря 2023 года: 40,107,969 тысяч тенге). Основываясь на истории платежей, а также на результатах анализа финансового положения QazaqGaz, а также рынка, в котором оперирует QazaqGaz, руководство Компании считает, что QazaqGaz обладает достаточным финансовым потенциалом для выполнения своих контрактных обязательств. Соответственно, в финансовой отчетности не было начислено резерва в отношении дебиторской задолженности от QazaqGaz.

8 Торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

Ниже представлена информация о подверженности кредитному риску торговой и прочей дебиторской задолженности Компании с использованием матрицы резервов:

В тысячах тенге	Итого	Текущие	Просроченные			
			<30 дней	31-60 дней	61-90 дней	>91 дней
31 декабря 2024 г.						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0.4%	0%	0.55%	0%	0%	14.34 %
Расчетная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	69,365,654	42,006,766	18,239,739	7,861,172	4,046	1,253,931
Резерв под ожидаемые кредитные убыткам	279,944	-	100,146	-	-	179,798
31 декабря 2023 г.						
Процент ожидаемых кредитных убытков	1.19%	0.02%	0.67%	0.58%	0.55%	25.84%
Расчетная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	67,462,077	39,261,162	2,650,445	16,007,937	7,046,133	2,496,400
Резерв под ожидаемые кредитные убыткам	802,558	8,166	17,646	92,715	38,840	645,191

9 Предоплата по налогам, помимо подоходного налога

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
НДС к возмещению	46,884,213	40,094,620
Прочие	165,132	22,734
Итого предоплата по налогам, помимо подоходного налога	47,049,345	40,117,354

10 Банковские вклады

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Долгосрочные банковские вклады		
Банковские вклады в тенге со сроком более одного года	976,687	1,206,877
Итого долгосрочные банковские вклады	976,687	1,206,877
Краткосрочные банковские вклады		
Банковские вклады в долларах США со сроком более трёх месяцев и менее одного года	1,353,505	275,355
Банковские вклады в рублях со сроком более трёх месяцев и менее одного года	226,850	186,181
Банковские вклады в тенге со сроком более трёх месяцев и менее одного года	4,471	8,670
Итого краткосрочные банковские вклады	1,584,826	470,206

По состоянию на 31 декабря 2024 года ограниченные в использовании долгосрочные банковские вклады в сумме 976,687 тысяч тенге были использованы в качестве гарантии по кредитам АО «Народный банк Казахстана», выданным работникам Компании с годовой процентной ставкой в 1% (на 31 декабря 2023 года 1,206,877 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2024 года краткосрочные банковские вклады в тенге включают в себя начисленные вознаграждения в сумме 4,471 тысяча тенге в АО «Народный банк Казахстана» (на 31 декабря 2023 года: 8,670 тысяч тенге).

10 Банковские вклады (продолжение)

На 31 декабря 2024 года депозиты со сроком погашения от трёх месяцев до года включают депозиты в валюте в АО «Народный банк Казахстана»: в долларах США на сумму 1,351,617 тысяч тенге и вознаграждения в сумме 1,888 тысяч тенге, в рублях на сумму 226,598 тысяч тенге и вознаграждения в сумме 252 тысячи тенге. По депозиту со сроком погашения от трёх месяцев до года начисляется процент по ставке 3% и 5% годовых, соответственно.

11 Денежные средства и их эквиваленты

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Банковские депозиты со сроком погашения до трех месяцев в тенге	33,189,703	1,009,899
Банковские депозиты со сроком погашения до трех месяцев в рублях	54,967	–
Банковские счета в тенге	208	5,777
Банковские счета в долларах США	22	19
Задолженность по соглашениям обратного репо сроком погашения менее трех месяцев	–	2,649,337
Банковские счета в Евро	–	12,273
Итого денежные средства и их эквиваленты	33,244,900	3,677,305

По состоянию на 31 декабря 2024 года средневзвешенная процентная ставка по текущим счетам составила 0% в долларах США, 0% в Евро и 9.92% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2023 года: 0% в долларах США и 3.03% в тенге, соответственно).

На 31 декабря 2024 года депозиты со сроком погашения до трех месяцев включают депозиты в тенге: в АО «Народный банк Казахстана» на сумму 16,835,372 тысячи тенге, в АО «First Heartland Jusan Bank» на сумму 16,354,331 тысяча тенге и депозит в рублях в Евразийском Банке на сумму 54,967 тысяч тенге (на 31 декабря 2023 года: депозиты в тенге в АО «Народный банк Казахстана» на сумму 1,009,899 тысяч тенге). По депозитам со сроком погашения до трех месяцев средневзвешенная процентная ставка составляет в тенге 14.46%, в рублях 7.08% годовых, и в долларах США 2.75% соответственно (2023 год: по ставке 14.25% и 15.55% годовых).

Доход по вознаграждениям по депозитам за 2024 год составил 2,885,506 тысяч тенге и был отражен в составе финансовых доходов (2023 год: 1,400,857 тысяч тенге).

12 Капитал**Уставный капитал**

<i>В тысячах тенге</i>	Количество акций		В тысячах тенге	
	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Простые голосующие акции	276,131,458	274,355,656	477,997,643	460,239,623
Привилегированные неголосующие акции	41,522,720	41,522,720	207,438,287	207,438,287
Итого	317,654,178	315,878,376	685,435,930	667,677,910

9 января 2024 года Акционер приобрел дополнительно размещенные простые акции Компании в количестве 630,731 штук по цене 10,000 тенге за одну простую акцию на сумму 6,307,310 тысяч тенге в счет пополнения уставного капитала.

24 декабря 2024 года Акционер приобрел дополнительно размещенные простые акции Компании в количестве 1,145,071 штук по цене 10,000 тенге за одну простую акцию на сумму 11,450,710 тысяч тенге путем пополнения уставного капитала для приобретения Компанией у АО «QazaqGaz Aймақ» АГРС с отводами и сооружений на них.

Дивиденды

29 августа 2024 года, по результатам деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, Компания выплатила Акционеру дивиденды по привилегированным акциям на сумму 3,114 тысяч тенге согласно решению Правления Компании.

12 Капитал (продолжение)**Дополнительный оплаченный капитал**

В предыдущих годах Компания получала займы и финансовую помощь от Акционера с процентной ставкой ниже рыночной. Разница между справедливой стоимостью финансовых инструментов и их номинальной стоимостью была признана как дополнительный оплаченный капитал (Примечание 14).

В 2024 году Компания разместила облигации на общую сумму 142,621,854 тысячи тенге. Облигации в сумме 74,287,854 были выпущены со купонной ставкой 9.25%. Самрук-Казына выкупил данные облигации. Купонная ставка была ниже рыночной ставки. Разница между справедливой стоимостью финансовых инструментов и их номинальной стоимостью была признана как дополнительный оплаченный капитал (Примечание 15).

13 Банковские займы

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года банковские займы представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Дата выдачи	Дата погашения	Процентная ставка	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Народный банк Казахстана	5 декабря 2022 г.	5 июня 2026 г.	16.75% годовых 6м индекс	–	21,331,499
Европейский Банк Реконструкции и Развития	13 февраля 2020 г.	5 июня 2026 г.	потребительских цен + маржа 2.15% + спред 100 базисных пунктов	203,022	338,466
				203,022	21,669,965
Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				(135,879)	(8,800,825)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев				67,143	12,869,140

АО «Народный банк Казахстана»

29 октября 2024 года Компания полностью досрочно погасила задолженность по займу в АО «Народный Банк Казахстана». Первоначальный срок погашения займы был 2026 год. Досрочное погашение было рефинансировано путем выпуска облигаций (Примечание 15).

Капитализация затрат по займам

В течение двенадцати месяцев, закончившихся 31 декабря 2024 года, Компания капитализировала процентные расходы по займам, полученным от АО «Народный Банк Казахстана» в сумме 1,150,331 тысяча тенге в состав основных средств (за 2023 год: 4,820,030 тысяч тенге).

Ковенанты (коэффициенты)

Согласно условиям банковских займов, в которых Компания является заемщиком или гарантом, Компания должна была обеспечивать исполнение определенных финансовых коэффициентов, таких как (а) соотношение Чистого Финансового долга к Чистой капитализации Компании, не более 0.5; и (б) соотношение Чистого Финансового долга к EBITDA, не более 4.0 и не более 3.0 для ЕБРР. Компания отчитывается о состоянии финансовых коэффициентов на полугодовой основе. Несоблюдение финансовых коэффициентов дает займодателям право требовать досрочного погашения кредитов. По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания соблюдает все финансовые и нефинансовые коэффициенты.

14 Займы от связанной стороны

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года займы от связанной стороны представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Дата выдачи	Дата погашения	Процентная ставка	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
QazaqGaz	13 июля 2021 г., 1 октября 2021 г., 23 декабря 2021 г., 31 марта 2022 г., 14 июня 2022 г., 7 июля 2022 г., 24 мая 2023 г.	13 июля 2032 г.	5% годовых	47,229,379	51,757,166
				47,229,379	51,757,166
Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				(6,252,395)	(6,223,440)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев				40,976,984	45,533,726

В соответствии с кредитным договором от 12 июля 2021 года с QazaqGaz, в течение 2021-2023 годов Компания получила семь траншей на общую сумму 77,348,376 тысяч тенге по ставке 5% годовых для финансирования инвестиционного проекта «Строительство магистрального газопровода от установки комплексной подготовки газа «Кашаган» до МГ «Магат Северный – Кавказ» с компрессорной станцией». Заем погашается десятью равными ежегодными платежами, начиная с 25 декабря 2023 года до 13 июля 2032 года. Разница между полученной суммой и справедливой стоимостью займа, рассчитанной по рыночным ставкам в размере 26,130,711 тысяч тенге была признана в качестве дополнительного оплаченного капитала. Рыночная ставка была определена со ссылкой на займы с аналогичным периодом получения и сроком погашения.

В течение 2024 года Компания начислила проценты по займу в размере 3,532,243 тысячи тенге и амортизацию дисконта в размере 3,390,753 тысячи тенге. По состоянию на 31 декабря 2024 года вознаграждение к уплате по займу составляет 1,646,876 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 1,830,578 тысяч тенге).

15 Выпущенные облигации

По состоянию на 31 декабря 2024 года выпущенные облигации представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Дата погашения	Сумма выпуска	Процентная Ставка	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
АО «Казахстанская фондовая биржа» (Первая облигационная программа)	2034 год	74,287,854	9.25% годовых (эффективная ставка 14.95% - 15.25%)	59,651,291	–
АО «Казахстанская фондовая биржа» (Вторая облигационная программа)	2034 год	53,484,000	15.25% - 16.25% годовых	33,417,456	–
АО «Казахстанская фондовая биржа» (Программа рефинансирования)	2027 год.	14,850,000	15.25% годовых	35,794,803	–
Итого выпущенные облигации				128,863,550	–
Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				(6,688,071)	–
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев				122,175,479	–

15 Выпущенные облигации (продолжение)

С сентября по декабрь 2024 года Компанией с целью строительства нового магистрального газопровода «Талдыкорган - Ушарал» были размещены шесть выпусков собственных облигаций в пределах первой облигационной программы на площадке АО «Казахстанская фондовая биржа» на сумму общую 74,287,854 тысячи тенге с купонной ставкой 9.25% годовых и с датой погашения через десять лет. Выплата купона осуществляется два раза в год. Облигации были выпущены с купонной ставкой ниже рыночной, и справедливая стоимость рассчитана исходя из рыночной ставки от 14.95% до 15.25%. Все облигации были выкуплены Самрук-Казына.

В ноябре и декабре 2024 года Компания разместила на площадке АО «Казахстанская фондовая биржа» три выпуска облигации в рамках второй облигационной программы на модернизацию магистрального газопровода "Средняя Азия-Центр" на общую сумму 53,484,000 тысяч тенге с купонной ставкой от 15.25% до 16.25% годовых и с датой погашения в 2034 году. Выплата купона – два раза в год.

29 октября 2024 года АО «Интергаз Центральная Азия» с целью рефинансирования займа Народного Банка осуществлен отдельный частный выпуск собственных облигаций на площадке АО «Казахстанская фондовая биржа» на сумму 14,850,000 тысяч тенге с купонной ставкой 15.25% годовых и датой погашения 29 октября 2027 года. Выплата основного долга и купона – четыре раза в год.

Капитализация затрат по облигациям

В течении 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2024 года, Компания капитализировала процентные расходы по собственным облигациям в сумме 1,453,412 тысячи тенге и амортизацию дисконта в размере 182,689 тысяч тенге в состав основных средств.

16 Обязательства по выданным гарантиям

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Гарантии, предоставленные Акционеру	3,532,758	4,827,051
Итого обязательства по выданным гарантиям	3,532,758	4,827,051

Движение в обязательствах по выданным гарантиям представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
На 1 января	4,827,051	6,117,811
Амортизация обязательств по выданным гарантиям, нетто	(1,294,293)	(1,290,760)
	3,532,758	4,827,051
Текущая часть	–	–
Долгосрочная часть	3,532,758	4,827,051

В соответствии с договором от 26 сентября 2017 года Компания предоставила гарантию в качестве обеспечения еврооблигаций, выпущенных Акционером на Ирландской фондовой бирже. Сумма задолженности данной гарантии составляет 750,000,000 долларов США и истекает в 2027 году. Данная гарантия первоначально признана по справедливой стоимости в сумме 12,921,997 тысяч тенге в отчете об изменениях в капитале, в качестве прочих операций с Акционером. Справедливая стоимость гарантии была определена на основе информации об аналогичных гарантиях, предоставляемых на рыночных условиях с аналогичными условиями.

17 Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков

Движение по резерву по ликвидации газопроводов и восстановлению участков за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2024 г.			31 декабря 2023 г.		
		Резерв по магистральным газопроводам	Резерв по компрессорным станциям	Итого	Резерв по магистральным газопроводам	Резерв по компрессорным станциям	Итого
На 1 января		62,666,838	12,628,431	75,295,269	48,215,776	12,251,999	60,467,775
Увеличение резерва за счет введения новых объектов	5	1,075,845	484,845	1,560,690	5,548,321	2,282,264	7,830,585
Изменения в оценке	5	(4,217,508)	(491,894)	(4,709,402)	4,279,826	(3,179,076)	1,100,750
Амортизация дисконта	25	6,355,101	1,227,335	7,582,436	4,622,915	1,273,244	5,896,159
Начислено за год через прибыли и убытки		-	565,410	565,410	-	-	-
На 31 декабря		65,880,276	14,414,127	80,294,403	62,666,838	12,628,431	75,295,269

По состоянию на 31 декабря 2024 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 5.14% и 10.03%, соответственно (на 31 декабря 2023 года: 4.19% и 9.08%, соответственно). По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания признала резервы по обязательствам ликвидации забалансовых активов и восстановлению участков на сумму 565,410 тысяч тенге.

При установке магистральных газопроводов Компания в полном объеме создала резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации данных газопроводов. Резерв по ликвидации газопроводов, компрессорных станций и восстановлению участков в сумме 80,294,403 тысячи тенге представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопроводов и восстановлению участков, относящихся к основным средствам, которые как ожидается, будут понесены в среднем в период с 2032-2055 годы.

18 Обязательства по аренде

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Долгосрочная часть обязательств	29,603,612	54,958,799
Краткосрочная часть обязательств	25,355,187	21,699,821
Итого обязательства по аренде	54,958,799	76,658,620

Изменения в текущей стоимости обязательств по аренде за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2024 г.		31 декабря 2023 г.		
		Газотранспортная система	Итого	Газотранспортная система	Здания и сооружения	Итого
На 1 января		76,658,620	76,658,620	95,309,228	480,233	95,789,461
Расходы по процентам	25	11,775,188	11,775,188	14,956,406	20,550	14,976,956
Выплаты за период		(33,475,009)	(33,475,009)	(33,607,014)	(51,988)	(33,659,002)
Выбытия	6	-	-	-	(445,294)	(445,294)
Прочие изменения		-	-	-	(3,501)	(3,501)
Итого		54,958,799	54,958,799	76,658,620	-	76,658,620

19 Торговая и прочая кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Задолженность за приобретенный газ			
Перед связанными сторонами	27	1,114,610	7,757,512
Итого задолженность за приобретенный газ		1,114,610	7,757,512
Задолженность за полученные активы и услуги			
Перед третьими сторонами		26,065,010	21,797,804
Перед связанными сторонами	27	13,212,486	2,674,489
Итого задолженность полученные активы и услуги		39,277,496	24,472,293
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность		40,392,106	32,229,805

Кредиторская задолженность является беспроцентной, обычно погашается в течение 30 дней.

Кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Кредиторская задолженность в тенге	40,001,051	32,025,857
Кредиторская задолженность в долларах США	313,350	151,965
Кредиторская задолженность в евро	38,833	–
Кредиторская задолженность в рублях	38,872	51,983
На 31 декабря	40,392,106	32,229,805

20 Прочие краткосрочные финансовые обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Резерв задолженности по отпускам работников	1,480,910	1,838,635
Гарантийные обязательства	1,077,775	1,414,635
Краткосрочная задолженность по аренде	68,380	87,754
Задолженность по оплате труда	–	1,470,385
Прочее	63,096	67,893
Итого прочие краткосрочные финансовые обязательства	2,690,161	4,879,302

21 Прочие краткосрочные обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Резерв по годовым премиям	7,676,000	6,820,125
Суммы к уплате в пенсионный фонд	812,117	1,047,432
Задолженность по компенсационным выплатам	605,082	1,059,830
Прочее	579,656	681,076
Итого прочие краткосрочные обязательства	9,672,855	9,608,463

22 Выручка по договорам с покупателями

<i>В тысячах тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Услуги по транспортировке		
Транспортировка газа внутри Казахстана	99,002,420	88,042,022
Транспортировка газа на экспорт	57,209,927	51,254,805
Международный транзит газа	76,998,875	33,977,650
Итого выручка от услуг по транспортировке	233,211,222	173,274,477
Хранение и техническое обслуживание		
Доходы от технического обслуживания газопроводов	19,917,525	29,629,725
Доходы от хранения газа	9,275,731	8,928,109
Итого выручка по договорам с покупателями	262,404,478	211,832,311

Услуги по транспортировке газа на экспорт

За 2024 год объем транспортируемого газа на экспорт составил 6,019 миллиона кубических метров (за 2023 год: 5,564 миллиона кубических метров). Компания признает доходы от услуг по транспортировке газа на экспорт в течение времени.

Услуги по транспортировке среднеазиатского и российского газа (транзит)

За 2024 год 27.54% общего объема доходов от реализации приходилось на группы компании ПАО «Газпром» и АО «Узтрансгаз» (за 2023 год: 14.35%). Компания признает доходы от услуг по транспортировке среднеазиатского и российского газа в течение времени.

По состоянию на 31 декабря 2024 года ПАО «Газпром» не включен в санкционный список Великобритании, Евросоюза и США и не подвергается целенаправленным санкциям, а также не подпадает под действие мер по замораживанию активов.

Выручка от технического обслуживания газопроводов

За 2024 год Компания признала доходы от технического обслуживания газопроводов от ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент» за услуги по эксплуатации и поддержанию режима работы МГ «Бейнеу – Бозой – Шымкент» на общую сумму в размере 11,920,625 тысяч тенге (за 2023 год: 10,523,883 тысяч тенге).

Компания признает выручку от технического обслуживания в течении времени.

За 2024 год Компания произвела 57.77% своих доходов от АО «НК «QazaqGaz».

Географическая информация

<i>В тысячах тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Казахстан	262,404,478	211,832,311
Итого выручка по договорам с покупателями	262,404,478	211,832,311

23 Себестоимость оказанных услуг

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	2024 г.	2023 г.
Заработная плата и социальные отчисления		53,367,424	60,897,022
Износ и амортизация основных средств и нематериальных активов		35,216,179	25,830,404
Амортизация активов в форме права пользования	6	22,265,363	22,265,363
Транспортные расходы		14,591,751	15,847,528
Топливный газ и потери газа		12,209,242	9,565,427
Налоги помимо подоходного налога		11,129,125	7,484,542
Расходы на охрану		4,198,579	4,020,914
Материалы и запасы		3,069,230	2,770,624
Услуги сторонних организаций		2,609,657	2,538,536
Ремонт и обслуживание		2,171,054	1,914,620
Электроэнергия		1,709,956	1,498,746
Командировочные расходы		1,166,393	1,254,479
Страхование		888,597	863,263
Услуги связи		732,189	809,337
Диагностика		544,521	584,919
Расходы на профессиональное обучение		412,395	80,217
Медицинское страхование		372,577	594,215
Начисление обесценения основных средств		94,118	–
Расходы на аренду		83,260	150,589
Расходы на авиа услуги		–	205,280
Резервы по неиспользованным отпускам		(381,558)	34,959
Прочее		381,847	429,275
Итого себестоимость оказанных услуг		166,831,899	159,640,259

24 Общие и административные расходы

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	2024 г.	2023 г.
Заработная плата и социальные отчисления		8,429,175	7,729,823
Ремонт и обслуживание		797,456	717,224
Расходы на аренду		697,643	645,695
Износ и амортизация основных средств и нематериальных активов		629,239	683,641
Платежи профсоюзу		528,277	553,385
Проведение праздничных и спортивных мероприятий		348,752	365,172
Услуги сторонних организаций		311,610	247,121
Коммунальные услуги		247,280	323,770
Профессиональные услуги		235,857	196,904
Транспортные услуги		168,696	214,916
Командировочные и представительские расходы		119,252	160,354
Канцелярские и типографские расходы		102,221	139,715
Прочие налоги		59,142	61,117
Медицинское страхование		55,847	63,792
Расходы на профессиональное обучение		24,719	27,797
Услуги связи		20,114	48,248
Обучение студентов		13,767	12,313
Штрафы и пени по налогам		12,292	9,889
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	8	(633,932)	(32,548)
Начисление резерва на устаревшие запасы		–	533,882
Прочее		526,480	339,180
Итого общие и административные расходы		12,693,887	13,041,390

24 Общие и административные расходы (продолжение)**Вознаграждение аудиторам**

Ниже представлены суммы стоимости оказанных аудиторских и неаудиторских услуг Компанией.

<i>В тысячах тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Аудит финансовой отчетности по МСФО	52,595	51,750
Итого вознаграждение аудиторам	52,595	51,750

25 Финансовые затраты

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2024 г.	2023 г.
Расходы по процентам по аренде		11,775,188	14,976,956
Амортизация дисконта по внутригрупповым займам		3,390,753	6,964,003
Амортизация дисконта по резерву по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	17	7,582,436	5,896,159
Расходы по процентам по внутригрупповым займам		3,532,243	2,774,219
Расходы по процентам по банковским займам		1,471,659	74,438
Амортизация дисконта по банковским займам		284,659	–
Амортизация дополнительных затрат по банковским займам		156,274	–
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам		45,788	50,589
Прочее		74,260	68,573
Итого финансовые затраты		28,313,260	30,804,937

26 Подоходный налог

Компания облагается корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке 20%.

<i>В тысячах тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Текущий подоходный налог	5,987,941	2,015,317
Корректировка текущего подоходного налога прошлых лет	25,836	(220,278)
Расход по отложенному подоходному налогу	6,224,001	669,796
Итого подоходный налог	12,237,778	2,464,835

26 Подоходный налог (продолжение)

Ниже представлена сверка расхода по подоходному налогу, применимому к прибыли до налогообложения по официальной ставке подоходного налога, с расходами по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря:

В тысячах тенге	2024 г.	2023 г.
Прибыль до налогообложения	59,479,439	12,016,012
Установленная законом ставка налога	20%	20%
По ставке подоходного налога, установленного законодательством	11,895,888	2,403,202
Налоговый эффект постоянных разниц:		
Корректировка подоходного налога прошлых лет	25,836	(220,278)
Убыток от выбытия активов	3,390	70,051
Амортизация обязательств по выданной гарантии	(258,859)	(258,152)
Прочие необлагаемые расходы	571,523	470,011
Итого подоходный налог	12,237,778	2,464,834
Эффективная ставка налога	21%	21%

На 31 декабря балансы активов и обязательств по отсроченному налогу, посчитанные с использованием официальной ставки налога в соответствующем отчете о финансовом положении, к временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и суммой, отраженной в финансовой отчетности, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.	Отнесено на счета прибылей и убытков	Отнесено на прочий совокупный доход	Отнесено на дополнительный оплаченный капитал	31 декабря 2023 г.	Отнесено на счета прибылей и убытков	Отнесено на прочий совокупный доход	Отнесено на дополнительный оплаченный капитал	1 января 2023 г.
Активы по отложенному налогу									
Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	16,059,861	999,827	-	-	15,059,054	2,965,499	-	-	12,093,555
Начисленные отпуска и прочие обязательства	2,165,978	75,227	-	-	2,090,751	542,693	-	-	1,548,058
Резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности, авансам выданным и налогам к возмещению	55,989	(104,523)	-	-	160,512	(138,187)	-	-	298,699
Обязательства по аренде	10,991,760	(4,339,964)	-	-	15,331,724	(3,826,168)	-	-	19,157,892
Товарно-материальные запасы	418,988	15,830	-	-	401,158	106,776	-	-	294,382
	29,689,596	(3,353,603)	-	-	33,043,199	(349,387)	-	-	33,392,586
Обязательства по отложенному налогам									
Основные средства	(87,608,020)	(8,056,983)	-	-	(79,551,037)	(8,263,438)	-	-	(73,287,589)
Активы в форме права пользования	(8,906,145)	4,453,073	-	-	(13,359,218)	4,550,228	-	-	(17,909,446)
Займы от связанной стороны	(3,969,460)	678,151	-	-	(4,647,611)	1,392,801	-	(6,040,412)	-
Облигационные займы	(3,089,275)	36,538	-	(3,135,813)	-	-	-	-	-
Прочее	187,717	18,823	5,722	-	163,172	-	(6,834)	-	170,006
	(103,395,183)	(2,870,398)	5,722	(3,135,813)	(97,394,694)	(320,409)	(6,834)	(6,040,412)	(91,027,039)
Чистые обязательства по отложенному налогу	(73,705,587)	(6,224,001)	5,722	(3,135,813)	(64,351,495)	(669,796)	(6,834)	(6,040,412)	(57,634,453)

26 Подоходный налог (продолжение)

Отложенные налоги по основным средствам представляют собой разницу между налоговой и бухгалтерской базами основных средств за счет различных ставок амортизации в налоговых и бухгалтерских книгах и обесценения основных средств.

По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания имеет предоплату по корпоративному налогу в размере 5,813,544 тысячи тенге (31 декабря 2023 года: 13,129,008 тысяч тенге).

27 Сделки со связанными сторонами

Связанные стороны включают в себя ключевой управленческий персонал Компании, компании группы QazaqGaz и группы Самрук-Казына, а также совместные предприятия QazaqGaz и Самрук-Казына.

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, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к связанным и к третьим сторонам. непогашенная задолженность в конце года не является обеспеченной, беспроцентной и подлежит погашению денежными средствами.

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

<i>В тысячах тенге</i>		2024 г.	2023 г.
Услуги по транспортировке газа			
«QazaqGaz» и организации под его контролем		151,624,333	136,632,362
Организации под совместным контролем «Самрук-Казына»		1,654,021	148,112
Итого услуги по транспортировке		153,278,354	136,780,474
Хранение газа			
«QazaqGaz» и организации под его контролем		9,275,731	8,928,109
Итого услуги по хранению газа		9,275,731	8,928,109
Техническое обслуживание газопроводов			
«QazaqGaz» и организации под его контролем		4,438,100	14,837,037
Организации под совместным контролем «QazaqGaz»		14,053,767	12,769,872
Организации под контролем «Самрук-Казына»		82,663	26,815
Организации под совместным контролем «Самрук-Казына»		–	32
Прочие предприятия, контролируемые государством		225	–
Итого услуги по техническому обслуживанию газопроводов		18,574,755	27,633,756
Итого выручка от связанных сторон		181,128,840	173,342,339
<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2024 г.	2023 г.
Финансовые доходы			
«QazaqGaz» и организации под его контролем		1,294,293	1,290,760
Итого финансовые доходы		1,294,293	1,290,760
Продажа прочих активов			
Организации под совместным контролем QazaqGaz		259,580	–
Итого доход от продаж прочих активов		259,580	–

27 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Прочие доходы, полученные от связанных сторон		
Организации под совместным контролем «QazaqGaz»	4,106	4,106
«QazaqGaz» и организации под контролем	453,643	40,819
Организации под совместным контролем «Самрук-Казына»	30,603	–
Итого прочие доходы	488,352	44,925

<i>В тысячах тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Приобретение газа		
«QazaqGaz» и организации под контролем	11,328,466	9,177,264
Итого приобретение газа	11,328,466	9,177,264

<i>В тысячах тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Прочие услуги, товары от связанных сторон		
«QazaqGaz» и организации под контролем	14,585,076	15,260,595
Организации под совместным контролем «QazaqGaz»	–	77
Организации под контролем «Самрук-Казына»	368,673	501,527
Организации под совместным контролем «Самрук-Казына»	623,179	832,691
Итого прочие услуги	15,576,928	16,594,890

Финансовые затраты		
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	11,775,188	14,956,406
«QazaqGaz» и организации под контролем	6,922,996	9,742,722
Организации под контролем «Самрук-Казына»	341,152	15,073
Итого финансовые затраты	19,039,336	24,714,201

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
------------------------	-------	--------------------	--------------------

Торговая и прочая дебиторская задолженность	8		
Организации под совместным контролем «QazaqGaz»		12,568,985	16,795,593
«QazaqGaz» и организации под контролем		37,849,095	41,821,159
Организации под совместным контролем «Самрук-Казына»		77,746	16,315
Организации под контролем «Самрук-Казына»		7,715	9,844

Итого торговая и прочая дебиторская задолженность		50,503,541	58,642,911
--	--	-------------------	-------------------

Авансы выданные			
Организации под контролем «Самрук-Казына»		2,172	3,592
Организации под совместным контролем «Самрук-Казына»		1	–

Итого авансы выданные		2,173	3,592
------------------------------	--	--------------	--------------

Займы от связанной стороны и выпущенные облигации			
«QazaqGaz» и организации под контролем	14	47,229,379	51,757,166
Самрук-Казына	15	128,863,550	–

Итого займы от связанной стороны		176,092,929	51,757,166
---	--	--------------------	-------------------

27 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Кредиторская задолженность за приобретенный газ «QazaqGaz» и организации под контролем	19	1,114,610	7,757,512
Итого кредиторская задолженность за приобретенный газ		1,114,610	7,757,512
Кредиторская задолженность за полученные активы и услуги «QazaqGaz» и организации под контролем	19	13,103,130	2,209,041
Организации под контролем «Самрук-Казына»		77,287	384,556
Организации под совместным контролем «Самрук-Казына»		32,069	80,892
Итого кредиторская задолженность за полученные активы и услуги		13,212,486	2,674,489
Прочие финансовые обязательства			
Организации под совместным контролем «Самрук-Казына»		54,972,401	76,681,594
Организации под контролем Самрук-Казына		226	66
QazaqGaz и организации под его контролем		30,895	34,107
Итого прочие финансовые обязательства		55,003,522	76,715,767
Обязательства по финансовым гарантиям QazaqGaz и организации под его контролем		3,532,758	4,827,051
Итого обязательства по финансовым гарантиям		3,532,758	4,827,051
Задолженность по соглашениям обратного репо			
Прочие предприятия, контролируемые государством		–	2,649,337
Итого задолженность по соглашениям обратного репо		–	2,649,337

Дивиденды, выплаченные Акционеру

В течение 2024 года Компания выплатила дивиденды АО «НК «QazaqGaz» на сумму 3,114 тысяч тенге (2023 год: 3,114 тысяч тенге).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и независимых директоров Компании, общей численностью 8 человек по состоянию на 31 декабря 2024 года (31 декабря 2023 года: 6 человек). Сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включенная в административные расходы в отчете о совокупном доходе, составляет 200,718 тысяч тенге за 2024 год (31 декабря 2023 года: 199,089 тысяч тенге). Сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, выплаченная из резерва, созданного в год, предыдущий году выплаты, составляет 320,017 тысяч тенге за 2024 год (31 декабря 2023 года: 196,080 тысяч тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу включает заработную плату и иные выплаты согласно внутренним положениям Компании.

28 Договорные и условные обязательства

Хранение газа

На 31 декабря 2024 года у Компании в трех подземных хранилищах газа «Бозой», «Акыртобе» и «Полторацкое» на ответственном хранении имеется активный газ объемом 1,768,236 тысяч кубических метров, принадлежащий «QazaqGaz», который при необходимости может быть возвращен в полном объеме по требованию «QazaqGaz».

Вопросы охраны окружающей среды

Компания должна соблюдать различные законы и положения по охране окружающей среды. Руководство считает, что Компания выполняет требования Правительства, касающиеся вопросов охраны окружающей среды.

Налогообложение

Казахстанское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Компании данного законодательства применительно к операциям и деятельности Компании может быть оспорена соответствующими органами. Недавние события, произошедшие в Казахстане, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Контроль по трансфертному ценообразованию

Контроль по трансфертному ценообразованию в Казахстане имеет очень широкий спектр и применяется ко многим операциям, которые напрямую или косвенно связаны с международными сделками, независимо от того, являются ли стороны сделок связанными или нет. Закон о трансфертном ценообразовании требует, чтобы все налоги, применимые к операциям были рассчитаны на основании рыночных цен, определенных по принципу «вытянутой руки».

Данный закон не является четко выраженным и некоторые из его положений имеют малый опыт применения. Более того, закон не предоставляет детальных инструкций. В результате применение закона о трансфертном ценообразовании к различным видам операций не является четко выраженным.

Из-за неопределенностей, связанных с Казахстанским законом о трансфертном ценообразовании, существует риск того, что позиция налоговых органов может отличаться от позиции Компании, что может привести к дополнительным суммам налогов, штрафов и пени по состоянию на 31 декабря 2024 года. В 2023 году Компания разработала и утвердила методику по трансфертному ценообразованию по транспортировке газа выбора метода определения рыночных цен. Руководство считает, что на 31 декабря 2024 года его толкование применимого законодательства по трансфертному ценообразованию является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Компании по трансфертному ценообразованию будет подтверждена.

Судебные процессы и иски

В ходе осуществления обычной деятельности Компания является объектом различных судебных процессов и исков. Руководство считает, что конечное обязательство, если такое будет иметь место, связанное с такими процессами или исками, не окажет значительного отрицательного влияния ни на финансовое положение, ни на финансовые результаты деятельности Компании в будущем.

29 Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками

Основные финансовые обязательства Компании включают займы, обязательства по выданным гарантиям, обязательства по финансовой аренде, торговую и прочую кредиторскую задолженность. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование операций Компании и предоставление гарантий для поддержания своей деятельности. У Компании имеются торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и краткосрочные вклады, которые возникают непосредственно в ходе своей операционной деятельности.

Компания подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

Руководство Компании контролирует процесс управления этими рисками. Департамент внутреннего контроля и управления рисками предоставляет консультации руководству Компании относительно финансовых рисков и соответствующей концепции управления финансовыми рисками Компании. Департамент внутреннего контроля и управления рисками 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, включают в себя займы полученные, выпущенные долговые ценные бумаги и вклады.

Анализ чувствительности в нижеприведенных разделах относится к положению на 31 декабря 2024 и 2023 годов.

Анализ чувствительности был подготовлен на основе предположения, что сумма чистой задолженности, отношение фиксированных процентных ставок к плавающим процентным ставкам по 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 значительных сумм займов и кредиторской задолженности, выраженных в долларах США, на отчет о финансовом положении Компании может оказать значительное влияние изменения в обменных курсах доллара США к тенге. Компания также подвержена риску по сделкам в иностранной валюте. Такой риск возникает по доходам в долларах США. Примерно 27.54% дохода Компании за 2024 год выражено в долларах США, в то время как 0.78% закупок выражено в долларах США.

В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Компании до налогообложения, к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, при этом все другие параметры остались неизменными. Влияние на капитал Компании отсутствует.

<i>В тысячах тенге</i>	Увеличение/ уменьшение в курсе доллара США	Влияние на прибыль до налогообложения
2024 г.	+14% (14%)	2,413,451 (2,413,451)
2023 г.	+14% (14%)	1,430,616 (1,430,616)

Риск изменения процентных ставок

Риск, связанный с изменением процентных ставок, представляет собой риск колебания стоимости финансового инструмента в результате изменения процентных ставок на рынке. Подверженность риску изменений в рыночных процентных ставках относится к долгосрочному займу Компании с плавающей процентной ставкой.

29 Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли Компании до налогообложения к возможным изменениям трехмесячного индекса инфляции, при этом все другие параметры приняты величинами постоянными.

<i>В тысячах тенге</i>	Увеличение/ уменьшение 3м индекса потребительских цен	Влияние на прибыль до налогообложения
2024 г.	1% (1%)	(1,433) 1,433
2023 г.	1% (1%)	(2,804) 2,804

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. Что касается инвестиционной деятельности, Компания размещает вклады в казахстанских банках (Примечания 10 и 11).

Руководство Компании периодически рассматривает кредитные рейтинги этих банков, с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. Руководство Компании считает, что недавний международный кредитный кризис и последующие изменения кредитных рейтингов местных банков не является оправданием чрезвычайного кредитного риска. Соответственно, по банковским вкладам не требуется резерв на обесценение.

Следующая таблица показывает суммы по краткосрочным и долгосрочным банковским вкладам на отчетную дату с использованием кредитного рейтинга агентств «Standard&Poor's».

<i>В тысячах тенге</i>	Местона- хождение	Агентство	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
АО «Народный Банк» Казахстан	Казахстан	Standard & Poor's	BBB-/ стабильный	BB+/ стабильный	2,561,513	1,677,083

Следующая таблица показывает суммы по текущим банковским счетам на отчетную дату с использованием кредитного рейтинга агентств «Standard&Poor's», «Fitch» и «Moody's»:

<i>В тысячах тенге</i>	Местона- хождение	Агентство	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
АО «Народный Банк» Казахстан	Казахстан	Standard & Poor's	BBB-/ стабильный	BB+/ стабильный	16,835,421	1,027,643
АО «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	Fitch	A+/ стабильный	A+/ стабильный	-	17
АО «Евразийский Банк»	Казахстан	Moody's	Ba2/стабильный	-	54,967	-
АО "First Heartland Jusan Bank	Казахстан	Moody's	Ba2/позитивный	-	16,354,331	-
АО «ForteBank»	Казахстан	Standard & Poor's	Ba2/позитивный	BB-/ стабильный	181	308
					33,244,900	1,027,968

При существующем уровне операций руководство считает, что Компания установила соответствующие процедуры кредитного контроля и мониторинга покупателей, что позволяет Компании осуществлять торговые операции с признанными, кредитоспособными третьими сторонами.

29 Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)

Компания осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадежной задолженности является несущественным. Кредитные риски проходят через процедуру индивидуального обесценения. Концентрация кредитных рисков в основном относится к основным счетам, в частности к международным заказчикам.

В отношении кредитного риска, возникающего по прочим финансовым активам Компании, которые включают денежные средства и их эквиваленты, прочую дебиторскую задолженность, и выданные гарантии подверженность Компании кредитному риску возникает в результате дефолта контрагента.

Максимальный кредитный риск по финансовым активам является балансовой стоимостью активов, как это раскрыто в Примечании 8.

Для выданных финансовых гарантий максимальный уровень кредитного риска равен номинальной стоимости договора гарантированного займа, как раскрыто в Примечании 16.

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 быстро продать финансовый актив по цене, близкой к его справедливой стоимости.

Компания регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и руководство обеспечивает наличие средств в объеме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств.

В таблице ниже представлены финансовые обязательства Компании по состоянию на 31 декабря 2024 года на основании договорных недисконтированных обязательств по погашению.

<i>В тысячах тенге</i>	До востре- бования	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 31 декабря 2024 г.						
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	40,392,106	–	–	–	40,392,106
Банковские займы	–	39,085	111,957	69,920	–	220,962
Займы от связанной стороны	–	–	10,820,179	39,573,363	25,381,010	75,774,552
Выпущенные облигации	–	6,189,238	15,552,960	114,290,541	104,164,651	240,197,390
Обязательства по выданным гарантиям	419,575,753	–	–	–	–	419,575,753
Обязательства по финансовой аренде	–	1,000,290	32,342,715	33,211,000	–	66,554,005
Прочие финансовые обязательства	1,078,012	68,606	1,543,543	–	–	2,690,161
Итого	420,653,765	47,689,325	60,371,354	187,144,824	129,545,661	845,404,929

<i>В тысячах тенге</i>	До востре- бования	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 31 декабря 2023 г.						
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	32,229,805	–	–	–	32,229,805
Банковские займы	–	2,851,103	8,803,473	14,962,485	–	26,617,061
Займы от связанной стороны	–	879,838	10,387,242	41,116,033	34,658,519	87,041,632
Обязательства по выданным гарантиям	321,064,819	–	–	–	–	321,064,819
Обязательства по финансовой аренде	–	1,004,250	32,470,759	66,554,005	–	100,029,014
Прочие финансовые обязательства	2,884,995	87,754	1,906,553	–	–	4,879,302
Итого	323,949,814	37,052,750	53,568,027	122,632,523	34,658,519	571,861,633

29 Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)

Обязательства по финансовой гарантии в таблице выше представляют собой максимальную сумму риска, при которой гарантия может быть востребована. Возникновение обязательства не ожидается.

Управление капиталом

Капитал включает в себя привилегированные акции и капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании. Основной целью Компании в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и адекватного уровня капитала для ведения деятельности Компании и максимизации прибыли акционеров.

Компания управляет своим капиталом, для того чтобы продолжать придерживаться принципа непрерывной деятельности наряду с максимизацией доходов для заинтересованных сторон посредством оптимизации баланса задолженности и капитала. По сравнению с 2023 годом, общая стратегия Компании осталась неизменной.

Структура капитала Компании состоит из задолженности, которая включает банковские займы, раскрытые в Примечании 13, займы от связанной стороны, раскрытые в Примечании 14, и собственного капитала, включающего уставный капитал, дополнительный оплаченный капитал и нераспределенную прибыль, как это раскрыто в Примечании 12.

Руководство Компании каждые полгода осуществляет анализ структуры капитала. Как часть этого анализа руководство рассматривает стоимость капитала и риски, связанные с каждым классом капитала. У Компании имеется целевой коэффициент доли заемных средств к капиталу, который не превышает 1.5.

Коэффициент доли заемных средств к собственному капиталу на конец года представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Банковские займы	203,022	21,669,965
Займы от связанной стороны	47,229,379	51,757,166
Выпущенные облигации	128,863,550	–
Итого задолженность	176,295,951	73,427,131
Капитал	1,054,314,479	976,800,900
Коэффициент доли заемных средств	0.17	0.07

Справедливая стоимость финансовых инструментов

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:

<i>В тысячах тенге</i>	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Финансовые обязательства				
Банковские займы (Уровень 2)	203,022	21,669,965	203,022	21,826,239
Займы от связанной стороны (Уровень 2)	47,229,379	51,757,166	42,349,115	43,346,856
Выпущенные облигации (Уровень 2)	128,863,550	–	128,525,217	–
	176,295,951	73,427,131	171,077,354	65,173,095

Методы оценки и допущения

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств представляет собой сумму, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции между участниками рынка, отличной от вынужденной продажи или ликвидации.

29 Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)

Руководство Компании определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских депозитов, торговой и прочей дебиторской задолженности, торговой и прочей кредиторской задолженности и всех прочих финансовых инструментов приблизительно равна их балансовой стоимости в основном из-за краткосрочного характера этих инструментов.

Справедливая стоимость некотируемых инструментов, займов, выданных банками и связанной стороной, и прочих финансовых обязательств, а также прочих долгосрочных финансовых обязательств определяется путем дисконтирования будущих денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

Иерархия справедливой стоимости

Справедливая стоимость долгосрочных займов полученных, по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, была оценена, используя значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке).

Изменения в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности

В таблице ниже представлено движение финансовых обязательств Компании за года, заканчивающиеся 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	1 января 2024 г.	Приток денежных средств	Отток денежных средств	Выплачен- ное возна- граждение	Прочее	31 декабря 2024 г.
Финансовые обязательства						
Займы от связанной стороны	51,757,166	–	(7,734,838)	(3,158,553)	6,365,604	47,229,379
Выпущенные облигации	–	142,621,853	–	–	(13,758,303)	128,863,550
Банковские займы	21,669,965	–	(21,348,571)	(2,896,636)	2,778,264	203,022
Обязательства по аренде	76,658,620	–	(21,699,821)	(11,775,188)	11,775,188	54,958,799
Итого обязательства, возникающих в результате финансовой деятельности	150,085,751	142,621,853	(50,783,230)	(17,830,377)	7,160,753	231,254,750
<i>В тысячах тенге</i>	1 января 2023 г.	Приток денежных средств	Отток денежных средств	Выплачен- ное возна- граждение	Прочее	31 декабря 2023 г.
Финансовые обязательства						
Займы от связанной стороны	51,340,072	52,662,811	(52,734,838)	(3,048,002)	3,537,123	51,757,166
Банковские займы	30,273,074	–	(8,620,000)	(4,877,577)	4,894,468	21,669,965
Обязательства по аренде	95,789,461	–	(18,693,539)	(14,974,044)	14,536,742	76,658,620
Итого обязательства, возникающих в результате финансовой деятельности	177,402,607	52,662,811	(80,048,377)	(22,899,623)	22,968,333	150,085,751

В столбце «Прочее» представлены признание и амортизация дисконта, начисление процентов и суммы амортизации дополнительных затрат, связанных с организацией займов, в том числе обязательствам по аренде. Компания классифицирует проценты, выплаченные в виде денежных притоков от операционной деятельности.

30 Сегментная отчетность

Компания анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания имеет один сегмент – транспортировка, хранение природного газа и оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов. Прибыль сегментов рассматривается на основании показателей по валовой прибыли и чистой прибыли.

31 События после отчетной даты

20 января 2025 года Компанией с целью реализации проекта «Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган - Ушарал» размещен седьмой выпуск облигаций в пределах первой облигационной программы на площадке АО «Казахстанская фондовая биржа» на сумму 12,156,717 тысяч тенге с купонной ставкой 9.37% годовых и датой погашения 20 января 2035 года, количество размещенных облигации 12,156,717 штук. Выплата купона осуществляется два раза в год. Облигации были выкуплены Самрук-Казына.

23 января 2025 года Компанией с целью реализации проекта по ремонту магистрального газопровода «Средняя Азия – Центр» размещен четвертый выпуск в пределах второй облигационной программы на АО «Казахстанская фондовая биржа» на сумму 32,000,000 тысяч тенге с купонной ставкой 16.25% годовых и датой погашения 23 мая 2034 года. Выплата купона осуществляется два раза в год. Облигации были выкуплены Самрук-Казына.

Выбросы парниковых газов: Область охвата 1	Значение в млн т CO ₂ -экв	Значение в млн т CO ₂ -экв	Коэффициент перевода	Значение в тоннах	Значение в млн т CO ₂ -экв	Коэффициент перевода	Значение в тоннах
<i>по видам ПГ:</i>							
Углекислый газ (CO ₂)	0,57	0,57	1	572 967,20	0,62	1	616 317,92
Метан (CH ₄)	1,75	0,56	28	19 931,64	0,57	28	20 523,21
Закись азота (N ₂ O)	0,00	0,00	265	10,31	0,00	265	10,98
<i>по сегментам деятельности:</i>							
Общий объем прямых выбросов (Scope 1) парниковых газов:	2,32	1,13		592 909	1,19		636 852

Укажите используемые стандарты, методологии, допущения и/или инструменты расчета

Расчет произведен согласно Методик по расчету выбросов и поглощения парниковых газов (утвержд. Приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 17 января 2023 года № 9).

Показатель	2022	2023	2024
Выбросы парниковых газов: Область охвата 2 (от покупной электроэнергии и тепла)	Значение в млн т CO ₂ -экв	Значение в млн т CO ₂ -экв	Значение в млн т CO ₂ -экв
<i>по видам энергии:</i>			
Покупная электроэнергия	0,05520	0,05388	0,0508

Покупная тепловая энергия	0,00015	0,00001	0,00015
---------------------------	---------	---------	---------

Удельные выбросы парниковых газов на выручку	Единица измерения	2022	2023	2024
Общий объем прямых выбросов (Scope 1) парниковых газов	млн т CO ₂ -экв	2,32	1,13	1,19
Общий объем косвенных выбросов (Scope 2) парниковых газов	млн т CO ₂ -экв	0,06	0,05	0,05
Сумма выручки	млн тенге	206 067	211 832	242 620
Удельное потребление по Scope 1	млн т CO ₂ -экв/млн тенге	0,0000113	0,0000054	0,0000049
Удельное потребление по Scope 2	млн т CO ₂ -экв/млн тенге	0,0000003	0,0000002	0,0000002
Сокращение выбросов парниковых газов в результате мероприятий, направленных на снижение выбросов ПГ	Единица измерения	2022	2023	2024
Снижение выбросов Охвата 1 (прямые)	т CO ₂ -экв	16 797,88	173,36	20
Снижение выбросов Охвата 2 (косвенные)	т CO ₂ -экв	5 153,20	165,16	6
Общее снижение выбросов ПГ	т CO₂	21 951,09	338,52	26
				26 368,93

Вид топлива	Доля от общей суммы, %
Уголь	63,20
Природный газ	21,90
Гидроэлектроэнергия	8,50
Возобновляемые источники	6,40
Итого	100,00

Источники:

[Перечень бенчмарков: https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2100023621](https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2100023621)

[Доли использования топлива для производства электроэнергии https://adilet.zan.kz/rus/docs/P2300000260/links](https://adilet.zan.kz/rus/docs/P2300000260/links)

Ключевые показатели деятельности АО "Интергаз Центральная Азия" в отношении общих экологических и социальных вопросов				Приложение 2	
ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА. Потребление воды					
Общий объем забираемой воды	Единица измерения	2022	2023	2024	
<i>Общий объем забираемой воды по Компании</i>	<i>тыс.м³</i>	572,27	596,45	582,49	
Безвозвратное потребление					
Общее количество водопотребления	тыс.м³	572,27	596,45	582,49	
Дополнительный запрос данных по воде					
Объем повторно-используемой воды (после очистки)	тыс.м³	-	-	-	
Объем оборотной воды	тыс.м³	-	-	-	
Объем добытой попутно-пластовой воды	тыс.м³	-	-	-	
Удельные водопотребления на выручку					
поверхностные источники	тыс.м³	572,27	596,45	582,49	
Сумма выручки	млн тенге	206 067	211 832	242 620	
Общий объем забираемой воды по Компании	тыс.м³/млн тенге	0,00278	0,00282	0,00240	

Ключевые показатели деятельности АО "Интергаз Центральная Азия" в отношении общих экологических и социальных вопросов

Приложение 2

ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА. Управление отходами

	Единица измерения	2022	2023	2024
Образующиеся отходы по типу				
Опасные отходы	тонны	227,76	136,55	161,02
Неопасные отходы	тонны	1 288,98	1 320,09	963,57
Золошлак	тонны	-	-	-
Вскрышные породы	тонны	-	-	-
Всего:	тонны	1 516,74	1 456,6	1 124,6

Ключевые показатели деятельности АО "Интергаз Центральная Азия" в отношении общих экологических и социальных вопросов

Приложение 2

ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА. Загрязнение

Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Единица измерения	2022	2023	2024
метан (CH ₄)	тонны	58 935,00	77 430,00	75 853,3
оксиды азота (NO _x)	тонны	1 889,10	1 968,70	2 215,1
диоксид серы (SO _x)	тонны	51,30	91,80	39,3
стойкие органические загрязнители (СОЗ)	тонны	-	-	
летучие органические соединения (ЛОС)	тонны	203,90	76,00	626,3
опасные загрязнители воздуха (НАР)	тонны	1 916,30	2 120,20	1 145,0
твердые частицы (PM)	тонны	50,50	219,50	117,8
прочие	тонны	-	-	-
Всего:	тонны	63 046	81 906	79 997
Объем сбросов загрязняющих веществ	Единица измерения	2022	2023	2024
Сброс загрязняющих веществ	тонны	11,5	12,9	12,4
Всего:	тонны	11,5	12,9	12,4

Ключевые показатели деятельности АО "Интергаз Центральная Азия" в отношении общих экологических и социальных вопросов					Приложение 2
ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА. Биоразнообразие					
Для каждой производственной площадки, располагающейся на территории, находящиеся в собственности, в аренде или под управлением Компании и расположенные на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ, укажите:					
Объект	Географическое положение (область, район)	Тип производственной деятельности площадки	Размер производственной площадки (в км2)	Ценность охраняемой территории (наземная, пресная или морская экосистема)	Статус охраняемой территории
АО "ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ"	Шардаринский район. Туркестанская область	Магистральный трубопровод	4 км	Наземная	Сырдарья-Туркестанский государственный региональный природный парк
АО "ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ"	МГ "Бухара-Урал" 1801-1812км, 1835-1847 км (в трехниточном исполнении) примыкает к Михайловскому государственному природному заказнику (зоологический) в Карабалыкском районе. С севера заказник граничит с землями сельских округов Магнайского, Михайловского, Бурлинского, Славянского и Российской Федерации, с юга - с землями сельского округа Есенкольский и Российской Федерации, с востока - с землями сельских округов Михайловского, Бурлинского, Карабалыкского, с запада - с землями сельских округов Боскольского, Урнекского, Славянского.	Магистральный трубопровод	69 км	Наземная	Сырдарья-Туркестанский государственный региональный природный парк
Характер существенного прямого и косвенного воздействия, оказанного на биоразнообразие, с отсылкой на один из аспектов, перечисленных ниже					
Тип воздействия	(2024) Опишите случаи воздействия на флору и фауну с учетом типа воздействия				

Загрязнение окружающей среды	1) На производственных объектах имеется ряд оборудования, осуществляющих выброс загрязняющих веществ в окружающую среду, отсутствующих в естественной среде обитания. Но так как основная деятельность предприятия связана с транспортировкой газа по трубопроводу, общие объемы выбросов не оказывают существенного негативного влияния на прилегающую окружающую среду.
Введение в экосистему инвазивных видов, вредителей и патогенов	1) Производственная деятельность связана с транспортировкой газа, и не предполагает в своей деятельности интродукции (введение в экосистему) инвазивных видов, вредителей и патогенов 2) Расселение на участках промзоны Акбулакского ЛПУ, Полторацкого ЛПУ (УМГ "Шымкент") и на сопредельных территориях узбекского городского усача <i>Aeolestes sarta</i> и других стволовых вредителей. Поражение лесопосадок на территории КС Акколь (УМГ Атырау), КС Краснооктябрьском (УМГ "Актобе") стволовыми вредителями - короедами, усачами и златками, а также другими вредителями -голицами и хрущами
GRI 304-2. Укажите характер существенного прямого и косвенного воздействия, оказанного на биоразнообразие, с отсылкой на один из аспектов, перечисленных ниже	
Характеристики воздействия	Опишите характеристики случаев воздействия на флору и фауну
Биологические виды, на которые было оказано воздействие	По выполняемым работам, в рамках Производственного экологического контроля, на данный момент не зафиксировано какое-либо воздействие на биологические виды
Масштаб территорий, подвергнутых воздействию	1) 5,18459 кв.км 2) i. 10 га. ii. 10 га. iii. 15 га для Акбулакского и Полторацкого ЛПУ, 5 га для КС Акколь, 10 га для Краснооктябрьского ЛПУ. V. В среднем 5-6 га для каждой исследованной КС, в целом примерно 60 га
Продолжительность оказанного воздействия	1) Производственная деятельность осуществляется в постоянном режиме, круглосуточно. 2) i. 1 год. ii. 8 месяцев. iii. 5-7 лет, со времени обнаружения крупных популяций узбекского городского усача в Туркестанской области. V. По приблизительным оценкам, 3-4 года.
Обратимость или необратимость оказанного воздействия.	1) По выполняемым работам, в рамках Производственного экологического контроля, на данный момент не зафиксировано необратимого воздействия не зафиксировано 2) i. Обратимо при условии проведения комплекса восстановительных мероприятий. ii. Установление источников загрязнения, привлечение к ответственности нарушителей, устранения загрязнения биотехнологическими методами. iii. Обратимо при условии проведения постоянного мониторинга стволовых вредителей и лесозащитных мероприятий против них, обновления зеленых насаждений. v. Обратимо при условии проведения восстановительных мероприятий. vi. Обратимо при условии проведения правильной диагностики причин засоления и восстановительных мероприятий

Заявление, кодекс или политика по управлению биоразнообразием (укажите описание и ссылку).

*Политика в области охраны окружающей среды

[..\\..\\..\\ИСМ\\Политики и цели ИСМ\\Политики новые\\2025\\Политика охрана окруж среды.pdf](#)

ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА. Адаптация к климатическим изменениям

№	Мероприятие	Описание мероприятия	ДЗО, документ	Эффект сокращения выбросов ПГ, тСО ₂ -ЭКВ.
1	Рекуперация и рекомпрессия выбросов в сетевом/технологическом газе: использование мобильных компрессоров	<p>Использование мобильных компрессоров</p> <p>Использование мобильных компрессорных станций (МКС) при ремонте, а также замена/приобретение дополнительного оборудования</p> <p>Экономия газа с помощью мобильных компрессорных станций (МКС) при капитальном ремонте трубопровода</p> <p>Этот метод заключается в рекомпрессии отводимых газов с целью их повторной закачки в технологический газ. В этом случае используются временно установленные передвижные компрессоры, устанавливаемые по мере необходимости в газовой сети или на конкретном объекте, как правило, для рекуперации газа, который в противном случае выбрасывается в атмосферу перед техническим обслуживанием или вводом в эксплуатацию/выводом из эксплуатации. Рекуперация и рекомпрессия газа вместо сброса (продувки/вентиляции) при проведении работ, пусконаладочных работ и выводе из эксплуатации может применяться в тех случаях, когда потенциально сэкономленный объем является достаточным для этого, а временной интервал - достаточным, чтобы не нарушать надежность поставок.</p> <p>Начало использования мобильных компрессорных станций</p>	ИЦА	806 150,50

		(МКС) при ремонте в среднесрочной перспективе - до 2030 года		
2	Замена неэффективных станций катодной защиты	Замена неэффективных станций катодной защиты на станции нового поколения на 12 объектах магистральных газопроводов - до 2026 года	ИЦА	11 742,90
3	Ремонт газоперекачивающих агрегатов.	Капитальный ремонт на ГПА (Инициативы QazaqGaz). Дополнительная замена оборудования (оптимизация линейных нагревателей, установка сенсоров, установка котлов утилизаторов) Улучшение технического состояния газоперекачивающих агрегатов благодаря ремонту Повышение энергоэффективности газоперекачивающего агрегата при проведении капитального ремонта газотурбинного двигателя на объектах КС Повышение энергоэффективности газоперекачивающих агрегатов в среднесрочной перспективе - до 2026 года	ИЦА	15 429,20
4	Повышение операционной эффективности использования котельного оборудования	Замена устаревших котлов на 11 объектах, утепление чердачного покрытия керамзитом на 9 объектах, изоляция или замена изоляции на участках тепловых сетей для 10 объектов, разработка и применение режимных карт по эксплуатации и обслуживанию котельного оборудования для 6 объектов и установка кислородомеров на котлы на одном объекте – до 2026 года	ИЦА	1 046,90
5	Повышение операционной эффективности использования технологического оборудования	Промывка компрессоров на 6 объектах и применение предварительного охлаждения воздуха для 4 ГПА – до 2026 года	ИЦА	415 023,80