

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, Zо5М6Н9

Т: +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)

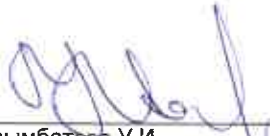
Подписано:


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

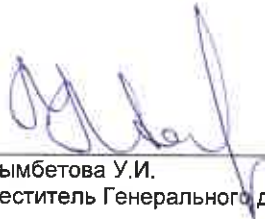
Нарымбетова У.И.
Заместитель Генерального директора



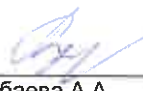
Кадирбаева А.А.
Главный бухгалтер

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, принимаемых 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 прогнозных 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. Расчёт 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 убытки	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 убытки	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:

<i>В тысячах тенге</i>	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)	-	-	-	-	-
Прочие	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

В тысячах тенге 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, включённая в административные расходы в отчёте 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:

В тысячах тенге	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
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.