

АО «АстанаГаз КМГ»

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

31 декабря 2025 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	Основа подготовки финансовой отчетности.....	5
3	Существенные положения учетной политики.....	6
4	Существенные учетные суждения и оценочные значения.....	12
5	Основные средства.....	16
6	НДС к возмещению.....	17
7	Денежные средства и их эквиваленты.....	17
8	Капитал.....	18
9	Обязательства по облигациям и займам.....	18
10	Обязательство по ликвидации газопроводов и восстановлению участка.....	19
11	Выручка от аренды.....	20
12	Себестоимость аренды.....	20
13	Общие и административные расходы.....	20
14	Финансовые расходы.....	20
15	Расходы по подоходному налогу.....	21
16	Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками.....	22
17	Раскрытие информации о связанных сторонах.....	23
18	Сегментная отчетность.....	24
19	Условные обязательства.....	25
20	Экономическая среда в которой Компания осуществляет деятельность.....	25



Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров АО «АстанаГаз КМГ»

Наше мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «АстанаГаз КМГ» (далее – «Компания») по состоянию на 31 декабря 2025 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 2025;
- отчет о совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату; и
- примечания к финансовой отчетности, включая существенную информацию об учетной политике и прочую пояснительную информацию.

Основание для выражения мнения

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

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

Независимость

Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с этическими требованиями Закона об аудиторской деятельности, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Республике Казахстан, и Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), применительно к аудитам финансовых отчетностей организаций публичного интереса. Нами также выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этическими требованиями Республики Казахстан и Кодексом СМСЭБ.

Наша методология аудита

Краткий обзор

Существенность	Существенность на уровне финансовой отчетности Компании в целом: 1,160,000 тысяч казахстанских тенге ("тенге"), что составляет примерно 0.5% от итога активов.
-----------------------	--

Ключевые вопросы аудита	<ul style="list-style-type: none">Обесценение основных средств
--------------------------------	--

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

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	1,160,000 тысяч казахстанских тенге ("тенге")
Как мы ее определили	Примерно 0.5% от итога активов
Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности	<p>Для компаний, получающих прибыль и выручку, в качестве базового показателя для определения существенности, как правило, используется прибыль до налогообложения. Однако, учитывая специфику деятельности Компании, мы пришли к выводу, что более подходящей базой для расчёта существенности является общая сумма активов.</p> <p>Компания владеет газопроводом, обеспечивающим поставку газа в центральные и северные регионы Республики Казахстан, являющимся социально значимым инфраструктурным объектом. Газопровод передан в аренду национальному оператору, и структура арендных платежей ориентирована на обеспечение достаточного денежного потока для обслуживания займа, а не на получение прибыли.</p> <p>Учитывая значительный размер активов Компании и ключевую роль газопровода, который составляет более 80% общей стоимости активов и является основой операционной деятельности, показатель итога активов более адекватно отражает финансовое положение Компании.</p> <p>Кроме того, деятельность Компании оценивается преимущественно по операционным нефинансовым ключевым показателям деятельности, связанным с пропускной способностью и техническим состоянием газопровода, в отличие от финансовых показателей прибыли или выручки. Соответственно, использование итога активов лучше отражает то, как руководство и акционеры мониторят и оценивают деятельность Компании.</p> <p>Мы выбрали порог существенности в размере 0.5%, что соответствует количественным порогам, применяемым для организаций, представляющих публичный интерес в данном секторе.</p>

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.

Обесценение основных средств*Примечания 4 и 5 к финансовой отчетности*

В 2025 году рост процентных ставок по заёмным средствам привёл к увеличению средневзвешенной стоимости капитала (WACC). Это событие указывало на возможное обесценение основных средств Компании, балансовая стоимость которых составляла 201,544,974 тысячи тенге по состоянию на 31 декабря 2025 года (212,224,694 тысячи тенге по состоянию на 31 декабря 2024 года).

Возмещаемая стоимость основных средств была определена с учётом их ценности использования и предполагаемого выбытия активов по окончании прогнозного периода. Определение возмещаемой стоимости требует значительных профессиональных суждений и допущений руководства в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков, ставок дисконтирования и ставок по договору аренды. Эти прогнозы подвержены значительной вариабельности из-за неопределённости рыночных условий.

По результатам проведённого теста на обесценение возмещаемая стоимость основных средств превысила их балансовую стоимость. Соответственно, по состоянию на 31 декабря 2025 года убыток от обесценения отсутствует

Мы уделяли особое внимание этой области в связи со значительным объёмом балансовой стоимости основных средств, а также из-за существенной степени профессионального суждения, необходимого для определения их возмещаемой стоимости.

Наши процедуры включали:

- Мы получили понимание внутренних процессов и контролей и проанализировали методологию, применяемую руководством при оценке обесценения долгосрочных активов на соответствие МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов».
- Мы получили и оценили модель обесценения, подготовленную руководством, проверили её математическую точность и сопоставили с утверждённым бюджетом. Мы оценили методологию и допущения, использованные в модели, включая ставки по договору аренды и объёмы, ставки дисконтирования, уровни инфляции и страновые риски.
- Мы сравнили будущие операционные и капитальные затраты, а также прогнозы доходов с последним утверждённым бюджетом.
- Мы сравнили ключевые допущения, такие как ставки по договору аренды и объёмы, использованные в модели обесценения, с историческими показателями деятельности Компании.
- Мы привлекли наших экспертов по оценке для проверки обоснованности ставки дисконтирования, применённой Компанией при расчёте возмещаемой стоимости основных средств.
- Мы провели анализ чувствительности по ключевым допущениям, чтобы оценить их потенциальное влияние на результаты теста на обесценение и диапазоны возможных значений возмещаемой стоимости.
- Мы оценили соответствующие раскрытия, представленные в Примечаниях 4 и 5 к финансовой отчётности, на предмет соответствия требованиям МСФО (IAS) 36.

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 отчета.

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

В связи с проведением нами аудита финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, 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, или 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:

- 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.

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



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)

5 марта 2026
Астана, Казахстан

В тысячах тенге	Прим. 31 декабря 2025 г. 31 декабря 2024 г.		
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	201,544,974	212,224,694
Нематериальные активы		388	1,550
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		260,928	256,248
Авансы выданные		264,523	622,942
НДС к возмещению	6	3,185,995	8,403,472
		205,256,808	221,508,906
Оборотные активы			
Предоплата по прочим налогам		36,203	40,467
НДС к возмещению	6	5,313,760	4,001,161
Прочие активы		369	2,789
Денежные средства и их эквиваленты	7	22,241,711	16,569,186
		27,592,043	20,613,603
ИТОГО АКТИВЫ		232,848,851	242,122,509
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	8	84,911,556	84,911,556
Дополнительный оплаченный капитал		68,597	68,597
Накопленный убыток		(24,091,473)	(29,880,906)
ИТОГО КАПИТАЛ		60,888,680	55,099,247
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по облигациям и займы	9	134,635,927	148,106,483
Обязательство по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	10	6,905,905	8,505,699
		141,541,832	156,612,182
Краткосрочные обязательства			
Обязательства по облигациям и займам	9	30,274,408	30,274,412
Кредиторская задолженность		9,781	3,607
Прочие краткосрочные обязательства		134,150	133,061
		30,418,339	30,411,080
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		232,848,851	242,122,509
Балансовая стоимость одной акции, тенге	8	1,434	1,298

Утверждено для выпуска и подписано от имени Руководства Компании 5 марта 2026 года:

Вайсов Е.М.
Председатель Правления
(Генеральный директор)



Алтыбаева Т.К.
Главный бухгалтер

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2025 г.	2024 г.
Выручка от аренды	11	33,343,005	33,475,009
Себестоимость аренды	12	(11,933,505)	(12,304,846)
Валовая прибыль		21,409,500	21,170,163
Прочие операционные доходы/(убытки), нетто		108	(481)
Общие и административные расходы	13	(1,013,410)	(813,305)
Прибыль от операционной деятельности		20,396,198	20,356,377
Убыток от курсовой разницы, нетто		-	1,140
Финансовые доходы	7	3,022,620	2,028,879
Финансовые расходы	14	(17,629,385)	(18,704,013)
Прибыль до налогообложения		5,789,433	3,682,383
Расходы по подоходному налогу	15	-	-
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ЗА ПЕРИОД		5,789,433	3,682,383
Прочий совокупный доход за период		-	-
Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога		5,789,433	3,682,383
Чистая прибыль на акцию в тенге			
Базовый и разводненный	8	0,136	0,087

Утверждено для выпуска и подписано от имени Руководства Компании 5 марта 2026 года:

Вайсов Е.М.
Председатель Правления
(Генеральный директор)



Алтыбаева Т.К.
Главный бухгалтер

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2025 г.	2024 г.
Денежные потоки от операционной деятельности			
Полученные проценты		3,017,940	2,027,710
Поступления от аренды		37,344,166	37,492,010
Прочие поступления		-	18,941
Платежи поставщикам за товары и услуги		(165,642)	(208,123)
Выплаты по заработной плате		(675,662)	(526,613)
Платежи по налогам и другим обязательным платежам		(3,126,828)	(3,232,626)
Выплата процентов по облигациям	9	(17,435,117)	(18,602,325)
Прочие выплаты		(48,867)	-
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		18,909,990	16,968,974
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(398,170)	(720,244)
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(398,170)	(720,244)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Погашение займов	9	(12,839,295)	(11,672,085)
Чистое использование денежных средств в финансовой деятельности		(12,839,295)	(11,672,085)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов			
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		-	(558)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода	7	16,569,186	11,993,099
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода		22,241,711	16,569,186

Утверждено для выпуска и подписано от имени Руководства Компании 5 марта 2026 года:



 Ваисов Е.М.
 Председатель Правления
 (Генеральный директор)




 Алтыбаева Т.К.
 Главный бухгалтер


<i>В тысячах тенге</i>	Акционерный капитал	Долгосрочный оплаченный капитал	Накопленный убыток	Итого капитал
На 1 января 2024 г.	84,911,556	68,597	(33,563,289)	51,416,864
Чистая прибыль за год	-	-	3,682,383	3,682,383
Итого совокупный доход за год	-	-	3,682,383	3,682,383
На 31 декабря 2024 г.	84,911,556	68,597	(29,880,906)	55,099,247
Чистая прибыль за год	-	-	5,789,433	5,789,433
Итого совокупный доход за год	-	-	5,789,433	5,789,433
На 31 декабря 2025 г.	84,911,556	68,597	(24,091,473)	60,888,680

Утверждено для выпуска и подписано от имени Руководства Компании 5 марта 2026 года:



 Ваисов Е.М.
 Председатель Правления
 (Генеральный директор)





 Алтыбаева Т.К.
 Главный бухгалтер

1 Общая информация

ТОО «АстанаГаз КМГ» (далее – «Компания») было создано решением Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» от 29 октября 2010 года и зарегистрировано 26 ноября 2010 года. В 2014 году Компания была преобразована в АО «АстанаГаз КМГ», которое является правопреемником ТОО «АстанаГаз КМГ». В 2016 году была проведена перерегистрация юридического лица. Справка была выдана департаментом г. Астаны 20 октября 2016 года. Номер государственной регистрации № 1730-1901-02-АҚ.

До июня 2018 года Единственным участником Компании являлось АО «НК «QazaqGaz» (далее по тексту – «QG»). В июне 2018 года АО «НК «QazaqGaz» произвело отчуждение в пользу АО «Фонд Национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее по тексту – «Самрук-Казына») 50% простых акций Компании. В октябре 2018 года АО «НК «QazaqGaz» произвело отчуждение в пользу АО «Baiterek Venture Fund» 50% простых акций Компании (далее по тексту – «Участники»). 21 октября 2025 года АО «Baiterek Venture Fund» передало акции в доверительное управление ТОО «BV Management» без перехода права собственности в рамках договора доверительного управления.

Компания находится под совместным контролем АО «Самрук-Казына» и «АО «Baiterek Venture Fund».

Единственным акционером АО «Baiterek Venture Fund» (далее по тексту – «Baiterek») является АО «Qazaqstan Investment Corporation», (дочерняя организация АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек»).

С 23 января 2026 года в результате изменения организационно-правовой формы АО «Baiterek Venture Fund» было преобразовано в ТОО (далее по тексту – «Baiterek»). В связи с этим в отчетности за периоды после указанной даты используется наименование ТОО «Baiterek Venture Fund»

Правительство Республики Казахстан является контролирующим акционером Самрук-Казына, АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек» и конечной контролирующей стороной Компании.

Основной вид деятельности Компании – строительство газовых магистральных трубопроводов.

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, ул. А. Бокейхана, д. 12. Место фактического нахождения: Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, ул. А. Бокейхана, д. 12.

Данная финансовая отчетность Компании была утверждена к выпуску Генеральным директором и Главным бухгалтером Компании 5 марта 2026 года.

2 Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО (далее «Международные стандарты финансовой отчетности» или «МСФО»).

Настоящая финансовая отчетность была подготовлена на основе 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.

Принцип непрерывности деятельности

Финансовая отчетность подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности, который предусматривает продолжение обычной деятельности, реализацию активов и погашение обязательств в ходе обычной деятельности.

На 31 декабря 2025 года текущие обязательства Компании превысили ее активы на 2,826,295 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: текущие активы превышали текущие обязательства на 9,797,477 тысячи тенге).

Руководство считает, что Компания продолжит свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности, и при подготовке такого суждения руководство приняло во внимание текущие намерения и финансовое положение Компании.

2 Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

В частности, при оценке способности Компании продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности, руководство учло следующее:

- 1) На отчетную дату, имеется действующий договор аренды с АО «Интергаз Центральная Азия» сроком до 31 декабря 2026 года. Арендные платежи достаточны чтобы обеспечить оплату обязательств в соответствии с договорными условиями. Руководство также ожидает, что в течение года договор аренды будет продлен на последующий пятилетний период.
- 2) В соответствии с Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90 («Приказ»), при формировании и утверждении тарифов субъектов в затратной части тарифа на газ должны учитываться выплаты за привлекаемые инвестиции, связанные со строительством магистрального газопровода «Сарыарка». Таким образом, тарификация по вышеупомянутому Приказу полностью покрывает краткосрочные обязательства Компании.
- 3) При несвоевременном получении оплаты за пользование магистральным газопроводом «Сарыарка» от АО «Интергаз Центральная Азия», что может привести к просрочке оплаты текущих обязательств по проспекту купонных облигаций, руководство Компании рассчитывает на полную финансовую поддержку Акционеров. Акционеры предоставили письма поддержки, в которых заявляют о своих намерениях обеспечить достаточную поддержку, необходимую для продолжения непрерывности деятельности Компании, в течение следующих 15 месяцев с отчетной даты.
- 4) Магистральный газопровод «Сарыарка» является неотъемлемой частью национальной газотранспортной системы Республики Казахстан и обеспечивает поставку газа в центральные и северные регионы страны включая города Астана, Караганда, Темиртау, Жезказган, Кызылорда, а также в рамках дальнейших этапов — Кокшетау и Петропавловск. По состоянию на 31 декабря 2025 года, газопровод обеспечил доступ к природному газу более чем 2 миллионов человек в 211 населённых пунктах центральных и северных регионов Республики Казахстан, включая около 740 тысяч жителей Астаны, Карагандинской и Акмолинской областей. Реализация последующих этапов проекта предусматривает дальнейшее расширение газоснабжения с охватом до 877 тысяч человек в 282 населённых пунктах в 2026 году.
- 5) Необходимость соблюдения Компанией своих обязательств перед работниками и органами государственных доходов, включая своевременное исполнение требований трудового и налогового законодательства.
- 6) Проект обладает высокой социальной значимостью, поскольку способствует повышению качества жизни населения за счёт обеспечения доступа к природному газу, улучшения экологической обстановки и создания более безопасных и комфортных условий проживания в регионах.
- 7) Согласно бюджету на следующие 12 месяцев с отчетной даты прогноз денежных потоков от операционной деятельности составляет 17,668,771 тысяча тенге (на 2025 год составляет 18,909,990 тысяч тенге).
- 8) Самрук-Казына и ТОО выступили частичными солидарными гарантами в отношении обязательств Компании перед держателями облигаций. Каждый из гарантов обеспечивает перед держателями облигаций исполнение не более 50% обязательств Компании по облигациям на сумму в размере не более 56,567,500 тысяч тенге (113,135,000 тысяч тенге по обоим гарантам).

Функциональная валюта и валюта представления финансовой отчетности

Финансовая отчетность Компании представлена в тысячах казахстанских тенге («тенге»), который является функциональной валютой Компании.

3 Существенные положения учетной политики

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).

3 Существенные положения учетной политики (продолжение)

Проценты полученные и проценты, уплачиваемые по займу

Проценты, полученные от размещения денежных средств и иных финансовых активов, а также проценты, уплачиваемые по займам и иным привлеченным финансовым обязательствам, отражаются в составе денежных потоков от операционной деятельности.

Несмотря на то, что МСФО (IAS) 7 допускает альтернативную классификацию таких денежных потоков как относящихся к инвестиционной или финансовой деятельности, Компания выбрала их отражение в составе операционных денежных потоков. Это объясняется тем, что данные денежные потоки непосредственно связаны с основной деятельностью Компании, управлением оборотным капиталом и обслуживанием финансирования, являющегося неотъемлемой частью операционного цикла.

Такой подход обеспечивает наиболее достоверное и последовательное представление структуры денежных потоков и сопоставимость показателей операционной деятельности.

Основные средства

Основные средства учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и накопленных убытков от обесценения в случае их наличия. Незавершенное строительство и оборудование учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения в случае их наличия. Такая стоимость включает стоимость замены частей оборудования и затраты по заимствованиям в случае долгосрочных строительных проектов, если выполняются критерии их признания.

Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание признаются в составе прибыли или убытка в момент их понесения.

Износ рассчитывается прямолинейным методом, исходя из срока полезной службы основных средств. Расчетный срок полезной службы некоторых активов представлен следующим образом:

	<u>Годы</u>
Земля	Не амортизируется
Здания	10-100
Газопровод	30-70
Машины и оборудование	3-40
Прочие	3-30

Затраты, которые приводят к увеличению ожидаемых будущих экономических выгод от использования основного средства сверх его первоначально оцененных показателей (увеличение срока полезной службы, мощности и т.д.), капитализируются как дополнительная стоимость основных средств.

Ликвидационная стоимость, срок полезной службы и метод начисления износа основного средства пересматриваются на конец каждого финансового года и исправляются перспективно в случае возникновения такой необходимости.

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.

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

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.

3 Существенные положения учетной политики (продолжение)

Денежные средства и их эквиваленты.

Денежные средства и их эквиваленты представляют денежные средства в банках с первоначальным сроком погашения не более 3 (трех) месяцев.

Обесценение финансовых активов

В отношении финансовых активов 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.

Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговые органы позволяют производить погашение НДС по выручке и приобретениям на нетто основе. Таким образом, НДС к возмещению представляет собой НДС по приобретениям, за вычетом НДС по выручке.

НДС к возмещению

НДС к возмещению относится к приобретениям и подлежит возврату посредством зачета против суммы задолженности по НДС, относящегося к выручке, по мере ее оплаты.

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за исключением долговых ценных бумаг, которые первоначально отражаются по справедливой стоимости за вычетом затрат по сделке, и впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с применением метода эффективной процентной ставки. Поскольку при выпуске облигаций не было признано существенных премий, дисконтов или транзакционных издержек, эффективная процентная ставка совпадает со ставкой, указанной в проспекте выпуска облигаций

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.

Прибыли и убытки по финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания.

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

Обязательства по ликвидации активов и восстановлению участков

Обязательства по ликвидации активов и рекультивации земель 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 активов 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 активов 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 и оборудования.

3 Существенные положения учетной политики (продолжение)

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.

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 активов 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.

Доходы по операционной аренде

Компания является арендодателем по договору аренды газопровода, не предусматривающему передачу арендатору практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом (операционная аренда), арендные платежи по договорам операционной аренды отражаются в составе выручки линейным методом. Арендодатель учитывает изменение договора аренды как новый договор аренды с даты вступления в силу изменения, при этом любые предоплаченные или начисленные платежи по аренде, относящиеся к первоначальному договору аренды, рассматриваются как часть платежей по новому договору аренды.

Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы включают в себя процентные доходы по депозитам и доходы, связанные с отменой дисконта приведенной стоимости в отношении финансовых активов. Финансовые расходы включают в себя процентные расходы по займам, процентные расходы, расходы, связанные с отменой дисконта приведенной стоимости в отношении финансовых обязательств и обязательств по ликвидации активов.

Процентные доходы и расходы признаются в течение времени, используя метод эффективной ставки процента. Все процентные и прочие расходы, понесенные в связи с займами, отражаются как часть финансовых расходов, кроме тех случаев, когда затраты возникли по займам, полученным с целью финансирования строительства основных средств. В этом случае расходы капитализируются на тот период времени, который необходим для формирования актива и подготовки его к использованию по назначению.

Проценты, полученные от размещения денежных средств и иных финансовых активов, а также проценты, уплачиваемые по займам и иным привлеченным финансовым обязательствам, отражаются в составе денежных потоков от операционной деятельности.

Несмотря на то, что МСФО (IAS) 7 допускает альтернативную классификацию таких денежных потоков как относящихся к инвестиционной или финансовой деятельности, Компания выбрала их отражение в составе операционных денежных потоков. Это объясняется тем, что данные денежные потоки непосредственно связаны с основной деятельностью Компании, управлением оборотным капиталом и обслуживанием финансирования, являющегося неотъемлемой частью операционного цикла.

Текущий подоходный налог

Текущий подоходный налог определяется на основе налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли до налогообложения, отраженной в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе вследствие того, что определенные доходы и расходы признаются в бухгалтерской прибыли и налогооблагаемой прибыли в разные отчетные периоды (временные различия), а также ввиду исключения из налогооблагаемой прибыли доходов и расходов, которые не подлежат налогообложению или вычету (постоянные различия). Сумма текущего налога на прибыль рассчитывается по ставкам, утвержденным законодательством на отчетную дату.

Руководство Компании периодически осуществляет оценку позиций, отраженных в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создает резервы.

3 Существенные положения учетной политики (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.

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 2025 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2026 года.

Следующие новые стандарты и поправки вступили в силу с 1 января 2025 года:

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).

В августе 2023 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 21, чтобы помочь компаниям оценить возможность обмена двух валют и определить обменный курс спот в случае отсутствия возможности обмена. Поправки оказывают влияние на организацию, если она осуществляет сделку или операцию в иностранной валюте, которая не подлежит обмену на другую валюту на дату оценки для определенной цели. Поправки к МСФО (IAS) 21 не содержат подробных требований относительно того, как оценивать обменный курс спот. Вместо этого они устанавливают основу, в соответствии с которой организация может определить обменный курс спот на дату оценки. При применении новых требований организация не должна пересчитывать сравнительную информацию. Вместо этого организация должна пересчитать подвергшиеся воздействию суммы по предполагаемому обменному курсу спот на дату первоначального применения с корректировкой нераспределенной прибыли или резерва накопленных курсовых разниц. По состоянию на 31 декабря 2025 года данная поправка не оказала влияния на финансовую отчетность Компании.

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 2026 года или после этой даты, и которые Компания не приняла досрочно.

- 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, изменен 21 августа 2025 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных корректировок» (выпущен 30 января 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года или после этой даты).
- 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).
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 – «Договоры на поставку электроэнергии, зависящей от природы» (выпущены 18 декабря 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года или после этой даты).
- Ежегодные усовершенствования Стандартов бухгалтерского учета МСФО (выпущены в июле 2024 года и вступают в силу с 1 января 2026 года).

В настоящее время Компания проводит оценку того, как данные поправки повлияют на ее финансовую отчетность.

Налоговый кодекс Республики Казахстан (№ 214-VIII ЗРК)

18 июля 2025 года принят новый Налоговый кодекс Республики Казахстан, который вступает в силу с 1 января 2026 года. Новый Налоговый кодекс предусматривает изменения в порядке налогообложения юридических лиц, включая изменения в ставках налогов, налоговой базе, а также отдельных налоговых льгот и вычетах.

В связи с тем, что положения нового Налогового кодекса начнут действовать с 1 января 2026 года, изменения налогового законодательства не оказывают влияние на финансовую отчетность по состоянию на 31 декабря 2025 года.

В настоящее время Компания проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовую отчетность.

4 Существенные учетные суждения и оценочные значения

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:

Срок полезной службы объектов основных средств

Компания оценивает оставшийся срок полезной службы основных средств не менее одного раза в год в конце финансового года. В случае если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются перспективно как изменения в учетных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки».

Обесценение основных средств

В течение 2025 года существенно увеличилась ставка заимствования в Республике Казахстан, что соответственно повлияло на применимую ставку дисконтирования для оценки ценности от использования основных средств Компании. Руководство Компании, учитывая высокую чувствительность модели оценки ценности от использования к данному параметру, рассмотрело это как индикатор обесценения основных средств. Соответственно, Компания произвела оценку возмещаемой стоимости своих основных средств на обесценение по состоянию на 31 декабря 2025 года.

Основные средства Компании были определены как одна единица, генерирующая денежные средства. Возмещаемая сумма единицы, генерирующей денежные средства, рассчитывается с использованием модели дисконтированных денежных потоков. Ставка дисконтирования была получена от средневзвешенной стоимости капитала до налогообложения. Средневзвешенная стоимость капитала учитывает, как и заемный, так и собственный капитал. Стоимость собственного капитала выводится от ожидаемой доходности по инвестициям Компании. Присущий риск был включен путем применения индивидуального бета фактора. Бета фактор был оценен, основываясь на общедоступных рыночных данных. Бюджет, утверждаемый на ежегодной основе, является основным источником информации для предполагаемых денежных потоков. Он содержит прогнозы по объемам и ставки по договору аренды. Различные допущения, такие как ставка дисконтирования и уровень инфляции учитывают макроэкономические факторы и исторические тенденции. Предполагаемые денежные потоки были основаны на восьмилетнем бюджете Компании, а также текущих оценках руководства о потенциальных изменениях в капитальных затратах.

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

В тысячах тенге

31 декабря 2025 г.

Допущение

Ставка дисконтирования	17,65%
Ставка по договору аренды (тыс. тенге) 2026-2033 гг.):	33,211,000 - 34,073,218
Прогнозные объемы на транспортировку (тыс. куб.м) (2026-2033 гг.)	7,301,144

4 Существенные учетные суждения и оценочные значения (продолжение)

Руководство определяло плановую прибыль исходя из результатов работы за прошлый период и утвержденного бюджета.

На 31 декабря 2025 года возмещаемая стоимость основных средств составила 206,891,192 тысяч тенге, при их балансовой стоимости 200,565,044 тысяч тенге без учета объектов незавершенного строительства (Примечание 5).

Ниже представлен анализ чувствительности для значительных допущений по состоянию на 31 декабря 2025 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Превышение возмещаемой стоимости над балансовой стоимостью/ (Убыток) от обесценения 2025 г.
Допущения в отношении возмещаемой стоимости долгосрочных активов:	
- Увеличение ставки дисконтирования на 1%	(6,791,053)
- Уменьшение ставки дисконтирования на 1%	21,631,385
- Уменьшение прогнозируемых плановых объемов / увеличение фактических прогнозируемых объемов / увеличение годовой арендной ставки на 5%*	17,963,678
- Увеличение прогнозируемых плановых объемов / уменьшение фактических прогнозируемых объемов / повышение годовой арендной ставки на 5%*	(5,311,382)

***Договор аренды включает формулу расчета ежегодного размера арендной платы используя следующую формулу: Ставка арендной платы за n год*(Фактические объемы/Прогнозные объемы транспортировки газа по газопроводу)*

Признание отложенного налогового актива

Признанные отложенные налоговые активы представляют собой сумму налога на прибыль, которая может быть зачтена против будущих налогов на прибыль, и отражаются в отчете о финансовом положении. Отложенный налоговый актив признаётся только в том случае, если использование соответствующего налогового вычета является высоковероятным, то есть предполагает наличие временных разниц, восстановление которых ожидается в будущем, и достаточной будущей налогооблагаемой прибыли для их использования.

В случае Компании руководство не признало отложенный налоговый актив, поскольку на отчетную дату отсутствует достаточная уверенность в наличии будущей налогооблагаемой прибыли, позволяющей использовать соответствующие вычеты. Деятельность Компании характеризуется стабильным, но ограниченным источником дохода в виде арендных поступлений, размер которых устанавливается тарифным регулированием и не обеспечивает уровня налогооблагаемой прибыли, необходимого для реализации налоговых вычетов в обозримом будущем. Соответственно, руководством сделан вывод, что критерий «вероятности получения прибыли» в соответствии с МСФО (IAS) 12 не выполняется, и связанные с временными разницами налоговые активы не подлежат признанию.

Обязательство по ликвидации газопроводов и восстановление участка

В соответствии с законодательством, Компания имеет юридическое обязательство по устранению ущерба, причиненного окружающей среде в результате своей операционной деятельности и демонтажу, и ликвидации газопровода и вспомогательных 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 объектов газопровода 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 обязательств по ликвидации производственных активов на 31 декабря 2025 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 (трубопровода, газораспределительных станций, площадок и прочих вспомогательных объектов) и последующее восстановление земель.

4 Существенные учетные суждения и оценочные значения (продолжение)

Сумма обязательства является текущей стоимостью оцененных затрат, которые как ожидают, 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

газопровода, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции.

Балансовая стоимость резерва по ликвидации газопровода и восстановлению участков на 31 декабря 2025 года составила 6,905,905 тысяч тенге (2024 год: 8,505,699 тысяч тенге) (Примечание 10).

Ниже представлен анализ чувствительности для значительных допущений по состоянию на 31 декабря 2025 года:

<i>В процентном выражении</i>	2025 г.	2024 г.
Ставка дисконтирования	12,35%	9,30%
Ставка инфляции	7,23%	5,06%
Срок исполнения обязательства	24 года	25 лет

Оценки затрат по устранению ущерба подвержены потенциальным изменениям в природоохранных требованиях и интерпретациях законодательства. Кроме того, неопределенности в оценках таких затрат включают потенциальные изменения в альтернативах, методах ликвидации, восстановления нарушенных земель, уровней дисконта и ставки инфляции и периода, в течение которого данное обязательство наступит.

Анализ чувствительности обязательств по ликвидации газопроводов и восстановление участка на изменение существенных допущений по состоянию на 31 декабря 2025 года представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	(Уменьшение)/ увеличение	(Уменьшение)/ увеличение обязательств 2025	(Уменьшение)/ увеличение обязательств 2024
Ставка дисконтирования	-0.5%	686,222	1,033,098
	+0.5%	(795,005)	(917,239)
Ликвидационная стоимость	-10%	(696,417)	(850,834)
	+10%	696,417	850,834
Ставка инфляции	-0.5%	(821,650)	(956,271)
	+0.5%	728,039	1,071,975

5 Основные средства

На 31 декабря 2025 и 2024 годов основные средства составили:

<i>В тысячах тенге</i>	Газопро- вод	Машины и обору- дование	Здания	Прочие	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость						
На 31 декабря 2023 г.	255,313,967	854,798	295,089	61,029	647,886	257,172,769
Поступления	-	-	-	-	86,878	86,878
Изменения в оценке по обязательствам по ликвидации газопровода и восстановлению участка (Примечание 10)	869,604	-	-	-	-	869,604
На 31 декабря 2024 г.	256,183,571	854,798	295,089	61,029	734,764	258,129,251
Поступления					675,525	675,525
Перевод из одной категории в другую	430,359	-	-		(430,359)	-
Корректировки	1	-	-	(3)		(2)
Изменения в оценке по обязательствам по ликвидации газопровода и восстановлению участка (Примечание 10)	(2,425,327)	-	-	-	-	(2,425,327)
На 31 декабря 2025 г.	254,188,604	854,798	295,089	61,026	979,930	256,379,447
Накопленный износ						
На 31 декабря 2023 г.	(36,302,084)	(344,848)	(30,224)	(55,676)	-	(36,732,832)
Начисление	(9,075,520)	(86,212)	(7,556)	(2,437)	-	(9,171,725)
На 31 декабря 2024 г.	(45,377,604)	(431,060)	(37,780)	(58,113)	-	(45,904,557)
Начисление	(8,837,308)	(83,282)	(7,556)	(1,770)	-	(8,929,918)
На 31 декабря 2025 года	(54,214,912)	(514,342)	(45,336)	(59,883)	-	(54,834,473)
Остаточная стоимость						
На 31 декабря 2024 года	210,805,967	423,738	257,309	2,916	734,764	212,224,694
На 31 декабря 2025 года	199,973,692	340,456	249,753	1,143	979,930	201,544,974

5 Основные средства (продолжение)

Поступления за 2025 год представляют собой оборудование и монтажные работы, приобретенные в рамках капитального ремонта магистрального газопровода «Сарыарка» в сумме 675,525 тысяч тенге и реклассификации завершенной части работ в размере 430,359 тысяч тенге в стоимость газопровода.

Также на балансе имеется незавершенное строительство, представленное расходами на ТЭО по II, III, IV этапам строительства газопровода Сарыарка, всего в сумме 731,396 тысяч тенге и незавершенная часть капитального ремонта в сумме 248,534 тысяч тенге.

6 НДС к возмещению

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов НДС к возмещению составлял 8,499,755 тысячи тенге и 12,404,633 тысяч тенге, соответственно. Существенный остаток НДС к возмещению возник в связи со строительством магистрального газопровода «Сары-Арка» с маршрутом прокладки I этапа в направлении «Кызылорда-Жезказган-Темиртау-Астана», строительство которого было завершено в течение 2019 года. Компания может получить денежные средства в качестве возмещения НДС или произвести зачет НДС к получению против НДС к оплате или прочих налогов к оплате.

На основе ожидаемых продаж на следующий год Компания оценила краткосрочный НДС к возмещению в размере 5,313,760 тысяч тенге на 31 декабря 2025 года (на 31 декабря 2024 года: 4,001,161 тысяча тенге).

По состоянию на 31 декабря 2025 года Компания классифицировала остаток НДС к возмещению в сумме 3,185,995 тысяч тенге как долгосрочный НДС к возмещению (на 31 декабря 2024 года: 8,403,472 тысячи тенге).

7 Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов денежные средства и их эквиваленты включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Текущие счета в банках и овернайты, в тенге	2,946,211	1,625,186
Банковские депозиты со сроком погашения до трех месяцев в тенге	19,295,500	14,944,000
	22,241,711	16,569,186

Остатки денежных средств на текущих счетах в банках являются беспроцентными. По состоянию на 31 декабря 2025 года овернайты в тенге были размещены по процентной ставке 12,75% до 16% годовых и окончательным сроком погашения не более 30 дней (по состоянию на 31 декабря 2024 года: от 12,75% до 14,25%).

В течение 2025 года Компания признала финансовый доход от размещения депозитов и овернаитов на общую сумму, равная 3,022,620 тысячам тенге (2024 год: 2,028,879 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2025 года денежные средства на сумму 19,019,654 тысячи тенге, размещенные в Евразийский банк развития, являются предметом залога, поскольку права требования по этим денежным средствам переданы в обеспечение исполнения обязательств по проспекту купонных облигаций (на 31 декабря 2024 года: 14,954,138 тысячи тенге).

8 Капитал**Уставный капитал**

На 31 декабря 2025 и 2024 годов объявленный уставный капитал составил 84,911,556 тысяч тенге. Номинальная стоимость одной акции составляет 2 тысячи тенге.

Балансовая стоимость акций

В соответствии с требованиями Казахстанской фондовой биржи компания рассчитала балансовую стоимость акции на основе количества простых акций на отчетную дату. По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов балансовая стоимость акции была представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Чистые активы за вычетом нематериальных активов	60,888,292	55,097,697
Количество простых акций в обращении	42,455,778	42,455,778
Балансовая стоимость акции (в тенге)	1,434	1,298

Прибыль на акцию

Суммы базовой и разводненной прибыли на акцию рассчитаны путем деления чистой прибыли за год на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение года. Средневзвешенное количество простых акций в обращении составило 42,455,778 штук за год, закончившийся 31 декабря 2025 года (на 31 декабря 2024 год: 42,455,778 штук). За год, закончившийся 31 декабря 2025 года базовая и разводненная прибыль на акцию составила 0,136 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 год: базовая и разводненная прибыль на акцию составил 0,087 тысяч тенге).

9 Обязательства по облигациям

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов обязательства по облигациям составили:

Краткосрочная часть процентных облигаций

<i>В тысячах тенге</i>	Процентная ставка	Срок погашения	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Облигации на сумму 102,000,000 тысяч тенге	10%	2029 год	19,989,408	19,989,412
Облигации на сумму 85,000,000 тысяч тенге	10%	2033 год	10,285,000	10,285,000
Итого краткосрочная часть процентных облигаций			30,274,408	30,274,412

Долгосрочная часть процентных облигаций

<i>В тысячах тенге</i>	Процентная ставка	Срок погашения	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Облигации на сумму 102,000,000 тысяч тенге	10%	2029 год	41,556,677	55,027,233
Облигации на сумму 85,000,000 тысяч тенге	10%	2033 год	93,079,250	93,079,250
Итого долгосрочная часть процентных облигаций и займа			134,635,927	148,106,483
Итого процентные облигации			164,910,335	178,380,895

9 Обязательства по облигациям и займам (продолжение)

Движение облигаций за 2024 год представлено ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	Начисленные проценты (Приме- чание 14)	Выплаты	31 декабря 2024 г.
Облигации на сумму 102,000,000 тысяч тенге	87,262,607	7,743,448	(19,989,410)	75,016,645
Облигации на сумму 85,000,000 тысяч тенге	103,364,250	10,285,000	(10,285,000)	103,364,250
Итого	190,626,857	18,028,448	(30,274,410)	178,380,895

Движение облигаций за 2025 год представлено ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	Начисленные проценты (Приме- чание 14)	Выплаты	31 декабря 2025 г.
Облигации на сумму 102,000,000 тысяч тенге	75,016,645	6,518,852	(19,989,412)	61,546,085
Облигации на сумму 85,000,000 тысяч тенге	103,364,250	10,285,000	(10,285,000)	103,364,250
Итого	178,380,895	16,803,852	30,274,412	164,910,335

В декабре 2018 года Компания разместила купонные облигации без обеспечения на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – «KASE») на сумму 85,000,000 тысяч тенге со сроком обращения 15 лет и ставкой купона 10% годовых. Выплата первого вознаграждения была в декабре 2021 года, погашение номинальной стоимости с 2029 по 2033 год. 93% облигаций была выкуплена АО «Единый накопительный пенсионный фонд». Целевое назначение облигационного займа – проект «Строительство магистрального газопровода «Сары-Арка». Самрук-Казына и Baiterek выступили частичными солидарными гарантами в отношении обязательств Компании перед держателями облигаций. Каждый из гарантов обеспечивает перед держателями облигаций исполнение не более 50% обязательств Компании по облигациям на сумму в размере не более 56,567,500 тысяч тенге (113,135,000 тысяч тенге по обоим гарантам). Данные гарантами обязательства действуют до полного исполнения Компанией обязательств по выпускаемым облигациям либо до аннулирования выпуска облигаций.

4 июля 2019 года, Компания осуществила размещение купонных облигаций без обеспечения на KASE на сумму 102,000,000 тысяч тенге со сроком обращения 10 лет и ставкой купона 10%. Выплата первого вознаграждения была произведена в июле 2021 года. Погашение номинальной стоимости будет произведено с 2021 по 2029 год. Купонные облигации в полном объеме были выкуплены Евразийский банк развития.

Ковенанты

Компания должна обеспечить соблюдение определенных нефинансовых требований по условиям проспекта выпуска облигаций. Неисполнение данных требований дает кредиторам право требования досрочного погашения займа. По состоянию на 31 декабря 2025 года Компания соблюдает все требования проспектов выпуска облигаций.

10 Обязательство по ликвидации газопроводов и восстановлению участка

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов долговые движения по обязательству по ликвидации газопроводов и восстановлению участка составили:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2025 г.	2024 г.
На начало года		8,505,699	6,960,530
Амортизация дисконта	14	825,533	675,565
Изменения в оценке	5	(2,425,327)	869,604
На конец года		6,905,905	8,505,699

11 Выручка от аренды

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2025 г.	2024 г.
Доход от аренды	17	33,343,005	33,475,009
		33,343,005	33,475,009

31 декабря 2021 года заключен договор аренды с АО «Интергаз Центральная Азия» сроком до 31 декабря 2026 года.

12 Себестоимость аренды

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Амортизация	8,928,146	9,169,289
Налог на имущество	3,004,402	3,134,597
Прочие	957	960
	11,933,505	12,304,846

13 Общие и административные расходы

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Заработная плата и связанные расходы	701,301	537,024
Налоги	77,679	60,844
Расходы по аренде офиса и прочего	38,921	34,914
Транспортные расходы	27,707	19,787
Износ и амортизация	2,935	3,598
Прочие	164,867	157,138
	1,013,410	813,305

Прочие общие и административные расходы включают гонорар аудитора за услуги по аудиту финансовой отчетности Компании за 2025 год который составляет 29,383 тысяч тенге с учетом НДС (за 2024 год гонорар аудитора за услуги по аудиту составил 29,120 тысяч тенге с учетом НДС).

14 Финансовые расходы

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2025 г.	2024 г.
Расходы по вознаграждению по облигациям	9	16,803,852	18,028,448
Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	10	825,533	675,565
		17,629,385	18,704,013

15 Расходы по подоходному налогу

Подоходный налог за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, предоставлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2025 г.	2024 г.
Расходы по текущему подоходному налогу	–	–
Расходы по отложенному подоходному налогу	–	–
Расходы по подоходному налогу	–	–

Ниже представлена сверка расходов по подоходному налогу, применимому к убытку до налогообложения по официальной ставке подоходного налога с экономией по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов:

<i>В тысячах тенге</i>	2025 г.	2024 г.
Прибыль до учета налогообложения	5,789,433	3,682,383
Официальная ставка налога	20%	20%
Расходы по подоходному налогу по официальной ставке	1,157,887	736,476
Использование ранее непризнанных налоговых убытков, перенесенных на будущие периоды	(49,727)	–
Изменение в непризнанных отложенных налоговых активах	(1,108,160)	(1,122,138)
Налоговые убытки за отчетный год	–	85,532
Прочие постоянные разницы	–	300,130
Расходы по подоходному налогу	–	–

Текущий подоходный налог за 2025 и 2024 год был равен нулю в связи с использованием налоговых убытков прошлых лет. Отсроченный подоходный налог за 2025 и 2024 год также был равен нулю в связи с тем, что по состоянию на 1 января 2025 и 1 января 2024 года у Компании имелись непризнанные налоговые активы, которые Компания использовала в течение 2025 и 2024 года, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2025 года Компания не признала отсроченные налоговые активы в сумме 3,722,762 тысяч тенге (2024: 4,880,240 тысяч тенге) в связи с отсутствием достаточно высокой вероятности их использования (Примечание 4).

На 31 декабря 2025 и 2024 годов компоненты активов и обязательств по отсроченному подоходному налогу представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Отчет о финансовом положении		Отчет о совокупном доходе	
	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.	2025 г.	2024 г.
Активы по отложенному налогу				
Переносимый налоговый убыток	298,097	347,824	(49,727)	85,532
Резерв на затраты по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	1,381,181	1,701,140	(319,959)	309,034
Основные средства и нематериальные активы	2,008,526	2,804,509	(795,983)	(1,430,905)
Начисленные отпуска и прочие обязательства	18,891	18,803	88	(420)
Прочие резервы	2,324	2,699	(375)	153
Прочие постоянные разницы	13,743	5,273	8,470	300,040
	3,722,762	4,880,248	(1,157,486)	(736,566)
Обязательства по отложенному налогу				
Вознаграждения по облигациям и займу	–	–	–	–
Налог на имущество	–	–	(401)	90
Чистые активы по отложенному налогу	3,722,762	4,880,248	(1,157,887)	(736,476)
Непризнанные налоговые активы	3,722,762	4,880,248	(1,157,887)	(736,476)
	–	–	–	–

16 Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками

Основные финансовые обязательства Компании в основном включают обязательства по облигациям, займы, торговую и прочую кредиторскую задолженность, прочие текущие обязательства. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование операций Компании. В состав основных финансовых активов Компании входят денежные средства и их эквиваленты.

Компания подвержена риску ликвидности и кредитному риску.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск возникновения у Компании трудностей при получении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми обязательствами. 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.

Следующая таблица показывает суммы по текущим недисконтированным обязательствам на 31 декабря 2025 и 2024 годов с расшифровкой по срокам погашения:

<i>В тысячах тенге</i>	До востре- бования	Менее 3 месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	>5 лет	Итого
31 декабря 2025 г.						
Облигации	–	–	30,274,408	151,372,633	60,548,400	242,195,441
Кредиторская задолженность	–	9,781	–	–	–	9,781
Итого	–	9,781	30,274,408	151,372,633	60,548,400	242,205,222
31 декабря 2024 г.						
Облигации	–	–	30,274,412	121,097,641	121,097,800	272,469,853
Кредиторская задолженность	–	3,607	–	–	–	3,607
Итого	–	3,607	30,274,412	121,097,641	121,097,800	272,473,460

Кредитный риск

Компания заключает сделки только с признанными кредитоспособными сторонами. Политика Компании заключается в том, что все заказчики, желающие осуществлять торговлю в кредит, должны пройти процедуру проверки кредитоспособности. Кроме того, остатки дебиторской задолженности непрерывно отслеживаются, в результате чего риск безнадежной задолженности Компании является несущественным.

Денежные средства и их эквиваленты размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счёта имели минимальный риск дефолта.

Следующая таблица показывает кредитные рейтинги, присвоенные международными рейтинговыми агентствами, по банкам, которые являются контрагентами Компании:

<i>В тысячах тенге</i>	Рейтинг, 2025 год	Рейтинг, 2024 год	Агентство	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Евразийский банк развития	BBB+/ стабильный	BBB+/ стабильный	Standard&Poor's	21,945,624	16,486,966
АО «Народный банк Казахстана»	BBB-/ стабильный	BB+/ стабильный	Standard&Poor's	296,087	82,220
				22,241,711	16,569,186

16 Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)

Валютный риск

Валютный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться вследствие изменений в валютных курсах.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов Компания не имела существенных монетарных финансовых инструментов, представленных в иностранных валютах.

Управление капиталом

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.

Управление капиталом Компании находится в строгой зависимости от стратегии управления капиталом участников. Большая часть решений по управлению капиталом принимается при согласовании с соответствующими комитетами участников. Для поддержания или корректировки структуры капитала, участники могут вносить вклады в капитал Компании, осуществлять заемное финансирование от связанных сторон или уполномочивать Компанию на получение заемного финансирования от третьих сторон, предоставляя гарантии на все существенные внешние займы.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

За годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, не было переходов между уровнями 1, 2 и 3 справедливой стоимости финансовых инструментов.

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов примерно равно их балансовой стоимости.

Справедливая стоимость по облигациям по состоянию на 31 декабря 2025 года была рассчитана по ставке 13.3% (2024: 11,8%).

В тысячах тенге	На 31 декабря 2025 г.		На 31 декабря 2024 г.	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Финансовые обязательства				
Облигации	164,910,335	145,430,059	178,380,895	164,311,864
Итого	164,910,335	145,430,059	178,380,895	164,311,864

17 Раскрытие информации о связанных сторонах

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Компании, организации, в которых значительная доля принадлежит, прямо или косвенно, ключевому управленческому персоналу Компании, Компании группы АО «Фонд Национального благосостояния «Самрук-Казына» и АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек» (компании под общим контролем) и компании, контролируемые Правительством (прочие компании, контролируемые государством).

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам. непогашенные остатки на конец периода не имеют обеспечения, являются беспроцентными, и расчеты производятся в денежной форме. За год, закончившийся 31 декабря 2025 года, у Компании отсутствует обесценение дебиторской задолженности, относящегося к суммам задолженности связанных сторон (31 декабря 2024 года: ноль). Такая оценка осуществляется на каждую отчетную дату посредством проверки финансового положения связанной стороны и рынка, на котором осуществляется ее деятельность.

31 декабря 2021 года, Компания заключила договор на аренду магистрального газопровода с АО «Интергаз Центральная Азия» на 2022-2026 годы. Общая сумма договора составила 167,375,047 тысяч тенге.

17 Раскрытие информации о связанных сторонах (продолжение)

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлены ниже:

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2025 г.	2024 г.
Реализация товаров и услуг			
Организации, контролируемые «Самрук-Казына»	11	33,343,005	33,475,009
		33,343,005	33,475,009

В тысячах тенге	На 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Облигации		
Организации, контролируемые Правительством	96,128,753	96,128,753
Прочие связанные стороны	61,546,085	75,016,645
	157,674,838	171,145,398

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года, Компания начислила и выплатила проценты по облигациям, держатели которых являются организации, контролируемые Правительством на сумму 9,559,000 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 9,559,000 тысяч тенге).

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года, Компания начислила и выплатила проценты по обязательствам перед Евразийский банк развития, доля участия Республики Казахстан в котором составляет 37,28%, в размере 6,518,852 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 6,518,852 тысяч тенге).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой руководящий персонал включает 2 человека по состоянию на 31 декабря 2025 года (31 декабря 2024 года: 4 человека). За год, закончившийся 31 декабря 2025 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в сумме 154,104 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 160,474 тысяч тенге), состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, была включена в состав общих административных затрат.

18 Сегментная отчетность

Бизнес-операции Компании находятся в Республике Казахстан и относятся к предоставлению магистрального газопровода «Сары-Арка» в аренду. Компания считает, что она имеет только один отчетный сегмент в соответствии с МСФО (IFRS) 8. Оценка сегмента оценивается на основе прибыли или убытка и измеряется в соответствии с прибылью или убытком в финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО.

19 Условные обязательства

Обязательства капитального характера

С 2024 по 2032 годы Компания планирует строительство II, III и IV этапов магистрального газопровода «Сары-Арка» с маршрутом прокладки в направлении «Нур-Султан – Кокшетау» (276 км), «Кокшетау – Петропавловск» (177 км) и КС «Жезказган – Темиртау», соответственно.

Вопросы охраны окружающей среды

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и, поэтому, подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть весьма суровы. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть на основе более строгого толкования существующих положений, гражданского законодательства или изменения в законодательстве, не могут быть достоверно оценены. Руководство считает, что не существует вероятных либо возможных экологических обязательств, которые могут существенно и негативно повлиять на операционную деятельность Компании и ее финансовое положение.

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, штрафы в размере 50%-80% от суммы дополнительно начисленных налогов и пени начисленные по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 1,25. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды.

Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами, включая мнения касательно отражения доходов, расходов и других статей в финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Ввиду неопределенности, присущей казахстанской системе налогообложения, окончательная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по

настоящее время и начисленную по состоянию на 31 декабря 2025 года. Руководство Компании полагает, что по состоянию на 31 декабря 2025 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им правильно, и что позиция Компании, принятая в части налогового, валютного и таможенного законодательства, будет успешна защищена в случае спора.

20 Экономическая среда в которой Компания осуществляет 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.

Долгосрочные последствия текущей политической ситуации и её влияние на экономическую ситуацию трудно предсказать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Россия является крупнейшим торговым партнером Казахстана. Казахстан также в значительной степени зависит от Каспийского трубопроводного консорциума (КТК), по которому транспортируется до 80% экспорта нефти. КТК испытывал некоторые сбои из-за регуляторных и вопросов безопасности, однако риск крупномасштабных перебоев в экспорте через КТК считается низким, учитывая умелое управление Казахстаном отношениями с Россией и Западом.

20 Экономическая среда в которой Компания осуществляет деятельность (продолжение)

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 июне 2025 года агентство Fitch Ratings подтвердила кредитный рейтинг Компании на уровне «BBB-» исходя из оцениваемой нами взаимосвязи между конечным акционером компании – Республикой Казахстан («BBB»/прогноз «Стабильный»). Ограничивающим фактором оценки кредитоспособности компании на самостоятельной основе «bb+» является АО Интергаз Центральная Азия (далее – «ИЦА», «BB+»/прогноз «Стабильный») – единственный арендатор трубопровода, уплачивающий аренду.

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 499.83 тенге за 1 доллар США по сравнению с 502,57 тенге за 1 доллар США на 31 декабря 2025 года (31 декабря 2024 года: 523.54 тенге за 1 доллар США). Руководство продолжает отслеживать текущие изменения и их потенциальное влияние, принимая необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Компании.

Инфляция в течение 2025 года оставалась относительно стабильной и увеличилась до 12.3% в декабре 2025 года по сравнению с 8.6% в декабре 2024 года. Рост экономики увеличился до 6.4% в 2025 году по сравнению с 3.8% в 2024 году. Аналитики прогнозируют, что рост ВВП в 2026 году сохранится на уровне 6.2%.

Экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Компании. Руководство принимает необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Компании. Тем не менее, будущие последствия текущей экономической ситуации трудно предсказать, 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.