

АО «Интергаз Центральная Азия»

**Промежуточная сокращенная финансовая отчетность
(неаудированная)**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года

Содержание

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность (неаудированная)

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	2
2	Основы подготовки финансовой отчетности	3
3	Обзор существенных аспектов учетной политики	3
4	Основные средства	5
5	Активы в форме права пользования	6
6	Авансы выданные	7
7	Товарно-материальные запасы	7
8	Торговая и прочая дебиторская задолженность	7
9	Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	8
10	Банковские вклады	8
11	Денежные средства и их эквиваленты	9
12	Капитал	10
13	Банковские займы	11
14	Займы от связанной стороны	12
16	Обязательства по выданным гарантиям	13
17	Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	14
18	Обязательства по аренде	14
19	Торговая кредиторская задолженность	14
20	Прочие краткосрочные финансовые обязательства	15
21	Прочие краткосрочные обязательства	15
22	Выручка по договорам с покупателями	15
23	Себестоимость оказанных услуг	16
24	Общие и административные расходы	17
25	Финансовые затраты	17
26	Расходы по подоходному налогу	18
27	Сделки со связанными сторонами	18
28	Договорные и условные обязательства	21
29	Справедливая стоимость финансовых инструментов	22
30	События после отчетной даты	22

АО «Интергаз Центральная Азия»
Сокращенный промежуточный отчет о финансовом положении

В тысячах тенге	Прим.	31 марта 2025 г. (неаудировано)	31 декабря 2024 г. (аудировано)
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	1,303,269,596	1,287,019,550
Нематериальные активы		2,527,268	2,645,032
Активы в форме права пользования	5	38,964,386	44,530,727
Авансы выданные	6	28,019,669	723
Долгосрочные банковские вклады	10	911,606	976,687
Итого внеоборотные активы		1,373,692,525	1,335,172,719
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	7	7,775,772	5,680,770
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	64,266,761	69,085,710
Авансы выданные	6	1,253,806	685,769
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	9	41,411,291	47,049,345
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		592,617	5,813,544
Краткосрочные банковские вклады	10	4,311,976	1,584,826
Денежные средства и их эквиваленты	11	62,931,248	33,244,900
Итого оборотные активы		182,543,471	163,144,864
ИТОГО АКТИВЫ		1,556,235,996	1,498,317,583
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	12	685,435,930	685,435,930
Дополнительный оплаченный капитал	12	42,233,633	39,787,332
Нераспределенная прибыль		350,734,687	329,091,217
ИТОГО КАПИТАЛ		1,078,404,250	1,054,314,479
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная часть банковских займов	13	33,571	67,143
Долгосрочная часть займов от связанной стороны	14	40,976,984	40,976,984
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	164,867,503	122,175,479
Обязательства по выданным гарантиям	16	3,218,031	3,532,758
Обязательства по вознаграждению работников		307,294	292,673
Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	17	84,309,690	80,294,403
Обязательства по аренде, долгосрочная часть	18	29,781,649	29,603,612
Обязательства по отложенному налогу		75,167,069	73,705,587
Итого долгосрочные обязательства		398,661,791	350,648,639
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочная часть банковских займов	13	135,613	135,879
Краткосрочная часть займов от связанной стороны	14	7,783,802	6,252,395
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	11,448,899	6,688,071
Обязательства по вознаграждению работников		52,241	52,241
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	17,181,170	40,392,106
Налоги к уплате, помимо подоходного налога		1,207,611	2,080,853
Контрактные обязательства		36,262	34,717
Обязательства по аренде, краткосрочная часть	18	26,368,650	25,355,187
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	20	4,167,151	2,690,161
Прочие краткосрочные обязательства	21	10,788,556	9,672,855
Итого краткосрочные обязательства		79,169,955	93,354,465
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		477,831,746	444,003,104
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1,556,235,996	1,498,317,583
Балансовая стоимость на одну простую акцию, в тысячах тенге		3.145	3.057
Балансовая стоимость на одну привилегированную акцию, в тысячах тенге		4.996	4.996

Нарымбетова У.И.
Заместитель Генерального директора



Кадирбаева А.А.
Главный бухгалтер

Handwritten signature

АО «Интергаз Центральная Азия»
Сокращенный промежуточный отчет о совокупном доходе

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся	
		31 марта 2025 г. (неаудировано)	31 марта 2024 г. (неаудировано)
Выручка по договорам с покупателями	22	78,021,960	71,834,857
Себестоимость оказанных услуг	23	(43,444,757)	(45,430,224)
Валовая прибыль		34,577,203	26,404,633
Общие и административные расходы	24	(2,821,141)	(7,280,658)
Прочие операционные доходы		417,106	611,751
Прочие операционные расходы		(618,323)	(32,900)
Прибыль от операционной деятельности		31,554,845	19,702,826
Курсовая разница, нетто		99,628	(285,945)
Финансовые доходы		1,830,092	548,186
Финансовые затраты	25	(6,215,276)	(6,932,959)
Прибыль до налогообложения		27,269,289	13,032,108
Расход по подоходному налогу	26	(5,625,819)	(2,551,629)
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД		21,643,470	10,480,479
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		-	-
Влияние подоходного налога		-	-
Прочий совокупный (убыток)/доход за год		-	-
Итого совокупный доход за год		21,643,470	10,480,479
Прибыль на акцию в тысячах тенге			
Базовая и разводненная		0.068	0.033

Нарымбетова У.И.
 Заместитель Генерального директора



Кадирбаева А.А.
 Главный бухгалтер

Handwritten signatures and initials at the bottom right of the page.

АО «Интергаз Центральная Азия»

Сокращенный промежуточный отчет о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся	
		31 марта 2025 г. (неаудировано)	31 марта 2024 г. (неаудировано)
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступления от покупателей		86,945,043	75,162,925
Платежи поставщикам		(18,524,540)	(22,221,522)
Платежи работникам		(8,281,466)	(12,361,222)
Прочие налоги и выплаты в бюджет		(7,405,957)	(8,253,622)
Возврат НДС с бюджета		6,859,409	1,246,797
Поступления от участников по тендерным процедурам		284	107,517
Прочие поступления		430,668	232,217
Выплаты по командировочным расходам		(383,040)	(316,709)
Проценты полученные		1,235,633	231,092
Выплаты по краткосрочной аренде		(197,042)	(248,419)
Возврат тендерного обеспечения		(46,747)	(104,383)
Профсоюзные выплаты		(34,583)	(48,845)
Прочие выплаты		(1,008,913)	(879,186)
Проценты уплаченные		(1,088,806)	(1,320,093)
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		58,499,943	31,226,547
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Снятие банковских депозитов		16,887,301	14,963,242
Размещение банковских депозитов		(19,671,796)	(23,838,490)
Приобретение основных средств		(71,100,574)	(16,131,796)
Приобретение нематериальных активов		-	(286,376)
Чистое расходование денежных средств в инвестиционной деятельности		(73,885,069)	(25,293,420)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выпуск простых акций	12	-	6,307,310
Погашение банковских займов	13	(33,572)	(2,155,000)
Поступления по выпущенным долговым ценным бумагам (облигациям)	15	46,566,543	-
Выплата основного долга по обязательству по аренде		(760,655)	(650,995)
Выплата основного долга по выпущенным долговым ценным бумагам (облигациям)	15	(1,237,500)	-
Чистое поступление денежных средств в финансовой деятельности		44,534,816	3,501,315
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		29,149,690	9,434,442
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты			
		536,658	(50,628)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года		33,244,900	3,677,305
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	11	62,931,248	13,061,119

Нарымбетова У.И.
Заместитель Генерального директора



Кадирбаева А.А.
Главный бухгалтер

Handwritten signature

АО «Интергаз Центральная Азия»

Сокращенный промежуточный отчет об изменениях в капитале за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года

В тысячах тенге	Прим.	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
На 1 января 2024 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 доход		-	-	(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. (аудировано)		685,435,930	39,787,332	329,091,217	1,054,314,479
Чистая прибыль за год		-	-	21,643,470	21,643,470
Итого совокупный доход за год		-	-	21,643,470	21,643,470
Прочие операции с Акционером	12	-	2,446,301	-	2,446,301
На 31 марта 2025 г. (неаудировано)		685,435,930	42,233,633	350,734,687	1,078,404,250

Нарымбетова У.И.
Заместитель Генерального директора



Кадирбаева А.А.
Главный бухгалтер

Boys

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 «Фонд Национального Благосостояния «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. Все дочерние организации «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании (Примечание 27).

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.

На 31 марта 2025 года у Компании имеются обязательства на сумму 84,833,804 тысячи тенге (на 31 декабря 2024 года: 84,578,255 тысяч 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.

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 действующим соглашением о сотрудничестве. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, Компания оказывала услуги по транспортировке транзитного газа, в том числе для ПАО «Газпром».

В начале 2025 года продолжается введение ограничений и санкций против России. В частности, они затрагивают энергетический и финансовый сектора российской экономики, а также применяется механизм вторичных санкций для противодействия обходу установленных мер.

Компания на постоянной основе учитывает все возможные риски, в том числе связанные с санкциями, и осуществляет их мониторинг на постоянной основе с целью минимизации возможных негативных последствий. Текущие экономические санкции не оказывают 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. Руководство продолжает отслеживать текущие изменения и их потенциальное влияние, принимая необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Компании.

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.

1 Общая информация (продолжение)

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.

2 Основы подготовки финансовой отчетности

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность по состоянию на 31 марта 2025 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее – «МСБУ 34»). Данная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

Курсы обмена

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 31 марта 2025 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи был равен 504.44 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 марта 2025 года (31 декабря 2024 года: 525.11 тенге за 1 доллар США).

3 Обзор существенных аспектов учетной политики

Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений

Принципы учета, принятые при подготовке финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой финансовой отчетности Компании за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 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).

3 Обзор существенных аспектов учетной политики (продолжение)

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).
- 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 Основные средства

Движение в основных средствах представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Здания и сооружения	Газотранс- портная система	Оборудо- вание	Транс- портные средства	Прочие	Незавершен- ное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость								
31 декабря 2024 года (аудированные)	351,878	136,151,754	728,919,796	528,326,836	7,596,786	12,012,006	152,383,148	1,565,742,204
Поступления	–	–	–	748,209	463,874	57,801	22,135,005	23,404,889
Перевод из ТМЗ	–	–	–	–	–	–	738,024	738,024
Внутренние перемещения	–	148,419	6,231	590,034	–	25,343	(770,027)	–
Изменения в оценке по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	–	127,448	1,676,381	210,413	–	–	–	2,014,242
Списание	–	–	–	(7,790)	–	(10,675)	–	(18,465)
31 марта 2025 года	351,878	136,427,621	730,602,408	529,867,702	8,060,660	12,084,475	174,486,150	1,591,880,894
Накопленный износ и обесценение								
31 декабря 2024 года	–	27,595,243	101,773,909	142,254,933	43,151	5,954,586	1,100,832	278,722,654
Отчисления за год	–	921,796	3,375,997	5,182,337	149,248	277,244	–	9,906,622
Списание	–	–	–	(7,346)	–	(10,632)	–	(17,978)
31 марта 2025 года	–	28,517,039	105,149,906	147,429,924	192,399	6,221,198	1,100,832	288,611,298
Остаточная стоимость								
31 декабря 2024 года (аудированные)	351,878	108,556,511	627,145,887	386,071,903	7,553,635	6,057,420	151,282,316	1,287,019,550
31 марта 2025 года (неаудированные)	351,878	107,910,582	625,452,502	382,437,778	7,868,261	5,863,277	173,385,318	1,303,269,596

4 Основные средства (продолжение)

Поступления

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, поступления в незавершенное строительство, в основном, представляют собой:

- 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 11 606 452 тысячи тенге;
- Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал с техническим и авторским надзором на сумму 6 877 762 тысячи тенге;
- Капитальный ремонт двигателя НК-12СТ ДКС ПХГ "Бозой" Аральского ЛПУ в заводских условиях на сумму 1 083 168 тысяч тенге;
- Работы по отключению и подключению на участках МГ САЦ для обеспечения безопасности при проведении комплекса работ по транспортировке Российского газа на сумму 1 052 331 тысяча тенге;
- Строительство обводного газопровода на участке 528-530 км МГ "БГР-ТБА" с техническим и авторским надзором на сумму 595 795 тысяч тенге;

Прочее

По состоянию на 31 марта 2025 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств, находящихся в эксплуатации, составила 16,469,445 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 15,444,632 тысячи тенге).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, Компания капитализировала затраты по займам в размере 5,616,393 тысячи тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 533,944 тысячи тенге) (Примечание 15).

По состоянию на 31 марта 2025 года Компания имеет обязательства по капитальным затратам приблизительно равные 308,462,763 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 352,428,169 тысяч 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».

5 Активы в форме права пользования

Активы в форме права пользования по состоянию на 31 марта 2025 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Газотранспортные активы
1 января 2024 г.	66,796,090
Амортизация	(22,265,363)
31 декабря 2024 г.	44,530,727
Амортизация	(5,566,341)
31 марта 2025 г.	38,964,386

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).

6 Авансы выданные

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Авансы, выданные поставщикам под внеоборотные активы		
Авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта, строительства и поставку основных средств	28,019,669	723
	28,019,669	723
Авансы, выданные поставщикам под оборотные активы и услуги		
Авансы, выданные сторонним организациям за поставку материалов и выполнение услуг по текущему ремонту	1,174,185	683,596
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 27)	79,621	2,173
	1,253,806	685,769

По состоянию на 31 марта 2025 года авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства, включали аванс в размере 25,722,994 тысячи тенге, выданный ТОО «Кагам» за работы по ремонту магистральных трубопроводов (на 31 декабря 2024 года: ноль тенге), и аванс в размере 2,295,960 тысяч тенге, выданный ТОО «Asia Caspian Construction» за работы по строительству магистрального газопровода «Талдыкорган – Ушарал» (на 31 декабря 2024 года: ноль тенге).

7 Товарно-материальные запасы

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Материалы и запасы	8,356,597	6,482,672
Газ	1,504,115	1,283,038
Резерв по устаревшим запасам	(2,084,940)	(2,084,940)
Итого товарно-материальные запасы	7,775,772	5,680,770

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 марта 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Связанные стороны	27	53,025,985	50,503,541
Заказчики – нерезиденты по транзиту газа		9,193,415	17,641,391
Заказчики – резиденты		1,241,518	1,023,052
Прочее		844,539	197,670
Валовая торговая и прочая дебиторская задолженность		64,305,457	69,365,654
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки		(38,696)	(279,944)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность		64,266,761	69,085,710

8 Торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

Дебиторская задолженность по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Торговая и прочая дебиторская задолженность в тенге	55,102,597	51,715,573
Торговая и прочая дебиторская задолженность в долларах США	9,163,409	17,369,518
Торговая и прочая дебиторская задолженность в рублях	755	619
	64,266,761	69,085,710

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 2024 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)
Начисление в периоде	(15,351)
Восстановление ОКУ	247,632
Эффект от курсовой разницы	8,967
На 31 марта 2025 г.	(38,696)

9 Предоплата по налогам, помимо подоходного налога

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
НДС к возмещению	41,167,678	46,884,213
Прочие	243,613	165,132
Итого предоплата по налогам, помимо подоходного налога	41,411,291	47,049,345

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, в условиях ограниченности средств республиканского бюджета Компания получила частичное возмещение НДС денежными средствами на 6,9 млрд. тенге из подтвержденной к возврату суммы 25,9 млрд. тенге.

10 Банковские вклады

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Долгосрочные банковские вклады		
Банковские вклады в тенге со сроком более одного года	911,606	976,687
	911,606	976,687
Краткосрочные банковские вклады		
Банковские вклады в долларах США со сроком более трех месяцев и менее одного года	59,126	1,353,505
Банковские вклады в рублях со сроком более трех месяцев и менее одного года	4,246,409	226,850
Банковские вклады в тенге со сроком более трех месяцев и менее одного года	6,441	4,471
Итого банковские вклады	4,311,976	1,584,826

10 Банковские вклады (продолжение)

По состоянию на 31 марта 2025 года ограниченные в использовании долгосрочные банковские вклады в сумме 911,606 тысяч тенге были использованы в качестве гарантии по кредитам АО «Народный банк Казахстана», выданным работникам Компании (на 31 декабря 2024 года 976,687 тысяч тенге) с годовой процентной ставкой в 1% (в 2024 году: 1%).

По состоянию на 31 марта 2025 года краткосрочные банковские вклады в тенге включают в себя начисленные вознаграждения в сумме 6,441 тысяча тенге в АО «Народный банк Казахстана» (на 31 декабря 2024 года: 4,471 тысяча тенге).

На 31 марта 2025 года депозит со сроком погашения от трех месяцев до года включает депозит в валюте в АО «Народный банк Казахстана»: в долларах США на сумму 58,142 тысячи тенге и вознаграждения в сумме 984 тысячи тенге, в рублях на сумму 4,246,204 тысячи тенге и вознаграждения в сумме 205 тысяч тенге. По депозиту со сроком погашения от трех месяцев до года начисляется процент по ставке 3% и 5% годовых, соответственно.

11 Денежные средства и их эквиваленты

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Краткосрочные депозиты в тенге	40,803,175	33,189,703
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев в тенге	19,999,941	—
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев в долларах США	2,072,546	—
Краткосрочные депозиты в рублях	54,789	54,967
Текущие счета в тенге	776	208
Текущие счета в долларах США	21	22
Итого денежные средства и их эквиваленты	62,931,248	33,244,900

По состоянию на 31 марта 2025 года средневзвешенная процентная ставка по текущим счетам составила 0% в долларах США, 0% в рублях и 8.8% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2024 года: 0% в долларах США, 0% в Евро и 9.92% в тенге, соответственно).

На 31 марта 2025 года депозиты со сроком погашения до трех месяцев включают депозиты в тенге: в АО «Народный банк Казахстана» на сумму 4,686,120 тысяч тенге, в АО «First Heartland Jysan Bank» на сумму 14,907,281 тысяча тенге, в АО «Казпочта» на сумму 21,209,774 тысячи тенге и депозит в рублях в «Евразийский Банк» на сумму 54,789 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: депозиты в тенге в АО «Народный банк Казахстана» на сумму 16,835,372 тысячи тенге и депозит в рублях в Евразийский Банк на сумму 54,967 тысяч тенге). По депозитам со сроком погашения до трех месяцев в тенге начисляются проценты по ставке от 13.75% до 16.3% годовых, в рублях от 0% до 19.5% годовых, в долларах 3% соответственно (2024 год: по ставке в тенге 14.46%, в рублях 7.08% годовых, и в долларах США 2.75% соответственно).

12 марта 2025 года Компания заключила соглашение обратного репо на Казахстанской фондовой бирже в размере 4,108,606.70 долларов США (эквивалентно 2,072,546 тысяч тенге), со сроком 30 дней, с датой закрытия 11 апреля 2025 года. Предметом данных соглашений являлись корпоративные облигации Министерства Финансов Республики Казахстан.

31 марта 2025 года Компания заключила соглашение обратного репо на Казахстанской фондовой бирже в размере 19,999,941 тысяча тенге, со сроком на 1 день, с датой закрытия 1 апреля 2025 года. Предметом данных соглашений являлись корпоративные облигации Министерства Финансов Республики Казахстан.

12 Капитал

Уставный капитал

В тысячах тенге	Количество акций		В тысячах тенге	
	31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.	31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Простые голосующие акции	276,131,458	276,131,458	477,997,643	477,997,643
Привилегированные неголосующие акции	41,522,720	41,522,720	207,438,287	207,438,287
Итого	317,654,178	317,654,178	685,435,930	685,435,930

Балансовая стоимость простых акций

В тысячах тенге	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Итого активов	1,556,235,996	1,498,317,583
Минус: нематериальные активы	(2,527,268)	(2,645,032)
Минус: итого обязательств	(477,831,746)	(444,003,104)
Минус: привилегированные акции	(207,438,287)	(207,438,287)
Чистые активы на простые акции	868,438,695	844,231,160
Количество простых акций на отчетную дату	276,131,458	276,131,458
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	3.145	3.057

Балансовая стоимость привилегированных акций

В тысячах тенге	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Капитал, принадлежащий держателям привилегированных акций	207,438,287	207,438,287
Количество привилегированных акций на отчетную дату	41,522,720	41,522,720
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тысячах тенге	4.996	4.996

Прибыль на акцию

Базовый и разводненный доход на акцию рассчитывается делением чистого дохода за год, причитающегося держателям простых акций, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение года.

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованные для расчета базовой прибыли на акцию за 3 месяца, закончившихся 31 марта:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 г. (неаудированные)	2024 г. (неаудированные)
Чистый доход, относимый на Акционера для расчета базового и разводненного дохода на акцию	21,643,470	10,480,479
Корректировка на привилегированные акции	(2,829,164)	(1,374,930)
Чистый доход, относимый на Акционера для расчета базового и разводненного дохода на простую акцию	18,814,306	9,105,549
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базового и разводненного дохода на акцию	276,131,458	274,930,322
Базовая и разводненная прибыль на акцию за период, тысяч тенге	0.068	0.033

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 течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, Компания разместила облигации на общую сумму 46,566,543 тысячи тенге. Облигации в сумме 14,566,543 тысячи тенге были выпущены с купонной ставкой 9.37%. 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 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года банковские займы представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Дата выдачи	Дата погашения	Процентная Ставка	31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
6м индекс потребительских цен + маржа 2.15% + спрэд 100 базисных пунктов					
Европейский Банк Реконструкции и Развития	13 февраля 2020 г.	5 июня 2026 г.		169,184	203,022
				169,184	203,022
Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				(135,613)	(135,879)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев				33,571	67,143

АО «Европейский банк Реконструкции и Развития»

18 июня 2018 года, 18 сентября 2019 и 13 февраля 2020 года в соответствии с кредитным договором от 26 мая 2016 года, Компания получила три транша займа от ЕБРР для модернизации ПХГ «Бозой», который будет погашаться 26 (двадцать шесть) равными ежеквартальными платежами, начиная с марта 2020 года в размере 4,621,477 тысяч тенге, 7,255,785 тысяч тенге и 4,314,938 тысяч тенге, соответственно. 5 декабря 2022 года Компания произвела полное досрочное погашение задолженности по первому и второму траншам займа ЕБРР, и частичное досрочное погашение на сумму 2,019,387 тысяч тенге по третьему траншу займа.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, Компания выплатила основной долг на сумму 33,572 тысячи тенге и вознаграждения на сумму 5,514 тысяч тенге и начислила проценты по кредиту на сумму 5,248 тысяч тенге.

По состоянию на 31 марта 2025 года вознаграждение к уплате по займам составляет 1,327 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 1,593 тысячи 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 05; и (б) соотношение Чистого Финансового долга к EBITDA, не более 4.0. Компания отчитывается о состоянии финансовых коэффициентов на полугодовой основе. Несоблюдение финансовых коэффициентов дает займодателям право требовать досрочного погашения кредитов. По состоянию на 31 марта 2025 года Компания соблюдает все финансовые коэффициенты.

14 Займы от связанной стороны

По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года займы от связанной стороны представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Дата выдачи	Дата погашения	Процентная ставка	31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
	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.				
QazaqGaz		13 июля 2032 г.	5% годовых	48,760,786	47,229,379
				48,760,786	47,229,379
Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				(7,783,802)	(6,252,395)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев				40,976,984	40,976,984

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 «Макат Северный – Кавказ» с компрессорной станцией». Заем будет погашаться 10 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 39,862,277 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, Компания начислила проценты по займу в размере 773,484 тысячи тенге и амортизацию дисконта в размере 757,923 тысячи тенге. По состоянию на 31 марта 2025 года вознаграждение к уплате по займу составляет 2,420,360 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 1,646,876 тысяч тенге).

15 Выпущенные облигации

По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года выпущенные облигации представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Дата погашения	Сумма выпуска	Процентная ставка	31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
АО «Казахстанская фондовая биржа» (Первая облигационная программа)	2034-2035 годы	88,854,396	9.25% - 9.37% годовых (эффективная ставка 14.95% - 16.25%)	73,263,710	59,651,291
АО «Казахстанская фондовая биржа» (Вторая облигационная программа)	2034 год	85,484,000	15.25% - 16.25% годовых	89,082,675	33,417,456
АО «Казахстанская фондовая биржа» (Программа рефинансирования)	2027 год	14,850,000	15.25% годовых	13,970,017	35,794,803
Итого выпущенные облигации				176,316,402	128,863,550
Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				(11,448,899)	(6,688,071)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев				164,867,503	122,175,479

15 Выпущенные облигации (продолжение)

В январе и марте 2025 года Компанией с целью строительства нового магистрального газопровода «Талдыкорган - Ушарал» были размещены седьмой и восьмой выпуски собственных облигаций в пределах первой облигационной программы на площадке АО «Казахстанская фондовая биржа» на сумму общую 14,566,543 тысячи тенге с купонной ставкой 9.37% 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 15,25% и 16,25%, соответственно.

23 января 2025 года Компанией с целью модернизации магистрального газопровода «Средняя Азия-Центр»; размещен четвертый выпуск облигаций 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, количество размещенных облигаций 32,000,000 штук. Выплата купона осуществляется два раза в год.

Капитализация затрат по облигациям

В течение 3 месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, Компания капитализировала процентные расходы по собственным облигациям в сумме 5,149,863 тысячи тенге и амортизацию дисконта в размере 466,530 тысяч тенге в состав основных средств.

16 Обязательства по выданным гарантиям

В тысячах тенге	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Гарантии, предоставленные Акционеру	3,218,031	3,532,758
	3,218,031	3,532,758

Движение в обязательствах по выданным гарантиям представлено следующим образом:

В тысячах тенге	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
На 1 января	3,532,758	4,827,051
Амортизация обязательств по выданным гарантиям, нетто	(314,727)	(1,294,293)
	3,218,031	3,532,758
Текущая часть	–	–
Долгосрочная часть	3,218,031	3,532,758

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 три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Резерв по магистральным газопроводам	Резерв по компрессорным станциям	Итого
1 января 2025 года	65,880,276	14,414,127	80,294,403
Изменения в оценке	1,676,381	337,861	2,014,242
Амортизация дисконта (Примечание 25)	1,665,398	335,647	2,001,045
31 марта 2025 года	69,222,055	15,087,635	84,309,690

По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 5.27% и 10.03%, соответственно.

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 84,309,690 тысяч 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 марта 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Долгосрочная часть обязательств	29,781,649	29,603,612
Краткосрочная часть обязательств	26,368,650	25,355,187
Итого обязательства по аренде	56,150,299	54,958,799

Изменения в текущей стоимости обязательств по аренде за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года и за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 марта 2025 г. (неаудированные)		31 декабря 2024 г. (аудированные)	
		Газотранс- портная система	Итого	Газотранс- портная система	Итого
На 1 января		54,958,799	54,958,799	76,658,620	76,658,620
Расходы по процентам	25	2,191,790	2,191,790	11,775,188	11,775,188
Выплаты за период		(1,000,290)	(1,000,290)	(33,475,009)	(33,475,009)
Итого		56,150,299	56,150,299	54,958,799	54,958,799

19 Торговая кредиторская задолженность

В тысячах тенге	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Задолженность за приобретенный газ		
Перед связанными сторонами	6,292,768	1,114,610
Перед третьими сторонами	10,577	—
Итого задолженность за приобретенный газ	6,303,345	1,114,610
Задолженность за полученные активы и услуги		
Перед третьими сторонами	7,482,054	26,065,010
Перед связанными сторонами	3,395,771	13,212,486
Итого задолженность полученные активы и услуги	10,877,825	39,277,496
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	17,181,170	40,392,106

19 Торговая кредиторская задолженность (продолжение)

Кредиторская задолженность является беспроцентной, обычно погашается в течение 30 дней.

Кредиторская задолженность по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Кредиторская задолженность в тенге	16,715,463	40,001,051
Кредиторская задолженность в долларах США	418,021	313,350
Кредиторская задолженность в евро	38,755	38,833
Кредиторская задолженность в рублях	8,931	38,872
	17,181,170	40,392,106

20 Прочие краткосрочные финансовые обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Резерв задолженности по отпускам работников	1,821,585	1,480,910
Гарантийные обязательства	1,008,955	1,077,775
Прочая кредиторская задолженность	880,255	–
Задолженность по оплате труда	265,857	–
Краткосрочная задолженность по аренде	104,707	68,380
Прочее	85,792	63,096
Итого прочие краткосрочные финансовые обязательства	4,167,151	2,690,161

21 Прочие краткосрочные обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Резерв по годовым премиям	9,811,925	7,676,000
Суммы к уплате в пенсионный фонд	453,228	812,117
Задолженность по компенсационным выплатам	174,178	605,082
Прочее	349,225	579,656
Итого прочие краткосрочные обязательства	10,788,556	9,672,855

22 Выручка по договорам с покупателями

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 марта 2024 г. (неаудированные)
Услуги по транспортировке		
Транспортировка газа внутри Казахстана	37,861,910	37,545,801
Транспортировка газа на экспорт	9,810,397	6,200,640
Международный транзит газа	26,672,715	20,486,741
	74,345,022	64,233,182
Хранение и техническое обслуживание		
Доходы от технического обслуживания газопроводов	2,749,507	6,085,592
Доходы от хранения газа	927,431	1,516,083
Итого выручка по договорам с покупателями	78,021,960	71,834,857

22 Выручка (продолжение)**Услуги по транспортировке газа на экспорт**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, объем транспортируемого газа на экспорт составил 844 миллиона кубических метров (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 796 миллиона кубических метров). Компания признает доходы от услуг по транспортировке газа на экспорт в течение времени.

Услуги по транспортировке российского газа (транзит)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, 31.62% от общего объема доходов от реализации, приходилось на группы компании ПАО «Газпром» и АО «Узтрансгаз» (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 26.10%). Компания признает доходы от услуг по транспортировке российского газа в течение времени.

Доходы от технического обслуживания газопроводов

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, Компания признала доходы от технического обслуживания ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" за услуги по эксплуатации и поддержанию режима работы МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» на общую сумму 2,016,067 тысяч тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 1,736,199 тысяч тенге). Компания признает выручку от технического обслуживания в течение времени.

Географическая информация

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 марта 2024 г. (неаудированные)
Казахстан	53,355,194	53,086,538
Россия	24,025,250	17,942,150
Узбекистан	641,516	806,169
Итого выручка по договорам с покупателями	78,021,960	71,834,857

23 Себестоимость оказанных услуг

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 марта 2024 г. (неаудированные)
Заработная плата и социальные отчисления		11,831,886	16,832,273
Износ и амортизация основных средств и нематериальных активов		9,880,829	8,345,281
Амортизация активов в форме права пользования	5	5,566,341	5,566,341
Топливный газ и потери газа		4,757,231	3,009,501
Транспортные расходы		3,819,486	4,714,796
Налоги помимо подоходного налога		2,983,103	2,759,903
Расходы на охрану		1,278,400	1,015,860
Электроэнергия		577,277	480,820
Ремонт и обслуживание		535,187	283,824
Услуги сторонних организаций		480,341	370,021
Материалы и запасы		364,157	890,794
Резервы по неиспользованным отпускам		286,697	50,882
Командировочные расходы		285,188	252,065
Страхование		214,475	224,811
Услуги связи		182,425	191,928
Диагностика		158,888	87,351
Расходы на профессиональное обучение		102,061	74,946
Медицинское страхование		98,283	107,075
Расходы на аренду		9,057	46,596
Прочее		33,445	125,156
Итого себестоимость оказанных услуг		43,444,757	45,430,224

24 Общие и административные расходы

В тысячах тенге	Прим.	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 марта 2024 г. (неаудированные)
Заработная плата и социальные отчисления		2,223,042	2,118,714
Расходы на аренду		199,500	175,484
Износ и амортизация основных средств и нематериальных активов		141,742	161,515
Профессиональные услуги		66,424	54,717
Ремонт и обслуживание		63,737	37,552
Коммунальные услуги		49,967	48,914
Услуги сторонних организаций		48,637	45,447
Медицинское страхование		17,216	11,464
Командировочные и представительские расходы		16,547	16,532
Прочие налоги		13,793	14,810
Канцелярские и типографские расходы		11,951	9,585
Обучение студентов		6,363	3,711
Услуги связи		5,154	5,097
Расходы на профессиональное обучение		1,822	806
Штрафы и пени в бюджет		3,135	187
(Восстановление)/начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	8	(232,281)	4,517,968
Прочее		184,392	58,155
Итого общие и административные расходы		2,821,141	7,280,658

Вознаграждение аудиторам

Ниже представлены суммы стоимости оказанных услуг аудиторских и неаудиторских услуг Компанией.

В тысячах тенге	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 март 2024 г. (аудированные)
Аудит финансовой отчетности по МСФО	26,720	25,875
Итого вознаграждение аудиторам	26,720	25,875

25 Финансовые затраты

В тысячах тенге	Прим.	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 марта 2024 г. (неаудированные)
Расходы на выплату процентов по аренде		2,191,790	3,097,392
Амортизация дисконта по внутригрупповым займам		757,923	816,525
Амортизация дисконта по резерву по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	17	2,001,045	1,709,520
Расходы по процентам по внутригрупповым займам		773,484	879,838
Расходы по процентам по банковским займам		5,248	390,103
Расходы по процентам по выпущенным облигациям		454,622	—
Амортизация дисконта по банковским займам		—	23,766
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам		12,212	13,300
Прочее		18,952	2,515
Итого финансовые затраты		6,215,276	6,932,959

26 Расходы по подоходному налогу

Компания облагается корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке 20%.

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 марта 2024 г. (неаудированные)
Текущий подоходный налог	4,821,585	3,384,102
Расход/(экономия) по отложенному подоходному налогу	804,234	(832,473)
Итого подоходный налог	5,625,819	2,551,629

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.

27 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

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

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 марта 2024 г. (неаудированные)
Услуги по транспортировке газа		
«QazaqGaz» и организации под его контролем	47,625,087	43,378,831
Организации под совместным контролем «Самрук-Казына»	–	41,608
Итого услуги по транспортировке	47,625,087	43,420,439
Хранение газа		
«QazaqGaz» и организации под его контролем	927,431	1,516,083
Итого услуги по хранению газа	927,431	1,516,083
Техническое обслуживание газопроводов		
«QazaqGaz» и организации под его контролем	2,447,005	3,692,886
Организации под совместным контролем «QazaqGaz»	21,562	2,132,705
Организации под контролем «Самрук-Казына»	–	20,665
Итого услуги по техническому обслуживанию газопроводов	2,468,567	5,846,256
Итого выручка от связанных сторон	51,021,085	50,782,778

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 марта 2024 г. (неаудированные)
Финансовые доходы	16		
«QazaqGaz» и организации под его контролем		314,727	318,265
Итого финансовые доходы		314,727	318,265

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 марта 2024 г. (неаудированные)
Прочие доходы, полученные от связанных сторон		
«QazaqGaz» и организации под контролем	24,009	94,653
Организации под совместным контролем «QazaqGaz»	1,026	1,026
Итого прочие доходы	25,035	95,679

27 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

		31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 марта 2024 г. (неаудированные)
В тысячах тенге			
Приобретение газа			
«QazaqGaz» и организации под контролем		4,565,866	2,941,251
Итого приобретение газа		4,565,866	2,941,251
В тысячах тенге			
		31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 марта 2024 г. (неаудированные)
Прочие услуги, товары от связанных сторон			
«QazaqGaz» и организации под контролем		3,722,496	4,567,577
Организации под контролем «Самрук-Казына»		74,686	131,982
Организации под совместным контролем «Самрук-Казына»		181,909	132,316
Итого прочие услуги		3,979,091	4,831,875
Финансовые затраты			
Организации под совместным контролем «Самрук-Казына»		2,191,790	3,097,392
«QazaqGaz» и организации под контролем		1,531,407	1,696,363
Организации под контролем «Самрук-Казына»		472,398	258
Итого финансовые затраты		4,195,595	4,794,013
В тысячах тенге			
	Прим.	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Торговая и прочая дебиторская задолженность			
Организации под совместным контролем «QazaqGaz»	8	2,447,005	12,568,985
«QazaqGaz» и организации под контролем		50,556,993	37,849,095
Организации под совместным контролем «Самрук-Казына»			77,746
Организации под контролем «Самрук-Казына»		21,987	7,715
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность		53,025,985	50,503,541
Авансы выданные			
«QazaqGaz» и организации под контролем		61,474	–
Организации под контролем «Самрук-Казына»		18,130	2,172
Организации под совместным контролем «Самрук-Казына»		17	1
Итого авансы выданные		79,621	2,173
В тысячах тенге			
	Прим.	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Займы от связанной стороны			
«QazaqGaz» и организации под контролем	14	48,760,786	47,229,379
Итого займы от связанной стороны		48,760,786	47,229,379

27 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	31 марта 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Кредиторская задолженность за приобретенный газ «QazaqGaz» и организации под контролем	19	6,292,768	1,114,610
Итого кредиторская задолженность за приобретенный газ		6,292,768	1,114,610
Кредиторская задолженность за полученные активы и услуги	19		
«QazaqGaz» и организации под контролем		3,216,137	13,103,130
Организации под контролем «Самрук-Казына»		34,160	77,287
Организации под совместным контролем «Самрук-Казына»		145,474	32,069
Итого кредиторская задолженность за полученные активы и услуги		3,395,771	13,212,486
Прочие финансовые обязательства			
Организации под совместным контролем «Самрук-Казына»		57,071,925	54,972,401
Организации под контролем Самрук-Казына		226	226
QazaqGaz и организации под его контролем		31,337	30,895
Итого прочие финансовые обязательства		57,103,488	55,003,522
Обязательства по финансовым гарантиям			
QazaqGaz и организации под его контролем		3,218,031	3,532,758
Итого обязательства по финансовым гарантиям		3,218,031	3,532,758
Задолженность по соглашениям обратного репо			
Прочие предприятия, контролируемые государством		22,072,487	—
Итого задолженность по соглашениям обратного репо		22,072,487	—

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и Независимых директоров Компании, общей численностью 8 человек на 31 марта 2025 года (31 марта 2024 года: 9 человек). Сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включенная в административные расходы в промежуточном отчете о совокупном доходе, составляет 44,258 тысяч тенге за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года (31 марта 2024 года: 47,020 тысяч тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу составляет заработная плата и иные выплаты согласно внутренним положениям Компании.

28 Договорные и условные обязательства**Вопросы охраны окружающей среды**

В соответствии с законодательством, Компания несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков. В частности, к обязательствам Компании относится демонтаж газопроводов и рекультивация территории. По состоянию на 31 марта 2025 года сумма резерва составила 84,309,690 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 80,294,403 тысячи тенге) (Примечание 17).

29 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость финансовых инструментов компании по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, представленных ниже:

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	31 марта 2025 г. (неаудирован ные)	31 декабря 2024 г. (аудирован ные)	31 марта 2025 г. (неаудирован ные)	31 декабря 2024 г. (аудирован ные)
<i>В тысячах тенге</i>				
Финансовые обязательства				
Банковские займы (Уровень 2)	169,184	203,022	169,184	203,022
Займы от связанной стороны (Уровень 2)	48,760,786	47,229,379	42,250,156	42,349,115
Выпущенные облигации (Уровень 2)	176,316,402	128,863,550	173,538,774	128,525,217
	225,246,372	176,295,951	215,958,114	171,077,354

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.

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 марта 2025 года и 31 декабря 2024 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).

30 События после отчетной даты

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.