

АО «QAZAQGAZ AIMAQ»
Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

В тысячах тенге	Прим.	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	4	249,549,855	251,056,250
Нематериальные активы		575,413	659,824
Отложенные налоговые активы		1,409,001	2,180,742
Прочие долгосрочные активы		72,568	93,984
		251,606,837	253,990,800
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы		1,828,123	1,644,329
Торговая дебиторская задолженность	5	49,814,010	107,178,300
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		4,676,196	4,739,848
НДС к возмещению		5,861,109	4,298,298
Денежные средства и их эквиваленты	6	84,836,290	80,330,427
Прочие краткосрочные активы		2,561,052	1,154,224
		149,576,780	199,345,426
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи		704,352	729,027
ИТОГО АКТИВЫ		401,887,969	454,065,253
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
КАПИТАЛ			
Уставный капитал		144,420,442	144,420,442
Нераспределенная прибыль		31,456,672	22,759,614
ИТОГО КАПИТАЛ		175,877,114	167,180,056
Долгосрочные обязательства			
Процентные займы	8	6,270,894	9,565,676
Доходы будущих периодов		11,682,031	10,518,617
Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков		780,876	841,048
		18,733,801	20,925,341
Краткосрочные обязательства			
Процентные займы	8	7,337,327	7,842,679
Выпущенные долговые ценные бумаги		15,477,516	15,159,324
Доходы будущих периодов		508,084	592,038
Торговая кредиторская задолженность		131,708,103	191,001,858
Оценочные обязательства	18	37,991,011	38,390,835
Обязательства по договору		4,213,443	2,878,821
Налоги к уплате помимо подоходного налога		936,855	904,709
Прочие краткосрочные обязательства		9,104,715	9,189,592
		207,277,054	265,959,856
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		226,010,855	286,885,197
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		401,887,969	454,065,253
Балансовая стоимость на одну простую акцию в тенге	7	2,490	2,400

Бектурова А.Т.
Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



Асильбекова С.Б.
Главный бухгалтер

Учетная политика и примечания на страницах с 5 по 15 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной).

АО «QAZAQGAZ AIMAQ»
Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
		2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Выручка по договорам с покупателями	10	78,479,892	66,549,277	265,296,937	224,199,540
Себестоимость реализованных товаров и оказанных услуг	11	(76,662,684)	(69,098,884)	(260,491,601)	(217,014,844)
Валовая прибыль/(убыток)		1,817,208	(2,549,607)	4,805,336	7,184,696
Общие и административные расходы	12	(1,695,399)	(1,275,051)	(3,302,287)	(2,568,226)
Резервы под ожидаемые кредитные убытки от финансовых активов, нетто	5	353,490	(3,254,857)	(1,895,142)	(3,923,069)
Прочие операционные доходы		(157,350)	(37,826)	101,824	82,354
Прочие операционные расходы		(22,011)	(3,140)	(26,856)	(18,715)
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности		295,938	(7,120,481)	(317,125)	757,040
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто		(1,109,866)	(1,805,759)	405,493	(1,248,078)
Финансовые доходы	13	7,741,617	3,538,294	13,329,192	5,921,411
Финансовые расходы		(876,628)	(1,088,083)	(1,881,060)	(2,221,828)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		6,051,061	(6,476,029)	11,536,500	3,208,545
Расходы по подоходному налогу	14	(2,159,981)	2,114,226	(2,839,442)	179,612
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК) ЗА ПЕРИОД		3,891,080	(4,361,803)	8,697,058	3,388,157
Итого совокупный доход/(убыток) за период, за вычетом подоходного налога		3,891,080	(4,361,803)	8,697,058	3,388,157

Бектурова А.Т.
Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



Асильбекова С.Б.
Главный бухгалтер

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
		2025 г.	2024 г.
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступления от покупателей		353,116,530	288,542,056
Выплаты поставщикам		(319,923,042)	(177,033,056)
Выплаты работникам		(13,402,210)	(6,814,591)
Прочие налоги		(11,186,902)	(8,110,982)
Подоходные налоги уплаченные		(1,427,932)	(2,365,419)
Проценты уплаченные		(5,513,255)	(1,609,415)
Проценты полученные		11,329,380	5,839,606
Прочие поступления		19,401	157,587
Прочие выплаты		(40,579)	(23,588)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		12,971,391	98,582,198
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение нематериальных активов		(312)	(8,000)
Снятие банковских вкладов, нетто		20,483	38,978
Приобретение основных средств		(4,687,777)	(5,529,725)
Поступления по беспроцентным займам, выданным связанным сторонам		158	158
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(4,667,448)	(5,498,589)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Погашение процентных займов	8	(3,797,110)	(3,913,594)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(3,797,110)	(3,913,594)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		4,506,833	89,170,015
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты		(970)	(11,640)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		80,330,427	37,303,553
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	6	84,836,290	126,461,928

Бектурова А.Т.
Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Асильбекова С.Б.
Главный бухгалтер

АО «QAZAQGAZ AIMAQ»

Промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Уставный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
На 1 января 2024 г. (аудированные)		133,845,672	36,039,306	169,884,978
Чистая прибыль за период		–	3,388,157	3,388,157
Итого совокупный доход за период		–	3,388,157	3,388,157
На 30 июня 2024 г. (неаудированные)		133,845,672	39,427,463	173,273,135
На 1 января 2025 г. (аудированные)		144,420,442	22,759,614	167,180,056
Чистая прибыль за период		–	8,697,058	8,697,058
Итого совокупный доход за период		–	8,697,058	8,697,058
На 30 июня 2025 г. (неаудированные)		144,420,442	31,456,672	175,877,114

Бектурова А.Т.
Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



Асильбекова С.Б.
Главный бухгалтер

1 Общие положения

Информация о компании

АО «QAZAQGAZ AIMAQ» (далее – «Компания») было первоначально создано как АО «КазТрансГаз Дистрибьюшн» в апреле 2002 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «НК «QazaqGaz» (далее – «QazaqGaz» или «Акционер») является единственным акционером Компании. QazaqGaz расположено в Республике Казахстан и является дочерней организацией, находящейся под полным контролем АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына»). Постановлением Правительства Республики Казахстан № 852 от 30 ноября 2021 года QazaqGaz присвоен статус Национальной компании. Все дочерние организации «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании (Примечание 17).

На основании протокола заседания Совета директоров АО «НК «QazaqGaz» №02/24 от 29 марта 2024 года, 14 мая 2024 года АО «КазТрансГаз Аймак» провел ребрендинг и Компания переименовалась в АО «QAZAQGAZ AIMAQ».

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

По состоянию на 30 июня 2025 года Компания имеет 14 филиалов в Казахстане (в 2024 году: 14 филиалов). Головной офис Компании находится по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, Есильский район, ул. А. Бокейханова, д. 12.

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность Компании была утверждена к выпуску зам. генерального директора и главным бухгалтером 25 июля 2025 года.

Операционная среда

Экономика Республики Казахстан продолжает развиваться. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть, газ и другое минеральное сырье, составляющие основную часть экспорта страны. Эти особенности также включают, но не ограничиваются отсутствием свободной торговли национальной валютой на мировых валютных рынках и незначительное присутствие казахстанских долговых и долевого ценных бумаг на зарубежных фондовых рынках. Сохраняющийся конфликт между Россией и Украиной, оказал и может продолжать оказывать негативное воздействие на экономику Республики Казахстан, включая снижение ликвидности, трудностей в привлечении международного финансирования и волатильности обменного курса.

Экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Компании. Руководство принимает все 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.

2 Основа подготовки и изменения в учетной политике компании

Основа подготовки

Данная промежуточная сокращенная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, была подготовлена в соответствии Международным стандартом бухгалтерского учета 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Промежуточная сокращенная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой финансовой отчетностью Компании по состоянию на 31 декабря 2024 года.

2 Основа подготовки и изменения в учетной политике компании (продолжение)**Применение новых стандартов, разъяснений и поправок**

Следующие измененные стандарты вступили в силу с 1 января 2025 года, но не оказали существенного влияния на Компанию:

- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных ставок» (выпущен 30 января 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 года или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов 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, или после нее).

Новые положения бухгалтерского учета

Были опубликованы некоторые новые стандарты бухгалтерского учета, поправки к стандартам бухгалтерского учета и интерпретации, которые не являются обязательными для отчетных периодов на 30 июня 2025 года и не применялись Компанией досрочно. Ожидается, что эти стандарты, поправки или интерпретации не окажут существенного влияния на Компанию в текущем или будущих отчетных периодах и на операции в обозримом будущем.

Сезонный характер деятельности

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

Пересчет иностранной валюты

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»).

При подготовке промежуточной сокращенной финансовой отчетности использовались следующие обменные курсы доллара США по отношению к тенге:

	Обменный курс на дату	Средняя ставка в течение периода
30 июня 2025 г.	520.39	513.77
31 декабря 2024 г.	523.54	469.44
30 июня 2024 г.	471.46	449.14

Подходный налог

Расходы по подоходному налогу для промежуточного периода основываются на расчетной средней действующей ставке подоходного налога, ожидаемой для всего финансового года.

3 Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Подготовка промежуточной сокращенной финансовой отчетности требует от руководства формирования суждений и использования учетных оценок и допущений, которые влияют на применение учетных политик и на признанные суммы активов, обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от использованных учетных оценок. Существенные суждения руководства в отношении применяемой учетной политики и основные источники неопределенности в оценках, использованных при подготовке данной сокращенной промежуточной финансовой отчетности, соответствуют аналогичным суждениям и источникам в годовой отчетности Компании за 2024 год, подготовленной в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО.

АО «QAZAQGAZ AİMAQ»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)

4 Основные средства

Основные средства и соответствующий накопленный износ представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Земля	Здания	Машины и оборудование	Газотранспортная система	Транспортные средства и прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость							
На 1 января 2025 г. (аудированные)	352,540	7,179,032	8,845,853	330,881,838	1,321,811	2,998,201	351,579,275
Поступления	415	—	27,480	1,408,068	54,532	2,363,295	3,853,790
Изменение учетных оценок	—	—	—	(152,780)	—	—	(152,780)
Выбытия	—	(11,763)	(44,932)	(51,465)	(20,296)	—	(128,456)
Переводы	—	56,100	100,975	3,172,633	(206)	(3,329,502)	—
На 30 июня 2025 г. (неаудированные)	352,955	7,223,369	8,929,376	335,258,294	1,355,841	2,031,994	355,151,829
Накопленная амортизация							
На 1 января 2025 г. (аудированные)	—	(3,971,328)	(2,980,494)	(92,716,931)	(854,272)	—	(100,523,025)
Амортизационные отчисления	—	(126,117)	(286,431)	(4,737,304)	(52,703)	—	(5,202,555)
Выбытия	—	11,763	44,261	48,373	19,209	—	123,606
Переводы	—	—	(14)	—	14	—	—
На 30 июня 2025 г. (неаудированные)	—	(4,085,682)	(3,222,678)	(97,405,862)	(887,752)	—	(105,601,974)
Остаточная стоимость							
На 1 января 2025 г. (аудированные)	352,540	3,207,704	5,865,359	238,164,907	467,539	2,998,201	251,056,250
На 30 июня 2025 г. (неаудированные)	352,955	3,137,687	5,706,698	237,852,432	468,089	2,031,994	249,549,855

Поступления в незавершенном строительстве в основном относятся к строительству газопроводов для подключения промышленных предприятий и коммунально-бытовых предприятий в Актюбинской и Западно-Казахстанской областях Казахстана.

На 30 марта 2025 года Компания безвозмездно получила основные средства, справедливая стоимость которых составляет 1,405,788 тысяч тенге (2024 год: 261,414 тысячи тенге). Компания признала доходы будущих периодов на аналогичную сумму. Прочие поступления основных средств относятся к строительству и модернизации газопроводов.

На 30 июня 2025 года стоимость полностью амортизированных основных средств, все еще находящихся в эксплуатации, составила 7,111,966 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: 6,915,135 тысяч тенге).

5 Торговая дебиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон		21,728,059	62,194,388
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон	15	34,891,167	52,314,936
		56,619,226	114,509,324
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки		(6,805,216)	(7,331,024)
		49,814,010	107,178,300

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года торговая дебиторская задолженность была выражена в тенге и является беспроцентной. Изменения в резерве по ожидаемым кредитным убыткам представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
На 1 января 2025 г. (аудированные)	7,331,024
Начисление за период	5,153,061
Восстановление за период	(3,257,919)
Списание	(2,420,950)
На 30 июня 2025 г. (неаудированные)	6,805,216

6 Денежные средства и их эквиваленты

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Банковские вклады со сроком погашения менее трех месяцев в тенге	84,257,977	78,474,000
Текущий счет в тенге	562,116	1,850,844
Текущие счета в российских рублях	16,197	–
Текущие счета в долларах США	–	–
Денежные средства в пути в тенге	–	5,583
	84,836,290	80,330,427

По состоянию на 30 июня 2025 года банковские вклады со сроком погашения менее трех месяцев представляют собой депозиты «овернайт» со сроком погашения от 1 до 3 дней и процентной ставкой 15,76% (на 31 декабря 2024 года: 14,47%).

7 Капитал**Балансовая стоимость акции**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Итого активы	401,887,969	454,065,253
Минус: нематериальные активы	575,413	659,824
Минус: общие обязательства	226,010,855	286,885,197
Чистые активы для простых акций	175,301,701	166,520,232
Количество простых акций	70,371,068	70,371,068
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	2.491	2.370

7 Капитал (продолжение)**Прибыль на акцию**

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

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованных для расчета базовой прибыли на акцию за отчетные периоды, закончившиеся 30 июня:

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2025 г.	2024 г.
Чистый доход, относимый на акционера для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	8,697,058	3,388,157
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	70,371,068	69,313,591
Базовая и разводненная прибыль на акцию за период в тысячах тенге	0.124	0.049

По состоянию на и в течение периодов, закончившихся 30 июня 2025 и 31 декабря 2024 годов, инструменты, разводняющие прибыль на акцию, выпущены не были.

8 Процентные займы

Банк	Валюта	Дата погашения	Процентная ставка	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
АО «Европейский банк реконструкции и развития»	Тенге	27 мая 2026 г.	6-месячный ИПЦ + 2.15%	2,148,165	3,222,248
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	26 марта 2028 г.	10.08%	3,435,300	4,007,850
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 сентября 2027 г.	10.20%	3,408,183	4,089,820
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	28 декабря 2030 г.	13.67%	1,950,834	2,128,183
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 декабря 2026 г.	10.02%	1,333,543	1,778,057
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	30 июня 2026 г.	8.20%	752,780	1,129,170
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	12 ноября 2025 г.	7.00%	470,588	941,176
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				(104,868)	(136,607)
				13,394,525	17,159,897
Проценты к уплате				213,696	248,458
				13,608,221	17,408,355
Минус: краткосрочная часть процентных займов				(7,337,327)	(7,842,679)
Долгосрочная часть процентных займов				6,270,894	9,565,676

АО «Европейский банк реконструкции и развития»

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Компания выплатила основную сумму по договору займа в размере 1,074,083 тысячи тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 1,074,083 тысячи тенге).

АО «Банк развития Казахстана»

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Компания погасила основной долг в сумме 2,723,028 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 2,839,511 тысячи тенге).

8 Процентные займы (продолжение)**Ковенанты**

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

Компания пересматривает соблюдение условий кредитных соглашений на каждые полгода. Невыполнение финансовых и нефинансовых ковенантов дает кредиторам право требовать досрочного погашения займов. По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года Компания соблюдала все ковенанты.

9 Торговая кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами	15	122,766,185	179,284,030
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами		3,374,265	6,150,175
Начисленные обязательства перед связанными сторонами по транспортировке газа	15	5,567,653	5,567,653
		131,708,103	191,001,858

На 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года начисленные обязательства перед связанными сторонами включают задолженность перед ТОО «Азиатский Газопровод» по возмещению расходов и убытков, возникших в рамках соглашения о займе газа.

На 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года торговая кредиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Тенге	131,706,547	190,998,547
Российский рубль	1,556	3,311
	131,708,103	191,001,858

10 Выручка по договорам с покупателями

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Выручка от реализации товарного газа	70,842,243	58,499,357	235,998,283	191,458,220
Выручка от услуг по транспортировке газа	6,191,014	6,932,274	27,291,078	29,503,742
Штрафы и пени	974,861	843,865	1,283,406	2,681,051
Прочая выручка	471,774	273,781	724,170	556,527
	78,479,892	66,549,277	265,296,937	224,199,540

11 Себестоимость реализованных товаров и оказанных услуг

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Себестоимость товарного газа	59,157,419	54,389,829	221,781,921	184,606,709
Заработная плата и соответствующие налоги	8,442,305	5,362,210	17,285,444	8,718,568
Износ и амортизация	2,570,436	2,527,764	5,136,183	5,122,283
Услуги по биллингу	2,339,163	2,198,828	4,456,409	4,393,129
Потери газа в пределах норм	18,635	302,101	3,462,904	3,207,695
Аренда	1,668,694	1,394,601	3,318,066	1,580,909
Налог на имущество и прочие налоги	921,547	940,782	1,836,827	1,878,776
Сверхнормативные потери газа и связанные налоги	293,222	115,090	732,640	1,480,878
Расходы по оказанным услугам	205,179	620,740	541,566	182,777
Сырье и материалы	112,889	5,304	167,292	11,349
Услуги по эксплуатации газопроводов	—	639,755	—	4,263,466
Прочие	933,195	601,880	1,772,349	1,568,305
	76,662,684	69,098,884	260,491,601	217,014,844

12 Общие и административные расходы

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Заработная плата и соответствующие налоги	718,608	489,945	1,506,417	1,131,313
Ремонт и техническое обслуживание	266,776	113,990	428,284	191,677
Комиссия банка	116,250	111,104	319,282	287,683
Расходы на социальную деятельность	277,913	172,680	277,913	173,161
Расходы по краткосрочной аренде	125,489	119,954	238,766	228,825
Налоги помимо подоходного налога	17,903	18,572	114,439	84,131
Износ и амортизация	53,721	67,875	113,671	136,285
Профессиональные услуги	52,528	35,883	110,859	95,626
Командировочные расходы	18,466	19,414	31,869	36,087
Услуга связи	15,155	12,533	25,707	24,355
Реклама	5,606	15,212	17,348	24,091
Повышение квалификации	3,793	1,936	4,067	1,936
Прочие	23,191	95,953	113,665	153,056
	1,695,399	1,275,051	3,302,287	2,568,226

13 Финансовые доходы и расходы**Финансовые доходы**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Процентные доходы по денежным средствам и их эквивалентам	7,741,430	3,537,980	13,328,684	5,920,737
Процентные доходы по депозитам	187	314	508	674
	7,741,617	3,538,294	13,329,192	5,921,411

14 Расходы по подоходному налогу

Компания облагается подоходным налогом по действующей официальной ставке 20%.

Основные компоненты расходов по подоходному налогу в промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Расходы/(экономия) по текущему подоходному налогу	679,461	(2,533,108)	2,839,442	(598,494)
Корректировка за предыдущий год	–	418,882	–	418,882
Расходы/(экономия) по подоходному налогу	2,159,981	(2,114,226)	2,839,442	(179,612)

15 Сальдо по сделкам и сделки со связанными сторонами

Связанные стороны могут заключать такие сделки, которые не могут быть заключены между несвязанными сторонами, и сделки между связанными сторонами могут и не быть осуществлены на тех же положениях и условиях и в суммах, как сделки между несвязанными сторонами. Руководство считает, что Компания имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами.

Значительные сделки со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 и 2024 годов, а также остатки, сформировавшиеся на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года, представлены далее:

В тысячах тенге	Реализации товаров и услуг	Реализация услуг	Приобретение товаров и услуг	Торговая дебиторская задолженность	Торговая кредиторская задолженность
2025 г.					
QazaqGaz и компании, находящиеся под контролем и совместным контролем QazaqGaz	13,864,739	5,212	229,118,062	6,159,491	128,315,535
Под контролем и совместным Самрук-Казына	17,077,966	4,208,027	70,297	1,021,698	18,229
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	55,972,294	1,847,902	—	27,709,978	74
2024 г.					
QazaqGaz и компании, находящиеся под контролем и совместным контролем QazaqGaz	9,608,926	5,212	194,808,260	14,095,762	184,840,924
Под контролем и совместным Самрук-Казына	9,720,451	23,914	110,025	4,993,129	10,759
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	59,269,113	1,463,746	127	33,226,045	—

тысячах тенге	Финансовые расходы	Обязательства по договору	Авансы выплаченные	Выпущенные долговые ценные бумаги и процентные займы
2025 г.				
QazaqGaz и компании, находящиеся под контролем и совместным контролем QazaqGaz	655,551	—	—	15,477,516
Под контролем и совместным Самрук-Казына	—	4,232	247	—
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	689,387	—	—	13,608,221
2024 г.				
QazaqGaz и компании, находящиеся под контролем и совместным контролем QazaqGaz	628,336	—	—	10,138,543
Под контролем и совместным Самрук-Казына	—	1,288	—	—
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	992,119	—	—	14,188,207

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевым руководящим персоналом является Председатель Правления и члены Правления Компании. За период, закончившийся 30 июня 2025 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в сумме 282,711 тысяча тенге состояла главным образом из заработной платы и прочих выплат, и была включена в состав общих и административных расходов в промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе.

16 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость финансовых инструментов Компании по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов представленных ниже:

В тысячах тенге	30 июня 2025 г. (неаудированные)				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Справедливая стоимость по уровню оценки	
				Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
				исходные данные (Уровень 2)	исходные данные (Уровень 3)
Финансовые обязательства					
Процентные займы	13,608,221	12,745,244	—	12,745,244	—
Выпущенные долговые ценные бумаги	15,477,516	15,150,422	—	15,150,422	—

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г. (аудированные)				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Справедливая стоимость по уровню оценки	
				Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
				исходные данные (Уровень 2)	исходные данные (Уровень 3)
Финансовые обязательства					
Процентные займы	17,403,355	16,205,687	—	16,205,687	—
Выпущенные долговые ценные бумаги	15,159,324	14,236,999	—	14,236,999	—

Оценочные значения и допущения

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчетную дату.

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

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

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года переводов между уровнями 1,2 и 3 не было.

17 Сегментная отчетность

Руководство Компании анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года Компания имеет один сегмент – доходы от продаж природного газа и услуг по транспортировке газа и прочие услуги по иной деятельности. Прибыль сегментов рассматривается на основании показателей по валовой прибыли и чистой прибыли.

18 Договорные и условные обязательства

Вопросы охраны окружающей среды

В соответствии с законодательством, Компания несет юридические обязательства по ликвидации газопроводов и восстановлению участков. В частности, к обязательствам Компании относится демонтаж газопроводов и рекультивация территории. По состоянию на 30 июня 2025 года сумма резерва составила 780,877 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: 841,048 тысяч тенге).

По состоянию на 30 июня 2025 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 5.44% и 10.49%, соответственно (на 31 декабря 2024 года: 5.26% и 10.63%, соответственно).

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. В соответствии с поправками к Экологическому кодексу Республики Казахстан, который вступил в законную силу с 1 июля 2021 года, Руководство считает, что существуют возможные обязательства, которые могут оказать влияние на финансовое положение и результаты деятельности Компании.

На дату выпуска промежуточной сокращенной финансовой отчетности Компания анализирует изменения и не может достоверно оценить сумму дополнительных потенциальных обязательств, связанных с выбытием активов и рекультивацией земель, за исключением отраженных в данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Обязательства по возмещению расходов PetroChina International Co. Ltd

Оценочные обязательства Компании по состоянию на 30 июня 2025 года представляли собой резервы по возмещению расходов, связанных с транспортировкой заемного газа перед «PetroChina International Co. Ltd» на сумму 73,094 тысячи долларов США (эквивалентно 37,991,011 тысячам тенге) (на 31 декабря 2024 года: 73,094 тысячи долларов США (эквивалентно 38,390,835 тысячам тенге) в рамках соглашения о займе природного газа.

В мае 2025 года руководство Компании и «PetroChina International Co. Ltd» провели сверку компенсационных сумм за второй, третий и четвертый займы газа. В результате сверки сохраняются разногласия относительно следующих видов затрат: технологические потери при транспортировке газа по территории Узбекистана, расходы по оплате налогов и таможенных сборов, штрафы за некачественный газ из Узбекистана, убыток за разницу в ценах газа разных периодов. Руководство Компании и «QazaqGaz» считают требования и доводы китайской стороны не обоснованными и планируют провести дальнейшие переговоры по урегулированию оставшихся разногласий в августе 2025 года.

Руководство Компании оценило налоговый риск, связанный с обязательством и считает что, согласно статьи 230 «Доход по сомнительным обязательствам» Налогового Кодекса РК, налоговый риск является незначительным, так как данные обязательства не могут быть признаны сомнительными обязательствами в соответствии с положениями Налогового кодекса РК, так как они не связаны с приобретением товаров, следовательно, отсутствует риск признания доходов от их списания.

Обязательство по выполнению инвестиционной программы

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях», Компания как субъект естественных монополий обязана реализовывать инвестиционные программы, утвержденные Министерством энергетики Республики Казахстан и территориальными департаментами Комитетом по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан. По состоянию на 30 июня 2025 года сумма обязательств по утвержденным инвестиционным программам на 2025-2029 годы составляла 19,392,796 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: 22,389,393 тысячи тенге).

В случае неисполнения инвестиционных программ уполномоченный орган обязан утвердить компенсирующий тариф с целью возмещения убытков, причиненных потребителям субъектами естественных монополий, за исключением случаев экономии затрат вследствие проведения тендерных процедур. На 30 июня 2025 года Компания выполняет свои обязательства по утвержденным инвестиционным программам с учетом произведенных корректировок.

19 События после отчетной даты

После отчетной даты не произошло существенных событий.