

**АО «QAZAQGAZ AIMAQ»**

**Промежуточная сокращенная финансовая отчетность  
(неаудированная)**

**По состоянию на 30 июня 2024 года и за три и шесть  
месяцев, закончившихся на указанную дату**

## Содержание

Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной финансовой отчетности  
(неаудированной)

### Промежуточная сокращенная финансовая отчетность (неаудированная)

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении .....	1-2
Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе .....	3
Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств .....	4
Промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале .....	5

### Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)

1 Общие положения.....	6
2 Основа подготовки и изменения в учетной политике компании.....	6
3 Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики.....	7
4 Основные средства .....	8
5 Торговая дебиторская задолженность .....	9
6 Предоплата по налогам, помимо подоходного налога .....	9
7 Денежные средства и их эквиваленты .....	9
8 Капитал.....	10
9 Процентные займы .....	11
10 Торговая кредиторская задолженность .....	12
11 Прочие краткосрочные обязательства.....	12
12 Выручка по договорам с покупателями.....	12
13 Себестоимость реализованных товаров и оказанных услуг .....	13
14 Общие и административные расходы.....	13
15 Финансовые доходы и расходы .....	14
16 Расходы по подоходному налогу .....	14
17 Сальдо по сделкам и сделки со связанными сторонами.....	15
18 Справедливая стоимость финансовых инструментов .....	16
19 Сегментная отчетность .....	16
20 Договорные и условные обязательства.....	17
21 События после отчетной даты.....	17



## Отчет по результатам обзорной проверки сокращенной промежуточной финансовой отчетности

Акционеру, Совету Директоров и Руководству АО «QAZAQGAZ AIMAQ»

### Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного промежуточного отчета о финансовом положении АО «QAZAQGAZ AIMAQ» (далее именуемая «Компания») по состоянию на 30 июня 2024 года и связанных с ним сокращенных промежуточных отчетов о совокупном доходе, о движении денежных средств и об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной промежуточной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной промежуточной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

### Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка сокращенной промежуточной финансовой отчетности включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

### Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая сокращенная промежуточная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Price waterhouse Coopers LLP

25 июля 2024 года  
Астана, Казахстан

## АО «QAZAQGAZ AIMAQ»

## Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	4	239,317,853	249,808,936
Отложенные налоговые активы		1,827,774	1,115,801
Долгосрочные банковские вклады		115,368	154,346
Прочие долгосрочные активы		742,675	813,605
		<b>242,003,670</b>	<b>251,890,688</b>
<b>Краткосрочные активы</b>			
Товарно-материальные запасы		1,459,853	1,365,465
Торговая дебиторская задолженность	5	50,249,492	89,544,716
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	6	5,626,752	4,222,118
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		4,422,033	2,588,503
Краткосрочные банковские вклады		80,319	1,228
Прочие краткосрочные активы		392,742	1,113,292
Денежные средства и их эквиваленты	7	126,461,928	37,303,553
		<b>188,693,119</b>	<b>136,138,875</b>
<b>Долгосрочные активы, предназначенные для продажи</b>	4	<b>8,283,671</b>	<b>-</b>
		<b>196,976,790</b>	<b>136,138,875</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>438,980,460</b>	<b>388,029,563</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>КАПИТАЛ</b>			
Уставный капитал		133,845,672	133,845,672
Нераспределенная прибыль		39,427,463	36,039,306
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>173,273,135</b>	<b>169,884,978</b>

Учетная политика и примечания на страницах с 6 по 17 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной).

## АО «QAZAQGAZ АИМАҚ»

## Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (продолжение)

В тысячах тенге		30 июня 2024 г. Прим. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Процентные займы	9	14,329,293	17,096,412
Выпущенные долговые ценные бумаги		14,732,950	14,447,202
Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков		901,348	1,050,195
Доходы будущих периодов		10,557,474	10,820,812
		<b>40,521,065</b>	<b>43,414,621</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Процентные займы	9	8,268,516	9,146,485
Выпущенные долговые ценные бумаги		122,288	122,288
Доходы будущих периодов		588,495	588,121
Торговая кредиторская задолженность	10	170,318,549	122,923,032
Обязательства по договору		4,609,345	3,862,049
Налоги к уплате помимо подоходного налога		511,007	408,431
Оценочные обязательства		34,480,839	33,225,553
Прочие краткосрочные обязательства	11	6,307,221	4,456,005
		<b>225,186,260</b>	<b>174,729,954</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>265,707,325</b>	<b>218,144,585</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>438,980,460</b>	<b>388,029,563</b>
Балансовая стоимость на одну простую акцию в тенге	8	2,489	2,440



Асқаров Б.Б.  
Генеральный директор

Бекмурзаева Ш.К.  
Главный бухгалтер

**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)	
		2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Выручка по договорам с покупателями	12	66,549,277	54,003,377	224,199,540	177,146,888
Себестоимость реализованных товаров и оказанных услуг	13	(69,098,884)	(54,085,071)	(217,014,844)	(168,328,506)
<b>Валовая прибыль/(убыток)</b>		<b>(2,549,607)</b>	<b>(81,694)</b>	<b>7,184,696</b>	<b>8,818,382</b>
Общие и административные расходы	14	(1,275,051)	(1,996,998)	(2,568,226)	(2,519,581)
Резервы под ожидаемые кредитные убытки от финансовых активов, нетто	5	(3,254,857)	(1,021,882)	(3,923,069)	(948,416)
Прочие операционные доходы		(37,826)	24,638	82,354	36,983
Прочие операционные расходы		(3,140)	(8,547)	(18,715)	(20,295)
<b>Прибыль/(убыток) от операционной деятельности</b>		<b>(7,120,481)</b>	<b>(3,084,465)</b>	<b>757,040</b>	<b>5,367,093</b>
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто		(1,805,759)	(66,762)	(1,248,078)	733,871
Финансовые доходы	15	3,538,284	2,094,134	5,921,411	4,519,182
Финансовые расходы	15	(1,088,083)	(1,442,135)	(2,221,828)	(2,964,778)
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>		<b>(6,476,029)</b>	<b>(2,498,228)</b>	<b>3,208,545</b>	<b>7,655,368</b>
Расходы по подоходному налогу	16	2,114,226	308,764	179,612	(1,724,253)
<b>ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК) ЗА ПЕРИОД</b>		<b>(4,361,803)</b>	<b>(2,189,464)</b>	<b>3,388,157</b>	<b>5,931,115</b>
<b>Итого совокупный доход/(убыток) за период, за вычетом подоходного налога</b>		<b>(4,361,803)</b>	<b>(2,189,464)</b>	<b>3,388,157</b>	<b>5,931,115</b>



**Аскарров Б.Б.**  
Генеральный директор

**Беммурзаева Ш.К.**  
Главный бухгалтер

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
		2024 г.	2023 г.
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Поступления от покупателей		288,542,056	222,964,868
Выплаты поставщикам		(177,033,058)	(204,989,029)
Выплаты работникам		(6,814,591)	(4,877,880)
Прочие налоги		(8,110,982)	(6,182,887)
Подходные налоги уплаченные		(2,365,419)	(1,200,000)
Проценты уплаченные		(1,609,415)	(3,419,916)
Проценты полученные		5,839,606	3,842,944
Прочие поступления		157,587	120,720
Прочие выплаты		(23,588)	(232,680)
<b>Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>		<b>98,582,198</b>	<b>6,026,140</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение нематериальных активов		(8,000)	-
Снятие банковских вкладов, нетто		38,978	63,181
Приобретение основных средств		(5,529,725)	(6,132,747)
Поступления от продажи основных средств		-	980
Поступления по беспроцентным займам, выданным связанным сторонам		158	158
<b>Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(5,498,589)</b>	<b>(6,068,468)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Погашение основной части обязательств по аренде		-	(28,292)
Погашение процентных займов	9	(3,913,594)	(5,059,770)
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(3,913,594)</b>	<b>(5,088,062)</b>
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>		<b>89,170,015</b>	<b>(5,130,389)</b>
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты		(11,640)	(8,440)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		37,303,553	48,754,429
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	7	<b>126,461,928</b>	<b>41,615,599</b>



Бекмурзаева Ш.К.  
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 2023 г. (аудированные)		133,845,672	32,524,519	166,370,191
Чистая прибыль за период		–	5,931,115	5,931,115
Итого совокупный доход за период		–	5,931,115	5,931,115
На 30 июня 2023 г. (неаудированные)		133,845,672	38,455,634	172,301,306
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



**Аскаргов Б.Б.**  
Генеральный директор

**Бекмурзаева Ш.К.**  
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 Благополучия «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 2024 года Компания имеет 14 филиалов в Казахстане (в 2023 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 генеральным директором и главным бухгалтером 25 июля 2024 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 долевых 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 2024 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 2023 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 2024 года, но не оказали существенного влияния на Компанию:

- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации: Соглашения о финансировании поставщиков» (выпущены 25 мая 2023 года);
- Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Аренда: обязательства по аренде при продаже с обратной арендой» (выпущены 22 сентября 2022 года);
- Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных с ковенантами – Поправки к МСФО (IAS) 1 (первоначально выпущены 23 января 2020 года и впоследствии изменены 15 июля 2020 года и 31 октября 2022 года);
- Поправки к МСФО (IAS) 21 «Отсутствие взаимозаменяемости» (выпущены 15 августа 2023 года).

### 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 2024 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 2024 г.	471.46	449.14
31 декабря 2023 г.	454.56	456.28
30 июня 2023 г.	452.51	451.74

### 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 2023 год, подготовленной в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО.

## 4 Основные средства

Основные средства и соответствующий накопленный износ представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Земля	Здания	Машины и оборудование	Газотранспортная система	Транспортные средства	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>								
На 1 января 2024 г. (аудированные)	290,830	5,963,232	8,370,470	324,362,880	75,089	962,344	4,948,684	344,973,529
Перевод в активы, предназначенные для продажи*	(875)	–	–	(11,915,819)	–	–	–	(11,916,694)
Поступления	326	–	30,440	41,722	–	24,553	3,129,199	3,226,240
Переводы	–	41,485	17,668	3,431,717	–	13,916	(3,504,786)	–
Переводы в ТМЗ	–	–	–	(119)	–	–	–	(119)
Изменение учетных оценок по резерву ликвидации газопроводов и восстановлению участков	–	–	–	(204,186)	–	–	–	(204,186)
Выбытия	(1,034)	–	(1,353)	(25,184)	–	(6,106)	(6,539)	(40,216)
<b>На 30 июня 2024 г. (неаудированные)</b>	<b>289,247</b>	<b>6,004,717</b>	<b>8,417,225</b>	<b>315,691,011</b>	<b>75,089</b>	<b>994,707</b>	<b>4,566,558</b>	<b>336,038,554</b>
<b>Накопленная амортизация</b>								
На 1 января 2024 г. (аудированные)	–	(3,763,345)	(2,492,402)	(87,808,500)	(75,089)	(736,318)	(290,939)	(95,166,593)
Амортизационные отчисления	–	(94,546)	(254,153)	(4,806,183)	–	(32,249)	–	(5,187,131)
Перевод в активы, предназначенные для продажи	–	–	–	3,633,023	–	–	–	3,633,023
Выбытия	–	–	–	–	–	–	–	–
<b>На 30 июня 2024 г. (неаудированные)</b>	<b>–</b>	<b>(3,857,891)</b>	<b>(2,746,555)</b>	<b>(88,981,660)</b>	<b>(75,089)</b>	<b>(768,567)</b>	<b>(290,939)</b>	<b>(96,720,701)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>								
На 1 января 2024 г. (аудированные)	290,830	2,199,887	5,878,068	236,554,380	–	226,026	4,657,745	249,806,936
<b>На 30 июня 2024 г. (неаудированные)</b>	<b>289,247</b>	<b>2,146,826</b>	<b>5,670,670</b>	<b>226,709,351</b>	<b>–</b>	<b>226,140</b>	<b>4,275,619</b>	<b>239,317,853</b>

Поступления в незавершенном строительстве в основном относятся к строительству газопроводов для подключения промышленных предприятий и коммунально-бытовых предприятий в южных регионах Казахстана, а также строительством поводящих газопроводов высокого давления от АГРС до ТЭЦ-2 в г. Алматы.

На 30 июня 2024 года стоимость полностью самортизированных основных средств, все еще находящихся в эксплуатации, составила 6,681,695 тысяч тенге (на 31 декабря 2023 года: 6,454,397 тысяч тенге).

**Переводы в активы, предназначенные для продажи**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Компания классифицировала газопроводы, а также прилегающие к ним земельные участки, с чистой балансовой стоимостью 8,283,671 тысяча тенге в качестве активов, предназначенных для продажи. Продажа данных газопроводов в пользу АО «Интергаз Центральная Азия» будет завершена в течение последующих двенадцати месяцев после отчетной даты.

**5 Торговая дебиторская задолженность**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон		22,717,742	50,672,707
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон	17	35,518,192	43,885,476
		<b>58,235,934</b>	<b>94,558,183</b>
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки		(7,986,442)	(5,013,467)
		<b>50,249,492</b>	<b>89,544,716</b>

По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 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 2024 г. (аудированные)	5,013,467
Начисление за период	5,827,523
Восстановление за период	(1,998,025)
Списание	(856,523)
<b>На 30 июня 2024 г. (неаудированные)</b>	<b>7,986,442</b>

**6 Предоплата по налогам, помимо подоходного налога**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
НДС к возмещению	5,207,948	3,748,429
Налог на имущество	51,962	128,631
Прочее	366,842	345,058
	<b>5,626,752</b>	<b>4,222,118</b>

**7 Денежные средства и их эквиваленты**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Банковские вклады со сроком погашения менее трех месяцев в тенге	123,718,000	34,768,333
Текущий счет в тенге	2,742,180	2,289,165
Текущие счета в российских рублях	-	246,055
Текущие счета в долларах США	4	-
Денежные средства в пути в тенге	1,744	-
	<b>126,461,928</b>	<b>37,303,553</b>

По состоянию на 30 июня 2024 года банковские вклады со сроком погашения менее трех месяцев представляют собой депозиты «овернайт» со сроком погашения от 1 до 3 дней и процентной ставкой 14.72% (на 31 декабря 2023 года: 15.65%).

**8 Капитал****Балансовая стоимость акции**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2024 г. (неаудированные)</b>	<b>31 декабря 2023 г. (аудированные)</b>
Итого активы	438,980,460	388,029,563
Минус: нематериальные активы	721,195	787,333
Минус: общие обязательства	265,707,325	218,144,585
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>172,551,940</b>	<b>169,097,645</b>
Количество простых акций	69,313,591	69,313,591
<b>Балансовая стоимость простой акции, в тенге</b>	<b>2,489</b>	<b>2,440</b>

**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:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)</b>	
	<b>2024 г.</b>	<b>2023 г.</b>
Чистый доход, относимый на акционера для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	3,388,157	5,931,115
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	69,313,591	69,313,591
<b>Базовая и разводненная прибыль на акцию за период в тысячах тенге</b>	<b>0,049</b>	<b>0,086</b>

По состоянию на и в течение периодов, закончившихся 30 июня 2024 и 2023 годов, инструменты, разводняющие прибыль на акцию, выпущены не были.

## 9 Процентные займы

Банк	Валюта	Дата погашения	Процентная ставка	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
АО «Европейский банк реконструкции и развития»	Тенге	27 мая 2026 г.	6-месячный ИПЦ + 2.15%	4,296,331	5,370,416
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 сентября 2027 г.	10.20%	4,771,456	5,453,093
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	26 марта 2028 г.	10.08%	4,580,400	5,152,950
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 декабря 2026 г.	10.02%	2,667,086	2,667,086
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	12 ноября 2025 г.	7.00%	1,411,765	1,882,353
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	28 декабря 2030 г.	13.67%	2,482,880	2,482,880
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	30 июня 2026 г.	8.20%	1,881,950	2,258,340
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	27 мая 2024 г.	8.20%	–	738,346
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				(168,352)	(200,094)
				<b>21,923,516</b>	<b>25,805,370</b>
Проценты к уплате				674,293	437,527
				<b>22,597,809</b>	<b>26,242,897</b>
Минус: краткосрочная часть процентных займов				(8,268,516)	(9,146,485)
<b>Долгосрочная часть процентных займов</b>				<b>14,329,293</b>	<b>17,096,412</b>

**АО «Европейский банк реконструкции и развития»**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Компания выплатила основную сумму по договору займа в размере 1,074,083 тысячи тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 1,074,083 тысячи тенге).

**АО «Банк развития Казахстана»**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Компания погасила основной долг в сумме 2,839,511 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 3,985,687 тысячи тенге).

**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 (ЕБИТДА) 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/ЕБИТДА), (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 2024 года и 31 декабря 2023 года Компания соблюдала все ковенанты.

**10 Торговая кредиторская задолженность**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами	17	160,145,332	110,355,892
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами		3,756,750	6,150,673
Начисленные обязательства перед связанными сторонами по транспортировке газа	17	6,416,467	6,416,467
		<b>170,318,549</b>	<b>122,923,032</b>

На 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 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 2024 года и 31 декабря 2023 года торговая кредиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Тенге	170,314,918	122,915,916
Российский рубль	3,631	7,116
	<b>170,318,549</b>	<b>122,923,032</b>

**11 Прочие краткосрочные обязательства**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Начисленные обязательства	4,298,722	3,784,158
Прочее	2,008,499	671,847
	<b>6,307,221</b>	<b>4,456,005</b>

По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года начисленные обязательства состоят из резервов по бонусам и неиспользованным отпускам, относящимся к сотрудникам Компании.

**12 Выручка по договорам с покупателями**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Выручка от реализации товарного газа	58,499,357	45,118,637	191,458,220	146,570,040
Выручка от услуг по транспортировке газа	6,932,274	7,159,008	29,503,742	27,753,935
Штрафы и пени	843,865	1,286,800	2,681,051	1,956,614
Прочая выручка	273,781	438,932	556,527	866,299
	<b>66,549,277</b>	<b>54,003,377</b>	<b>224,199,540</b>	<b>177,146,888</b>

## 13 Себестоимость реализованных товаров и оказанных услуг

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Себестоимость товарного газа	54,389,829	41,614,524	184,606,709	140,721,129
Заработная плата и соответствующие налоги	5,362,210	2,292,472	8,718,568	4,856,210
Износ и амортизация	2,527,764	2,544,911	5,122,283	5,063,387
Услуги по биллингу	2,198,828	1,809,429	4,393,129	3,336,142
Услуги по эксплуатации газопроводов	639,755	3,482,291	4,263,466	7,084,054
Потери газа в пределах норм	302,101	302,732	3,207,695	2,388,914
Налог на имущество и прочие налоги	940,782	941,612	1,878,776	1,851,985
Аренда	1,394,601	190,076	1,580,909	379,757
Сверхнормативные потери газа и связанные налоги	115,090	50,981	1,480,878	981,477
Расходы по оказанным услугам	620,740	472,458	182,777	969,912
Сырье и материалы	5,304	2,217	11,349	2,866
Прочие	601,880	381,368	1,568,305	692,673
	<b>69,098,884</b>	<b>54,085,071</b>	<b>217,014,844</b>	<b>168,328,506</b>

## 14 Общие и административные расходы

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Заработная плата и соответствующие налоги	489,945	501,436	1,131,313	1,077,964
Комиссия банка	111,104	68,885	287,683	126,881
Расходы по краткосрочной аренде	119,954	90,792	228,825	146,249
Ремонт и техническое обслуживание	113,990	341,291	191,677	444,927
Расходы на социальную деятельность	172,680	209,090	173,161	226,108
Износ и амортизация	67,875	91,530	136,285	181,256
Профессиональные услуги	35,883	52,865	95,626	212,178
Налоги помимо подоходного налога	18,572	13,131	84,131	38,957
Командировочные расходы	19,414	22,647	36,087	34,142
Услуга связи	12,533	18,930	24,355	39,029
Реклама	15,212	15,921	24,091	18,595
Повышение квалификации	1,936	2,635	1,936	3,519
Прочие	95,953	567,845	153,056	(30,244)
	<b>1,275,051</b>	<b>1,996,998</b>	<b>2,568,226</b>	<b>2,519,561</b>

**15 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)	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Процентные доходы по денежным средствам и их эквивалентам	3,537,980	2,091,895	5,920,737	4,516,306
Процентные доходы по депозитам	314	2,239	674	2,876
	<b>3,538,294</b>	<b>2,094,134</b>	<b>5,921,411</b>	<b>4,519,182</b>

**Финансовые расходы**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Проценты и амортизация, начисленные по банковским займам	618,692	992,625	1,290,885	2,087,765
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	293,518	293,518	587,036	587,036
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	144,489	126,776	285,748	249,548
Амортизация дисконта по резерву по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	31,290	24,805	55,339	24,805
Обязательства по аренде: Амортизация дисконта	–	1,596	–	12,646
Прочие затраты	94	2,815	2,820	2,978
	<b>1,088,083</b>	<b>1,442,135</b>	<b>2,221,828</b>	<b>2,964,778</b>

**16 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)	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Расходы/(экономия) по текущему подоходному налогу	(2,533,674)	(491,324)	113,479	1,729,015
Корректировка за предыдущий год	418,882	11,369	418,882	11,369
Расходы/(экономия) по отложенному подоходному налогу	566	171,191	(711,973)	(16,131)
<b>Расходы/(экономия) по подоходному налогу</b>	<b>(2,114,226)</b>	<b>(308,764)</b>	<b>(179,612)</b>	<b>1,724,253</b>

## 17 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 2024 и 2023 годов, а также остатки, сформировавшиеся на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года, представлены далее:

<i>В тысячах тенге</i>	Реализация газа и прочих товаров*	Реализация услуг*	Приобретение товаров и услуг	Торговая дебиторская задолжен- ность	Торговая кредиторская задолженность
<b>2024 г.</b>					
QazaqGaz и компании, находящиеся под контролем и совместным контролем QazaqGaz	9,608,926	5,212	194,808,260	5,329,001	166,543,763
Под контролем и совместным Самрук-Казына	9,720,451	23,914	110,025	862,938	17,937
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	59,269,113	1,463,746	127	29,326,253	99
<b>2023 г.</b>					
QazaqGaz и компании, находящиеся под контролем и совместным контролем QazaqGaz	7,624,776	6,754	151,736,368	11,546,789	116,761,676
Под контролем и совместным Самрук-Казына	9,728,728	34,723	90,104	3,225,079	10,682
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	42,080,838	2,005,596	36	29,113,608	1

\* Некоторые суммы в раскрытии по сделкам со связанными сторонами за период, закончившийся 30 июня 2023 года, были реклассифицированы в соответствии с представлением, принятым в финансовой отчетности за период, закончившийся 30 июня 2024 года. Компания изменила представление своей финансовой отчетности, поскольку новое представление представляет информацию, которая более актуальна для пользователей финансовой отчетности.

<i>тысячах тенге</i>	Финансовые расходы	Обязательства по договору	Авансы выплаченные	Выпущенные долговые ценные бумаги и процентные займы
<b>2024 г.</b>				
QazaqGaz и компании, находящиеся под контролем и совместным контролем QazaqGaz	628,336	3	-	9,922,059
Под контролем и совместным Самрук-Казына	-	5,788	894	-
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	992,119	11	-	17,673,430
<b>2023 г.</b>				
QazaqGaz и компании, находящиеся под контролем и совместным контролем QazaqGaz	598,167	-	-	9,476,027
Под контролем и совместным Самрук-Казына	-	5,669	4,416	-
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	2,088,014	-	-	24,436,598

## Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевым руководящим персоналом является Председатель Правления и члены Правления Компании. За период, закончившийся 30 июня 2024 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в сумме 175,601 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.

**18 Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Балансовая стоимость финансовых инструментов Компании по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов представленных ниже:

	30 июня 2024 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)
<i>В тысячах тенге</i>					
<b>Финансовые обязательства</b>					
Процентные займы	22,597,809	19,334,403	-	19,334,403	-
Выпущенные долговые ценные бумаги	14,855,238	14,236,999	-	14,236,999	-

	31 декабря 2023 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)
<i>В тысячах тенге</i>					
<b>Финансовые обязательства</b>					
Процентные займы	26,242,897	23,087,830	-	23,087,830	-
Выпущенные долговые ценные бумаги	14,569,490	13,522,181	-	13,522,181	-

**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 2024 года переводов между уровнями 1,2 и 3 не было.

**19 Сегментная отчетность**

Руководство Компании анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года Компания имеет один сегмент – доходы от продаж природного газа и услуг по транспортировке газа. Прибыль сегментов рассматривается на основании показателей по валовой прибыли и чистой прибыли.

## **20 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 2024 года сумма резерва составила 901,348 тысяч тенге (на 31 декабря 2023 года: 1,050,195 тысяч тенге).

По состоянию на 30 июня 2024 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 5.36% и 10.31%, соответственно (на 31 декабря 2023 года: 4.5% и 9.1%, 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.

### **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 2024 года сумма обязательств по утвержденным инвестиционным программам на 2024-2028 годы составляла 30,910,274 тысяч тенге (на 31 декабря 2023 года: 33,189,253 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 2024 года Компания выполняет свои обязательства по утвержденным инвестиционным программам с учетом произведенных корректировок.

## **21 События после отчетной даты**

После отчетной даты не произошло существенных событий.