

АО «НК «QazaqGaz»

**Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность (неаудированная)**

**За три и шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2025 года**

Содержание

Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

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

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

1	Корпоративная информация	6
2	Основа подготовки финансовой отчетности	7
3	Изменения в учетной политике группы	9
4	Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики	10
5	Приобретения под общим контролем	10
6	Основные средства	11
7	Активы в форме права пользования	12
8	Инвестиции в совместные предприятия	13
9	Прочие финансовые активы	13
10	НДС к возмещению и предоплата по налогам, помимо подоходного налога	14
11	Денежные средства и их эквиваленты	14
12	Запасы	14
13	Торговая и прочая дебиторская задолженность	15
14	Капитал	16
15	Выпущенные долговые ценные бумаги	17
16	Банковские кредиты	18
17	Резервы	19
18	Обязательства по аренде	19
19	Обязательства по договорам с покупателями	20
20	Торговая и прочая кредиторская задолженность	20
21	Прочие финансовые обязательства	21
22	Выручка по договорам с покупателями	21
23	Себестоимость реализации	22
24	Общие и административные расходы	22
25	Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки	23
26	Финансовые затраты	23
27	Расходы по подоходному налогу	23
28	Сделки со связанными сторонами	24
29	Договорные и условные обязательства	27
30	Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками	29
31	Сегментная отчетность	30
32	События после отчетной даты	32



Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Аktionepу, Совету директоров и Руководству АО «Национальная Компания «QazaqGaz»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении АО «Национальная Компания «QazaqGaz» и его дочерних компаний (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2025 года и связанных с ним промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, 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 промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной сокращенной консолидированной 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 промежуточной сокращенной консолидированной 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 промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Price Waterhouse Coopers LLP

8 августа 2025 года
Астана, Казахстан

В тысячах тенге	Прим.	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	1.873.486.358	1.593.607.454
Активы по разведке и оценке		5.938.790	5.590.260
Активы в форме права пользования	7	33.405.911	44.539.508
Нематериальные активы		4.091.742	4.404.984
Инвестиции в совместные предприятия	8	891.382.686	1.071.297.493
Авансы, выданные за внеоборотные активы		8.122.146	1.332.182
НДС к возмещению	10	118.387.934	62.711.533
Отложенные налоговые активы		36.174.957	28.449.891
Прочие внеоборотные финансовые активы	9	4.848.895	5.028.994
Прочие внеоборотные активы		1.744.550	1.549.398
Банковские вклады		2.334.043	2.358.498
		2.979.918.012	2.820.870.195
Оборотные активы			
Запасы	12	39.735.585	91.010.602
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13	256.262.284	237.132.221
Авансы выданные		2.525.210	1.881.600
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	10	149.488.169	205.544.211
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		57.184.193	54.476.304
Прочие оборотные активы		1.466.336	1.081.188
Прочие оборотные финансовые активы	9	117.652.473	63.269.275
Банковские вклады		1.636.951	1.599.578
Денежные средства и их эквиваленты	11	504.636.284	606.624.975
		1.130.587.485	1.262.619.954
Активы выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи		258.871.742	239.864.465
		1.389.459.227	1.502.484.419
ИТОГО АКТИВЫ		4.369.377.239	4.323.354.614

В тысячах тенге	Прим.	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	14	740.137.547	495.906.196
Дополнительный оплаченный капитал		41.630.874	38.489.380
Резерв по пересчету валюты отчетности		4.002.048	2.800.396
Прочие резервы		(259.961)	(107.241)
Нераспределенная прибыль		2.357.789.843	2.292.823.933
ИТОГО КАПИТАЛ		3.143.300.351	2.829.912.664
Долгосрочные обязательства			
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	533.462.346	492.737.184
Банковские кредиты	16	6.270.894	9.632.819
Обязательства по аренде	18	29.652.767	29.612.848
Обязательства по вознаграждениям работников		321.865	292.673
Резервы	17	86.310.243	82.984.016
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	21	3.354.885	3.287.370
Обязательства по договорам с покупателями	19	11.682.031	10.518.617
Отложенные налоговые обязательства		77.181.717	73.300.600
		748.236.748	702.366.127
Краткосрочные обязательства			
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	21.202.584	15.962.435
Банковские кредиты	16	7.337.327	7.978.557
Резервы	17	39.080.799	39.657.735
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	164.946.505	495.846.492
Налоги к уплате, помимо подоходного налога		3.826.377	4.576.144
Обязательства по аренде	18	27.450.507	25.372.441
Обязательства по договорам с покупателями	19	4.880.468	3.523.237
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	21	25.342.242	22.292.727
Прочие краткосрочные обязательства		3.048.937	3.149.240
		297.115.746	618.359.008
Обязательства, связанные с активами выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи	5	180.724.394	172.716.815
		477.840.140	791.075.823
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1.226.076.888	1.493.441.950
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		4.369.377.239	4.323.354.614

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам

Ақан А.М.

Главный бухгалтер

Бокаев Е.Н.

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
		2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Выручка по договорам с покупателями	22	291.778.723	302.482.808	636.644.278	593.558.166
Себестоимость реализации	23	(259.337.150)	(287.752.315)	(685.544.810)	(604.136.124)
Валовая прибыль/(убыток)		32.441.573	14.730.493	(48.900.532)	(10.577.958)
Управленческий гонорар		—	18.707.267	—	18.707.267
Общие и административные расходы	24	(12.436.689)	(11.441.609)	(22.757.142)	(18.137.608)
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам		(2.125.599)	(4.037.794)	(4.130.880)	(5.176.430)
Прочие операционные доходы		1.326.355	286.804	1.830.516	817.922
Прочие операционные расходы		503.067	(163.366)	(43.532)	(216.402)
Операционная прибыль/(убыток)		19.708.707	18.081.795	(74.001.570)	(14.583.209)
Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки	25	23.032.238	9.673.653	39.540.337	18.770.805
Финансовый доход		—	7.198	—	7.198
Финансовые затраты	26	(9.547.272)	(10.092.973)	(19.002.199)	(20.572.016)
Доля в доходе совместных предприятий	8	96.574.118	99.703.160	161.028.990	178.568.016
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто		(10.323.178)	(14.746.152)	5.192.027	(11.737.606)
Прибыль до налогообложения		119.444.613	102.626.681	112.757.585	150.453.188
Расходы по подоходному налогу	27	(17.719.800)	(1.792.065)	(4.305.286)	(9.076.141)
Прибыль за период от продолжающейся деятельности		101.724.813	100.834.616	108.452.299	141.377.047
Прекращенная деятельность (Убыток)/прибыль после налогообложения от прекращенной деятельности		(5.557.788)	(1.764.514)	519.865	(1.506.517)
Чистая прибыль за период		96.167.025	99.070.102	108.972.164	139.870.530

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся	За шесть месяцев, закончившихся		
		30 июня (неаудировано)	30 июня (неаудировано)	2025 г.	2024 г.
Прочий совокупный доход/(убыток)					
Суммы прочего совокупного дохода/(убытка), которые могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
Нереализованный убыток от переоценки финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(130.067)	–	(152.720)	–
Курсовые разницы при пересчете иностранных операций		1.332.899	311.436	1.201.652	(108.886)
Чистый совокупный доход/(убыток), который может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка в последующих периодах		1.202.832	311.436	1.048.932	(108.886)
Суммы прочего совокупного дохода, которые не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
Актuarный доход по планам с установленными выплатами		–	–	–	–
Влияние расходов по подоходному налогу		–	–	–	–
Чистый совокупный доход/(убыток), который не будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка в последующих периодах		–	–	–	–
Прочий совокупный доход/(убыток) за период, за вычетом подоходного налога		1.202.832	311.436	1.048.932	(108.886)
Итого совокупного дохода за период, за вычетом подоходного налога		97.369.857	99.381.538	110.021.096	139.761.644
Прибыль на акцию					
Базовая и разводненная	14	0,26	0,26	0,29	0,37
Базовая и разводненная, от продолжающейся деятельности		0,27	0,27	0,29	0,38
Базовая и разводненная, от прекращенной деятельности		(0,01)	(0,01)	0,00	(0,01)

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам

Ақан А.М.

Главный бухгалтер

Бокаев Е.Н.

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
		2025 г.	2024 г.
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступления от покупателей		632.045.358	604.340.328
Поступления по управленческому гонорару		–	21.505.256
Проценты полученные		34.937.248	15.690.928
Возврат налогов от налоговых органов		63.414.249	12.473.180
Поступления в связи с пересчетом тарифа		18.045.034	22.133.244
Прочие поступления		2.073.224	1.521.839
Платежи поставщикам		(918.153.920)	(475.356.895)
Уплаченный подоходный налог		(7.548.455)	(10.945.784)
Прочие налоги и платежи в бюджет и фонд		(72.023.524)	(36.791.443)
Уплаченные проценты		(19.745.651)	(10.769.418)
Выплаты работникам		(37.552.998)	(40.404.857)
Прочие выплаты		(9.105.226)	(9.777.347)
Чистые денежные потоки (использованные в)/от операционной деятельности		(313.614.661)	93.619.031
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Возврат банковских депозитов		30.737.775	42.714.595
Поступления от погашения нот Национального Банка Республики Казахстан		39.513.340	49.919.356
Дивиденды, полученные от совместных предприятий	8	342.161.614	272.830.863
Денежные средства приобретенной компании		–	1.195.791
Погашение долговых ценных бумаг		60.000.000	61.850.600
Прочие поступления		382.642	–
Приобретение финансовых активов		–	(673.261)
Размещение банковских вкладов		(30.687.289)	(43.238.355)
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке		(145.763.969)	(77.937.711)
Приобретение нот Национального Банка Республики Казахстан		(153.958.675)	(15.093.674)
Предоставление займов связанным сторонам		–	(6.500.394)
Чистые денежные потоки от инвестиционной деятельности		142.385.438	285.067.810
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по банковским кредитам и выпущенным долговым ценным бумагам		59.192.513	50.830.565
Погашение займов полученных		–	(8.222.333)
Погашение банковских кредитов и выпущенных долговых ценных бумаг		(6.473.542)	(8.223.594)
Дивиденды, выплаченные Единственному Акционеру	14	–	(22.809.827)
Погашение обязательств по аренде		(1.776.970)	(1.521.418)
Чистые денежные потоки от финансовой деятельности		50.942.001	10.053.393
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		(120.287.222)	388.740.234
Чистая курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам		(601.608)	7.228.386
Изменение в резервах по денежным средствам		–	13.455
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		626.123.655	66.770.948
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода*		505.234.825	462.753.023

* Сумма денежных средств и их эквивалентов на конец периода, закончившегося 30 июня 2025 года, не соответствует сумме денежных средств и их эквивалентов, указанной в консолидированном отчете о финансовом положении за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, поскольку включает сумму денежных средств и их эквивалентов выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи, информация о которых приводится в Примечании 5.

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам

Ақан А.М.

Главный бухгалтер

Бокаев Е.Н.

В тысячах тенге	Прим.	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Резерв по пересчету валюты отчетности	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого
На 1 января 2024 г.		447.874.886	25.946.130	2.158.137	–	2.026.909.132	2.502.888.285
Чистая прибыль за период		–	–	–	–	139.870.530	139.870.530
Прочий совокупный убыток за период		–	–	(108.886)	–	–	(108.886)
Итого совокупный доход за период		–	–	(108.886)	–	139.870.530	139.761.644
Выпуск акций	5	38.737.143	–	–	–	3.806.467	42.543.610
Дивиденды	14	–	–	–	–	(22.809.827)	(22.809.827)
На 30 июня 2024 г.		486.612.029	25.946.130	2.049.251	–	2.147.776.302	2.662.383.712
На 1 января 2025 г.		495.906.196	38.489.380	2.800.396	(107.241)	2.292.823.933	2.829.912.664
Чистая прибыль за период		–	–	–	–	108.972.164	108.972.164
Прочий совокупный доход за период		–	–	1.201.652	(152.720)	–	1.048.932
Итого совокупный доход за период		–	–	1.201.652	(152.720)	108.972.164	110.021.096
Выпуск акций	6	244.231.351	–	–	–	(44.006.254)	200.225.097
Прочие операции с Акционером	14	–	3.141.494	–	–	–	3.141.494
На 30 июня 2025 г.		740.137.547	41.630.874	4.002.048	(259.961)	2.357.789.843	3.143.300.351

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам

Ақан А.М.

Главный бухгалтер

Бокаев Е.Н.



1 Корпоративная информация

Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность АО «НК «QazaqGaz» (далее – «Компания» или «QG») и его дочерних организаций (далее совместно именуемые – «Группа»).

«QG» является акционерным обществом, учрежденным на основании Постановления Правительства Республики Казахстан (далее – «Правительство») № 173 от 5 февраля 2000 года и зарегистрированным в форме закрытого акционерного общества 13 марта 2000 года. 9 июня 2004 года Компания была перерегистрирована в акционерное общество в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Головной офис Группы зарегистрирован по адресу Республика Казахстан, г. Астана, Есильский район, ул. Алихана Бокейхана, 12.

По состоянию на 30 июня 2025 года АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына» или «Единственный акционер») является единственным акционером «QG», а все дочерние организации «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании и Группы.

В соответствии с Постановлением Правительства РК № 914 от 5 июля 2012 года АО «НК «КазТрансГаз» был определен национальным оператором в сфере газа и газоснабжения. Постановлением Правительства Республики Казахстан от 30 ноября 2021 года № 852 «КазТрансГаз» был присвоен статус Национальной компании. Постановлением Правительства Республики Казахстан № 982 от 31 декабря 2021 года АО «НК «КазТрансГаз» был переименован в АО «НК «QazaqGaz». Основной задачей Компании в качестве национального оператора является надежное обеспечение внутренних потребностей Казахстана в товарном газе.

Основные направления деятельности Группы также включают:

- управление инвестиционной деятельностью для общего развития газотранспортных систем магистральных трубопроводов в Казахстане;
- управление инвестиционной деятельностью для разработки газовых месторождений в Казахстане;
- предоставление консультационных услуг по исследованию и разработке проектов в газовой промышленности;
- реализация газа на зарубежных и местных рынках;
- участие в программе разработки и внедрения государственной программы развития газовой промышленности.

Операционная деятельность Группы регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» (далее – «Закон»), поскольку Группа является монополистом в области транспортировки и реализации газа на внутреннем рынке. Согласно Закону, тарифы Группы по транспортировке и реализации газа на внутреннем рынке утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была разрешена к выпуску заместителем Председателя Правления по экономике и финансам и главным бухгалтером Компании 8 августа 2025 года.

Разведка и добыча углеводородов

В декабре 2000 года Группа подписала контракт с Агентством Республики Казахстан по инвестициям на осуществление работ по разведке и добыче углеводородов на территориях Северный Учарал, Учарал-Кемпиртобе, а также блоках XXXIII-48, XXXIII-49, XXXIV-49, XXXIV-50, XXXIV-51, XXXV-50, включая газовые месторождения Амангельды, Анабай, Айрақты и Кумырлы, Жамбылская область, Южный Казахстан (далее – «Контракт по разведке и добыче углеводородов»). Группа также осуществляет свою деятельность в соответствии с контрактом по разведке и добыче углеводородов от 30 июля 2018 года на добычу газа на месторождении Придорожное в пределах блоков XXXI-44-D (частично), E (частично) в Созакском районе Республики Казахстан.

Группа начала добычу и реализацию газа на газовом месторождении Амангельды в ноябре 2003 года, на месторождении Жаркум в декабре 2014 года и на месторождении Анабай в ноябре 2023 года.

В 2023 году Группа также заключила Контракт на закрепление участка добычи месторождения Барханная. 5 апреля 2024 года период добычи на месторождении Барханная был закреплен за Группой до 2048 года.

В 2024 году Группа получила Контракт на разведку и добычу углеводородов по сложным проектам на участке Малдыбай в Жамбылской области Республики Казахстан. Срок действия Контракта является совмещенным и состоит из периода разведки продолжительностью восемнадцать (18) лет и периода добычи продолжительностью двадцать пять (25) лет.

1 Корпоративная информация (продолжение)

В рамках соглашения о совместной деятельности от 30 июля 2024 года между QazaqGaz и АО «Нефтяная компания «КОР» (далее – КОР), Группа совместно с ТОО «Бозой Оперейтинг» стали сторонами Контракта на разведку и добычу углеводородов по сложным проектам на участке Шалкар в Актюбинской области. 6 января 2025 года совместно с ТОО «Бозой Оперейтинг» была зарегистрирована компания-оператор ТОО «Shalqar Energy» с долями участия 50% на 50%, которая была создана с целью осуществления всех операций по недропользованию.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Группой также были подписаны контракты на разведку и добычу углеводородов на участках «Аккудук» с КОР и «Северный-2» с АО «КазАзот».

По условиям Контракта по разведке и добыче углеводородов Группа имеет право отказаться от любой из своих контрактных территорий в случае, если коммерчески рентабельные запасы углеводородов не будут обнаружены.

2 Основа подготовки финансовой отчетности

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2025 года, была подготовлена в соответствии с МСФО 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года.

Дочерние организации

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года Компания имела участие в капитале следующих организаций, включенных в промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»)	Казахстан	Транспортировка и хранение газа, оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов в Казахстане	100%	100%
АО «QG Aimaq» («QG Aimaq»)	Казахстан	Реализация газа местным распределителям энергии, юридическим и физическим лицам	100%	100%
ТОО «QazaqGaz Onimderi»	Казахстан	Услуги по транспортировке	100%	100%
ТОО «Разведка и Добыча QazaqGaz» («РД QazaqGaz»)	Казахстан	Добыча природного газа и газового конденсата	100%	100%
ТОО «QazaqGaz Научно-технический Центр» («QazaqGaz НТЦ»)	Казахстан	Инженерно-техническое проектирование, научно-исследовательская деятельность	100%	100%
ООО «КазТрансГаз Бишкек»	Кыргызстан	Ремонтно-восстановительные работы и модернизация магистрального газопровода «Бухарский газопроводный район-Ташкент-Бишкек-Алматы»	100%	100%
«КТГ Файнэнс Б.В.»	Нидерланды	Финансовая деятельность	100%	100%
АО «КазМунайГаз Сервис-NS»	Казахстан	Строительство и эксплуатация гольф-клуба	100%	100%
ТОО «Тегис Мунай» («Тегис Мунай»)	Казахстан	Добыча природного газа	100%	100%
ТОО «Мангышлак Мунай» («Мангышлак Мунай»)	Казахстан	Геологическая разведка и изыскания	100%	100%
ТОО «АзияГаз Чунджа» («АзияГаз Чунджа»)	Казахстан	Транспортировка и продажа газообразного топлива по трубопроводам, проектирование и эксплуатация объектов газоснабжения, нефтепроводов и нефтехимических производств	100%	100%
ТОО «GPC Investment» («GPCI»)	Казахстан	Строительство газоперерабатывающего завода	100%	100%

2 Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)**Инвестиции в совместные предприятия**

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года Группа имела доли участия в следующих совместных предприятиях, которые учитываются в консолидированной финансовой отчетности по методу долевого участия:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
ТОО «Азиатский Газопровод» («АГП»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай	50%	50%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» («ГБШ»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	50%	50%
ТОО «АвтоГаз» («АГ»)	Казахстан	Организация, эксплуатация, строительство и обслуживание автогазонаполнительных компрессорных станций	50%	50%
ТОО «Отан Газ» («ОГ»)	Казахстан	Строительство газоперерабатывающего завода	50%	50%
Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd.	Казахстан	Строительство и эксплуатация второй нитки газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	50%	50%
Частная компания CS-14-Qostanay Ltd.	Казахстан	Строительство трубопроводной инфраструктуры, в том числе компрессорной станции КС-14 и магистрального газопровода КС-14	50%	50%
Частная компания Kashagan Gas Treatment Plant 2.5 BCMA Ltd.	Казахстан	Строительство газоперерабатывающего завода мощностью 2,5 млрд куб. м.	25%	25%

Конфликт на территории Украины и влияние антироссийских санкций

Конфликт на территории Украины, начавшийся в 2022 году, привел к возникновению целого ряда особенностей учета по МСФО, затрагивающих финансовую отчетность. Многие страны уже наложили и продолжают налагать новые санкции на отдельные российские юридические лица и российских граждан, включая запрет российским банкам пользоваться системой Swift. Сложившаяся ситуация сама по себе, а также потенциальные колебания товарных цен, валютных курсов, ограничения импорта и экспорта, доступность местных материалов и услуг и доступ к местным ресурсам напрямую повлияли на компании, осуществляющие существенные объемы деятельности на территориях СНГ.

Россия является крупнейшим торговым партнером Казахстана. Россия также является ключевым торговым транзитом, в частности, через Каспийский трубопроводный консорциум (КТК), по которому транспортируется до 80% нефти на экспорт. Ожидается, что концентрация экспорта через КТК останется высокой в среднесрочной перспективе, учитывая его ценовые преимущества. Казахстан прилагает усилия по диверсификации маршрутов, в частности через Каспийское море в Баку и с началом экспорта не по КТК в Германию, однако данные перевозки составляют примерно 2% от годовых объемов КТК.

В 2025 году 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. В настоящее время взаиморасчеты с российскими компаниями производятся своевременно, и на дату выпуска данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности задержек платежей нет.

В рамках своей деятельности Группа осуществляет покупку и транзит российского газа. В течение первого полугодия 2025 года доля объема российского газа составляет 14% от общего объема закупленного газа. У Группы также имеются операции по приобретению ценных бумаг и размещению депозитов с казахстанской финансовой организацией, мажоритарный акционер которой находится под санкциями Украины.

Продолжение операций с Россией может привести к риску введения вторичных санкций на деятельность Группы. Согласно списку санкций, опубликованных США, некоторые компании России входят в список в «Non-SDN» (не блокирующие санкции), согласно которому запрещены операции по предоставлению финансирования и другие операции с новым долговым обязательством со сроком погашения более 14 дней или новым акционерным капиталом.

2 Основы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Нынешний конфликт и экономические санкции еще не оказали на Группу существенного влияния, но остается значительная неопределенность относительно исхода конфликта и будущих экономических санкций. Группа учитывает влияние антироссийских санкций в своей деятельности и на постоянной основе осуществляет их мониторинг для минимизации негативных эффектов. На основе первоначальной оценки рисков и последующих обновлений санкционных программ и списков Группа разработала план действий по минимизации возможных негативных последствий. Этот план действий обновляется по мере выявления новых рисков или обновления программ и списков санкций.

Экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство принимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Однако, будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Кроме того, нефтегазовый сектор в Республике Казахстан остается подверженным влиянию политических, законодательных, налоговых и регуляторных изменений в Республике Казахстан. Перспективы экономической стабильности Республики Казахстан в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, принимаемыми Правительством, а также от развития и совершенствования правового поля в рамках политической системы страны, то есть от обстоятельств, которые находятся вне сферы контроля Группы.

Руководство не в состоянии предвидеть ни степень, ни продолжительность изменений в экономике или оценить их возможное влияние на финансовое положение Группы в будущем. Руководство уверено, что оно в рамках своей обычной деятельности на регулярной основе принимает все доступные механизмы для предотвращения сотрудничества с компаниями находящимися в санкционных списках Европейского Союза, Управления по контролю за иностранными активами (OFAC) и любых других применимых санкций, а также предпринимает все необходимые меры для поддержания устойчивости и роста деятельности Группы в текущих обстоятельствах.

Курсы обмена валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 30 июня 2025 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи составил 519,64 тенге за 1 доллар США и 6,62 тенге за 1 российский рубль. Данные курсы использовались для пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США и российских рублях, по состоянию на 30 июня 2025 года (на 31 декабря 2024 года: выраженных в долларах США и российских рублях, курсы которых были равны 525,11 тенге и 4,88 тенге, соответственно).

3 Изменения в учетной политике группы

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Учетная политика, принятая при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2025 года. Группа не применяла досрочно какие-либо стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Некоторые поправки применимы для Группы в 2025 году, но не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

3 Изменения в учетной политике группы (продолжение)

Список новых стандартов, а также поправок и разъяснений представлен ниже:

- Поправки к МСФО (IAS) 21 «Ограниченная возможность обмена» (выпущены 15 августа 2023 года 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).

4 Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики

Существенные суждения руководства в отношении применяемой учетной политики и основные источники неопределенности в оценках, использованных при подготовке данной сокращенной промежуточной информации, соответствуют аналогичным суждениям и источникам в годовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО за 2024 год.

Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль начисляются исходя из ожидаемой средневзвешенной эффективной годовой ставки налога, применяемой к фактической прибыли до налогообложения за промежуточный период, с поправкой на налоговый эффект по отдельным статьям, которые были признаны в промежуточном периоде.

Ожидаемая средняя годовая налоговая ставка, использованная за период, закончившийся 30 июня 2025 года, составила 4% (за период, закончившийся 30 июня 2024 года: 6%).

5 Приобретения под общим контролем

ТОО «GPC Investment»

14 февраля 2024 года размещены простые акции АО «НК «QazaqGaz» в количестве 1,000 (тысяча) штук по цене размещения 38.737.143 тенге по праву преимущественной покупки путем передачи 100% доли участия в ТОО «GPC Investment» согласно договору передачи между АО «Самрук-Қазына» и АО «НК «QazaqGaz» на общую сумму 38.737.143 тысяч тенге. 16 февраля 2024 года завершена государственная перерегистрация 100% доли участия в GPCI на АО «НК «QazaqGaz».

В рамках соглашения о стратегических инвестиционных проектах между Государством Катар и Республикой Казахстан планируется продажа доли в проектной компании GPCI с сохранением доли QG в 25%, в связи с чем, в данной промежуточной консолидированной финансовой отчетности GPCI отражен в качестве выбывающей группы согласно МСФО 5. QG планирует завершить продажу 75% доли участия в GPCI до конца 2025 года.

По состоянию 30 июня 2025 года балансовая стоимость активов и обязательств GPCI, отраженного в качестве группы выбытия, равны 258.167.390 тысяч тенге и 180.724.394 тысячи тенге, соответственно. Чистая прибыль после налогообложения за период по GPCI составляет 519.865 тысяч тенге.

6 Основные средства

Основные средства и соответствующий накопленный износ и обесценение представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	Земля	Газовые активы	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость										
На 31 декабря 2024 г.		641,489	79,722,913	167,226,489	1,072,227,488	532,535,685	38,517,708	17,131,414	133,083,126	2,041,086,312
Поступления		414	4,142,008	827,009	181,184,555	20,719,491	1,486,418	327,292	100,026,934	308,714,121
Изменения в оценке	17	-	(8,053)	(54,762)	(820,854)	(90,215)	-	-	-	(973,884)
Переводы		-	461	209,230	10,141,930	1,846,110	-	44,934	(12,242,665)	-
Выбытия		-	(372)	(11,763)	(51,465)	(94,498)	-	(76,578)	-	(234,676)
На 30 июня 2025 г.		641,903	83,856,957	168,196,203	1,262,681,654	554,916,573	40,004,126	17,427,062	220,867,395	2,348,591,873
Накопленный износ и обесценение										
На 31 декабря 2024 г.		-	(21,611,154)	(36,746,179)	(201,914,682)	(150,466,562)	(23,002,777)	(7,940,312)	(5,797,192)	(447,478,858)
Отчисления за период		-	(1,773,932)	(2,159,829)	(11,653,746)	(10,579,777)	(1,055,312)	(696,597)	-	(27,919,193)
Выбытия		-	372	11,763	48,373	57,823	-	66,856	-	185,187
Переводы		-	(308)	151	-	8,135	-	(7,978)	-	-
Восстановление обесценения		-	-	-	-	33,515	-	-	73,834	107,349
На 30 июня 2025 г.		-	(23,385,022)	(38,894,094)	(213,520,055)	(160,946,866)	(24,058,089)	(8,578,031)	(5,723,358)	(475,105,515)
Остаточная стоимость										
На 31 декабря 2024 г.		641,489	58,111,759	130,480,310	870,312,806	382,069,123	15,514,931	9,191,102	127,285,934	1,593,607,454
На 30 июня 2025 г.		641,903	60,471,935	129,302,109	1,049,161,599	393,969,707	15,946,037	8,849,031	215,144,037	1,873,486,358

6 Основные средства (продолжение)**Поступления**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, поступления в незавершенное строительство в основном связаны с затратами на комплекс работ для обеспечения бесперебойной транспортировки газа по магистральным газопроводам (МГ) «САЦ-5», «САЦ-4» и «Лупинг САЦ-4» с техническим и авторским надзором на сумму 55.008.029 тысяч тенге, строительство МГ «Талдыкорган-Ушарал» с техническим и авторским надзором на сумму 21.433.794 тысячи тенге, капитальный ремонт двигателя НК-12СТ дожимной компрессорной станции подземного хранилища газа «Бозой» Аральского ЛПУ в заводских условиях на сумму 2.057.223 тысячи тенге, работы по отключению и подключению на участках МГ «САЦ» для обеспечения безопасности при проведении комплекса работ по транспортировке газа на сумму 1.712.880 тысяч тенге и строительство обводного газопровода на участке МГ «БГР-ТБА» с техническим и авторским надзором на сумму 598.752 тысячи тенге.

В течение 2025 года Группой были приняты 481 объект газоснабжения и проектно-сметная документация по проекту МГ «Талдыкорган-Ушарал» в обмен на простые акции, размещенные в адрес Единственного Акционера, на общую сумму 244.231.351 тысяча тенге (Примечание 14). Данные активы были признаны по справедливой стоимости в размере 200.225.097 тысяч тенге, разница в размере 44.006.254 тысячи тенге была признана в капитале.

На 30 июня 2025 года Группа безвозмездно получила основные средства, справедливая стоимость которых составляет 1.405.788 тысяч тенге (2024 год: 261.414 тысячи тенге).

Переводы

Значительная часть основных средств, введенных в эксплуатацию, связана с завершением строительства обводного газопровода на участке 528-530 км МГ «БГР-ТБА» с техническим и авторским надзором на сумму 7.087.061 тысяча тенге.

Прочее

На 30 июня 2025 года стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных основных средств, все еще находящихся в эксплуатации, составила 24.270.951 тысяча тенге (31 декабря 2024 года: 23.965.245 тысяч тенге).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Группа капитализировала процентные расходы по долговым ценным бумагам в размере 11.686.982 тысячи тенге в составе основных средств (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: по банковским кредитам в размере 904.099 тысяч тенге).

7 Активы в форме права пользования

Активы в форме права пользования по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	Газотранспортные активы	Прочее	Итого
31 декабря 2024 г.		44.530.727	8.781	44.539.508
Расходы по амортизации	23, 24	(11.132.682)	(915)	(11.133.597)
30 июня 2025 г.		33.398.045	7.866	33.405.911

8 Инвестиции в совместные предприятия

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года инвестиции в совместные предприятия включали:

В тысячах тенге	АГП	ГБШ	АГ	ОГ	Итого
31 декабря 2024 г.	781.532.108	288.085.755	1.469.491	210.139	1.071.297.493
Доля в прибыли совместного предприятия	144.810.064	15.773.919	445.007	–	161.028.990
Доля в прочем совокупном доходе совместного предприятия	1.217.817	–	–	–	1.217.817
Дивиденды	(325.722.878)	(16.000.000)	(438.736)	–	(342.161.614)
30 июня 2025 г.	601.837.111	287.859.674	1.475.762	210.139	891.382.686

9 Прочие финансовые активы

По состоянию на 30 июня 2025 и 31 декабря 2024 года прочие финансовые активы включали следующее:

В тысячах тенге	Прим.	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости			
Облигации Самрук-Казына	28	–	60.095.000
Ноты НБРК	28	114.544.382	–
Задолженность по финансовой аренде		3.052.269	3.128.257
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход			
Еврооблигации Министерства Финансов РК		4.904.717	5.075.012
		122.501.368	68.298.269
За минусом: краткосрочной части		(117.652.473)	(63.269.275)
Долгосрочная часть		4.848.895	5.028.994

Облигации Самрук-Казына

27 декабря 2024 года Группа приобрела купонные облигации Самрук-Казына, размещенные на бирже AIX, на общую сумму 60.000.000 тысяч тенге со ставкой вознаграждения 14,25% (базовая ставка НБРК минус 1% годовых) со сроком погашения до 27 февраля 2025 года. 6 марта 2025 года купонные облигации Самрук-Казына были полностью погашены.

Еврооблигации Министерства Финансов РК

23 октября 2024 года Группа приобрела 10,438,000 штук еврооблигаций Министерства Финансов РК по чистой цене, котируемой на рынке в долларах США с купонной ставкой вознаграждения 4,875% со сроком погашения до 14 октября 2044 года.

Ноты НБРК

В течение 2025 года Группой были приобретены и погашены Ноты Национального Банка Республики Казахстан на сумму 153.958.675 тысяч тенге и 39.513.340 тысяч тенге, соответственно, с годовой ставкой 15,81 - 16.3% и сроком обращения 28-30 дней с целью увеличения доходности от временно свободных денежных средств.

10 НДС к возмещению и предоплата по налогам, помимо подоходного налога

В тысячах тенге	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
НДС к возмещению	320.364.685	315.394.907
Налог на имущество	150.390	231.757
Подоходный налог у источника выплаты	24.301	31.237
Предоплата по прочим налогам	210.683	155.659
	320.750.059	315.813.560
За минусом: резерва по невозмещаемому НДС	(52.873.956)	(47.557.816)
	267.876.103	268.255.744
Долгосрочная часть	118.387.934	62.711.533
Краткосрочная часть	149.488.169	205.544.211

11 Денежные средства и их эквиваленты

В тысячах тенге	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Краткосрочные депозиты в тенге	279.976.535	228.105.163
Текущие счета в тенге	99.200.648	84.213.585
Текущие счета в иностранной валюте	84.618.037	280.443.982
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев в тенге	35.999.697	—
Краткосрочные депозиты в иностранной валюте	2.679.579	3.203.277
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев в иностранной валюте	2.155.244	10.646.996
Наличность в кассе	5.564	5.054
Остатки на брокерских счетах до востребования	920	1.335
Денежные средства в пути	60	5.583
	504.636.284	606.624.975

По состоянию на 30 июня 2025 года вклады были размещены в банках под процентные ставки 14,53-16,4% годовых в тенге (2024 год: 13,08-15,05% годовых) и 0%-13% в иностранной валюте (2024 год: 0%-13% годовых).

По состоянию на 30 июня 2025 года процентные ставки по денежным средствам на текущих счетах в банках составляли 0-16,3% годовых в тенге (2024 год: 0-14,71%) и 0%-3,6% в иностранной валюте (2024 год: 0%-5,83%).

12 Запасы

В тысячах тенге	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Запасы газа	32.491.308	83.706.010
Материалы и запасы	7.244.277	7.304.592
	39.735.585	91.010.602

13 Торговая и прочая дебиторская задолженность

В тысячах тенге	Прим.	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон		229.892.027	173.715.760
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон	28	34.594.643	51.890.987
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон	28	45	18.135.063
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон		1.589.849	1.522.930
		266.076.564	245.264.740
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки		(9.814.280)	(8.132.519)
		256.262.284	237.132.221

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Обесценено на коллективной основе
На 31 декабря 2024 г.	(8.132.519)
Начисление за период	(4.782.064)
Пересчет иностранных валют	23.970
Списано	2.421.381
Восстановлено	654.952
На 30 июня 2025 г.	(9.814.280)

На 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года торговая и прочая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

В тысячах тенге	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Доллар США	193.496.721	93.041.510
Тенге	62.765.563	144.090.711
	256.262.284	237.132.221

Торговая и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной.

14 Капитал

Простые акции, выпущенные в обращение, номинальной стоимостью:	На 30 июня 2025 г.		На 31 декабря 2024 г.	
	Стоимость выпущенных и оплаченных акций, в тысячах тенге	Количество выпущенных и оплаченных акций	Стоимость выпущенных и оплаченных акций, в тысячах тенге	Количество выпущенных и оплаченных акций
100 тенге	31.216.767	312.167.670	31.216.767	312.167.670
138 тенге	–	1	–	1
2.500 тенге	77.441.638	30.976.655	77.441.638	30.976.655
10.000 тенге	304.550.650	30.455.065	304.550.650	30.455.065
17.632 тенге	17.750.434	1.006.717	17.750.434	1.006.717
9.294.167 тенге	9.294.167	1.000	9.294.167	1.000
16.915.397 тенге	16.915.397	1.000	16.915.397	1.000
29.990.500 тенге	299.905	10	–	–
38.737.143 тенге	38.737.143	1.000	38.737.143	1.000
243.931.446 тенге	243.931.446	1.000	–	–
Итого	740.137.547	374.610.118	495.906.196	374.609.108

Простые акции дают их владельцам право голосования по всем вопросам в пределах компетенции Общего собрания акционеров. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению Акционера. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Группа не выплачивала дивиденды по простым акциям Единственному акционеру (2024 год: 22.809.827 тысяч тенге).

Уставный капитал

5 марта 2025 года были размещены простые акции QazaqGaz в количестве 1,000 (тысяча) штук в адрес АО «Самрук-Қазына» по цене размещения 243.931.446 тенге на общую сумму принятых активов в размере 243.931.446 тысяч тенге (Примечание 6).

3 апреля 2025 года были размещены простые акции QazaqGaz в количестве 10 (десять) штук в адрес АО «Самрук-Қазына» по цене размещения 29.990.500 тенге на общую сумму принятых активов в размере 299.905 тысяч тенге (Примечание 6).

Дополнительный оплаченный капитал

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Группа (ИЦА) разместила облигации на общую сумму 49.926.980 тысяч тенге. Облигации на сумму 17.926.980 тысяч тенге были выпущены со купонной ставкой 9,37%. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью финансовых инструментов, а также соответствующий отложенный налог на общую сумму 3.141.494 тысячи тенге был признан как дополнительный оплаченный капитал.

Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с требованиями Казахстанской Фондовой Биржи («КФБ»)

В тысячах тенге	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Итого активы	4.369.377.239	4.323.354.614
Минус: нематериальные активы	(4.091.742)	(4.404.984)
Минус: итого обязательства	(1.226.076.888)	(1.493.441.950)
Чистые активы для расчета стоимости простой акции в соответствии с требованиями КФБ	3.139.208.609	2.825.507.680
Количество простых акций	374.610.118	374.609.108
Стоимость одной простой акции в тысячах тенге в соответствии с требованиями КФБ	8,380	7,543

14 Капитал (продолжение)

В соответствии с решением Биржевого совета КФБ от 4 октября 2010 года, финансовая отчетность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчетную дату, рассчитанной в соответствии с утвержденными КФБ правилами.

Прибыль на акцию

Базовая и разводненная прибыль на акцию рассчитывается делением чистого дохода за период, причитающегося держателям простых акций, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение периода.

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

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2025 г.	2024 г.
Чистый доход, относимый на акционера для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	108.972.164	139.870.530
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	374.609.763	374.607.865
Базовая и разводненная прибыль на акцию за период	0,29	0,37
Базовая и разводненная прибыль на акцию за период от продолжающейся деятельности	0,29	0,38
Базовая и разводненная прибыль на акцию за период от прекращенной деятельности	0,00	(0,01)

15 Выпущенные долговые ценные бумаги

На 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

В тысячах тенге	Выпуск	Срок погашения	Процент-ная ставка	30 июня 2025 г.		31 декабря 2024 г.	
				Доллар США	В тысячах тенге	Доллар США	В тысячах тенге
Облигации «QG»	2017 год	2027 год	4,375%	706.320.000	367.032.125	706.320.000	370.895.695
Облигации «ИЦА»	2024 год	2027-2035 год	9,25%-16,25%	-	190.073.833	-	142.621.853
Облигации «QG Aimaq»	2015 год	2025 год	7,50%	-	5.000.000	-	5.000.000
				706.320.000	562.105.958	706.320.000	518.517.548
Плюс: проценты к уплате				-	11.291.836	-	6.113.864
Минус: неамортизированные затраты по сделкам				-	(85.620)	-	(104.566)
Минус: дисконт				-	(18.647.244)	-	(15.827.227)
					554.664.930		508.699.619
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты				-	(21.202.584)	-	(15.962.435)
Суммы к погашению после 12 месяцев				-	533.462.346	-	492.737.184

Облигации «ИЦА»

В январе, марте и мае 2025 года ИЦА с целью строительства нового магистрального газопровода «Талдыкорган - Ушарал» были размещены седьмой, восьмой и девятый выпуски собственных облигаций в пределах первой облигационной программы на площадке АО «Казахстанская фондовая биржа» на общую сумму 17.926.980 тысяч 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 рыночных ставок в 15.25%, 16.25% и 16.5%, соответственно.

15 Выпущенные долговые ценные бумаги (продолжение)*Облигации «ИЦА» (продолжение)*

23 января 2025 года ИЦА 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. Выплата купона осуществляется два раза в год.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, ИЦА был погашен основной долг на сумму 2.475.000 тысяч тенге по облигациям на сумму 14.850.000 тысяч тенге, выпущенным с целью рефинансирования кредита от АО «Народный сберегательный Банк Казахстана» в 2024 году.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Группа капитализировала процентные расходы по долговым ценным бумагам в размере 11.686.982 тысячи тенге в составе основных средств (Примечание б).

В соответствии с условиями долговых ценных бумаг Группа обязана соблюдать определенные ковенанты. Группа проверяет соблюдение ковенантов на каждую отчетную дату. По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года Группа соблюдает все ковенанты.

16 Банковские кредиты

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года процентные займы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Процентные займы с фиксированной ставкой	11.351.228	14.074.256
Процентные займы с плавающей процентной ставкой	2.148.165	3.423.679
	13.499.393	17.497.935
Плюс: проценты к уплате	213.696	250.051
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(104.868)	(136.610)
	13.608.221	17.611.376
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты	(7.337.327)	(7.978.557)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	6.270.894	9.632.819

Условия кредитного договора

В соответствии с условиями банковских займов Группа обязана соблюдать определенные ковенанты. Группа проверяет соблюдение ковенантов кредитных договоров на каждую отчетную дату. Несоблюдение финансовых обязательств дает кредиторам право требовать досрочного погашения займов. По состоянию на 30 июня 2025 года Группа соблюдает все ковенанты.

17 Резервы

В тысячах тенге	Прим.	Резерв по расходам на транспорти- ровку газа	Резерв по ликвидации скважин и восстанов- лению место- рождений	Резерв по ликвидации газопровода и восста- новлению участков	Прочие резервы	Итого
На 31 декабря 2024 г.		38.390.835	566.623	82.417.339	1.266.954	122.641.751
Увеличение в течение периода			9.364	24.046	637.369	670.779
Курсовая разница		(399.824)	—	—	—	(399.824)
Изменения в оценке	6	—	(8.053)	(965.831)	—	(973.884)
Амортизация дисконта		—	29.321	4.167.930	3.107	4.200.358
Переводы		—	—	—	2.797	2.797
Использовано		—	—	(50.854)	(700.081)	(750.935)
На 30 июня 2025 г.		37.991.011	597.255	85.592.630	1.210.146	125.391.042
Текущие резервы на 30 июня 2025 г.		37.991.011	—	—	1.089.788	39.080.799
Долгосрочные резервы на 30 июня 2025 г.		—	597.255	85.592.630	120.358	86.310.243
Текущие резервы на 31 декабря 2024 г.		38.390.835	—	—	1.266.900	39.657.735
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2024 г.		—	566.623	82.417.339	54	82.984.016

Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участков

Дочерние организации Группы, ИЦА и QG Aimaq, отразили резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации компрессорных станций и магистральных газопроводов на дисконтированной основе в соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральных трубопроводах» и Экологическим Кодексом Республики Казахстан. По состоянию на 30 июня 2025 года резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 85.592.630 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 82.417.339 тысяч тенге) представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопроводов и восстановлению участков, которые, как ожидается, будут понесены в период с 2032 до 2055 года. По состоянию на 30 июня 2025 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 5.30% и 10.10%, соответственно.

18 Обязательства по аренде

Изменения в стоимости обязательств за год, закончившийся 30 июня 2025 и 31 декабря 2024 года, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	Газотранс- портная система	Здания и сооружения	Итого
На 31 декабря 2024 г.		54.958.799	26.490	54.985.289
Процентный расход	26	4.452.973	987	4.453.960
Платежи по аренде		(2.334.010)	(1.965)	(2.335.975)
На 30 июня 2025 г.		57.077.762	25.512	57.103.274

19 Обязательства по договорам с покупателями

В тысячах тенге	Прим.	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Обязательства по договорам с покупателями перед третьими сторонами		16.556.993	14.040.546
Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами	28	5.506	1.308
		16.562.499	14.041.854
Минус: краткосрочная часть обязательств по договорам с покупателями		(4.880.468)	(3.523.237)
Долгосрочная часть обязательств по договорам с покупателями		11.682.031	10.518.617

20 Торговая и прочая кредиторская задолженность

В тысячах тенге	Прим.	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Торговая и прочая задолженность перед связанными сторонами	28	106.741.027	352.362.502
Торговая и прочая задолженность перед третьими сторонами		58.205.478	143.483.990
		164.946.505	495.846.492

Торговая и прочая кредиторская задолженность представлена задолженностью за приобретенный газ и за активы и услуги. Торговая и прочая кредиторская задолженность является беспроцентной, расчеты по ней обычно осуществляются в срок до 30 дней. Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности на 30 июня 2025 года в основном связано с погашением задолженности за покупку газа перед связанной стороной в связи с подписанием контракта в 2025 году.

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

В тысячах тенге	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Тенге	129.890.168	130.303.847
Доллары США	34.278.274	365.461.629
Прочие валюты	778.063	81.016
	164.946.505	495.846.492

21 Прочие финансовые обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Начисленные бонусы работникам	15.604.840	17.313.516
Задолженность по заработной плате	4.966.537	297.555
Резерв по неиспользованным отпускам	3.146.256	2.902.689
Обязательства по возмещению исторических затрат	1.606.125	1.576.421
Обязательства на социально-экономическое развитие региона	1.069.016	1.036.357
Задолженность по пут-опциону	679.744	679.744
Прочее	1.624.609	1.773.815
Минус: краткосрочная часть прочих финансовых обязательств	(25.342.242)	(22.292.727)
Долгосрочная часть прочих финансовых обязательств	3.354.885	3.287.370

22 Выручка по договорам с покупателями

		За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
В тысячах тенге	Срок признания выручки	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Тип товаров или услуг					
Выручка от продажи газа	С течением времени	259.279.402	278.236.627	548.727.561	517.410.210
Выручка от услуг по транспортировке газа	С течением времени	27.380.536	19.721.448	79.448.350	67.085.367
Выручка от техобслуживания газопроводов	С течением времени	3.402.578	3.323.170	6.152.085	5.715.876
Прочее	С течением времени	1.716.207	1.201.563	2.316.282	3.346.713
		291.778.723	302.482.808	636.644.278	593.558.166
Географические рынки					
Китай		185.653.819	215.206.953	292.059.302	306.737.816
Казахстан		86.758.850	76.430.288	296.354.732	253.414.729
Россия		19.361.131	10.807.723	47.583.805	32.561.608
Узбекистан		4.923	37.844	646.439	844.013
		291.778.723	302.482.808	636.644.278	593.558.166

23 Себестоимость реализации

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
		2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Стоимость реализованного газа		141.817.385	160.550.917	436.091.741	340.011.100
Транспортные расходы		56.764.193	74.376.712	122.809.388	150.833.192
Заработная плата и соответствующие отчисления		24.327.483	19.833.663	49.310.675	43.398.559
Износ и амортизация		13.608.972	12.254.344	27.428.105	24.107.943
Топливный газ и потери газа		3.849.370	3.494.302	13.286.699	11.414.799
Амортизация активов в форме права пользования	7	5.566.341	5.566.341	11.132.682	11.132.682
Налоги, помимо подоходного налога		4.173.340	4.070.624	8.344.008	7.999.028
Биллинговые услуги		2.416.388	2.383.080	4.720.359	4.625.175
Охранные услуги		1.451.608	1.162.174	2.876.753	2.316.798
Ремонт и техническое обслуживание		1.147.460	764.480	2.072.933	1.515.931
Электроэнергия		451.961	402.399	1.112.488	955.756
Командировочные расходы		587.025	511.952	1.062.765	953.664
Материалы и запасы		582.508	359.653	967.582	718.614
Страхование		308.995	275.569	595.320	547.473
Расходы, связанные с краткосрочной арендой		298.104	287.878	546.428	540.035
Расходы на связь		268.854	254.574	527.111	519.050
Прочее		1.717.163	1.203.653	2.659.773	2.546.325
		259.337.150	287.752.315	685.544.810	604.136.124

24 Общие и административные расходы

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
		2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Заработная плата и соответствующие отчисления		4.403.915	4.088.558	9.570.595	8.258.894
Резерв по налогу, нетто		3.058.929	2.493.122	5.316.140	2.494.191
Налоги, кроме подоходного налога		1.277.010	465.317	1.707.888	945.008
Ремонт и техническое обслуживание		608.323	415.867	1.077.641	823.682
Консультационные услуги		796.850	155.533	1.020.908	358.541
Износ и амортизация		395.757	496.336	837.154	961.076
Услуги третьих сторон		529.487	199.758	727.299	378.528
Расходы, связанные с краткосрочной арендой и арендой активов с низкой стоимостью		229.674	182.395	440.402	345.908
Комиссии банков		122.995	116.015	331.237	299.432
Подготовка кадров и повышение квалификации		108.153	135.085	244.638	199.294
Командировочные расходы		152.478	164.634	228.409	259.063
Расходы на содержание офиса		91.668	90.591	165.523	157.553
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий		66.711	36.033	80.707	36.033
Услуги связи		32.611	31.867	61.730	60.716
Расходы на страхование		14.659	20.094	39.402	32.968
Штрафы и пени		(75.377)	591.498	16.320	599.789
Охранные услуги		7.443	5.280	11.298	11.441
Амортизация активов в форме права пользования	7	915	444	915	888
Благотворительная помощь		-	1.000.000	-	1.000.000
Прочее		614.488	753.182	878.936	914.603
		12.436.689	11.441.609	22.757.142	18.137.608

25 Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Процентный доход по депозитам	22.394.587	8.838.789	37.436.804	15.683.121
Процентный доход по прочим финансовым активам, учитываемым по амортизированной стоимости	(23.750)	312.546	1.377.500	862.269
Амортизация дисконта по прочим финансовым активам, учитываемым по амортизированной стоимости	585.707	73.336	585.707	349.018
Процентный доход по прочим финансовым активам, учитываемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	75.694	–	140.326	–
Амортизация дисконта по займу, выданному связанной стороне	–	448.982	–	1.876.397
	23.032.238	9.673.653	39.540.337	18.770.805

26 Финансовые затраты

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	4.554.982	3.589.971	9.028.334	7.150.509
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Примечание 18)	2.261.602	3.178.918	4.453.960	6.276.879
Амортизация дисконта по резервам по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	2.089.375	1.790.445	4.197.251	3.534.755
Проценты по банковским кредитам и овердрафтам	410.750	1.024.909	861.562	2.071.331
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	53.424	47.915	102.996	92.927
Амортизация капитализированных затрат, связанных с организацией займа	14.316	31.015	30.188	70.655
Дисконт по займу, выданному связанной стороне	–	–	–	705.051
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	–	314.446	–	433.828
Проценты по займам от связанной стороны	–	74	–	283
Прочее	162.823	115.280	327.908	235.798
	9.547.272	10.092.973	19.002.199	20.572.016

27 Расходы по подоходному налогу

Группа облагается корпоративным подоходным налогом по предусмотренной законодательством ставке в 20%.

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Расходы по текущему подоходному налогу	2.501.989	(2.231.614)	8.661.729	4.243.202
Расходы/(экономия) по отложенному подоходному налогу	14.732.231	3.599.777	(4.629.323)	4.387.126
Корректировка подоходного налога прошлого года	485.580	423.902	272.880	445.813
	17.719.800	1.792.065	4.305.286	9.076.141

28 Сделки со связанными сторонами**Положения и условия сделок со связанными сторонами**

В соответствии с МСФО 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или в значительной степени влиять на операционные и финансовые решения другой стороны. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Руководство считает, что Группа имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами.

Основные сделки со связанными сторонами представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Реализация товаров и услуг				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	4.649.492	4.827.037	9.451.632	8.828.579
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	16.641.676	15.182.122	54.195.372	47.905.615
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	1.519.508	252.287	2.996.988	411.030
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	239.718	34.905	452.955	76.928
Предприятия, находящиеся под значительным влиянием Правительства	3.374.542	5.666.035	13.922.977	14.394.586
	26.424.936	25.962.386	81.019.924	71.616.738
Управленческий гонорар				
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	–	18.707.267	–	18.707.267
	–	18.707.267	–	18.707.267
Приобретение товаров и услуг				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	56.405.721	74.845.029	107.458.174	142.444.484
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	5.521.909	2.672.368	14.863.926	11.174.024
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	73.817.941	92.128.543	147.608.459	165.067.270
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	156.356	147.145	308.166	259.165
Предприятия, находящиеся под значительным влиянием Правительства	9	14	9	14
	135.901.936	169.793.099	270.238.734	318.944.957
Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки				
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	6.301.666	834.864	11.604.808	3.087.684
	6.301.666	834.864	11.604.808	3.087.684
Финансовые затраты				
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	833.796	791.797	1.677.359	2.132.909
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	2.261.183	3.178.365	4.452.973	6.275.757
	3.094.979	3.970.162	6.130.332	8.408.666

28 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Дивиденды				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	–	272.457.500	342.161.614	272.830.863
	–	272.457.500	342.161.614	272.830.863
В тысячах тенге				
	Прим.	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.	
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13			
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		6.860.399	32.136.411	
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		24.405.525	32.159.055	
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		576.194	729.125	
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		99.087	14.698	
Предприятия, находящиеся под значительным влиянием Правительства		2.653.483	4.986.761	
		34.594.688	70.026.050	
Авансы выданные				
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		2.848	21.742	
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		–	917.213	
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		636.327	1.331.681	
		639.175	2.270.636	
Прочие финансовые активы				
Предприятия, находящиеся под контролем Правительства	9	114.544.382	60.095.000	
		114.544.382	60.095.000	
Денежные средства и их эквиваленты				
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		92.043.438	58.269.434	
		92.043.438	58.269.434	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20			
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		43.732.547	53.218.934	
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		2.341.480	3.791.781	
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		60.595.134	294.626.812	
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		71.866	724.975	
		106.741.027	352.362.502	

28 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Займы полученные			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		11.449.006	14.188.205
		11.449.006	14.188.205
Обязательства по аренде			
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		57.077.762	54.958.799
		57.077.762	54.958.799
Прочие финансовые обязательства			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		680.410	680.305
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		26.131	7.196
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		2.638	6.544
		709.179	694.045
Обязательства по договору			
	19		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		1.153	3
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		4.232	1.238
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		3	3
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		98	44
Предприятия, находящиеся под значительным влиянием Правительства		20	20
		5.506	1.308
Выпущенные долговые ценные бумаги			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		178.612.039	128.863.550
		178.612.039	128.863.550

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов правления и независимых директоров Компании. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года и 30 июня 2024 года общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в размере 155.154 тысячи тенге и в 658.915 тысячи тенге, соответственно, состояла, главным образом, из заработной платы и прочих выплат и была включена в состав общих и административных расходов в отчете о совокупном доходе.

29 Договорные и условные обязательства

В дополнение к договорным обязательствам и условным обязательствам, информация о которых раскрыта в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, произошли следующие изменения:

Обязательства по безусловному закупу услуг по транспортировке газа перед совместными предприятиями

По состоянию на 30 июня 2025 года Группа имеет безусловное обязательство по закупке услуг по транспортировке газа в размере 131.720.905 тысяч тенге без НДС перед «АГП» (31 декабря 2024 года: 177.032.639 тысячи тенге).

По состоянию на 30 июня 2025 года Группа имеет безусловное обязательство по покупке услуг по транспортировке газа в размере 104.684.068 тысяч тенге без НДС перед «ГБШ» (31 декабря 2024 года: 209.368.135 тысяч тенге).

Обязательства по Контракту на недропользование

По состоянию на 30 июня 2025 года в соответствии с минимальной рабочей программой на период 2025-2059 годы по Контрактам на недропользование у Группы имеются обязательства на общую сумму 329.368.694 тысячи тенге (на 31 декабря 2024 года: 329.368.694 тысячу тенге).

Обязательства по капитальным затратам и инвестиционным программам

По состоянию на 30 июня 2025 года, у Группы имеются обязательства по капитальным затратам в размере 207.153.773 тысячи тенге без НДС (31 декабря 2024 года: 280.485.634 тысячи тенге, без НДС), связанные с приобретением и строительством внеоборотных активов. По состоянию на 30 июня 2025 года договорные обязательства GPCI, выбывающей группы, классифицируемой как предназначенная для продажи, по приобретению основных средств и строительных услуг составляют 148.508.231 тысяча тенге без НДС (31 декабря 2024 года: 178.244.036 тысячи тенге, без НДС).

По состоянию на 30 июня 2025 года у Группы имеются обязательства по утвержденным инвестиционным программам на 2024-2029 годы в размере 100.730.019 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 106.967.648 тысяч тенге).

Обязательства по капитальным затратам АГП и ГБШ

Доля Компании в обязательствах по капитальным затратам АГП и ГБШ составляет:

В тысячах тенге	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
АГП	17.807.379	17.895.703
ГБШ	3.436.045	3.064.796

Налогообложение**Условные налоговые обязательства «ГБШ»**

Согласно условиям межправительственного соглашения между Республикой Казахстан и Китайской Народной Республикой о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай от 18 августа 2007 года («Соглашение»), а также разъяснениям Налогового комитета Министерства финансов Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года. «ГБШ», созданная на территории Республики Казахстан для целей строительства и эксплуатации газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент», освобождена от уплаты налога на добавленную стоимость в отношении товаров, ввозимых на территорию Республики Казахстан до завершения строительства. Кроме того, «ГБШ» освобождается от уплаты корпоративного подоходного налога и налога на имущество до даты погашения займов, полученных на строительство газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

Руководство считает, что по состоянию на 30 июня 2025 года оно правильно интерпретировало соответствующие положения законодательства, и вероятность сохранения вышеупомянутых налоговых льгот в течение установленного периода является высокой.

29 Договорные и условные обязательства (продолжение)

Кроме того, «ГБШ» реализует проект по внесению изменений в вышеуказанное Соглашение, реализация которого подтвердит текущее освобождение от вышеуказанных налогов в связи с рефинансированием первоначального займа, привлеченного для строительства Второго участка газопровода Казахстан-Китай.

Если бы у «ГБШ» не было упомянутых выше налоговых льгот, связанных с изменением условий займов, следующие налоговые обязательства привели бы к уменьшению доли в доходах совместных предприятий и инвестиций в совместные предприятия:

- корпоративный подоходный налог всего 65.030.737 тысяч тенге, включая штрафы за занижение сумм налогов в декларациях в размере 52.024.590 тысяч тенге, из них:
 - 2019 год – 1.378.739 тысяч тенге, включая штрафы – 1.102.991 тысяча тенге;
 - 2020 год – 12.709.629 тысяч тенге, включая штрафы – 10.167.703 тысячи тенге;
 - 2021 год – 13.815.959 тысяч тенге, включая штрафы – 11.052.767 тысяч тенге;
 - 2022 год – 10.933.909 тысяч тенге, включая штрафы – 8.747.127 тысяч тенге;
 - 2023 год – 13.630.969 тысяч тенге, включая штрафы – 10.904.776 тысяч тенге;
 - 2024 год – 9.756.642 тысячи тенге, включая штрафы – 7.805.313 тысяч тенге;
- шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года – 2.804.892 тысячи тенге, включая штрафы – 2.243.914 тысяч тенге
- налог на имущество в размере 14.820.512 тысяч тенге, в том числе штрафы за занижение сумм налогов в декларациях в размере 11.856.410 тысяч тенге, из них:
 - 2019 год – 1.258.627 тысяч тенге, включая штрафы – 1.006.901 тысяча тенге;
 - 2020 год – 2.428.808 тысяч тенге, включая штрафы – 1.943.047 тысяч тенге;
 - 2021 год – 2.468.665 тысяч тенге, включая штрафы – 1.974.932 тысячи тенге;
 - 2022 год – 2.461.140 тысяч тенге, включая штрафы – 1.968.912 тысяч тенге;
 - 2023 год – 2.429.487 тысяч тенге, включая штрафы – 1.943.590 тысяч тенге;
 - 2024 год – 2.429.491 тысяча тенге, включая штрафы – 1.943.593 тысячи тенге;
- шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года – 1.324.295 тысяч тенге, включая штрафы – 1.059.436 тысяч тенге.
- отложенное налоговое обязательство в размере 6.427.022 тысячи тенге (31 декабря 2024 года: 6.314.778 тысяч тенге).

Судебные разбирательства «ГБШ»

Внеплановая проверка Департамента экологии по Кызылординской области по ГБШ

В период 2021-2022 годы ГБШ приобрела у Группы компрессорные станции. В феврале 2022 года Департаментом экологии по Кызылординской области (далее – Департамент), в одностороннем порядке, без ведома ГБШ были аннулированы экологические разрешения по объектам, расположенным в Кызылординской области.

В мае 2022 года ГБШ подало заявку в Управление природных ресурсов на переоформление экологического разрешения и получило уведомление о приеме документов. В связи с отказом в переоформлении ГБШ оформило новое разрешение, выданное 27 декабря 2022 года. Несмотря на это, по результатам внеплановой проверки в июле 2023 года Департамент экологии составил акт о нарушениях, выдал протокол об административном правонарушении и постановление о наложении административного взыскания.

ГБШ обжаловало действия Департамента, однако жалоба была отклонена. В ноябре 2023 года апелляционная коллегия Кызылординского областного суда отменила решение суда первой инстанции и направила дело на новое рассмотрение. В декабре 2023 года иск о признании недействительным решения об аннулировании разрешений был передан по подсудности в специализированный межрайонный административный суд (далее – «СМАС») города Астаны.

29 Договорные и условные обязательства (продолжение)

В январе 2024 года судья Верховного суда РК определил вернуть дело в СМАС Кызылординской области. 17 апреля 2024 года СМАС Кызылординской области отказал в удовлетворении административного иска ГБШ. 11 июля 2024 года Судебная коллегия по административным делам Кызылординского областного суда, рассмотрев апелляционную жалобу, оставила решение суда первой инстанции без изменения, жалобу - без удовлетворения.

Дополнительно, 28 июня 2024 года по результатам проверки объекта КС «Караозек» было вынесено постановление о наложении административного взыскания на сумму 530.560 тысяч тенге. Жалоба на постановление была оставлена без удовлетворения Постановлением судебной коллегии по уголовным делам Кызылординского областного суда, штраф в размере 530.560 тысяч тенге был уплачен 17 сентября 2024 года.

ГБШ является собственником иных объектов с аналогичной ситуацией по получению экологического разрешения. Доля Группы в общей сумме признанного резерва по потенциальным штрафам ввиду отсутствия экологического разрешения у ГБШ составила 1.461.825 тысяч тенге.

1 апреля 2025 года судебная коллегия по административным делам Верховного суда РК постановила Решение СМАС по Кызылординской области от 17 апреля 2024 года отменить, признать незаконным действия РГУ Департамента экологии по Кызылординской области комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК по аннулированию разрешения на эмиссии в окружающую среду от 17 сентября 2019 года. После получения окончательных результатов по удовлетворению жалобы ГБШ намерена сторнировать начисленный резерв по экологическим штрафам.

30 Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками

В следующих таблицах представлена иерархия оценок по справедливой стоимости для активов и обязательств Группы, а также сравнение с разбивкой по балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Группы:

30 июня 2025 г.					
Справедливая стоимость по уровню оценки					
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
В тысячах тенге					
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(554.664.930)	(544.489.004)	(364.649.404)	(179.839.600)	–
Банковские кредиты*	(159.672.616)	(158.809.639)	–	(158.809.639)	–

* Банковские кредиты по состоянию на 30 июня 2025 года отражают банковские кредиты Группы и выбывающей группы, классифицируемой как предназначенная для продажи.

31 декабря 2024 г.						
В тысячах тенге	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки			
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)	
Финансовые обязательства						
Выпущенные долговые ценные бумаги	(508.699.619)	(507.369.900)	(374.198.202)	(133.171.698)	-	
Банковские кредиты*	(154.819.507)	(153.616.838)	-	(153.616.838)	-	

* Банковские кредиты по состоянию на 31 декабря 2024 года отражают банковские кредиты Группы и выбывающей группы, классифицируемой как предназначенная для продажи.

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

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

Справедливая стоимость долгосрочных 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 и в 2024 году переводов между уровнями 1, 2 и 3 не было.

Оценки и допущения

Руководство Группы определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности, торговой и прочей кредиторской задолженности, краткосрочных займов полученных и всех прочих финансовых инструментов, приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов.

31 Сегментная отчетность

Группа определяет свои операционные сегменты на основе природы операций. Эффективность операционных сегментов оценивается руководством на регулярной основе.

Были определены следующие отчетные сегменты Группы:

- Торговля газом – продажа газа в Республике Казахстан и за рубежом;
- Транспортировка и хранение газа – транспортировка газа и хранение купленного газа в подземных хранилищах газа.

Оставшиеся операционные сегменты (разведка и добыча газа и оказание транспортных услуг) были агрегированы и представлены в качестве прочего операционного сегмента из-за их незначительности.

31 Сегментная отчетность (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о выручке и чистой прибыли, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года:

В тысячах тенге	Торговля газом	Транспор- тировка и хранение газа	Прочие сегменты	Элиминация	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	582.282.995	53.153.521	1.207.762	–	636.644.278
Выручка от реализации другим сегментам	10.124.253	81.723.208	19.217.836	(111.065.297)	–
Итого выручка	592.407.248	134.876.729	20.425.598	(111.065.297)	636.644.278
Валовая прибыль	(101.406.974)	50.344.369	5.966.884	(3.804.811)	(48.900.532)
Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки	36.906.915	4.965.054	1.442.652	(3.774.284)	39.540.337
Финансовый доход	6.424	640.071	–	(646.495)	–
Финансовые затраты	(9.337.560)	(12.865.983)	(199.903)	3.201.247	(19.002.199)
Износ и амортизация	(5.614.842)	(19.892.938)	(2.757.479)	–	(28.265.259)
Восстановление обесценения	–	73.834	33.515	–	107.349
Доля в прибыли совместных предприятий	–	160.583.983	445.007	–	161.028.990
Расходы по подоходному налогу	5.341.048	(8.104.497)	(1.543.051)	1.214	(4.305.286)
Чистая прибыль за период от продолжающейся деятельности	258.977.817	191.139.828	4.095.691	(345.761.037)	108.452.299
Прочая сегментная информация					
Инвестиции в совместные предприятия	–	889.696.785	1.685.901	–	891.382.686
Капитальные расходы	4.025.550	103.293.620	219.741	(2.821.535)	104.717.376
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(9.533.674)	(131.089)	(161.209)	2.284	(9.823.688)
Резервы по устаревшим запасам и авансам выданным	(210.542)	(2.020.977)	(275.487)	–	(2.507.006)
Активы сегмента	2.524.239.472	2.470.590.337	111.768.927	(996.093.239)	4.110.505.497
Активы выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи	704.352	–	258.271.079	(103.689)	258.871.742
Итого активы сегмента	2.524.943.824	2.470.590.337	370.040.006	(996.196.928)	4.369.377.239
Обязательства сегмента	639.598.158	490.429.895	15.703.220	(100.378.779)	1.045.352.494
Обязательства выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи	–	–	193.051.337	(12.326.943)	180.724.394
Итого обязательства сегмента	639.598.158	490.429.895	208.754.557	(112.705.722)	1.226.076.888

31 Сегментная отчетность (продолжение)

Ниже представлена информация о выручке и чистой прибыли за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года:

В тысячах тенге	Торговля газом	Транспорт- ировка и хранение газа	Прочие сегменты	Элиминация	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	554.466.604	38.063.556	1.028.006	–	593.558.166
Выручка от реализации другим сегментам	5.894.454	82.501.629	15.185.747	(103.581.830)	–
Итого выручка	560.361.058	120.565.185	16.213.753	(103.581.830)	593.558.166
Валовая прибыль	(48.990.461)	37.887.777	3.486.718	(2.961.992)	(10.577.958)
Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки	21.941.704	830.090	2.495.505	(6.496.494)	18.770.805
Финансовый доход	651	643.610	6.547	(643.610)	7.198
Финансовые затраты	(9.851.282)	(14.081.622)	(108.266)	3.449.154	(20.572.016)
Износ и амортизация	(5.706.991)	(17.445.941)	(1.916.087)	–	(25.069.019)
Доля в прибыли совместных предприятий	–	178.325.369	242.647	–	178.568.016
Расходы по подоходному налогу	(4.618.432)	(4.212.010)	(1.079.538)	833.839	(9.076.141)
Чистая прибыль за период от продолжающейся деятельности	243.414.372	193.988.386	2.539.126	(298.564.837)	141.377.047
Прочая сегментная информация					
Инвестиции в совместные предприятия	–	1.069.828.002	1.469.491	–	1.071.297.493
Капитальные расходы	24.116.836	205.148.973	5.129.419	(7.703.211)	226.692.017
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(7.747.330)	(279.944)	(112.766)	7.521	(8.132.519)
Резервы по устаревшим запасам и авансам выданным	(215.573)	(2.095.240)	(275.487)	–	(2.586.300)
Активы сегмента	2.399.927.902	2.570.619.890	107.958.292	(995.015.935)	4.083.490.149
Активы выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи	729.027	–	239.239.127	(103.689)	239.864.465
Итого активы сегмента	2.400.656.929	2.570.619.890	347.197.419	(995.119.624)	4.323.354.614
Обязательства сегмента	977.111.622	444.322.361	16.591.187	(117.300.035)	1.320.725.135
Обязательства выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи	–	–	174.907.915	(2.191.100)	172.716.815
Итого обязательства сегмента	977.111.622	444.322.361	191.499.102	(119.491.135)	1.493.441.950

В основном все операции и активы Группы находятся в Республике Казахстан.

Эффективность сегмента оценивается на основе как доходов, так и чистой прибыли, которые измеряются на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчетности. Межсегментные транзакции проводились на условиях, согласованных между сегментами, которые могут не обязательно соответствовать рыночным ставкам, за исключением определенных регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных связанным и третьим сторонам.

Элиминации представляют собой исключения внутригрупповых оборотов.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Группа получила 46% выручки от группы «Петрочайна» (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 50%) и 7% от группы «Газпром» (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 5%).

32 События после отчетной даты

10 июля 2025 года Группой (ИЦА) с целью реализации проекта «Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган - Ушарал» размещен десятый выпуск облигаций в пределах первой облигационной программы на АО «Казахстанская фондовая биржа» на сумму 4.531.051 тысяча тенге с купонной ставкой 9,37% годовых и датой погашения 10 июля 2035 года. Выплата купона осуществляется два раза в год.

22 июля 2025 года на площадке Международного финансового центра «Астана» произведена регистрация Частной компании Taiqonyr Energy Ltd. с 24,99% участием АО «НК «QazaqGaz» («Мангышлак Мунай») и 75,01% компании Gas Solutions Ltd.

32 События после отчетной даты (продолжение)

В июле 2025 года по результатам внеплановой проверки уполномоченным органом было вынесено постановление о наложении административного штрафа за несоблюдение экологического законодательства в размере 1.155.183 тысячи тенге. 30 июля 2025 года подана жалоба в Специализированный административный суд с целью его обжалования.

3 августа 2025 года Группой (ИЦА) с целью реализации проекта «Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган - Ушарал» размещен одиннадцатый выпуск облигаций в пределах первой облигационной программы на АО «Казахстанская фондовая биржа» на сумму 6.610.714 тысяч тенге с купонной ставкой 9,37% годовых и датой погашения 3 августа 2035 года. Выплата купона осуществляется два раза в год.