

Акционерное общество «Национальная Компания

«КазМунайГаз»

Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 Июня 2025 года

**Акционерное общество
«Национальная компания «КазМунайГаз»**

Промежуточная сокращённая консолидированная
финансовая отчётность (неаудированная)

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность (неаудированная)

Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт о совокупном доходе.....	1-2
Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт о финансовом положении.....	3-4
Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт о движении денежных средств.....	5-6
Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт об изменениях в капитале.....	7-8
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).....	9-42



Отчет по Результатам Обзорной Проверки Промежуточной Сокращенной Консолидированной Финансовой Отчетности

Акционерам, Совету директоров и Руководству АО «Национальная компания «КазМунайГаз».

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении АО «Национальная компания «КазМунайГаз» и его дочерних предприятий (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2025 года и связанных с ним промежуточного сокращенного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточных сокращенных консолидированных отчетов 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.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
В миллионах тенге		Прим. (неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Выручка и прочие доходы					
Выручка по договорам с покупателями	5	2.259.243	2.012.042	4.500.494	4.239.360
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	6	163.344	113.865	348.737	268.190
Доход от выбытия дочерней организации	4	3.000	–	3.000	16.410
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	13	50.236	57.129	93.669	96.946
Прочий финансовый доход	13	26.060	51.304	27.162	112.871
Прочий операционный доход		12.855	26.234	20.246	30.344
Итого выручка и прочие доходы		2.514.738	2.260.574	4.993.308	4.764.121
Расходы и затраты					
Себестоимость купленной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	7	(1.210.917)	(1.074.329)	(2.426.770)	(2.340.139)
Производственные расходы	8	(396.630)	(310.724)	(758.776)	(638.995)
Налоги кроме подоходного налога	9	(132.644)	(169.049)	(281.931)	(302.448)
Износ, истощение и амортизация		(175.086)	(160.109)	(353.002)	(322.422)
Расходы по транспортировке и реализации	10	(74.290)	(65.055)	(145.683)	(131.564)
Общие и административные расходы	11	(48.855)	(71.846)	(94.252)	(110.775)
Обесценение основных средств и расходы по разведке	12	3.085	(16.728)	(19.463)	(16.824)
Финансовые затраты	13	(82.290)	(92.623)	(164.013)	(167.140)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	2	38.200	55.858	(22.728)	39.337
Ожидаемые кредитные убытки		(4.061)	(6.083)	(3.976)	(6.662)
Прочие расходы		(9.586)	(7.806)	(15.837)	(16.372)
Итого расходы и затраты		(2.093.074)	(1.918.494)	(4.286.431)	(4.014.004)
Прибыль до учёта подоходного налога		421.664	342.080	706.877	750.117
Расходы по подоходному налогу	14	(79.805)	(93.014)	(172.500)	(200.611)
Чистая прибыль за период		341.859	249.066	534.377	549.506

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
В миллионах тенге	Прим. (неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Прочий совокупный доход/(убыток)				
<i>Прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>				
Эффект хеджирования	(5.110)	4.947	(2.900)	5.101
Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений	305.258	540.495	(128.776)	374.680
(Убыток)/доход от хеджирования чистых инвестиций, нетто	20 (75.248)	(137.673)	25.671	(93.941)
Налоговый эффект	(18.051)	(32.392)	7.836	(21.917)
Чистый прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога	206.849	375.377	(98.169)	263.923
<i>Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>				
Доход от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами, за вычетом подоходного налога	780	536	780	536
Доход от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами совместных предприятий, за вычетом подоходного налога	541	54	698	111
Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога	1.321	590	1.478	647
Чистый прочий совокупный доход/(убыток) за период, за вычетом подоходного налога	208.170	375.967	(96.691)	264.570
Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога	550.029	625.033	437.686	814.076
Чистая прибыль/(убыток) за период, приходящаяся на:				
Акционеров Материнской Компании	339.471	256.317	535.997	557.989
Неконтрольную долю участия	2.388	(7.251)	(1.620)	(8.483)
	341.859	249.066	534.377	549.506
Итого совокупный доход/(убыток), приходящийся на:				
Акционеров Материнской Компании	547.424	632.089	439.284	822.449
Неконтрольную долю участия	2.605	(7.056)	(1.598)	(8.373)
	550.029	625.033	437.686	814.076
Прибыль на акцию* – в тысячах тенге				
Базовая и разводнённая	0,56	0,42	0,88	0,91

* Количество простых акций по состоянию на 31 марта 2025 г., 30 июня 2025 г., 31 марта 2024 г. и 30 июня 2024 г. составило 610.119.493 штуки.

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



Учетная политика и примечания на страницах 9-45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О
ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

По состоянию на 30 июня 2025 года

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	На 30 июня 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Активы			
Долгосрочные активы			
Активы по разведке и оценке		225.423	216.448
Основные средства	15	7.681.957	7.834.160
Инвестиционная недвижимость		8.674	12.374
Нематериальные активы		919.789	943.156
Активы в форме права пользования		115.824	122.991
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	17	5.162.334	5.378.513
НДС к возмещению		26.685	30.396
Авансы за долгосрочные активы		97.481	88.216
Прочие долгосрочные нефинансовые активы		7.621	7.767
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон		158.876	121.673
Прочие долгосрочные финансовые активы		51.127	48.249
Долгосрочные банковские вклады	16	74.070	74.329
Активы по отложенному налогу		42.491	50.705
		14.572.352	14.928.977
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы		345.082	413.741
Торговая дебиторская задолженность	18	720.895	443.057
НДС к возмещению		43.323	48.408
Предоплата по подоходному налогу		37.526	41.170
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	18	192.267	180.754
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон		61.808	84.240
Прочие краткосрочные финансовые активы	18	65.000	63.528
Краткосрочные банковские вклады	16	1.214.486	1.513.816
Денежные средства и их эквиваленты	19	1.800.627	1.216.451
		4.481.014	4.005.165
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		500	505
		4.481.514	4.005.670
Итого активы		19.053.866	18.934.647

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О
ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)**

В миллионах тенге		Прим.	На 30 июня 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Капитал и обязательства				
Капитал				
Уставный капитал			916.541	916.541
Дополнительный оплаченный капитал			1.142	1.142
Прочий капитал			(5.273)	(2.373)
Резерв по пересчёту валюты отчётности			5.037.577	5.132.868
Нераспределённая прибыль			6.219.180	5.985.894
Относящийся к акционерам Материнской Компании			12.169.167	12.034.072
Неконтрольная доля участия			(115.016)	(109.788)
Итого капитал			12.054.151	11.924.284
Долгосрочные обязательства				
Займы	20		3.385.569	3.644.111
Обязательства по аренде	21		108.953	103.334
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	23		8.523	7.096
Резервы	22		307.731	308.129
Обязательства по вознаграждениям работникам			76.220	75.999
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	23		33.963	36.175
Обязательства по отложенному налогу			1.340.519	1.391.836
			5.261.478	5.566.680
Краткосрочные обязательства				
Торговая кредиторская задолженность	23		595.974	598.787
Займы	20		506.780	323.290
Обязательства по аренде	21		17.780	20.882
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	23		225.990	169.150
Резервы	22		22.206	19.524
Обязательства по вознаграждениям работникам			6.259	6.516
Подходный налог к уплате			21.938	15.600
Прочие налоги к уплате	24		168.784	83.631
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	23		172.526	206.303
			1.738.237	1.443.683
Итого обязательства			6.999.715	7.010.363
Итого капитал и обязательства			19.053.866	18.934.647
Балансовая стоимость одной акции* – в тысячах тенге			18,249	17,998

* Количество простых акций по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года составило 610.119.493 штуки.
Балансовая стоимость одной простой акции – показатель, не относящийся к МСФО, и раскрывается по требованию KASE.

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



Учетная политика и примечания на страницах 9-45 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О
ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2025 года	2024 года
В миллионах тенге	Прим.	(неаудировано)	(неаудировано)
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до учёта подоходного налога		706.877	750.117
Корректировки:			
Износ, истощение и амортизация		353.002	322.422
Обесценение основных средств и расходы по разведке и оценке	12	19.463	16.824
Реализованный убыток/(прибыль) от производных инструментов по нефтепродуктам	8	3.244	(4.913)
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	13	(93.669)	(96.946)
Прочий финансовый доход	13	(27.162)	(112.871)
Финансовые затраты	13	164.013	167.140
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	6	(348.737)	(268.190)
Изменение в резервах		5.458	1.257
Отрицательная/(положительная) курсовая разница, нетто		22.728	(35.308)
Доход от выбытия дочерней организации	4	(3.000)	(16.410)
Восстановление списания товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации		(5.349)	(2.708)
Доход от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто		722	(6.404)
Ожидаемые кредитные убытки		3.976	6.662
Прочие корректировки		8.805	648
Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала		810.371	721.320
Изменения в НДС к возмещению		362	24.121
Изменения в товарно-материальных запасах		56.620	17.501
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах		(298.666)	(41.237)
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями		(18.399)	(19.109)
Изменения в прочих налогах к уплате		84.707	(27.567)
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности		634.995	675.029
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	17	474.356	309.547
Оплата подоходного налога		(119.771)	(65.508)
Проценты полученные		90.344	66.524
Проценты уплаченные	20, 21	(135.939)	(112.159)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		943.985	873.433

Учетная политика и примечания на страницах 9-42 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О
ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)**

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2025 года	2024 года
В миллионах тенге	Прим.	(неаудировано)	(неаудировано)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Размещение банковских вкладов		(1.256.141)	(607.484)
Возврат банковских вкладов		1.528.055	950.803
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке		(262.229)	(269.532)
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи		4.266	718
Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения	17	(30.967)	(11.851)
Выплата отложенного возмещения в связи с приобретением дочерней организации		–	(1.520)
Поступление от продажи доли участия в совместном предприятии без потери совместного контроля		–	4.465
Поступление денежных средств от выбытия дочерней организации, за вычетом выбывших денежных средств	4	1.163	8.010
Займы, выданные связанным сторонам		(20.898)	(25.620)
Поступления от погашения займов, выданных связанным сторонам		610	31.441
Погашение нот Национального банка РК	25	269.686	183.763
Приобретение нот Национального банка РК	25	(255.895)	(174.725)
Поступления от погашения облигаций Самрук-Казына		10.000	–
Приобретение облигаций Самрук-Казына		(10.000)	–
Прочие		(2.998)	1.884
Чистые денежные потоки, (использованные в)/полученные от инвестиционной деятельности		(25.348)	90.352
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления займов	20	211.817	105.140
Погашение займов	20	(251.990)	(171.232)
Дивиденды, выплаченные акционерам	25	(300.002)	(300.002)
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли		(3.311)	(2.509)
Распределения в пользу Самрук-Казына		(3)	(57)
Поступления по сделкам репо		30.739	22.074
Выплаты по сделкам репо		–	(22.074)
Прочие операции		(4.292)	–
Погашение основного долга по обязательствам по аренде	21	(15.103)	(14.861)
Прочие		(48)	–
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(332.193)	(383.521)
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты			
		(2.273)	60.690
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки			
		5	(18)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		584.176	640.936
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода		1.216.451	1.050.873
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода		1.800.627	1.691.809

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



Учетная политика и примечания на страницах 9-45 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

В миллионах тенге	Приходится на акционеров Материнской Компании						Итого	Неконтроль- ная доля участия	Итого
	Уставный капитал	Дополни- тельный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспре- делённая прибыль				
На 31 декабря 2023 года (аудировано)*	916.541	1.142	(910)	4.090.281	5.488.964		10.496.018	(99.404)	10.396.614
Чистая прибыль/(убыток) за период	-	-	-	-	557.989		557.989	(8.483)	549.506
Прочий совокупный доход	-	-	5.101	258.712	647		264.460	110	264.570
Итого совокупный доход/(убыток)	-	-	5.101	258.712	558.636		822.449	(8.373)	814.076
Дивиденды (Примечание 25)	-	-	-	-	(300.002)		(300.002)	(2.806)	(302.808)
Распределения в пользу Самрук-Казына	-	-	-	-	(9)		(9)	-	(9)
Прочие операции	-	-	-	-	(2.026)		(2.026)	-	(2.026)
Операции с Самрук-Казына (Примечание 25)	-	-	-	-	(293.288)		(293.288)	-	(293.288)
На 30 июня 2024 года (неаудировано)*	916.541	1.142	4.191	4.348.993	5.452.275		10.723.142	(110.583)	10.612.559

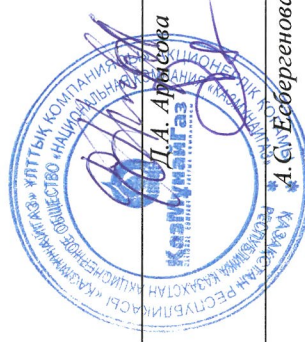
* Некоторые суммы, приведенные в этой строке, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 15.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**Приходится на акционеров Материнской Компании**

В миллионах тенге	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности		Нераспределённая прибыль	Неконтролирующая доля участия	
							Итого	Итого
На 31 декабря 2024 года (аудировано)	916.541	1.142	(2.373)	5.132.868	5.985.894	12.034.072	(109.788)	11.924.284
Чистая прибыль/(убыток) за период	-	-	-	-	535.997	535.997	(1.620)	534.377
Прочий совокупный (убыток)/доход	-	-	(2.900)	(95.291)	1.478	(96.713)	22	(96.691)
Итого совокупный доход/(убыток)	-	-	(2.900)	(95.291)	537.475	439.284	(1.598)	437.686
Дивиденды (Примечание 25)	-	-	-	-	(300.002)	(300.002)	(3.630)	(303.632)
Распределения в пользу Самрук-Казына	-	-	-	-	(4.187)	(4.187)	-	(4.187)
На 30 июня 2025 года (неаудировано)	916.541	1.142	(5.273)	5.037.577	6.219.180	12.169.167	(115.016)	12.054.151

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



Д.А. Арыстова

А.С. Есбергенова

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)****1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – Компания, АО НК «КазМунайГаз или Материнская Компания) является нефтегазовым предприятием Республики Казахстан (далее – РК), созданным 27 февраля 2002 года, как закрытое акционерное общество, на основании Указа Президента РК от 20 февраля 2002 года № 811 и постановления Правительства РК (далее – Правительство) от 25 февраля 2002 года № 248. Компания была образована в результате слияния закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт нефти и газа». В результате объединения все активы и обязательства этих компаний, включая доли их участия во всех предприятиях, были переданы в Компанию. В марте 2004 года, в соответствии с законодательством РК, Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Начиная с 8 июня 2006 года, единственным акционером Компании являлось акционерное общество «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук», которое в октябре 2008 года объединилось с акционерным обществом «Фонд Устойчивого Развития «Казына», тем самым образовав акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (далее – Самрук-Казына). Правительство является единственным акционером Самрук-Казына.

7 августа 2015 года Национальный Банк РК приобрел 9,58% и одну акцию доли Компании у Самрук-Казына. С 8 декабря 2022 года 3,00% акций Компании находятся в свободном обращении на фондовых биржах Astana International Exchange (далее – AIX) и Казахская фондовая биржа (далее – KASE). 22 декабря 2023 года 20,00% акций Компании, принадлежащие «Самрук-Казына», были переданы в пользу Министерства финансов.

На 30 июня 2025 года Компания имеет контролирующие доли участия в 40 компаниях (на 31 декабря 2024 года: 41 компания), совместно контролирует 21 компанию (на 31 декабря 2024 года: 20 компаний) и имеет значительное влияние над деятельностью 3 компаний (на 31 декабря 2024 года: 3 компаний) (совместно «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: РК, город Астана, улица Дінмұхамед Қонаев, 8.

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

- Участие в разработке и реализации единой государственной политики в нефтегазовой отрасли;
- Представление государственных интересов в контрактах на недропользование, посредством долевого участия в контрактах; и
- Проведение разведки, разработки, добычи, услуг для проведения нефтяных операций, переработки, нефтехимии, транспортировки и реализации углеводородов, проектированию, строительству и эксплуатации нефтепроводов и нефтегазопромысловой инфраструктуры.

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность Компании, контролируемых ею дочерних организаций и доли Компании в результате деятельности совместных предприятий и ассоциированных компаний.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску заместителем председателя Правления и Главным бухгалтером Компании 14 августа 2025 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность», выпущенным Советом по Международным стандартам финансовой отчетности.

Группа подготовила данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность исходя из допущения о непрерывности деятельности. Руководство Группы считает, что существенные неопределенности, которые могут вызвать серьезные сомнения относительно этого допущения, отсутствуют. Согласно суждению Руководства, можно обоснованно ожидать, что у Группы имеются достаточные ресурсы для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем и, как минимум, в течение 12 месяцев после даты окончания отчетного периода.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

Пересчёт иностранной валюты*Функциональная валюта и валюта представления*

Элементы финансовой отчётности каждого из предприятий Группы, включённые в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность (далее – функциональная валюта). Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в Казахстанских тенге (далее – тенге), который является функциональной валютой и валютой представления Компании.

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчётов по таким операциям, и от пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на отчётную дату, признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка, за исключением монетарных статей, определённых как часть хеджирования чистых инвестиций Группы в зарубежные подразделения. Данные разницы признаются в составе прочего совокупного дохода до выбытия чистых инвестиций, с переклассификацией накопленной суммы в момент выбытия инвестиций в состав прибыли или убытка. Налоговые платежи и кредиты, присущие курсовым разницам по данным монетарным статьям, также признаются в составе прочего совокупного дохода.

Компании, входящие в Группу

Результаты и финансовое положение всех дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы, функциональная валюта которых отличается от валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- Активы и обязательства по каждому из представленных отчётов о финансовом положении пересчитываются по курсам закрытия на отчётную дату;
- Доходы и расходы по каждому из представленных отчётов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- Все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

Курсы обмена валют

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в РК. Обменный курс КФБ на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года составил 519,64 и 525,11 тенге за 1 доллар Соединённых Штатов Америки (далее – доллар США), соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года. Средневзвешенный курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, составил 512,05 тенге за 1 доллар США (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 449,09 тенге за 1 доллар США). Обменный курс КФБ на 14 августа 2024 года составлял 538,1 тенге за 1 доллар США. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, у Группы сформировалась отрицательная курсовая разница, нетто, в размере 22.728 миллионов тенге, в связи с нестабильностью курса иностранных валют по отношению к тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ****Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации*****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям***

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

Опубликовано несколько новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для периодов, начинающихся с 1 января 2025 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после нее).

Внедрение новых стандартов и интерпретаций, вступающих в силу с 1 января 2025 года, не имеет существенного влияния на Группу.

4. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ***ТОО «Полимер Продакшн» (далее- Полимер)***

17 марта 2025 года Компания и ПАО «СИБУР Холдинг» подписали договор купли-продажи 60% доли участия в уставном капитале Полимера, дочерней организации Компании. 4 апреля 2025 года произведена юридическая перерегистрация Полимера. В результате, Группа потеряла контроль над Полимером и сохранила 40% доли владения.

Стоимость реализации 60% доли участия в Полимере составила 1.188 миллионов тенге.

Инвестиция, оставшаяся в бывшей дочерней компании, представляет собой инвестицию в совместное предприятие, учитываемую по методу долевого участия, и ее справедливая стоимость на дату потери контроля составила 792 миллиона тенге.

Компания и ПАО «СИБУР Холдинг» совместно контролируют Полимер, решения о деятельности Полимера принимаются единогласно.

Чистые денежные потоки Полимера за период, начиная с 1 января 2025 года до даты потери контроля, были следующими:

В миллионах тенге

Операционные	(510)
Инвестиционные	(37)
Финансовые	356
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(191)

На дату потери контроля чистые обязательства Полимера были следующими:

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****4. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ (продолжение)***В миллионах тенге*

Активы	
Основные средства (Примечание 15)	974
Товарно-материальные запасы	769
Прочие активы	86
Денежные средства и их эквиваленты	25
Итого активы	1.854
Обязательства	
Торговая кредиторская задолженность	82
Прочие краткосрочные обязательства	2.792
Итого обязательства	2.874
Чистые обязательства, непосредственно связанные с группой выбытия	(1.020)
Полученное денежное вознаграждение на дату выбытия дочерней организации	1.188
Справедливая стоимость 40% оставшихся инвестиций в совместное предприятие	792
Доход от выбытия дочерней организации	3.000

* Группа признала 40% инвестицию в совместное предприятие в соответствующей доли в справедливой стоимости идентифицируемых чистых активов Полимера.

Деятельность Полимера представлена в сегменте «Прочее».

ЧК Karaton Operating Ltd. (далее – Каратон)

21 февраля 2024 года Компания и ПАО «Татнефть» подписали договор купли-продажи 50% доли участия в уставном капитале Каратона, дочерней организации Компании, являющейся держателем контракта на добычу углеводородов на участках недр «Каратон», расположенных в Атырауской области. В результате сделки 21 февраля 2024 года Группа потеряла контроль над Каратоном.

Стоимость реализации 50% доли участия в Каратоне составила 18,2 миллиона долларов США (эквивалентно 8.255 миллионов тенге на дату выбытия дочерней организации).

13 марта 2024 года ПАО «Татнефть» произвело выплату денежного вознаграждения в размере 18,2 миллиона долларов США (эквивалентно 8.188 миллионов тенге на дату выплаты).

Инвестиция, оставшаяся в бывшей дочерней компании, представляет собой инвестицию в совместное предприятие, учитываемое по методу долевого участия, и ее справедливая стоимость на дату потери контроля составила 8.255 миллионов тенге.

Компания и ПАО «Татнефть» совместно контролируют Каратон, решения о деятельности Каратона принимаются единогласно.

Чистые денежные потоки Каратона за период, начиная с 1 января 2024 года до даты потери контроля, были следующими:

В миллионах тенге

Инвестиционные	(118)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(118)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****4. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ (продолжение)**

На дату потери контроля чистые активы Каратона были следующими:

В миллионах тенге

Активы	
Активы по разведке и оценке	291
Основные средства (Примечание 15)	28
Прочие активы	21
Денежные средства и их эквиваленты	178
Итого активы	518
Обязательства	
Торговая кредиторская задолженность	5
Прочие краткосрочные обязательства	413
Итого обязательства	418
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	100
Полученное денежное вознаграждение на дату выбытия дочерней организации	8.255
Справедливая стоимость 50% оставшихся инвестиций в совместное предприятие*	8.255
Доход от выбытия дочерней организации	16.410

* Группа признала 50% инвестицию в совместное предприятие в соответствующей доли в справедливой стоимости идентифицируемых чистых активов Каратона.

Деятельность Каратона представлена в сегменте «Разведка и добыча нефти и газа».

5. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Тип продукта и услуги				
Продажа сырой нефти и газа	1.125.537	1.198.370	2.375.124	2.603.994
Продажа нефтепродуктов	875.201	578.855	1.630.803	1.192.890
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	60.300	69.647	125.193	128.909
Услуги по транспортировке нефти	63.256	58.334	120.412	119.166
Прочие доходы	134.949	106.836	248.962	194.401
	2.259.243	2.012.042	4.500.494	4.239.360
Географические регионы				
ОАЭ	564.243	463.966	1.135.446	976.974
Казахстан	503.263	395.888	934.740	769.840
Швейцария	362.575	469.753	814.428	1.001.567
Румыния	352.391	279.193	643.824	540.244
Нидерланды	135.687	208.321	344.999	450.092
Другие страны	341.084	194.921	627.057	500.643
	2.259.243	2.012.042	4.500.494	4.239.360
Время признания выручки				
В определенный момент времени	2.182.746	1.955.084	4.366.995	4.134.688
В течение времени	76.497	56.958	133.499	104.672
	2.259.243	2.012.042	4.500.494	4.239.360

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, доля основных клиентов Группы, BGN INT DMCC и VITOL S.A., в выручке Группы по продаже сырой нефти, газа и нефтепродуктов составляет около 39%. (За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, доля основных клиентов Группы, PETRACO ENERGIES DMCC и VITOL S.A., в выручке Группы по продаже сырой нефти, газа и нефтепродуктов составляет около 39%).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****6. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ,
НЕТТО**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Совместные предприятия				
ТОО «Тенгизшевройл»	69.094	53.182	160.192	140.833
Mangistau Investment B.V. Group (ММГ)	15.350	8.507	35.220	18.211
ТОО «КС Energy Group» *	20.102	—	35.002	—
Valsera Holdings B.V. Group (ПКОП)	1.979	(4.672)	11.687	(30)
ТОО «КазГерМунай»	5.321	6.267	10.271	12.436
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	4.064	5.020	9.193	9.850
Ural Group Limited	2.381	(1.900)	3.083	(3.055)
ТОО «КазРосГаз»	5.645	7.524	1.329	4.411
ТОО «Казахойл-Актобе»	(1.040)	1.159	426	3.209
ТОО «PETROSUN» *	180	10.734	265	20.539
Прочие	(1.979)	(3.899)	(2.942)	(3.342)
	121.097	81.922	263.726	203.062
Ассоциированные компании				
Каспийский Трубопроводный Консорциум	38.002	27.414	78.600	57.765
ПетроКазахстан Инк.	3.617	5.209	5.463	7.556
Прочие	628	(680)	948	(193)
	42.247	31.943	85.011	65.128
	163.344	113.865	348.737	268.190

* ТОО «КС Energy Group» создано на условиях, аналогичных текущей деятельности ТОО «PETROSUN», с тем же составом участников и теми же механизмами управления. Планируется, что деятельность ТОО «PETROSUN» будет поэтапно переведена в ТОО «КС Energy Group».

7. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПОКУПНОЙ НЕФТИ, ГАЗА, НЕФТЕПРОДУКТОВ И ПРОЧИХ МАТЕРИАЛОВ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Покупная нефть для перепродажи	847.732	832.024	1.810.780	1.852.892
Стоимость нефти для переработки	189.937	42.121	333.191	130.082
Материалы и запасы	164.907	162.421	263.528	309.157
Покупные нефтепродукты для перепродажи	8.341	37.763	19.271	48.008
	1.210.917	1.074.329	2.426.770	2.340.139

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****8. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Расходы по заработной плате	162.885	145.121	313.700	286.100
Услуги по ремонту и обслуживанию	76.572	52.313	136.917	96.655
Электроэнергия	43.237	25.463	83.020	54.458
Транспортные расходы	33.051	35.127	62.282	77.256
Фрахт танкеров	13.833	21.552	32.848	49.142
Изменение в товарно-материальных запасах	15.908	(7.176)	32.419	290
Социальные отчисления	5.609	5.280	11.001	10.457
Охрана окружающей среды	5.207	1.264	8.835	2.027
Услуги по охране	4.387	3.857	8.707	7.793
Расходы по краткосрочной аренде	1.793	1.490	3.360	3.007
Реализованный убыток/ (прибыль) от производных инструментов по нефтепродуктам	2.120	(4.744)	3.244	(4.913)
(Восстановление списания) / списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	(2.894)	4.039	(5.565)	39
Прочие	34.922	27.138	68.008	56.684
	396.630	310.724	758.776	638.995

9. НАЛОГИ КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Акциз	35.969	29.215	70.842	60.012
Рентный налог на экспорт сырой нефти	24.759	45.238	55.657	68.196
Экспортная таможенная пошлина	27.023	32.962	54.149	56.517
Налог на добычу полезных ископаемых	15.598	38.939	41.873	72.371
Социальный налог	14.163	12.137	28.857	24.483
Налог на имущество	8.542	8.381	16.410	16.445
Налог с оборота*	3.688	—	7.890	—
Прочие налоги	2.902	2.177	6.253	4.424
	132.644	169.049	281.931	302.448

* В соответствии с Законом № 296/2023 Румынии, компании нефтегазового сектора с оборотом более 50 миллионов евро обязаны уплачивать дополнительный налог с оборота в размере 0,5% в дополнение к подоходному налогу на прибыль за 2024–2025 годы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****10. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
<i>В миллионах тенге</i>	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Транспортировка	51.639	48.989	106.060	100.099
Расходы по заработной плате	5.795	5.297	11.381	10.379
Услуги третьих сторон	4.960	3.506	7.529	6.171
Техническое обслуживание	2.660	1.994	5.174	4.183
Прочие	9.236	5.269	15.539	10.732
	74.290	65.055	145.683	131.564

11. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
<i>В миллионах тенге</i>	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Расходы по заработной плате	21.971	22.236	43.280	42.454
Консультационные услуги	1.482	3.146	5.934	5.784
НДС, не взятый в зачёт	2.229	624	4.470	1.001
Социальные выплаты	2.272	1.128	4.423	2.558
Расходы по обслуживанию	1.699	2.150	3.986	4.038
Начисление/(восстановление) обесценения НДС к возмещению	1.135	–	3.759	(620)
Услуги связи	206	560	424	1.092
Расходы по доверительному управлению	–	20.952	–	20.952
Прочие	17.861	21.050	27.976	33.516
	48.855	71.846	94.252	110.775

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, расходы по заработной плате составили 368.361 миллион тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 338.933 миллиона тенге) и были отражены в составе производственных расходов, расходов по транспортировке и реализации и общих и административных расходов в данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Группа признала вознаграждение АО НК «QazaqGaz», дочерней организации Самрук-Казына, за услуги доверительного управления 50%-ной доли участия в ТОО «КазРосГаз», совместном предприятии, в размере 20.952 миллиона тенге как расходы по доверительному управлению в данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности.

12. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
<i>В миллионах тенге</i>	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
(Восстановление обесценения)/Расходы от обесценения				
Основные средства (Примечание 15)	(3.486)	15.243	18.779	15.251
Нематериальные активы	120	–	120	–
Расходы по разведке	281	1.485	564	1.573
	(3.085)	16.728	19.463	16.824

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****12. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ (продолжение)****Обесценение основных средств**

В рамках Комплексного плана социально-экономического развития Мангистауской области на 2021-2025 годы, в целях обеспечения питьевой водой населения города Жанаозен, в 2023 году ТОО «Ak Su KMG», дочерняя организация АО «Озенмунайгаз», приступило к строительству опреснительного завода морской воды и подводящей инфраструктуры в городе Жанаозен. Группа считает, что возмещаемая стоимость данного объекта равна нулю и, соответственно, по состоянию на 30 июня 2025 года признала обесценение расходов на строительство понесенных за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, на сумму 20.605 миллионов тенге.

13. ПРОЦЕНТНЫЙ ДОХОД, ПРОЧИЙ ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки**

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям	49.936	56.927	93.092	95.682
Амортизация выпущенных финансовых гарантий	300	202	577	1.264
	50.236	57.129	93.669	96.946

Прочий финансовый доход

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Прекращение признания обязательств по займу (Примечание 20)	24.405	47.911	24.405	47.911
Переоценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	771	3.209	1.023	4.829
Признание изменения в справедливой стоимости финансового инструмента в связи с прекращением его признания (Примечание 20)	-	-	-	59.769
Прочие	884	184	1.734	362
	26.060	51.304	27.162	112.871

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****13. ПРОЦЕНТНЫЙ ДОХОД, ПРОЧИЙ ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ
(продолжение)****Финансовые затраты**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Процентный расход по займам и облигациям (Примечание 20)	69.641	70.836	139.510	133.327
Процентный расход по договорам аренды (Примечание 21)	2.356	2.059	4.618	4.121
Процентный расход	71.997	72.895	144.128	137.448
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов (Примечание 22)	5.350	5.038	10.163	9.400
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	1.917	1.830	3.306	3.191
Дисконт по долгосрочной дебиторской задолженности	–	8.741	–	8.741
Прочие	3.026	4.119	6.416	8.360
	82.290	92.623	164.013	167.140

14. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	57.045	35.997	134.608	70.361
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	42.028	26.395	64.973	33.475
Альтернативный налог на недропользование	1.120	330	1.120	330
Налог на сверхприбыль	235	151	235	151
Отсроченный подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	4.907	37.426	1.826	92.638
Альтернативный налог на недропользование	4.060	10.025	4.060	10.025
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	(29.590)	(17.310)	(34.322)	(6.369)
Расходы по подоходному налогу	79.805	93.014	172.500	200.611

Расходы по подоходному налогу в промежуточном периоде признаются на основе оценки руководства средневзвешенной эффективной годовой ставки по подоходному налогу за полный финансовый год. Оценочная средневзвешенная годовая ставка по подоходному налогу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, составляет 24% (оценочная налоговая ставка за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, составляет 27%). Снижение ставки обусловлено в основном влиянием переносимых налоговых убытков, отражённых во временных разниах, а также наличием постоянных разниц в отчетном периоде.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

15. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

В миллионах тенге	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и обору- дование	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2024 года (аудировано)	4.647.662	261.762	1.008.653	243.107	375.432	78.095	114.411	442.120	7.171.242
Пересчёт валюты отчётности	136.407	1.507	10.160	2.627	2.002	916	2.961	7.304	163.884
Изменения в оценке обязательств по выбытию активов	(9.951)	(858)	5.070	(380)	(8)	-	-	-	(6.127)
Поступления	14.967	6	56.773	262	2.393	3.760	1.159	187.117	266.437
Выбытия, нетто	(519)	-	(1)	(59)	(19)	(18)	(132)	(315)	(1.063)
Расходы по износу	(196.838)	(5.309)	(50.654)	(8.082)	(15.583)	(6.630)	(5.184)	-	(288.280)
Потеря контроля над дочерней организацией (Примечание 4)	-	-	-	-	-	-	(28)	-	(28)
Восстановление обесценения/(Обесценение) (Примечание 12)	-	-	-	-	1	1	3	(15.256)	(15.251)
Переводы из инвестиционной недвижимости	-	-	-	74	-	-	-	-	74
Прочие изменения	(241)	(4)	-	1	21	-	441	699	917
Переводы	68.899	9	20.014	20.452	10.869	1.548	2.025	(123.816)	-
Остаточная стоимость на 30 июня 2024 года (неаудировано)	4.660.386	257.113	1.050.015	258.002	375.108	77.672	115.656	497.853	7.291.805
Первоначальная стоимость	7.790.040	419.381	2.995.914	642.649	799.094	241.007	270.216	584.530	13.742.831
Накопленный износ и обесценение	(3.129.654)	(162.268)	(1.945.899)	(384.647)	(423.986)	(163.335)	(154.560)	(86.677)	(6.451.026)
Остаточная стоимость на 30 июня 2024 года (неаудировано)*	4.660.386	257.113	1.050.015	258.002	375.108	77.672	115.656	497.853	7.291.805

* Некоторые суммы, приведенные в этой строке, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, поскольку отражают корректировки связанные с приобретением Dunga Operating GmbH в 2023 году. Подробная информация по приобретению Dunga Operating GmbH раскрыта в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)

15. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

В миллионах тенге	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и обору- дование	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года (аудировано)	5.100.550	253.685	1.054.588	267.484	402.833	84.067	127.218	543.735	7.834.160
Пересчёт валюты отчётности	(46.194)	(495)	(2.687)	(1.033)	(605)	(285)	(999)	(2.755)	(55.053)
Изменения в оценке обязательств по выбытию активов	(8.651)	(166)	(1.185)	(464)	-	-	5	-	(10.461)
Поступления	9.926	509	300	1.686	4.530	3.747	1.047	225.104	246.849
Выбытия, нетто	(782)	(409)	(31)	(15)	(905)	(6)	(238)	(93)	(2.479)
Расходы по износу	(216.595)	(5.537)	(56.318)	(7.478)	(16.652)	(7.740)	(5.451)	-	(315.771)
Потеря контроля над дочерней организацией (Примечание 4)	-	-	-	(944)	(21)	-	(9)	-	(974)
(Обесценение)/восстановление обесценения (Примечание 12)	(17)	-	2.297	-	5	(46)	-	(21.018)	(18.779)
Переводы из/(в) инвестиционную недвижимость	-	-	17	3.582	-	-	(9)	-	3.590
Прочие изменения	28	400	136	(1)	2	(1)	1.130	(819)	875
Переводы	96.166	49.226	26.502	11.222	5.767	139	2.440	(191.462)	-
Остаточная стоимость на 30 июня 2025 года (неаудировано)	4.934.431	297.213	1.023.619	274.039	394.954	79.875	125.134	552.692	7.681.957
Первоначальная стоимость	8.671.047	472.020	3.212.560	687.378	836.475	262.436	293.780	725.587	15.161.283
Накопленный износ и обесценение	(3.736.616)	(174.807)	(2.188.941)	(413.339)	(441.521)	(182.561)	(168.646)	(172.895)	(7.479.326)
Остаточная стоимость на 30 июня 2025 года (неаудировано)	4.934.431	297.213	1.023.619	274.039	394.954	79.875	125.134	552.692	7.681.957

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****15. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по ставке капитализации в диапазоне от 5,04% до 19,50% на сумму 5.018 миллионов тенге, относящиеся к строительству новых объектов основных средств (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 1.215 миллионов тенге, по ставке капитализации в диапазоне от 6,67% до 12,81%).

По состоянию на 30 июня 2025 года, первоначальная стоимость полностью амортизированных, но все еще используемых основных средств, составила 468.456 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 404.898 миллионов тенге).

По состоянию на 30 июня 2025 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 155.473 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 163.170 миллионов тенге) заложены в качестве обеспечения по займам Группы.

Капитальные обязательства Группы раскрыты в *Примечании 27*.

16. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	1.283.449	1.582.708
Выраженные в тенге	5.335	5.662
Выраженные в прочих валютах	55	-
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(283)	(225)
	1.288.556	1.588.145

На 30 июня 2025 года средневзвешенная процентная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 3,50% в долларах США и 6,91% в тенге (31 декабря 2024 года: 3,54% в долларах США и 6,85% в тенге).

На 30 июня 2025 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 4,65% в долларах США и 0,45% в тенге (31 декабря 2024 года: 4,88% в долларах США и 0,49% в тенге).

Ниже представлены первоначальные сроки размещения банковских вкладов:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	1.214.486	1.513.816
Срок погашения от 1 до 2 лет	1.823	1.977
Срок погашения свыше 2 лет	72.247	72.352
	1.288.556	1.588.145

На 30 июня 2025 года банковские вклады включают денежные средства в размере 69.089 миллионов тенге (31 декабря 2024 года: 71.273 миллиона тенге), размещенные на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)

17. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 июня 2025 года (неаудировано)		31 декабря 2024 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО) ¹	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	3.713.329	20,00%	3.987.223	20,00%
Mangistau Investment B.V. Group (MMIG)	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	213.759	50,00%	196.938	50,00%
ТОО «KALAMKAS-KHAZAR OPERATING»	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	85.128	50,00%	88.018	50,00%
ТОО «Силлено» (Силлено) ²	Строительство первого интегрированного газохимического комплекса	Казахстан	81.328	40,00%	65.079	40,00%
Ural Group Limited	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	69.686	50,00%	67.860	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	67.194	50,00%	66.539	50,00%
ТОО «KC Energy Group» (KCEG) ³	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	62.750	49,00%	27.749	49,00%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	Транспортировка нефти	Казахстан	60.395	50,00%	66.202	50,00%
Valsera Holdings B.V. Group (ПКОП)	Переработка сырой нефти	Казахстан	49.376	50,00%	37.688	50,00%
ТОО «KazGerМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	25.647	50,00%	44.264	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	19.955	50,00%	24.028	50,00%
ТОО «PETROSUN» (Petrosun) ³	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	9.243	49,00%	8.978	49,00%
ЧК Karaton Operating Ltd.	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	8.941	50,00%	8.907	50,00%
ТОО «Тениз Сервис»	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	6.302	48,996%	6.468	48,996%
Прочие			73.869		57.916	
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/Россия	473.509	20,75%	484.247	20,75%
ПетроКазахстан Инк.	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	83.727	33,00%	82.175	33,00%
Прочие			58.196		58.234	
			5.162.334		5.378.513	

¹ Доля владения в размере 20% предоставляет Группе совместный контроль над ТШО, решения о деятельности которого принимаются единогласно.

² Доля владения в размере 40% предоставляет Группе совместный контроль над Смилено, решения о деятельности которого принимаются единогласно.

³ KCEG создано на условиях, аналогичных текущей деятельности Petrosun, с тем же составом участников и теми же механизмами управления. Планируется, что деятельность Petrosun будет поэтапно переведена в KCEG.

Все вышеперечисленные совместные предприятия и ассоциированные компании являются стратегическими для бизнеса Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****17. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ
(продолжение)**

На 30 июня 2025 года доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 122.825 миллионов тенге (31 декабря 2024 года: 112.808 миллионов тенге).

В таблице ниже представлено движение в инвестициях в совместные предприятия и ассоциированные компании за шесть месяцев, закончившихся 30 июня:

<i>В миллионах тенге</i>	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Сальдо на 1 января (аудировано)	5.378.513	4.821.427
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 6)	348.737	268.190
Признание инвестиций (Примечание 4)	792	8.255
Выбытие доли участия в совместном предприятии без потери совместного контроля	–	(6.393)
Дивиденды полученные	(474.356)	(309.547)
Изменение в дивидендах к получению, включая корпоративный подоходный налог удержанный у источника выплаты	(67.908)	(31.658)
Прочие изменения в капитале совместных предприятий	693	8.072
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	30.967	11.851
Элиминации и корректировки*	–	(2.102)
Пересчёт валюты отчётности	(55.104)	154.148
Сальдо на 30 июня (неаудировано)	5.162.334	4.922.243

* Элиминации и корректировки представляют собой капитализированное вознаграждение по займам, предоставленным совместным предприятиям Компанией и дочерними организациями.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года Группа получила дивиденды на общую сумму 474.356 миллионов тенге, в том числе от совместных предприятий ТШО и ММГ в размере 328.324 миллиона тенге и 19.458 миллионов тенге, соответственно, и от ассоциированной компании Каспийский Трубопроводный Консорциум в размере 80.866 миллионов тенге.

**18. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ
И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	753.214	472.143
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(32.319)	(29.086)
Итого торговая дебиторская задолженность	720.895	443.057
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	116.291	117.313
Дивиденды к получению	11.146	7.997
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(62.437)	(61.782)
	65.000	63.528
Прочие краткосрочные нефинансовые активы		
Предоплата и расходы будущих периодов	150.998	137.553
Налоги к возмещению, кроме НДС	33.361	37.414
Прочие	8.730	6.643
Минус: резерв на обесценение	(822)	(856)
	192.267	180.754
Итого прочие краткосрочные активы	257.267	244.282

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****18. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ
ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года по данным активам проценты не начислялись.

По состоянию на 30 июня 2025 торговая дебиторская задолженность в сумме 215.058 миллионов тенге является заложенной в качестве обеспечения Группы по обязательствам (на 31 декабря 2024 года: 181.246 миллионов тенге).

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года торговая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

	На 30 июня 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Доллар США	411.955	280.970
Тенге	221.024	94.420
Румынская лея	81.479	63.296
Евро	3.875	2.770
Другие валюты	2.562	1.601
	720.895	443.057

19. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	На 30 июня 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Срочные вклады в банках – доллар США	915.423	848.432
Срочные вклады в банках – тенге	205.724	172.922
Срочные вклады в банках – другие валюты	111.224	60.346
Текущие счета в банках – доллар США	467.951	78.600
Текущие счета в банках – тенге	5.014	7.786
Текущие счета в банках – другие валюты	36.028	17.689
Сделки обратное репо с первоначальным сроком погашения три месяца или менее трех месяцев	43.584	26.395
Деньги в пути	14.032	1.864
Кассовая наличность и чеки	1.712	2.487
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(65)	(70)
	1.800.627	1.216.451

Срочные вклады размещены на различные сроки, от одного дня до трех месяцев, в зависимости от потребностей Группы в денежных средствах.

На 30 июня 2025 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 4,36% в долларах США, 16,96% в тенге и 6,65% в других валютах (на 31 декабря 2024 года: 4,22% в долларах США, 14,53% в тенге и 5,18% в других валютах).

На 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года денежные средства Группы не заложены в качестве обеспечения.

20. ЗАЙМЫ

	На 30 июня 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Займы и облигации с фиксированной ставкой вознаграждения	3.338.798	3.396.818
Средневзвешенные номинальные ставки вознаграждения	6,22%	6,25%
Займы и облигации с плавающей ставкой вознаграждения	553.551	570.583
Средневзвешенные номинальные ставки вознаграждения	8,28%	8,41%
	3.892.349	3.967.401

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. ЗАЙМЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года займы и облигации выражены в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Доллар США	2.773.534	2.982.986
Тенге	901.655	937.610
Евро	206.033	35.601
Другие валюты	11.127	11.204
	3.892.349	3.967.401

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Текущая часть	506.780	323.290
Долгосрочная часть	3.385.569	3.644.111
	3.892.349	3.967.401

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года, облигации составили:

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Эффективная ставка вознаграждения	На 30 июня 2025 года (неаудиро- вано)	На 31 декабря 2024 года (аудиро- вано)
Облигации					
KASE 2023	70 миллиардов тенге	2033 год	11,74% (0,50% номинальная ставка) 12,105% (9,30% номинальная ставка)	45.221	45.873
KASE 2022	751,6 миллиардов тенге	2035 год		645.886	642.749
Облигации ЛФБ 2020	750 миллионов долларов США	2033 год	3,50%	392.200	396.299
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2048 год	6,375%	770.963	778.795
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030 год	5,375%	647.003	653.507
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	633.035	639.143
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	130.441	131.604
Итого				3.264.749	3.287.970

20 марта 2024 купонная ставка облигаций, выпущенных Компанией и приобретенных Самрук-Казына в 2022 году, была увеличена с 3,00% до 9,30%. В соответствии с МСФО (IFRS) 9 увеличение номинальной ставки привело к существенной модификации, а именно, к прекращению признания облигаций с купонной ставкой 3,00% и признанию облигаций с купонной ставкой 9,30%.

Разница между балансовой стоимостью и справедливой стоимостью облигаций, подлежащих к прекращению признания на дату модификации, в размере 59.769 миллионов тенге была отражена в составе прочих финансовых доходов (Примечание 13) в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчётности.

Отрицательная разница между справедливой стоимостью облигаций, подлежащих к прекращению признания, и справедливой стоимостью вновь признанных облигаций в размере 293.288 миллионов тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в промежуточном сокращенном консолидированном отчете об изменениях в капитале.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

20. ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года займы составили:

В миллионах тенге	Сумма выпуска	Дата погашения	Эффективная ставка вознаграждения	На 30 июня 2025 года (неаудировано)	31 декабря 2024 года (аудировано)
Займы					
Синдицированный займ (Unicredit Tiras Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank, Alpha Bank, Garanti Bank, OTP Bank, Intesa Sanpaolo)			EURIBOR 1M + 2,75% SOFR 1M + 2,750% ROBOR +2,75% SOFR 3M + 2,80% Базовая ставка НБРК +1,50% COF ² (4,36%) + 1,50% 11,00% COF (4,6020%) + 1,50%	143.960 52.190 49.447 47.979 40.681 34.885	149.937 52.732 49.219 91.405 64.883 21.181
Cargill	551,8 миллионов долларов США ¹ 100 миллионов долларов США 169 миллионов тенге	2026 год 2026 год 2032 год			
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный банк) Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd (Лондонский филиал) Народный банк	300 миллионов долларов США 110 миллионов тенге	2025 год 2025 год			
BCP	170 миллионов долларов США	2025 год			
Синдицированный займ (BCR, Raiffeisen Bank, OTP, Alpha, Garanti)	83 миллиона евро	2029 год	EURIBOR 6M + 3,00% 15,20%	34.792	28.471
АО «Банк развития Казахстана» (БРК)	79 миллионов тенге	2026 год	(номинальная ставка 7,99%) CPI 6M + 4,00%	33.368	43.892
Европейский Банк реконструкции и развития (ЕБРР) Народный банк	61 миллиард тенге 41,4 миллионов тенге	2028 год 2032 год	CPI + 3,75%	32.321 31.337	37.730 31.157
Natixis	250 миллионов долларов США	2026 год	Базовая ставка НБРК + 1,50% COF (4,45%) + 2,00%	24.887	—
Евразийский банк развития ING Bank NV	21 миллиард тенге 250 миллионов долларов США	2033 год 2025 год	Базовая ставка НБРК – 2,00% COF (4,55%) + 1,80% EURIBOR 1M + 2,50% SOFR 1M + 2,50%	23.393 21.518	22.107 7.714
Banca Transilvania	57,96 миллионов евро	2025 год	ROBOR 1M + 2,00%	20.473	17.975
OTP Bank	119 миллионов румынских лей	2030 год	ROBOR 3M + 1,10%	10.191	10.087
Эни Исатай	—	—	—	—	24.761
Прочие	—	—	—	26.178	26.180
Итого				627.600	679.431

¹ 275,9 миллионов долларов США возобновляемая кредитная линия

² Cost of funding (стоимость финансирования)

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)

20. ЗАЙМЫ (продолжение)

В таблице ниже представлены изменения в займах за шесть месяцев, закончившихся 30 июня:

В миллионах тенге	2025 года (неаудировано)			2024 года (неаудировано)				
	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого
Сальдо на 1 января (аудировано)	151.541	527.890	3.287.970	3.967.401	214.457	496.360	3.046.277	3.757.094
Получено денежными средствами	207.812	4.005	–	211.817	48.929	56.211	–	105.140
Выплата основного долга денежными средствами	(66.322)	(182.674)	(2.994)	(251.990)	(62.805)	(86.747)	(21.680)	(171.232)
Вознаграждение начисленное в отчете о прибылях и убытках (Примечание 13)	11.208	16.439	111.863	139.510	11.082	20.305	101.940	133.327
Вознаграждение уплаченное*	(11.269)	(18.142)	(105.936)	(135.347)	(10.588)	(16.904)	(84.077)	(111.569)
Эффект модификации займов	–	–	–	–	–	–	233.519	233.519
Эффект от первоначального признания займов	–	–	–	–	–	–	–	–
Пересчёт валюты отчётности (Доход)/убыток по курсовой разнице	(623)	(4.553)	(25.671)	(30.847)	6.012	7.850	93.941	107.803
Прекращение признания обязательств по займам (Примечание 13)	7.117	3.419	(483)	10.053	(757)	376	1.663	1.282
Прочие	–	(24.405)	–	(24.405)	–	(47.911)	–	(47.911)
	1.246	4.911	–	6.157	–	1.122	–	1.122
Сальдо на 30 июня (неаудировано)	300.710	326.890	3.264.749	3.892.349	206.330	430.662	3.371.583	4.008.575
Текущая часть	300.710	156.197	49.873	506.780	206.330	76.547	45.570	328.447
Долгосрочная часть	–	170.693	3.214.876	3.385.569	–	354.115	3.326.013	3.680.128

* Вознаграждение уплаченное представлено в промежуточном консолидированном отчете о движении денежных средств как денежные потоки от операционной деятельности.

Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых ковенантов по условиям кредитной документации. Финансовые ковенанты требуют, чтобы Группа соблюдала определенные показатели, такие как отношение чистого долга к EBITDA, минимальное покрытие процентов и другие. По условиям кредитной документации не исполнение ковенантов может привести к погашению долгосрочных заимствований по первому требованию. По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года, Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые ковенанты. Согласно кредитной документации, следующими датами пересмотра ковенантов являются 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2025 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. ЗАЙМЫ (продолжение)****Хеджирование чистых инвестиций с иностранной функциональной валютой**

На 30 июня 2025 года некоторые облигации, выраженные в иностранной валюте, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в зарубежные подразделения. Данные облигации используются для хеджирования валютного риска Группы, связанного с инвестициями в долларах США. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, доход от курсовой разницы в размере 25.671 миллион тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: убыток от курсовой разницы в размере 93.941 миллион тенге) был реклассифицирован в состав прочего совокупного дохода и зачтен против дохода от пересчёта чистых инвестиций в зарубежные подразделения.

Между объектом хеджирования и инструментом хеджирования существует экономическая взаимосвязь, поскольку чистая инвестиция создает валютный риск, который совпадает с валютным риском по облигациям в долларах США. Группа установила коэффициент хеджирования 1:1, поскольку базовый риск инструмента хеджирования идентичен компоненту хеджируемого риска. Неэффективность хеджирования возникнет, когда сумма инвестиций в зарубежную дочернюю компанию станет меньше, чем сумма заимствований с фиксированной ставкой. На 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года неэффективной части хеджа не было.

21. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

Будущие минимальные арендные платежи по аренде, вместе с текущей стоимостью чистых минимальных арендных платежей, представлены следующим образом:

	Арендные платежи		Текущая стоимость арендных платежей	
	На 30 июня 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)	На 30 июня 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
В течение одного года	23.639	26.471	17.780	20.882
От 2 до 5 лет включительно	56.724	56.149	30.416	29.308
Свыше пяти лет	110.060	102.326	78.537	74.026
	190.423	184.946	126.733	124.216
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	(63.690)	(60.730)	–	–
Текущая стоимость арендных платежей	126.733	124.216	126.733	124.216
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев	(23.639)	(26.471)	(17.780)	(20.882)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	166.784	158.475	108.953	103.334

По состоянию на 30 июня 2025 года расчёт суммы процентов основывается на эффективных ставках вознаграждения от 2,95% до 25,30% (31 декабря 2024 года: от 2,95% до 25,29%)

В таблице ниже представлены изменения в обязательствах по аренде за шесть месяцев, закончившихся 30 июня:

	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Сальдо на 1 января (аудировано)	124.216	105.280
Поступления по аренде	4.669	6.386
Начисленное вознаграждение (Примечание 13)	4.618	4.121
Выплата основного долга	(15.103)	(14.861)
Вознаграждение уплаченное	(592)	(590)
(Доход)/убыток по курсовой разнице	9.440	(2.305)
Пересчёт валюты отчётности	(1.067)	3.259
Прочее	552	1.448
Сальдо на 30 июня (неаудировано)	126.733	102.738

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****22. РЕЗЕРВЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	Обязатель- ства по выбытию активов	Экологи- ческое обязатель- ство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Резерв на 1 января 2024 года (аудировано)	208.705	77.061	6.974	47.055	339.795
Пересчёт валюты отчётности	2.485	2.256	4	888	5.633
Изменение в оценке	(4.944)	523	–	94	(4.327)
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 13)	8.484	820	–	96	9.400
Резерв за период	209	–	30	4.214	4.453
Восстановление	(678)	–	(3.783)	(136)	(4.597)
Использование резерва	(793)	(1.200)	–	(601)	(2.594)
Резерв на 30 июня 2024 года (неаудировано)	213.468	79.460	3.225	51.610	347.763
Резерв на 1 января 2025 года (аудировано)	221.192	79.119	2.888	24.454	327.653
Пересчёт валюты отчётности	(1.037)	(704)	52	(222)	(1.911)
Изменение в оценке	(10.888)	(20)	–	(184)	(11.092)
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 13)	9.363	706	–	94	10.163
Резерв за период	624	–	–	5.210	5.834
Потеря контроля над дочерней организацией	(61)	–	–	–	(61)
Перевод из налоговых обязательств	–	–	2.243	–	2.243
Восстановление	(254)	–	–	(81)	(335)
Использование резерва	(119)	(149)	–	(2.289)	(2.557)
Резерв на 30 июня 2025 года (неаудировано)	218.820	78.952	5.183	26.982	329.937
Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:					
<i>В миллионах тенге</i>	Обязатель- ства по выбытию активов	Экологи- ческое обязатель- ство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Текущая часть	1.231	1.965	2.906	16.104	22.206
Долгосрочная часть	217.589	76.987	2.277	10.878	307.731
Резерв на 30 июня 2025 года (неаудировано)	218.820	78.952	5.183	26.982	329.937
Текущая часть	2.531	2.368	3.225	42.059	50.183
Долгосрочная часть	210.937	77.092	–	9.551	297.580
Резерв на 30 июня 2024 года (неаудировано)	213.468	79.460	3.225	51.610	347.763

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****23. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И
НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность	595.974	598.787
Прочие финансовые обязательства		
Задолженность перед сотрудниками	93.770	78.950
Прочая кредиторская задолженность	40.970	40.534
Производные финансовые инструменты	5.536	2.950
Прочие	94.237	53.812
	234.513	176.246
Краткосрочная часть	225.990	169.150
Долгосрочная часть	8.523	7.096
	234.513	176.246
Прочие нефинансовые обязательства		
Договорные обязательства	188.641	227.046
Прочие	17.848	15.432
	206.489	242.478
Краткосрочная часть	172.526	206.303
Долгосрочная часть	33.963	36.175
	206.489	242.478

Прочие в составе прочих финансовых обязательств включают текущее финансовое обязательство за выкуп сертификатов CO2 на сумму 36.058 миллионов тенге (на 31 декабря 2024 года: ноль тенге) и финансовое обязательство, возникающее по обязательству по пут-опциону на выкуп доли в капитале Казахстанско-румынского инвестиционного фонда в сфере энергетики от имени румынского Общества по управлению участием в энергетике (SAPE) равную сумме выкупа в размере 15.248 миллионов тенге (на 31 декабря 2024 года: 14.774 миллиона тенге).

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Доллар США	401.452	389.492
Тенге	115.629	137.939
Румынская лея	56.983	56.388
Евро	13.801	6.296
Другие валюты	8.109	8.672
Итого	595.974	598.787

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года, по торговой кредиторской задолженности и прочим финансовым обязательствам проценты не начислялись.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****24. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ**

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2025 года (неаудировано)	31 декабря 2024 года (аудировано)
НДС	94.706	28.394
Рентный налог на экспорт сырой нефти	29.385	15.071
Налог на добычу полезных ископаемых	17.560	15.782
Налог с оборота (Примечание 9)	10.079	4.847
Социальный налог	6.593	7.436
Индивидуальный подоходный налог	4.369	6.042
Акциз	2.742	1.871
Налог у источника выплаты за нерезидента	6	59
Прочие	3.344	4.129
	168.784	83.631

25. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ**Условия сделок со связанными сторонами**

Сделки со связанными сторонами осуществлялись на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон. Непогашенные остатки, в основном, необеспеченные и беспроцентные и расчёты, по которым производятся денежными средствами. Группа признает резервы под ожидаемые кредитные убытки по задолженности от связанных сторон.

Остатки по расчётам

Следующая таблица показывает общую сумму остатков со связанными сторонами на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года:

<i>В миллионах тенге</i>	<i>По состоянию на</i>	Задолжен- ность связанных сторон*	Задолжен- ность связанным сторонам*	Деньги и депозиты на счетах связанных сторон	Задолжен- ность по займам полученным от связанных сторон	Задолжен- ность по финан-совым активам и займам выданным связанным сторонам
Самрук-Казына	30 июня 2025 года (неаудировано)	29.118	-	-	691.107	56.472
	31 декабря 2024 года (аудировано)	28.451	-	-	688.622	54.317
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 июня 2025 года (неаудировано)	82.289	1.513	74.208		171
	31 декабря 2024 года (аудировано)	29.336	2.716	56.849	-	172
Ассоциированные компании	30 июня 2025 года (неаудировано)	7.480	8.677	-	-	-
	31 декабря 2024 года (аудировано)	18.314	13.650	-	-	-
Прочие контролируемые государством стороны	30 июня 2025 года (неаудировано)	9.722	7.144	-	56.761	24.263
	31 декабря 2024 года (аудировано)	2.611	3.407	-	65.999	38.329
Совместные предприятия	30 июня 2025 года (неаудировано)	68.654	246.647	-	-	131.830
	31 декабря 2024 года (аудировано)	32.014	177.411	-	-	106.338

* Суммы в основном классифицированы как «Торговая дебиторская задолженность» и «Торговая кредиторская задолженность»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****25. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Задолженность по займам полученным от связанных сторон***Самрук-Казына*

20 марта 2024 года купонная ставка облигаций, выпущенных Компанией и приобретенных Самрук-Казына в 2022 году, была увеличена с 3,00% до 9,30%. В соответствии с МСФО (IFRS) 9 увеличение номинальной ставки привело к существенной модификации, а именно, к прекращению признания облигаций с купонной ставкой 3,00% и признанию облигаций с купонной ставкой 9,30%.

Разница между балансовой стоимостью и справедливой стоимостью облигаций, подлежащих к прекращению признания на дату модификации, в размере 59.769 миллионов тенге была отражена в составе финансовых доходов (Примечание 13) в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Отрицательная разница между справедливой стоимостью облигаций, подлежащих к прекращению признания, и справедливой стоимостью вновь признанных облигаций в размере 293.288 миллионов тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале (Примечание 20).

Задолженность связанных сторон*Прочие контролируемые государством стороны*

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Группа осуществила покупку краткосрочных нот НБ РК на общую сумму 255.895 миллионов тенге со ставкой вознаграждения 14,95%, а также приобретенные в 2024 и 2025 годах Компанией краткосрочные ноты НБ РК на сумму 269.686 миллионов тенге были обратно выкуплены эмитентом.

Задолженность связанных/связанным сторонам*Компании, входящие в Самрук-Казына*

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Компания реализовала Самрук-Казына инвестиционную недвижимость с балансовой стоимостью 13.503 миллиона тенге. Согласно условиям договора купли-продажи цена реализации составила 22.872 миллиона тенге с отсрочкой платежа до июня 2027 года. Разница между ценой реализации, являющейся справедливой стоимостью инвестиционной недвижимости на дату реализации, и номинальной стоимостью задолженности Самрук-Казына в размере 8.741 миллион тенге отражена в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности как финансовые расходы (Примечание 13).

Деньги и депозиты на счетах связанных сторон*Компании, входящие в Самрук-Казына*

По состоянию на 30 июня 2025 года Группа имеет текущие счета и срочные вклады в составе денежных средств в тенге и долларах на счетах АО «Казпочта», дочерней организации Самрук-Казына, на общую сумму 74.208 миллионов тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****25. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Обороты по сделкам**

В следующей таблице приводятся общие суммы по сделкам, которые были заключены со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 и 2024 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня	Продажи связанным сторонам*	Приобре- тения у связанных сторон*	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
	2025 года (неаудировано)	663	1.333	4.343	40.605
Самрук-Казына	2024 года (неаудировано)	22.872	14.346	62.351	39.308
	2025 года (неаудировано)	103.291	13.621	1.758	-
Компании, входящие в Самрук-Казына	2024 года (неаудировано)	65.469	35.364	677	-
	2025 года (неаудировано)	30.334	36.745	17	-
Ассоциированные компании	2024 года (неаудировано)	19.754	45.396	82	-
	2025 года (неаудировано)	502	28.702	4.213	4.506
Прочие контролируемые государством стороны	2024 года (неаудировано)	965	23.179	4.030	5.290
	2025 года (неаудировано)	245.654	1.039.636	1.781	-
Совместные предприятия	2024 года (неаудировано)	231.845	966.823	12.014	-

* Суммы в основном классифицированы как «Выручка по договорам с покупателями», «Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов», «Производственные расходы», «Расходы по транспортировке и реализации» и «Общие и административные расходы»

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 и 2024 годов, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу (члены Советов Директоров и Правлений Группы, включая Компанию и дочерние предприятия), включенная в общие и административные расходы, составляет 3.554 миллиона тенге и 2.798 миллионов тенге, соответственно. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премий по результатам деятельности.

Дивиденды

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, в соответствии с решением Акционеров, Компания начислила и выплатила дивиденды за 2024 год в размере 491,71 тенге за акцию на общую сумму 300.002 миллиона тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: начислила и выплатила дивиденды за 2023 год в размере 491,71 тенге за акцию на общую сумму 300.002 миллиона тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Нижне приведена информация о балансовой и справедливой стоимости определенных финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года:

В миллионах тенге	На 30 июня 2025 года (неаудировано)				На 31 декабря 2024 года (аудировано)			
	Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки	
			Уровень 1	Уровень 2			Уровень 1	Уровень 2
Облигации к получению от Самрук-Казына	33.286	25.529	-	25.529	-	32.479	27.650	-
Ноты НБ РК	24.263	24.263	-	24.263	-	38.329	38.329	-
Займы выданные связанным сторонам по справедливой стоимости через прибыль и убыток	106.631	106.631	-	-	106.631	93.743	-	93.743
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	37.598	37.685	-	23.186	14.499	34.445	36.700	-
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.338.798	3.125.542	2.428.803	696.739	-	3.396.818	3.238.502	2.406.715
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	553.551	528.910	-	528.910	-	570.583	570.656	-

По всем остальным финансовым инструментам балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости.

Справедливая стоимость облигаций к получению от Самрук-Казына и прочие долговые инструменты были рассчитаны посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночным процентным ставкам.

Все финансовые инструменты, в отношении которых справедливая стоимость признается или раскрывается, классифицируются в иерархии справедливой стоимости на основе данных самого низкого уровня, которые являются значимыми для оценки справедливой стоимости в целом, следующим образом:

- Уровень 1 – котируемые (нескорректированные) рыночные цены на активных рынках для идентичных активов или обязательств;
- Уровень 2 – методы оценки, для которых прямо или косвенно наблюдаются исходные данные самого низкого уровня, значимые для оценки справедливой стоимости;
- Уровень 3 – методы оценки, для которых исходные данные самого низкого уровня, значимые для оценки справедливой стоимости, не наблюдаются.

В течение отчётного периода не было никаких переводов между Уровнем 1 и Уровнем 2, а также не осуществлялось перемещений в Уровень 3 или из него.

Для активов и обязательств, которые признаются по справедливой стоимости на постоянной основе, Группа определяет, произошли ли переводы между уровнями в иерархии, путем переоценки по категориям (на основе входных данных самого низкого уровня, которые важны для оценки справедливой стоимости в целом) в конце каждого отчётного периода. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, не было никаких изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

Ниже представлены значительные ненаблюдаемые исходные данные, используемые для оценок справедливой стоимости, отнесённые к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости:

Справед- ливая стои- мость	Метод долевой оценки	Значи- тельные ненаблю- даемые исходные данные	Диапазон на		Разумное изменение	Чувстви- тельность справед- ливой стоимости
			На 30 июня 2025 года (неаудиро- вано)	На 31 декабря 2024 года (аудииро- вано)		
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	Метод дисконтиро- ванных денежных потоков	Ставка дисконти- рования и процент- ная ставка	7,13%- 15,00%	12,20- 17,90%	1%/(1%)	25/(25)

27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, произошли следующие изменения:

Юридические разбирательства и претензии**Меморандум о взаимопонимании**

15 февраля 2013 года KMG International N.V. (далее - KMG I) и Правительство Румынии подписали Меморандум о взаимопонимании (далее - Меморандум) для урегулирования спора, возникшего в связи с конвертацией облигаций, выпущенных Rompetrol Rafinare, дочерней компанией KMG I, в акции, которая была окончательно одобрена Правительством Румынии Постановлением правительства от января 2014 года.

Среди прочих положений Меморандум гласит, что наложенный в сентябре 2010 года арест на активы Rompetrol Rafinare (включая акции, принадлежащие Rompetrol Rafinare в своих дочерних компаниях) в порядке предосторожности будет снят после того, как государство отзовет свое требование о конвертации облигаций в акции Rompetrol Rafinare, что произошло в марте 2014 года, а Правительство Румынии организовало бы аукцион по продаже 26,6959% акций Rompetrol Rafinare (первый кол), KMG I должен был предложить цену не менее 200 миллионов долларов США.

22 января 2025 года KMG I официально уведомил Министерство энергетики Румынии о прекращении своих обязательств по меморандуму, в связи с продолжающимся юридическим спором, касающимся ареста активов Rompetrol Rafinare.

31 января 2025 года Верховный суд подтвердил первое судебное постановление, согласно которому налоговые органы Румынии (ANAF) должны вынести решение об отмене исполнительного листа и снять превентивный арест. Вопрос о снятии превентивного ареста находится на рассмотрении. Большая часть активов уже снята с ареста.

30 апреля 2025 года истек срок реализации Меморандума.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

Дело об административном правонарушении ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее – «АНПЗ»), возбужденное Департаментом Агентства по защите и развитию конкуренции РК (далее – ДАЗРК) по Атырауской области

В январе 2025 года ДАЗРК начато проведение расследования нарушений законодательства РК в области защиты конкуренции в отношении АНПЗ по признакам установления и поддержания монопольно высоких цен на услугу по переработке нефти за 2021-2023 годы. В июне 2025 года ДАЗРК предоставил АНПЗ заключение об установлении монопольно высокого тарифа на услуги по переработке нефти, согласно которого подлежит конфискации монопольный доход за 2021-2023 годы в размере 29.137 миллионов тенге и наложение административного штрафа в размере 37.390 миллионов тенге. АНПЗ не согласен с результатами Заключения и 16 июля 2025 года подал Жалобу на Заключение в Республиканское АЗРК. АНПЗ оценил, что риск доначислений является маловероятным и по состоянию на 30 июня 2025 года не создавал резервы в отношении данного дела.

Экологические проверки

Департаментом экологии Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК была проведена проверка наземных объектов Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В., являющегося оператором по Соглашению о разделе Продукции по Северному Каспию (далее – Оператор). По результатам проверки Оператору было выдано предписание об устранении нарушений, в том числе в отношении сверхнормативного размещения серы в объеме 1.020 тысяч тонн. Оператор не согласился с результатами проверки и подал административный иск об оспаривании указанного предписания. 14 июня 2023 года специализированный межрайонный административный суд города Астана вынес решение в пользу Оператора в отношении размещения серы. 27 февраля 2024 года судебная коллегия по административным делам суда г. Астана отменила данное решение. 26 июня 2025 года Верховный суд РК вынес постановление об отмене решения от 27 февраля 2024 года и направил дело на новое судебное рассмотрение в суд апелляционной инстанции в ином составе судей. 10 июля 2025 года дело принято на рассмотрение судебной коллегией по административным делам суда г. Астана. 1 августа 2025 года апелляционный суд огласил решение в пользу Оператора и отменил результаты инспекции в полном объеме, в том числе, по сверхнормативному размещению серы.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Правительство требует от компаний, занимающихся производством сырой нефти и продажей нефтепродуктов в РК, на ежегодной основе поставлять часть продукции для удовлетворения энергетической потребности внутреннего рынка, в основном для поддержания баланса поставок нефтепродуктов на внутреннем рынке и для поддержки производителей сельскохозяйственной продукции в ходе весенней и осенней посевных кампаний.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок (продолжение)

Цены на нефть на внутреннем рынке значительно ниже экспортных цен и даже ниже обычных цен на внутреннем рынке, установленных в сделках между независимыми сторонами. В случае, если Правительство обязет поставить дополнительный объем сырой нефти, превышающий объем, поставляемый Группой в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше выручки от продажи сырой нефти на экспорт, что, в свою очередь, может существенно и отрицательно повлиять на деятельность, перспективы, финансовое состояние и результаты деятельности Группы.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 4.364 тысячи тонн сырой нефти на общую сумму 445.391 миллион тенге, включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний в общем объеме 1.466 тысяч тонн на общую сумму 143.653 миллиона тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 3.995 тысяч тонн на сумму 401.993 миллиона тенге, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в объеме 1.337 тысяч тонн на сумму 123.909 миллионов тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование**

По состоянию на 30 июня 2025 года, Группа имела следующие обязательства (без учета НДС) в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий и ассоциированных компаний:

<i>В миллионах тенге</i>	Капитальные затраты, включая совместные предприятия и ассоциирован- ные компании	Капитальные затраты совместных предприятий и ассоциирован- ных компаний	Операционные расходы, включая совместные предприятия и ассоциирован- ные компании	Операционные расходы совместных предприятий и ассоциированных компаний
Год				
2025	206.591	22.615	49.123	32.167
2026	198.103	14.924	54.754	12.821
2027	148.583	11.894	19.493	13.309
2028	153.217	12.201	19.930	13.946
2029-2049	175.953	10.982	42.688	14.544
Итого	882.447	72.616	185.988	86.787

По состоянию на 31 декабря 2024 года, Группа имела следующие обязательства (без учета НДС) в отношении исполнения программ минимальных работ:

<i>В миллионах тенге</i>	Капитальные затраты, включая совместные предприятия и ассоциирован- ные компании	Капитальные затраты совместных предприятий и ассоциирован- ных компаний	Операционные расходы, включая совместные предприятия и ассоциирован- ные компании	Операционные расходы совместных предприятий и ассоциирован- ных компаний
Год				
2025	360.885	33.962	83.986	57.911
2026	229.843	14.581	52.601	12.821
2027	144.476	10.771	19.501	13.309
2028	152.571	10.794	19.958	13.946
2029-2049	175.134	9.334	42.089	14.544
Итого	1.062.909	79.442	218.135	112.531

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 30 июня 2025 года обязательства KMG Kashagan B.V., дочерней организации Компании, по договорам поставки нефти составили 1,2 миллиона тонн (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 2,4 миллиона тонн). Денежный эквивалент определяется на основании рыночных цен на момент реализации.

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 30 июня 2025 года у Группы имелись прочие договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 121.024 миллиона тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 17.229 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 136.221 миллион тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 17.862 миллиона тенге).

По состоянию на 30 июня 2025 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 90.048 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 58.483 миллиона тенге) в рамках инвестиционных программ, утвержденных Министерством энергетики РК и Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК и направленных на расширение производственных объектов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ**

Операционные сегменты Группы имеют отдельные структуры и управление, соответствующие видам производимой продукции и предоставляемых услуг. Все сегменты представляют собой стратегические направления бизнеса, предлагающие разные виды продукции и услуг на разных рынках. Функции определяются как операционные сегменты Группы, поскольку они являются сегментами, а) как осуществляющие деятельность, в результате которой генерируются доходы и возникают расходы; б) чьи операционные результаты регулярно анализируются руководством Группы, принимающим операционные решения.

Деятельность Группы охватывает три основных операционных сегмента: разведка и добыча нефти и газа, транспортировка нефти, переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов. Группа выделяет деятельность Компании в операционный сегмент «Корпоративный центр», поскольку Компания выполняет не только функции материнской компании, но и осуществляет операционную деятельность. Остальные операционные сегменты объединены и представлены как прочие ввиду их незначительности.

Разбивка выручки по видам товаров и услуг представлена в *Примечании 5* к данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года и 2024 года, дезагрегированная выручка представляет собой, в основном, продажи и услуги третьим сторонам, осуществляемые следующими операционными сегментами:

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудировано)						
В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Корпора- тивный центр	Прочие	Итого
Продажа сырой нефти и газа	381.549	—	1.993.575	—	—	2.375.124
Продажа нефтепродуктов	2.724	—	1.083.615	536.353	8.111	1.630.803
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	—	—	125.193	—	—	125.193
Услуги по транспортировке нефти	—	116.378	934	2.986	114	120.412
Прочие доходы	32.483	29.429	76.455	992	109.603	248.962
Итого	416.756	145.807	3.279.772	540.331	117.828	4.500.494

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года (неаудировано)						
В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Корпора- тивный центр	Прочие	Итого
Продажа сырой нефти и газа	426.038	—	2.177.956	—	—	2.603.994
Продажа нефтепродуктов	2.268	—	739.163	444.816	6.643	1.192.890
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	—	—	128.909	—	—	128.909
Услуги по транспортировке нефти	—	115.886	753	2.435	92	119.166
Прочие доходы	13.027	25.975	71.076	908	83.415	194.401
Итого	441.333	141.861	3.117.857	448.159	90.150	4.239.360

Результаты деятельности сегмента оцениваются на основе выручки, чистой прибыли и показателя EBITDA, которые рассчитываются на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчётности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

Показатель EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не регулируемым МСФО, который используется руководством для оценки эффективности сегментов и определяется как прибыль до вычета износа, истощения и амортизации, обесценения основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке, активов, классифицированных как предназначенные для продажи, расходов по разведке, обесценения инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании, финансовых доходов и расходов, и расходов по подоходному налогу.

EBITDA, % определяется как EBITDA определённого сегмента по отношению к общей EBITDA.

Географическая информация

Основные средства Группы расположены в следующих странах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Казахстан	7.020.191	7.155.527
Другие страны	661.766	678.633
	7.681.957	7.834.160

Корректировки и элиминации, указанные в таблицах ниже, представляют собой исключение внутригрупповых оборотов. Межсегментные операции были совершены на условиях, согласованных между сегментами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением определённых регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных для связанных и третьих сторон.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)

28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, а также об активах и обязательствах на 30 июня 2025 года по операционным сегментам Группы:

	Разведка и добыча нефти и газа		Транспортировка нефти		Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов		Корпоративный центр		Прочие		Корректировки и элиминации		Итого
	В миллион тенге		В миллион тенге		В миллион тенге		В миллион тенге		В миллион тенге		В миллион тенге		
Выручка от реализации внешним клиентам	416.756		145.807		3.279.772		540.331		117.828		–		4.500.494
Выручка от реализации другим сегментам	820.154		77.749		110.563		44.727		72.498		(1.125.691)		–
Итого выручка	1.236.910		223.556		3.390.335		585.058		190.326		(1.125.691)		4.500.494
Себестоимость покупки нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(25.343)		(10.265)		(2.878.280)		(350.060)		(15.274)		852.452		(2.426.770)
Производственные расходы	(334.379)		(131.448)		(223.288)		(120.999)		(168.270)		219.608		(758.776)
Налоги кроме подоходного налога	(170.017)		(11.132)		(18.496)		(75.640)		(6.646)		–		(281.931)
Расходы по транспортировке и реализации	(114.888)		(328)		(61.889)		(7.627)		–		39.049		(145.683)
Общие и административные расходы	(25.464)		(8.363)		(26.811)		(30.076)		(13.149)		9.611		(94.252)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	211.609		88.530		48.290		–		308		–		348.737
EBITDA	778.428		150.550		229.861		656		(12.705)		(4.971)		1.141.819
EBITDA, %	68%		13%		20%		0%		(1%)		0%		
Износ, истощение и амортизация	(249.723)		(22.410)		(72.675)		(1.536)		(6.658)		–		(353.002)
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	18.804		6.900		6.876		123.245		9.005		(71.161)		93.669
Прочий финансовый доход	26		88		106		26.942		–		–		27.162
Финансовые затраты	(31.882)		(11.340)		(48.323)		(118.082)		(3.452)		49.066		(164.013)
(Обесценение)/восстановление обесценения основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство основных средств и расходы по разведке	(21.234)		(132)		2.196		(299)		6		–		(19.463)
Доход от выбытия дочерних организаций	–		–		–		3.000		–		–		3.000
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	(1.846)		(521)		(15.966)		(4.579)		184		–		(22.728)
Ожидаемые кредитные убытки	1.556		520		(774)		(10.310)		(269)		5.301		(3.976)
Прочие операционный доход/(расходы), нетто	1.779		10.735		3.890		98.987		(2.376)		(108.606)		4.409
Расходы по подоходному налогу	(63.637)		(7.394)		(18.611)		(73.578)		(9.280)		–		(172.500)
Прибыль/(убыток) за период	432.271		126.996		86.580		44.446		(25.545)		(130.371)		534.377
Прочая сегментная информация													
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.224.943		566.236		181.723		–		189.432		–		5.162.334
Капитальные затраты	171.349		18.940		42.019		4.556		22.356		–		259.220
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерв по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(28.974)		(7.387)		(49.873)		(35.686)		(10.243)		–		(132.165)
Активы сегмента	11.159.321		1.540.023		2.917.670		2.655.944		1.031.977		(251.069)		19.053.866
Обязательства сегмента	1.830.258		353.125		1.856.823		3.686.979		234.368		(961.838)		6.999.715

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)

28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, а также об активах и обязательствах на 31 декабря 2024 года по операционным сегментам Группы:

	Разведка и добыча нефти и газа		Транспор- тировка нефти		Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов		Корпоративный центр		Прочие		Корректировки и элиминации		Итого
	В миллионах тенге												
Выручка от реализации внешним клиентам	441.333		141.861		3.117.857		448.159		90.150		-		4.239.360
Выручка от реализации другим сегментам	776.463		81.757		99.642		53.899		83.526		(1.095.287)		-
Итого выручка	1.217.796		223.618		3.217.499		502.058		173.676		(1.095.287)		4.239.360
Себестоимость покупки нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(25.824)		(8.962)		(2.778.706)		(285.300)		(27.658)		786.311		(2.340.139)
Производственные расходы	(292.233)		(128.047)		(187.963)		(122.848)		(130.145)		222.241		(638.995)
Налоги кроме подоходного налога	(212.908)		(10.912)		(8.594)		(64.503)		(5.531)		-		(302.448)
Расходы по транспортировке и реализации	(105.512)		(10.967)		(49.729)		(6.240)		(29)		40.913		(131.564)
Общие и административные расходы	(20.382)		(7.523)		(27.456)		(46.707)		(11.607)		2.900		(110.775)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	177.671		68.229		22.984		-		(694)		-		268.190
EBITDA	738.608		125.436		188.035		(23.540)		(1.988)		(42.922)		983.629
EBITDA, %	75%		13%		19%		(2%)		(1%)		(4%)		
Износ, истощение и амортизация	(227.140)		(21.542)		(66.544)		(1.881)		(5.315)		-		(322.422)
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	13.287		5.468		18.577		122.061		6.391		(68.838)		96.946
Прочий финансовый доход	2.422		815		123		109.010		501		-		112.871
Финансовые затраты	(21.208)		(9.841)		(55.105)		(115.373)		(2.481)		36.868		(167.140)
(Обесценение)/восстановление обесценения основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство основных средств и расходы по разведке	(16.826)		(1)		-		-		3		-		(16.824)
Доход от выбытия дочерней организации	-		-		-		16.410		-		-		16.410
Положительная курсовая разница, нетто	5.576		211		1.621		31.805		124		-		39.337
Ожидаемые кредитные убытки	(2.104)		(305)		800		(6.432)		(152)		1.531		(6.662)
Прочие операционный доход/(расходы), нетто	53.125		1.987		(2.541)		12.905		(1.282)		(50.222)		13.972
Расходы по подоходному налогу	(106.929)		(7.600)		(30.471)		(52.813)		(2.798)		-		(200.611)
Прибыль/(убыток) за период	438.811		94.628		54.495		92.152		(6.997)		(123.583)		549.506
Прочая сегментная информация													
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.503.070		582.045		134.681		-		158.717		-		5.378.513
Капитальные затраты	179.617		12.155		78.325		(2.362)		13.899		-		281.634
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерв по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(30.523)		(7.554)		(54.589)		(31.966)		(10.170)		-		(134.802)
Активы сегмента	11.643.803		1.550.949		3.238.703		2.254.912		601.821		(355.541)		18.934.647
Обязательства сегмента	1.967.848		362.981		1.814.519		5.747.682		220.781		(3.103.448)		7.010.363

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА

12 августа 2025 года Компания получила дивиденды от АО «Каспийский трубопроводный консорциум», ассоциированной компании, на сумму 22 миллиона долларов США (эквивалентно 11.994 миллиона тенге).

9 июля 2025 года на Общем собрании участников ТОО «КазРосГаз» объявлены дивиденды в пользу Компании на сумму 19.157 миллионов тенге.