

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

**Промежуточная сокращённая консолидированная
финансовая отчётность (неаудированная)**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзора промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность (неаудированная)

Промежуточный сокращенный консолидированный отчёт о совокупном доходе	1-2
Промежуточный сокращенный консолидированный отчёт о финансовом положении	3-4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчёт о движении денежных средств	5-6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчёт об изменениях в капитале	7-8
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной)	9-39



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 31 марта 2025 года и связанных с ним промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о совокупном доходе за три месяца, закончившихся на указанную дату, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за три месяца, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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

Вывод

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

Price waterhouse Coopers LLP

19 мая 2025 года
Астана, Казахстан

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ****За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года**

		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2025 года	2024 года
В миллионах тенге	Прим.	(неаудировано)	(неаудировано)
Выручка и прочие доходы			
Выручка по договорам с покупателями	5	2.241.251	2.227.318
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	6	185.393	154.325
Доход от выбытия дочерней организации	4	—	16.410
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	13	43.433	39.817
Прочий финансовый доход	13	1.102	61.567
Прочий операционный доход		7.391	4.110
Итого выручка и прочие доходы		2.478.570	2.503.547
Расходы и затраты			
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	7	(1.215.853)	(1.265.810)
Производственные расходы	8	(362.146)	(328.271)
Налоги кроме подоходного налога	9	(149.287)	(133.399)
Износ, истощение и амортизация		(177.916)	(162.313)
Расходы по транспортировке и реализации	10	(71.393)	(66.509)
Общие и административные расходы	11	(45.480)	(39.005)
Финансовые затраты	13	(81.723)	(74.517)
Отрицательная курсовая разница, нетто	2	(60.928)	(16.521)
Обесценение основных средств и расходы по разведке	12	(22.548)	(96)
Ожидаемые кредитные убытки		168	(503)
Прочие расходы		(6.251)	(8.566)
Итого расходы и затраты		(2.193.357)	(2.095.510)
Прибыль до учёта подоходного налога		285.213	408.037
Расходы по подоходному налогу	14	(92.695)	(107.597)
Чистая прибыль за период		192.518	300.440

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

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Прочий совокупный доход/(убыток)			
<i>Прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>			
Эффект хеджирования		2.210	154
Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений		(434.034)	(165.815)
Доход от хеджирования чистых инвестиций, нетто	20	100.919	43.732
Налоговый эффект		25.887	10.475
Чистый прочий совокупный убыток, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		(305.018)	(111.454)
<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 совместных предприятий, за вычетом подоходного налога		157	57
Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		157	57
Чистый прочий совокупный убыток за период, за вычетом подоходного налога		(304.861)	(111.397)
Итого совокупный (убыток)/доход за период, за вычетом подоходного налога		(112.343)	189.043
Чистая прибыль за период, приходящаяся на:			
Акционеров Материнской Компании		196.526	301.672
Неконтрольную долю участия		(4.008)	(1.232)
		192.518	300.440
Итого совокупный (убыток)/доход, приходящийся на:			
Акционеров Материнской Компании		(108.140)	190.360
Неконтрольную долю участия		(4.203)	(1.317)
		(112.343)	189.043
Прибыль на акцию* – в тысячах тенге			
Базовая и разводнённая		0.32	0.49

* Количество простых акций по состоянию на 31 марта 2025 и 31 марта 2024 года составило 610.119.493 штуки.

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



(Signature)
Д.А. Арысова

А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-39 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О
ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

По состоянию на 31 марта 2025 года

<i>В миллионах тенге</i>	<i>Прим.</i>	На 31 марта 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Активы			
Долгосрочные активы			
Активы по разведке и оценке		215.852	216.448
Основные средства	15	7.572.049	7.834.160
Инвестиционная недвижимость		10.724	12.374
Нематериальные активы		908.977	943.156
Активы в форме права пользования		117.060	122.991
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	17	5.198.242	5.378.513
НДС к возмещению		26.320	30.396
Авансы за долгосрочные активы		101.312	88.216
Прочие долгосрочные нефинансовые активы		7.300	7.767
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон		122.229	121.673
Прочие долгосрочные финансовые активы		45.131	48.249
Долгосрочные банковские вклады	16	71.923	74.329
Активы по отложенному налогу		49.309	50.705
		14.446.428	14.928.977
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы		342.289	413.741
Торговая дебиторская задолженность	18	703.274	443.057
НДС к возмещению		42.784	48.408
Предоплата по подоходному налогу		38.989	41.170
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	18	151.487	180.754
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон		109.159	84.240
Прочие краткосрочные финансовые активы	18	72.474	63.528
Краткосрочные банковские вклады	16	1.137.484	1.513.816
Денежные средства и их эквиваленты	19	1.789.319	1.216.451
		4.387.259	4.005.165
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		2.354	505
		4.389.613	4.005.670
Итого активы		18.836.041	18.934.647

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

<i>В миллионах тенге</i>	<i>Прим.</i>	На 31 марта 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		(163)	(2.373)
Резерв по пересчёту валюты отчётности		4.825.835	5.132.868
Нераспределённая прибыль		6.182.575	5.985.894
Относящийся к акционерам Материнской Компании		11.925.930	12.034.072
Неконтрольная доля участия		(113.991)	(109.788)
Итого капитал		11.811.939	11.924.284
Долгосрочные обязательства			
Займы	20	3.535.304	3.644.111
Обязательства по аренде	21	102.773	103.334
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	23	6.630	7.096
Резервы	22	302.324	308.129
Обязательства по вознаграждениям работникам		75.419	75.999
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	23	34.611	36.175
Обязательства по отложенному налогу		1.331.359	1.391.836
		5.388.420	5.566.680
Краткосрочные обязательства			
Торговая кредиторская задолженность	23	654.372	598.787
Займы	20	396.700	323.290
Обязательства по аренде	21	19.116	20.882
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	23	219.363	169.150
Резервы	22	18.307	19.524
Обязательства по вознаграждениям работникам		6.203	6.516
Подходный налог к уплате		35.104	15.600
Прочие налоги к уплате	24	127.140	83.631
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	23	159.130	206.303
		1.635.435	1.443.683
Обязательства, непосредственно связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи		247	–
Итого обязательства		7.024.102	7.010.363
Итого капитал и обязательства		18.836.041	18.934.647
Балансовая стоимость одной акции* – в тысячах тенге		17,870	17,998

* Количество простых акций по состоянию на 31 марта 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



[Signature]
Д.А. Арысова

[Signature]
А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-39 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2025 года	2024 года
		(неаудировано)	(неаудировано)
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до учёта подоходного налога		285.213	408.037
Корректировки:			
Износ, истощение и амортизация		177.916	162.313
Обесценение основных средств и расходы по разведке и оценке	12	22.548	96
Реализованный убыток/(прибыль) от производных инструментов по нефтепродуктам	8	1.124	(169)
Прибыль от продажи дочерней организации	4	–	(16.410)
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	13	(43.433)	(39.817)
Прочий финансовый доход	13	(1.102)	(61.567)
Финансовые затраты	13	81.723	74.517
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	6	(185.393)	(154.325)
Изменение в резервах		(3.425)	(9.163)
Отрицательная курсовая разница, нетто		60.928	13.342
Восстановление товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации		(2.464)	(3.919)
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто		633	1.239
Ожидаемые кредитные убытки		(168)	503
Прочие корректировки		5.119	5.508
Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала		399.219	380.185
Изменения в НДС к возмещению		4.186	11.271
Изменения в товарно-материальных запасах		46.590	35.944
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах		(245.540)	(213.100)
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями		76.409	63.425
Изменения в прочих налогах к уплате		17.378	(48.962)
Денежные потоки от операционной деятельности		298.242	228.763
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	17	156.389	54.814
Оплата подоходного налога		(54.820)	(23.391)
Проценты полученные		39.919	22.546
Проценты уплаченные	20, 21	(12.272)	(12.076)
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		427.458	270.656

Учетная политика и примечания на страницах 9-39 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

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

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Размещение банковских вкладов		(962.747)	(497.085)
Возврат банковских вкладов		1.278.349	162.941
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке		(144.312)	(126.457)
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи		4.234	592
Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения	17	—	(470)
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	—	8.010
Выплата отложенного возмещения в связи с приобретением дочерней организации		—	(1.520)
Займы, выданные связанным сторонам		(777)	(6.542)
Поступления от погашения займов, выданных связанным сторонам		—	12.804
Погашение нот Национального банка РК	25	68.895	63.665
Приобретение нот Национального банка РК	25	(92.283)	(66.426)
Прочие		(520)	(21.541)
Чистые денежные потоки от/(использованные в) инвестиционной деятельности		150.839	(467.564)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления займов	20	54.907	75.319
Погашение займов	20	(32.034)	(93.701)
Поступления по сделкам репо	23	30.739	22.074
Распределения в пользу Самрук-Казына		(3)	(6)
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли		(3)	(5)
Погашение основного долга по обязательствам по аренде	21	(7.108)	(7.483)
Прочие операции с Самрук-Казына		(4.292)	—
Прочие		(22)	—
Чистые денежные потоки от/(использованные в) финансовой деятельности		42.184	(3.802)
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты		(47.612)	(12.873)
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки		(1)	4
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		572.868	(213.579)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода		1.216.451	1.050.873
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода		1.789.319	837.294

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



Д.А. Арысова

А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-39 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года

В миллионах тенге	Приходится на акционеров Материнской Компании					
	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспределённая прибыль	Неконтролирующая доля участия
На 31 декабря 2023 года (аудировано)	916.541	1.142	(910)	4.090.281	5.488.964	(99.404)
Чистая прибыль/(убыток) за период	-	-	-	-	301.672	(1.232)
Прочий совокупный доход/(убыток)	-	-	154	(111.523)	57	(85)
Итого совокупный доход/(убыток)	-	-	154	(111.523)	301.729	(1.317)
Операции с Самрук-Казына (Примечание 20)	-	-	-	-	(293.288)	-
Распределения в пользу Самрук-Казына	-	-	-	-	(6)	-
На 31 марта 2024 года (неаудировано) (пересчитано)*	916.541	1.142	(756)	3.978.758	5.497.399	(100.721)
					10.393.084	10.292.363

* Некоторые суммы, приведенные в этой строке, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 15.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

В миллионах тенге	Приходится на акционеров Материнской Компании						Итого	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 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	-	-	-	-	196.526		196.526	(4.008)		192.518
Прочий совокупный доход/(убыток)	-	-	2.210	(307.033)	157		(304.666)	(195)		(304.861)
Итого совокупный доход/(убыток)	-	-	2.210	(307.033)	196.683		(108.140)	(4.203)		(112.343)
Распределения в пользу Самрук-Казына	-	-	-	-	(2)		(2)	-		(2)
На 31 марта 2025 года (неаудировано)	916.541	1.142	(163)	4.825.835	6.182.575		11.925.930	(113.991)		11.811.939

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



А.А. Артысова

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-Казына» (далее – Самрук-Казына). Правительство является единственным акционером Самрук-Казына.

7 августа 2015 года Национальный Банк РК приобрел 9,58% и одну акцию 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 Казахстанская фондовая биржа (далее – KASE). 22 декабря 2023 года 20.00% акций Компании, принадлежащие Самрук-Казына, были переданы в пользу Министерства финансов РК.

На 31 марта 2025 года Компания имеет контролирующие доли участия в 41 компаниях (на 31 декабря 2024 года: 41 компания), совместно контролирует 20 компаний (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, дом 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 нефтегазово-промысловой 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 19 мая 2025 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три месяца, закончившихся 31 марта 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 статьи 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 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года составил 504,44 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 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года. Средневзвешенный курс за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, составил 510,05 тенге за 1 доллар США (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 450,18 тенге за 1 доллар США). Обменный курс КФБ на 19 мая 2025 года составлял 510,78 тенге за 1 доллар США. За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, у Группы сформировалась отрицательная курсовая разница, нетто, в размере 60.928 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.

- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных ставок» (выпущен 30 января 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после нее).

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

4. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ*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 доле 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 31 марта	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Тип продукта и услуги		
Продажа сырой нефти и газа	1.249.587	1.405.624
Продажа нефтепродуктов	755.602	614.035
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	64.893	59.262
Услуги по транспортировке нефти	57.156	60.832
Прочие доходы	114.013	87.565
	2.241.251	2.227.318
Географические регионы		
ОАЭ	571.203	513.008
Швейцария	451.853	531.814
Казахстан	431.477	373.952
Румыния	291.433	261.051
Нидерланды	209.312	241.771
Другие страны	285.973	305.722
	2.241.251	2.227.318
Время признания выручки		
В определенный момент времени	2.184.249	2.179.604
В течение времени	57.002	47.714
	2.241.251	2.227.318

За три месяца, закончившихся 31 марта 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 43%. (За три месяца, закончившихся 31 марта 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 31 марта	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Совместные предприятия		
ТОО «Тенгизшевройл»	91.098	87.651
Mangistau Investment B.V. Group (ММГ)	19.870	9.704
ТОО «KC Energy Group» *	14.900	—
Valsera Holdings B.V. Group (ПКОП)	9.708	4.642
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	5.129	4.830
ТОО «КазГерМунай»	4.950	6.169
ТОО «Казахойл-Актобе»	1.466	2.050
Ural Group Limited	702	(1.155)
ТОО «PETROSUN» *	85	9.805
ТОО «КазРосГаз»	(4.316)	(3.113)
Прочие	(962)	557
	142.630	121.140
Ассоциированные компании		
Каспийский Трубопроводный Консорциум	40.598	30.351
ПетроКазахстан Инк.	1.846	2.347
Прочие	319	487
	42.763	33.185
	185.393	154.325

* ТОО «KC 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 «KC Energy Group».

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Покупная нефть для перепродажи	963.048	1.020.868
Стоимость нефти для переработки	143.254	163.870
Материалы и запасы	98.621	70.827
Покупные нефтепродукты для перепродажи	10.930	10.245
	1.215.853	1.265.810

8. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Расходы по заработной плате	150.815	140.979
Услуги по ремонту и обслуживанию	60.345	44.342
Электроэнергия	39.783	28.995
Транспортные расходы	29.231	42.129
Расходы по краткосрочной аренде	20.582	29.107
Изменение в товарно-материальных запасах	16.511	7.466
Охрана окружающей среды	3.628	763
Реализованный убыток/(прибыль) от производных инструментов по нефтепродуктам	1.124	(169)
Восстановление списания товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	(2.671)	(4.000)
Услуги по охране	4.320	3.936
Прочие	38.478	34.723
	362.146	328.271

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****9. НАЛОГИ, КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Акциз	34.873	30.797
Рентный налог на экспорт сырой нефти	30.898	22.958
Экспортная таможенная пошлина	27.126	23.555
Налог на добычу полезных ископаемых	26.275	33.432
Социальный налог	14.694	12.346
Налог на имущество	7.868	8.064
Налог с оборота	4.202	–
Прочие налоги	3.351	2.247
	149.287	133.399

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 налогу на прибыль за 2024–2025 годы.

10. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Транспортировка	54.421	51.110
Расходы по заработной плате	5.586	5.082
Услуги третьих сторон	2.569	2.665
Техническое обслуживание	2.514	2.189
Прочие	6.303	5.463
	71.393	66.509

11. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате	21.309	20.218
Консультационные услуги	4.452	2.638
Начисление/(восстановление) обесценения НДС к возмещению	2.624	(620)
Расходы по обслуживанию	2.287	1.888
НДС, не взятый в зачёт	2.241	377
Социальные выплаты	2.151	1.430
Прочие	10.416	13.074
	45.480	39.005

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, расходы по заработной плате составили 177.710 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 166.279 миллионов 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.

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

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Расходы от обесценения		
Основные средства (Примечание 15)	22.264	8
	22.264	8
Расходы по разведке		
Проект Кайран и Актоты	–	88
Прочие	284	–
	284	88
	22.548	96

По следующим ЕГДС был признан убыток от обесценения:

<i>В миллионах тенге</i>	2025 год	2024 год
Опреснительный завод	21.858	–
Прочие	406	8
	22.264	8

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 31 марта 2025 года признала обесценение понесенных за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, расходов на строительство на сумму 21.858 миллионов тенге.

13. ПРОЦЕНТНЫЙ ДОХОД, ПРОЧИЙ ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям	43.157	38.755
Амортизация выпущенных финансовых гарантий	276	1.062
	43.433	39.817

Прочий финансовый доход

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Признание изменения в справедливой стоимости финансового инструмента в связи с прекращением его признания (Примечание 20)	–	59.769
Переоценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	255	1.620
Прочие	847	178
	1.102	61.567

**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 31 марта	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Процентный расход по займам и облигациям (Примечание 20)	69.869	62.491
Процентный расход по договорам аренды (Примечание 21)	2.262	2.062
Процентный расход	72.131	64.553
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов (Примечание 22)	4.813	4.362
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	1.389	1.361
Прочие	3.390	4.241
	81.723	74.517

14. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Текущий подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	77.563	34.364
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов	22.945	7.080
Отсроченный подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	(3.081)	55.212
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	(4.732)	10.941
Расходы по подоходному налогу	92.695	107.597

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 три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, составляет 33% (оценочная налоговая ставка за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, составляет 26%). Повышение ставки обусловлено в основном влиянием переносимых налоговых убытков, отражённых во временных разницах, 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	(65.238)	(715)	(3.629)	(1.526)	(1.013)	(494)	(1.399)	(3.617)	(77.631)
Изменения в оценке обязательств по выбытию активов	(7.944)	(1.269)	-	(947)	(663)	-	2.638	-	(8.185)
Поступления	6.031	4	19.675	563	1.797	851	513	74.559	103.993
Выбытия, нетто	(303)	-	(5)	(14)	10	(13)	(13)	(28)	(366)
Расходы по износу	(97.032)	(2.669)	(26.089)	(5.862)	(7.771)	(3.295)	(2.530)	-	(145.248)
Потеря контроля над дочерней компанией	-	-	-	-	-	-	(28)	-	(28)
Переводы из инвестиционной недвижимости	-	-	-	69	-	-	-	-	69
Прочие изменения	(350)	-	-	-	27	2	205	208	92
Переводы	21.960	9	5.319	17.350	6.145	1.194	1.182	(53.159)	-
Остаточная стоимость на 31 марта 2024 года (неаудировано)	4.504.786	257.122	1.003.924	252.740	373.964	76.340	114.979	460.083	7.043.938

Первоначальная стоимость	7.428.832	415.086	2.854.770	622.864	784.945	234.897	262.369	529.613	13.133.376
Накопленный износ и обесценение	(2.924.046)	(157.964)	(1.850.846)	(370.124)	(410.981)	(158.557)	(147.390)	(69.530)	(6.089.438)

Остаточная стоимость на 31 марта 2024 года (неаудировано) (пересчитано)*	4.504.786	257.122	1.003.924	252.740	373.964	76.340	114.979	460.083	7.043.938
--	-----------	---------	-----------	---------	---------	--------	---------	---------	-----------

* Некоторые суммы, приведенные в этой строке, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три месяца, закончившихся 31 марта 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 отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ 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	(165.281)	(1.802)	(9.999)	(4.038)	(2.626)	(1.311)	(3.713)	(9.952)	(198.722)
Изменения в оценке обязательств по выбытию активов	(3.706)	210	(667)	94	-	-	4	-	(4.065)
Поступления	4.167	28	161	1.219	1.407	2.058	468	112.455	121.963
Выбытия, нетто	(550)	-	-	(11)	(887)	(5)	(202)	(40)	(1.695)
Расходы по износу	(109.428)	(2.681)	(28.373)	(3.499)	(8.545)	(3.616)	(2.601)	-	(158.743)
Восстановление обесценения/ (Обесценение) (Примечание 12)	-	-	-	-	39	(46)	-	(22.257)	(22.264)
Переводы из/(в) инвестиционной недвижимости	-	-	17	1.570	-	-	(8)	-	1.579
Прочие изменения	33	-	127	(944)	(18)	-	1.123	(485)	(164)
Переводы	41.558	157	17.204	3.475	2.238	(26)	1.123	(65.729)	-
Остаточная стоимость на 31 марта 2025 года (неаудировано)	4.867.343	249.597	1.033.058	265.350	394.441	81.121	123.412	557.727	7.572.049
Первоначальная стоимость	8.423.846	422.948	3.151.982	670.369	824.106	258.553	286.411	724.757	14.762.972
Накопленный износ и обесценение	(3.556.503)	(173.351)	(2.118.924)	(405.019)	(429.665)	(177.432)	(162.999)	(167.030)	(7.190.923)
Остаточная стоимость на 31 марта 2025 года (неаудировано)	4.867.343	249.597	1.033.058	265.350	394.441	81.121	123.412	557.727	7.572.049

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по ставке капитализации в диапазоне от 5,35% до 15,75% на сумму 2.276 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 622 миллиона тенге, по ставке капитализации в диапазоне от 6,86% до 14,1%).

По состоянию на 31 марта 2025 года, стоимость полностью амортизированных, но все еще используемых основных средств, составила 394.516 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 404.898 миллионов тенге).

По состоянию на 31 марта 2025 года, некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 153.486 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 163.170 миллионов тенге) заложены в качестве обеспечения по займам Группы.

Капитальные обязательства раскрыты в *Примечании 27*.

16. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	1.202.878	1.582.708
Выраженные в тенге	6.733	5.662
Выраженные в прочих валютах	53	–
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(257)	(225)
	1.209.407	1.588.145

На 31 марта 2025 года средневзвешенная процентная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 3,15% в долларах США и 6,64% в тенге (31 декабря 2024 года: 3,54% в долларах США и 6,85% в тенге).

На 31 марта 2025 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 4,59% в долларах США и 1,70% 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 31 марта 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	1.137.484	1.513.816
Срок погашения от 1 до 2 лет	1.767	1.977
Срок погашения свыше 2 лет	70.156	72.352
	1.209.407	1.588.145

На 31 марта 2025 года банковские вклады включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 71.923 миллиона тенге (31 декабря 2024 года: 74.329 миллионов тенге), которые, в основном, состоят из 69.089 миллионов тенге (31 декабря 2024 года: 71.273 миллиона тенге), размещенных 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	31 марта 2025 года (неаудировано)		31 декабря 2024 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл» Mangistau Investment B.V. Group (ММГ) ТОО «KALAMKAS-KHAZAR OPERATING» ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» ТОО «Силлено» Ural Group Limited ТОО «КазРосГаз» ТОО «KazGerMunay» Vaisera Holdings B.V. Group (ПКОП) ТОО «KC Energy Group» ¹ ТОО «Казахойл-Актобе» ТОО «PETROSUN» ¹ ЧК Karatop Operating Ltd. ТОО «Тениз Сервис» Прочие	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	3.769.037	20,00%	3.987.223	20,00%
	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	197.867	50,00%	196.938	50,00%
	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	87.164	50,00%	88.018	50,00%
	Транспортировка нефти	Казахстан	71.331	50,00%	66.202	50,00%
	Строительство первого интегрированного газохимического комплекса	Казахстан	64.771	40,00%	65.079	40,00%
	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	63.584	50,00%	67.860	50,00%
	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	59.652	50,00%	66.539	50,00%
	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	47.417	50,00%	44.264	50,00%
	Переработка сырой нефти	Казахстан	47.396	50,00%	37.688	50,00%
	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	42.649	49,00%	27.749	49,00%
ТОО «Казахойл-Актобе» ТОО «PETROSUN» ¹ ЧК Karatop Operating Ltd. ТОО «Тениз Сервис» Прочие	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	20.995	50,00%	24.028	50,00%
	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	9.063	49,00%	8.978	49,00%
	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	8.888	50,00%	8.907	50,00%
	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	6.256	48,996%	6.468	48,996%
			57.940		57.916	
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум ПетроКазахстан Инк. Прочие	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/Россия	505.337	20,75%	484.247	20,75%
	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	82.195	33,00%	82.175	33,00%
			56.700		58.234	
			5.198.242		5.378.513	

¹ ТОО «KC 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 «KC Energy Group».

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

На 31 марта 2025 года доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 91.618 миллионов тенге (31 декабря 2024 года: 112.808 миллионов тенге).

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

В таблице ниже представлено движение в инвестициях в совместные предприятия и ассоциированные компании за три месяца, закончившихся 31 марта:

<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 (Примечания 6)	185.393	154.325
Признание инвестиций в Каратон (Примечание 4)	–	8.255
Выбытие доли участия в совместном предприятии без потери совместного контроля	–	(6.393)
Дивиденды полученные	(156.389)	(54.814)
Изменение в дивидендах к получению, включая корпоративный подоходный налог удержанный у источника выплаты	(18.593)	(30.596)
Прочие изменения в капитале совместных предприятий	152	1.928
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	–	470
Элиминации и корректировки*	–	(2.478)
Пересчёт валюты отчётности	(190.834)	(74.512)
Сальдо на 31 марта (неаудировано)	5.198.242	4.817.612

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года Группа получила дивиденды на общую сумму 156.389 миллионов тенге, в том числе от совместных предприятий ТОО «Тенгизшевройл» и Mangistau Investment B.V. Group (MMI) в размере 128.222 миллионов тенге и 19.382 миллиона тенге, соответственно.

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

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	731.609	472.143
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(28.335)	(29.086)
Итого торговая дебиторская задолженность	703.274	443.057
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	128.844	117.313
Дивиденды к получению	4.202	7.997
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(60.572)	(61.782)
	72.474	63.528
Прочие краткосрочные нефинансовые активы		
Предоплата и расходы будущих периодов	108.017	137.553
Налоги к возмещению, кроме НДС	36.567	37.414
Прочие	7.722	6.643
Минус: резерв на обесценение	(819)	(856)
	151.487	180.754
Итого прочие краткосрочные активы	223.961	244.282

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

По состоянию на 31 марта 2025 торговая дебиторская задолженность в сумме 215.208 миллионов тенге является заложенной в качестве обеспечения Группы по обязательствам (на 31 декабря 2024 года: 181.246 миллионов тенге).

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

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

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Доллар США	470.517	280.970
Тенге	154.488	94.420
Румынская лея	73.925	63.296
Евро	2.739	2.770
Другие валюты	1.605	1.601
	703.274	443.057

19. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллар США	1.131.308	848.432
Срочные вклады в банках – тенге	202.362	172.922
Срочные вклады в банках – другие валюты	60.091	60.346
Текущие счета в банках – доллар США	198.280	78.600
Текущие счета в банках – тенге	2.744	7.786
Текущие счета в банках – другие валюты	19.839	17.689
Сделки обратное репо с первоначальным сроком погашения три месяца или менее трех месяцев	167.812	26.395
Деньги в пути	5.709	1.864
Кассовая наличность и чеки	1.244	2.487
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(70)	(70)
	1.789.319	1.216.451

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

На 31 марта 2025 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 4,25% в долларах США, 15,81% в тенге и 5,63% в других валютах (на 31 декабря 2024 года: 4,22% в долларах США, 14,53% в тенге и 5,18% в других валютах).

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

20. ЗАЙМЫ

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Займы и облигации с фиксированной ставкой вознаграждения	3.344.954	3.396.818
Средневзвешенные номинальные ставки вознаграждения	6,27%	6,25%
Займы и облигации с плавающей ставкой вознаграждения	587.050	570.583
Средневзвешенные номинальные ставки вознаграждения	8,35%	8,41%
	3.932.004	3.967.401

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

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

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Доллар США	2.932.241	2.982.986
Тенге	952.421	937.610
Евро	35.728	35.601
Другие валюты	11.614	11.204
	3.932.004	3.967.401

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Текущая часть	396.700	323.290
Долгосрочная часть	3.535.304	3.644.111
	3.932.004	3.967.401

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

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	На 31 марта 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Облигации					
KASE 2023	70 миллиардов тенге	2033 год	11,74% (0,50% номинальная ставка) 12,105% (9,30% номинальная ставка)	47.141	45.873
KASE 2022	751,6 миллиардов тенге	2035 год		661.847	642.749
Облигации ЛФБ 2020	750 миллионов долларов США	2033 год	3,50%	384.024	396.299
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2048 год	6,375%	760.335	778.795
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030 год	5,375%	636.212	653.507
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	623.315	639.143
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	128.023	131.604
Итого				3.240.897	3.287.970

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 прочих финансовых доходов (*Примечание 13*) в данной промежуточной сокращённой 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 сокращённом консолидированном отчете об изменениях в капитале.

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

20. ЗАЙМЫ (продолжение)

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

В миллионах тенге	Сумма выпуска	Дата погашения	Эффективная ставка вознаграждения	На 31 марта 2025 года (неаудировано)	31 декабря 2024 года (аудировано)
Займы					
Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank, Alpha Bank, Garanti Bank, Banca Transilvania, Intesa Sanpaolo) Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd (Пондонский филиал) АО «Народный Банк Казахстана» (Народный Банк) Sargill Народный банк	551,8 миллионов долларов США ¹ 300 миллионов долларов США 110 миллионов тенге 100 миллионов долларов США 169 миллионов тенге	2026 год 2025 год 2025 год 2025 год 2032 год	SOFR O/N+2,50% SOFR 1M+2,75% SOFR1M+2,50% ROBOR 1M+2,00% COF ² (4,35%) + 1,50% 11,00% SOFR 3M+2,80% Базовая ставка НБРК+1,50% 21,32% (номинальная ставка 7,99%) CPI 6M + 4,00% CPI + 3,75% Ключевая ставка Национального Банка РК+1,50%	151.253 73.138 58.588 50.865 49.177	149.937 91.405 64.883 52.732 49.219
АО «Банк развития Казахстана» (БРК)	79 миллионов тенге	2026 год	(номинальная ставка 7,99%) CPI 6M + 4,00%	45.469	43.892
Европейский Банк реконструкции и развития (ЕБРР)	61 миллиард тенге	2028 год	CPI + 3,75%	35.223	37.730
Народный банк	41,4 миллиардов тенге	2032 год	Банка РК+1,50%	32.211	31.157
Синдицированный займ (BCR, Raiffeisen Bank, Banca Transilvania, Alpha, Garanti) Credit Agricole	83 миллиона евро 150 миллионов долларов США	2029 год 2025 год После начала коммерческой добычи	EURIBOR 6M + 3,00% COF (4,51%) + 2,00%	28.965 25.922	28.471 -
Эни Исатай Евразийский банк развития ING Bank NV BCP	- 21 миллиард тенге 250 миллионов долларов США 170 миллионов долларов США	2033 год 2025 год 2025 год	CME TERM SOFR + 3,00% Базовая ставка НБРК – 2,00% COF (4,55%) + 1,80% COF (4,60%) + 2,00% SOFR 1M + 2,50%	24.259 22.765 22.408 19.952	24.761 22.107 7.714 21.181
Banca Transilvania Banca Transilvania Прочие	57,96 миллионов евро 119 миллионов румынских лей	2025 год 2030 год	ROBOR 1M + 2,00% ROBOR 3M + 1,10%	15.927 25.227	17.975 10.087 26.180
Итого				691.107	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 три месяца, закончившихся 31 марта:

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	53.222	1.685	-	54.907	70.925	4.394	-	75.319
Выплата основного долга денежными средствами	(21.909)	(10.125)	-	(32.034)	(32.422)	(39.594)	(21.685)	(93.701)
Вознаграждение начисленное в отчете о прибылях и убытках (Примечание 13)	3.374	10.778	55.717	69.869	4.854	11.397	46.240	62.491
Вознаграждение уплаченное*	(3.435)	(8.534)	-	(11.969)	(4.458)	(6.864)	(469)	(11.791)
Эффект модификации займов	-	-	-	-	-	-	233.519	233.519
Пересчёт валюты отчётности	(6.312)	(9.746)	(100.919)	(116.977)	(3.322)	(3.329)	(43.732)	(50.383)
Убыток/(доход) по курсовой разнице	299	148	(1.871)	(1.424)	(361)	(670)	(843)	(1.874)
Прочие	-	2.231	-	2.231	70	545	-	615
Сальдо на 31 марта (неаудировано)	176.780	514.327	3.240.897	3.932.004	249.743	462.239	3.259.307	3.971.289
Текущая часть	176.780	119.898	100.022	396.700	249.743	95.854	73.106	418.703
Долгосрочная часть	-	394.429	3.140.875	3.535.304	-	366.385	3.186.201	3.552.586

* Вознаграждение уплачено 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 займов. По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года, Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые ковенанты. Согласно кредитной документации, следующими датами пересмотра ковенантов являются 30 июня 2025 года, 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 31 марта 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, доход от курсовой разницы в размере 100.919 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: доход от курсовой разницы в размере 43.732 миллиона 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 31 марта 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:

	Минимальные арендные платежи		Текущая стоимость минимальных арендных платежей	
	На 31 марта 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)	На 31 марта 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
В течение одного года	24.707	26.471	19.116	20.882
От 2 до 5 лет включительно	54.603	56.149	29.112	29.308
Свыше пяти лет	103.188	102.326	73.661	74.026
	182.498	184.946	121.889	124.216
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	(60.609)	(60.730)	–	–
Текущая стоимость минимальных арендных платежей	121.889	124.216	121.889	124.216
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев	(24.707)	(26.471)	(19.116)	(20.882)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	157.791	158.475	102.773	103.334

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

В таблице ниже представлены изменения в обязательствах по аренде за три месяца, закончившихся 31 марта:

	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Сальдо на 1 января (аудировано)	124.216	105.280
Поступления по аренде	3.760	4.664
Начисленное вознаграждение (Примечание 13)	2.262	2.062
Выплата основного долга	(7.108)	(7.483)
Вознаграждение уплаченное	(303)	(285)
Убыток/(доход) по курсовой разнице	3.164	(1.797)
Пересчёт валюты отчётности	(4.383)	(1.597)
Прочее	281	686
Сальдо на 31 марта (неаудировано)	121.889	101.530

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

<i>В миллионах тенге</i>	Обяза- тельства по выбытию активов	Эколо- гическое обяза- тельство	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	(1.212)	(1.039)	(24)	(418)	(2.693)
Изменение в оценке	(8.338)	(276)	–	–	(8.614)
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 13)	4.017	345	–	–	4.362
Резерв за период	193	–	15	454	662
Восстановление	(100)	–	(3.711)	(55)	(3.866)
Использование резерва	(270)	(191)	–	(657)	(1.118)
Резерв на 31 марта 2024 года (неаудировано)	202.995	75.900	3.254	46.379	328.528
Резерв на 1 января 2025 года (аудировано)	221.192	79.119	2.888	24.454	327.653
Пересчёт валюты отчётности	(3.626)	(2.656)	(43)	(817)	(7.142)
Изменение в оценке	(3.986)	(17)	–	–	(4.003)
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 13)	4.519	294	–	–	4.813
Резерв за период	289	–	–	457	746
Переводы в активы для продажи	(61)	–	–	–	(61)
Восстановление	(235)	–	–	(13)	(248)
Использование резерва	–	–	–	(1.127)	(1.127)
Резерв на 31 марта 2025 года (неаудировано)	218.092	76.740	2.845	22.954	320.631

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Обяза- тельства по выбытию активов	Эколо- гическое обязатель- ство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Текущая часть	1.309	1.927	2.845	12.226	18.307
Долгосрочная часть	216.783	74.813	–	10.728	302.324
Резерв на 31 марта 2025 года (неаудировано)	218.092	76.740	2.845	22.954	320.631
Текущая часть	2.880	2.880	3.254	19.499	28.513
Долгосрочная часть	200.115	73.020	–	26.880	300.015
Резерв на 31 марта 2024 года (неаудировано)	202.995	75.900	3.254	46.379	328.528

**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 31 марта 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность	654.372	598.787
Прочие финансовые обязательства		
Задолженность перед сотрудниками	91.132	78.950
Прочая кредиторская задолженность	48.308	40.534
Производные финансовые инструменты	1.601	2.950
Прочие	84.952	53.812
	225.993	176.246
Краткосрочная часть	219.363	169.150
Долгосрочная часть	6.630	7.096
	225.993	176.246
Прочие нефинансовые обязательства		
Договорные обязательства	179.443	227.046
Прочие	14.298	15.432
	193.741	242.478
Краткосрочная часть	159.130	206.303
Долгосрочная часть	34.611	36.175
	193.741	242.478

Прочие в составе прочих финансовых обязательств включают текущее финансовое обязательство за выкуп сертификатов CO2 на сумму 31.164 миллиона тенге (на 31 декабря 2024 года: ноль тенге).

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

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Доллар США	475.492	389.492
Тенге	113.129	137.939
Румынская лея	54.390	56.388
Евро	5.062	6.296
Другие валюты	6.299	8.672
	654.372	598.787

По состоянию на 31 марта 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**

В миллионах тенге	На 31 марта 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
НДС	36.178	28.394
Рентный налог на экспорт сырой нефти	35.203	15.071
Налог на добычу полезных ископаемых	25.482	15.782
Налог с оборота (Примечание 9)	10.291	4.847
Социальный налог	7.211	7.436
Индивидуальный подоходный налог	5.160	6.042
Акцизы	2.469	1.871
Налог у источника выплаты за нерезидента	10	59
Прочие	5.136	4.129
	127.140	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 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года:

В миллионах тенге		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	31 марта 2025 года (неаудировано)	29.356	—	—	708.988	55.284
	31 декабря 2024 года (аудировано)	28.451	—	—	688.622	54.317
Компании, входящие в Самрук-Казына	31 марта 2025 года (неаудировано)	56.571	2.470	100.102	—	166
	31 декабря 2024 года (аудировано)	29.336	2.716	56.849	—	172
Ассоциированные компании	31 марта 2025 года (неаудировано)	6.085	10.441	—	—	—
	31 декабря 2024 года (аудировано)	18.314	13.650	—	—	—
Прочие контролируемые государством стороны	31 марта 2025 года (неаудировано)	7.347	6.608	—	68.233	61.641
	31 декабря 2024 года (аудировано)	2.611	3.407	—	65.999	38.329
Совместные предприятия	31 марта 2025 года (неаудировано)	29.207	326.497	—	—	107.380
	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 сокращённой 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, Группа осуществила покупку краткосрочных нот НБ РК на общую сумму 68.895 миллионов тенге со ставкой вознаграждения 14,61%, а также приобретенные в 2024 и 2025 годах Компанией краткосрочные ноты НБ РК на сумму 92.283 миллиона тенге были обратно выкуплены эмитентом.

Обороты по сделкам

В следующей таблице приводятся общие суммы по сделкам, которые были заключены со связанными сторонами за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 и 2024 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года (неаудировано)	Продажи связанным сторонам*	Приобре- тения у связанных сторон*	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
Самрук-Казына	2024 года (неаудировано)	662	469	2.154	20.366
	(неаудировано)	—	469	61.063	10.752
Компании, входящие в Самрук-Казына	2025 года (неаудировано)	45.353	7.474	630	—
	2024 года (неаудировано)	46.656	5.233	206	—
Ассоциированные компании	2025 года (неаудировано)	12.405	19.624	17	—
	2024 года (неаудировано)	4.070	23.057	42	—
Прочие контролируемые государством стороны	2025 года (неаудировано)	365	12.541	1.751	2.234
	2024 года (неаудировано)	454	11.554	979	2.622
Совместные предприятия	2025 года (неаудировано)	101.107	508.363	2.580	—
	2024 года (неаудировано)	95.681	528.114	5.171	—

* 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».

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

25. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

За три месяца, закончившихся 31 марта 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 1.634 миллиона тенге и 1.421 миллион тенге, соответственно. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премий по результатам деятельности.

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

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Следующая таблица показывает информацию о балансовой стоимости и справедливой стоимости некоторых финансовых инструментов Группы по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года. Для всех остальных финансовых инструментов балансовая стоимость приблизительно соответствует справедливой стоимости:

В миллионах тенге	На 31 марта 2025 года (неаудировано)			На 31 декабря 2024 года (аудировано)		
	Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость
			Уровень 1	Уровень 2		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 1	Уровень 2
Облигации к получению от Самрук-Казына	32.788	21.831	-	21.831	-	27.650
Ноты НБ РК	61.641	61.641	-	61.641	-	38.329
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон по справедливой стоимости через прибыль и убыток	94.230	94.230	-	-	-	-
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	35.659	37.968	-	22.496	-	21.838
Займы с фиксированной ставкой	3.344.954	3.111.978	2.384.469	727.509	2.406.715	831.787
Займы с плавающей ставкой	587.050	587.050	-	587.050	-	570.656
Займы с плавающей ставкой	587.050	587.050	-	587.050	-	570.656

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

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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, не было никаких изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

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

Справед- ливая стоимость	Метод долевой оценки	Значи- тельные ненаблю- даемые исходные данные	Диапазон на		Разумное изменение	Чувстви- тельность оценки справед- ливой стоимости (в миллио- нах тенге)
			На 31 марта 2025 года (неаудиро- вано)	На 31 декабря 2024 года (аудиро- вано)		
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	Метод дисконтир- ованных денежных потоков	Ставка дисконти- рования и процент- ная ставка	12,20- 18,70%	12,20- 17,90%	1%/(1%)	27/(27)

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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, произошли следующие изменения:

Юридические разбирательства и претензии**Меморандум о взаимопонимании**

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

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

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 должно будет организовать аукцион по продаже 26,6959% акций Rompetrol Rafinare (первый кол), KMG I должен предложить цену не менее 200 миллионов долларов США. Оставшиеся 18% акций (второй кол), принадлежащие государству в Rompetrol Rafinare, могут быть проданы через 3 года после продажи первой доли. KMG I соглашается принять участие во втором аукционе по продаже и предложить цену, основанную на рыночной стоимости второго пакета акций.

22 января 2025 года KMG I официально уведомил Министерство энергетики Румынии о прекращении своих обязательств по меморандуму, срок действия которого истекает 30 апреля 2025 года, 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.

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.

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 обяжет поставить дополнительный объём сырой нефти, превышающий объём, 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 2.128 тысяч тонн сырой нефти на сумму 221.130 миллионов тенге, включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний в общем объеме 781 тысяча тонн на сумму 75.095 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 2.113 тысяч тонн на сумму 214.090 миллионов тенге, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в объеме 648 тысяч тонн на сумму 59.507 миллионов тенге).

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 31 марта 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 ассоциированной компании:

	Капитальные затраты, включая совместные предприятия и ассоциированные компании	Капитальные затраты совместных предприятий и ассоциированных компаний	Операционные расходы, включая совместные предприятия и ассоциирован-ные компании	Операционные расходы совместных предприятий и ассоциированных компаний
<i>В миллионах тенге</i>				
Год				
2025	296.736	27.350	72.962	48.588
2026	195.310	14.581	52.558	12.821
2027	147.460	10.771	19.459	13.309
2028	150.888	10.794	19.923	13.946
2029-2049	170.880	9.334	42.417	14.544
Итого	961.274	72.830	207.319	103.208

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

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

	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
<i>В миллионах тенге</i>				
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 31 марта 2025 года обязательства KMG Kashagan B.V., дочерней организации Компании, по договорам поставки нефти составили 1,7 миллионов 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 31 марта 2025 года у Группы имелись прочие договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 142.092 миллиона тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 18.607 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 31 марта 2025 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 96.502 миллиона 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.

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.

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года и 2024 года, дезаггегированная выручка представляет собой, в основном, продажи и услуги третьим сторонам, осуществляемые следующими операционными сегментами:

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года (неаудировано)						
В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Итого
Продажа сырой нефти и газа	218.669	–	1.030.918	–	–	1.249.587
Продажа нефтепродуктов	1.486	–	517.299	232.787	4.030	755.602
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	64.893	–	–	64.893
Услуги по транспортировке нефти	–	56.712	385	16	43	57.156
Прочие доходы	20.396	14.334	33.330	496	45.457	114.013
Итого	240.551	71.046	1.646.825	233.299	49.530	2.241.251

За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года (неаудировано)						
В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Итого
Продажа сырой нефти и газа	237.862	–	1.167.762	–	–	1.405.624
Продажа нефтепродуктов	1.252	–	379.066	230.810	2.907	614.035
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	59.262	–	–	59.262
Услуги по транспортировке нефти	–	59.499	364	927	42	60.832
Прочие доходы	3.312	12.539	34.520	440	36.754	87.565
Итого	242.426	72.038	1.640.974	232.177	39.703	2.227.318

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

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:

В миллионах тенге	На 31 марта 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Казахстан	6.930.617	7.155.527
Другие страны	641.432	678.633
	7.572.049	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 три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, а также об активах и обязательствах на 31 марта 2025 года по операционным сегментам Группы:

В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспорт-тировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефте-продуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	240.551	71.046	1.646.825	233.299	49.530	–	2.241.251
Выручка от реализации другим сегментам	419.685	40.619	55.015	22.841	38.312	(576.472)	–
Итого выручка	660.236	111.665	1.701.840	256.140	87.842	(576.472)	2.241.251
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(13.500)	(5.290)	(1.460.142)	(151.490)	(6.695)	421.264	(1.215.853)
Производственные расходы	(166.241)	(67.825)	(107.235)	(59.117)	(80.965)	119.237	(362.146)
Налоги кроме подоходного налога	(94.190)	(6.063)	(9.097)	(36.581)	(3.366)	–	(149.287)
Расходы по транспортировке и реализации	(60.151)	(179)	(28.378)	(2.575)	–	19.890	(71.393)
Общие и административные расходы	(12.246)	(4.084)	(13.188)	(10.841)	(6.854)	1.733	(45.480)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	118.992	46.075	25.244	–	(4.918)	–	185.393
EBITDA	432.900	74.299	109.044	(4.464)	(14.946)	(14.348)	582.485
EBITDA, %	74%	13%	19%	(1%)	(3%)	(2%)	
Износ, истощение и амортизация	(126.442)	(11.048)	(36.321)	(768)	(3.337)	–	(177.916)
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	8.268	3.239	3.103	46.310	6.998	(24.485)	43.433
Прочий финансовый доход	3	37	55	757	250	–	1.102
Финансовые затраты	(14.208)	(4.585)	(25.406)	(59.124)	(1.427)	23.127	(81.723)
(Обесценение)/восстановление обесценения основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство основных средств и расходы по разведке	(22.187)	–	(62)	(299)	–	–	(22.548)
Положительная курсовая разница, нетто	(6.169)	(898)	(2.876)	(50.960)	(25)	–	(60.928)
Ожидаемые кредитные убытки	1.909	44	(880)	(4.454)	(37)	3.586	168
Прочие операционный доход	2.133	9.743	1.699	100.647	1.399	(108.230)	7.391
Прочие расходы	(718)	(86)	(893)	(4.399)	(2.998)	2.843	(6.251)
Расходы по подоходному налогу	(42.960)	(7.111)	(10.921)	(22.885)	(8.818)	–	(92.695)
Прибыль/(убыток) за период	232.529	63.534	36.542	361	(22.941)	(117.507)	192.518
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.281.407	608.614	158.071	–	150.150	–	5.198.242
Капитальные затраты	92.273	6.811	16.779	3.552	9.125	–	128.540
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	(28.345)	(7.371)	(51.213)	(31.498)	(10.099)	–	(128.526)
Активы сегмента	11.363.868	1.584.640	2.860.748	2.796.217	650.509	(419.941)	18.836.041
Обязательства сегмента	1.948.244	354.368	1.891.284	3.499.871	238.365	(908.030)	7.024.102

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

28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

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

В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	242.426	72.038	1.640.974	232.177	39.703	—	2.227.318
Выручка от реализации другим сегментам	359.807	44.644	53.040	26.491	37.246	(521.228)	—
Итого выручка	602.233	116.682	1.694.014	258.668	76.949	(521.228)	2.227.318
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(12.825)	(4.701)	(1.465.980)	(150.731)	(8.998)	377.425	(1.265.810)
Производственные расходы	(152.479)	(67.266)	(96.048)	(61.958)	(63.637)	113.117	(328.271)
Налоги кроме подоходного налога	(87.701)	(5.429)	(4.340)	(33.150)	(2.779)	—	(133.399)
Расходы по транспортировке и реализации	(53.690)	(4.322)	(25.188)	(2.739)	(13)	19.443	(66.509)
Общие и административные расходы	(11.012)	(3.327)	(12.268)	(8.612)	(5.184)	1.398	(39.005)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	106.559	35.851	15.519	—	(3.604)	—	154.325
EBITDA	391.085	67.488	105.709	1.478	(7.266)	(9.845)	548.649
EBITDA, %	71%	12%	20%	—	(1%)	(2%)	—
Износ, истощение и амортизация	(113.907)	(10.773)	(34.046)	(933)	(2.654)	—	(162.313)
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	5.519	2.654	9.303	38.495	3.189	(19.343)	39.817
Прочий финансовый доход	488	774	61	59.917	327	—	61.567
Финансовые затраты	(10.335)	(4.696)	(27.228)	(47.484)	(975)	16.201	(74.517)
(Обесценение)/восстановление обесценения основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство основных средств и расходы по разведке	(97)	(1)	—	—	2	—	(96)
Доход от выбытия дочерней организации	—	—	—	16.410	—	—	16.410
Положительная курсовая разница, нетто	(1.247)	(344)	966	(15.916)	20	—	(16.521)
Ожидаемые кредитные убытки	(1.184)	(347)	1.322	198	138	(630)	(503)
Прочий операционный доход	1.491	1.283	1.123	(823)	3.532	(2.496)	4.110
Прочие расходы	(321)	(191)	(2.295)	(941)	(3.127)	(1.691)	(8.566)
Расходы по подоходному налогу	(70.851)	(9.649)	(17.613)	(7.093)	(2.391)	—	(107.597)
Прибыль/(убыток) за период	200.641	46.198	37.302	43.308	(9.205)	(17.804)	300.440
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.503.070	582.045	134.681	—	158.717	—	5.378.513
Капитальные затраты	69.825	3.836	34.079	2.211	2.284	—	112.235
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

Потеря контроля

17 марта 2025 года Компания и ПАО «СИБУР Холдинг» подписали договор купли-продажи 60% доли участия в уставном капитале ТОО «Полимер Продакшн», дочерней организации Компании. Стоимость реализации 60% доли участия составила 1.188 миллионов тенге. 4 апреля 2025 года была осуществлена перерегистрация и ООО «Полимер Продакшн» был выведен из состава Группы. В результате сделки Группа потеряла контроль над дочерней организацией ТОО «Полимер Продакшн», и признала оставшуюся 40% долю в ТОО «Полимер Продакшн» методом долевого участия.

Полученные дивиденды

30 апреля 2025 года Компания получила дивиденды от ТОО «КазГерМунай», совместного предприятия, на сумму 10.246 миллионов тенге.