Акционерное общество «**Национальная Компания**

«КазМунайГаз»

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность
За три месяца, закончившихся **31 Марта 2026 года**

Акционерное общество
«Национальная компания «КазМунайГаз»

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность (неаудированная)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 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) 9-37

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 2026 года и связанных с ним промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о совокупном доходе, 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.

ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
Пр. Аль Фараби 34, Здание А, 4 этаж, Алматы, Казахстан, A25D5F6
Т: +7 (727) 330 3200, Ф: +7 (727) 244 6868, www.pwc.com/kz

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».

PricewaterhouseCoopers

Утверждено и подписано:

Азамат Конратбаев
Управляющий директор
ТОО «ПрайсуотерхаусКупер»
(Генеральная государственная лицензия
Министерства финансов Республика
Казахстан №0000005 от 21 октября 1999 года)

Аудитор-исполнитель
(Квалификационное свидетельство Аудитора
№МФ-0000315 от 28 декабря 2015 года)

Алматы, Казахстан

19 мая 2026 года

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта: **2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Выручка и прочие доходы			
Выручка по договорам с покупателями	4	**2.480.916**	2.241.251
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	5	**195.598**	185.393
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	12	**47.666**	43.433
Прочий финансовый доход	12	**5.290**	1.102
Прочий операционный доход		**12.809**	7.391
Итого выручка и прочие доходы		**2.742.279**	2.478.570
Расходы и затраты			
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	6	**(1.240.195)**	(1.215.853)
Производственные расходы	7	**(382.614)**	(362.146)
Налоги кроме подоходного налога	8	**(146.892)**	(149.287)
Износ, истощение и амортизация		**(190.006)**	(177.916)
Расходы по транспортировке и реализации	9	**(86.177)**	(71.393)
Общие и административные расходы	10	**(45.854)**	(45.480)
Финансовые затраты	12	**(72.761)**	(81.723)
Отрицательная курсовая разница, нетто	2	**(84.590)**	(60.928)
Обесценение основных средств и расходы по разведке	11	**(83)**	(22.548)
(Ожидаемые кредитные убытки)/восстановление ожидаемых кредитных убытков		**(3.757)**	168
Прочие расходы		**(9.692)**	(6.251)
Итого расходы и затраты		**(2.262.621)**	(2.193.357)
Прибыль до учёта подоходного налога		**479.658**	285.213
Расходы по подоходному налогу	13	**(106.514)**	(92.695)
Чистая прибыль за период		**373.144**	192.518

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)
Прочий совокупный (убыток)/доход			
Прочий совокупный (убыток)/доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Эффект хеджирования		**(47.695)**	2.210
Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений		**(536.851)**	(434.034)
Доход от хеджирования чистых инвестиций, нетто	19	**118.764**	100.919
Налоговый эффект		**31.352**	25.887
Чистый прочий совокупный убыток, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		**(434.430)**	(305.018)
Прочий совокупный (убыток)/доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
(Убыток)/доход от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами совместных предприятий, за вычетом подоходного налога		**(388)**	157
Чистый прочий совокупный (убыток)/доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		**(388)**	157
Чистый прочий совокупный убыток за период, за вычетом подоходного налога		**(434.818)**	(304.861)
Итого совокупный убыток за период, за вычетом подоходного налога		**(61.674)**	(112.343)
Чистая прибыль/(убыток) за период, приходящаяся на:			
Акционеров Материнской Компании		**367.851**	196.526
Неконтрольную долю участия		**5.293**	(4.008)
		373.144	192.518
Итого совокупный (убыток)/доход, приходящийся на:			
Акционеров Материнской Компании		**(66.639)**	(108.140)
Неконтрольную долю участия		**4.965**	(4.203)
		(61.674)	(112.343)
Прибыль на акцию* – в тысячах тенге			
Базовая и разводнённая		**0,60**	0,32

* *Среднее количество простых акций за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 и 31 марта 2025 года, составило 610.119.493 штуки.*

Заместитель председателя Правления — *Д.А. Арысова*

Главный бухгалтер — *А.С. Есбергенова*

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 марта 2026 года

В миллионах тенге	Прим.	**На 31 марта 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Активы			
Долгосрочные активы			
Активы по разведке и оценке		**203.753**	211.410
Основные средства	14	**7.271.689**	7.590.629
Инвестиционная недвижимость		**6.649**	7.912
Нематериальные активы		**834.839**	881.420
Активы в форме права пользования		**112.632**	117.083
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	16	**4.902.394**	4.933.962
НДС к возмещению		**30.051**	38.556
Авансы за долгосрочные активы		**266.116**	161.074
Прочие долгосрочные нефинансовые активы		**9.537**	9.383
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон		**202.366**	207.247
Прочие долгосрочные финансовые активы		**86.261**	93.319
Долгосрочные банковские вклады	15	**70.409**	73.271
Активы по отложенному налогу		**33.592**	34.539
		14.030.288	14.359.805
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы		**498.929**	374.735
Торговая дебиторская задолженность	17	**1.101.556**	597.111
НДС к возмещению		**47.125**	54.527
Предоплата по подоходному налогу		**43.678**	62.515
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	17	**231.138**	194.392
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон		**100.172**	59.584
Прочие краткосрочные финансовые активы	17	**88.533**	71.629
Краткосрочные банковские вклады	15	**1.173.633**	1.875.464
Денежные средства и их эквиваленты	18	**1.687.726**	1.198.185
		4.972.490	4.488.142
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		**378**	498
		4.972.868	4.488.640
Итого активы		**19.003.156**	18.848.445

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

В миллионах тенге	Прим.	**На 31 марта 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал		**916.541**	916.541
Дополнительный оплаченный капитал		**1.142**	1.142
Прочий капитал		**(40.966)**	6.729
Резерв по пересчёту валюты отчётности		**4.442.381**	4.828.788
Нераспределённая прибыль		**7.082.680**	6.715.218
Относящийся к акционерам Материнской Компании		**12.401.778**	12.468.418
Неконтрольная доля участия		**(77.128)**	(82.093)
Итого капитал		**12.324.650**	12.386.325
Долгосрочные обязательства			
Займы	19	**3.112.496**	3.243.524
Обязательства по аренде	20	**107.032**	112.295
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	22	**918**	1.081
Резервы	21	**263.471**	279.759
Обязательства по вознаграждениям работникам		**70.944**	71.225
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	22	**60.909**	67.808
Обязательства по отложенному налогу		**1.222.830**	1.274.036
		4.838.600	5.049.728
Краткосрочные обязательства			
Торговая кредиторская задолженность	22	**704.963**	546.873
Займы	19	**391.912**	278.423
Обязательства по аренде	20	**15.167**	16.677
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	22	**268.814**	179.684
Резервы	21	**16.171**	17.111
Обязательства по вознаграждениям работникам		**7.305**	7.625
Подоходный налог к уплате		**38.649**	22.688
Прочие налоги к уплате	23	**153.491**	154.833
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	22	**243.434**	188.478
		1.839.906	1.412.392
Итого обязательства		**6.678.506**	6.462.120
Итого капитал и обязательства		**19.003.156**	18.848.445
Балансовая стоимость одной акции* – в тысячах тенге		**18,832**	18,857

* *Количество простых акций по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года составило 610.119.493 штуки. Балансовая стоимости одной простой акции показатель, не относящийся к МСФО, и раскрывается по требованию KASE.*

Заместитель председателя Правления — *Д.А. Арысова*

Главный бухгалтер — *А.С. Есбергенова*

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до учёта подоходного налога		**479.658**	285.213
Корректировки:			
Износ, истощение и амортизация		**190.006**	177.916
Обесценение основных средств и расходы по разведке и оценке	11	**83**	22.548
Реализованный убыток от производных инструментов по нефтепродуктам	7	**36.417**	1.124
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	12	**(47.666)**	(43.433)
Прочий финансовый доход	12	**(5.290)**	(1.102)
Финансовые затраты	12	**72.761**	81.723
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	5	**(195.598)**	(185.393)
Изменение в резервах		**–**	(3.425)
Отрицательная курсовая разница, нетто		**84.590**	60.928
Восстановление списания товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	7	**(7.291)**	(2.671)
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто		**3.913**	633
Ожидаемые кредитные убытки/(восстановление ожидаемых кредитных убытков)		**3.757**	(168)
Прочие корректировки		**3.123**	5.326
Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала		**618.463**	399.219
Изменения в НДС к возмещению		**15.431**	4.186
Изменения в товарно-материальных запасах		**(125.308)**	46.590
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах		**(635.324)**	(245.540)
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями		**307.432**	76.409
Изменения в прочих налогах к уплате		**2.241**	17.378
Денежные потоки от операционной деятельности		**182.935**	298.242
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	16	**11.954**	156.389
Оплата подоходного налога		**(67.840)**	(54.820)
Проценты полученные		**38.615**	39.919
Проценты уплаченные	19, 20	**(6.573)**	(12.272)
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		**159.091**	427.458

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Размещение банковских вкладов		**(339.017)**	(962.747)
Возврат банковских вкладов		**967.095**	1.278.349
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке		**(237.088)**	(144.312)
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи		**77**	4.234
Вклады в совместные предприятия и ассоциированные организации	16	**(20.298)**	–
Займы, выданные связанным сторонам		**–**	(777)
Погашение нот Национального банка РК	24	**78.170**	68.895
Приобретение нот Национального банка РК	24	**(117.756)**	(92.283)
Прочие		**17**	(520)
Чистые денежные потоки от инвестиционной деятельности		**331.200**	150.839
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления займов	19	**110.736**	54.907
Погашение займов	19	**(27.379)**	(32.034)
Поступления по сделкам репо		**–**	30.739
Распределения в пользу Самрук-Казына		**(326)**	(3)
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли		**(1)**	(3)
Погашение основного долга по обязательствам по аренде	20	**(7.084)**	(7.108)
Прочие операции с Самрук-Казына		**–**	(4.292)
Прочие		**(29)**	(22)
Чистые денежные потоки от финансовой деятельности		**75.917**	42.184
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты		**(76.664)**	(47.612)
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки		**(3)**	(1)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		**489.541**	572.868
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода		**1.198.185**	1.216.451
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода		**1.687.726**	1.789.319

Заместитель председателя Правления — *Д.А. Арысова*

Главный бухгалтер — *А.С. Есбергенова*

Учетная политика и примечания на страницах 9-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года

	Приходится на акционеров Материнской Компании							
В миллионах тенге	**Уставный капитал**	**Дополнительный оплаченный капитал**	**Прочий капитал**	**Резерв по пересчёту валюты отчётности**	**Нераспределённая прибыль**	**Итого**	**Неконтрольная доля участия**	**Итого**
На 31 декабря 2024 года (аудировано)	916.541	1.142	(2.373)	5.132.868	5.985.894	12.034.072	(109.788)	11.924.284
Чистая прибыль/(убыток) за период	–	–	–	–	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

Учетная политика и примечания на страницах 9-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

	Приходится на акционеров Материнской Компании							
В миллионах тенге	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспределённая прибыль	Итого	Неконтрольная доля участия	Итого
На 31 декабря 2025 года (аудировано)	**916.541**	**1.142**	**6.729**	**4.828.788**	**6.715.218**	**12.468.418**	**(82.093)**	**12.386.325**
Чистая прибыль за период	–	–	–	–	367.851	367.851	5.293	373.144
Прочий совокупный убыток	–	–	(47.695)	(386.407)	(388)	(434.490)	(328)	(434.818)
Итого совокупный (убыток)/доход	–	–	(47.695)	(386.407)	367.463	(66.639)	4.965	(61.674)
Распределения в пользу Самрук-Казына	–	–	–	–	(1)	(1)	–	(1)
На 31 марта 2026 года (неаудировано)	**916.541**	**1.142**	**(40.966)**	**4.442.381**	**7.082.680**	**12.401.778**	**(77.128)**	**12.324.650**

Заместитель председателя Правления

Д.А. Арысова

Главный бухгалтер

А.С. Есбергенова

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

7 августа 2015 года Национальный Банк РК приобрел 9,58% и одну акцию 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 2026 года Компания имеет контролирующие доли участия в 38 компаниях (на 31 декабря 2025 года: 38 компаний), совместно контролирует 23 компании (на 31 декабря 2025 года: 23 компаний) и имеет значительное влияние над деятельностью 3 компаний (на 31 декабря 2025 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 нефтегазопромысловой инфраструктуры.

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

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску Заместителем председателя Правления и Главным бухгалтером Компании 19 мая 2026 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 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 2025 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 сокращенная 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 2026 года и 31 декабря 2025 года составил 478,77 и 505,53 тенге за 1 доллар Соединенных Штатов Америки (далее – доллар США), соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года. Средневзвешенный курс за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, составил 497,09 тенге за 1 доллар США (за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года: 510,05 тенге за 1 доллар США). Обменный курс КФБ на 19 мая 2026 года составлял 471,93 тенге за 1 доллар США. За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, у Группы сформировалась отрицательная курсовая разница, нетто, в размере 84.590 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 данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

Внедрение новых стандартов и интерпретаций, вступающих в силу с 1 января 2026 года, не имеет существенного влияния на Группу.

4. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Тип продукта и услуги		
Продажа сырой нефти и газа	**1.372.390**	1.249.587
Продажа нефтепродуктов	**848.034**	755.602
Услуги по транспортировке нефти	**73.692**	57.156
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	**67.884**	64.893
Прочие доходы	**118.916**	114.013
	2.480.916	2.241.251
Географические регионы		
ОАЭ	**520.183**	571.203
Казахстан	**504.992**	431.477
Румыния	**379.801**	291.433
Швейцария	**298.057**	451.853
Германия	**249.161**	151.593
Нидерланды	**247.355**	209.312
Другие страны	**281.367**	134.380
	2.480.916	2.241.251
Время признания выручки		
В определенный момент времени	**2.415.637**	2.184.249
В течение времени	**65.279**	57.002
	2.480.916	2.241.251

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, доля основных клиентов Группы в выручке Группы по продаже сырой нефти, газа и нефтепродуктов приходилась на трех покупателей и составляла 17%, 10% и 8%, соответственно (за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года: 25%, 7% и 18% соответственно).

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

5. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ, НЕТТО

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Совместные предприятия		
ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО)	**106.542**	91.098
Mangistau Investment B.V. Group (ММГ)	**24.662**	19.870
ТОО «KC Energy Group» (KCEG) *	**14.689**	14.900
ТОО «Силлено» (Силлено)	**6.217**	(308)
Valsera Holdings B.V. Group (ПКОП)	**5.116**	9.708
ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ)	**4.650**	4.950
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (ККТ)	**4.167**	5.129
Ural Group Limited (УГЛ)	**3.461**	702
ТОО «Казахойл-Актобе» (КОА)	**2.052**	1.466
ТОО «PETROSUN» (Petrosun) *	**171**	85
ТОО «КазРосГаз» (КРГ)	**109**	(4.316)
Прочие	**(3.271)**	(654)
	168.565	142.630
Ассоциированные компании		
Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК)	**23.689**	40.598
ПетроКазахстан Инк. (ПКИ)	**2.311**	1.846
Прочие	**1.033**	319
	27.033	42.763
	195.598	185.393

* *ТОО «KC Energy Group» создано на условиях, аналогичных текущей деятельности ТОО «PETROSUN», с тем же составом участников и теми же механизмами управления. Деятельность ТОО «PETROSUN» переведена в ТОО «KC Energy Group». ТОО «PETROSUN» находится в стадии ликвидации.*

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Покупная нефть для перепродажи	**842.313**	963.048
Стоимость нефти для переработки	**161.426**	143.254
Материалы и запасы	**159.649**	98.621
Покупные нефтепродукты для перепродажи	**76.807**	10.930
	1.240.195	1.215.853

7. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате	**152.162**	150.815
Услуги по ремонту и обслуживанию	**58.315**	60.345
Электроэнергия	**40.238**	39.783
Транспортные расходы	**38.106**	29.231
Реализованный убыток от производных инструментов по нефтепродуктам	**36.417**	1.124
Фрахт танкеров	**29.339**	19.015
Социальные отчисления	**7.569**	5.392
Услуги по охране	**4.054**	4.320
Охрана окружающей среды	**3.142**	3.628
Расходы по краткосрочной аренде	**2.531**	1.567
Восстановление товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	**(7.291)**	(2.671)
Изменение в товарно-материальных запасах	**(16.929)**	16.511
Прочие	**34.961**	33.086
	382.614	362.146

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

8. НАЛОГИ, КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Акциз	**46.891**	34.873
Рентный налог на экспорт сырой нефти	**29.020**	30.898
Экспортная таможенная пошлина	**19.476**	27.126
Налог на добычу полезных ископаемых	**23.600**	26.275
Социальный налог	**11.908**	14.694
Налог на имущество	**9.119**	7.868
Налог с оборота	**3.599**	4.202
Прочие налоги	**3.279**	3.351
	146.892	149.287

9. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Транспортировка	**64.345**	54.421
Расходы по заработной плате	**6.292**	5.586
Услуги третьих сторон	**3.323**	2.569
Техническое обслуживание	**2.960**	2.514
Прочие	**9.257**	6.303
	86.177	71.393

10. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате	**23.719**	21.309
Консультационные услуги	**2.842**	4.452
Социальные выплаты	**2.405**	2.151
Расходы по обслуживанию	**2.059**	2.287
НДС, не взятый в зачёт	**228**	2.241
(Восстановление)/начисление обесценения НДС к возмещению	**(861)**	2.624
Прочие	**15.462**	10.416
	45.854	45.480

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, расходы по заработной плате составили 182.173 миллиона тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года: 177.710 миллионов тенге) и были отражены в составе производственных расходов, расходов по транспортировке и реализации и общих и административных расходов в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

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

11. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ

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. В 2025 году строительство завода было завершено. Более подробная информация раскрыта в консолидированной финансовой отчетности Компании за 2025 год.

12. ПРОЦЕНТНЫЙ ДОХОД, ПРОЧИЙ ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям	**43.858**	43.157
Амортизация выпущенных финансовых гарантий	**3.808**	276
	47.666	43.433

Прочий финансовый доход

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Признание изменения в справедливой стоимости финансового инструмента в связи его модификацией	**3.915**	–
Переоценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	**273**	255
Прочие	**1.102**	847
	5.290	1.102

Финансовые затраты

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Процентный расход по займам и облигациям *(Примечание 19)*	**60.762**	69.869
Процентный расход по договорам аренды *(Примечание 20)*	**2.427**	2.262
Процентный расход	**63.189**	72.131
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов *(Примечание 21)*	**5.251**	4.813
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	**1.688**	1.389
Прочие	**2.633**	3.390
	72.761	81.723

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

13. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Текущий подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	**94.007**	77.563
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов	**450**	22.945
Альтернативный налог на недропользование	**(896)**	–
Отсроченный подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	**(5.397)**	(3.081)
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов	**18.350**	(4.732)
Расходы по подоходному налогу	**106.514**	92.695

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 2026 года, составляет 22% (оценочная налоговая ставка за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, составляет 33%).

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

14. 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 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 11)*	–	–	–	–	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)

14. 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 2025 года (аудировано)	**4.787.068**	**313.398**	**1.020.500**	**272.216**	**461.311**	**113.067**	**132.557**	**490.512**	**7.590.629**
Пересчёт валюты отчётности	(200.929)	(1.923)	(11.784)	(5.956)	(6.604)	(1.624)	(5.206)	(8.822)	(242.848)
Изменения в оценке обязательств по выбытию активов	307	(1.431)	(6.505)	(1.214)	-	-	-	-	(8.843)
Поступления	4.735	21	1.360	1.557	1.434	2.068	866	91.427	103.468
Выбытия, нетто	(650)	(23)	(16)	(124)	(32)	(9)	(30)	(78)	(962)
Расходы по износу	(119.773)	(3.559)	(28.470)	(3.875)	(9.432)	(4.497)	(2.584)	-	(172.190)
Восстановление обесценения/ (обесценение)	-	21	(14)	-	17	-	-	(107)	(83)
Переводы из/(в) инвестиционной недвижимости	-	-	-	1.223	(2)	-	-	-	1.221
Прочие изменения	(53)	-	-	120	1	-	-	1.229	1.297
Переводы	55.810	984	6.831	11.820	2.374	162	3.581	(81.562)	-
Остаточная стоимость на 31 марта 2026 года (неаудировано)	**4.526.515**	**307.488**	**981.902**	**275.767**	**449.067**	**109.167**	**129.184**	**492.599**	**7.271.689**
Первоначальная стоимость	8.320.873	485.189	3.120.558	670.411	900.407	292.614	285.955	573.912	14.649.919
Накопленный износ и обесценение	(3.794.358)	(177.701)	(2.138.656)	(394.644)	(451.340)	(183.447)	(156.771)	(81.313)	(7.378.230)
Остаточная стоимость на 31 марта 2026 года (неаудировано)	**4.526.515**	**307.488**	**981.902**	**275.767**	**449.067**	**109.167**	**129.184**	**492.599**	**7.271.689**

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

14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, приобретения основных средств включают затраты по займам, капитализированные по ставке капитализации 19,50% на сумму 250 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года: 2.276 миллионов тенге, по ставке капитализации в диапазоне от 5,35% до 15,75%).

По состоянию на 31 марта 2026 года, стоимость полностью амортизированных, но все еще используемых основных средств, составила 449.167 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 451.934 миллиона тенге).

По состоянию на 31 марта 2026 года, некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 216.980 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 156.810 миллионов тенге) заложены в качестве обеспечения по займам Группы.

Капитальные обязательства раскрыты в *Примечании 26.*

15. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

В миллионах тенге	**На 31 марта 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	**1.238.072**	1.943.314
Выраженные в тенге	**6.113**	5.624
Выраженные в прочих валютах	**54**	54
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	**(197)**	(257)
	1.244.042	1.948.735

На 31 марта 2026 года средневзвешенная процентная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 3,50% в долларах США и 8,56% в тенге (31 декабря 2025 года: 3,50% в долларах США и 7,75% в тенге).

На 31 марта 2026 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 4,07% в долларах США и 12,15% в тенге (31 декабря 2025 года: 4,40% в долларах США и 4,51% в тенге).

Ниже представлены первоначальные сроки размещения банковских вкладов:

В миллионах тенге	**На 31 марта 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	**1.173.633**	1.875.464
Срок погашения от 1 до 2 лет	**1.720**	1.793
Срок погашения свыше 2 лет	**68.689**	71.478
	1.244.042	1.948.735

На 31 марта 2026 года банковские вклады включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, с балансовой стоимостью в размере 70.409 миллионов тенге (31 декабря 2025 года: 73.271 миллион тенге), которые, в основном, состоят из 67.753 миллиона тенге, размещенных на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование (31 декабря 2025 года: 70.476 миллионов тенге).

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

16. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	31 марта 2026 года (неаудировано) Текущая стоимость	31 марта 2026 года (неаудировано) Доля владения	31 декабря 2025 года (аудировано) Текущая стоимость	31 декабря 2025 года (аудировано) Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО)[1]	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	**3.369.893**	**20,00%**	3.449.897	20,00%
Mangistau Investment B.V. Group (ММГ)	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	**240.759**	**50,00%**	227.787	50,00%
ТОО «Силлено» (Силлено)[3]	Строительство первого интегрированного газохимического комплекса	Казахстан	**124.481**	**40,00%**	108.049	40,00%
ТОО «KALAMKAS-KHAZAR OPERATING» (ККО)	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	**84.181**	**50,00%**	84.370	50,00%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (ККТ)	Транспортировка нефти	Казахстан	**71.909**	**50,00%**	67.741	50,00%
ТОО «KC Energy Group» (KCEG)[2]	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродукто	Казахстан	**66.134**	**49,00%**	51.705	49,00%
Valsera Holdings B.V. Group (ПКОП)	Переработка сырой нефти	Казахстан	**58.841**	**50,00%**	53.725	50,00%
Ural Group Limited (УГЛ)	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	**57.228**	**50,00%**	58.042	50,00%
ТОО «КазРосГаз» (КРГ)	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	**45.893**	**50,00%**	48.347	50,00%
Mangistau Power B.V.	Разработка и строительство газовой электростанции	Казахстан/ Нидерланды	**35.077**	**49,00%**	27.330	49,00%
ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ)	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	**34.244**	**50,00%**	31.431	50,00%
ТОО «МунайТас»	Транспортировка нефти	Казахстан	**26.677**	**51,00%**	25.366	51,00%
ТОО «Казахойл-Актобе» (КОА)	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	**24.948**	**50,00%**	22.896	50,00%
ТОО «PETROSUN»[2] (Petrosun)	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	**9.678**	**49,00%**	9.507	49,00%
ЧК Karaton Operating Ltd. (Каратон)	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	**8.324**	**50,00%**	8.284	50,00%
ТОО «Тениз Сервис» (Тениз Сервис)	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	**3.705**	**48,996%**	3.727	48,996%
Прочие			**32.769**		31.730	
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК)	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/Россия	**483.427**	**20,75%**	493.443	20,75%
ПетроКазахстан Инк. (ПКИ)	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	**63.361**	**33,00%**	68.172	33,00%
Прочие			**60.865**		62.413	
			4.902.394		4.933.962	

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

[2] ТОО «KC Energy Group» создано на условиях, аналогичных текущей деятельности ТОО «PETROSUN», с тем же составом участников и теми же механизмами управления. Деятельность ТОО «PETROSUN» поэтапно переведена в ТОО «KC Energy Group». ТОО «PETROSUN» находится в стадии ликвидации. Доля в 49% предоставляет Группе совместный контроль над ТОО «KC Energy Group», решения о деятельности которого принимаются единогласно.

[3] Доля в 40% предоставляет Группе совместный контроль над Силлено, решения о деятельности которого принимаются единогласно.

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

На 31 марта 2026 года доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 133.362 миллионов тенге (31 декабря 2025 года: 149.388 миллионов тенге).

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

16. 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:

В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Сальдо на 1 января (аудировано)	**4.933.962**	5.378.513
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто *(Примечания 5)*	**195.598**	185.393
Дивиденды полученные	**(11.954)**	(156.389)
Изменение в дивидендах к получению, включая корпоративный подоходный налог удержанный у источника выплаты	**(6.375)**	(18.593)
Прочие изменения в капитале совместных предприятий	**6.321**	152
Вклады в капитал без изменения доли владения	**20.298**	–
Элиминации и корректировки*	**(260)**	–
Пересчёт валюты отчётности	**(235.196)**	(190.834)
Сальдо на 31 марта (неаудировано)	**4.902.394**	5.198.242

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, Группа получила дивиденды на общую сумму 11.954 миллиона тенге, в основном, от совместного предприятия ММГ в размере 11.309 миллионов тенге.

17. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

В миллионах тенге	**На 31 марта 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	**1.137.649**	632.365
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	**(36.093)**	(35.254)
Итого торговая дебиторская задолженность	**1.101.556**	597.111
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	**124.725**	114.069
Дивиденды к получению	**9.299**	3.512
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	**(45.491)**	(45.952)
	88.533	71.629
Прочие краткосрочные нефинансовые активы		
Предоплата и расходы будущих периодов	**167.178**	128.761
Налоги к возмещению, кроме НДС	**50.125**	54.391
Прочие	**13.989**	11.400
Минус: резерв на обесценение	**(154)**	(160)
	231.138	194.392
Итого прочие краткосрочные активы	**319.671**	266.021

По состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года по данным активам проценты не начислялись.

По состоянию на 31 марта 2026 торговая дебиторская задолженность в сумме 218.287 миллионов тенге является заложенной в качестве обеспечения Группы по обязательствам (на 31 декабря 2025 года: 174.372 миллиона тенге).

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

17. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

По состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года торговая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

В миллионах тенге	**На 31 марта 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Доллар США	**720.196**	262.642
Тенге	**297.682**	244.424
Румынская лея	**77.613**	80.780
Евро	**5.961**	8.362
Другие валюты	**104**	903
	1.101.556	597.111

18. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

В миллионах тенге	**На 31 марта 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Срочные вклады в банках − доллар США	**785.694**	811.660
Срочные вклады в банках − тенге	**263.081**	152.321
Срочные вклады в банках − другие валюты	**52.822**	54.910
Текущие счета в банках − доллар США	**504.429**	105.433
Текущие счета в банках − тенге	**6.303**	4.486
Текущие счета в банках − другие валюты	**27.948**	31.515
Сделки обратное репо с первоначальным сроком погашения три месяца или менее трех месяцев	**33.952**	32.804
Деньги в пути	**11.716**	3.381
Кассовая наличность и чеки	**1.864**	1.756
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	**(83)**	(81)
	1.687.726	1.198.185

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

На 31 марта 2026 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 3,65% в долларах США, 17,62% в тенге и 5,65% в других валютах (на 31 декабря 2025 года: 3,89% в долларах США, 17,37% в тенге и 6,06% в других валютах).

На 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года денежные средства Группы не заложены в качестве обеспечения.

19. ЗАЙМЫ

В миллионах тенге	**На 31 марта 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Займы и облигации с фиксированной ставкой вознаграждения	**2.986.674**	3.062.408
Средневзвешенные номинальные ставки вознаграждения	**6,06%**	6,09%
Займы и облигации с плавающей ставкой вознаграждения	**517.734**	459.539
Средневзвешенные номинальные ставки вознаграждения	**7,07%**	7,02%
	3.504.408	3.521.947

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

19. ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года займы и облигации выражены в следующих валютах:

В миллионах тенге	**На 31 марта 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Доллар США	**2.400.425**	2.422.291
Тенге	**819.092**	802.117
Евро	**185.782**	198.232
Китайский юань	**86.731**	89.798
Другие валюты	**12.378**	9.509
	3.504.408	3.521.947

В миллионах тенге	**На 31 марта 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Текущая часть	**391.912**	278.423
Долгосрочная часть	**3.112.496**	3.243.524
	3.504.408	3.521.947

По состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года, облигации составили:

В миллионах тенге	**Сумма выпуска**	**Дата погашения**	**Эффективная ставка вознаграждения**	**На 31 марта 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Облигации					
ГФБ и МБА 2025*	1,25 миллиарда юаней	2030 год	2,95%	**86.731**	89.798
KASE 2023	70 миллиардов тенге	2033 год	11,74% (0,50% номинальная ставка)	**40.748**	43.411
KASE 2022	751,6 миллиардов тенге	2035 год	12,105% (9,30% номинальная ставка)	**669.191**	649.876
Облигации ЛФБ 2020	750 миллионов долларов США	2033 год	3,50%	**364.535**	381.578
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030 год	5,375%	**604.220**	629.635
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2048 год	6,375%	**601.864**	625.316
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	**474.088**	493.105
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	**121.893**	127.103
Итого				**2.963.268**	3.039.822

* ГФБ – Гонконгская фондовая биржа
МБА – Международная биржа Астаны

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

19. ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 31 марта 2026 и 31 декабря 2025 года займы составили:

В миллионах тенге	**Сумма выпуска**	**Дата погашения**	**Эффективная ставка вознаграждения**	**На 31 марта 2026 года (неаудировано)**	31 декабря 2025 года (аудировано)
Займы					
Синдицированный займ (Unicredit Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank, Garanti Bank, Banca Transilvania, Intesa Sanpaolo)	551,8 миллионов долларов США[1]	2026 год	SOFR 1M + 2,00% EURIBOR 1M + 2,05% ROBOR 1M + 2,00%	**165.176**	142.067
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ. Ltd (Лондонский филиал)	300 миллионов долларов США	2026 год	COF[2] (3,68%) + 1,80%	**76.272**	54.682
Cargill	100 миллионов долларов США	2026 год	SOFR 3M + 2,80%	**48.100**	50.792
Синдицированный займ (BCR, Raiffeisen Bank, Banca Transilvania, UniCredit Bank, Garanti Bank)	83 миллиона евро	2029 год	EURIBOR 6M + 3,00%	**26.755**	30.471
АО «Народный Банк Казахстана»	41,4 миллиардов тенге	2032 год	Ключевая ставка Национального Банка РК + 1,50%	**30.814**	29.544
Европейский Банк реконструкции и развития (ЕБРР)	61 миллиард тенге	2028 год	CPI 6M + 4,00% CPI + 3,75%	**23.487**	26.332
Евразийский банк развития	21 миллиард тенге	2033 год	Базовая ставка НБРК – 2,00%	**26.047**	24.982
АО «Банк развития Казахстана» (БРК)	79 миллиардов тенге	2028 год	15,20% (номинальная ставка 7,99%)	**23.405**	22.587
Credit Agricole	150 миллионов долларов США	2026 год	COF (3,81%) + 1,75%	**25.310**	22.118
Banca Transilvania	57,96 миллионов евро	2026 год	ROBOR 1M + 2,00% SOFR1M + 2,00% EURIBOR 1M + 2,00%	**18.344**	19.913
ING Bank NV	250 миллионов долларов США	2026 год	COF (3,8%) + 2,00%	–	19.760
Banca Transilvania	119 миллионов румынских лей	2030 год	ROBOR 3M + 1,10%	**7.792**	8.913
Народный Банк	169 миллиардов тенге	2032 год	19,50%	**5.399**	5.385
BCP	170 миллионов долларов США	2026 год	COF (4,27%) + 1,50%	**40.753**	–
Прочие	–	–	–	**23.486**	24.579
Итого				**541.140**	482.125

[1] *275,9 миллионов долларов США возобновляемая кредитная линия*

[2] *Cost of funding (стоимость финансирования)*

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

19. ЗАЙМЫ (продолжение)

В таблице ниже представлены изменения в займах за три месяца, закончившихся 31 марта:

	2026 года (неаудировано)				2025 года (неаудировано)			
В миллионах тенге	**Кратко-срочные займы**	**Долго-срочные займы**	**Облигации**	**Итого**	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого
Сальдо на 1 января (аудировано)	**126.379**	**355.746**	**3.039.822**	**3.521.947**	151.541	527.890	3.287.970	3.967.401
Получено денежными средствами	**107.742**	**2.994**	**–**	**110.736**	53.222	1.685	–	54.907
Выплата основного долга денежными средствами	**(22.300)**	**(5.079)**	**–**	**(27.379)**	(21.909)	(10.125)	–	(32.034)
Вознаграждение начисленное в отчете о прибылях и убытках *(Примечание 12)*	**1.812**	**7.161**	**51.789**	**60.762**	3.374	10.778	55.717	69.869
Вознаграждение уплаченное*	**(1.745)**	**(4.509)**	**–**	**(6.254)**	(3.435)	(8.534)	–	(11.969)
Пересчёт валюты отчётности	**(9.822)**	**(12.505)**	**–**	**(22.327)**	(6.312)	(9.746)	–	(16.058)
Положительная курсовая разница, использованная для хеджирования чистых инвестиций	**–**	**–**	**(118.765)**	**(118.765)**	–	–	(100.919)	(100.919)
Убыток/(доход) по курсовой разнице	**(503)**	**(4.399)**	**(5.663)**	**(10.565)**	299	148	(1.871)	(1.424)
Прочие	**–**	**168**	**(3.915)**	**(3.747)**	–	2.231	–	2.231
Сальдо на 31 марта (неаудировано)	**201.563**	**339.577**	**2.963.268**	**3.504.408**	176.780	514.327	3.240.897	3.932.004
Текущая часть	**201.563**	**105.500**	**84.849**	**391.912**	176.780	119.898	100.022	396.700
Долгосрочная часть	**–**	**234.077**	**2.878.419**	**3.112.496**	–	394.429	3.140.875	3.535.304

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

Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых ковенантов. Финансовые ковенанты требуют, чтобы Группа соблюдала определенные показатели, такие как отношение чистого долга к EBITDA, минимальное покрытие процентов и другие. Не исполнение ковенантов может привести к погашению долгосрочных заимствований по первому требованию. По состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года, Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые ковенанты. Согласно кредитной документации, следующими датами пересмотра ковенантов являются 30 июня 2026 года, 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2026 года.

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

19. ЗАЙМЫ (продолжение)

Хеджирование чистых инвестиций с иностранной функциональной валютой

Облигации ЛФБ, выпущенные Компанией в 2017-2020 годах и номинированные в долларах США, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в зарубежные подразделения Группы: ТШО, КМГ Кашаган Б.В. и КМГ Карачаганак. По состоянию на 31 марта 2026 года номинальная стоимость облигаций ЛФБ, выпущенных Компанией в 2017-2020 годах составила 4.500 миллионов долларов США (на 31 декабря 2025 года: 4.500 миллионов долларов США). Срок погашения инструментов хеджирования составляет от 2 до 23 лет. За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, доход от курсовой разницы в размере 118.764 миллиона тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года: доход от курсовой разницы в размере 100.919 миллионов тенге) был реклассифицирован в состав прочего совокупного дохода и зачтен против дохода от пересчёта чистых инвестиций в зарубежные подразделения.

20. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

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

	Арендные платежи		**Текущая стоимость арендных платежей**	
В миллионах тенге	**На 31 марта 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)	**На 31 марта 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
В течение одного года	**18.674**	22.054	15.167	16.677
От 2 до 5 лет включительно	**59.165**	61.229	34.664	35.807
Свыше пяти лет	**94.608**	100.369	72.368	76.488
	172.447	183.652	122.199	128.972
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	**(50.248)**	(54.680)	–	–
Текущая стоимость минимальных арендных платежей	**122.199**	128.972	122.199	128.972
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев	**(18.674)**	(22.054)	(15.167)	(16.677)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	**153.773**	161.598	107.032	112.295

По состоянию на 31 марта 2026 года расчёт суммы процентов основывается на эффективных ставках вознаграждения от 2,95% до 19% (31 декабря 2025 года: от 2,95% до 19,00%).

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

В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Сальдо на 1 января (аудировано)	**128.972**	124.216
Поступления по аренде	**4.940**	3.760
Модификация договоров по аренде	**520**	–
Начисленное вознаграждение *(Примечание 12)*	**2.427**	2.262
Выплата основного долга	**(7.084)**	(7.108)
Вознаграждение уплаченное	**(319)**	(303)
Убыток/(доход) по курсовой разнице	**(2.328)**	3.164
Пересчёт валюты отчётности	**(4.331)**	(4.383)
Прочее	**(598)**	281
Сальдо на 31 марта (неаудировано)	**122.199**	121.889

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

21. РЕЗЕРВЫ

В миллионах тенге	Обяза-тельства по выбытию активов	Эколо-гическое обяза-тельство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
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)
Амортизация дисконта *(Примечание 12)*	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
Резерв на 1 января 2026 года (аудировано)	**199.978**	**69.274**	**3.733**	**23.885**	**296.870**
Пересчёт валюты отчётности	**(4.591)**	**(3.509)**	**(194)**	**(958)**	**(9.252)**
Изменение в оценке	**(12.694)**	**–**	**–**	**–**	**(12.694)**
Амортизация дисконта *(Примечание 12)*	**5.251**	**–**	**–**	**–**	**5.251**
Резерв за период	**144**	**–**	**–**	**458**	**602**
Восстановление	**–**	**–**	**–**	**(117)**	**(117)**
Использование резерва	**(240)**	**–**	**–**	**(778)**	**(1.018)**
Резерв на 31 марта 2026 года (неаудировано)	**187.848**	**65.765**	**3.539**	**22.490**	**279.642**

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

В миллионах тенге	Обяза-тельства по выбытию активов	Эколо-гическое обязательство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Текущая часть	**1.341**	**1**	**1.442**	**13.387**	**16.171**
Долгосрочная часть	**186.507**	**65.764**	**2.097**	**9.103**	**263.471**
Резерв на 31 марта 2026 года (неаудировано)	**187.848**	**65.765**	**3.539**	**22.490**	**279.642**
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

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

22. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В миллионах тенге	**На 31 марта 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность	**704.963**	546.873
Прочие финансовые обязательства		
Задолженность перед сотрудниками	**95.282**	86.922
Прочая кредиторская задолженность	**59.540**	28.627
Производные финансовые инструменты	**47.283**	383
Прочие	**67.627**	64.833
	269.732	180.765
Краткосрочная часть	**268.814**	179.684
Долгосрочная часть	**918**	1.081
	269.732	180.765
Прочие нефинансовые обязательства		
Договорные обязательства	**252.388**	202.973
Прочие	**51.955**	53.313
	304.343	256.286
Краткосрочная часть	**243.434**	188.478
Долгосрочная часть	**60.909**	67.808
	304.343	256.286

По состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

В миллионах тенге	**На 31 марта 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Доллар США	**516.473**	298.867
Тенге	**106.218**	152.628
Румынская лея	**61.195**	72.598
Евро	**16.059**	15.162
Другие валюты	**5.018**	7.618
	704.963	546.873

По состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года, по торговой кредиторской задолженности и прочим финансовым обязательствам проценты не начислялись.

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

23. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

В миллионах тенге	**На 31 марта 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
НДС	**66.195**	70.969
Рентный налог на экспорт сырой нефти	**33.554**	33.808
Налог на добычу полезных ископаемых	**25.416**	19.732
Налог с оборота	**11.266**	6.766
Социальный налог	**7.036**	7.665
Индивидуальный подоходный налог	**3.847**	4.911
Акцизы	**2.493**	2.259
Налог у источника выплаты за нерезидента	**18**	4.867
Прочие	**3.666**	3.856
	153.491	154.833

24. 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

Следующая таблица показывает общую сумму со связанными сторонами на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года:

В миллионах тенге		**Задолженность связанных сторон***	**Задолженность связанным сторонам***	**Деньги и депозиты на счетах связанных сторон**	**Задолженность по займам полученным от связанных сторон**	**Займы и дебиторская задолженность связанным сторонам**
Самрук-Казына	**31 марта 2026 года (неаудировано)**	**31.380**	–	–	**709.939**	**47.824**
	31 декабря 2025 года (аудировано)	31.402	–	–	693.287	46.674
Компании, входящие в Самрук-Казына	**31 марта 2026 года (неаудировано)**	**132.445**	**2.507**	**14.160**	–	**157**
	31 декабря 2025 года (аудировано)	145.496	2.012	41.500	–	166
Ассоциированные компании	**31 марта 2026 года (неаудировано)**	**11.094**	**3.659**	–	–	–
	31 декабря 2025 года (аудировано)	10.404	3.980	–	–	–
Прочие контролируемые государством стороны	**31 марта 2026 года (неаудировано)**	**9.060**	**10.192**	**–**	**49.452**	**77.264**
	31 декабря 2025 года (аудировано)	8.672	7.999	–	47.569	37.378
Совместные предприятия	**31 марта 2026 года (неаудировано)**	**60.908**	**235.284**	**–**	**–**	**169.638**
	31 декабря 2025 года (аудировано)	53.715	207.159	–	–	174.410

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

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

24. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Деньги и депозиты на счетах связанных сторон

Компании, входящие в Самрук-Казына

По состоянию на 31 марта 2026 года Группа имеет текущие счета и срочные вклады в составе денежных средств

в тенге и долларах на счетах АО «Казпочта», дочерней организации Самрук-Казына, на общую сумму 14.160 миллионов тенге (31 декабря 2025 года: 41.500 миллионов тенге). Процентные ставки составляют от 3,3% до 4,1% годовых по суммам, номинированным в долларах США, и 16,75% годовых по суммам, номинированным в тенге (31 декабря 2025 года: от 3,3% до 3,6% годовых по суммам, номинированным в долларах США, и 17% годовых по суммам, номинированным в тенге).

Займы и дебиторская задолженность связанным сторонам

Прочие контролируемые государством стороны
За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, Группа осуществила покупку краткосрочных нот Национального Банка РК на общую сумму 117.756 миллионов тенге со ставкой вознаграждения 17,97%. За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, приобретенные в 2025 и 2026 годах Компанией краткосрочные ноты Национального Банка РК на сумму 78.170 миллионов тенге были обратно выкуплены Национальным Банком РК.

Обороты по сделкам

В следующей таблице приводятся общие обороты по сделкам, которые были заключены со связанными сторонами за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 и 2025 годов:

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта	Продажи связанным сторонам*	Приобретения у связанных сторон*	Вознаграждение от связанных сторон	Вознаграждение связанным сторонам
Самрук-Казына	**2026 года (неаудировано)**	**24**	**888**	**6.276**	**20.567**
	2025 года (неаудировано)	662	469	2.154	20.366
Компании, входящие в Самрук-Казына	**2026 года (неаудировано)**	**70.121**	**16.873**	**379**	**–**
	2025 года (неаудировано)	45.353	7.474	630	–
Ассоциированные компании	**2026 года (неаудировано)**	**16.954**	**26.176**	**–**	**–**
	2025 года (неаудировано)	12.405	19.624	17	–
Прочие контролируемые государством стороны	**2026 года (неаудировано)**	**198**	**11.961**	**1.577**	**1.883**
	2025 года (неаудировано)	365	12.541	1.751	2.234
Совместные предприятия	**2026 года (неаудировано)**	**120.429**	**374.727**	**3.387**	**–**
	2025 года (неаудировано)	101.107	508.363	2.580	–

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

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 и 2025 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 1.932 миллиона тенге и 1.634 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)

25. 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 2026 года и 31 декабря 2025 года. Для всех остальных финансовых инструментов балансовая стоимость приблизительно соответствует справедливой стоимости:

	На 31 марта 2026 года (неаудировано)					На 31 декабря 2025 года (аудировано)				
			Справедливая стоимость по уровням оценки					Справедливая стоимость по уровням оценки		
В миллионах тенге	**Текущая стоимость**	**Справедливая стоимость**	**Уровень 1**	**Уровень 2**	**Уровень 3**	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон										
- Облигации к получению от Самрук-Казына	***24.104***	***13.176***	**–**	***13.176***	**–**	*24.098*	*11.708*	–	*11.708*	–
- Ноты НБ РК	***77.264***	***77.264***	**–**	***77.264***	**–**	*37.378*	*37.378*	–	*37.378*	–
- Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон по справедливой стоимости через прибыль и убыток	***154.210***	***154.210***	**–**	**–**	***154.210***	*159.655*	*159.655*	–	–	*159.655*
- Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	***39.160***	***39.101***	**–**	***23.719***	***15.382***	*37.344*	*37.502*	–	*22.576*	*14.926*
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	**2.986.674**	**2.858.500**	**2.835.476**	**23.024**	**–**	3.062.408	2.948.106	2.926.144	21.962	–
Финансовые гарантии	**19.328**	**17.140**	**–**	**–**	**17.140**	18.009	18.009	–	–	18.009
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	**517.734**	**517.734**	**–**	**517.734**	**–**	459.539	459.538	–	459.538	–

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

25. 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 2026 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 на 31 марта 2026 года, отнесённые к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости:

В миллионах тенге	**Справедливая стоимость**	**Модель оценки**	**Использованные исходные данные**	**Диапазон исходных данных (средневзвешенное значение)**	**Увеличение/ (уменьшение) в базисных ставках**	**Чувствительность оценки справедливой стоимости**
Займы и задолженность от связанных сторон, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	154.210	Модель дисконтированных денежных потоков	SOFR+2,8%, SOFR+3%	6,47-15%	+1%	3.705
					(1%)	(19.230)
Итого многократные оценки справедливой стоимости на 3 уровне	**154.210**					

Ниже представлены значительные ненаблюдаемые исходные данные, используемые для оценок справедливой стоимости на 31 декабря 2025 года, отнесённые к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости:

В миллионах тенге	**Справедливая стоимость**	**Модель оценки**	**Использованные исходные данные**	**Диапазон исходных данных (средневзвешенное значение)**	**Увеличение/ (уменьшение) в базисных ставках**	**Чувствительность оценки справедливой стоимости**
Займы и задолженность от связанных сторон, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	159.655	Модель дисконтированных денежных потоков	SOFR+2,8%, SOFR+3%	6,5-8,5%	+1%	3.836
					(1%)	(19.909)
Итого многократные оценки справедливой стоимости на 3 уровне	**159.655**					

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

26. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2026 года, произошли следующие изменения:

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 2026 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 1.946 тысяч тонн сырой нефти на сумму 244.609 миллионов тенге, включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний в общем объеме 656 тысяч тонн на сумму 71.471 миллион тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года: 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).

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 31 марта 2026 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:

В миллионах тенге	**Капитальные затраты, включая совместные предприятия и ассоциированные компании**	**Капитальные затраты совместных предприятий и ассоциированных компаний**	**Операционные расходы, включая совместные предприятия и ассоциированные компании**	**Операционные расходы совместных предприятий и ассоциированных компаний**
Год				
2026	**301.343**	**22.401**	**78.155**	**42.977**
2027	**278.677**	**14.471**	**75.718**	**14.093**
2028	**232.201**	**12.149**	**20.811**	**14.877**
2029	**88.457**	**10.075**	**21.569**	**15.555**
2030-2049	**114.994**	**11.495**	**39.832**	**16.419**
Итого	**1.015.672**	**70.591**	**236.085**	**103.921**

По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа имела следующие обязательства (без учета НДС) в отношении исполнения программ минимальных работ:

В миллионах тенге	**Капитальные затраты, включая совместные предприятия и ассоциированные компании**	**Капитальные затраты совместных предприятий и ассоциированных компаний**	**Операционные расходы, включая совместные предприятия и ассоциированные компании**	**Операционные расходы совместных предприятий и ассоциированных компаний**
Год				
2026	391.958	24.871	80.344	55.848
2027	285.043	13.464	47.524	14.093
2028	238.402	12.149	21.253	14.877
2029	92.111	10.075	21.827	15.555
2030-2049	119.138	11.495	43.628	16.419
Итого	1.126.652	72.054	214.576	116.792

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

26. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 31 марта 2026 года у Группы имелись прочие договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 204.525 миллионов тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 7.176 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 201.349 миллионов тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 5.089 миллионов тенге).

По состоянию на 31 марта 2026 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 79.807 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 41.084 миллиона тенге) в рамках инвестиционных программ, утвержденных компетентным органом.

27. 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 несущественности.

Разбивка выручки по видам товаров и услуг представлена в *Примечании 4* к данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчётности.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года и 2025 года, дезагрегированная выручка представляет собой, в основном, продажи и услуги третьим сторонам, осуществляемые следующими операционными сегментами:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 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	**276.574**	–	**1.095.816**	–	–	**1.372.390**
Продажа нефтепродуктов	**2.742**	–	**550.303**	**291.124**	**3.865**	**848.034**
Услуги по транспортировке нефти	**21**	**73.176**	**410**	–	**85**	**73.692**
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	**67.884**	–	–	**67.884**
Прочие доходы	**1.404**	**13.780**	**47.193**	**527**	**56.012**	**118.916**
Итого	**280.741**	**86.956**	**1.761.606**	**291.651**	**59.962**	**2.480.916**

	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 транспортировке нефти	–	56.712	385	16	43	57.156
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	64.893	–	–	64.893
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

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

27. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

Результаты деятельности сегмента оцениваются на основе выручки, чистой прибыли и показателя EBITDA, которые рассчитываются на той же основе, что и в промежуточной 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 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Казахстан	**6.683.561**	6.931.049
Другие страны	**588.128**	659.580
	7.271.689	7.590.629

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.

27. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, а также об активах и обязательствах на 31 марта 2026 года по операционным сегментам Группы:

В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор-тировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефте-продуктов	Корпора-тивный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	280.741	86.956	1.761.606	291.651	59.962	–	2.480.916
Выручка от реализации другим сегментам	501.859	47.718	58.912	32.547	39.281	(680.317)	–
Итого выручка	782.600	134.674	1.820.518	324.198	99.243	(680.317)	2.480.916
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(10.592)	(5.157)	(1.525.871)	(199.545)	(9.673)	510.643	(1.240.195)
Производственные расходы	(182.121)	(74.599)	(123.022)	(64.766)	(89.696)	151.590	(382.614)
Налоги кроме подоходного налога	(81.114)	(6.171)	(9.037)	(47.776)	(2.794)	–	(146.892)
Расходы по транспортировке и реализации	(63.738)	(6.764)	(36.962)	(3.373)	–	24.660	(86.177)
Общие и административные расходы	(11.913)	(4.736)	(13.478)	(15.597)	(6.619)	6.489	(45.854)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	143.651	29.312	21.141	–	1.494	–	195.598
EBITDA	576.773	66.559	133.289	(6.859)	(8.045)	13.065	774.782
EBITDA, %	74%	9%	18%	(1%)	(1%)	1%	
Износ, истощение и амортизация	(135.850)	(11.859)	(37.855)	(672)	(3.770)	–	(190.006)
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	4.762	5.171	4.526	48.223	9.147	(24.163)	47.666
Прочий финансовый доход	78	3.951	45	4.751	396	(3.931)	5.290
Финансовые затраты	(13.274)	(5.167)	(19.680)	(61.635)	(1.936)	28.931	(72.761)
(Обесценение)/восстановление обесценения основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство основных средств и расходы по разведке	(108)	35	(14)	–	4	–	(83)
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	(6.709)	(1.454)	4.091	(80.650)	132	–	(84.590)
(Ожидаемые кредитные убытки)/восстановление ожидаемых кредитных убытков	(341)	184	(1.022)	(4.994)	139	2.277	(3.757)
Прочий операционный доход	4.892	11.711	1.523	429.245	1.603	(436.165)	12.809
Прочие расходы	(1.608)	(8.181)	(4.171)	530	(1.999)	5.737	(9.692)
Расходы по подоходному налогу	(79.821)	(7.956)	(11.568)	(167)	(7.002)	–	(106.514)
Прибыль/(убыток) за период	348.794	52.994	69.164	327.772	(11.331)	(414.249)	373.144
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.887.511	590.041	197.588	–	227.254	–	4.902.394
Капитальные затраты	67.846	3.678	35.952	226	7.956	–	115.658
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	(11.427)	(6.825)	(39.815)	(41.790)	(10.363)	–	(110.220)
Активы сегмента	10.390.921	1.626.336	3.271.097	2.994.227	1.263.905	(543.330)	19.003.156
Обязательства сегмента	1.778.060	359.642	2.149.981	3.336.068	244.776	(1.190.021)	6.678.506

27. 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 декабря 2025 года по операционным сегментам Группы:

В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор-тировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефте-продуктов	Корпора-тивный 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)	(3.356)	–	(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)	(4.685)	(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)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(6.169)	(898)	(2.876)	(50.960)	(25)	–	(60.928)
Восстановление ожидаемых кредитных убытков/(ожидаемые кредитные убытки)	1.909	44	(880)	(4.454)	(37)	3.586	168
Прочий 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	3.955.624	594.449	179.287	–	204.602	–	4.933.962
Капитальные затраты	92.273	6.811	16.777	3.552	9.127	–	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	(11.565)	(7.211)	(48.592)	(40.574)	(10.723)	–	(118.665)
Активы сегмента	10.441.069	1.613.687	2.822.744	2.702.935	1.583.657	(315.647)	18.848.445
Обязательства сегмента	1.771.492	347.593	1.699.184	3.482.030	214.672	(1.052.851)	6.462.120

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

28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА

Полученные дивиденды

15 апреля 2026 года Компания получила дивиденды от ТОО «KC Energy Group», совместного предприятия, в размере 24.500 миллионов тенге.

29 апреля 2026 года Компания получила дивиденды от ТОО «Тенгизшевройл», совместного предприятия, в размере 306 миллионов долларов США (эквивалентно 139.906 миллионам тенге).