

АО «КазТрансОйл»

**Промежуточная сокращённая
консолидированная финансовая отчётность**

за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность

Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт о финансовом положении	1-2
Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт о совокупном доходе	3-4
Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт о движении денежных средств	5-6
Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт об изменениях в собственном капитале	7
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности	8-40



Отчет по Результатам Обзорной Проверки Промежуточной Сокращенной Консолидированной Финансовой Отчетности

Аktionерам, Совету директоров и Руководству АО «КазТрансОйл»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении АО «КазТрансОйл» 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, о движении денежных средств и об изменениях в капитале 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»
Бизнес центр «Q2», пр. Кабанбай батыра, дом 15/1,
4 этаж, Астана, Казахстан, Z05M6H9
Т: +7 (7172) 55-07-07, Ф: +7 (7172) 55-07-08

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 LLP

26 мая 2026 года

Астана, Казахстан

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	На 31 марта 2026 года (неаудиро- ванные)	На 31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	1.190.115.761	1.209.918.094
Активы в форме права пользования		4.048.851	4.440.485
Нематериальные активы		9.137.020	9.709.889
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия	5	133.790.964	128.995.962
Авансы, выданные поставщикам за основные средства		857.345	431.053
НДС к возмещению	8	7.758.594	8.541.538
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность		581.037	551.901
Банковские вклады		212.475	234.345
Прочие внеоборотные активы		121.608	128.404
		1.346.623.655	1.362.951.671
Оборотные активы			
Запасы	6	10.690.279	18.115.098
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	23.906.391	9.744.665
Авансы, выданные поставщикам		1.013.088	1.333.640
Предоплата по подоходному налогу		397.983	394.778
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	8	3.805.618	5.137.713
Прочие оборотные активы	9	14.354.448	10.990.150
Прочие финансовые активы		27.977.230	26.876.090
Денежные средства и их эквиваленты	10	127.341.153	115.844.394
		209.486.190	188.436.528
Итого активы		1.556.109.845	1.551.388.199

Примечания на страницах с 8 по 40 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	На 31 марта 2026 года (неаудиро- ванные)	На 31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)
Собственный капитал и обязательства			
Собственный капитал			
Уставный капитал		61.937.567	61.937.567
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(9.549)	(9.549)
Резерв по переоценке активов	11	437.376.190	442.175.976
Резерв по пересчёту валюты отчётности		48.362.639	52.053.824
Прочие резервы капитала		5.081.024	5.081.024
Нераспределённая прибыль		614.881.517	589.444.067
Итого собственный капитал		1.167.629.388	1.150.682.909
Долгосрочные обязательства			
Займы полученные	12	46.763.336	45.515.686
Выпущенные долговые ценные бумаги	13	40.242.082	34.878.055
Обязательства по вознаграждениям работникам		16.514.580	16.243.925
Отложенные налоговые обязательства	22	122.905.405	124.223.319
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	16	19.559.551	24.053.013
Обязательства по договорам с покупателями	15	26.143.876	27.399.581
Обязательства по аренде		2.968.493	3.226.623
		275.097.323	275.540.202
Краткосрочные обязательства			
Займы полученные	12	10.097.945	9.010.389
Выпущенные долговые ценные бумаги	13	454.284	8.533.260
Краткосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам		1.591.140	1.624.925
Подоходный налог к уплате		1.964.428	1.835.637
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	12.298.298	27.428.062
Обязательства по аренде		2.439.844	2.532.660
Обязательства по договорам с покупателями	15	35.423.760	31.374.608
Прочие налоги к уплате	8	6.273.340	2.427.898
Резервы		679.391	718.374
Прочие краткосрочные обязательства	9	42.160.704	39.679.275
		113.383.134	125.165.088
Итого обязательства		388.480.457	400.705.290
Итого собственный капитал и обязательства		1.556.109.845	1.551.388.199
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	11	3.012	2.966

Подписано и разрешено к выпуску 26 мая 2026 года.

Генеральный директор (председатель Правления)



Handwritten signature of A.G. Kasenov

Касенов А.Г.

Главный бухгалтер

Handwritten signature of A.A. Akhmedina

Ахмедина А.А.

Примечания на страницах с 8 по 40 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
		2026 года	2025 года
Выручка	17	89.047.718	78.064.349
Себестоимость реализации	18	(74.106.297)	(67.160.814)
Валовая прибыль		14.941.421	10.903.535
Общие и административные расходы	19	(4.525.700)	(3.919.195)
Прочие операционные доходы	20	2.584.162	968.844
Прочие операционные расходы	20	(117.232)	(50.969)
Операционная прибыль		12.882.651	7.902.215
Расходы от курсовой разницы, нетто		(804.466)	(497.724)
Финансовые доходы	21	9.022.060	3.108.312
Затраты по финансированию	21	(5.265.643)	(4.682.228)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	5	4.723.049	4.789.948
Прибыль до налогообложения		20.557.651	10.620.523
Расходы по подоходному налогу	22	(3.642.939)	(1.266.944)
Чистая прибыль за отчётный период		16.914.712	9.353.579
Базовая и разводнённая прибыль на акцию (в тенге)	11	44	24

Примечания на страницах с 8 по 40 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
		2026 года	2025 года
Прочий совокупный убыток			
Прочий совокупный убыток, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных предприятий Группы		(3.691.185)	(2.144.045)
Чистый прочий совокупный убыток, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		(3.691.185)	(2.144.045)
Прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Уменьшение стоимости основных средств Группы в результате переоценки, нетто	4	(1.313.687)	(6.711.994)
Влияние подоходного налога	22	262.737	1.342.399
		(1.050.950)	(5.369.595)
Эффект подоходного налога по выбытиям активов	22	1.538.559	1.716.929
		1.538.559	1.716.929
Уменьшение/(начисление) резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель Группы	16	3.954.237	(277.120)
Влияние подоходного налога	22	(790.847)	55.424
		3.163.390	(221.696)
Уменьшение резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель совместно контролируемых предприятий		89.941	189.685
Влияние подоходного налога		(17.988)	(37.937)
	5	71.953	151.748
Чистый прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		3.722.952	(3.722.614)
Итого прочий совокупный доход/(убыток), за вычетом налогов		31.767	(5.866.659)
Итого совокупный доход за отчётный период, за вычетом налогов		16.946.479	3.486.920

Подписано и разрешено к выпуску 26 мая 2026 года.

Генеральный директор (председатель Правления)



(Signature)

Касенов А.Г.

Главный бухгалтер

(Signature)

Ахмедина А.С.

Примечания на страницах с 8 по 40 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
		2026 года	2025 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		20.557.651	10.620.523
Корректировки для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками			
Износ и амортизация	18, 19	19.399.470	15.899.401
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	5	(4.723.049)	(4.789.948)
Финансовые доходы	21	(9.022.060)	(3.108.312)
Затраты по финансированию	21	5.265.643	4.682.228
Пересмотр оценок и сторнирование по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, нетто	16	(1.298.698)	(172.470)
Расходы от курсовой разницы, нетто		804.466	497.724
Амортизация доходов будущих периодов		(793.845)	(782.657)
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности, стоимость услуг текущего периода		133.226	183.433
Расходы по списанию НДС к возмещению	19	74.935	70.678
Убыток/(доход) от выбытия основных средств, нетто	20	23.725	(280.680)
Восстановление резерва на ожидаемые кредитные убытки, нетто	19	(16.335)	(19.134)
Прочие		(30.532)	(29.076)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		30.374.597	22.771.710
Изменения в оборотном капитале			
Запасы		7.278.584	(495.104)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(14.192.347)	(2.446.955)
Авансы, выданные поставщикам		250.559	(910.630)
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		2.039.559	508.274
Прочие краткосрочные активы		(3.312.527)	(939.516)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(1.924.291)	(4.766.233)
Обязательства по договорам с покупателями		4.149.620	(1.001.552)
Прочие налоги к уплате		3.889.327	3.835.325
Прочие краткосрочные и долгосрочные обязательства и обязательства по вознаграждениям работникам		1.997.345	(713.108)
Денежные потоки от операционной деятельности		30.550.426	15.842.211
Подходный налог уплаченный		(3.254.031)	(3.131.858)
Проценты полученные		4.345.975	2.223.883
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		31.642.370	14.934.236

Примечания на страницах с 8 по 40 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
		2026 года	2025 года
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Поступления от погашения Нот Национального Банка	24	58.500.000	60.000.000
Приобретение Нот Национального Банка	24	(59.086.514)	(60.501.889)
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(16.910.897)	(14.353.589)
Поступления от продажи основных средств		—	8.873.778
Размещение банковских вкладов		(551.770)	(1.074.165)
Изъятие банковских вкладов		71.913	48.784
Поступления от выкупа облигаций		6.204	2.482
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(17.971.064)	(7.004.599)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Погашение обязательств по аренде		(652.308)	(732.408)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(652.308)	(732.408)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		13.018.998	7.197.229
Чистая курсовая разница		(1.527.458)	(854.478)
Изменения в резерве на ожидаемые кредитные убытки		5.219	(3.298)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		115.844.394	72.643.539
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		127.341.153	78.982.992

Подписано и разрешено к выпуску 26 мая 2026 года.

Генеральный директор (председатель Правления)



А.Г.

Касенов А.Г.

Главный бухгалтер

А.С.

Ахмедина А.С.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резерв по переоценке активов	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Прочие резервы капитала	Нераспределённая прибыль	Итого
На 31 декабря 2024 года (аудированные)	61.937.567	(9.549)	362.625.769	53.582.668	1.205.950	513.588.632	992.931.037
Чистая прибыль за отчётный период	–	–	–	–	–	9.353.579	9.353.579
Прочий совокупный убыток	–	–	(3.722.614)	(2.144.045)	–	–	(5.866.659)
Итого совокупный доход за период	–	–	(3.722.614)	(2.144.045)	–	9.353.579	3.486.920
Перенос прироста стоимости от переоценки основных средств на нераспределённую прибыль	–	–	(7.532.200)	–	–	7.532.200	–
Списание резерва по выбытиям основных средств	–	–	(8.584.645)	–	–	8.584.645	–
Прочие изменения	–	–	(18.294.450)	–	–	18.294.450	–
На 31 марта 2025 года (неаудированные)	61.937.567	(9.549)	324.491.860	51.438.623	1.205.950	557.353.506	996.417.957
На 31 декабря 2025 года (аудированные)	61.937.567	(9.549)	442.175.976	52.053.824	5.081.024	589.444.067	1.150.682.909
Чистая прибыль за отчётный период	–	–	–	–	–	16.914.712	16.914.712
Прочий совокупный доход	–	–	3.722.952	(3.691.185)	–	–	31.767
Итого совокупный доход за период	–	–	3.722.952	(3.691.185)	–	16.914.712	16.946.479
Перенос прироста стоимости от переоценки основных средств на нераспределённую прибыль	–	–	(8.522.738)	–	–	8.522.738	–
На 31 марта 2026 года (неаудированные)	61.937.567	(9.549)	437.376.190	48.362.639	5.081.024	614.881.517	1.167.629.388

Подписано и разрешено к выпуску 26 мая 2026 года.

Генеральный директор (председатель Правления)

Главный бухгалтер



Касенов А.Г.

Ахмедина А.С.

Примечания на страницах с 8 по 40 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ЗАО «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» (далее – ТНГ) было создано в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 2 мая 2001 года. На основании этого постановления, Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан передал ТНГ право собственности на акции ЗАО «НКТН «КазТрансОйл», в результате чего ЗАО «НКТН «КазТрансОйл» было перерегистрировано и переименовано в ЗАО «КазТрансОйл».

Указом Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года на базе реорганизованных путем слияния закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» было образовано закрытое акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз», которое стало единственным акционером ЗАО «КазТрансОйл».

31 мая 2004 года, согласно требованиям казахстанского законодательства, ЗАО «КазТрансОйл» было перерегистрировано в АО «КазТрансОйл» (далее – Компания).

На 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года 90% акций Компании принадлежат АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – КМГ или материнская компания), 10% акций Компании находятся в свободном обращении на Казахстанской фондовой бирже (KASE) (далее – КФБ). На 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года 67,42% акций КМГ принадлежат АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – Самрук-Казына), 20% акций КМГ принадлежат Министерству финансов Республики Казахстан, 9,58% акций Республиканскому государственному учреждению «Национальный Банк Республики Казахстан» и 3% акций находятся в свободном обращении на Астанинской фондовой бирже (AIX) и КФБ. Правительство Республики Казахстан является единственным акционером Самрук-Казына и конечной контролирующей стороной Компании.

По состоянию на 31 марта 2026 года и на 31 декабря 2025 года Компания имела доли участия в следующих организациях:

Наименование организации	Вид контроля	Место регистрации	Основная деятельность	Доли участия	
				31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
ТОО «СЗТК «МунайТас» (далее – МунайТас)	Совместно контролируемое предприятие	Казахстан	Транспортировка нефти	51%	51%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (далее – ККТ)	Совместно контролируемое предприятие	Казахстан	Транспортировка нефти	50%	50%
ООО «Батумский Нефтяной Терминал» (далее – БНТ)*	Дочерняя организация	Грузия	Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов, эксплуатация морского порта	100%	100%
«Petrotrans Limited» (далее – PTL)	Дочерняя организация	Объединенные Арабские Эмираты	Экспедирование нефти и нефтепродуктов	100%	100%
ТОО «Магистральный Водовод» (далее – Магистральный Водовод)	Дочерняя организация	Казахстан	Транспортировка воды	100%	100%

* БНТ владеет эксклюзивным правом на управление 100% долей ООО «Батумский морской порт» (далее – БМП) и осуществляет контроль над деятельностью БМП.

Компания и её дочерние организации далее по тексту рассматриваются как Группа.

Головной офис Компании находится по адресу Республика Казахстан, город Астана, проспект Туран, 20.

Компания имеет производственные объекты, расположенные в Мангистауской, Атырауской, Западно-Казахстанской, Актюбинской, Карагандинской, Улытауской, Павлодарской, Туркестанской, Северо-Казахстанской областях Республики Казахстан и в городе Шымкент, а также филиалы, расположенные в городе Астане (Центр исследований и разработок и Центр управления транспортировкой нефти) и в республике Польша, представительские офисы в Российской Федерации (Москва, Омск и Самара).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Компания является национальным оператором Республики Казахстан по магистральному нефтепроводу. Группа располагает сетью магистральных нефтепроводов протяженностью 5.197 км и водоводов протяженностью 2.307 км. Компания оказывает услуги по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам, транспортную экспедицию казахстанской нефти по трубопроводным системам других государств, услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных нефтепроводов иных организаций, в том числе совместно контролируемых предприятий Группы. Совместно контролируемые предприятия Группы – МунайТас и ККТ владеют трубопроводами Кенкияк-Атырау, Кенкияк-Кумколь и Атасу-Алашанькоу, используемыми в основном для транспортировки казахстанской нефти, а также транзита российской нефти в Китай.

Компания является естественным монополистом и, соответственно, является объектом регулирования Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – КРЕМ). КРЕМ является ответственным за утверждение методологии расчёта тарифа, а также тарифных ставок на транспортировку нефти на внутренний рынок Республики Казахстан.

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан не входят в сферу регулирования естественных монополий.

Утвержденный тариф по перекачке нефти на внутренний рынок (без учета НДС) составлял с 1 декабря 2024 года по 22 октября 2025 года – 4.461,76 тенге за тонну на 1.000 км, с 23 октября по 31 декабря 2025 года – 4.915,21 тенге за тонну на 1.000 км, с 1 января 2026 года – 4.963,25 тенге за тонну на 1.000 км.

Тариф по перекачке нефти на экспорт за пределы Республики Казахстан (без учета НДС) составил с 1 января 2025 года – 11.300 тенге за тонну на 1.000 км.

Тариф на перекачку нефти в целях транзита по казахстанскому участку магистрального нефтепровода «Туймазы – Омск – Новосибирск-2» (без учета НДС) составляет 11,28 долларов США за 1 тонну на 1000 км.

Тариф на транспортировку российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику по участку Прииртышск – Атасу маршрута граница Российской Федерации – граница Республики Казахстан (Прииртышск) – Атасу (Республика Казахстан) – Алашанькоу (Китайская Народная Республика) с 1 января 2019 года по 30 апреля 2025 года составлял 4,23 доллара США за тонну, с 1 мая 2025 года - 7,24 доллара США за тонну.

В основном, тарифы основываются на возврате стоимости капитала на задействованные активы. В соответствии с законодательством Республики Казахстан о регулировании деятельности естественных монополий, тарифы не могут быть ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления услуг, и должны учитывать возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование субъекта естественной монополии.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность была одобрена к выпуску Комитетом по внутреннему аудиту Совета директоров Компании 26 мая 2026 года и подписана генеральным директором (председателем Правления) и главным бухгалтером 26 мая 2026 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основа подготовки

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности (далее – МСФО) (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность была подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением основных средств, которые учитываются по переоценённой стоимости и других статей, описанных в учётной политике к годовой финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, и примечаниях к данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Основы подготовки (продолжение)**

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой финансовой отчётностью Группы по состоянию на 31 декабря 2025 года.

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге, и все значения округлены до целых тысяч тенге, за исключением прибыли на простую акцию, балансовой стоимости на простую акцию и специально оговорённых случаев.

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой

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 2025 года.

Опубликовано несколько новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для периодов, начинающихся с 1 января 2026 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

- Поправки к требованиям классификации и оценки финансовых инструментов — Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 30 мая 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 – «Договоры на поставку электроэнергии, зависящей от природы» (выпущены 18 декабря 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года или после этой даты).
- Ежегодные усовершенствования Стандартов бухгалтерского учета МСФО (выпущены в июле 2024 года и вступают в силу с 1 января 2026 года).
- МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности» заменит МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и будет применяться к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2027 года или после этой даты. Новый стандарт вводит следующие основные новые требования:
 - Организация должны классифицировать все доходы и расходы по пяти категориям в отчете о прибылях и убытках, а именно: операционная деятельность, инвестиционная деятельность, финансовая деятельность, прекращенная деятельность и подоходный налог. Организации также должны предоставлять новый определяемый стандартом промежуточный итог «операционная прибыль», которая должна использоваться как отправная точка в отчете о движении денежных средств, рассчитанный косвенным методом. Чистая прибыль организаций не изменится.
 - Показатели эффективности, определяемые руководством, раскрываются в одном примечании в финансовой отчетности.
 - Предоставлены расширенные рекомендации по группированию информации в финансовой отчетности.

Внедрение новых стандартов и интерпретаций, вступающих в силу с 1 января 2026 года, не имеет существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Сезонный характер хозяйственной деятельности

Операционные затраты Группы подвержены сезонным колебаниям, обычно более высокие расходы, связанные с материалами, ремонтом и обслуживанием, ожидаются во второй половине года. Эти колебания в основном обусловлены сложившимся графиком ремонта трубопроводов, приходящимся в основном на вторую половину года. Закуп запасов, в основном, происходит в первом полугодии.

Пересчёт иностранной валюты

Средневзвешенные обменные курсы, установленные на КФБ, используются в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан.

Средневзвешенные курсы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2026 и 2025 годов, составили:

Тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026 года	2025 года
Доллары США	497,09	510,05
Российские рубли	6,32	5,47
Евро	581,60	536,71
Грузинские лари	186,50	183,53

На 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года курсы обмена валют, установленные КФБ, составляли:

Тенге	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Доллары США	478,77	505,53
Российские рубли	5,87	6,34
Евро	548,62	593,44
Грузинские лари	179,50	189,62

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

Основные значения и допущения

Руководство использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в отчетности активы и обязательства в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Примененные критичные учетные оценки и профессиональные суждения соответствуют тем учетным оценкам и профессиональным суждениям, примененным в ходе подготовки годовой финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, за исключением нижеуказанных:

3.1 Переоценка технологической нефти

На 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года объём нефти в трубопроводе, включенный в состав основных средств, составил 2.638 тысяч тонн. В связи с изменениями цены нефти на внутреннем рынке, справедливая стоимость технологической нефти Группы на 31 марта 2026 года была уменьшена на сумму 1.313.687 тысяч тенге через прочий совокупный убыток (Примечание 4) (на 31 марта 2025 года – 6.674.291 тысяча тенге). На 31 марта 2026 года средняя цена нефти на внутреннем рынке составила 84.770 тенге за тонну (на 31 декабря 2025 года: 85.268 тенге за тонну; на 31 марта 2025 года: 83.333 тенге за тонну; на 31 декабря 2024 года: 85.863 тенге за тонну).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

Основные значения и допущения (продолжение)

3.2 Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель

Сумма резервов на конец каждого отчётного периода была определена с применением прогнозируемой ставки инфляции за ожидаемый срок исполнения обязательства и ставки дисконта на конец каждого отчётного периода, представленными ниже.

<i>В процентном выражении</i>	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Ставка дисконтирования	13,73%	13,29%
Ставка инфляции	6,76%	7,39%
Срок исполнения обязательства	24,75 лет	25 лет

Анализ чувствительности обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель на изменение существенных допущений по состоянию на 31 марта 2026 года представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	(Уменьшение)/ увеличение ставки	Увеличение/ (уменьшение) обязательств
Ставка дисконтирования	-0,5% +0,5%	1.946.706 (1.748.417)
Ставка инфляции	-0,5% +0,5%	(1.863.492) 2.069.962

3.3 Справедливая стоимость финансовых инструментов (Примечание 26)

Справедливая стоимость долговых ценных бумаг была получена посредством дисконтирования ожидаемых денежных потоков исходя из процентных ставок, рассчитанных на основе расчетных параметров доходности государственных ценных бумаг, действующих на отчетную дату.

Справедливая стоимость займов, полученных от Народного Банка по состоянию на отчетную дату, была определена путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков исходя из процентных ставок, рассчитанных на основе базовой процентной ставки Национального банка, действующей на отчетную дату плюс 1,5%.

Справедливая стоимость займов, полученных от ЕАБР, была определена путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков исходя из процентных ставок, рассчитанных на основе базовой процентной ставки Национального банка, действующей на отчетную дату, минус 2%.

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства по состоянию на 31 декабря 2025 и 31 марта 2026 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Нефте- проводы	Водоводы	Транс- портные активы	Здания и сооружения	Машины, переда- точные устройства и обору- дование	Техноло- гическая нефть	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
Валовая балансовая стоимость на 31 декабря 2025 года (аудированные)	44.415.720	355.503.946	177.678.502	31.999.087	150.753.670	207.931.648	224.930.564	10.267.764	27.378.739	1.230.859.640
Влияние пересчёта валюты	(1.789.548)	–	–	(382.222)	(528.545)	(584.864)	–	(29.781)	(29.763)	(3.344.723)
Поступления	–	–	–	532.000	139.077	147.449	–	52.235	2.784.360	3.655.121
Выбытия	–	(79.891)	–	–	(11.695)	(13.680)	–	(81.959)	–	(187.225)
Переведено в запасы	–	–	–	–	–	–	–	–	(7.866)	(7.866)
Уменьшение стоимости основных средств в результате переоценки (резерв по переоценке активов (Примечание 3.1))	–	–	–	–	–	–	(1.313.687)	–	–	(1.313.687)
Переведено с незавершённого строительства	–	790.302	–	16.404	918.698	1.367.680	–	33.009	(3.126.093)	–
Перемещения и переводы	–	–	–	–	–	1.131	–	(1.131)	–	–
Валовая балансовая стоимость на 31 марта 2026 года (неаудированные)	42.626.172	356.214.357	177.678.502	32.165.269	151.271.205	208.849.364	223.616.877	10.240.137	26.999.377	1.229.661.260
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2025 года (аудированные)	–	(6.343.549)	(2.690.518)	(1.367.503)	(2.815.090)	(6.923.987)	–	(800.899)	–	(20.941.546)
Влияние пересчёта валюты	–	–	–	27.894	16.254	34.546	–	2.929	–	81.623
Износ	–	(5.788.490)	(2.153.194)	(1.324.904)	(1.771.941)	(6.905.490)	–	(905.057)	–	(18.849.076)
Выбытия	–	56.167	–	–	11.694	13.680	–	81.959	–	163.500
Накопленный износ и обесценение на 31 марта 2026 года (неаудированные)	–	(12.075.872)	(4.843.712)	(2.664.513)	(4.559.083)	(13.781.251)	–	(1.621.068)	–	(39.545.499)

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Нефте- проводы	Водоводы	Транс- портные активы	Здания и сооружения	Машины, переда- точные устройства и оборудо- вание	Техноло- гическая нефть	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
По состоянию на 31 марта 2026 года (неаудированные)										
Валовая балансовая стоимость	42.626.172	356.214.357	177.678.502	32.165.269	151.271.205	208.849.364	223.616.877	10.240.137	26.999.377	1.229.661.260
Накопленный износ и обесценение	–	(12.075.872)	(4.843.712)	(2.664.513)	(4.559.083)	(13.781.251)	–	(1.621.068)	–	(39.545.499)
Балансовая стоимость	42.626.172	344.138.485	172.834.790	29.500.756	146.712.122	195.068.113	223.616.877	8.619.069	26.999.377	1.190.115.761
По состоянию на 31 декабря 2025 года (аудированные)										
Валовая балансовая стоимость	44.415.720	355.503.946	177.678.502	31.999.087	150.753.670	207.931.648	224.930.564	10.267.764	27.378.739	1.230.859.640
Накопленный износ и обесценение	–	(6.343.549)	(2.690.518)	(1.367.503)	(2.815.090)	(6.923.987)	–	(800.899)	–	(20.941.546)
Балансовая стоимость	44.415.720	349.160.397	174.987.984	30.631.584	147.938.580	201.007.661	224.930.564	9.466.865	27.378.739	1.209.918.094

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

По состоянию на 31 марта 2026 года незавершённое строительство в основном включает следующие производственные объекты:

- Замена, реконструкция и строительство объектов магистральных нефтепроводов (резервуаров нефти, лабораторных станций, бытовых корпусов, и другие).

По состоянию на 31 марта 2026 года незавершённое строительство включает материалы и запасные части в сумме 804.651 тысяча тенге (на 31 декабря 2025 года: 1.428.446 тысяч тенге), которые были приобретены для строительных работ.

За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 года, сумма износа, капитализированного в стоимость незавершённого строительства, составила 7.021 тысячу тенге (за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2025 года: 4.035 тысяч тенге).

5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Инвестиции в совместно контролируемые предприятия по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 марта 2026 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)
Инвестиции в ККТ	104.001.553	100.611.410
Инвестиции в МунайТас	29.789.411	28.384.552
Итого	133.790.964	128.995.962

Изменения в инвестициях в совместно контролируемые предприятия за отчётный период представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Итого
На 31 декабря 2025 года (аудированные)	128.995.962
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	4.723.049
Доля в прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий	71.953
На 31 марта 2026 года (неаудированные)	133.790.964

Доля Компании в совокупном доходе совместно контролируемых предприятий за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2026 и 2025 годов, представляет следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2026 года	2025 года
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий		
ККТ	3.373.541	4.500.436
МунайТас	1.349.508	289.512
Итого доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	4.723.049	4.789.948
Доля в прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий		
ККТ	16.602	–
МунайТас	55.351	151.748
Итого доля в прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий	71.953	151.748
Итого доля в совокупном доходе совместно контролируемых предприятий	4.795.002	4.941.696

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

6. ЗАПАСЫ

Запасы по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2026 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2025 года (аудированные)
Запасные части	4.044.376	3.907.069
Топливо	3.800.454	3.858.277
Товары	851.161	206.460
Строительные материалы	844.526	765.607
Спецодежда	500.320	474.672
Химические реагенты	232.889	191.516
Прочие	416.553	1.018.703
Сырая нефть	–	7.692.794
Итого	10.690.279	18.115.098

В марте 2026 года Группа реализовала материнской компании сырую нефть в количестве 90.219 тонн.

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2026 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (<i>Примечание 24</i>)	21.485.219	7.231.018
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	7.604.023	7.840.730
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	541.893	686.556
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(5.724.744)	(6.013.639)
Итого	23.906.391	9.744.665

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2026 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)
В тенге	22.896.710	9.264.879
В долларах США	994.405	468.122
В российских рублях	4.743	4.587
В иной валюте	10.533	7.077
Итого	23.906.391	9.744.665

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

8. НДС И ПРОЧИЕ НАЛОГИ

НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2026 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)
Долгосрочный НДС к возмещению	7.758.594	8.541.538
Текущий НДС к возмещению	3.425.909	4.501.047
Налог на имущество	195.445	248.159
Налоги и платежи в других государствах	140.758	356.904
Предоплата по прочим налогам	43.506	31.603
Итого	11.564.212	13.679.251

Обязательства по прочим налогам по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2026 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)
НДС к уплате	3.991.653	8.547
Индивидуальный подоходный налог	1.218.770	941.824
Социальный налог	804.025	874.827
Налог на имущество	219.932	570.726
Прочие налоги	38.960	31.974
Итого	6.273.340	2.427.898

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие оборотные активы по состоянию на 31 марта 2026 и 31 декабря 2025 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2026 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)
Предоплата за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	13.378.156	10.300.860
Предоплата по страхованию	667.653	365.630
Расходы будущих периодов	308.161	323.153
Прочие	478	507
Итого	14.354.448	10.990.150

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Прочие краткосрочные обязательства по состоянию на 31 марта 2026 и 31 декабря 2025 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2026 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)
Обязательства по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами (<i>Примечание 24</i>)	13.552.894	10.475.039
Резерв по отпускам и прочие вознаграждения работникам	10.399.180	12.868.216
Заработная плата работников	7.137.806	6.207.991
Обязательства по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	5.990.059	5.590.246
Задолженность по пенсионным отчислениям и социальному страхованию	2.339.211	1.609.822
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	559.774	468.615
Прочие	2.181.780	2.459.346
Итого	42.160.704	39.679.275

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2026 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	79.901.107	69.761.916
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	14.828.089	16.075.072
Срочные вклады в банках, выраженные в рублях	66.351	–
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	7.242.832	6.610.815
Текущие счета в банках, выраженные в грузинских лари	1.288.849	970.618
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	70.599	65.079
Текущие счета в банках, выраженные в прочей валюте	36.921	54.853
Сделки обратного репо	23.926.402	22.329.502
Прочие текущие счета в банках	12.805	14.560
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(32.802)	(38.021)
Итого	127.341.153	115.844.394

По состоянию на 31 марта 2026 года:

- По срочным вкладам до трёх месяцев, размещённым в тенге, проценты начислялись в размере от 16,4% до 17,8% годовых (на 31 декабря 2025 года: от 17% до 17,8% годовых);
- По срочным вкладам до трёх месяцев, размещённым в долларах США, проценты начислялись в размере 2,7% до 3,3% годовых (на 31 декабря 2025 года: от 2,5% до 3,75% годовых);
- По текущим счетам, размещённым в долларах США проценты, начислялись по ставкам от 2,1% до 4% годовых (на 31 декабря 2025 года: от 2,3% до 4% годовых);
- По текущим счетам, размещённым в грузинских лари проценты, начислялись по ставке от 8,6% до 11% годовых (на 31 декабря 2025 года: от 9,5% до 11% годовых).

Сделки обратного репо

По состоянию на 31 марта 2026 года средняя доходность по сделкам обратного репо составляет 17,9% годовых, срок погашения от 1 до 7 дней (на 31 декабря 2025 года: средняя доходность 17,06% годовых, срок погашения от 7 до 14 дней).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

11. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

Резерв по переоценке активов

На 31 марта 2026 года резерв по переоценке активов составил 437.376.190 тысяч тенге (на 31 декабря 2025 года: 442.175.976 тысяч тенге). Изменение резерва по переоценке активов за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 года, связано с переоценкой технологической нефти Группы (Примечание 4), амортизацией данного резерва, пересмотром оценок по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 16) и эффектом подоходного налога по выбытиям активов.

Прибыль на акцию

Поскольку Компания, как материнская компания Группы, не выпускает конвертируемых финансовых инструментов, базовая прибыль на акцию равна разведённой прибыли на акцию.

Ниже приводится информация о прибыли и количестве акций, которая использована в расчётах базовой прибыли на акцию.

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2026 года	2025 года
Чистая прибыль, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	16.914.712	9.353.579
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разведённой прибыли на акцию	384.628.099	384.628.099
Базовая и разведённая прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчётный период, приходящейся на держателей простых акций Компании, как материнской компании Группы (в тенге)	44	24

Балансовая стоимость простых акций

Ниже представлена балансовая стоимость одной простой акции Компании, рассчитанная в соответствии с требованиями КФБ для материнской компании Группы:

В тысячах тенге	31 марта 2026 года (неаудированные)	31 декабря 2025 года (аудированные)
Итого активы	1.556.109.845	1.551.388.199
Минус: нематериальные активы	(9.137.020)	(9.709.889)
Минус: итог обязательства	(388.480.457)	(400.705.290)
Чистые активы для расчёта балансовой стоимости простой акции	1.158.492.368	1.140.973.020
Количество простых акций	384.628.099	384.628.099
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	3.012	2.966

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

12. ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Движение займов полученных за трехмесячный период, закончившиеся 31 марта 2026 и 2025 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся (неаудированные)	
	2026 года	2025 года
На 1 января (аудированные)	54.526.075	53.263.950
В том числе:		
Долгосрочная часть по займам, полученным от третьих сторон	20.533.938	24.161.928
Долгосрочная часть по займам, полученным от связанных сторон (Примечание 24)	24.981.748	22.107.279
Текущая часть по займам, полученным от третьих сторон	9.010.389	6.994.743
Начисленное вознаграждение по займам, полученным от третьих сторон (Примечания 21)	1.372.406	1.054.174
Начисленное вознаграждение по займам, полученным от связанных сторон (Примечания 21, 24)	1.065.348	657.538
Доход от модификации по займам, полученным от третьих сторон (Примечание 21)	(102.548)	–
На 31 марта (неаудированные)	56.861.281	54.975.662
В том числе:		
Долгосрочная часть по займам, полученным от третьих сторон	24.388.792	25.216.102
Долгосрочная часть по займам, полученным от связанных сторон (Примечание 24)	22.374.544	22.764.817
Текущая часть по займам, полученным от третьих сторон	6.425.393	6.994.743
Текущая часть по займам, полученным от связанных сторон (Примечание 24)	3.672.552	–

Займы, полученные от третьих сторон

Для финансирования инвестиционного проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань - Мангышлак» 1 очередь», в рамках заключенного 25 ноября 2022 года соглашения с АО «Народный Банк Казахстана» (далее – Народный банк) о предоставлении кредитной линии (далее – Соглашение), Магистральным Водоводом в период с 2022 по 2023 годы получены займы на сумму 41.392.745 тысяч тенге с плавающей процентной ставкой на уровне базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан плюс 2,5%. Дополнительным соглашением от 18 октября 2024 года банком установлена плавающая процентная ставка на уровне базовой ставки Национального банка плюс 1,5%. Срок займов составляет 120 месяцев от даты заключения Соглашения.

В марте 2026 года стороны подписали дополнительные соглашения к договорам банковских займов, предусматривающие предоставление банком льготного периода по погашению основного долга, подлежащего к выплате Магистральным Водоводом в течение 2026 года. В соответствии с условиями данных соглашений, погашение основного долга будет осуществляться равными долями после завершения льготного периода, установленного по март 2027 года.

По состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года непогашенная номинальная сумма основного долга по указанным займам составляет 19.039.895 тысяч тенге.

Ставка вознаграждения по займам по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года составляет в среднем 19,5% годовых, эффективная процентная ставка по состоянию на 31 марта 2026 года - в среднем 15,82% годовых (на 31 декабря 2025 года: 15,67% годовых).

Займы, полученные от связанных сторон

1 июля 2024 года Магистральным Водоводом получен заём от Евразийского Банка Развития (далее – ЕАБР) на сумму 21.000.000 тысяч тенге с плавающей процентной ставкой на уровне базовой ставки Национального банка минус 2% и сроком займа 108 месяцев, льготный период по выплате основного долга и вознаграждений составляет 30 месяцев с даты выдачи займа. Целью займа является рефинансирование задолженности

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

12. ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ (продолжение)

Займы, полученные от связанных сторон (продолжение)

Магистрального Водовода в рамках Соглашения с АО «Народный Банк Казахстана». Гарантом обеспечения исполнения обязательств Магистрального Водовода по привлеченному займу выступила Компания.

Непогашенная номинальная сумма основного долга по данному займу по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года составляет 21.000.000 тысяч тенге.

По состоянию на 31 марта 2026 года ставка вознаграждения по займу составляет 16% годовых (на 31 декабря 2025 года: 14,5% годовых), эффективная процентная ставка - 13,18% годовых (на 31 декабря 2025 года: 12,33% годовых).

Ковенанты

По состоянию на 31 марта 2026 года Группа соблюдает все нефинансовые ковенанты. Финансовые ковенанты по договорам займов отсутствуют.

13. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

Движение выпущенных долговых ценных бумаг за трехмесячный период, закончившиеся 31 марта 2026 и 2025 годов, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся (неаудированные)	
	2026 года	2025 года
На 1 января (аудированные)	43.411.315	45.872.999
В том числе:		
Долгосрочная часть	34.878.055	38.897.921
Текущая часть	8.533.260	6.975.078
Доход от модификации финансовых обязательств (Примечание 21)	(3.914.685)	–
Амортизация дисконта (Примечание 21)	1.121.120	1.180.599
Начисленное вознаграждение (Примечание 21)	78.616	87.500
На 31 марта (неаудированные)	40.696.366	47.141.098
В том числе:		
Долгосрочная часть	40.242.082	39.972.907
Текущая часть	454.284	7.168.191

В течение 2023 года для финансирования инвестиционного проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань - Мангышлак» 1 очередь» Магистральным Водоводом были выпущены облигации на общую сумму 70 миллиардов тенге с купонной ставкой вознаграждения 0,5% годовых и сроком обращения 10 лет, льготный период выплаты основного долга составлял 2 года. Данные облигации были приобретены КМГ в 2023 году за счет антикризисных средств из Национального фонда Республики Казахстан.

Сумма облигаций была признана по справедливой стоимости исходя из рыночной ставки вознаграждения на дату их размещения.

На основании решения держателя облигаций (КМГ) в марте 2026 года были внесены изменения в частные меморандумы по выпуску облигаций. В результате внесенных изменений были пересмотрены сроки погашения в части основного долга, подлежащего к выплате в 2026 году, с переносом соответствующих платежей на 2032 и 2033 годы.

В результате модификации условий выпуска указанных ценных бумаг, Группа на отчетную дату пересчитала амортизированную стоимость финансового обязательства на основе пересмотренных денежных потоков. Модификация не привела к прекращению признания существующего обязательства и признанию нового финансового обязательства, так как не соответствует критериям существенной модификации. Разница между балансовой стоимостью обязательства до и после модификации была признана в составе прибыли или убытка за отчетный период как финансовый доход в размере 3.914.685 тысяч тенге (Примечание 21).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

13. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года непогашенная номинальная сумма основного долга по облигациям составляет 62.891.520 тысяч тенге, эффективная процентной ставка - в среднем в размере 11,69% годовых.

Ковенанты

По состоянию на 31 марта 2026 года Группа соблюдает все нефинансовые ковенанты. Финансовые ковенанты по данным финансовым обязательствам отсутствуют.

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2026 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)
Кредиторская задолженность перед третьими сторонами за товары и услуги	9.531.047	25.431.056
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги (<i>Примечание 24</i>)	2.696.081	1.968.343
Прочая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	71.170	28.663
Итого	12.298.298	27.428.062

По состоянию на 31 марта 2026 года торговая и прочая кредиторская задолженность включала задолженность перед третьими сторонами, связанную с основными средствами и незавершённым капитальным строительством, в размере 2.394.952 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 15.722.400 тысяч тенге).

Уменьшение кредиторской задолженности связано с их погашением в течение отчётного периода.

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2026 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)
В тенге	9.921.707	25.977.255
В долларах США	1.910.198	974.430
В другой валюте	466.393	476.377
Итого	12.298.298	27.428.062

15. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2026 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)
Доходы будущих периодов от связанных сторон (<i>Примечание 24</i>)	17.740.693	18.453.436
Доходы будущих периодов от третьих сторон	8.403.183	8.946.145
Итого	26.143.876	27.399.581

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

15. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ (продолжение)

Краткосрочные обязательства по договорам с покупателями по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2026 года (неауди- рованные)	31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)
Авансы, полученные от связанных сторон (<i>Примечание 24</i>)	21.169.982	16.806.657
Авансы, полученные от третьих сторон	10.660.232	10.930.919
Краткосрочная часть доходов будущих периодов от связанных сторон (<i>Примечание 24</i>)	2.850.974	2.850.974
Краткосрочная часть доходов будущих периодов от третьих сторон	742.572	786.058
Итого	35.423.760	31.374.608

Выручка, признанная в отношении договоров с покупателями

В текущем отчётном периоде Группой была признана выручка в сумме 22.099.320 тысяч тенге в отношении обязательств по договорам с покупателями на начало отчётного периода (за три месяца 2025 года: 23.445.274 тысяч тенге).

16. РЕЗЕРВ ПОД ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ И РЕКУЛЬТИВАЦИИ ЗЕМЕЛЬ

Движение резерва по обязательствам по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2026 и 2025 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026 года	2025 года
На 1 января (аудированные)	24.053.013	37.405.274
Пересмотр оценок через прочий совокупный (доход)/убыток	(3.954.237)	277.120
Пересмотр оценок через прибыли и убытки (<i>Примечание 20</i>)	(1.298.698)	61.017
Амортизация дисконта (<i>Примечание 21</i>)	759.473	901.139
Сторнирование через прибыли и убытки (<i>Примечание 20</i>)	—	(233.487)
На 31 марта (неаудированные)	19.559.551	38.411.063

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

17. ВЫРУЧКА

Выручка за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2026 и 2025 годов, представлена следующим образом:

	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 года (неаудированные)				
	Транспорти- ровка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Транспорти- ровка воды	Прочие	Итого по сегментам
<i>В тысячах тенге</i>					
Транспортировка сырой нефти	66.215.633	–	–	–	66.215.633
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	8.577.753	–	–	–	8.577.753
Транспортировка воды	–	–	6.664.328	–	6.664.328
Перевалка нефти, нефтепродуктов и газа, и транспортировка по железной дороге	–	4.464.365	–	–	4.464.365
Услуги морского порта	–	–	–	2.118.598	2.118.598
Услуги по хранению нефти	21.818	211.263	–	–	233.081
Услуги транспортной экспедиции нефти	449.739	–	–	–	449.739
Плата за недопоставленные объёмы нефти	65.455	–	–	–	65.455
Прочее	13.081	–	620	245.065	258.766
Итого выручка по договорам с покупателями	75.343.479	4.675.628	6.664.948	2.363.663	89.047.718
Географические регионы*					
Казахстан	63.042.303	3.127.193	6.664.948	10.936	72.845.380
Россия	11.856.505	–	–	–	11.856.505
Грузия	–	559.723	–	2.302.024	2.861.747
ОАЭ	–	818.708	–	15.410	834.118
Узбекистан	444.671	–	–	–	444.671
Прочие государства	–	170.004	–	35.293	205.297
Итого выручка по договорам с покупателями	75.343.479	4.675.628	6.664.948	2.363.663	89.047.718
Сроки признания выручки					
В определённый момент времени	66.765.726	4.675.628	6.664.948	2.363.663	80.469.965
В течение периода времени	8.577.753	–	–	–	8.577.753
Итого выручка по договорам с покупателями	75.343.479	4.675.628	6.664.948	2.363.663	89.047.718

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

17. ВЫРУЧКА (продолжение)

	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2025 года (неаудированные)				
	Транспорти- ровка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Транспорти- ровка воды	Прочие	Итого по сегментам
<i>В тысячах тенге</i>					
Транспортировка сырой нефти	57.103.528	–	–	–	57.103.528
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	7.734.167	–	–	–	7.734.167
Транспортировка воды	–	–	5.825.785	–	5.825.785
Перевалка нефти, нефтепродуктов и газа, и транспортировка по железной дороге	–	4.101.822	–	–	4.101.822
Услуги морского порта	–	–	–	2.357.961	2.357.961
Услуги по хранению нефти	41.241	250.945	–	–	292.186
Услуги транспортной экспедиции нефти	243.898	–	–	–	243.898
Плата за недопоставленные объёмы нефти	56.802	–	–	–	56.802
Прочее	11.957	–	631	335.612	348.200
Итого выручка по договорам с покупателями	65.191.593	4.352.767	5.826.416	2.693.573	78.064.349
Географические регионы*					
Казахстан	57.030.631	2.382.445	5.826.416	103.029	65.342.521
Россия	8.099.075	–	–	–	8.099.075
Грузия	–	725.801	–	2.297.775	3.023.576
ОАЭ	–	1.093.036	–	41.314	1.134.350
Узбекистан	61.887	–	–	–	61.887
Прочие государства	–	151.485	–	251.455	402.940
Итого выручка по договорам с покупателями	65.191.593	4.352.767	5.826.416	2.693.573	78.064.349
Сроки признания выручки					
В определенный момент времени	57.457.426	4.352.767	5.826.416	2.693.573	70.330.182
В течение периода времени	7.734.167	–	–	–	7.734.167
Итого выручка по договорам с покупателями	65.191.593	4.352.767	5.826.416	2.693.573	78.064.349

* информация о выручке в таблицах выше приведена в соответствии с местонахождением покупателей

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, выручка от трёх крупнейших грузоотправителей составила 11.813.054 тысяч тенге, 9.171.531 тысячи тенге и 8.245.747 тысяч тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, выручка от трёх крупнейших грузоотправителей составила 8.998.292 тысяч тенге, 5.418.362 тысячи тенге и 9.384.428 тысяч тенге, соответственно).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

Себестоимость реализации за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2026 и 2025 годов, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2026 года	2025 года
Затраты на персонал	32.239.397	30.202.554
Износ и амортизация	19.138.737	15.587.967
Налоги, помимо подоходного налога	4.258.570	3.408.341
Услуги по охране	4.025.060	4.156.373
Электроэнергия	3.301.042	3.168.303
Ремонт и техобслуживание	2.752.930	2.164.777
Топливо и материалы	1.660.389	2.038.428
Затраты на газ	1.475.264	1.637.667
Услуги железной дороги	1.432.117	2.074.373
Питание и проживание	806.731	761.255
Прочее	3.016.060	1.960.776
Итого	74.106.297	67.160.814

19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2026 и 2025 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2026 года	2025 года
Затраты на персонал	3.114.994	2.754.281
Износ и амортизация	260.733	311.434
Ремонт и техобслуживание	233.361	124.389
Услуги аутстаффинга	143.015	101.081
Аудиторские, консультационные и профессиональные услуги	114.144	32.783
Обслуживание офиса	102.702	105.154
Расходы по списанию НДС к возмещению	74.935	70.678
Налоги, помимо подоходного налога	73.436	52.152
Командировочные расходы	45.756	51.707
Информационное обеспечение	40.709	40.433
Расходы по социальной сфере	22.915	22.541
Услуги связи	22.621	25.860
Восстановление резерва на ожидаемые кредитные убытки, нетто	(16.335)	(19.134)
Прочее	292.714	245.836
Итого	4.525.700	3.919.195

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

20. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Прочие операционные доходы и расходы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2026 и 2025 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2026 года	2025 года
Доход от пересмотра оценок и сторнирование обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 16)	1.298.698	172.470
Доход от реализации запасов, нетто	768.595	–
Доход от штрафов и пени	416.224	356.878
Амортизация доходов будущих периодов	94.056	82.868
Доход от выбытия основных средств, нетто	–	280.680
Прочие доходы	6.589	75.948
Итого прочие операционные доходы	2.584.162	968.844
Убыток от выбытия основных средств, нетто	(23.725)	–
Убыток от выбытия запасов, нетто	–	(22.757)
Прочие расходы	(93.507)	(28.212)
Итого прочие операционные расходы	(117.232)	(50.969)
Итого	2.466.930	917.875

21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ЗАТРАТЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ

Финансовые доходы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2026 и 2025 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2026 года	2025 года
Процентный доход по банковским вкладам, текущим счетам и сделкам обратного репо	4.071.618	1.736.715
Доход от модификации финансовых обязательств (Примечания 12, 13)	4.017.233	–
Вознаграждения по Нотам Национального Банка (Примечание 24)	886.320	984.812
Амортизация дисконта по долгосрочной дебиторской задолженности	29.659	34.680
Вознаграждения по облигациям Самрук-Казына (Примечание 24)	–	341.319
Прочие финансовые доходы	17.230	10.786
Итого	9.022.060	3.108.312

Затраты по финансированию за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2026 и 2025 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2026 года	2025 года
Вознаграждение по займам полученным (Примечание 12)	2.437.754	1.711.712
Вознаграждение работникам: чистые процентные расходы	567.318	506.234
Вознаграждение по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 13)	78.616	87.500
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 13)	1.121.120	1.180.599
Амортизация дисконта резервов под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 16)	759.473	901.139
Амортизация дисконта обязательств по аренде	301.362	295.044
Итого	5.265.643	4.682.228

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Расходы по подоходному налогу за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2026 и 2025 годов, представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2026 года	2025 года
Расходы по текущему подоходному налогу	3.714.207	2.424.953
Корректировки прошлых лет	236.224	22.906
Экономия по отложенному подоходному налогу	(307.492)	(1.180.915)
Расходы по подоходному налогу	3.642.939	1.266.944

Изменения в чистых обязательствах по отложенному подоходному налогу за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2026 и 2025 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2026 года	2025 года
На 1 января (аудированные)	124.223.319	96.356.191
Отнесено на прочий совокупный доход	(1.010.449)	(3.114.752)
Отнесено на счета прибылей и убытков	(307.492)	(1.180.915)
Пересчет валюты	27	21
На 31 марта (неаудированные)	122.905.405	92.060.545

Оценочная средняя годовая ставка подоходного налога, применяемая к трехмесячному периоду, закончившемуся 31 марта 2026 года, с поправкой на налоговый эффект по отдельным статьям, которые были признаны в промежуточном периоде, составила 17,72% (за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2025 года: 11,93%). Фактическая эффективная ставка, полученная за 3 месяца 2026 года, существенно отличается от теоретической ставки 20% по причине постоянных разниц, в том числе в отношении признания доли в прибыли совместных предприятий.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

23. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Руководство Группы анализирует сегменты по прибыли сегментов. В таблицах ниже отражена информация о выручке, прибыли или убытке за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2026 и 2025 годов, активах и обязательствах по сегментам Группы на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года, соответственно:

	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 года (неаудированные)						За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2025 года (неаудированные)					
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспор- тировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректи- ровки и исключе- ния	Итого по сегментам (консоли- дировано)	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспор- тировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректи- ровки и исключе- ния	Итого по сегментам (консоли- дировано)
<i>В тысячах тенге</i>												
Выручка												
Продажи внешним клиентам (Примечание 17)	75.343.479	4.675.628	6.664.948	2.363.663	–	89.047.718	65.191.593	4.352.767	5.826.416	2.693.573	–	78.064.349
Межсегментные продажи	199.396	–	40.449	–	(239.845)	–	249.095	–	34.676	–	(283.771)	–
Выручка всего	75.542.875	4.675.628	6.705.397	2.363.663	(239.845)	89.047.718	65.440.688	4.352.767	5.861.092	2.693.573	(283.771)	78.064.349
Финансовые результаты												
Себестоимость реализации (Примечание 18)	(61.407.343)	(4.256.084)	(6.235.539)	(2.447.176)	239.845	(74.106.297)	(55.838.872)	(4.482.318)	(5.319.347)	(1.804.048)	283.771	(67.160.814)
Износ и амортизация (Примечания 18, 19)	(15.546.387)	(784.904)	(3.090.051)	21.872	–	(19.399.470)	(12.787.627)	(365.706)	(2.367.611)	(378.457)	–	(15.899.401)
Доходы по процентам (Примечание 21)	4.474.015	46.229	402.400	35.294	–	4.957.938	2.436.745	46.415	522.560	57.126	–	3.062.846
Расходы по займам и долговым ценным бумагам (Примечание 21)	–	–	(3.637.490)	–	–	(3.637.490)	–	–	(2.979.811)	–	–	(2.979.811)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий (Примечание 5)	4.723.049	–	–	–	–	4.723.049	4.789.948	–	–	–	–	4.789.948
Расходы по подоходному налогу (Примечание 22)	(3.501.136)	–	(141.803)	–	–	(3.642.939)	(1.638.442)	–	371.498	–	–	(1.266.944)
Прибыль сегмента	16.565.724	(262.960)	576.302	(53.441)	89.087	16.914.712	11.245.334	(542.182)	(2.008.825)	686.269	(27.017)	9.353.579
Капитальные затраты, в том числе:	3.212.655	39.270	397.156	14.914	–	3.663.995	6.393.001	114.250	212.188	86.709	–	6.806.148
Основные средства	3.203.781	39.270	397.156	14.914	–	3.655.121	6.390.707	109.660	194.964	86.709	–	6.782.040
Нематериальные активы	8.874	–	–	–	–	8.874	2.294	4.590	17.224	–	–	24.108

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

23. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

	По состоянию на 31 марта 2026 года (неаудированные)						По состоянию на 31 декабря 2025 года (аудированные)					
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспор- тировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректи- ровки и исключения	Итого по сегментам (консоли- дировано)	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспор- тировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректи- ровки и исключения	Итого по сегментам (консоли- дировано)
<i>В тысячах тенге</i>												
Раскрытие прочей информации												
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия (Примечание 5)	133.790.964	–	–	–	–	133.790.964	128.995.962	–	–	–	–	128.995.962
Итого активы	1.314.304.847	60.493.547	246.389.181	20.436.776	(85.514.506)	1.556.109.845	1.305.136.086	59.090.896	246.905.912	25.804.779	(85.549.474)	1.551.388.199
Итого обязательства	248.550.529	4.453.518	128.060.254	9.827.470	(2.411.314)	388.480.457	259.670.444	3.781.869	128.770.818	10.456.886	(1.974.727)	400.705.290

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытия информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению.

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставляются на условиях тарифов применимых к связанным и третьим сторонам.

В следующих таблицах приведены общие суммы сделок, заключённых со связанными сторонами в течение трёхмесячных периодов, закончившихся 31 марта 2026 и 2025 годов, а также сальдо на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года:

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	31 марта 2026 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)
Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон			
Торговая дебиторская задолженность КМГ		9.799.066	–
Торговая дебиторская задолженность совместно контролируемых и ассоциированных предприятий КМГ		4.120.378	3.607.771
Торговая дебиторская задолженность дочерних предприятий КМГ		198.940	143.981
Торговая дебиторская задолженность совместно контролируемых предприятий Компании		7.155.919	3.256.567
Торговая дебиторская задолженность дочерних предприятий Самрук-Казына		210.916	222.699
Итого торговая дебиторская задолженность связанных сторон	7	21.485.219	7.231.018
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки		(16.268)	(3.966)
Итого		21.468.951	7.227.052

Торговая дебиторская задолженность КМГ связана с реализацией нефти в отчетном периоде (Примечание 6).

Денежные средства и их эквиваленты, и прочие оборотные финансовые активы от связанных сторон представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2026 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)
Ноты Национального Банка	26.949.037	26.272.478
Срочные вклады в дочерних организациях Самрук-Казына	8.339.500	16.652.169
Итого прочие оборотные финансовые активы	35.288.537	42.924.647

Ноты Национального Банка

По состоянию на 31 марта 2026 года Ноты Национального банка представлены финансовыми инструментами со средней доходностью 17,8% годовых и сроком погашения 28 дней (на 31 декабря 2025 года: со средней доходностью 17,4% годовых и сроком погашения 28 дней).

Срочные вклады в дочерних организациях Самрук-Казына

По состоянию на 31 марта 2026 года срочные вклады до трёх месяцев были размещены в тенге и в долларах США с процентной ставкой 16,75% годовых и 3,3% годовых, соответственно (по состоянию на 31 декабря 2025 года в тенге и в долларах США с процентной ставкой 15% годовых и 4% годовых).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Обязательства по займам полученным перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	31 марта 2026 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)
Займы, полученные от связанных сторон			
Займы, полученные от контролируемых государством сторон		26.047.096	24.981.748
Итого займы, полученные от связанных сторон	12	26.047.096	24.981.748

Обязательства по выпущенным долговым ценным бумагам, приобретенным связанными сторонами:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	31 марта 2026 года (неауди- рованные)	31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)
Обязательства по выпущенным долговым ценным бумагам, приобретенным КМГ			
		40.696.366	43.411.315
Итого	13	40.696.366	43.411.315

Торговая и прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	31 марта 2026 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги			
Кредиторская задолженность перед дочерними предприятиями КМГ		2.296.127	1.477.347
Кредиторская задолженность перед совместно контролируемыми и ассоциированными предприятиями КМГ		588	783
Кредиторская задолженность перед дочерними предприятиями Самрук-Казына		367.031	455.708
Кредиторская задолженность перед совместно контролируемыми и ассоциированными предприятиями Самрук-Казына		32.335	34.505
Итого торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги	14	2.696.081	1.968.343

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	31 марта 2026 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)*
Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами			
Долгосрочная часть доходов будущих периодов по договорам с совместно контролируемыми предприятиями КМГ		17.740.693	18.453.436
Итого долгосрочные обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами	15	17.740.693	18.453.436
Авансы, полученные от совместно контролируемых и ассоциированных предприятий КМГ			
		14.053.423	9.950.768
Авансы, полученные от дочерних предприятий КМГ		7.116.559	6.830.624
Авансы, полученные от дочерних предприятий Самрук-Казына		–	25.265
Краткосрочная часть доходов будущих периодов по договорам совместно-контролируемых предприятий КМГ		2.850.974	2.850.974
Итого краткосрочные обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами	15	24.020.956	19.657.631
Итого обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами		41.761.649	38.111.067

Прочие краткосрочные обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		31 марта 2026 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2025 года (аудиро- ванные)
Обязательства по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами			
Обязательства по услугам транспортной экспедиции нефти перед совместно контролируемыми и ассоциированными предприятиями КМГ		10.319.070	6.120.417
Обязательства по услугам транспортной экспедиции нефти перед дочерними предприятиями КМГ		3.233.824	4.344.643
Обязательства по услугам транспортной экспедиции нефти перед дочерними предприятиями Самрук-Казына		–	9.979
Итого обязательства по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами	9	13.552.894	10.475.039
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу			
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		28.800	58.415
Итого задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		28.800	58.415
Итого прочие краткосрочные обязательства перед связанными сторонами		13.581.694	10.533.454

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Сделки Группы со связанными сторонами в течение трёхмесячных периодов, закончившихся 31 марта 2026 и 2025 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2026 года	2025 года*
Продажи связанным сторонам		
Выручка от основной деятельности совместно контролируемых и ассоциированных предприятий КМГ	35.875.558	30.130.230
Выручка от основной деятельности от дочерних предприятий КМГ	14.749.191	16.430.653
Выручка от основной деятельности совместно контролируемых предприятий Компании	4.750.123	4.137.007
Выручка от основной деятельности от КМГ	72.480	356.131
Выручка от основной деятельности дочерних предприятий Самрук-казына	480.383	369.945
Доход от реализации основных средств и запасов КМГ, нетто	754.676	8.837.778
Прочие доходы от предприятий, находящихся под общим контролем Группы КМГ и Самрук - Казына	21.790	131.209
Итого	56.704.201	60.392.953

* Некоторые суммы в раскрытии по сделкам со связанными сторонами за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2025 года, были реклассифицированы в соответствии с представлением, принятым в финансовой отчётности за период, закончившийся 31 марта 2026 года. Группа изменила представление своей финансовой отчётности, поскольку новое представление представляет информацию, которая более актуальна для пользователей финансовой отчётности.

Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ, связана с оказанными услугами по транспортировке нефти и воды.

Приобретения услуг и активов у связанных сторон представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2026 года	2025 года*
Приобретения у связанных сторон		
Приобретения услуг у дочерних предприятий КМГ	3.150.720	3.307.439
Приобретения услуг у совместно контролируемых и ассоциированных предприятий КМГ	2.054	2.016
Приобретения услуг у дочерних предприятий Самрук-Казына	1.076.554	881.992
Приобретения услуг у совместно контролируемых и ассоциированных предприятий Самрук-Казына	20.121	50.196
Итого	4.249.449	4.241.643

* Некоторые суммы в раскрытии по сделкам со связанными сторонами за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2025 года, были реклассифицированы в соответствии с представлением, принятым в финансовой отчётности за период, закончившийся 31 марта 2026 года. Группа изменила представление своей финансовой отчётности, поскольку новое представление представляет информацию, которая более актуальна для пользователей финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Прочие неоперационные доходы и расходы от связанных сторон представлены следующим образом:

		За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
В тысячах тенге	Прим.	2026 года	2025 года*
Прочие неоперационные доходы и расходы от связанных сторон			
Финансовые доходы от контролируемых государством сторон	21	886.320	984.812
Финансовые доходы по операциям с дочерними предприятиями Самрук-Казына		130.922	216.342
Финансовые доходы по операциям с Самрук-Казына	21	–	341.319
Финансовые доходы по операциям с КМГ	21	3.914.685	–
Финансовые расходы по операциям с КМГ	21	(1.199.736)	(1.268.099)
Финансовые расходы по займам, полученным от контролируемых государством сторон	12	(1.065.348)	(657.538)
Расходы от курсовой разницы от операций с дочерними предприятиями Самрук-Казына		(383.144)	(263.600)
Итого		2.283.699	(646.764)

* Некоторые суммы в раскрытии по сделкам со связанными сторонами за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2025 года, были реклассифицированы в соответствии с представлением, принятым в финансовой отчётности за период, закончившийся 31 марта 2026 года. Группа изменила представление своей финансовой отчётности, поскольку новое представление представляет информацию, которая более актуальна для пользователей финансовой отчётности.

Денежные потоки со связанными сторонами по инвестиционной деятельности, а также по вознаграждениям Группы, полученным от инвестиционной деятельности, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2026 года	2025 года
Денежные потоки между связанными сторонами		
Поступления от погашения Нот Национального Банка	58.500.000	60.000.000
Вознаграждения полученные по Нотам Национального Банка	796.470	678.364
Приобретение Нот Национального Банка	(59.086.514)	(60.501.889)
Итого	209.956	176.475

Общая сумма вознаграждений, начисленных ключевому управленческому персоналу, за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 года, составила 78.024 тысячи тенге (за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2025 года: 83.934 тысячи тенге). Выплаты ключевому персоналу преимущественно состоят из расходов по заработной плате и вознаграждений, установленных контрактами и внутренними положениями Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

25. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Потенциальные и условные обязательства Группы раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года. В течение трёхмесячного периода, закончившегося 31 марта 2026 года, не произошло существенных изменений, за исключением следующего:

Обязательства по приобретению основных средств

По состоянию на 31 марта 2026 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 49.305.343 тысяч тенге (на 31 декабря 2025 года: 46.132.195 тысяч тенге). Данные договорные обязательства являются частью инвестиционной программы.

Доля Группы по состоянию на 31 марта 2026 года в договорных обязательствах совместно контролируемых предприятий по приобретению основных средств и услуг строительства составила 717.677 тысяч тенге (на 31 декабря 2025 года: 881.885 тысяч тенге).

Обязательства по инвестиционной программе Компании

В ноябре 2025 года совместным приказом Министерства энергетики Республики Казахстан и КРЕМ утверждена инвестиционная программа на 2026 год, в соответствии с которой у Компании существует обязательство по исполнению инвестиционной программы на общую сумму 49,1 миллиарда тенге. Вместе с тем, совместным приказом Министерства энергетики Республики Казахстан и КРЕМ в феврале 2026 года были внесены изменения в утвержденную инвестиционную программу в части переноса мероприятия инвестиционной программы с 2025 года на 2026 год на сумму 1,2 миллиарда тенге. В результате сумма инвестиционной программы Компании на 2026 год с учетом перенесенных мероприятий составила 50,35 миллиарда тенге. Исполнение инвестиционной программы за 3 месяца 2026 года составляет 2,58 миллиарда тенге.

По состоянию на 31 марта 2026 года остаток исполнения утвержденной инвестиционной программы Компании составляет 47,77 миллиарда тенге.

Обязательства по инвестиционной программе Магистрального Водовода

В мае 2024 года совместным приказом Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан и КРЕМ утверждена инвестиционная программа на период 2024-2029 годы, в соответствии с которой у Магистрального Водовода в период с 1 июля 2024 по 30 июня 2029 года существует обязательство по исполнению инвестиционной программы на общую сумму 30,3 миллиарда тенге.

По состоянию на 31 марта 2026 года остаток исполнения инвестиционной программы Магистрального Водовода составляет 24,8 миллиардов тенге (на 31 декабря 2025 года: 25,1 миллиарда тенге). Завершение реализации инвестиционной программы планируется в полном объеме до конца первого полугодия 2029 года.

Обязательства по инвестиционной программе ККТ

В октябре 2024 года совместным приказом Министерства энергетики Республики Казахстан и КРЕМ утверждена инвестиционная программа на период 2025-2029 годы, в соответствии с которой у ККТ в период с 2025 по 2029 годы существует обязательство по исполнению инвестиционной программы на общую сумму 26,4 миллиардов тенге (доля Компании - 13,2 миллиарда тенге). При этом совместным приказом Министерства энергетики Республики Казахстан и КРЕМ в марте 2026 года внесены изменения в инвестиционную программу на 2025-2026 годы.

По состоянию на 31 марта 2026 года остаток исполнения утвержденной инвестиционной программы составляет 22,9 миллиардов тенге (доля Компании – 11,45 миллиарда тенге). Руководство ККТ планирует выполнение программы в полном объеме до конца 2029 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

25. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**Обязательства по инвестиционной программе МунайТаса**

Инвестиционная программа МунайТаса утверждена в апреле 2025 года совместным приказом Министерства энергетики Республики Казахстан и КРЕМ на период с 1 июля 2025 года по 30 июня 2030 года. На период с 1 июля 2025 года по 30 июня 2026 года (первый регуляторный год) утверждена сумма в размере 10,8 миллиардов тенге. По состоянию на 31 марта 2026 года исполнение мероприятий первого регуляторного года за период с 1 июля по 31 марта 2026 года составило 1,9 миллиардов тенге.

По состоянию на 31 марта 2026 года остаток исполнения инвестиционной программы МунайТаса составляет 8,9 миллиардов тенге (доля Компании: 4,5 миллиарда тенге).

Расторжение соглашения по управлению БМП

В соответствии с Соглашением о доверительном управлении БМП между БНТ и Правительством Грузии, последнее имеет право на расторжение указанного Соглашения, в случае если БМП последовательно в течение 2-х лет не сможет выполнить свои обязательства по минимальному объёму перевалки в 4 миллиона тонн в год. Кроме того, в случае если объём перевалки составит менее 6 миллионов тонн ежегодно, то БНТ обязан заплатить штрафы в соответствии с условиями Соглашения. По мнению руководства Группы, по состоянию на 31 марта 2026 года БМП не был подвержен риску расторжения указанного Соглашения со стороны Правительства Грузии, так как фактические объёмы перевалки через БМП за 3 месяца 2026 года составили 1,8 миллионов тонн (за 3 месяца 2025 год: 1,8 миллионов тонн).

Судебные разбирательства*Исковое требование бизнес-контрагента к БНТ*

21 января 2021 года в Батумский городской суд поступил иск бизнес-контрагента БНТ о взыскании упущенной выгоды в размере 12,5 миллионов долларов США (эквивалентно 5.985 миллионам тенге) и об установлении фиксированных тарифов на перевалку. Определением суда от 27 января 2021 года в качестве обеспечительной меры наложен запрет на отчуждение и обременение ипотекой земельного участка в г. Батуми балансовой стоимостью 6,3 миллиона долларов США (эквивалентно 3.112 миллионам тенге). Решением суда от 16 июля 2021 года иск удовлетворён, последующие апелляционные и кассационные жалобы БНТ привели к направлению дела на пересмотр в Кутаисский апелляционный суд (20 июля 2023 года). 16 декабря 2025 года стороны подали совместное заявление об отложении рассмотрения дела; судебное заседание было назначено на май 2026 года. Бизнес-контрагент подал заявление в Кутаисский апелляционный суд об отложении рассмотрения дела в связи с проводимыми между сторонами переговорами. Рассмотрение дела перенесено на август 2026 года. Руководство БНТ оценивает вероятность оттока финансовых ресурсов как маловероятную.

Судебное разбирательство CNODC

28 февраля 2026 года CNODC (второй учредитель ККТ) обратилась в специализированный межрайонный административный суд города Астаны (далее – СМАС) с административным иском к Министерству энергетики о признании незаконным и отмене приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 8 апреля 2025 года, согласно которому внесены изменения в тариф на транспортировку российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику по маршруту граница Российской Федерации – граница Республики Казахстан (Прииртышск) – Атасу (Республика Казахстан) – Алашанькоу (Китайская Народная Республика): с 1 мая 2025 года на участке Атасу – Алашанькоу (ККТ) установлен тариф 7,76 долларов США (ранее 10,77 долларов США) за 1 тонну (без НДС) и на участке Прииртышск – Атасу (Компания) – 7,24 доллара США (ранее 4,23 доллара США) за 1 тонну (без НДС) (*Примечание 1*). 2 марта 2026 года иск CNODC был принят к производству СМАС, при этом Компания и ККТ привлечены в качестве третьих лиц. 6 апреля 2026 года СМАС объявил о возобновлении рассмотрения дела.

На дату отчетности исход судебного разбирательства не определен. В связи с этим, возможное влияние результатов данного разбирательства на финансовое положение не может быть достоверно определено.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

25. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**Судебные разбирательства (продолжение)**

Судебное разбирательство совместно контролируемого предприятия с подрядчиком

В феврале 2025 года подрядчик подал иск к МунайТас о взыскании 7,9 миллиардов тенге дополнительных затрат (доля Компании: 4 миллиарда тенге), понесенных при увеличении пропускной способности трубопровода в 2020-2022 годах. МунайТас не согласен с иском, так как работы не были согласованы и подтверждены документально, что противоречит условиям контракта. 15 сентября 2025 года специализированный межрайонный экономический суд г. Алматы (далее – СМЭС) удовлетворил иск полностью, обязав МунайТас выплатить 7,9 миллиардов тенге и расходы по госпошлине. В ноябре 2025 года МунайТас направил апелляционную жалобу на решение суда от 15 сентября 2025 года. 8 января 2026 года Алматинский городской суд удовлетворил апелляционную жалобу МунайТас, решение СМЭС от 15 сентября 2025 года отменено, в удовлетворении иска подрядчика отказано в полном объеме. 23 февраля 2026 года подрядчиком подана кассационная жалоба в суд на постановление Алматинского городского суда от 8 января 2026 года. Кассационная жалоба подрядчика была возвращена судом без рассмотрения. По состоянию на 31 марта 2026 года какие-либо резервы по данному разбирательству не были отражены в финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость финансовых активов и обязательств Группы по состоянию на 31 марта 2026 и 31 декабря 2025 годов приблизительно равна их справедливой стоимости ввиду непродолжительности сроков их погашения, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

В тысячах тенге	31 марта 2026 года					31 декабря 2025 года				
	Справедливая стоимость по уровням оценки					Справедливая стоимость по уровням оценки				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Выпущенные долговые ценные бумаги	40.696.364	36.555.405	–	36.555.405	–	43.411.315	39.106.703	–	39.106.703	–
Займы полученные с плавающей ставкой вознаграждения	56.861.281	52.718.555	–	52.718.555	–	54.526.075	49.698.721	–	49.698.721	–

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Решением от 15 апреля 2026 года Совет директоров Компании предложил годовому Общему собранию акционеров направить на выплату дивидендов 45,4 млрд тенге из чистого дохода, полученного по итогам 2025 года (из расчета 118 тенге за акцию). Дата проведения годового Общего собрания акционеров - 28 мая 2026 года.

Приказом Компании 29 апреля 2026 года утвержден новый тариф на услуги по перекачке нефти на экспорт за пределы Республики Казахстан в размере 12.500 тенге за тонну на 1.000 км без учета НДС, который вводится в действие с 1 июня 2026 года.