Акционерное общество
«Национальная компания «КазМунайГаз»

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчётность (неаудированная)

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзора промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчётности

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчётность (неаудированная)

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

Отчет по Результатам Обзорной Проверки Промежуточной Сокращенной Консолидированной Финансовой Отчетности

Акционерам, Совету директоров и Руководству Акционерного Общества «Национальная компания «КазМунайГаз»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении Акционерного Общества «Национальная компания «КазМунайГаз» и его дочерних предприятий (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2026 года и связанных с ним промежуточного сокращенного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточных сокращенных консолидированных отчетов об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

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

Объем обзорной проверки

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

Вывод

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

PricewaterhouseCoopers LLP

Утверждено и подписано:

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

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

Алматы, Казахстан
12 августа 2026 года

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2026 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Выручка и прочие доходы					
Выручка по договорам с покупателями	4	**3.086.838**	2.259.243	**5.567.754**	4.500.494
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	5	**341.183**	163.344	**536.781**	348.737
Доход от выбытия дочерней организации		**–**	3.000	**–**	3.000
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	12	**56.126**	50.236	**103.792**	93.669
Прочий финансовый доход	12	**1.500**	26.060	**6.790**	27.162
Прочий операционный доход		**15.668**	12.855	**28.477**	20.246
Итого выручка и прочие доходы		**3.501.315**	2.514.738	**6.243.594**	4.993.308
Расходы и затраты					
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	6	**(1.778.598)**	(1.210.917)	**(3.018.793)**	(2.426.770)
Производственные расходы	7	**(430.635)**	(396.630)	**(813.249)**	(758.776)
Налоги кроме подоходного налога	8	**(206.986)**	(132.644)	**(353.878)**	(281.931)
Износ, истощение и амортизация		**(188.236)**	(175.086)	**(378.242)**	(353.002)
Расходы по транспортировке и реализации	9	**(81.158)**	(74.290)	**(167.335)**	(145.683)
Общие и административные расходы	10	**(50.057)**	(48.855)	**(95.911)**	(94.252)
Восстановление обесценения/ (обесценение) основных средств и расходов на разведку	11	**358**	3.085	**275**	(19.463)
Финансовые затраты	12	**(71.943)**	(82.290)	**(144.704)**	(164.013)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	2	**5.421**	38.200	**(79.169)**	(22.728)
Ожидаемые кредитные убытки		**(8.272)**	(4.061)	**(12.029)**	(3.976)
Прочие расходы		**(11.969)**	(9.586)	**(21.661)**	(15.837)
Итого расходы и затраты		**(2.822.075)**	(2.093.074)	**(5.084.696)**	(4.286.431)
Прибыль до учёта подоходного налога		**679.240**	421.664	**1.158.898**	706.877
Расходы по подоходному налогу	13	**(148.611)**	(79.805)	**(255.125)**	(172.500)
Чистая прибыль за период		**530.629**	341.859	**903.773**	534.377

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудировано)
Прочий совокупный (убыток)/доход					
Прочий совокупный (убыток)/доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
Эффект хеджирования		**(1.219)**	(5.110)	**(48.914)**	(2.900)
Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений		**42.549**	305.258	**(494.302)**	(128.776)
(Убыток)/доход от хеджирования чистых инвестиций, нетто	19	**(7.052)**	(75.248)	**111.712**	25.671
Налоговый эффект		**(3.095)**	(18.051)	**28.257**	7.836
Чистый прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		**31.183**	206.849	**(403.247)**	(98.169)
Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
(Убыток)/доход от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами, за вычетом подоходного налога		**(240)**	780	**(240)**	780
Доход от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами совместных предприятий, за вычетом подоходного налога		**654**	541	**266**	698
Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		**414**	1.321	**26**	1.478
Чистый прочий совокупный доход/(убыток) за период, за вычетом подоходного налога		**31.597**	208.170	**(403.221)**	(96.691)
Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога		**562.226**	550.029	**500.552**	437.686
Чистая прибыль/(убыток) за период, приходящаяся на:					
Акционеров Материнской Компании		**519.723**	339.471	**887.574**	535.997
Неконтрольную долю участия		**10.906**	2.388	**16.199**	(1.620)
		530.629	341.859	**903.773**	534.377
Итого совокупный доход/(убыток), приходящийся на:					
Акционеров Материнской Компании		**551.276**	547.424	**484.637**	439.284
Неконтрольную долю участия		**10.950**	2.605	**15.915**	(1.598)
		562.226	550.029	**500.552**	437.686
Прибыль на акцию* – в тысячах тенге					
Базовая и разводнённая		**0,85**	0,56	**1,46**	0,88

* *Среднее количество простых акций за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 и 30 июня 2025 года, составило 610.119.493 штуки.*

Заместитель председателя Правления — *Л.А. Арысова*

Главный бухгалтер — *А.С. Есбергенова*

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 30 июня 2026 года

В миллионах тенге	Прим.	**На 30 июня 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Активы			
Долгосрочные активы			
Активы по разведке и оценке		**200.903**	211.410
Основные средства	14	**7.253.005**	7.590.629
Инвестиционная недвижимость		**6.676**	7.912
Нематериальные активы		**829.060**	881.420
Активы в форме права пользования		**118.509**	117.083
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	16	**4.687.087**	4.933.962
НДС к возмещению		**27.289**	38.556
Авансы за долгосрочные активы		**325.457**	161.074
Прочие долгосрочные нефинансовые активы		**8.898**	9.383
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	24	**209.001**	207.247
Прочие долгосрочные финансовые активы		**58.047**	93.319
Долгосрочные банковские вклады	15	**70.962**	73.271
Активы по отложенному налогу		**29.550**	34.539
		13.824.444	14.359.805
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы		**463.442**	374.735
Торговая дебиторская задолженность	17	**934.742**	597.111
НДС к возмещению		**50.251**	54.527
Предоплата по подоходному налогу		**27.744**	62.515
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	17	**170.223**	194.392
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	24	**998.186**	59.584
Прочие краткосрочные финансовые активы	17	**144.382**	71.629
Краткосрочные банковские вклады	15	**834.541**	1.875.464
Денежные средства и их эквиваленты	18	**1.522.178**	1.198.185
		5.145.689	4.488.142
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		**185**	498
		5.145.874	4.488.640
Итого активы		**18.970.318**	18.848.445

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

В миллионах тенге	Прим.	**На 30 июня 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал		**916.541**	916.541
Дополнительный оплаченный капитал		**1.142**	1.142
Прочий капитал		**(42.185)**	6.729
Резерв по пересчёту валюты отчётности		**4.474.739**	4.828.788
Нераспределённая прибыль		**7.184.205**	6.715.218
Относящийся к акционерам Материнской Компании		**12.534.442**	12.468.418
Неконтрольная доля участия		**(71.409)**	(82.093)
Итого капитал		**12.463.033**	12.386.325
Долгосрочные обязательства			
Займы	19	**3.000.696**	3.243.524
Обязательства по аренде	20	**106.714**	112.295
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	22	**749**	1.081
Резервы	21	**263.316**	279.759
Обязательства по вознаграждениям работникам		**73.131**	71.225
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	22	**56.742**	67.808
Обязательства по отложенному налогу		**1.177.894**	1.274.036
		4.679.242	5.049.728
Краткосрочные обязательства			
Торговая кредиторская задолженность	22	**677.904**	546.873
Займы	19	**410.305**	278.423
Обязательства по аренде	20	**17.442**	16.677
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	22	**300.219**	179.684
Резервы	21	**17.009**	17.111
Обязательства по вознаграждениям работникам		**7.357**	7.625
Подоходный налог к уплате		**78.741**	22.688
Прочие налоги к уплате	23	**197.733**	154.833
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	22	**121.333**	188.478
		1.828.043	1.412.392
Итого обязательства		**6.507.285**	6.462.120
Итого капитал и обязательства		**18.970.318**	18.848.445
Балансовая стоимость одной акции* – в тысячах тенге		**19,068**	18,857

* *Количество простых акций по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года составило 610.119.493 штуки. Балансовая стоимости одной простой акции показатель, не относящийся к МСФО, и раскрывается по требованию KASE.*

Заместитель председателя Правления

Д.А. Арысова

Главный бухгалтер

А.С. Есбергенова

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

В миллионах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудировано)
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до учёта подоходного налога		**1.158.898**	706.877
Корректировки:			
Износ, истощение и амортизация		**378.242**	353.002
(Восстановление обесценения)/обесценение основных средств и расходы по разведке	11	**(275)**	19.463
Реализованный убыток от производных инструментов по нефтепродуктам	7	**61.046**	3.244
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	12	**(103.792)**	(93.669)
Прочий финансовый доход	12	**(6.790)**	(27.162)
Финансовые затраты	12	**144.704**	164.013
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	5	**(536.781)**	(348.737)
Изменение в резервах		**–**	5.458
Отрицательная курсовая разница, нетто	2	**79.169**	22.728
Доход от выбытия дочерней организации		**–**	(3.000)
Списание/(восстановление списания) товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	7	**2.957**	(5.349)
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто		**7.918**	722
Ожидаемые кредитные убытки		**12.029**	3.976
Прочие корректировки		**7.960**	8.805
Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала		**1.205.285**	810.371
Изменения в НДС к возмещению		**14.446**	362
Изменения в товарно-материальных запасах		**(125.919)**	56.620
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах		**(462.147)**	(298.666)
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями		**155.387**	(18.399)
Изменения в прочих налогах к уплате		**46.054**	84.707
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности		**833.106**	634.995
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	16	**500.085**	474.356
Оплата подоходного налога		**(125.281)**	(119.771)
Проценты полученные		**89.130**	90.344
Проценты уплаченные	19, 20	**(109.919)**	(135.939)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		**1.187.121**	943.985

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

В миллионах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Размещение банковских вкладов		**(807.449)**	(1.256.141)
Возврат банковских вкладов		**1.757.689**	1.528.055
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке		**(422.308)**	(262.229)
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи		**208**	4.266
Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения	16	**(34.682)**	(30.967)
Поступление денежных средств от выбытия дочерней организации, за вычетом выбывших денежных средств		**–**	1.163
Займы, выданные связанным сторонам		**(328)**	(20.898)
Поступления от погашения займов, выданных связанным сторонам		**865**	610
Погашение нот Национального банка РК	24	**231.475**	269.686
Приобретение нот Национального банка РК	24	**(217.778)**	(255.895)
Поступления от погашения облигаций Самрук-Казына		**–**	10.000
Приобретение облигаций Самрук-Казына	24	**(951.550)**	(10.000)
Прочие		**1.547**	(2.998)
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		**(442.311)**	(25.348)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступление займов	19	**102.292**	211.817
Погашение займов	19	**(76.856)**	(251.990)
Дивиденды, выплаченные акционерам	24	**(350.001)**	(300.002)
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли		**(4.540)**	(3.311)
Распределения в пользу Самрук-Казына		**(376)**	(3)
Поступления по сделкам репо		**–**	30.739
Прочие операции		**–**	(4.292)
Погашение основного долга по обязательствам по аренде	20	**(13.820)**	(15.103)
Прочие		**26**	(48)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		**(343.275)**	(332.193)
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты		**(77.517)**	(2.273)
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки		**(25)**	5
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		**323.993**	584.176
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода		**1.198.185**	1.216.451
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода		**1.522.178**	1.800.627

Заместитель председателя Правления — *Д.А. Арысова*

Главный бухгалтер — *А.С. Есбергенова*

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

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

	Приходится на акционеров Материнской Компании							
В миллионах тенге	**Уставный капитал**	**Дополнительный оплаченный капитал**	**Прочий капитал**	**Резерв по пересчёту валюты отчётности**	**Нераспределённая прибыль**	**Итого**	**Неконтрольная доля участия**	**Итого**
На 31 декабря 2024 года (аудировано)	916.541	1.142	(2.373)	5.132.868	5.985.894	12.034.072	(109.788)	11.924.284
Чистая прибыль/(убыток) за период	–	–	–	–	535.997	535.997	(1.620)	534.377
Прочий совокупный (убыток)/доход	–	–	(2.900)	(95.291)	1.478	(96.713)	22	(96.691)
Итого совокупный доход/(убыток)	–	–	(2.900)	(95.291)	537.475	439.284	(1.598)	437.686
Дивиденды *(Примечание 24)*	–	–	–	–	(300.002)	(300.002)	(3.630)	(303.632)
Распределения в пользу Самрук-Казына	–	–	–	–	(4.187)	(4.187)	–	(4.187)
На 30 июня 2025 года (неаудировано)	916.541	1.142	(5.273)	5.037.577	6.219.180	12.169.167	(115.016)	12.054.151

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

	Приходится на акционеров Материнской Компании							
В миллионах тенге	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспределённая прибыль	Итого	Неконтрольная доля участия	Итого
На 31 декабря 2025 года (аудировано)	**916.541**	**1.142**	**6.729**	**4.828.788**	**6.715.218**	**12.468.418**	**(82.093)**	**12.386.325**
Чистая прибыль за период	–	–	–	–	887.574	887.574	16.199	903.773
Прочий совокупный (убыток)/доход	–	–	(48.914)	(354.049)	26	(402.937)	(284)	(403.221)
Итого совокупный (убыток)/доход	**–**	**–**	**(48.914)**	**(354.049)**	**887.600**	**484.637**	**15.915**	**500.552**
Дивиденды *(Примечание 24)*	–	–	–	–	(350.001)	(350.001)	(5.231)	(355.232)
Распределения в пользу Самрук-Казына	–	–	–	–	(5)	(5)	–	(5)
Операции с Самрук-Казына *(Примечание 24)*	–	–	–	–	(68.607)	(68.607)	–	(68.607)
На 30 июня 2026 года (неаудировано)	**916.541**	**1.142**	**(42.185)**	**4.474.739**	**7.184.205**	**12.534.442**	**(71.409)**	**12.463.033**

Заместитель председателя Правления

Д.А. Арысова

Главный бухгалтер

А.С. Есбергенова

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

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

На 30 июня 2026 года Компания имеет контролирующие доли участия в 39 компаниях (на 31 декабря 2025 года: 38 компаний), совместно контролирует 23 компании (на 31 декабря 2025 года: 23 компании) и имеет значительное влияние на деятельность 3 компаний (на 31 декабря 2025 года: 3 компаний) (совместно «Группа»).

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

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

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

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

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску Заместителем председателя Правления и Главным бухгалтером Компании 12 августа 2026 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчётность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта (IAS) 34 *«Промежуточная финансовая отчётность»,* выпущенным Советом по Международным стандартам финансовой отчётности.

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

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

Пересчёт иностранной валюты

Функциональная валюта и валюта представления

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

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

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

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

Компании, входящие в Группу

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

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

Курсы обмена валют

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на KASE, используются в качестве официальных курсов обмена валют в РК. Обменный курс KASE на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года составил 480,72 и 505,53 тенге за 1 доллар Соединенных Штатов Америки (далее – доллар США), соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года. Средневзвешенный курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составил 486,20 тенге за 1 доллар США (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 512,05 тенге за 1 доллар США). Обменный курс KASE на 12 августа 2026 года составлял 465,19 тенге за 1 доллар США. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, у Группы сформировалась отрицательная курсовая разница, нетто, в размере 79.169 миллионов тенге, в связи с нестабильностью курса иностранных валют по отношению к тенге.

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

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Принципы учёта, принятые при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

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

4. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня**	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Тип продукта и услуги				
Продажа сырой нефти и газа	**1.605.443**	1.125.537	**2.977.833**	2.375.124
Продажа нефтепродуктов	**1.146.815**	875.201	**1.994.849**	1.630.803
Услуги по транспортировке нефти	**128.504**	63.256	**202.196**	120.412
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	**67.595**	60.300	**135.479**	125.193
Прочие доходы	**138.481**	134.949	**257.397**	248.962
	3.086.838	2.259.243	**5.567.754**	4.500.494
Географические регионы				
ОАЭ	**1.156.186**	564.243	**1.676.369**	1.135.446
Казахстан	**596.776**	503.263	**1.101.768**	934.740
Румыния	**529.803**	352.391	**909.604**	643.824
Швейцария	**246.290**	362.575	**544.347**	814.428
Германия	**151.924**	143.360	**401.085**	294.953
Нидерланды	**17.609**	135.687	**264.964**	344.999
Другие страны	**388.250**	197.724	**669.617**	332.104
	3.086.838	2.259.243	**5.567.754**	4.500.494
Время признания выручки				
В определенный момент времени	**3.013.944**	2.182.746	**5.429.581**	4.366.995
В течение времени	**72.894**	76.497	**138.173**	133.499
	3.086.838	2.259.243	**5.567.754**	4.500.494

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, доля основных клиентов Группы в выручке Группы по продаже сырой нефти, газа и нефтепродуктов приходилась на трех покупателей и составляла 25%, 7% и 5%, соответственно (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: на двух покупателей 25% и 14%, соответственно).

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

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Совместные предприятия				
ТОО «Тенгизшевройл»	**262.708**	69.094	**369.250**	160.192
Mangistau Investment B.V. Group (ММГ)	**16.022**	15.350	**40.684**	35.220
ТОО «КС Energy Group»	**13.623**	20.102	**28.312**	35.002
ТОО «Казгермунай»	**6.617**	5.321	**11.267**	10.271
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	**3.762**	4.064	**7.929**	9.193
Ural Group Limited	**4.261**	2.381	**7.722**	3.083
ТОО «Казахойл-Актобе»	**2.092**	(1.040)	**4.144**	426
Valsera Holdings B.V. Group (ПКОП)	**(2.435)**	1.979	**2.681**	11.687
ТОО «КазРосГаз»	**1.741**	5.645	**1.850**	1.329
Прочие	**(3.540)**	(1.799)	**(423)**	(2.677)
	304.851	121.097	**473.416**	263.726
Ассоциированные компании				
Каспийский Трубопроводный Консорциум	**26.973**	38.002	**50.662**	78.600
ПетроКазахстан Инк.	**6.233**	3.617	**8.544**	5.463
Прочие	**3.126**	628	**4.159**	948
	36.332	42.247	**63.365**	85.011
	341.183	163.344	**536.781**	348.737

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Покупная нефть для перепродажи	**1.249.949**	847.732	**2.092.262**	1.810.780
Стоимость нефти для переработки	**246.600**	189.937	**408.026**	333.191
Материалы и запасы	**169.397**	130.680	**329.046**	229.301
Покупные нефтепродукты для перепродажи	**112.652**	42.568	**189.459**	53.498
	1.778.598	1.210.917	**3.018.793**	2.426.770

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

7. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате	**158.637**	162.885	**310.799**	313.700
Услуги по ремонту и обслуживанию	**77.141**	76.572	**135.456**	136.917
Фрахт танкеров	**58.328**	13.833	**87.667**	32.848
Электроэнергия	**47.106**	43.237	**87.344**	83.020
Транспортные расходы	**41.380**	33.051	**79.486**	62.282
Реализованный убыток от производных инструментов по нефтепродуктам	**24.629**	2.120	**61.046**	3.244
Социальные отчисления	**7.521**	5.609	**15.090**	11.001
Охрана окружающей среды	**9.034**	5.207	**12.176**	8.835
Услуги по охране	**4.390**	4.387	**8.444**	8.707
Расходы по краткосрочной аренде	**2.516**	1.793	**5.047**	3.360
Списание/(восстановление списания) товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	**10.306**	(2.894)	**3.015**	(5.565)
Изменение в товарно-материальных запасах	**(50.856)**	15.908	**(67.785)**	32.419
Прочие	**40.503**	34.922	**75.464**	68.008
	430.635	396.630	**813.249**	758.776

8. НАЛОГИ, КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Акциз	**47.398**	35.969	**94.289**	70.842
Рентный налог на экспорт сырой нефти	**54.250**	24.759	**83.270**	55.657
Налог на добычу полезных ископаемых	**42.799**	15.598	**66.399**	41.873
Экспортная таможенная пошлина	**32.869**	27.023	**52.345**	54.149
Социальный налог	**11.414**	14.163	**23.322**	28.857
Налог на имущество	**9.578**	8.542	**18.697**	16.410
Налог с оборота	**5.212**	3.688	**8.811**	7.890
Прочие налоги	**3.466**	2.902	**6.745**	6.253
	206.986	132.644	**353.878**	281.931

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

9. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Транспортировка	**58.916**	51.639	**123.261**	106.060
Расходы по заработной плате	**6.138**	5.795	**12.430**	11.381
Услуги третьих сторон	**5.221**	4.960	**8.544**	7.529
Техническое обслуживание	**2.860**	2.660	**5.820**	5.174
Прочие	**8.023**	9.236	**17.280**	15.539
	81.158	74.290	**167.335**	145.683

10. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате	**23.223**	21.971	**46.942**	43.280
Консультационные услуги	**3.444**	1.482	**6.286**	5.934
Социальные выплаты	**2.412**	2.272	**4.817**	4.423
Расходы по обслуживанию	**2.206**	1.699	**4.265**	3.986
НДС, не взятый в зачёт	**714**	2.229	**942**	4.470
(Восстановление)/начисление обесценения НДС к возмещению	**(7)**	1.135	**(868)**	3.759
Прочие	**18.065**	18.067	**33.527**	28.400
	50.057	48.855	**95.911**	94.252

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, расходы по заработной плате составили 370.171 миллион тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 368.361 миллион тенге) и были отражены в составе производственных расходов, расходов по транспортировке и реализации и общих и административных расходов в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчётности.

11. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ

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

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

12. ПРОЦЕНТНЫЙ ДОХОД, ПРОЧИЙ ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям	**52.048**	49.936	**95.906**	93.092
Прочие	**4.078**	300	**7.886**	577
	56.126	50.236	**103.792**	93.669

Прочий финансовый доход

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Прекращение признания обязательств по займу *(Примечание 19)*	**–**	24.405	**–**	24.405
Переоценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	**244**	771	**517**	1.023
Признание изменения в справедливой стоимости финансового инструмента в связи с его модификацией	**102**	–	**4.017**	–
Прочие	**1.154**	884	**2.256**	1.734
	1.500	26.060	**6.790**	27.162

Финансовые затраты

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Процентный расход по займам и облигациям *(Примечание 19)*	**58.878**	69.641	**119.640**	139.510
Процентный расход по договорам аренды *(Примечание 20)*	**2.364**	2.356	**4.791**	4.618
Процентный расход	**61.242**	71.997	**124.431**	144.128
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов *(Примечание 21)*	**4.215**	5.350	**9.466**	10.163
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	**2.132**	1.917	**3.820**	3.306
Прочие	**4.354**	3.026	**6.987**	6.416
	71.943	82.290	**144.704**	164.013

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

13. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	**115.385**	57.045	**209.392**	134.608
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	**78.988**	42.028	**79.438**	64.973
Альтернативный налог на недропользование	**34**	1.120	**(862)**	1.120
Налог на сверхприбыль	**554**	235	**554**	235
Отсроченный подоходный налог				
(Экономия)/расходы по корпоративному подоходному налогу	**(6.158)**	4.907	**(11.555)**	1.826
Альтернативный налог на недропользование	**–**	4.060	**–**	4.060
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	**(40.192)**	**(29.590)**	**(21.842)**	(34.322)
Расходы по подоходному налогу	**148.611**	79.805	**255.125**	172.500

Расходы по подоходному налогу в промежуточном периоде признаются на основе оценки руководства средневзвешенной эффективной годовой ставки по подоходному налогу за полный финансовый год. Оценочная средневзвешенная годовая ставка по подоходному налогу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составляет 22% (оценочная налоговая ставка за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, составляет 24%).

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

14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

В миллионах тенге	Нефте-газовые активы	Трубо-проводы	Активы по пере-работке	Здания и соору-жения	Машины и обору-дование	Транс-портные средства	Прочие	Незавер-шённое строи-тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года (аудировано)	**5.100.550**	**253.685**	**1.054.588**	**267.484**	**402.833**	**84.067**	**127.218**	**543.735**	**7.834.160**
Пересчёт валюты отчётности	(46.194)	(495)	(2.687)	(1.033)	(605)	(285)	(999)	(2.755)	(55.053)
Изменения в оценке обязательств по выбытию активов	(8.651)	(166)	(1.185)	(464)	–	–	5	–	(10.461)
Поступления	9.926	509	300	1.686	4.530	3.747	1.047	225.104	246.849
Выбытия, нетто	(782)	(409)	(31)	(15)	(905)	(6)	(238)	(93)	(2.479)
Расходы по износу	(216.595)	(5.537)	(56.318)	(7.478)	(16.652)	(7.740)	(5.451)	–	(315.771)
Потеря контроля над дочерней организацией	–	–	–	(944)	(21)	–	(9)	–	(974)
(Обесценение)/восстановление обесценения *(Примечание 11)*	(17)	–	2.297	–	5	(46)	–	(21.018)	(18.779)
Переводы из/(в) инвестиционную недвижимость	–	–	17	3.582	–	–	(9)	–	3.590
Прочие изменения	28	400	136	(1)	2	(1)	1.130	(819)	875
Переводы	96.166	49.226	26.502	11.222	5.767	139	2.440	(191.462)	–
Остаточная стоимость на 30 июня 2025 года (неаудировано)	**4.934.431**	**297.213**	**1.023.619**	**274.039**	**394.954**	**79.875**	**125.134**	**552.692**	**7.681.957**
Первоначальная стоимость	8.671.047	472.020	3.212.560	687.378	836.475	262.436	293.780	725.587	15.161.283
Накопленный износ и обесценение	(3.736.616)	(174.807)	(2.188.941)	(413.339)	(441.521)	(182.561)	(168.646)	(172.895)	(7.479.326)
Остаточная стоимость на 30 июня 2025 года (неаудировано)	**4.934.431**	**297.213**	**1.023.619**	**274.039**	**394.954**	**79.875**	**125.134**	**552.692**	**7.681.957**

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

14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

В миллионах тенге	Нефте-газовые активы	Трубо-проводы	Активы по пере-работке	Здания и соору-жения	Машины и обору-дование	Транс-портные средства	Прочие	Незавер-шённое строи-тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2025 года (аудировано)	**4.787.068**	**313.398**	**1.020.500**	**272.216**	**461.311**	**113.067**	**132.557**	**490.512**	**7.590.629**
Пересчёт валюты отчётности	(187.097)	(2.061)	(11.030)	(5.454)	(6.065)	(1.461)	(4.769)	(7.820)	(225.757)
Изменения в оценке обязательств по выбытию активов	(3.528)	(683)	(4.856)	(854)	–	–	–	–	(9.921)
Поступления	9.346	102	2.031	2.145	3.504	4.462	2.223	214.691	238.504
Выбытия, нетто	(1.139)	–	(20)	(157)	(55)	(12)	(161)	(55)	(1.599)
Расходы по износу	(238.589)	(7.070)	(56.424)	(7.933)	(19.380)	(7.096)	(5.125)	-	(341.617)
Восстановление обесценения/ (обесценение)	–	289	(14)	–	19	(4)	1	(16)	275
Переводы из/(в) инвестиционной недвижимости	–	–	–	1.163	(2)	–	–	–	1.161
Прочие изменения	(69)	–	–	417	(62)	(8)	34	1.018	1.330
Переводы	131.485	983	11.608	8.488	3.672	214	3.640	(160.090)	–
Остаточная стоимость на 30 июня 2026 года (неаудировано)	**4.497.477**	**304.958**	**961.795**	**270.031**	**442.942**	**109.162**	**128.400**	**538.240**	**7.253.005**
Первоначальная стоимость	**8.404.251**	**486.333**	**3.131.749**	**670.987**	**902.377**	**291.450**	**286.515**	**620.960**	**14.794.622**
Накопленный износ и обесценение	**(3.906.774)**	**(181.375)**	**(2.169.954)**	**(400.956)**	**(459.435)**	**(182.288)**	**(158.115)**	**(82.720)**	**(7.541.617)**
Остаточная стоимость на 30 июня 2026 года (неаудировано)	**4.497.477**	**304.958**	**961.795**	**270.031**	**442.942**	**109.162**	**128.400**	**538.240**	**7.253.005**

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

14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, приобретения основных средств включают затраты по займам, капитализированные по ставке капитализации 19,35% на сумму 505 миллионов тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 5.018 миллионов тенге, по ставке капитализации в диапазоне от 5,04% до 19,50%).

По состоянию на 30 июня 2026 года, стоимость полностью амортизированных, но все еще используемых основных средств, составила 454.002 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 451.934 миллиона тенге).

По состоянию на 30 июня 2026 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 213.296 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 156.810 миллионов тенге) заложены в качестве обеспечения по займам Группы.

Капитальные обязательства раскрыты в *Примечании 26.*

15. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

В миллионах тенге	**На 30 июня 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	**899.030**	1.943.314
Выраженные в тенге	**6.593**	5.624
Выраженные в прочих валютах	**54**	54
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	**(174)**	(257)
	905.503	1.948.735

На 30 июня 2026 года средневзвешенная процентная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 2,90% в долларах США и 8,77% в тенге (31 декабря 2025 года: 3,50% в долларах США и 7,75% в тенге).

На 30 июня 2026 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 4,28% в долларах США и 13,78% в тенге (31 декабря 2025 года: 4,40% в долларах США и 4,51% в тенге).

Ниже представлены первоначальные сроки размещения банковских вкладов:

В миллионах тенге	**На 30 июня 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	**834.541**	1.875.464
Срок погашения от 1 до 2 лет	**1.843**	1.793
Срок погашения свыше 2 лет	**69.119**	71.478
	905.503	1.948.735

На 30 июня 2026 года банковские вклады включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, с балансовой стоимостью в размере 70.962 миллиона тенге (31 декабря 2025 года: 73.271 миллион тенге), которые, в основном, состоят из 68.202 миллиона тенге, размещенных на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование (31 декабря 2025 года: 70.476 миллионов тенге).

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

16. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 июня 2026 года (неаудировано) Текущая стоимость	30 июня 2026 года (неаудировано) Доля владения	31 декабря 2025 года (аудировано) Текущая стоимость	31 декабря 2025 года (аудировано) Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО)[1]	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	**3.121.689**	20,00%	3.449.897	20,00%
Mangistau Investment B.V. Group (ММГ)	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	**257.436**	50,00%	227.787	50,00%
ТОО «Силлено» (Силлено)[3]	Строительство первого интегрированного газохимического комплекса	Казахстан	**118.352**	40,00%	108.049	40,00%
ТОО «KALAMKAS-KHAZAR OPERATING» (ККО)	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	**83.020**	50,00%	84.370	50,00%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (ККТ)	Транспортировка нефти	Казахстан	**75.670**	50,00%	67.741	50,00%
Ural Group Limited (УГЛ)	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	**61.994**	50,00%	58.042	50,00%
Valsera Holdings B.V. Group (ПКОП)	Переработка сырой нефти	Казахстан	**56.406**	50,00%	53.725	50,00%
ТОО «KC Energy Group» (KCEG)[2]	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	**55.309**	49,00%	51.705	49,00%
Mangistau Power B.V.	Разработка и строительство газовой электростанции	Казахстан/ Нидерланды	**45.956**	49,00%	27.330	49,00%
ТОО «КазРосГаз» (КРГ)	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	**44.731**	50,00%	48.347	50,00%
ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ)	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	**31.413**	50,00%	31.431	50,00%
ТОО «МунайТас»	Транспортировка нефти	Казахстан	**28.293**	51,00%	25.366	51,00%
ТОО «Казахойл-Актобе» (КОА)	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	**27.040**	50,00%	22.896	50,00%
ЧК Karaton Operating Ltd. (Каратон)	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	**8.467**	50,00%	8.284	50,00%
ТОО «Тениз Сервис» (Тениз Сервис)	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	**4.260**	48,996%	3.727	48,996%
Прочие			**55.163**		41.237	
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК)	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/Россия	**484.769**	20,75%	493.443	20,75%
ПетроКазахстан Инк. (ПКИ)	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	**63.663**	33,00%	68.172	33,00%
Прочие			**63.456**		62.413	
			4.687.087		4.933.962	

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

[2] *Доля в 49% предоставляет Группе совместный контроль над ТОО «KC Energy Group», решения о деятельности которого принимаются единогласно.*

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

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

На 30 июня 2026 года доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 138.714 миллионов тенге (31 декабря 2025 года: 149.388 миллионов тенге).

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

16. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

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

В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Сальдо на 1 января (аудировано)	**4.933.962**	5.378.513
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто *(Примечание 5)*	**536.781**	348.737
Признание инвестиций	**8.072**	792
Дивиденды полученные	**(500.085)**	(474.356)
Изменение в дивидендах к получению, включая корпоративный подоходный налог удержанный у источника выплаты	**(125.410)**	(67.908)
Прочие изменения в капитале совместных предприятий	**6.295**	693
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	**34.682**	30.967
Элиминации и корректировки*	**(207)**	–
Пересчёт валюты отчётности	**(207.003)**	(55.104)
Сальдо на 30 июня (неаудировано)	**4.687.087**	5.162.334

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Группа получила дивиденды на общую сумму 500.085 миллионов тенге, в основном, от ТШО и ММГ, совместных предприятий, в размере 441.152 миллиона тенге и 11.061 миллион тенге, соответственно.

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

В миллионах тенге	**На 30 июня 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	**976.730**	632.365
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	**(41.988)**	(35.254)
Итого торговая дебиторская задолженность	**934.742**	597.111
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	**140.096**	114.069
Дивиденды к получению	**51.604**	3.512
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	**(47.318)**	(45.952)
	144.382	71.629
Прочие краткосрочные нефинансовые активы		
Предоплата и расходы будущих периодов	**106.013**	128.761
Налоги к возмещению, кроме НДС	**46.223**	54.391
Прочие	**18.147**	11.400
Минус: резерв на обесценение	**(160)**	(160)
	170.223	194.392
Итого прочие краткосрочные активы	**314.605**	266.021

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года по данным активам проценты не начислялись.

По состоянию на 30 июня 2026 года торговая дебиторская задолженность в сумме 267.799 миллионов тенге является заложенной в качестве обеспечения Группы по обязательствам (на 31 декабря 2025 года: 174.372 миллиона тенге).

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

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

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года торговая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

В миллионах тенге	**На 30 июня 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Доллар США	**494.564**	262.642
Тенге	**341.749**	244.424
Румынская лея	**92.106**	80.780
Евро	**3.114**	8.362
Другие валюты	**3.209**	903
	934.742	597.111

18. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

В миллионах тенге	**На 30 июня 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Срочные вклады в банках − доллар США	**481.854**	811.660
Срочные вклады в банках − тенге	**298.520**	152.321
Срочные вклады в банках − другие валюты	**62.760**	54.910
Текущие счета в банках − доллар США	**559.486**	105.433
Текущие счета в банках − тенге	**3.362**	4.486
Текущие счета в банках − другие валюты	**40.387**	31.515
Сделки обратное репо с первоначальным сроком погашения три месяца или менее трех месяцев	**70.172**	32.804
Деньги в пути	**3.503**	3.381
Кассовая наличность и чеки	**2.240**	1.756
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	**(106)**	(81)
	1.522.178	1.198.185

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

На 30 июня 2026 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 3,58% в долларах США, 16,83% в тенге и 5,75% в других валютах (на 31 декабря 2025 года: 3,89% в долларах США, 17,37% в тенге и 6,06% в других валютах).

На 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года денежные средства Группы не заложены в качестве обеспечения.

19. ЗАЙМЫ

В миллионах тенге	**На 30 июня 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Займы и облигации с фиксированной ставкой вознаграждения	**2.940.954**	3.062.408
Средневзвешенные номинальные ставки вознаграждения	**6,12%**	6,09%
Займы и облигации с плавающей ставкой вознаграждения	**470.047**	459.539
Средневзвешенные номинальные ставки вознаграждения	**7,03%**	7,02%
	3.411.001	3.521.947

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

19. ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года займы и облигации выражены в следующих валютах:

В миллионах тенге	**На 30 июня 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Доллар США	**2.338.511**	2.422.291
Тенге	**787.811**	802.117
Евро	**187.705**	198.232
Китайский юань	**88.061**	89.798
Другие валюты	**8.913**	9.509
	3.411.001	3.521.947

В миллионах тенге	**На 30 июня 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Текущая часть	**410.305**	278.423
Долгосрочная часть	**3.000.696**	3.243.524
	3.411.001	3.521.947

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года, облигации составили:

В миллионах тенге	**Сумма выпуска**	**Дата погашения**	**Эффективная ставка вознаграждения**	**На 30 июня 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Облигации					
ГФБ и МБА 2025*	1,25 миллиарда юаней	2030 год	2,95%	**88.061**	89.798
KASE 2023	70 миллиардов тенге	2033 год	11,74% (0,50% номинальная ставка)	**41.600**	43.411
KASE 2022	751,6 миллиардов тенге	2035 год	12,105% (9,30% номинальная ставка)	**652.945**	649.876
ЛФБ 2020	750 миллионов долларов США	2033 год	3,50%	**362.878**	381.578
ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030 год	5,375%	**598.795**	629.635
ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2048 год	6,375%	**594.847**	625.316
ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	**469.312**	493.105
ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	**121.058**	127.103
Итого				**2.929.496**	3.039.822

* ГФБ – Гонконгская фондовая биржа
МБА – Международная биржа Астаны

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

19. ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2026 и 31 декабря 2025 года займы составили:

В миллионах тенге	**Сумма выпуска**	**Дата погашения**	**Эффективная ставка вознаграждения**	**На 30 июня 2026 года (неаудировано)**	31 декабря 2025 года (аудировано)
Займы					
Синдицированный займ (UniCredit Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank, Garanti Bank, Banca Transylvania, Intesa Sanpaolo)	551,8 миллионов долларов США[1]	2026 год	SOFR 1M + 2,00% EURIBOR 1M + 2,05% EURIBOR 1M + 2,00% ROBOR 1M + 2,00%	**141.549**	142.067
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ. Ltd (Лондонский филиал)	300 миллионов долларов США	2026 год	COF[2] (3,67%) + 1,80%	**88.043**	54.682
ING Bank NV	250 миллионов долларов США	2026 год	COF (3,80%) + 2,00%	**40.227**	19.760
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный банк)	41,4 миллиардов тенге	2032 год	Ключевая ставка Национального Банка РК + 1,50%	**28.707**	29.544
BCP	170 миллионов долларов США	2026 год	COF (4,13%) + 1,50%	**27.794**	–
Синдицированный займ (BCR, Raiffeisen Bank, Banca Transylvania, UniCredit Bank, Garanti Bank)	83 миллиона евро	2029 год	EURIBOR 6M + 3,00%	**27.036**	30.471
Евразийский банк развития	21 миллиард тенге	2033 год	Базовая ставка НБРК – 2,00%	**26.864**	24.982
Европейский Банк реконструкции и развития (ЕБРР)	61 миллиард тенге	2028 год	CPI 6M + 4,00% CPI + 3,75%	**20.833**	26.332
Credit Agricole	150 миллионов долларов США	2026 год	COF (3,84%) + 1,75%	**17.716**	22.118
Banca Transylvania	57,96 миллионов евро	2026 год	ROBOR 1M + 2,00% EURIBOR 1M + 2,00%	**15.375**	19.913
АО «Банк развития Казахстана» (БРК)	79 миллиардов тенге	2028 год	15,20% (номинальная ставка 7,99%)	**11.458**	22.587
Banca Transylvania	119 миллионов румынских лей	2030 год	ROBOR 3M + 1,10%	**7.122**	8.913
Народный Банк	169 миллиардов тенге	2032 год	19,50%	**5.404**	5.385
Cargill	100 миллионов долларов США	2026 год	SOFR 3M + 2,80%	–	50.792
Прочие	–	–	–	**23.377**	24.579
Итого				**481.505**	482.125

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

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

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

19. ЗАЙМЫ (продолжение)

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

	2026 года (неаудировано)				2025 года (неаудировано)			
В миллионах тенге	**Кратко-срочные займы**	**Долго-срочные займы**	**Облигации**	**Итого**	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого
Сальдо на 1 января (аудировано)	**126.379**	**355.746**	**3.039.822**	**3.521.947**	151.541	527.890	3.287.970	3.967.401
Получено денежными средствами	**89.216**	**13.076**	**–**	**102.292**	207.812	4.005	–	211.817
Выплата основного долга денежными средствами	**(7.507)**	**(69.279)**	**(70)**	**(76.856)**	(66.322)	(182.674)	(2.994)	(251.990)
Вознаграждение начисленное в отчете о прибылях и убытках *(Примечание 12)*	**4.216**	**13.563**	**101.861**	**119.640**	11.208	16.439	111.863	139.510
Вознаграждение уплаченное*	**(4.221)**	**(12.226)**	**(92.864)**	**(109.311)**	(11.269)	(18.142)	(105.936)	(135.347)
Пересчёт валюты отчётности	**(7.088)**	**(11.217)**	**–**	**(18.305)**	(623)	(4.553)	–	(5.176)
Положительная курсовая разница, использованная для хеджирования чистых инвестиций	**–**	**–**	**(111.712)**	**(111.712)**	–	–	(25.671)	(25.671)
(Доход)/убыток по курсовой разнице	**(3.132)**	**(6.321)**	**(3.626)**	**(13.079)**	7.117	3.419	(483)	10.053
Прекращение признания обязательств по займам *(Примечание 12)*	**–**	**–**	**–**	**–**	–	(24.405)	–	(24.405)
Прочие	**–**	**300**	**(3.915)**	**(3.615)**	1.246	4.911	–	6.157
Сальдо на 30 июня (неаудировано)	**197.863**	**283.642**	**2.929.496**	**3.411.001**	300.710	326.890	3.264.749	3.892.349
Текущая часть	**197.863**	**51.040**	**161.402**	**410.305**	300.710	156.197	49.873	506.780
Долгосрочная часть	**–**	**232.602**	**2.768.094**	**3.000.696**	–	170.693	3.214.876	3.385.569

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

Ковенанты

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

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

19. ЗАЙМЫ (продолжение)

Хеджирование чистых инвестиций с иностранной функциональной валютой

Облигации ЛФБ, выпущенные Компанией в 2017-2020 годах и номинированные в долларах США, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в зарубежные подразделения Группы: ТШО, КМГ Кашаган Б.В. и КМГ Карачаганак. По состоянию на 30 июня 2026 года номинальная стоимость облигаций ЛФБ, выпущенных Компанией в 2017-2020 годах составила 4.500 миллионов долларов США (на 31 декабря 2025 года: 4.500 миллионов долларов США). Срок погашения инструментов хеджирования составляет от 2 до 23 лет. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, доход от курсовой разницы в размере 111.712 миллионов тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: доход от курсовой разницы в размере 25.671 миллион тенге) был реклассифицирован в состав прочего совокупного дохода и зачтен против убытков от пересчёта чистых инвестиций в зарубежные подразделения.

20. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

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

	Арендные платежи		**Текущая стоимость арендных платежей**	
В миллионах тенге	**На 30 июня 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)	**На 30 июня 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
В течение одного года	**22.172**	22.054	**17.442**	16.677
От 2 до 5 лет включительно	**62.085**	61.229	**36.727**	35.807
Свыше пяти лет	**88.227**	100.369	**69.987**	76.488
	172.484	183.652	**124.156**	128.972
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	**(48.328)**	(54.680)	**–**	–
Текущая стоимость арендных платежей	**124.156**	128.972	**124.156**	128.972
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев	**(22.172)**	(22.054)	**(17.442)**	(16.677)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	**150.312**	161.598	**106.714**	112.295

По состоянию на 30 июня 2026 года расчёт суммы процентов основывается на эффективных ставках вознаграждения от 2,95% до 19,00% (31 декабря 2025 года: от 2,95% до 19,00%).

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

В миллионах тенге	**2026 года (неаудировано)**	2025 года (неаудировано)
Сальдо на 1 января (аудировано)	**128.972**	124.216
Поступления по аренде	**10.946**	4.669
Модификация договоров по аренде	**4.675**	–
Начисленное вознаграждение *(Примечание 12)*	**4.791**	4.618
Выплата основного долга	**(13.820)**	(15.103)
Вознаграждение уплаченное	**(608)**	(592)
(Доход)/убыток по курсовой разнице	**(4.264)**	9.440
Пересчёт валюты отчётности	**(5.707)**	(1.067)
Прочее	**(829)**	552
Сальдо на 30 июня (неаудировано)	**124.156**	126.733

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

21. РЕЗЕРВЫ

В миллионах тенге	Обязательства по выбытию активов	Экологическое обязательство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Резерв на 1 января 2025 года (аудировано)	**221.192**	**79.119**	**2.888**	**24.454**	**327.653**
Пересчёт валюты отчётности	(1.037)	(704)	52	(222)	(1.911)
Изменение в оценке	(10.888)	(20)	–	(184)	(11.092)
Увеличение на сумму дисконта *(Примечание 12)*	9.363	706	–	94	10.163
Резерв за период	624	–	–	5.210	5.834
Потеря контроля над дочерней организацией	(61)	–	–	–	(61)
Перевод из налоговых обязательств	–	–	2.243	–	2.243
Восстановление	(254)	–	–	(81)	(335)
Использование резерва	(119)	(149)	–	(2.289)	(2.557)
Резерв на 30 июня 2025 года (неаудировано)	**218.820**	**78.952**	**5.183**	**26.982**	**329.937**
Резерв на 1 января 2026 года (аудировано)	**199.978**	**69.274**	**3.733**	**23.885**	**296.870**
Пересчёт валюты отчётности	**(4.253)**	**(3.253)**	**(169)**	**(883)**	**(8.558)**
Изменение в оценке	**(14.403)**	**–**	**–**	**–**	**(14.403)**
Увеличение на сумму дисконта *(Примечание 12)*	**9.403**	**–**	**–**	**63**	**9.466**
Резерв за период	**754**	**–**	**–**	**1.929**	**2.683**
Прочие изменения	**–**	**–**	**–**	**283**	**283**
Восстановление		**(2.985)**	**(53)**	**(631)**	**(3.669)**
Использование резерва	**(533)**	**(2)**	**–**	**(1.812)**	**(2.347)**
Резерв на 30 июня 2026 года (неаудировано)	**190.946**	**63.034**	**3.511**	**22.834**	**280.325**

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

В миллионах тенге	Обязательства по выбытию активов	Экологическое обязательство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Текущая часть	**1.386**	**–**	**1.405**	**14.218**	**17.009**
Долгосрочная часть	**189.560**	**63.034**	**2.106**	**8.616**	**263.316**
Резерв на 30 июня 2026 года (неаудировано)	**190.946**	**63.034**	**3.511**	**22.834**	**280.325**
Текущая часть	1.231	1.965	2.906	16.104	22.206
Долгосрочная часть	217.589	76.987	2.277	10.878	307.731
Резерв на 30 июня 2025 года (неаудировано)	**218.820**	**78.952**	**5.183**	**26.982**	**329.937**

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

22. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В миллионах тенге	**На 30 июня 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность	**677.904**	546.873
Прочие финансовые обязательства		
Задолженность перед сотрудниками	**95.728**	86.922
Обязательства по предоставлению займов *(Примечание 24)*	**54.028**	44
Производные финансовые инструменты	**42.572**	383
Прочая кредиторская задолженность	**42.552**	28.627
Прочие	**66.088**	64.789
	300.968	180.765
Краткосрочная часть	**300.219**	179.684
Долгосрочная часть	**749**	1.081
	300.968	180.765
Прочие нефинансовые обязательства		
Договорные обязательства	**135.174**	202.973
Прочие	**42.901**	53.313
	178.075	256.286
Краткосрочная часть	**121.333**	188.478
Долгосрочная часть	**56.742**	67.808
	178.075	256.286

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

В миллионах тенге	**На 30 июня 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Доллар США	**460.902**	298.867
Тенге	**113.348**	152.628
Румынская лея	**80.236**	72.598
Евро	**16.802**	15.162
Другие валюты	**6.616**	7.618
	677.904	546.873

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года, по торговой кредиторской задолженности и прочим финансовым обязательствам проценты не начислялись.

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

23. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

В миллионах тенге	**На 30 июня 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
НДС	**78.503**	70.969
Рентный налог на экспорт сырой нефти	**58.833**	33.808
Налог на добычу полезных ископаемых	**36.662**	19.732
Налог с оборота	**8.979**	6.766
Социальный налог	**5.028**	7.665
Индивидуальный подоходный налог	**4.480**	4.911
Акцизы	**2.401**	2.259
Налог у источника выплаты за нерезидента	**17**	4.867
Прочие	**2.830**	3.856
	197.733	154.833

24. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Условия сделок со связанными сторонами

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

Остатки

Следующая таблица показывает общую сумму со связанными сторонами на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года:

В миллионах тенге		**Задолженность связанных сторон***	**Задолженность связанным сторонам***	**Деньги и депозиты на счетах связанных сторон**	**Займы и дебиторская задолженность связанным сторонам**	**Задолженность по займам полученным от связанных сторон и обязательства по предоставлению займов**
Самрук-Казына	**30 июня 2026 года (неаудировано)**	**24.153**	**–**	**–**	**1.000.942**	**748.529**
	31 декабря 2025 года (аудировано)	31.402	–	–	46.674	693.287
Компании, входящие в Самрук-Казына	**30 июня 2026 года (неаудировано)**	**144.353**	**6.378**	**25.193**	**158**	**–**
	31 декабря 2025 года (аудировано)	145.496	2.012	41.500	166	–
Ассоциированные компании	**30 июня 2026 года (неаудировано)**	**56.789**	**2.567**	**–**	**–**	**–**
	31 декабря 2025 года (аудировано)	10.404	3.980	–	–	–
Прочие контролируемые государством стороны	**30 июня 2026 года (неаудировано)**	**10.194**	**8.950**	**–**	**23.342**	**38.321**
	31 декабря 2025 года (аудировано)	8.672	7.999	–	37.378	47.569
Совместные предприятия	**30 июня 2026 года (неаудировано)**	**62.714**	**229.308**	**–**	**173.669**	**–**
	31 декабря 2025 года (аудировано)	53.715	207.159	–	174.410	–

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

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

24. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Деньги и депозиты на счетах связанных сторон

Компании, входящие в Самрук-Казына

По состоянию на 30 июня 2026 года Группа имеет текущие счета и срочные вклады в составе денежных средств в долларах на счетах АО «Казпочта», дочерней организации Самрук-Казына, на общую сумму 25.193 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2025 года текущие счета и срочные вклады в составе денежных средств в тенге и долларах на общую сумму 41.500 миллионов тенге). Процентные ставки составляют от 3,3% до 4,1% годовых по суммам, номинированным в долларах США (31 декабря 2025 года: от 3,3% до 3,6% годовых по суммам, номинированным в долларах США, и 17% годовых по суммам, номинированным в тенге).

Займы и дебиторская задолженность связанным сторонам и задолженность по займам, полученным от связанных сторон, и обязательства по предоставлению займов

Самрук-Казына

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Компания заключила с Самрук-Қазына договор купли-продажи купонных облигаций, в соответствии с которым Компания обязалась приобретать посредством нескольких выпусков необеспеченные купонные облигации, номинированные в долларах США и выпускаемые Самрук-Қазына по номинальной стоимости. Договором предусмотрен совокупный лимит в размере до 2.000 миллионов долларов США непогашенного номинала в любой момент времени. Облигации имеют номинальную стоимость 1.000 долларов США каждая, предусматривают купонное вознаграждение по ставке, равной SOFR + 0,2% годовых, определяемой на дату размещения каждого выпуска, срок обращения до двух лет с соответствующей даты размещения (но не позднее 30 июня 2031 года).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Компания приобрела 1 миллион облигаций совокупной номинальной стоимостью 1.000 миллион долларов США (эквивалентно 487.020 миллионов тенге) со сроком погашения 25 июня 2027 года. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью приобретённых купонных облигаций в размере 10.032 миллиона тенге была отражена как Операция с Самрук-Қазына в промежуточном сокращенном консолидированном отчёте об изменениях в капитале.

По состоянию на 30 июня 2026 года Компания признала обязательство по выкупу оставшихся купонных облигаций Самрук-Қазына в размере 112 миллионов долларов США (эквивалентно 54.600 миллионов тенге) как Операция с Самрук-Қазына в промежуточном сокращенном консолидированном отчёте об изменениях в капитале.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Компания выкупила у Самрук-Казына купонные облигации номинальной стоимостью одной ценной бумаги 1.000 долларов США на сумму 1.000 миллион долларов США (эквивалентно 464.530 миллионов тенге) со сроком обращения до 5 ноября 2026 года и купонной ставкой вознаграждения 3,90% годовых. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью купонных облигаций в размере 3.975 миллионов тенге отражена как Операция с Самрук-Казына в промежуточном сокращенном консолидированном отчёте об изменениях в капитале.

Прочие контролируемые государством стороны

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Группа осуществила покупку краткосрочных нот Национального Банка РК на общую сумму 217.778 миллионов тенге со ставкой вознаграждения 17,97%. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, приобретенные в 2025 и 2026 годах Компанией краткосрочные ноты Национального Банка РК на сумму 231.475 миллионов тенге были обратно выкуплены Национальным Банком РК.

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

24. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Обороты по сделкам

В следующей таблице приводятся общие обороты по сделкам, которые были заключены со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 и 2025 годов:

В миллионах тенге	**В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня**	**Продажи связанным сторонам***	**Приобретения у связанных сторон***	**Вознаграждение от связанных сторон**	**Вознаграждение связанным сторонам**
Самрук-Казына	**2026 года (неаудировано)**	**10.567**	**1.150**	**13.250**	**40.350**
	2025 года (неаудировано)	663	1.333	4.343	40.605
Компании, входящие в Самрук-Казына	**2026 года (неаудировано)**	**163.438**	**40.126**	**642**	**–**
	2025 года (неаудировано)	103.291	13.621	1.758	–
Ассоциированные компании	**2026 года (неаудировано)**	**21.138**	**47.767**	**–**	**–**
	2025 года (неаудировано)	30.334	36.745	17	–
Прочие контролируемые государством стороны	**2026 года (неаудировано)**	**539**	**25.631**	**5.370**	**3.578**
	2025 года (неаудировано)	502	28.702	4.213	4.506
Совместные предприятия	**2026 года (неаудировано)**	**264.033**	**1.026.148**	**6.616**	**–**
	2025 года (неаудировано)	245.654	1.039.636	1.781	–

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

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 и 2025 годов, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу (члены Советов Директоров и Правлений Группы, включая Компанию и дочерние предприятия), включенная в общие и административные расходы, составляет 3.865 миллионов тенге и 3.554 миллиона тенге, соответственно. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премий по результатам деятельности.

Дивиденды

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, в соответствии с решением Акционеров, Компания начислила и выплатила дивиденды за 2025 год в размере 573,66 тенге за акцию на общую сумму 350.001 миллион тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: начислила и выплатила дивиденды за 2024 год в размере 491,71 тенге за акцию на общую сумму 300.002 миллиона тенге).

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

25. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Следующая таблица показывает информацию о балансовой стоимости и справедливой стоимости некоторых финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года. Для всех остальных финансовых инструментов балансовая стоимость приблизительно соответствует справедливой стоимости:

	На 30 июня 2026 года (неаудировано)					На 31 декабря 2025 года (аудировано)				
			Справедливая стоимость по уровням оценки					Справедливая стоимость по уровням оценки		
В миллионах тенге	**Текущая стоимость**	**Справедливая стоимость**	**Уровень 1**	**Уровень 2**	**Уровень 3**	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон										
- Облигации к получению от Самрук-Казына	***976.265***	***966.588***	**–**	***966.588***	**–**	*24.098*	*11.708*	–	*11.708*	–
- Ноты НБ РК	***23.343***	***23.343***	**–**	***23.343***	**–**	*37.378*	*37.378*	–	*37.378*	–
- Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон по справедливой стоимости через прибыль и убыток	***158.328***	***158.328***	**–**	**–**	***158.328***	*159.655*	*159.655*	–	–	*159.655*
- Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	***40.030***	***40.197***	**–**	***24.677***	***15.520***	*37.344*	*37.502*	–	*22.576*	*14.926*
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	**2.940.954**	**2.844.268**	**2.229.984**	**614.284**	**–**	3.062.408	2.948.106	2.926.144	21.962	–
Финансовые гарантии	**15.250**	**13.779**	**–**	**–**	**13.779**	18.009	18.009	–	–	18.009
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	**470.047**	**470.047**	**–**	**470.047**	**–**	459.539	459.538	–	459.538	–

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

25. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

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

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

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

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

Для активов и обязательств, которые признаются по справедливой стоимости на постоянной основе, Группа определяет, произошли ли переводы между уровнями в иерархии, путем переоценки по категориям (на основе входных данных самого низкого уровня, которые важны для оценки справедливой стоимости в целом) в конце каждого отчётного периода. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, не было никаких изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

Ниже представлены значительные ненаблюдаемые исходные данные, используемые для оценок справедливой стоимости на 30 июня 2026 года, отнесённые к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости:

В миллионах тенге	**Справедливая стоимость**	**Модель оценки**	**Использованные исходные данные**	**Диапазон исходных данных (средневзвешенное значение)**	**Увеличение/ (уменьшение) в базисных ставках**	**Чувствительность оценки справедливой стоимости**
Займы и задолженность от связанных сторон, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	158.328	Модель дисконтированных денежных потоков	SOFR+2,5%, SOFR+3%	6,47-15%	+1%	1.534
					(1%)	(1.534)
Итого многократные оценки справедливой стоимости на 3 уровне	**158.328**					

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

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

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

26. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, произошли следующие изменения:

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

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

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 3.773 тысячи тонн сырой нефти на общую сумму 484.413 миллионов тенге, включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний в общем объеме 1.310 тысяч тонн на общую сумму 147.048 миллионов тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 4.364 тысячи тонн на сумму 445.391 миллион тенге, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в объеме 1.466 тысяч тонн на сумму 143.653 миллиона тенге).

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 30 июня 2026 года Группа имела следующие обязательства (без учета НДС) в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий и ассоциированной компании:

В миллионах тенге	**Капитальные затраты, включая совместные предприятия и ассоциированные компании**	**Капитальные затраты совместных предприятий и ассоциированных компаний**	**Операционные расходы, включая совместные предприятия и ассоциированные компании**	**Операционные расходы совместных предприятий и ассоциированных компаний**
Год				
2026	**215.292**	**14.321**	**49.286**	**25.942**
2027	**291.809**	**14.471**	**75.663**	**14.093**
2028	**232.586**	**12.149**	**20.766**	**14.877**
2029	**88.689**	**10.075**	**21.525**	**15.555**
2030-2049	**115.296**	**11.495**	**39.519**	**16.419**
Итого	**943.672**	**62.511**	**206.759**	**86.886**

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

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

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

26. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 30 июня 2026 года у Группы имелись прочие договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 272.696 миллионов тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 8.751 миллион тенге (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 201.349 миллионов тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 5.089 миллионов тенге).

По состоянию на 30 июня 2026 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 80.343 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 41.084 миллиона тенге) в рамках инвестиционных программ, утвержденных компетентным органом.

27. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

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

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

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 2025 года, дезагрегированная выручка представляет собой, в основном, продажи и услуги третьим сторонам, осуществляемые следующими операционными сегментами:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудировано)					
В миллионах тенге	**Разведка и добыча нефти и газа**	**Транспортировка нефти**	**Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов**	**Корпоративный центр**	**Прочие**	**Итого**
Продажа сырой нефти и газа	**314.479**	–	**2.663.354**	–	–	**2.977.833**
Продажа нефтепродуктов	**5.689**	–	**1.358.995**	**622.266**	**7.899**	**1.994.849**
Услуги по транспортировке нефти	**33**	**150.660**	**51.233**	**10**	**260**	**202.196**
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	**135.479**	–	–	**135.479**
Прочие доходы	**14.140**	**29.955**	**98.655**	**1.115**	**113.532**	**257.397**
Итого	**334.341**	**180.615**	**4.307.716**	**623.391**	**121.691**	**5.567.754**

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

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

27. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

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

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

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

Географическая информация

Основные средства Группы расположены в следующих странах:

В миллионах тенге	**На 30 июня 2026 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2025 года (аудировано)
Казахстан	**6.636.418**	6.931.049
Другие страны	**616.587**	659.580
	7.253.005	7.590.629

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

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

27. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, а также об активах и обязательствах на 30 июня 2026 года по операционным сегментам Группы:

В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор-тировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефте-продуктов	Корпора-тивный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	334.341	180.615	4.307.716	623.391	121.691	–	5.567.754
Выручка от реализации другим сегментам	1.189.774	123.988	114.593	69.953	78.243	(1.576.551)	–
Итого выручка	1.524.115	304.603	4.422.309	693.344	199.934	(1.576.551)	5.567.754
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(23.259)	(11.031)	(3.803.187)	(436.128)	(19.040)	1.273.852	(3.018.793)
Производственные расходы	(359.769)	(179.021)	(286.076)	(132.743)	(176.479)	320.839	(813.249)
Налоги кроме подоходного налога	(220.603)	(12.068)	(19.575)	(96.372)	(5.260)	–	(353.878)
Расходы по транспортировке и реализации	(117.855)	(16.356)	(72.668)	(8.646)	–	48.190	(167.335)
Общие и административные расходы	(25.254)	(9.324)	(26.360)	(34.208)	(14.199)	13.434	(95.911)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	440.647	61.830	35.643	–	(1.339)	–	536.781
EBITDA	1.218.022	138.633	250.086	(14.753)	(16.383)	79.764	1.655.369
EBITDA, %	73%	8%	16%	(1%)	(1%)	5%	
Износ, истощение и амортизация	(269.987)	(24.328)	(74.896)	(1.334)	(7.697)	–	(378.242)
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	11.888	10.924	9.730	109.384	11.987	(50.121)	103.792
Прочий финансовый доход	2.497	4.087	107	5.628	763	(6.292)	6.790
Финансовые затраты	(25.403)	(9.836)	(42.188)	(118.230)	(4.799)	55.752	(144.704)
(Обесценение)/восстановление обесценения основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство основных средств и расходы по разведке	(101)	302	94	–	(20)	–	275
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	(7.096)	(2.462)	4.952	(73.973)	(590)	–	(79.169)
(Ожидаемые кредитные убытки)/восстановление ожидаемых кредитных убытков	(602)	(640)	(1.464)	(13.695)	(336)	4.708	(12.029)
Прочий операционный доход	3.937	12.580	7.901	734.081	3.180	(733.202)	28.477
Прочие расходы	(6.823)	(8.592)	(7.481)	(977)	(3.776)	5.988	(21.661)
Расходы по подоходному налогу	(132.368)	(12.449)	(24.729)	(78.999)	(6.580)	–	(255.125)
Чистая прибыль/(убыток) за период	793.964	108.219	122.112	547.132	(24.251)	(643.403)	903.773
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.667.389	596.690	187.104	–	235.904	–	4.687.087
Капитальные затраты	150.773	13.224	67.742	2.088	21.720	–	255.547
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерв по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(11.844)	(7.252)	(49.780)	(48.934)	(10.521)	–	(128.331)
Активы сегмента	10.917.864	1.608.402	3.084.681	3.353.790	1.055.094	(1.049.513)	18.970.318
Обязательства сегмента	1.771.656	355.090	1.930.792	3.418.261	263.677	(1.232.191)	6.507.285

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

27. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, а также об активах и обязательствах на 31 декабря 2025 года по операционным сегментам Группы:

В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	416.756	145.807	3.279.772	540.331	117.828	–	4.500.494
Выручка от реализации другим сегментам	820.154	77.749	110.563	44.727	72.498	(1.125.691)	–
Итого выручка	1.236.910	223.556	3.390.335	585.058	190.326	(1.125.691)	4.500.494
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(25.343)	(10.265)	(2.878.280)	(350.060)	(15.274)	852.452	(2.426.770)
Производственные расходы	(334.379)	(131.448)	(223.288)	(120.999)	(168.270)	219.608	(758.776)
Налоги кроме подоходного налога	(170.017)	(11.132)	(18.496)	(75.640)	(6.646)	–	(281.931)
Расходы по транспортировке и реализации	(114.888)	(328)	(61.889)	(7.627)	–	39.049	(145.683)
Общие и административные расходы	(25.464)	(8.363)	(26.811)	(30.076)	(13.149)	9.611	(94.252)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	211.609	88.530	48.290	–	308	–	348.737
EBITDA	778.428	150.550	229.861	656	(12.705)	(4.971)	1.141.819
EBITDA, %	68%	13%	20%	0%	(1%)	0%	
Износ, истощение и амортизация	(249.723)	(22.410)	(72.675)	(1.536)	(6.658)	–	(353.002)
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	18.804	6.900	6.876	123.245	9.005	(71.161)	93.669
Прочий финансовый доход	26	88	106	26.942	–	–	27.162
Финансовые затраты	(31.882)	(11.340)	(48.323)	(118.082)	(3.452)	49.066	(164.013)
(Обесценение)/восстановление обесценения основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство основных средств и расходы по разведке	(21.234)	(132)	2.196	(299)	6	–	(19.463)
Доход от выбытия дочерних организаций	–	–	–	3.000	–	–	3.000
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	(1.846)	(521)	(15.966)	(4.579)	184	–	(22.728)
Восстановление ожидаемых кредитных убытков/(ожидаемые кредитные убытки)	1.556	520	(774)	(10.310)	(269)	5.301	(3.976)
Прочий операционный доход	4.502	2.187	5.422	104.825	3.396	(100.086)	20.246
Прочие расходы	(2.723)	8.548	(1.532)	(5.838)	(5.772)	(8.520)	(15.837)
Расходы по подоходному налогу	(63.637)	(7.394)	(18.611)	(73.578)	(9.280)	–	(172.500)
Чистая прибыль/(убыток) за период	432.271	126.996	86.580	44.446	(25.545)	(130.371)	534.377
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.955.624	594.449	179.287	–	204.602	–	4.933.962
Капитальные затраты	171.349	18.940	42.019	4.556	22.356	–	259.220
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерв по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(11.565)	(7.211)	(48.592)	(40.574)	(10.723)	–	(118.665)
Активы сегмента	10.441.069	1.613.687	2.822.744	2.702.935	1.583.657	(315.647)	18.848.445
Обязательства сегмента	1.771.492	347.593	1.699.184	3.482.030	214.672	(1.052.851)	6.462.120

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

28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА

Полученные дивиденды

В июле 2026 года Группа получила дивиденды от ТОО «Тенгизшевройл», совместного предприятия, на сумму 204 миллиона долларов США (эквивалентно 96.825 миллионов тенге) и ассоциированной компании, Каспийский Трубопроводный Консорциум, на сумму 86 миллионов долларов США (эквивалентно 40.518 миллионов тенге).