

Акционерное общество «Национальная Компания

«КазМунайГаз»

Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность

За три и девять месяцев, закончившихся **30 Сентября 2025 года**

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

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

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность (неаудированная)

Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт о совокупном доходе.....	1-2
Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт о финансовом положении	3-4
Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт о движении денежных средств.....	5-6
Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт об изменениях в капитале	7-8
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).....	9-43



Отчет по Результатам Обзорной Проверки Промежуточной Сокращенной Консолидированной Финансовой Отчетности

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

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении АО «Национальная компания «КазМунайГаз» и его дочерних предприятий (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 сентября 2025 года и связанных с ним промежуточного сокращенного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о движении денежных средств и об изменениях в капитале за девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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



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».

Утверждено:

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



Подписано:

Алмаз Садыков
Партнер по аудиту
(Квалификационное свидетельство
Аудитора №МФ-0000745 от 8 февраля
2019 года)



19 ноября 2025 года
Астана, Казахстан

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ****За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года**

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Выручка и прочие доходы					
Выручка по договорам с покупателями	5	2.557.080	2.109.258	7.057.574	6.348.618
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	6	211.655	139.146	560.392	407.336
Доход от выбытия дочерней организации	4	-	-	3.000	16.410
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	13	51.274	45.361	144.943	142.307
Прочий финансовый доход	13	3.376	1.871	30.538	114.742
Прочий операционный доход		3.734	7.479	23.980	37.823
Итого выручка и прочие доходы		2.827.119	2.303.115	7.820.427	7.067.236
Расходы и затраты					
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	7	(1.405.037)	(958.649)	(3.831.807)	(3.298.788)
Производственные расходы	8	(395.616)	(384.303)	(1.154.392)	(1.023.298)
Налоги кроме подоходного налога	9	(155.548)	(129.948)	(437.479)	(432.396)
Износ, истощение и амортизация		(180.582)	(170.926)	(533.584)	(493.348)
Расходы по транспортировке и реализации	10	(89.265)	(71.555)	(234.948)	(203.119)
Общие и административные расходы	11	(65.176)	(77.006)	(159.428)	(187.781)
Обесценение основных средств и расходы по разведке	12	(7.150)	(30.621)	(26.613)	(47.445)
Финансовые затраты	13	(83.956)	(86.783)	(247.969)	(253.923)
Положительная курсовая разница, нетто	2	102.017	16.708	79.289	56.045
Восстановление ожидаемых кредитных убытков/(Ожидаемые кредитные убытки)		9.591	(2.837)	5.615	(9.499)
Прочие расходы		(10.948)	(4.991)	(26.785)	(21.363)
Итого расходы и затраты		(2.281.670)	(1.900.911)	(6.568.101)	(5.914.915)
Прибыль до учёта подоходного налога		545.449	402.204	1.252.326	1.152.321
Расходы по подоходному налогу	14	(101.792)	(84.825)	(274.292)	(285.436)
Чистая прибыль за период		443.657	317.379	978.034	866.885

Учетная политика и примечания на страницах 9-43 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		
		2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	
<u>В миллионах тенге</u>						
Прочий совокупный доход/(убыток)						
Прочий совокупный (убыток)/доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		(1.873)	(2.040)	(4.773)	3.061	
Эффект хеджирования		589.874	203.017	461.098	577.697	
Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений		20	(143.747)	(52.115)	(118.076)	
Убыток от хеджирования чистых инвестиций, нетто			(34.122)	(12.893)	(26.286)	
Налоговый эффект		410.132	135.969	311.963	399.892	
Чистый прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога						
Прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		88	(2.332)	868	(1.796)	
Доход/(убыток) от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами, за вычетом подоходного налога		(70)	1	628	112	
(Убыток)/доход от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами совместных предприятий, за вычетом подоходного налога		18	(2.331)	1.496	(1.684)	
Чистый прочий совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога		410.150	133.638	313.459	398.208	
Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога		853.807	451.017	1.291.493	1.265.093	
Чистая прибыль/(убыток) за период, приходящаяся на:						
Акционеров Материнской Компании		426.543	310.972	962.540	868.961	
Неконтрольную долю участия		17.114	6.407	15.494	(2.076)	
		443.657	317.379	978.034	866.885	
Итого совокупный доход/(убыток), приходящийся на:						
Акционеров Материнской Компании		836.326	444.654	1.275.610	1.267.103	
Неконтрольную долю участия		17.481	6.363	15.883	(2.010)	
		853.807	451.017	1.291.493	1.265.093	
Прибыль на акцию* – в тысячах тенге		0,70	0,51	1,58	1,42	
Базовая и разводнённая						

* Количество простых акций по состоянию на 30 сентября 2025 и 31 декабря 2024 года, составило 610.119.493 штуки.

Заместитель председателя Правления



Д.А. Арысова
Д.А. Арысова

Главный бухгалтер

А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-43 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О
ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**По состоянию на 30 сентября 2025 года

<i>В миллионах тенге</i>		На 30 сентября 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
	Прим.		
Активы			
Долгосрочные активы			
Активы по разведке и оценке		233.087	216.448
Основные средства	15	7.919.868	7.834.160
Инвестиционная недвижимость		8.435	12.374
Нематериальные активы		949.497	943.156
Активы в форме права пользования		126.357	122.991
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	17	5.331.644	5.378.513
НДС к возмещению		27.357	30.396
Авансы за долгосрочные активы		148.197	88.216
Прочие долгосрочные нефинансовые активы		7.626	7.767
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	25	174.770	121.673
Прочие долгосрочные финансовые активы	23	115.611	48.249
Долгосрочные банковские вклады	16	79.459	74.329
Активы по отложенному налогу		43.797	50.705
		15.165.705	14.928.977
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы		407.336	413.741
Торговая дебиторская задолженность	18	778.404	443.057
НДС к возмещению		46.192	48.408
Предоплата по подоходному налогу		38.524	41.170
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	18	205.046	180.754
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	25	60.812	84.240
Прочие краткосрочные финансовые активы	18	71.464	63.528
Краткосрочные банковские вклады	16	1.911.364	1.513.816
Денежные средства и их эквиваленты	19	1.639.372	1.216.451
		5.158.514	4.005.165
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		497	505
		5.159.011	4.005.670
Итого активы		20.324.716	18.934.647

Учетная политика и примечания на страницах 9-43 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

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

В миллионах тенге	На 30 сентября 2025 года <small>Прим. (неаудировано)</small>	На 31 декабря 2024 года <small>(аудировано)</small>
Капитал и обязательства		
Капитал		
Уставный капитал	916.541	916.541
Дополнительный оплаченный капитал	1.142	1.142
Прочий капитал	(7.146)	(2.373)
Резерв по пересчёту валюты отчётности	5.449.215	5.132.868
Нераспределённая прибыль	6.645.746	5.985.894
Относящийся к акционерам Материнской Компании	13.005.498	12.034.072
Неконтрольная доля участия	(97.540)	(109.788)
Итого капитал	12.907.958	11.924.284
Долгосрочные обязательства		
Займы	20	3.681.974
Обязательства по аренде	21	120.778
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	23	1.942
Резервы	22	317.238
Обязательства по вознаграждениям работникам		77.210
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	23	76.357
Обязательства по отложенному налогу		1.398.932
		5.674.431
		5.566.680
Краткосрочные обязательства		
Торговая кредиторская задолженность	23	681.514
Займы	20	444.417
Обязательства по аренде	21	16.798
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	23	214.918
Резервы	22	22.151
Обязательства по вознаграждениям работникам		6.003
Подоходный налог к уплате		44.508
Прочие налоги к уплате	24	142.778
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	23	169.240
		1.742.327
Итого обязательства		7.416.758
Итого капитал и обязательства		20.324.716
Балансовая стоимость одной акции* – в тысячах тенге		19,600
		17,998

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

Заместитель председателя Правления



Д.А. Арысова

Главный бухгалтер

А.С. Есбергенова

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года

В миллионах тенге	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до учёта подоходного налога		1.252.326	1.152.321
Корректировки:			
Износ, истощение и амортизация		533.584	493.348
Обесценение основных средств и расходы по разведке	12	26.613	47.445
Реализованные убытки/(прибыли) от производных инструментов по нефтепродуктам	8	10.460	(14.958)
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	13	(144.943)	(142.307)
Прочий финансовый доход	13	(30.538)	(114.742)
Финансовые затраты	13	247.969	253.923
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	6	(560.392)	(407.336)
Изменение в резервах		12.771	(6.125)
Положительная курсовая разница, нетто		(79.289)	(71.671)
Доход от выбытия дочерней организации	4	(3.000)	(16.410)
Восстановление обесценения товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации		(2.509)	(2.402)
Убыток/(доход) от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто		5.430	(889)
(Восстановление ожидаемых кредитных убытков)/Ожидаемые кредитные убытки		(5.615)	9.499
НДС, не взятый в зачёт	11	4.687	1.075
Прочие корректировки		5.430	(259)
Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала		1.272.984	1.180.512
Изменения в НДС к возмещению		(1.619)	24.612
Изменения в товарно-материальных запасах		4.506	17.315
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах		(424.349)	(1.408)
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями		68.952	(88.054)
Изменения в прочих налогах к уплате		56.190	(131.970)
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности		976.664	1.001.007
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	17	763.209	558.772
Оплата подоходного налога		(173.707)	(112.894)
Проценты полученные		124.077	103.894
Проценты уплаченные	20, 21	(147.830)	(130.757)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		1.542.413	1.420.022

Учетная политика и примечания на страницах 9-43 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

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

	В миллионах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Размещение банковских вкладов		(2.299.158)	(1.479.016)
Возврат банковских вкладов		1.985.589	1.308.438
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке		(447.783)	(407.685)
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи		4.425	1.239
Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения	17	(36.736)	(13.144)
Выплата отложенного возмещения в связи с приобретением дочерней организации		–	(1.520)
Поступление от продажи доли участия в совместном предприятии без потери совместного контроля		–	4.465
Поступление денежных средств от выбытия дочерней организации, за вычетом выбывших денежных средств	4	1.163	8.010
Займы, выданные связанным сторонам		(26.469)	(36.067)
Поступления от погашения займов, выданных связанным сторонам		1.524	45.023
Погашение нот Национального банка РК	25	361.120	242.324
Приобретение нот Национального банка РК	25	(356.903)	(244.037)
Поступления от погашения облигаций Самрук-Казына		20.000	–
Приобретение облигаций Самрук-Казына		(10.000)	–
Прочие		(2.504)	5.888
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(805.732)	(566.082)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления займов	20	221.451	176.926
Погашение займов	20	(260.196)	(554.583)
Дивиденды, выплаченные акционерам	25	(300.002)	(300.002)
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли		(3.559)	(2.743)
Распределение чистых активов АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» акционерам неконтрольной доли		–	(5.901)
Распределения в пользу Самрук-Казына		(61)	(13)
Поступления по сделкам репо		30.739	22.074
Выплаты по сделкам репо		(32.624)	(22.074)
Прочие операции		(4.292)	(3.558)
Погашение основного долга по обязательствам по аренде	21	(21.792)	(22.548)
Прочие		(1.732)	–
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(372.068)	(712.422)
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты		58.319	70.976
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки		(11)	(36)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		422.921	212.458
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода		1.216.451	1.050.873
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода		1.639.372	1.263.331

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



Д.А. Арысова

А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-43 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года

Приходится на акционеров Материнской Компании

В миллионах тенге	Дополнительный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв по пересчёту валюты	Нераспределенная прибыль	Итого		Неконтрольная доля участия	Итого
					Итого	Итого		
На 31 декабря 2023 года (аудировано)*	916.541	1.142	(910)	4.090.281	5.488.964	10.496.018	(99.404)	10.396.614
Чистая прибыль/(убыток) за период	-	-	-	-	868.961	868.961	(2.076)	866.885
Прочий совокупный доход/(убыток)	-	-	3.061	396.537	(1.456)	398.142	66	398.208
Итого совокупный доход/(убыток)	-	-	3.061	396.537	867.505	1.267.103	(2.010)	1.265.093
Дивиденды (Примечание 25)	-	-	-	-	(300.002)	(300.002)	(2.813)	(302.815)
Распределения в пользу Самрук-Казына	-	-	-	-	(13)	(13)	-	(13)
Прочие операции	-	-	-	-	(2.026)	(2.026)	-	(2.026)
Операции с Самрук-Казына	-	-	-	-	(293.288)	(293.288)	-	(293.288)
(Примечание 25)	-	-	-	-	-	-	-	-
Эффект ликвидации АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	-	-	-	-	-	-	(8.379)	(8.379)
На 30 сентября 2024 года (неаудировано)	916.541	1.142	2.151	4.486.818	5.761.140	11.167.792	(112.606)	11.055.186

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

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

<i>В миллионах тенге</i>	<i>Уставный капитал</i>	<i>Дополнительный оплаченный капитал</i>	<i>Прочий капитал</i>	<i>Резерв по пересчёту валюты</i>	<i>Нераспределённая прибыль</i>	<i>Итого</i>	<i>Неконтрольная доля участия</i>	<i>Итого</i>
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 за период	-	-	-	316.347	962.540	1.5494	978.034	
Прочий совокупный (убыток)/доход	-	-	(4.773)	1.496	313.070	389	313.459	
Итого совокупный (убыток)/доход	-	-	(4.773)	316.347	964.036	1.275.610	15.883	1.291.493
Дивиденды (Примечание 25)	-	-	-	-	(300.002)	(300.002)	(3.635)	(303.637)
Распределения в пользу Самрук-Казына	-	-	-	-	(4.182)	(4.182)	-	(4.182)
На 30 сентября 2025 года (неаудировано)	916.541	1.142	(7.146)	5.449.215	6.645.746	13.005.498	(97.540)	12.907.958

Заместитель председателя Правления
Глеб Евгеньевич Афонькин



Глеб Евгеньевич Афонькин
Д.А. Афонькин

Главный бухгалтер

А.С. Есбергенова
А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-43 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

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

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

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

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

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

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

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску заместителем председателя Правления и Главным бухгалтером Компании 19 ноября 2025 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

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

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

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

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

Пересчёт иностранной валюты*Функциональная валюта и валюта представления*

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

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

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

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

Компании, входящие в Группу

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

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

Курсы обмена валют

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в РК. Обменный курс КФБ на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года составил 549,06 и 525,11 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 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года. Средневзвешенный курс за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, составил 520,29 тенге за 1 доллар США (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года: 458,79 тенге за 1 доллар США). Обменный курс КФБ на 19 ноября 2025 года составлял 519,41 тенге за 1 доллар США. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, у Группы сформировалась положительная курсовая разница, нетто, в размере 79.289 миллионов тенге, в связи с нестабильностью курса иностранных валют по отношению к тенге.

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

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

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

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

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

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

4. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ

ТОО «Полимер Продакшн» (далее- Полимер)

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

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

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

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

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

В миллионах тенге

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

На дату потери контроля чистые обязательства Полимера были следующими:

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

Основные средства (Примечание 15)	974
Товарно-материальные запасы	769
Прочие активы	86
Денежные средства и их эквиваленты	25
Итого активы	1.854

Обязательства

Торговая кредиторская задолженность	82
Прочие краткосрочные обязательства	2.792
Итого обязательства	2.874
Чистые обязательства, непосредственно связанные с группой выбытия	(1.020)
Полученное денежное вознаграждение на дату выбытия дочерней организации	1.188
Справедливая стоимость 40% оставшихся инвестиций в совместное предприятие	792
Доход от выбытия дочерней организации	3.000

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

Деятельность Полимера представлена в сегменте «Прочее».

ЧК Karaton Operating Ltd. (далее – Каратон)

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

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

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

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

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

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

В миллионах тенге

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

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

4. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ (продолжение)

На дату потери контроля чистые активы Каратона были следующими:

В миллионах тенге

Активы

Активы по разведке и оценке	291
Основные средства (<i>Примечание 15</i>)	28
Прочие активы	21
Денежные средства и их эквиваленты	178
Итого активы	518

Обязательства

Торговая кредиторская задолженность	5
Прочие краткосрочные обязательства	413
Итого обязательства	418
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	100

Полученное денежное вознаграждение на дату выбытия дочерней организации	8.255
Справедливая стоимость 50% оставшихся инвестиций в совместное предприятие*	8.255
Доход от выбытия дочерней организации	16.410

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

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

5. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

<u>В миллионах тенге</u>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Тип продукта и услуги				
Продажа сырой нефти и газа	1.308.376	1.101.729	3.683.500	3.705.723
Продажа нефтепродуктов	977.730	754.466	2.608.533	1.947.356
Услуги по транспортировке нефти	72.961	62.424	193.373	181.590
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	61.168	71.574	186.361	200.483
Прочие доходы	136.845	119.065	385.807	313.466
	2.557.080	2.109.258	7.057.574	6.348.618
Географические регионы				
ОАЭ	625.876	419.140	1.761.322	1.396.114
Казахстан	547.556	422.802	1.482.296	1.192.642
Швейцария	378.211	429.722	1.192.639	1.431.289
Румыния	426.728	349.181	1.070.552	889.425
Нидерланды	189.024	181.301	534.023	631.393
Другие страны	389.685	307.112	1.016.742	807.755
	2.557.080	2.109.258	7.057.574	6.348.618
Время признания выручки				
В определенный момент времени	2.483.690	2.048.122	6.850.685	6.182.810
В течение времени	73.390	61.136	206.889	165.808
	2.557.080	2.109.258	7.057.574	6.348.618

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, доля основных клиентов Группы, BGN INT DMCC и VITOL S.A., по продаже сырой нефти, газа и нефтепродуктов составляет около 38% в итоговой выручке Группы (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, доля основных клиентов Группы, PETRACO ENERGIES DMCC и VITOL S.A., по продаже сырой нефти, газа и нефтепродуктов составляет около 37% в итоговой выручке Группы).

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

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Совместные предприятия				
ТОО «Тенгизшевройл»	130.243	55.439	290.435	196.272
ТОО «KC Energy Group» *	17.010	10.975	52.012	13.890
Группа Mangistau Investment B.V. (ММГ)	11.967	6.599	47.187	24.810
ТОО «КазГерМунай»	4.884	5.105	15.155	17.541
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	3.733	5.264	12.926	15.114
Группа Valsera Holdings B.V. (ПКОП)	663	6.405	12.350	6.375
ТОО «КазРосГаз»	5.523	15.181	6.852	19.592
Ural Group Limited	579	328	3.662	(2.727)
ТОО «Казахайл-Актобе»	1.862	2.138	2.288	5.347
ТОО «PETROSUN» *	152	4.976	417	25.515
Прочие	(5.848)	337	(8.790)	(5.920)
	170.768	112.747	434.494	315.809
Ассоциированные компании				
Каспийский Трубопроводный Консорциум	36.543	22.002	115.143	79.767
ПетроКазахстан Инк.	1.724	3.389	7.187	10.945
Прочие	2.620	1.008	3.568	815
	40.887	26.399	125.898	91.527
	211.655	139.146	560.392	407.336

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

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

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Покупная нефть для перепродажи	1.007.109	791.530	2.817.889	2.644.422
Стоимость нефти для переработки	162.232	36.832	495.423	166.914
Материалы и запасы	206.169	122.236	469.697	431.393
Покупные нефтепродукты для перепродажи	29.527	8.051	48.798	56.059
	1.405.037	958.649	3.831.807	3.298.788

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

8. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате	170.628	163.587	484.328	449.687
Услуги по ремонту и обслуживанию	74.870	76.445	211.787	173.100
Электроэнергия	45.303	35.234	128.323	89.692
Транспортные расходы	37.010	39.966	99.292	117.222
Фрахт танкеров	13.801	19.857	46.649	68.999
Изменение в готовой продукции и незавершенном производстве	(13.631)	1.234	18.788	1.524
Социальные отчисления	5.260	4.265	16.261	14.722
Услуги по охране	4.513	3.912	13.220	11.705
Охрана окружающей среды	2.478	8.023	11.313	10.050
Реализованные убытки/(прибыли) от производных инструментов по нефтепродуктам	7.216	(10.045)	10.460	(14.958)
Расходы по краткосрочной аренде (Восстановление)/ списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	1.866	1.377	5.226	4.384
Прочие	2.888	(894)	(2.677)	(855)
	43.414	41.342	111.422	98.026
	395.616	384.303	1.154.392	1.023.298

9. НАЛОГИ КРОМЕ ПОДОХДНОГО НАЛОГА

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Акциз	53.707	31.221	124.549	91.233
Рентный налог на экспорт сырой нефти	27.923	36.761	83.580	104.957
Экспортная таможенная пошлина	27.660	35.882	81.809	92.399
Налог на добычу полезных ископаемых	14.588	2.246	56.461	74.617
Социальный налог	15.006	12.910	43.863	37.393
Налог на имущество	8.814	8.433	25.224	24.878
Налог с оборота*	4.655	–	12.545	–
Прочие налоги	3.195	2.495	9.448	6.919
	155.548	129.948	437.479	432.396

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

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

10. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Транспортировка	62.861	53.170	168.921	153.269
Расходы по заработной плате	6.466	5.624	17.847	16.003
Услуги третьих сторон	6.383	4.080	13.912	10.251
Техническое обслуживание	3.139	2.242	8.313	6.425
Прочие	10.416	6.439	25.955	17.171
	89.265	71.555	234.948	203.119

11. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате	22.241	22.441	65.521	64.895
Расходы по доверительному управлению	19.157	32.324	19.157	53.276
Консультационные услуги	3.650	4.177	9.584	9.961
Социальные выплаты	3.510	2.396	7.933	4.954
Расходы по обслуживанию	2.075	2.292	6.061	6.330
НДС, не взятый в зачёт	217	74	4.687	1.075
Обесценение/(восстановление обесценения) НДС к возмещению	(754)	(72)	3.005	(692)
Услуги связи	222	585	646	1.677
Прочие	14.858	12.789	42.834	46.305
	65.176	77.006	159.428	187.781

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, расходы по заработной плате составили 567.696 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года: 530.585 миллионов тенге) и были отражены в составе производственных расходов, расходов по транспортировке и реализации и общих и административных расходов в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, Группа признала вознаграждение АО НК «QazaqGaz», дочерней организации Самрук-Казына, за услуги доверительного управления 50%-ной долей участия в ТОО «КазРосГаз», совместном предприятии, в размере 19.157 миллионов тенге как расходы по доверительному управлению в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года: 53.276 миллионов тенге).

12. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Расходы от обесценения				
Основные средства <i>(Примечание 15)</i>	4.517	12.884	23.295	28.135
Нематериальные активы	–	–	120	–
Расходы по разведке	2.633	17.737	3.198	19.310
	7.150	30.621	26.613	47.445

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

12. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДЕКЕ (продолжение)

Обесценение основных средств

В рамках Комплексного плана социально-экономического развития Мангистауской области на 2021-2025 годы, в целях обеспечения питьевой водой населения города Жанаозен, в 2023 году ТОО «Ak Su KMG», дочерняя организация АО «Озенмунайгаз», приступило к строительству опреснительного завода морской воды и подводящей инфраструктуры в городе Жанаозен. Группа считает, что возмещаемая стоимость данного объекта равна нулю и, соответственно, по состоянию на 30 сентября 2025 года признала обесценение расходов на строительство, понесенных за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, на сумму 25.010 миллионов тенге.

13. ПРОЦЕНТНЫЙ ДОХОД, ПРОЧИЙ ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям	49.426	45.111	142.518	140.793
Амортизация выпущенных финансовых гарантит	1.848	250	2.425	1.514
	51.274	45.361	144.943	142.307

Прочий финансовый доход

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Прекращение признания обязательств по займу <i>(Примечание 20)</i>	211	214	24.616	48.125
Переоценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	2.167	882	3.190	5.711
Признание изменения в справедливой стоимости финансового инструмента в связи с его модификацией <i>(Примечание 20)</i>	-	-	-	59.769
Прочие	998	775	2.732	1.137
	3.376	1.871	30.538	114.742

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

13. ПРОЦЕНТНЫЙ ДОХОД, ПРОЧИЙ ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ (продолжение)

Финансовые затраты

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Процентный расход по займам и облигациям (Примечание 20)	70.797	74.085	210.306	207.412
Процентный расход по договорам аренды (Примечание 21)	2.558	2.174	7.176	6.295
Процентный расход	73.355	76.259	217.482	213.707
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов (Примечание 22)	4.844	4.552	15.007	13.952
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	1.400	1.445	4.706	4.636
Дисконт по долгосрочной дебиторской задолженности	315	–	315	8.741
Прочие	4.042	4.527	10.459	12.887
	83.956	86.783	247.969	253.923

14. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Текущий подоходный налог				
Расходы по корпоративному подоходному налогу	75.164	31.184	209.772	101.545
Расходы по налогу у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	39.364	30.003	104.337	63.478
Расходы по альтернативному налогу на недропользование	–	–	1.120	330
Расходы по налогу на сверхприбыль	–	–	235	151
Отложенный подоходный налог				
Расходы по корпоративному подоходному налогу	2.596	45.284	4.422	137.922
Расходы по альтернативному налогу на недропользование	–	(4.249)	4.060	5.776
Расходы по налогу у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	(15.332)	(17.397)	(49.654)	(23.766)
Расходы по подоходному налогу	101.792	84.825	274.292	285.436

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, составляет 22% (оценочная налоговая ставка за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, составляет 25%). Снижение ставки обусловлено в основном влиянием переносимых налоговых убытков, отражённых во временных разницах, а также наличием постоянных разниц в отчетном периоде.

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

15. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте-газовые активы	Трубо-проводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершённое строительство	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2024 года (аудировано)									
	4.647.662	261.762	1.008.653	243.107	375.432	78.095	114.411	442.120	7.171.242
Пересчёт валюты отчётности	216.133	2.379	14.673	4.603	3.289	1.630	4.722	11.699	259.128
Изменения в учётной оценке обязательств по выбытию активов	(2.725)	2.032	5.384	909	–	–	–	–	5.600
Поступления	31.204	8	64.222	1.887	5.816	5.303	2.317	299.229	409.986
Выбытия, нетто	(828)	–	–	(149)	(203)	(28)	(1.159)	(314)	(2.681)
Расходы по износу	(302.714)	(7.989)	(75.657)	(11.999)	(24.500)	(10.137)	(7.964)	–	(440.960)
Потеря контроля над дочерней организацией <i>(Примечание 4)</i>	–	–	–	–	–	–	(28)	–	(28)
Восстановление обесценения/(обесценение) <i>(Примечание 12)</i>	–	–	–	–	2	1	(1)	(28.137)	(28.135)
Переводы в инвестиционную недвижимость	–	–	–	(5.819)	–	–	–	–	(5.819)
Прочие изменения	(56)	(4)	174	–	22	–	479	1.698	2.313
Переводы	125.382	10	45.494	24.833	14.037	3.493	4.023	(217.272)	–
Остаточная стоимость на 30 сентября 2024 года (неаудировано)									
	4.714.058	258.198	1.062.943	257.372	373.895	78.357	116.800	509.023	7.370.646
Первоначальная стоимость	7.987.828	423.843	3.058.766	650.852	808.973	245.542	272.778	609.342	14.057.924
Накопленный износ и обесценение	(3.273.770)	(165.645)	(1.995.823)	(393.480)	(435.078)	(167.185)	(155.978)	(100.319)	(6.687.278)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2024 года (неаудировано)*									
	4.714.058	258.198	1.062.943	257.372	373.895	78.357	116.800	509.023	7.370.646

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

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

15. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте-газовые активы	Трубо-проводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершённое строительство	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	181.477	2.011	10.799	4.599	3.193	1.567	4.205	10.779	218.630
Изменения в учётной оценке обязательств по выбытию активов	(9.366)	(166)	(3.729)	(464)	—	—	5	—	(13.720)
Поступления	23.199	768	513	1.943	9.143	6.344	1.745	333.105	376.760
Выбытия, нетто	(1.512)	(6)	(50)	(63)	(921)	(31)	(266)	(152)	(3.001)
Расходы по износу	(326.804)	(8.463)	(84.973)	(11.908)	(26.317)	(11.580)	(7.821)	—	(477.866)
Потеря контроля над дочерней организацией <i>(Примечание 4)</i>	—	—	—	(944)	(21)	—	(9)	—	(974)
(Обесценение)/восстановление обесценения <i>(Примечание 12)</i>	(221)	—	2.333	—	6	(46)	2	(25.370)	(23.296)
Переводы в инвестиционную недвижимость	—	—	17	3.766	—	—	(9)	—	3.774
Прочие изменения	4.301	(9)	136	(2)	10	—	1.131	(166)	5.401
Переводы	197.108	49.841	35.613	15.953	8.625	1.743	2.795	(311.678)	—
Остаточная стоимость на 30 сентября 2025 года (неаудировано)									
	5.168.732	297.661	1.015.247	280.364	396.551	82.064	128.996	550.253	7.919.868
Первоначальная стоимость	9.157.253	477.243	3.319.072	713.044	853.661	270.740	305.186	724.019	15.820.218
Накопленный износ и обесценение	(3.988.521)	(179.582)	(2.303.825)	(432.680)	(457.110)	(188.676)	(176.190)	(173.766)	(7.900.350)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2025 года (неаудировано)									
	5.168.732	297.661	1.015.247	280.364	396.551	82.064	128.996	550.253	7.919.868

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

15. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по ставке капитализации в диапазоне от 5,11% до 19,50% на сумму 8.002 миллиона тенге, относящиеся к строительству новых объектов основных средств (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года: 1.804 миллиона тенге, по ставке капитализации в диапазоне от 6,16% до 10,75%).

По состоянию на 30 сентября 2025 года, первоначальная стоимость полностью амортизованных, но все еще используемых основных средств, составила 473.308 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 404.898 миллионов тенге).

По состоянию на 30 сентября 2025 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 173.642 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 163.170 миллионов тенге) заложены в качестве обеспечения по займам Группы.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод», дочерняя организация Компании, выплатило аванс на строительство Газоперерабатывающего завода в городе Жанаозен в размере 30.711 миллион тенге.

Капитальные обязательства Группы раскрыты в *Примечании 27*.

16. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	1.985.901	1.582.708
Выраженные в тенге	5.110	5.662
Выраженные в прочих валютах	58	-
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(246)	(225)
	1.990.823	1.588.145

На 30 сентября 2025 года средневзвешенная процентная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 3,5% в долларах США и 7,40% в тенге (31 декабря 2024 года: 3,54% в долларах США и 6,85% в тенге).

На 30 сентября 2025 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 5,01% в долларах США и 3,34% в тенге (31 декабря 2024 года: 4,88% в долларах США и 0,49% в тенге).

Ниже представлены первоначальные сроки размещения банковских вкладов:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	1.911.364	1.513.816
Срок погашения от 1 до 2 лет	1.973	1.977
Срок погашения свыше 2 лет	77.486	72.352
	1.990.823	1.588.145

На 30 сентября 2025 года банковские вклады включают денежные средства в размере 76.990 миллионов тенге (31 декабря 2024 года: 71.273 миллиона тенге), размещенные на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

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

17. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 сентября 2025 года (неаудировано)		31 декабря 2024 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО) ¹ Mangistau Investment B.V. Group (ММГ)	Разведка и добыча углеводородов Разработка и добыча углеводородов Строительство первого интегрированного газохимического комплекса	Казахстан Казахстан Казахстан	3.805.720 225.655 98.305	20,00% 50,00% 40,00%	3.987.223 196.938 65.079	20,00% 50,00% 40,00%
ТОО «Силлено» (Силлено) ² TOO «KALAMKAS-KHAZAR OPERATING» Ural Group Limited TOO «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	Разработка и добыча углеводородов Разведка и добыча углеводородов Транспортировка нефти Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан Казахстан Казахстан Казахстан Казахстан	82.154 77.555 64.128 58.596 56.561	50,00% 50,00% 50,00% 49,00% 50,00%	88.018 67.860 66.202 27.749 27.749	50,00% 50,00% 50,00% 49,00% 49,00%
TOO «KC Energy Group» (KCEG) ³ TOO «КазРосГаз» Valsera Holdings B.V. Group (ПКОП) TOO «КазГерМунай» TOO «Казахайл-Актобе»	Переработка сырой нефти Разведка и добыча углеводородов Добыча и реализация сырой нефти Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан Казахстан Казахстан Казахстан	45.095 32.077 21.817 9.395 8.950	50,00% 50,00% 50,00% 49,00% 50,00%	66.539 44.264 24.028 8.978 8.907	50,00% 50,00% 50,00% 49,00% 50,00%
TOO «PETROSUN» (Petrosun) ³ ЧК Karaton Operating Ltd.	Разработка и добыча углеводородов Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан Казахстан	79.925	48,996%	6.468 57.916	48,996%
TOO «Тениз Сервис» Прочие			4.919			
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум	Транспортировка жидких углеводородов Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан/Россия	522.820	20,75%	484.247	20,75%
ПетроКазахстан Инк. Прочие			79.250 58.722	33,00%	82.175 58.234	33,00%
			5.331.644		5.378.513	

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

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

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

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

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

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

На 30 сентября 2025 года доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 169.916 миллионов тенге (31 декабря 2024 года: 112.808 миллионов тенге).

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

<i>В миллионах тенге</i>	<i>2025 года (неаудировано)</i>	<i>2024 года (неаудировано)</i>
Сальдо на 1 января (аудировано)	5.378.513	4.821.427
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 6)	560.392	407.336
Признание инвестиций в совместные предприятия (Примечание 4)	792	8.255
Выбытие доли участия в совместном предприятии без потери совместного контроля	–	(6.393)
Дивиденды полученные	(763.209)	(558.772)
Изменение в дивидендах к получению, включая корпоративный подоходный налог удержаненный у источника выплаты	(101.716)	(44.285)
Прочие изменения в капитале совместных предприятий	23.132	8.459
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	36.736	13.144
Элиминации и корректировки*	(584)	(728)
Пересчёт валюты отчётности	197.588	246.969
Сальдо на 30 сентября (неаудировано)	5.331.644	4.895.412

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года Группа получила дивиденды на общую сумму 763.209 миллионов тенге, в том числе от совместных предприятий ТШО и ММГ в размере 539.284 миллиона тенге и 19.771 миллион тенге, соответственно, и от ассоциированной компании Каспийский Трубопроводный Консорциум в размере 93.016 миллионов тенге.

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

<i>В миллионах тенге</i>	<i>На 30 сентября 2025 года (неаудировано)</i>	<i>На 31 декабря 2024 года (аудировано)</i>
Торговая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	816.866	472.143
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(38.462)	(29.086)
Итого торговая дебиторская задолженность	778.404	443.057
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	113.301	117.313
Дивиденды к получению	7.736	7.997
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(49.573)	(61.782)
	71.464	63.528
Прочие краткосрочные нефинансовые активы		
Предоплата и расходы будущих периодов	154.459	137.553
Налоги к возмещению, кроме НДС	41.536	37.414
Прочие	9.880	6.643
Минус: резерв на обесценение	(829)	(856)
	205.046	180.754
Итого прочие краткосрочные активы	276.510	244.282

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

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

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

По состоянию на 30 сентября 2025 торговая дебиторская задолженность в сумме 247.724 миллиона тенге является заложенной в качестве обеспечения Группы по обязательствам (на 31 декабря 2024 года: 181.246 миллионов тенге).

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

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Доллар США	450.285	280.970
Тенге	227.080	94.420
Румынская лея	95.026	63.296
Евро	3.760	2.770
Другие валюты	2.253	1.601
	778.404	443.057

19. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллар США	1.051.859	848.432
Срочные вклады в банках – тенге	205.518	172.922
Срочные вклады в банках – другие валюты	74.486	60.346
Текущие счета в банках – доллар США	232.730	78.600
Текущие счета в банках – тенге	2.729	7.786
Текущие счета в банках – другие валюты	26.596	17.689
Сделки обратное репо с первоначальным сроком погашения три месяца или менее трех месяцев	40.223	26.395
Деньги в пути	3.153	1.864
Кассовая наличность и чеки	2.159	2.487
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(81)	(70)
	1.639.372	1.216.451

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

На 30 сентября 2025 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 4,14% в долларах США, 16,16% в тенге и 6,57% в других валютах (на 31 декабря 2024 года: 4,22% в долларах США, 14,53% в тенге и 5,18% в других валютах).

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

20. ЗАЙМЫ

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Займы и облигации с фиксированной ставкой вознаграждения	3.538.630	3.396.818
Средневзвешенные номинальные ставки вознаграждения	6,19%	6,25%
Займы и облигации с плавающей ставкой вознаграждения	587.761	570.583
Средневзвешенные номинальные ставки вознаграждения	9,01%	8,41%
	4.126.391	3.967.401

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

20. ЗАЙМЫ (продолжение)

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

<u>В миллионах тенге</u>	На 30 сентября 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Доллар США	2.984.896	2.982.986
Тенге	921.721	937.610
Евро	208.714	35.601
Другие валюты	11.060	11.204
	4.126.391	3.967.401

<u>В миллионах тенге</u>	На 30 сентября 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Текущая часть	444.417	323.290
Долгосрочная часть	3.681.974	3.644.111
	4.126.391	3.967.401

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

<u>В миллионах тенге</u>	<u>Сумма выпуска</u>	<u>Дата погашения</u>	<u>Эффективная ставка вознаграждения</u>	На 30 сентября 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Облигации					
KASE 2023	70 миллиардов тенге	2033 год	11,74% (0,50% номинальная ставка) 12,105% (9,30% номинальная ставка)	46.499	45.873
KASE 2022	751,6 миллиардов тенге	2035 год	ставка)	665.512	642.749
Облигации ЛФБ 2020	750 миллионов долларов США	2033 год	3,50%	418.023	396.299
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2048 год	6,375%	827.887	778.795
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030 год	5,375%	679.031	653.507
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	693.362	639.143
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	139.568	131.604
Итого				3.469.882	3.287.970

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

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

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

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

20. ЗАЙМЫ (продолжение)

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

<i>В миллионах тенге</i>	<i>Сумма выпуска</i>	<i>Дата погашения</i>	<i>Эффективная ставка вознаграждения</i>	<i>На 30 сентября 2025 года (неаудировано)</i>	<i>31 декабря 2024 года (аудировано)</i>
Займы					
Синдицированный заем (BCR, Raiffeisen Bank, Banca Transilvania, Alpha, Garanti)					
	83 миллиона евро	2029 год	EURIBOR 6M + 3,00% EURIBOR 1M + 2,75%	182.914	28.471
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ. Ltd (Лондонский филиал) Cargill	300 миллионов долларов США 100 миллионов долларов США	2025 год 2026 год	COF ¹ (4,15%) + 1,80% SOFR 3M + 2,80% Базовая ставка НБРК + 1,50% 15,20% (номинальная ставка 7,99%) 11,00%	118.742 55.160	91.405 52.732
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный банк)	169 миллиардов тенге	2032 год	Базовая ставка НБРК + 1,50% CPI 6M + 4,00% CPI + 3,75%	54.877	49.219
АО «Банк развития Казахстана» (БРК) Народный банк	79 миллиардов тенге 110 миллиардов тенге	2026 год 2025 год	Базовая ставка НБРК – 2,00%	34.597 34.151	43.892 64.883
Народный банк	41,4 миллиардов тенге	2032 год	Базовая ставка НБРК + 1,50% CPI 6M + 4,00%	32.499	31.157
Европейский Банк реконструкции и развития (ЕБРР)	61 миллиард тенге	2028 год	Базовая ставка НБРК – 2,00%	29.326	37.730
Евразийский банк развития	21 миллиард тенге	2033 год	EURIBOR 1M + 2,50% ROBOR 1M + 2,00%	24.260	22.107
Banca Transilvania Natixis Credit Agricole Banca Transilvania	57,96 миллионов евро 250 миллионов долларов США 150 миллионов долларов США 119 миллионов румынских лей	2025 год 2026 год 2026 год 2030 год	COF (4,27%) + 2,00% COF (4,32%) + 2,00% ROBOR 3M + 1,10%	20.129 17.966 15.638 10.250	17.975 – – 10.087
Синдицированный заем (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank, Alpha Bank, Garanti Bank, Banca Transilvania, Intesa Sanpaolo)	551,8 миллионов долларов США	2026 год	EURIBOR 1M + 2,75% SOFR 1M + 2,750% ROBOR + 2,75%	–	149.937
Эни Исатай	–	–	–	–	24.761
BCP	170 миллионов долларов США	2025 год	COF (4,2901%) + 1,50%	–	21.181
ING Bank NV	250 миллионов долларов США	2025 год	COF (4,30%) + 2,00%	–	7.714
Прочие	–	–	–	26.000	26.180
Итого				656.509	679.431

¹Cost of funding (стоимость финансирования)

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

20. ЗАЙМЫ (продолжение)

В таблице ниже представлены изменения в займах за девять месяцев, закончившихся 30 сентября:

В миллионах тенге	2025 года (неаудировано)				2024 года (неаудировано)			
	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого
Сальдо на 1 января (аудировано)	151.541	527.890	3.287.970	3.967.401	214.457	496.360	3.046.277	3.757.094
Получено денежными средствами	72.261	149.190	–	221.451	89.277	87.649	–	176.926
Выплата основного долга денежными средствами	(55.328)	(201.875)	(2.994)	(260.197)	(54.120)	(117.495)	(382.968)	(554.583)
Вознаграждение начисленное в отчете о прибылях и убытках (Примечание 13)	9.358	30.289	170.659	210.306	14.749	30.185	162.478	207.412
Вознаграждение уплаченное*	(9.440)	(31.578)	(105.936)	(146.954)	(14.794)	(24.190)	(90.835)	(129.819)
Эффект модификации займов	–	–	–	–	–	–	233.519	233.519
Пересчёт валюты отчётности	7.947	11.376	118.076	137.399	12.683	12.100	146.056	170.839
(Доход)/убыток по курсовой разнице	1.858	9.814	2.107	13.779	(419)	2.347	2.577	4.505
Прекращение признания обязательств по займам (Примечание 13)	–	(24.616)	–	(24.616)	–	(48.125)	–	(48.125)
Прочие	–	7.822	–	7.822	–	1.682	–	1.682
Сальдо на 30 сентября (неаудировано)	178.197	478.312	3.469.882	4.126.391	261.833	440.513	3.117.104	3.819.450
Текущая часть	178.197	159.641	106.579	444.417	261.833	81.016	93.158	436.007
Долгосрочная часть	–	318.671	3.363.303	3.681.974	–	359.497	3.023.946	3.383.443

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

Ковенанты

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

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

20. ЗАЙМЫ (продолжение)

Хеджирование чистых инвестиций с иностранной функциональной валютой

На 30 сентября 2025 года некоторые облигации, выраженные в иностранной валюте, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в зарубежные подразделения. Данные облигации используются для хеджирования валютного риска Группы, связанного с инвестициями в долларах США. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, доход от курсовой разницы в размере 118.076 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года: убыток от курсовой разницы в размере 146.056 миллионов тенге) был реклассифицирован в состав прочего совокупного дохода и зачен против дохода от пересчёта чистых инвестиций в зарубежные подразделения.

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

21. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

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

	Арендные платежи		Текущая стоимость арендных платежей	
	На 30 сентября 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)	На 30 сентября 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
В миллионах тенге				
В течение одного года	22.953	26.471	16.798	20.882
От 2 до 5 лет включительно	63.367	56.149	38.270	29.308
Свыше пяти лет	117.094	102.326	82.508	74.026
	203.414	184.946	137.576	124.216
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	(65.838)	(60.730)	–	–
Текущая стоимость арендных платежей	137.576	124.216	137.576	124.216
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев	(22.953)	(26.471)	(16.798)	(20.882)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	180.461	158.475	120.778	103.334

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

В таблице ниже представлены изменения в обязательствах по аренде за девять месяцев, закончившихся 30 сентября:

	2025 года (неаудировано)		2024 года (неаудировано)	
	В миллионах тенге			
Сальдо на 1 января (аудировано)			124.216	105.280
Поступления по аренде			5.296	9.611
Начисленное вознаграждение (Примечание 13)			7.176	6.295
Выплата основного долга			(21.792)	(22.548)
Вознаграждение уплаченное			(876)	(938)
Убыток по курсовой разнице			9.996	980
Пересчёт валюты отчётности			5.600	4.726
Прочее			7.960	953
Сальдо на 30 сентября (неаудировано)			137.576	104.359

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

22. РЕЗЕРВЫ

<i>В миллионах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Экологическое обязательство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Резерв на 1 января 2024 года (аудировано)					
Пересчёт валюты отчётности	208.705	77.061	6.974	47.055	339.795
Изменение в оценке	4.278	3.556	61	1.161	9.056
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 13)	7.273	71	–	120	7.464
Резерв за период	12.758	1.098	–	96	13.952
Переводы и реклассификации в состав прочих финансовых обязательств	465	–	–	2.461	2.926
Восстановление	–	–	(4.197)	(130)	(5.005)
Использование резерва	(678)	(3.455)	–	(3.402)	(8.013)
Резерв на 30 сентября 2024 года (неаудировано)					
	231.645	78.331	2.838	42.725	355.539
Резерв на 1 января 2025 года (аудировано)					
Пересчёт валюты отчётности	221.192	79.119	2.888	24.454	327.653
Изменение в оценке	3.943	3.075	274	920	8.212
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 13)	(14.313)	(25)	–	(155)	(14.493)
Резерв за период	13.848	1.066	–	93	15.007
Потеря контроля над дочерней организацией	676	–	–	5.664	6.340
Перевод из налоговых обязательств	–	–	2.243	–	2.243
Восстановление	(254)	–	–	(126)	(380)
Использование резерва	(450)	(391)	–	(4.291)	(5.132)
Резерв на 30 сентября 2025 года (неаудировано)					
	224.581	82.844	5.405	26.559	339.389

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Экологическое обязательство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Текущая часть					
Текущая часть	1.321	2.654	3.000	15.176	22.151
Долгосрочная часть	223.260	80.190	2.405	11.383	317.238
Резерв на 30 сентября 2025 года (неаудировано)					
	224.581	82.844	5.405	26.559	339.389
Текущая часть					
Текущая часть	2.311	1.978	2.838	38.056	45.183
Долгосрочная часть	229.334	76.353	–	4.669	310.356
Резерв на 30 сентября 2024 года (неаудировано)					
	231.645	78.331	2.838	42.725	355.539

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

23. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность	681.514	598.787
Прочие финансовые обязательства		
Задолженность перед сотрудниками	91.870	78.950
Прочая кредиторская задолженность	43.930	40.534
Производные финансовые инструменты	7.388	2.950
Прочие	73.672	53.812
	216.860	176.246
 Краткосрочная часть	214.918	169.150
Долгосрочная часть	1.942	7.096
	216.860	176.246
 Прочие нефинансовые обязательства		
Договорные обязательства	185.524	227.046
Прочие	60.073	15.432
	245.597	242.478
 Краткосрочная часть	169.240	206.303
Долгосрочная часть	76.357	36.175
	245.597	242.478

Прочие в составе прочих финансовых обязательств включают текущее финансовое обязательство, возникающее по обязательству по пут-опциону на выкуп доли в капитале Казахстанско-румынского инвестиционного фонда в сфере энергетики от имени румынского Общества по управлению участием в энергетике (SAPE) равную сумму выкупа в размере 16.383 миллионов тенге (на 31 декабря 2024 года: 14.774 миллиона тенге).

Прочие в составе прочих нефинансовых обязательств включают долгосрочные налоговые обязательства, перенесенные из текущих налоговых обязательств на сумму 42.550 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: ноль тенге) в результате утвержденного графика платежей с налоговыми органами Румынии до 2030 года. Денежные средства, зарезервированные для погашения данных налоговых платежей, отражены в составе прочих долгосрочных финансовых активов в размере 70.019 миллионов тенге.

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

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Доллар США	486.467	389.492
Тенге	117.556	137.939
Румынская лея	61.197	56.388
Евро	8.755	6.296
Другие валюты	7.539	8.672
Итого	681.514	598.787

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

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

24. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
НДС	67.778	28.394
Рентный налог на экспорт сырой нефти	32.642	15.071
Налог на добычу полезных ископаемых	15.866	15.782
Налог с оборота (<i>Примечание 9</i>)	8.228	4.847
Социальный налог	7.143	7.436
Индивидуальный подоходный налог	4.834	6.042
Акциз	3.070	1.871
Налог у источника выплаты за нерезидента	25	59
Прочие	3.192	4.129
	142.778	83.631

25. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Условия сделок со связанными сторонами

Связанные стороны включают в себя ключевой управляющий персонал Группы, организации, в которых ключевому управляющему персоналу Группы прямо или косвенно принадлежит существенная доля участия, а также прочие предприятия, контролируемые Правительством. Операции с прочими государственными предприятиями не раскрываются, если они осуществляются в ходе обычной деятельности согласно требованиям законодательства и условиям, последовательно применяемым ко всем общественным и частным компаниям.

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

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

25. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Остатки по расчётом

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

В миллионах тенге	По состоянию на	Задолженность связанных сторон*	Задолженность связанным сторонам*	Деньги и депозиты на счетах связанных сторон	Задолженность по заеммам полученным от связанных сторон	Задолженность по финансовым активам и заемм выданным связанным сторонам	
						финансовым активам и заемм выданным связанным сторонам	заемм выданным связанным сторонам
Самрук-Казына	30 сентября 2025 года (неаудировано)	28.894	–	–	712.012	47.482	
	31 декабря 2024 года (аудировано)	28.451	–	–	688.622		54.317
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 сентября 2025 года (неаудировано)	103.568	2.698	88.556	–	180	
	31 декабря 2024 года (аудировано)	29.336	2.716	56.849	–		172
Ассоциированные компании	30 сентября 2025 года (неаудировано)	8.983	2.922	–	–	–	
	31 декабря 2024 года (аудировано)	18.314	13.650	–	–	–	
Прочие контролируемые государством стороны	30 сентября 2025 года (неаудировано)	7.806	6.397	–	58.857	33.944	
	31 декабря 2024 года (аудировано)	2.611	3.407	–	65.999	38.329	
Совместные предприятия	30 сентября 2025 года (неаудировано)	77.252	229.297	–	–	145.626	
	31 декабря 2024 года (аудировано)	32.014	177.411	–	–	106.338	

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

Задолженность по заемм полученным от связанных сторон

Самрук-Казына

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

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

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

Задолженность связанных сторон

Прочие контролируемые государством стороны

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, Группа осуществила покупку краткосрочных нот НБ РК на общую сумму 356.903 миллиона тенге со ставкой вознаграждения 15,81%, а также приобретенные в 2024 и 2025 годах Компанией краткосрочные ноты НБ РК на сумму 361.120 миллионов тенге были обратно выкуплены эмитентом.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, Группа осуществила покупку краткосрочных нот НБ РК на общую сумму 242.324 миллиона тенге со ставкой вознаграждения 13,51%, а также приобретенные в 2023 и 2024 годах Компанией краткосрочные ноты НБ РК на сумму 244.037 миллионов тенге были обратно выкуплены эмитентом.

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

25. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Задолженность связанных/связанным сторонам

Компании, входящие в Самрук-Казына

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

Деньги и депозиты на счетах связанных сторон

Компании, входящие в Самрук-Казына

По состоянию на 30 сентября 2025 года Группа имеет текущие счета и срочные вклады в составе денежных средств в тенге и долларах на счетах АО «Казпочта», дочерней организации Самрук-Казына, на общую сумму 88.556 миллионов тенге.

Займы и дебиторская задолженность связанных сторон

Совместные предприятия

По состоянию на 30 сентября 2025 года задолженность по финансовым активам и заемщикам, выданным связанным сторонам, в основном представлена заемщиками, выданными ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (KPI) на сумму 84.828 миллионов тенге, ТОО «Kalamkas-Khazar Operating» (KKO) на сумму 33.665 миллионов тенге и Ural Group Limited (UGL) на сумму 15.402 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: KPI – 59.766 миллионов тенге, KKO – 21.698 миллионов тенге и UGL – 13.268 миллионов тенге).

Обороты по сделкам

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

<i>В миллионах тенге</i>	<i>В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября</i>	<i>Продажи связанным сторонам*</i>	<i>Приобретения у связанных сторон*</i>	<i>Вознаграждение от связанных сторон</i>	<i>Вознаграждение связанным сторонам</i>
Самрук Казына					
	2025 года <i>(неаудировано)</i>	676	2.201	6.414	61.824
	2024 года <i>(неаудировано)</i>	25.155	7.957	64.338	59.956
Компании, входящие в Самрук-Казына					
	2025 года <i>(неаудировано)</i>	162.551	44.044	2.154	–
	2024 года <i>(неаудировано)</i>	105.791	74.552	1.160	–
Ассоциированные компании					
	2025 года <i>(неаудировано)</i>	41.275	58.578	17	–
	2024 года <i>(неаудировано)</i>	29.197	67.301	119	–
Прочие контролируемые государством стороны					
	2025 года <i>(неаудировано)</i>	813	43.861	6.037	6.666
	2024 года <i>(неаудировано)</i>	1.065	35.009	5.744	7.977
Совместные предприятия					
	2025 года <i>(неаудировано)</i>	384.537	1.673.391	3.580	–
	2024 года <i>(неаудировано)</i>	367.928	1.336.379	14.721	–

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

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

25. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 и 2024 годов, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу (члены Советов Директоров и Правлений Группы, включая Компанию и дочерние предприятия), включенная в общие и административные расходы, составляет 6.095 миллионов тенге и 5.301 миллион тенге, соответственно. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премий по результатам деятельности.

Дивиденды

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

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

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Справедливая стоимость финансовых инструментов

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

В миллионах тенге	На 30 сентября 2025 года (неаудировано)						На 31 декабря 2024 года (аудировано)						
	Текущая стоимость	Справед-ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки			Текущая стоимость	Справед-ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3			
Облигации к получению от Самрук-Казына	23.526	9.548	–	9.548	–	32.479	27.650	–	27.650	–	–	–	–
Ноты НБ РК	33.944	33.944	–	33.944	–	38.329	38.329	–	38.329	–	38.329	–	–
Займы выданные связанным сторонам по справедливой стоимости через прибыль и убыток	120.543	120.543	–	–	120.543	93.743	93.743	–	–	–	–	93.743	–
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	38.072	38.111	–	23.956	14.155	34.445	36.700	–	21.838	14.862	–	–	–
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.538.631	3.373.633	2.742.810	630.823	–	3.396.818	3.238.502	2.406.715	831.787	–	–	–	–
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	587.761	587.761	–	587.761	–	570.583	570.656	–	570.656	–	–	–	–

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

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

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

- Уровень 1 – котируемые (некорректированные) 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 отчёtnого 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 отчёtnого периода. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, не было никаких изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

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

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

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

Справедливая стоимость	Метод долевой оценки	Значительные ненаблюдаемые исходные данные	Диапазон на			Чувствительность справедливой стоимости
			На 30 сентября 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)	Разумное изменение	
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования и процентная ставка	14.155	18,70%	12,20-17,90%	1%/(1%) 83/(102)

27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

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

Юридические разбирательства и претензии

Меморандум о взаимопонимании

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

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

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

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

30 апреля 2025 года срок реализации Меморандума истек.

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

В январе 2025 года ДАЗРК начало проведение расследования нарушений законодательства РК в области защиты конкуренции в отношении АНПЗ по признакам установления и поддержания монопольно высоких цен на услугу по переработке нефти в 2021-2023 годах. В июне 2025 года ДАЗРК предоставил АНПЗ заключение об установлении монопольно высокого тарифа на услуги по переработке нефти, согласно которого подлежит конфискации монопольный доход за 2021-2023 годы в размере 29.137 миллионов тенге и наложение административного штрафа в размере 37.390 миллионов тенге (далее – Заключение). АНПЗ не согласен с результатами Заключения и 4 сентября 2025 года направил административный иск в специализированный межрайонных административный суд Атырауской области об оспаривании Заключения. АНПЗ оценил, что риск доначислений является маловероятным и по состоянию на 30 сентября 2025 года не создавал резервы в отношении данного дела.

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

Департаментом экологии Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК (далее – КЭРК) была проведена проверка наземных объектов Норт Каспийн Оперейтинг Компани Н.В., являющегося оператором по Соглашению о разделе Продукции по Северному Каспию (далее – Оператор). По результатам проверки Оператору было выдано предписание об устранении нарушений, в том числе в отношении сверхнормативного размещения серы в объеме 1.020 тысяч тонн. Оператор не согласился с результатами проверки и подал административный иск об оспаривании указанного предписания. 14 июня 2023 года специализированный межрайонный административный суд (далее – СМАС) города Астана вынес решение в пользу Оператора в отношении размещения серы. 27 февраля 2024 года судебная коллегия по административным делам суда г. Астана отменила данное решение. 26 июня 2025 года Верховный суд РК вынес постановление об отмене решения от 27 февраля 2024 года и направил дело на новое судебное рассмотрение в суд апелляционной инстанции в ином составе судей. 10 июля 2025 года дело принято на рассмотрение судебной коллегией по административным делам суда г. Астана. 1 августа 2025 года апелляционный суд огласил решение в пользу Оператора и отменил результаты инспекции в полном объеме, в том числе, по сверхнормативному размещению серы. 12 августа 2025 года прошло слушание в Департаменте экологии по рассмотрению протоколов об административных правонарушениях. 18, 19 и 22 августа 2025 года государственный инспектор вынес 7 постановлений. 27 августа 2025 года Оператор обжаловал вынесенные постановления в КЭРК. 10 октября 2025 года КЭРК на основании ходатайства Оператора приостановил рассмотрение жалоб. В случае отказа в удовлетворении жалобы Оператор будет оспаривать штрафы в судебном порядке. 10 октября 2025 года Оператор получил новое предписание об устранении нарушений. 17 октября 2025 года Оператор обжаловал данное предписание СМАС города Астана.

По состоянию на 30 сентября 2025 года Компания не признала резерв в отношении данной проверки. Руководство Компании оценивает риск выставления штрафов по экологическим проверкам в рамках применимого законодательства РК маловероятным.

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 осенне посевых 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 6.318 тысяч тонн сырой нефти на общую сумму 663.411 миллиона тенге, включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний в общем объеме 2.144 тысяч тонн на общую сумму 213.157 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 год: 6.079 тысяч тонн на общую сумму 593.605 миллионов тенге, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в объеме 2.120 тысячи тонн на сумму 196.252 миллиона тенге).

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

27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

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

<i>В миллионах тенге</i>	Капитальные затраты, включая совместные предприятия и 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				
2025	118.011	11.020	30.158	16.007
2026	202.924	14.581	52.658	12.821
2027	153.754	10.771	19.558	13.309
2028	157.342	10.794	19.984	13.946
2029-2049	180.936	9.334	43.213	14.544
Итого	812.967	56.500	165.571	70.627

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

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

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 30 сентября 2025 года обязательства KMG Kashagan B.V., дочерней организации Компании, по договорам поставки нефти составили 0,5 миллионов тонн (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 2,4 миллиона тонн). Денежный эквивалент определяется на основании рыночных цен на момент реализации.

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2025 года у Группы имелись прочие договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 173.694 миллиона тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 18.251 миллион тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 136.221 миллион тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 17.862 миллиона тенге).

По состоянию на 30 сентября 2025 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 87.853 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 58.483 миллиона тенге) в рамках инвестиционных программ, утвержденных Министерством энергетики РК и Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК и направленных на расширение производственных объектов.

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

28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

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

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

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

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года (неаудировано)						
<i>В миллионах тенге</i>	<i>Разведка и добывча нефти и газа</i>	<i>Транспортировка нефти</i>	<i>Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов</i>	<i>Корпоративный центр</i>	<i>Прочие</i>	<i>Итого</i>
Продажа сырой нефти и газа	585.614	–	3.097.886	–	–	3.683.500
Продажа нефтепродуктов	3.867	–	1.736.005	855.759	12.902	2.608.533
Услуги по транспортировке нефти	17	183.517	1.607	8.034	198	193.373
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	186.361	–	–	186.361
Прочие доходы	42.818	45.682	128.839	1.518	166.950	385.807
Итого	632.316	229.199	5.150.698	865.311	180.050	7.057.574

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года (неаудировано)						
<i>В миллионах тенге</i>	<i>Разведка и добывча нефти и газа</i>	<i>Транспортировка нефти</i>	<i>Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов</i>	<i>Корпоративный центр</i>	<i>Прочие</i>	<i>Итого</i>
Продажа сырой нефти и газа	635.402	–	3.070.321	–	–	3.705.723
Продажа нефтепродуктов	3.256	–	1.272.934	659.542	11.624	1.947.356
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	200.483	–	–	200.483
Услуги по транспортировке нефти	–	176.856	1.197	3.386	151	181.590
Прочие доходы	19.276	40.271	120.758	1.371	131.790	313.466
Итого	657.934	217.127	4.665.693	664.299	143.565	6.348.618

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

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

28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

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

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

Географическая информация

Основные средства Группы расположены в следующих странах:

В миллионах тенге	На 30 сентября 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Казахстан	7.243.089	7.155.527
Другие страны	676.779	678.633
	7.919.868	7.834.160

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

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

28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

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

В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	632.316	229.199	5.150.698	865.311	180.050	–	7.057.574
Выручка от реализации другим сегментам	1.253.652	114.995	166.158	65.366	112.044	(1.712.215)	–
Итого выручка	1.885.968	344.194	5.316.856	930.677	292.094	(1.712.215)	7.057.574
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(36.995)	(16.043)	(4.522.182)	(550.893)	(26.199)	1.320.505	(3.831.807)
Производственные расходы	(516.041)	(194.723)	(322.931)	(184.864)	(252.588)	316.755	(1.154.392)
Налоги кроме подоходного налога	(250.663)	(16.853)	(29.110)	(130.757)	(10.096)	–	(437.479)
Расходы по транспортировке и реализации	(175.866)	(1.777)	(101.738)	(14.063)	–	58.496	(234.948)
Общие и административные расходы	(36.430)	(12.689)	(42.179)	(61.283)	(21.357)	14.510	(159.428)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	359.910	130.830	68.724	–	928	–	560.392
EBITDA	1.229.883	232.939	367.440	(11.183)	(17.218)	(1.949)	1.799.912
EBITDA, %	68%	13%	21%	(1%)	(1%)	–	–
Износ, истощение и амортизация	(376.334)	(34.490)	(110.304)	(2.304)	(10.152)	–	(533.584)
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	25.556	10.782	10.543	171.914	18.172	(92.024)	144.943
Прочий финансовый доход	41	135	165	29.425	772	–	30.538
Финансовые затраты	(42.387)	(16.811)	(71.961)	(177.972)	(5.491)	66.653	(247.969)
(Обесценение)/восстановление обесценения основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство основных средств и расходы по разведке	(28.475)	(132)	2.285	(299)	8	–	(26.613)
Доход от выбытия дочерних организаций	–	–	–	3.000	–	–	3.000
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	6.265	452	(17.628)	89.821	379	–	79.289
Ожидаемые кредитные убытки	16.854	483	(226)	(19.896)	(652)	9.052	5.615
Прочие операционный доход/(расходы), нетто	1.819	10.865	(1.708)	98.897	(3.830)	(108.848)	(2.805)
Расходы по подоходному налогу	(103.129)	(15.794)	(32.149)	(112.777)	(10.443)	–	(274.292)
Прибыль/(убыток) за период	730.093	188.429	146.457	68.626	(28.455)	(127.116)	978.034
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.337.782	619.277	173.952	–	200.633	–	5.331.644
Капитальные затраты	255.612	32.259	68.058	4.974	37.371	–	398.274
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	(13.488)	(7.748)	(55.229)	(43.302)	(10.443)	–	(130.210)
Активы сегмента	11.485.975	1.631.287	3.130.478	3.019.490	1.328.525	(271.039)	20.324.716
Обязательства сегмента	1.906.149	365.188	2.016.183	4.021.863	233.057	(1.125.682)	7.416.758

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

28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

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

В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	657.934	217.127	4.665.693	664.299	143.565	–	6.348.618
Выручка от реализации другим сегментам	1.238.630	119.835	149.309	80.568	133.341	(1.721.683)	–
Итого выручка	1.896.564	336.962	4.815.002	744.867	276.906	(1.721.683)	6.348.618
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(38.181)	(14.228)	(4.126.230)	(410.042)	(44.875)	1.334.768	(3.298.788)
Производственные расходы	(469.465)	(190.054)	(277.437)	(183.535)	(208.256)	305.449	(1.023.298)
Налоги кроме подоходного налога	(297.239)	(16.072)	(13.276)	(97.317)	(8.492)	–	(432.396)
Расходы по транспортировке и реализации	(160.710)	(15.504)	(79.898)	(10.353)	(46)	63.392	(203.119)
Общие и административные расходы	(33.308)	(11.320)	(42.725)	(87.711)	(17.398)	4.681	(187.781)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	249.545	96.160	46.536	–	15.095	–	407.336
EBITDA	1.147.206	185.944	321.972	(44.091)	12.934	(13.393)	1.610.572
EBITDA, %	71%	12%	20%	(3%)	1%	(1%)	
Износ, истощение и амортизация	(349.223)	(32.568)	(100.700)	(2.761)	(8.096)	–	(493.348)
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	20.023	8.243	31.154	164.612	10.382	(92.107)	142.307
Прочий финансовый доход	2.436	864	174	110.504	764	–	114.742
Финансовые затраты	(32.839)	(14.017)	(81.668)	(177.135)	(3.705)	55.441	(253.923)
(Обесценение)/восстановление обесценения основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство основных средств и расходы по разведке	(1.613)	(1)	7	(17.703)	(28.135)	–	(47.445)
Доход от выбытия дочерней организации	–	–	–	16.410	–	–	16.410
Положительная курсовая разница, нетто	8.386	230	(1.080)	48.312	197	–	56.045
Ожидаемые кредитные убытки	(2.058)	(466)	2.702	(12.354)	5	2.672	(9.499)
Прочие операционный доход/(расходы), нетто	51.665	2.191	(663)	10.886	401	(48.020)	16.460
Расходы по подоходному налогу	(148.561)	(15.437)	(42.894)	(74.275)	(4.269)	–	(285.436)
Прибыль/(убыток) за период	695.422	134.983	129.004	22.405	(19.523)	(95.406)	866.885
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.503.070	582.045	134.681	–	158.717	–	5.378.513
Капитальные затраты	283.855	25.043	103.211	13.847	18.451	–	444.407
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерв по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(30.523)	(7.554)	(54.589)	(31.966)	(10.170)	–	(134.802)
Активы сегмента	11.643.803	1.550.949	3.238.703	2.254.912	601.821	(355.541)	18.934.647
Обязательства сегмента	1.967.848	362.981	1.814.519	5.747.682	220.781	(3.103.448)	7.010.363

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

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА

Дивиденды полученные

20 октября 2025 года Компания получила дивиденды от ТОО «СП «Казгермунай», на сумму 2.682 миллиона тенге.

Выпуск облигаций

30 октября 2025 года осуществлен выпуск облигаций, номинированных в китайских юанях, с купонной ставкой 2,95% и доходностью 3,15% в рамках новой программы среднесрочных облигаций на сумму 10 миллиардов юаней, зарегистрированной на Гонконгской фондовой бирже (HKEX) и Международной бирже Астаны (AIX), со сроком на 5 лет на общую сумму 1.250 миллион китайских юаней (эквивалентно 93.338 миллионов тенге).

Влияние санкций

15 октября 2025 года Великобритания ввела санкции против ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее – Лукойл). Санкции предусматривают замораживание активов, дисквалификацию директоров, транспортные санкции и санкции в отношении доверительных услуг.

22 октября 2025 года США включили Лукойл и Нефтяную Компанию «Роснефть» (далее – Роснефть) в Список граждан особых категорий и запрещённых лиц, запрещающий им осуществление сделок с лицами, подпадающими под юрисдикцию США.

Компания находится в процессе оценки возможного влияния данных санкций на совместные с Лукойл и Роснефть проекты.