

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

Промежуточная сокращённая консолидированная
финансовая отчётность (неаудированная)

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 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).....	9-44

Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам, Совету Директоров и Руководству АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2024 года, соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о совокупном доходе за трех- и девятимесячный периоды, закончившиеся на указанную дату, а также промежуточных сокращенных консолидированных отчетов об изменениях в капитале и о движении денежных средств за девятимесячный период, закончившийся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации 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 финансовой информации 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 финансовая информация АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» и его дочерних организаций не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ТОО «Эрнст энд Янг»





Кайрат Медетбаев
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№МФ-0000137 от 8 февраля 2013 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

19 ноября 2024 года



Рустамжан Саттаров
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан серии МФЮ-2,
№ 0000003, выданная Министерством
финансов Республики Казахстан
15 июля 2005 года

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)*	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)*
<i>В миллионах тенге</i>					
Выручка и прочие доходы					
Выручка по договорам с покупателями	6	2.109.258	2.144.789	6.348.618	6.087.814
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	7	139.146	165.440	407.336	565.159
Доход от выбытия дочерней организации	4	–	186.225	16.410	186.225
Финансовый доход	14	47.314	37.918	257.361	112.975
Прочий операционный доход		7.479	9.006	37.823	48.526
Итого выручка и прочие доходы		2.303.197	2.543.378	7.067.548	7.000.699
Расходы и затраты					
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	8	(958.649)	(1.219.787)	(3.298.788)	(3.382.414)
Производственные расходы	9	(384.303)	(275.176)	(1.023.298)	(865.821)
Налоги кроме подоходного налога	10	(129.948)	(150.352)	(432.396)	(432.665)
Износ, истощение и амортизация		(170.926)	(145.434)	(493.348)	(441.371)
Расходы по транспортировке и реализации	11	(71.555)	(56.938)	(203.119)	(176.475)
Общие и административные расходы	12	(79.825)	(44.609)	(197.294)	(116.817)
Обесценение основных средств и расходы по разведке	13	(30.621)	(61.503)	(47.445)	(200.778)
Финансовые затраты	14	(86.883)	(77.190)	(254.221)	(235.959)
Положительная курсовая разница, нетто	2	16.708	44.198	56.045	67.963
Прочие расходы		(4.991)	(4.717)	(21.363)	(18.800)
Итого расходы и затраты		(1.900.993)	(1.991.508)	(5.915.227)	(5.803.137)
Прибыль до учёта подоходного налога		402.204	551.870	1.152.321	1.197.562
Расходы по подоходному налогу	15	(84.825)	(94.253)	(285.436)	(251.449)
Чистая прибыль за период		317.379	457.617	866.885	946.113

Учетная политика и примечания на страницах 9–44 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)*	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)*
<i>В миллионах тенге</i>	Прим.			
Прочий совокупный доход/(убыток)				
<i>Прочий совокупный (убыток)/доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>				
Эффект хеджирования	(2.040)	(68)	3.061	920
Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений	203.017	496.194	577.697	272.615
Убыток от хеджирования чистых инвестиций, нетто	21 (52.115)	(123.900)	(146.056)	(63.838)
Налоговый эффект	(12.893)	(28.861)	(34.810)	(16.045)
Чистый прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога	135.969	343.365	399.892	193.652
<i>Прочий совокупный (убыток)/доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>				
(Убыток)/доход от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами, за вычетом подоходного налога	(2.332)	-	(1.796)	237
Доход от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами совместных предприятий, за вычетом подоходного налога	1	237	112	621
Чистый прочий совокупный (убыток)/доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога	(2.331)	237	(1.684)	858
Чистый прочий совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога	133.638	343.602	398.208	194.510
Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога	451.017	801.219	1.265.093	1.140.623
Чистая прибыль/(убыток) за период, приходящаяся на:				
Акционеров Материнской Компании	310.972	445.963	868.961	968.330
Неконтрольную долю участия	6.407	11.654	(2.076)	(22.217)
	317.379	457.617	866.885	946.113
Итого совокупный доход/(убыток), приходящийся на:				
Акционеров Материнской Компании	444.654	789.565	1.267.103	1.162.798
Неконтрольную долю участия	6.363	11.654	(2.010)	(22.175)
	451.017	801.219	1.265.093	1.140.623
Прибыль на акцию** – в тысячах тенге				
Базовая и разводнённая	0,51	0,73	1,42	1,59

* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 5.

** Количество простых акций по состоянию на 30 сентября 2024 и 31 декабря 2023 года составило 610.119.493 штуки.

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



Д.А. Арысова

А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-44 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О
ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

По состоянию на 30 сентября 2024 года

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	На 30 сентября 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Активы			
Долгосрочные активы			
Активы по разведке и оценке		193.503	174.187
Основные средства	16	7.380.610	7.181.206
Инвестиционная недвижимость		11.531	19.383
Нематериальные активы		873.566	874.930
Активы в форме права пользования		104.256	101.765
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	18	4.895.412	4.821.427
НДС к возмещению		28.457	30.360
Авансы за долгосрочные активы		55.394	50.954
Прочие долгосрочные нефинансовые активы		3.501	4.192
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон		136.600	94.334
Прочие долгосрочные финансовые активы		46.146	23.217
Долгосрочные банковские вклады	17	68.143	63.891
Активы по отложенному налогу		44.940	65.829
		13.842.059	13.505.675
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы		401.246	376.444
Торговая дебиторская задолженность	19	613.906	561.258
НДС к возмещению		38.330	60.523
Предоплата по подоходному налогу		39.176	33.051
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	19	160.507	157.257
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон		87.753	125.569
Прочие краткосрочные финансовые активы	19	86.018	74.870
Краткосрочные банковские вклады	17	1.227.616	997.012
Денежные средства и их эквиваленты	20	1.263.331	1.050.873
		3.917.883	3.436.857
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		167	180
		3.918.050	3.437.037
Итого активы		17.760.109	16.942.712

Учетная политика и примечания на страницах 9-44 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

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

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	На 30 сентября 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал		916.541	916.541
Дополнительный оплаченный капитал		1.142	1.142
Прочий капитал		2.151	(910)
Резерв по пересчёту валюты отчётности		4.486.818	4.090.281
Нераспределённая прибыль		5.758.923	5.486.747
Относящийся к акционерам Материнской Компании		11.165.575	10.493.801
Неконтрольная доля участия		(112.606)	(99.404)
Итого капитал		11.052.969	10.394.397
Долгосрочные обязательства			
Займы	21	3.383.443	3.365.736
Обязательства по аренде	22	91.903	87.880
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	24	19.742	18.743
Резервы	23	310.356	306.219
Обязательства по вознаграждениям работникам		75.445	70.975
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	24	40.212	37.777
Обязательства по отложенному налогу		1.293.195	1.126.767
		5.214.296	5.014.097
Краткосрочные обязательства			
Торговая кредиторская задолженность	24	588.120	663.930
Займы	21	436.007	391.358
Обязательства по аренде	22	12.456	17.400
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	24	196.524	145.953
Резервы	23	45.183	33.576
Обязательства по вознаграждениям работникам		5.364	5.703
Подходный налог к уплате		14.388	28.285
Прочие налоги к уплате	25	59.241	116.500
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	24	135.561	131.513
		1.492.844	1.534.218
Итого обязательства		6.707.140	6.548.315
Итого капитал и обязательства		17.760.109	16.942.712
Балансовая стоимость одной акции* – в тысячах тенге		16,684	15,603

* Количество простых акций по состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года составило 610.119.493 штуки. Представление балансовой стоимости одной простой акции – показатель, не относящийся к МСФО, и раскрывается по требованию KASE.

Заместитель председателя Правления



Главный бухгалтер

Д.А. Арысова

А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-44 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)*
<i>В миллионах тенге</i>			
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до учёта подоходного налога		1.152.321	1.197.562
Корректировки:			
Износ, истощение и амортизация		493.348	441.371
Обесценение основных средств и расходы по разведке	13	47.445	200.778
Реализованные прибыли от производных инструментов по нефтепродуктам	9	(14.958)	(451)
Финансовый доход	14	(257.361)	(112.975)
Финансовые затраты	14	254.221	235.959
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	7	(407.336)	(565.159)
Изменение в резервах		(6.125)	(10.335)
Положительная курсовая разница, нетто		(71.671)	(65.781)
Прибыль от продажи дочерней организации (Восстановление)/ списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	4	(16.410)	(186.225)
Доход от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто		(889)	(536)
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности и прочим краткосрочным финансовым активам	12	3.662	7.647
НДС, не взятый в зачёт	12	1.075	794
Прочие корректировки		5.592	443
Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала		1.180.512	1.144.004
Изменения в НДС к возмещению		24.612	(22.638)
Изменения в товарно-материальных запасах		17.315	(75.000)
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах		(1.408)	(205.077)
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями		(88.054)	130.754
Изменения в прочих налогах к уплате		(131.970)	(56.450)
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности		1.001.007	915.593
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	18	558.772	215.798
Оплата подоходного налога		(112.894)	(114.056)
Проценты полученные		103.894	84.322
Проценты уплаченные	21, 22	(130.757)	(145.978)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		1.420.022	955.679

Учетная политика и примечания на страницах 9-44 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

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

В миллионах тенге	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)*
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Размещение банковских вкладов		(1.479.016)	(1.018.100)
Возврат банковских вкладов		1.308.438	1.503.410
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке		(407.685)	(498.055)
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи		1.239	3.009
Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения	18	(13.144)	(19.617)
Выплата возмещения в связи с приобретением дочерней организации	5, 26	(1.520)	(163.770)
Поступление от продажи доли участия в совместном предприятии без потери совместного контроля		4.465	-
Поступление денежных средств от выбытия дочерней организации, за вычетом выбывших денежных средств	4	8.010	94.624
Займы, выданные связанным сторонам		(36.067)	(29.950)
Поступления от погашения займов, выданных связанным сторонам		45.023	13.600
Погашение нот Национального банка РК	26	242.324	375.240
Приобретение нот Национального банка РК	26	(244.037)	(327.692)
Прочие		5.888	975
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(566.082)	(66.326)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления займов	21	176.926	288.560
Погашение займов	21	(554.583)	(389.080)
Дивиденды, выплаченные акционерам	26	(300.002)	(300.002)
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли		(2.743)	(1.566)
Распределение чистых активов АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» акционерам неконтрольной доли		(5.901)	-
Распределения в пользу Самрук-Казына		(13)	(183)
Поступления по сделкам репо		22.074	-
Выплаты по сделкам репо		(22.074)	-
Вклады от связанной стороны	5	-	14.056
Прочие операции		(3.558)	(8.962)
Погашение основного долга по обязательствам по аренде	22	(22.548)	(18.233)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(712.422)	(415.410)
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты		70.976	29.511
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки		(36)	(8)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		212.458	503.446
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода		1.050.873	763.185
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода		1.263.331	1.266.631

* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, поскольку отражают произведённые корректировки, информация о которых приводится в Примечании 5.

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



Д.А. Арысова

А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-44 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года

	Приходится на акционеров Материнской Компании					Итого	Неконтроль- ная доля участия	Итого
	Уставный капитал	Дополни- тельный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспре- делённая прибыль			
<i>В миллионах тенге</i>								
На 31 декабря 2022 года (аудировано)	916.541	1.142	(1.759)	4.209.612	4.803.431	9.928.967	(61.541)	9.867.426
Чистая прибыль/(убыток) за период (пересчитано)*	-	-	-	-	968.330	968.330	(22.217)	946.113
Прочий совокупный доход	-	-	920	192.690	858	194.468	42	194.510
Итого совокупный доход/(убыток) (пересчитано)*	-	-	920	192.690	969.188	1.162.798	(22.175)	1.140.623
Дивиденды (Примечание 26)	-	-	-	-	(300.002)	(300.002)	(1.500)	(301.502)
Распределения в пользу Самрук-Казына	-	-	-	-	(60)	(60)	-	(60)
Прочие операции (Примечание 26)	-	-	-	-	(17.925)	(17.925)	-	(17.925)
Операции с Самрук-Казына (Примечание 26)	-	-	-	-	17.241	17.241	-	17.241
Вклады от связанной стороны (Примечание 5)*	-	-	-	-	14.056	14.056	-	14.056
На 30 сентября 2023 года (неаудировано) (пересчитано)*	916.541	1.142	(839)	4.402.302	5.485.929	10.805.075	(85.216)	10.719.859

* Некоторые суммы, приведенные в этой строке, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, поскольку отражают произведённые корректировки, информация о которых приводится в Примечании 5.

Учетная политика и примечания на страницах 9-44 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

В миллионах тенге	Приходится на акционеров Материнской Компании							Итого	Итого
	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспределённая прибыль	Итого	Неконтрольная доля участия		
На 31 декабря 2023 года (аудировано)	916.541	1.142	(910)	4.090.281	5.486.747	10.493.801	(99.404)	10.394.397	
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 26)	-	-	-	-	(300.002)	(300.002)	(2.813)	(302.815)	
Распределения в пользу Самрук-Казына	-	-	-	-	(13)	(13)	-	(13)	
Прочие операции (Примечание 26)	-	-	-	-	(2.026)	(2.026)	-	(2.026)	
Операции с Самрук-Казына (Примечание 21)	-	-	-	-	(293.288)	(293.288)	-	(293.288)	
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	5.758.923	11.165.575	(112.606)	11.052.969	

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



Д.А. Арысова

А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-44 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)****За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года**

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 Республики Казахстан.

На 30 сентября 2024 года Компания имеет доли участия в 63 операционной компании (на 31 декабря 2023 года: 61) (совместно «Группа»).

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

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

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

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность Компании и контролируемых ею дочерних организаций.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску заместителем председателя Правления и Главным бухгалтером Компании 19 ноября 2024 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 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.

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 2023 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****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 и сальдо счетов

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 KASE, используются в качестве официальных курсов обмена валют в РК. Обменный курс КФБ на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года составил 481,19 и 454,56 тенге за 1 доллар Соединённых Штатов Америки (далее – доллар США), соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года. Средневзвешенный курс за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, составил 458,79 тенге за 1 доллар США (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 452,97 тенге за 1 доллар США). Обменный курс КФБ на 19 ноября 2024 года составлял 497,26 тенге за 1 доллар США. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, у Группы сформировалась положительная курсовая разница, нетто, в размере 56.045 миллионов тенге, в связи с нестабильностью курса иностранных валют по отношению к тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ 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 2023 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2024 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Некоторые поправки и разъяснения, впервые применённые в 2024 году, не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

Ниже Группа представила перечень стандартов, действующих и применимых для Группы.

Механизмы финансирования поставщиков – поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7

В мае 2023 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», чтобы разъяснить характеристики соглашений о финансировании поставщиков и потребовать дополнительного раскрытия таких соглашений. Требования к раскрытию информации, содержащиеся в поправках, призваны помочь пользователям финансовой отчетности понять влияние соглашений о финансировании поставщиков на обязательства предприятия, потоки денежных средств и подверженность риску ликвидности.

Правила перехода уточняют, что компания не обязана раскрывать информацию в каких-либо промежуточных периодах в году первоначального применения поправок. Таким образом, поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Обязательства по аренде при продаже с обратной арендой»

В сентябре 2022 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 16, уточняющие требования, которые продавец-арендатор использует при оценке обязательства по аренде, возникающего в операции продажи с обратной арендой, чтобы гарантировать, что продавец-арендатор не признает какую-либо сумму прибыли или убытка. Это относится к праву использования, которое он сохраняет.

Поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 1: Классификация обязательств как краткосрочных и долгосрочных

В январе 2020 года и октябре 2022 года Совет по МСФО выпустил поправки к пунктам 69–76 МСФО (IAS) 1, уточняющие требования к классификации обязательств как краткосрочных и долгосрочных. Поправки уточняют:

- Что подразумевается под правом на отсрочку урегулирования;
- Право на отсрочку должно существовать на конец отчетного периода;
- На эту классификацию не влияет вероятность того, что организация воспользуется своим правом на отсрочку;
- Условия обязательства не повлияют на его классификацию только в том случае, если встроенный в конвертируемое обязательство производный инструмент сам по себе является долевым инструментом.

Кроме того, было введено требование, согласно которому предприятие должно раскрывать информацию, когда обязательство, возникающее из кредитного договора, классифицируется как долгосрочное и право предприятия на отсрочку погашения зависит от соблюдения будущих обязательств в течение двенадцати месяцев.

Поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность Группы. Группа раскрыла информацию о соблюдении ковенант по условиям кредитных договоров в *Примечании 21*.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****4. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ*****ЧК Karaton Operating Ltd. (далее – Каратон)***

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

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

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

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

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

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

В миллионах тенге

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

На дату потери контроля чистые активы Каратона были следующими:

В миллионах тенге

Активы	
Активы по разведке и оценке	291
Основные средства (Примечание 16)	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 (Примечание 18)*	8.255
Доход от выбытия дочерней организации	16.410

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

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

ТОО «KALAMKAS-KHAZAR OPERATING» (далее – ККО)

9 февраля 2023 года Компания и ПАО «Лукойл» подписали договор купли-продажи 50% доли участия в уставном капитале ККО, дочерней организации Компании, являющейся держателем контракта на добычу углеводородов на участках недр Каламкас-море, Хазар и Ауэзов, расположенных в казахстанском секторе Каспийского моря. 11 сентября 2023 года была произведена перерегистрация ККО после исполнения сторонами отлагательных условий, предусмотренных договором купли-продажи. В результате сделки, 11 сентября 2023 года, Группа потеряла контроль над ККО.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****4. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ (продолжение)****ТОО «KALAMKAS-KHAZAR OPERATING» (далее – ККО) (продолжение)**

Стоимость реализации 50% доли участия составила 200 миллионов долларов США (эквивалентно 93.258 миллионам тенге на дату выбытия дочерней организации). Согласно условиям договора купли-продажи стоимость реализации может быть скорректирована на 100 миллионов долларов США в случае исполнения определенных условий (далее – Дополнительное вознаграждение). Группа признала данное Дополнительное вознаграждение в качестве финансового актива, оцениваемого по справедливой стоимости через прибыль или убыток, в размере 29 миллионов долларов США (эквивалентно 14.154 миллиона тенге).

21 сентября 2023 года ПАО «Лукойл» произвело выплату денежного вознаграждения в размере 200 миллионов долларов США (эквивалентно 94.644 миллиона тенге на дату выплаты).

Инвестиция, оставшаяся в бывшей дочерней компании, представляет собой совместное предприятие, учитываемое по методу долевого участия, и ее справедливая стоимость составляет 93.258 миллионов тенге.

Результаты ККО за период, начиная с 1 января 2023 года до даты потери контроля, были следующими:

В миллионах тенге

Финансовый доход	7
Общие и административные расходы	(108)
Финансовые затраты	(33)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(98)
Расходы по подоходному налогу	(1)
Убыток за период	(233)

Чистые денежные потоки ККО за период, начиная с 1 января 2023 года до даты потери контроля, были следующими:

В миллионах тенге

Операционные	(102)
Инвестиционные	(16.937)
Финансовые	17.059
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	20

На дату потери контроля чистые активы ККО были следующими:

В миллионах тенге

Активы	
Основные средства (Примечание 16)	5.185
Разведочные и оценочные активы	14.678
Денежные средства и их эквиваленты	20
Прочие активы	626
Итого активы	20.509

Обязательства

Займы	2.511
Торговая кредиторская задолженность	3.548
Прочие краткосрочные обязательства	5
Итого обязательства	6.064
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	14.445

Полученное денежное вознаграждение на дату выбытия дочерней организации	93.258
Справедливая стоимость Дополнительного вознаграждения на дату выбытия дочерней организации	14.154
Справедливая стоимость 50% оставшихся инвестиций в совместное предприятие (Примечание 18)*	93.258
Доход от выбытия дочерней организации	186.225

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****5. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ****Приобретение дочерней организации под общим контролем**

ТОО «Полимер Продакшн» (далее - Полимер)

В декабре 2023 года Компания приобрела у дочерней организации Самрук-Казына, ТОО «Samruk-Kazyna Ondeu» (далее – СКО) и третьей стороны, АО «УК МЭЗ» ХимПарк Тараз», 99,9% и 0,1% доли участия в Полимер за 1.520 миллионов тенге, которые были оплачены в январе 2024 года.

Группа получила контроль над Полимер и признала ее в качестве дочерней организации. Приобретение было отражено как приобретение дочерней организации у сторон, находящихся под общим контролем, и учтено по методу объединения долей по балансовой стоимости активов и обязательств Полимер, отраженных в бухгалтерских книгах передающих организаций.

В данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности сравнительные промежуточный сокращённый консолидированный отчет о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, и промежуточный сокращённый консолидированный отчет о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, а также соответствующие примечания, были пересчитаны как если бы приобретение произошло на начало самого раннего представленного периода.

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2023 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года
Влияние на результаты деятельности:		
Выручка и прочие доходы		
Выручка по договорам с покупателями	52	425
Финансовый доход	2	11
Прочий операционный доход	702	704
Итого выручка и прочие доходы	756	1.140
Расходы и затраты		
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(95)	(460)
Производственные расходы	(86)	(445)
Налоги кроме подоходного налога	(15)	(57)
Износ, истощение и амортизация	(11)	(54)
Расходы по транспортировке и реализации	2	(12)
Общие и административные расходы	(93)	(214)
Финансовые затраты	–	(2.269)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(5)	(29)
Прочие расходы	(285)	(479)
Итого расходы и затраты	(588)	(4.019)
Доход/(убыток) до учёта подоходного налога	168	(2.879)
Расходы по подоходному налогу	–	(1)
Чистый доход/(убыток) за период	168	(2.880)
Итого совокупный Доход/(убыток) за период, за вычетом подоходного налога	168	(2.880)
Чистый доход/(убыток) за период, приходящийся на:		
Акционеров Материнской Компании	168	(2.880)
	168	(2.880)
Итого совокупный доход/(убыток), приходящийся на:		
Акционеров Материнской Компании	168	(2.880)
	168	(2.880)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****5. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ (продолжение)****Приобретение дочерней организации под общим контролем (продолжение)**

ТОО «Полимер Продакшн» (далее - Полимер) (продолжение)

Влияние на чистые денежные потоки за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, было следующим:

<i>В миллионах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года
Операционные	(1.093)
Инвестиционные	(13)
Финансовые	907
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(199)

В данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности деятельность Полимер представлена в сегменте «Прочие».

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, ТОО «Samruk-Kazyna Ondeu», предыдущий акционер Полимера, внес вклад в уставный капитал Полимера в размере 14.056 миллионов тенге. В связи с приобретением Полимера под общим контролем, Группа отразила данный вклад в промежуточном сокращённом консолидированном отчете об изменениях в капитале как Вклад от связанной стороны.

6. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Тип продукта и услуги				
Продажа сырой нефти и газа	1.101.729	1.213.922	3.705.723	3.314.571
Продажа нефтепродуктов	754.466	713.075	1.947.356	2.147.815
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	71.574	63.039	200.483	192.918
Услуги по транспортировке нефти	62.424	55.930	181.590	162.278
Прочие доходы	119.065	98.823	313.466	270.232
	2.109.258	2.144.789	6.348.618	6.087.814
Географические регионы				
Казахстан	422.802	370.283	1.192.642	1.085.732
Другие страны	1.686.456	1.774.506	5.155.976	5.002.082
	2.109.258	2.144.789	6.348.618	6.087.814
Время признания выручки				
В определенный момент времени	2.048.122	2.095.639	6.182.810	5.943.780
В течение времени	61.136	49.150	165.808	144.034
	2.109.258	2.144.789	6.348.618	6.087.814

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****7. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ,
НЕТТО**

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
Совместные предприятия				
ТОО «Тенгизшевройл»	55.439	86.107	196.272	348.596
ТОО «PETROSUN» *	4.976	14.945	25.515	35.924
Группа Mangistau Investment B.V. (ММГ)	6.599	19.580	24.810	40.114
ТОО «КазРосГаз»	15.181	14.137	19.592	19.726
ТОО «КазГерМунай»	5.105	5.158	17.541	16.862
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	5.264	4.309	15.114	13.933
ТОО «KC Energy Group» *	10.975	–	13.890	–
Группа Valseira Holdings B.V. (ПКОП)	6.405	(1.577)	6.375	8.715
ТОО «Казахойл-Актобе»	2.138	2.161	5.347	6.646
ТОО «Тениз Сервис»	34	(149)	(449)	4.637
Ural Group Limited	328	(2.889)	(2.727)	(8.432)
ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc»	–	(4.461)	(5.210)	(3.943)
Прочие	303	657	(261)	2.842
	112.747	137.978	315.809	485.620
Ассоциированные компании				
Каспийский Трубопроводный Консорциум	22.002	19.647	79.767	65.464
ПетроКазахстан Инк.	3.389	4.501	10.945	7.882
Прочие	1.008	3.314	815	6.193
	26.399	27.462	91.527	79.539
	139.146	165.440	407.336	565.159

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

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

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Покупная нефть для перепродажи	791.530	925.524	2.644.422	2.464.304
Материалы и запасы	122.236	90.167	431.393	317.561
Стоимость нефти для переработки	36.832	169.975	166.914	513.189
Покупные нефтепродукты для перепродажи	8.051	27.917	56.059	64.321
Покупной газ для перепродажи	–	6.204	–	23.039
	958.649	1.219.787	3.298.788	3.382.414

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****9. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Расходы по заработной плате	163.587	132.549	449.687	371.296
Услуги по ремонту и обслуживанию	76.445	55.296	173.100	143.692
Транспортные расходы	39.966	30.803	117.222	88.256
Электроэнергия	35.234	24.035	89.692	90.382
Расходы по краткосрочной аренде	21.234	16.095	73.383	79.582
Охрана окружающей среды (Восстановление)/списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	8.023	4.402	10.050	13.779
Реализованные прибыли от производных инструментов по нефтепродуктам	(894)	(4.279)	(855)	617
Прочие	(10.045)	(904)	(14.958)	(451)
	50.753	17.179	125.977	78.668
	384.303	275.176	1.023.298	865.821

10. НАЛОГИ КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Рентный налог на экспорт сырой нефти	36.761	35.643	104.957	99.949
Экспортная таможенная пошлина	35.882	24.214	92.399	78.072
Акциз	31.221	29.839	91.233	84.884
Налог на добычу полезных ископаемых	2.246	38.908	74.617	106.592
Социальный налог	12.910	11.287	37.393	32.183
Налог на имущество	8.433	7.892	24.878	23.484
Прочие налоги	2.495	2.569	6.919	7.501
	129.948	150.352	432.396	432.665

11. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Транспортировка	53.170	40.961	153.269	132.644
Расходы по заработной плате	5.624	4.839	16.003	13.738
Прочие	12.761	11.138	33.847	30.093
	71.555	56.938	203.119	176.475

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****12. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Расходы по заработной плате	22.441	19.617	64.895	55.506
Расходы по доверительному управлению	32.324	–	53.276	–
Консультационные услуги	4.177	4.332	9.961	10.861
Расходы по обслуживанию	2.292	1.584	6.330	4.619
Социальные выплаты	2.396	1.741	4.954	3.777
(Восстановление)/начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности и прочим краткосрочным финансовым активам	(3.131)	5.050	3.662	7.647
Услуги связи	585	520	1.677	1.571
НДС, не взятый в зачёт	74	125	1.075	794
Прочие	18.667	11.640	51.464	32.042
	79.825	44.609	197.294	116.817

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, расходы по заработной плате составили 530.585 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 440.540 миллионов тенге) и были отражены в составе производственных расходов, расходов по транспортировке и реализации и общих и административных расходов в данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 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 53.276 миллионов тенге как расходы по доверительному управлению в данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности.

13. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
Расходы от обесценения/ (восстановление обесценения)				
Основные средства (Примечание 16)	12.884	(566)	28.135	98.371
	12.884	(566)	28.135	98.371
По следующим ЕГДС были признаны убытки:				
ЕГДС КМГИ (KMG International N.V.)	–	–	–	98.655
Опреснительный завод	12.891	–	28.140	–
Прочие	(7)	(566)	(5)	(284)
	12.884	(566)	28.135	98.371
Расходы по разведке (обесценение и списание)				
Проект «Абай»	17.703	–	17.703	–
Проект «Женис»	–	–	–	40.244
Проект «Кайран и Актоты»	–	62.069	–	62.069
Прочие	34	–	1.607	94
	17.737	62.069	19.310	102.407
	30.621	61.503	47.445	200.778

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****13. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ (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, ТОО «Ak Su KMG», дочерняя компания 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 2024 года признала обесценение понесенных расходов на строительство на сумму 28.140 миллионов тенге.

Подробная информация по обесценению ЕГДС КМГИ (KMG International N.V.) и проектам «Женис» и «Кайран и Актоты» раскрыта в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

14. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**Финансовый доход**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям, обязательствам по предоставлению займа	45.111	37.005	140.793	106.653
Амортизация выпущенных финансовых гарантий	250	–	1.514	–
Всего процентный доход	45.361	37.005	142.307	106.653
Признание изменения в справедливой стоимости финансового инструмента в связи с его модификацией (Примечание 21)	–	–	59.769	–
Прекращение признания обязательств по займу (Примечание 21)	214	45	48.125	4.334
Переоценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	882	228	5.711	755
Прочие	857	640	1.449	1.233
	47.314	37.918	257.361	112.975

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****14. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ (продолжение)****Финансовые затраты**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Процентный расход по займам и облигациям	74.085	66.367	207.412	202.250
Процентный расход по договорам аренды (Примечание 22)	2.174	2.103	6.295	5.405
Амортизация дисконта задолженности перед Самрук-Казына за исполнение опциона по праву на обратный выкуп пакета акций KMG Kashagan B.V.	–	–	–	3.224
Всего процентный расход	76.259	68.470	213.707	210.879
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов (Примечание 23)	4.552	3.130	13.952	9.308
Дисконт по долгосрочной дебиторской задолженности (Примечание 26)	–	–	8.741	–
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	1.445	1.131	4.636	3.581
Прочие	4.627	4.459	13.185	12.191
	86.883	77.190	254.221	235.959

15. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Текущий подоходный налог				
Расходы по корпоративному подоходному налогу	31.184	41.035	101.545	85.087
Расходы по налогу у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	30.003	315	63.478	22.103
Расходы по альтернативному налогу на недропользование	–	–	330	–
Расходы по налогу на сверхприбыль	–	–	151	(278)
Отложенный подоходный налог				
Расходы по корпоративному подоходному налогу	45.284	40.083	137.922	108.334
Расходы по альтернативному налогу на недропользование	(4.249)	–	5.776	–
Расходы по налогу у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	(17.397)	12.820	(23.766)	36.203
	84.825	94.253	285.436	251.449

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

16. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и обору- дование	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года (аудировано)	4.598.235	266.566	1.075.385	235.465	268.052	74.540	115.090	360.668	6.994.001
Пересчёт валюты отчётности	92.408	1.097	3.377	703	1.791	748	2.070	5.057	107.251
Изменения в учётной оценке	(6.406)	(300)	–	(169)	–	–	–	–	(6.875)
Поступления	22.575	1.628	8.318	5.847	2.654	6.609	2.234	392.147	442.012
Выбытие основных средств в связи с потерей контроля над дочерней организацией (<i>Примечание 4</i>)	–	–	–	–	–	–	–	(5.185)	(5.185)
Выбытия	(12.009)	(357)	(3.366)	(1.221)	(2.276)	(1.160)	(1.782)	(2.472)	(24.643)
Расходы по износу	(256.409)	(8.083)	(77.100)	(11.244)	(21.252)	(8.231)	(7.511)	–	(389.830)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	11.337	356	3.351	609	2.219	1.142	1.574	1.472	22.060
(Обесценение)/восстановление обесценения (<i>Примечание 13</i>)	–	(28)	(84.204)	(14.480)	168	(371)	516	28	(98.371)
Переводы в инвестиционную недвижимость	–	–	–	(161)	–	–	–	–	(161)
Прочие изменения	(34)	(24)	–	15	7	(3)	1	99	61
Переводы	152.894	352	30.502	15.993	9.972	2.052	2.912	(214.677)	–
Остаточная стоимость на 30 сентября 2023 года (неаудировано) (пересчитано)	4.602.591	261.207	956.263	231.357	261.335	75.326	115.104	537.137	7.040.320
Первоначальная стоимость	7.211.108	415.998	2.840.023	593.898	668.798	231.194	266.216	586.261	12.813.496
Накопленный износ и обесценение	(2.608.517)	(154.791)	(1.883.760)	(362.541)	(407.463)	(155.868)	(151.112)	(49.124)	(5.773.176)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2023 года (неаудировано) (пересчитано)	4.602.591	261.207	956.263	231.357	261.335	75.326	115.104	537.137	7.040.320

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

16. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и обору- дование	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года (аудировано)	4.657.324	261.762	1.008.653	241.607	375.242	78.113	114.754	443.751	7.181.206
Пересчёт валюты отчётности	216.133	2.378	14.673	4.603	3.289	1.630	4.722	11.699	259.127
Изменения в учётной оценке	(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	(19.554)	(26)	(4.579)	(1.149)	(4.587)	(1.665)	(5.478)	(321)	(37.359)
Расходы по износу	(302.714)	(7.989)	(75.657)	(11.999)	(24.500)	(10.137)	(7.964)	–	(440.960)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	18.726	27	4.579	1.000	4.384	1.637	4.319	7	34.679
Выбытие основных средств в связи с потерей контроля над дочерней организацией (<i>Примечание 4</i>)	–	–	–	–	–	–	(28)	–	(28)
Восстановление/(обесценение) (<i>Примечание 13</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)	4.723.720	258.198	1.062.943	255.872	373.705	78.375	117.143	510.654	7.380.610
Первоначальная стоимость	7.997.490	423.843	3.058.766	649.352	808.783	245.560	273.121	610.970	14.067.885
Накопленный износ и обесценение	(3.273.770)	(165.645)	(1.995.823)	(393.480)	(435.078)	(167.185)	(155.978)	(100.316)	(6.687.275)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2024 года (неаудировано)	4.723.720	258.198	1.062.943	255.872	373.705	78.375	117.143	510.654	7.380.610

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****16. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по ставке капитализации в диапазоне от 6,16% до 10,75% на сумму 1.804 миллиона тенге, относящиеся к строительству новых объектов основных средств (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 7.329 миллионов тенге, по ставке капитализации в диапазоне от 7,14% до 19,25%).

По состоянию на 30 сентября 2024 года, первоначальная стоимость полностью амортизированных, но все еще используемых основных средств, составила 387.977 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 370.497 миллионов тенге).

По состоянию на 30 сентября 2024 года, некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 144.725 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 168.214 миллионов тенге) заложены в качестве обеспечения по займам Группы.

Капитальные обязательства Группы раскрыты в *Примечании 28*.

17. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	1.290.299	1.055.456
Выраженные в тенге	5.670	5.628
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(210)	(181)
	1.295.759	1.060.903

На 30 сентября 2024 года средневзвешенная процентная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 3,50% в долларах США и 5,99% в тенге (31 декабря 2023 года: 2,73% в долларах США и 6,23% в тенге).

На 30 сентября 2024 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 5,26% в долларах США и 2,15% в тенге (31 декабря 2023 года: 5,65% в долларах США и 1,38% в тенге).

Ниже представлены сроки размещения банковских вкладов:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	1.227.616	997.012
Срок погашения от 1 до 2 лет	1.857	279
Срок погашения свыше 2 лет	66.286	63.612
	1.295.759	1.060.903

На 30 сентября 2024 года банковские вклады включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 68.143 миллиона тенге (31 декабря 2023 года: 63.891 миллион тенге), которые, в основном, состоят из 65.040 миллионов тенге (31 декабря 2023 года: 60.573 миллиона тенге), размещенных на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

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

18. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	На 30 сентября 2024 года (неаудировано)		На 31 декабря 2023 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	3.620.604	20,00%	3.598.510	20,00%
Группа Mangistau Investment B.V. (ММГ)	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	185.913	50,00%	203.614	50,00%
ТОО «Kalamkas-Khazar Operating» (ККО)	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	91.041	50,00%	93.258	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	61.880	50,00%	69.479	50,00%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»						
Группа Valsera Holdings B.V. (ПКОП)	Переработка сырой нефти	Казахстан	44.284	50,00%	41.515	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	32.981	50,00%	36.506	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	23.389	50,00%	18.042	50,00%
ТОО «PETROSUN» *	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	20.172	49,00%	31.740	49,00%
КС Energy Group*	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	14.350	49,00%	–	–
Ural Group Limited	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	11.052	50,00%	7.641	50,00%
ЧК Karaton Operating Ltd. (Каратон)	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	8.252	50,00%	–	–
ТОО «Тениз Сервис»	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	7.761	48,996%	8.210	48,996%
Прочие						
			61.660		58.345	
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/Россия	503.450	20,75%	451.913	20,75%
ПетроКазахстан Инк.	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	90.303	33,00%	94.887	33,00%
Прочие			57.848		54.409	
			4.895.412		4.821.427	

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

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

На 30 сентября 2024 года доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 52.984 миллиона тенге (31 декабря 2023 года: 7.145 миллионов тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****18. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ
(продолжение)**

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

<i>В миллионах тенге</i>	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
Сальдо на 1 января (аудировано)	4.821.427	4.947.403
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (<i>Примечание 7</i>)	407.336	565.159
Признание инвестиций в совместные предприятия (<i>Примечание 4</i>)	8.255	93.258
Выбытие доли участия в совместном предприятии без потери совместного контроля	(6.393)	-
Дивиденды полученные	(558.772)	(215.798)
Изменение в дивидендах к получению	(44.285)	(21.765)
Прочие изменения в капитале совместных предприятий	8.459	6.646
Прочие изменения	-	1.016
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	13.144	19.617
Выбытия, нетто	-	(8.621)
Элиминации и корректировки*	(728)	-
Пересчёт валюты отчётности	246.969	126.579
Сальдо на 30 сентября (неаудировано)	4.895.412	5.513.494

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

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

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	651.266	593.448
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(37.360)	(32.190)
Итого торговая дебиторская задолженность	613.906	561.258
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	132.278	97.771
Дивиденды к получению	5.514	20.952
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(51.774)	(43.853)
	86.018	74.870
Прочие краткосрочные нефинансовые активы		
Предоплата и расходы будущих периодов	96.718	91.769
Налоги к возмещению, кроме НДС	59.414	63.188
Прочие	4.983	5.659
Минус: резерв на обесценение	(608)	(3.359)
	160.507	157.257
Итого прочие краткосрочные активы	246.525	232.127

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года по данным активам проценты не начислялись.

По состоянию на 30 сентября 2024 торговая дебиторская задолженность в сумме 298.969 миллионов тенге является заложенной в качестве обеспечения Группы по обязательствам (на 31 декабря 2023 года: 197.546 миллионов тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****19. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ
И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года торговая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Доллар США	395.123	364.490
Тенге	136.809	121.165
Румынская лея	75.446	68.896
Евро	2.547	3.324
Другие валюты	3.981	3.383
	613.906	561.258

20. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллар США	787.648	580.214
Срочные вклады в банках – тенге	178.149	124.702
Срочные вклады в банках – другие валюты	77.458	76.316
Текущие счета в банках – доллар США	76.884	120.787
Текущие счета в банках – тенге	2.694	13.321
Текущие счета в банках – другие валюты	24.756	10.409
Сделки обратное репо с первоначальным сроком погашения три месяца или менее трех месяцев	104.641	116.091
Деньги в пути	9.739	5.463
Кассовая наличность и чеки	1.441	3.613
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(79)	(43)
	1.263.331	1.050.873

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

На 30 сентября 2024 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 4,82% в долларах США, 13,56% в тенге и 5,12% в других валютах (на 31 декабря 2023 года: 5,40% в долларах США, 15,45% в тенге и 5,99% в других валютах).

21. ЗАЙМЫ

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Займы и облигации с фиксированной ставкой вознаграждения	3.276.985	3.253.754
Средневзвешенные номинальные ставки вознаграждения	6,42%	5,36%
Займы и облигации с плавающей ставкой вознаграждения	542.465	503.340
Средневзвешенные номинальные ставки вознаграждения	7,83%	8,93%
	3.819.450	3.757.094

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****21. ЗАЙМЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года займы и облигации выражены в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Доллар США	2.845.945	3.018.895
Тенге	928.628	700.223
Евро	33.272	24.850
Другие валюты	11.605	13.126
	3.819.450	3.757.094

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Текущая часть	436.007	391.358
Долгосрочная часть	3.383.443	3.365.736
	3.819.450	3.757.094

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года, облигации составили:

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Эффективная ставка вознаграждения	На 30 сентября 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Облигации					
KASE 2023	70 миллиардов тенге	2033 год	11,74% (0,50% номинальная ставка)	44.787	41.375
KASE 2022	751,6 миллиардов тенге	2035 год	12,105% (9,30% номинальная ставка)	658.602	392.158
Облигации ЛФБ 2020	750 миллионов долларов США	2033 год	3,50%	366.298	343.005
AIX 2019	56 миллиардов тенге	2024 год	5,00%	-	19.800
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2048 год	6,375%	725.031	673.677
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030 год	5,375%	606.381	569.892
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	594.077	552.309
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	121.928	454.061
Итого				3.117.104	3.046.277

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 финансовых доходов (*Примечание 14*) в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчётности.

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

12 сентября 2024 года Компания осуществила частичное досрочное погашение облигаций со сроком погашения в 2027 году на сумму 750 миллионов долларов США (эквивалентно 358.171 миллион тенге).

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

21. ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года займы составили:

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Эффективная ставка вознаграждения	На 30 сентября 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Займы					
Синдицированный заем (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank, Alpha Bank, Garanti Bank, OTP Bank, Intesa Sanpaolo)	551,8 миллионов долларов США ¹	2026 год	SOFR O/N + 2.50% SOFR 1M + 2.50% SOFR 1M + 2.75%	134.190	141.506
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ. Ltd (Лондонский филиал)	200 миллионов долларов США	2024 год	COF ² (4,84%) + 1,50% 20,49%	83.025	62.800
АО «Народный Банк Казахстана»	110 миллиардов тенге	2025 год	(11,00% номинальная ставка) 17,60% - 20,49% (7,00% - 7,99% номинальная ставка)	68.596	94.999
АО «Банк развития Казахстана»	130 миллиардов тенге	2026 год	номинальная ставка)	64.687	80.992
Cargill	100 миллионов долларов США	2026 год	SOFR 3M + 2,80%	48.316	46.176
BCP	170 миллионов долларов США	2024 год	COF (4,9432%) + 2,00%	43.095	37.893
NATIXIS	250 миллионов долларов США	2025 год	COF (4,94%) + 2,00%	39.940	–
ING Bank NV	250 миллионов долларов США	2024 год	COF (5,05%) + 1,80%	33.850	13.839
АО «Народный Банк Казахстана» Синдицированный заем (BCR, Raiffeisen Bank, OTP, Alpha, Garanti)	20,4 миллиардов тенге	2032 год	Ключевая ставка Национального Банка PK + 2,50%	29.806	47.391
Credit Agricole	83 миллиона евро	2029 год	EURIBOR 6M + 3,00%	27.586	24.844
	150 миллионов долларов США	2025 год	COF (5,05%) + 2,00% 17,13% - 18,13%	27.126	26.936
АО «Народный Банк Казахстана»	38 миллиардов тенге	2024-2025 год	(17,25% - 18,75% номинальная ставка)	26.598	31.487
Евразийский банк развития	21 миллиард тенге	2033 год	Базовая ставка – 2,00%	21.533	–
Европейский банк реконструкции и развития	34 миллиарда тенге	2028 год	6M CPI + 4,00%	14.019	11.822
OTP Bank	119 миллионов румынских лей	2030 год	ROBOR 3M + 1,10%	10.379	10.964
Лукойл Казахстан Апстрим	–	После начала коммерческой добычи	O/N SOFR + 2,85% SOFR 1M + 2,50%	–	47.363
Banca Transilvania	57,96 миллионов евро	2024 год	EURIBOR 1M + 2,50%	–	15.710
Прочие	–	–	–	29.600	16.095
Итого				702.346	710.817

¹ 275,9 миллионов долларов США возобновляемая кредитная линия

² Cost of funding (стоимость финансирования)

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

21. ЗАЙМЫ (продолжение)

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, KMG International N.V. (далее – КМГИ) частично погасил синдицированный заем на общую сумму 67,5 миллионов долларов США (эквивалентно 30.961 миллион тенге), включая проценты.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, КМГИ получил заем от Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd. на общую сумму 34,4 миллиона долларов США (эквивалентно 15.776 миллионов тенге) по ставке COF (4,84%) + 1,50% и сроком погашения до конца 2024 года для финансирования оборотного капитала.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее – АНПЗ) и ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» частично погасили заем АО «Банк Развития Казахстана» на общую сумму 23.728 миллионов тенге, включая проценты.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, АНПЗ и АО «КазТрансОйл» (далее - КТО) частично погасили заем Народного банка на общую сумму 69.725 миллионов тенге, включая проценты.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, КМГИ погасил заем от Banca Transilvania на общую сумму 34,6 миллионов долларов США (эквивалентно 15.863 миллиона тенге), включая проценты.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, КМГИ получил заем от ING Bank на общую сумму 39,9 миллионов долларов США (эквивалентно 18.307 миллионов тенге) по ставке COF (5,05%) + 1,80% и сроком погашения до конца 2024 года для финансирования оборотного капитала.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, ТОО «Магистральный Водовод», дочерняя организация КТО, получило заем от Евразийского Банка Развития на общую сумму 21.000 миллион тенге по Базовой ставке минус 2,00% и сроком погашения до конца 2033 года для рефинансирования займа, полученного от Народного Банка.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, КМГИ получил заем от NATIXIS на общую сумму 83 миллиона долларов США (эквивалентно 38.081 миллион тенге) по ставке COF (4,94%) + 2,00% и сроком погашения до конца 2025 года для финансирования оборотного капитала.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, на основании уведомления Министерства энергетики РК о расторжении контракта на недропользование по проекту Женис, Компания прекратила признание займа, полученного от Лукойл Казахстан Апстрим (саггу-финансирование) на сумму 48.116 миллионов тенге (*Примечание 14*).

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

21. ЗАЙМЫ (продолжение)

Изменения в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября:

В миллионах тенге	2024 года (неаудировано)				2023 года (неаудировано) (пересчитано)			
	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого
Сальдо на 1 января (аудировано)	214.457	496.360	3.046.277	3.757.094	173.053	699.610	3.281.723	4.154.386
Получено денежными средствами	89.277	87.649	–	176.926	67.814	170.746	50.000	288.560
Выплата основного долга денежными средствами	(54.120)	(117.495)	(382.968)	(554.583)	(38.148)	(109.827)	(241.105)	(389.080)
Вознаграждение начисленное (Примечание 14)	14.749	30.185	162.478	207.412	12.860	49.535	139.855	202.250
Вознаграждение уплаченное*	(14.794)	(24.190)	(90.835)	(129.819)	(12.783)	(43.064)	(88.689)	(144.536)
Эффект от модификации займа	–	–	233.519	233.519	–	–	–	–
Эффект от первоначального признания займа	–	–	–	–	–	–	(22.145)	(22.145)
Пересчёт валюты отчётности	12.683	12.100	146.056	170.839	5.189	7.847	63.837	76.873
(Доход)/убыток по курсовой разнице	(419)	2.347	2.577	4.505	664	(56.246)	1.427	(54.155)
Прекращение признания обязательств по займу (Примечание 14)	–	(48.125)	–	(48.125)	–	(4.334)	–	(4.334)
Прочие	–	1.682	–	1.682	–	4.736	1.354	6.090
Сальдо на 30 сентября (неаудировано)	261.833	440.513	3.117.104	3.819.450	208.649	719.003	3.186.257	4.113.909
Текущая часть	261.833	81.016	93.158	436.007	208.649	162.345	95.809	466.803
Долгосрочная часть	–	359.497	3.023.946	3.383.443	–	556.658	3.090.448	3.647.106

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

Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых показателей по условиям кредитных соглашений. По условиям некоторых кредитных соглашений не исполнение ковенантов может привести к погашению данных долгосрочных займов по первому требованию. По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года, Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые показатели.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****21. ЗАЙМЫ (продолжение)****Хеджирование чистых инвестиций с иностранной функциональной валютой**

На 30 сентября 2024 года некоторые облигации, выраженные в иностранной валюте, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в зарубежные подразделения для хеджирования подверженности Группы валютному риску. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, убыток от курсовой разницы в размере 146.056 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: убыток от курсовой разницы в размере 63.838 миллионов тенге) был реклассифицирован в состав прочего совокупного дохода и зачтен против дохода от пересчёта чистых инвестиций в зарубежные подразделения.

Между объектом хеджирования и инструментом хеджирования существует экономическая взаимосвязь, поскольку чистая инвестиция создает валютный риск, который совпадает с валютным риском по облигациям в долларах США. Группа установила коэффициент хеджирования 1:1, поскольку базовый риск инструмента хеджирования идентичен компоненту хеджируемого риска. Неэффективность хеджирования возникнет, когда сумма инвестиций в зарубежную дочернюю компанию станет меньше, чем сумма заимствований с фиксированной ставкой. На 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года неэффективной части хеджа не было.

22. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

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

	Минимальные арендные платежи		Текущая стоимость минимальных арендных платежей	
	На 30 сентября 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)	На 30 сентября 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
В течение одного года	17.451	19.767	12.456	17.400
От 2 до 5 лет включительно	48.760	49.777	26.089	26.128
Свыше пяти лет	88.550	89.424	65.814	61.752
	154.761	158.968	104.359	105.280
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	(50.402)	(53.688)	-	-
Текущая стоимость минимальных арендных платежей	104.359	105.280	104.359	105.280
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев	(17.451)	(19.767)	(12.456)	(17.400)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	137.310	139.201	91.903	87.880

По состоянию на 30 сентября 2024 года расчёт суммы процентов основывается на эффективных ставках вознаграждения от 2,95% до 20,70% (31 декабря 2023 года: от 2,95% до 20,65%)

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

	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Сальдо на 1 января (аудировано)	105.280	81.554
Поступления по аренде	9.611	47.674
Начисленное вознаграждение (Примечание 14)	6.295	5.405
Выплата основного долга	(22.548)	(18.233)
Вознаграждение уплаченное	(938)	(1.442)
Убыток/(доход) по курсовой разнице	980	(823)
Пересчёт валюты отчётности	4.726	3.286
Прочее	953	1.597
Сальдо на 30 сентября (неаудировано)	104.359	119.018

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****23. РЕЗЕРВЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	Обязатель- ства по выбытию активов	Экологи- ческое обязатель- ство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Резерв на 1 января 2023 года (аудировано)	128.872	81.353	10.923	48.397	269.545
Пересчёт валюты отчётности	1.007	1.544	43	435	3.029
Изменение в оценке	(6.944)	(640)	–	(112)	(7.696)
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 14)	7.714	1.514	–	80	9.308
Резерв за период (Примечание 26)	5.483	–	466	19.838	25.787
Восстановление	(1.224)	–	–	(28.363)	(29.587)
Использование резерва	(766)	(2.678)	(50)	(2.518)	(6.012)
Резерв на 30 сентября 2023 года (неаудировано) (пересчитано)	134.142	81.093	11.382	37.757	264.374
Резерв на 1 января 2024 года (аудировано)	208.705	77.061	6.974	47.055	339.795
Пересчёт валюты отчётности	4.278	3.556	61	1.161	9.056
Изменение в оценке	7.273	71	–	120	7.464
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 14)	12.758	1.098	–	96	13.952
Резерв за период (Примечание 26)	465	–	–	2.461	2.926
Переводы и реклассификации в состав прочих финансовых обязательств (Примечание 28)	–	–	–	(4.636)	(4.636)
Восстановление	(678)	–	(4.197)	(130)	(5.005)
Использование резерва	(1.156)	(3.455)	–	(3.402)	(8.013)
Резерв на 30 сентября 2024 года (неаудировано)	231.645	78.331	2.838	42.725	355.539

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Обязатель- ства по выбытию активов	Экологи- ческое обязатель- ство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
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
Текущая часть	1.240	5.354	11.382	10.832	28.808
Долгосрочная часть	132.902	75.739	–	26.925	235.566
Резерв на 30 сентября 2023 года (неаудировано) (пересчитано)	134.142	81.093	11.382	37.757	264.374

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****24. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И
НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность	588.120	663.930
Прочие финансовые обязательства		
Задолженность перед сотрудниками	83.570	72.970
Прочая кредиторская задолженность	82.908	42.562
Производные финансовые инструменты	3.705	114
Обязательства по предоставленным займам	44	11.074
Прочие	46.039	37.976
	216.266	164.696
Краткосрочная часть	196.524	145.953
Долгосрочная часть	19.742	18.743
	216.266	164.696
Прочие нефинансовые обязательства		
Договорные обязательства	160.779	153.962
Прочие	14.994	15.328
	175.773	169.290
Краткосрочная часть	135.561	131.513
Долгосрочная часть	40.212	37.777
	175.773	169.290

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Доллар США	414.907	444.674
Тенге	105.554	153.016
Румынская лея	55.271	51.244
Евро	3.772	8.157
Другие валюты	8.616	6.839
Итого	588.120	663.930

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года, по торговой кредиторской задолженности и прочим финансовым обязательствам проценты не начислялись.

25. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
НДС	35.707	23.233
Налог на добычу полезных ископаемых	7.751	30.485
Социальный налог	5.993	7.620
Индивидуальный подоходный налог	4.376	9.424
Акциз	1.695	1.537
Рентный налог на экспорт сырой нефти	180	37.557
Налог у источника выплаты за нерезидента	11	1.957
Прочие	3.528	4.687
	59.241	116.500

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ****Условия сделок со связанными сторонами**

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

Остатки по расчётам

В следующей таблице приводятся общие суммы остатков по расчетам со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года:

<i>В миллионах тенге</i>	По состоянию на	Задолжен- ность связанных сторон*	Задолжен- ность связанным сторонам*	Деньги и депозиты на счетах связанных сторон	Задолжен- ность по займам связанным сторонам	Задолжен- ность по финан- совым активам и займам связанных сторон
Компании, входящие в Самрук- Казына	30 сентября 2024 года (неаудировано)	89.131	34.193	72.102	703.389	45.999
	31 декабря 2023 года (аудировано)	43.080	4.392	5.911	453.333	50.665
Ассоциированные компании	30 сентября 2024 года (неаудировано)	7.576	7.667	–	–	–
	31 декабря 2023 года (аудировано)	8.681	2.962	–	–	–
Прочие контролируемые государством стороны	30 сентября 2024 года (неаудировано)	2.645	812	–	86.220	45.644
	31 декабря 2023 года (аудировано)	3.188	1.419	–	80.992	43.709
Совместные предприятия	30 сентября 2024 года (неаудировано)	31.642	196.375	–	–	126.860
	31 декабря 2023 года (аудировано)	68.413	235.725	–	–	104.706

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

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, и номинальной стоимостью задолженности Самрук-Казына в размере 8.741 миллион тенге отражена в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности как финансовые расходы (Примечание 14).

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, задолженность перед Самрук-Казына за исполнение опциона по праву на обратный выкуп пакета акций KMG Kashagan B.V. была полностью погашена на сумму 364 миллиона долларов (эквивалентно 163.770 миллионов тенге по курсу на дату оплаты).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Задолженность связанных/связанным сторонам (продолжение)***Компании, входящие в Самрук-Казына (продолжение)*

По состоянию на 30 сентября 2024 года, задолженность связанным сторонам в основном представлена задолженностью Группы перед АО «НК «QazaqGaz» за услуги доверительного управления 50%-ной долей участия в ТОО «КазРосГаз», совместном предприятии, в размере 32.324 миллиона тенге.

Деньги и депозиты на счетах связанных сторон*Компании, входящие в Самрук-Казына*

По состоянию на 30 сентября 2024 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 72.102 миллиона тенге.

Задолженность по финансовым активам и займам связанных сторон*Прочие контролируемые государством стороны*

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 Группой краткосрочные ноты НБ РК на сумму 244.037 миллионов тенге были обратно выкуплены эмитентом.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, Группа осуществила покупку краткосрочных нот НБ РК на общую сумму 327.692 миллиона тенге со ставкой вознаграждения 16,69%, а также приобретенные в 2022 и 2023 годах Компанией краткосрочные ноты НБ РК на сумму 375.240 миллионов тенге были обратно выкуплены эмитентом.

Обороты по сделкам

В следующей таблице приводятся общие суммы по сделкам, которые были заключены со связанными сторонами за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 и 2023 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября	Продажи связанным сторонам*	Приобре- тения у связанных сторон*	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	2024 года (неаудировано)	130.946	82.509	65.498	59.956
	2023 года (неаудировано)	133.456	25.025	2.435	30.595
Ассоциированные компании	2024 года (неаудировано)	29.197	67.301	119	–
	2023 года (неаудировано)	9.551	57.688	149	–
Прочие контролируемые государством стороны	2024 года (неаудировано)	1.065	35.009	5.744	7.977
	2023 года (неаудировано)	6	15.839	4.743	9.640
Совместные предприятия	2024 года (неаудировано)	316.992	1.334.854	14.721	–
	2023 года (неаудировано)	329.923	1.248.320	14.613	–

* 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)**

26. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)**Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 и 2023 годов, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу (члены Советов Директоров и Правлений Группы), включенная в общие и административные расходы, составляет 5.301 миллион тенге и 4.695 миллионов 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 2024 года, в соответствии с решением Акционеров, Компания начислила и выплатила дивиденды за 2023 год в размере 491,71 тенге за акцию на общую сумму 300.002 миллиона тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: начислила и выплатила дивиденды за 2022 год в размере 491,71 тенге за акцию на общую сумму 300.002 миллиона тенге).

Прочие операции

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, Группа произвела увеличение начисленных обязательств по строительству Спортивного комплекса в городе Уральск в размере 2.026 миллионов тенге и отразила его в промежуточном сокращённом консолидированном отчёте об изменениях в капитале как Прочие операции (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 17.925 миллионов тенге).

Операции с Самрук-Казына

В апреле 2023 года Самрук-Казына приобрел облигации, размещенные Компанией, на сумму 50.000 миллионов тенге. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 22.145 миллионов тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в промежуточном сокращённом консолидированном отчете об изменениях в капитале.

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

27. 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 2024 года и 31 декабря 2023 года:

В миллионах тенге	На 30 сентября 2024 года (неаудировано)					На 31 декабря 2023 года (аудировано)				
	Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки			Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Облигации к получению от Самрук-Казына	21.923	15.758	–	15.758	–	20.963	16.797	–	16.797	–
Ноты Национального Банка РК	45.644	45.644	–	45.644	–	43.708	43.708	–	43.708	–
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон по справедливой стоимости через прибыль и убыток	114.809	114.809	–	–	114.809	99.901	99.901	–	–	99.901
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	36.136	38.366	–	24.071	14.295	48.299	48.502	–	–	48.502
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.276.985	3.204.172	2.359.016	845.156	–	3.253.754	3.051.997	2.452.370	599.627	–
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	542.465	542.465	–	542.465	–	503.340	503.340	–	503.340	–

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

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

Для активов и обязательств, которые признаются по справедливой стоимости на постоянной основе, Группа определяет, произошли ли переводы между уровнями в иерархии, путем переоценки по категориям (на основе входных данных самого низкого уровня, которые важны для оценки справедливой стоимости в целом) в конце каждого отчётного периода. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 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)****27. 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:

	Метод долевой оценки	Значительные ненаблюдаемые исходные данные	Диапазон на	
			На 30 сентября 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования и процентная ставка	15,39%-17,20%	7,1%-19,01%

28. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, произошли следующие изменения:

Гражданское разбирательство в КМГИ

Faber Invest & Trade Inc. (далее – Faber), владелец неконтрольной доли участия в дочерних компаниях КМГИ, возобновил в 2020 году разбирательства по нескольким предыдущим гражданским делам, одно из которых оспаривает увеличение уставного капитала Rompetrol Rafinare Constanta, дочерней компании КМГИ, в 2003-2005 годах. Слушания проводились на периодической основе. По состоянию на 30 сентября 2024 все иски Faber были отклонены и дело было закрыто.

Гражданский правовой спор Национального агентства минеральных ресурсов (NAMR) и Oilfield Exploration Business Solutions S.A (OEBS), дочерняя организация КМГИ, по месторождению Focsani

17 декабря 2019 года NAMR уведомил OEBS об арбитражном запросе в ICC Paris в связи с предполагаемым нарушением OEBS Концессионного соглашения в отношении месторождения Focsani. Начиная с этого момента, OEBS ведет споры с NAMR. 29 июля 2022 года суд постановил обязать OEBS выплатить 10,1 миллионов долларов США из общего иска NAMR на сумму 20 миллионов долларов США. В 2022 году Группа признала резерв в размере 10,1 миллионов долларов США (эквивалентно 4.673 миллиона тенге).

23 мая 2024 года суд отклонил апелляцию, поданную OEBS, и обязал OEBS выплатить в размере 10,1 миллионов долларов США. OEBS обратилась к NAMR и фискальным органам Румынии с предложением постепенной выплаты суммы до 2026 года. В результате, OEBS получил разрешение на выплату суммы следующим образом: 30% от суммы обязательств должны быть выплачены NAMR, а 70% подлежат выплате в соответствии с Планом реструктуризации задолженности перед налоговыми органами Румынии.

По состоянию на 30 сентября 2024 года Группа реклассифицировала ранее признанный резерв в состав прочих финансовых обязательств (*Примечание 23*).

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по поставкам на внутренний рынок (продолжение)**

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 2024 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 6.079 тысяч тонн сырой нефти на общую сумму 593.605 миллионов тенге, включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний в общем объёме 2.120 тысяч тонн на общую сумму 196.252 миллиона тенге (30 сентября 2023 год: 5.913 тысяч тонн на общую сумму 544.784 миллиона тенге, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в объёме 2.182 тысячи тонн в размере 187.795 миллионов тенге).

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 30 сентября 2024 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:

	Капитальные затраты, включая совместные предприятия и ассоциирован- ные компании	Капитальные затраты совместных предприятий и ассоциирован- ных компаний	Операционные расходы, включая совместные предприятия и ассоциирован- ные компании	Операционные расходы совместных предприятий и ассоциированных компаний
<i>В миллионах тенге</i>				
Год				
2024	119.121	26.906	36.712	27.806
2025	277.049	7.690	20.598	11.650
2026	297.257	10.933	18.413	12.330
2027	369.436	6.344	18.726	13.026
2028-2049	338.910	7.316	41.390	13.567
Итого	1.401.773	59.189	135.839	78.379

По состоянию на 31 декабря 2023 года, Группа имела следующие обязательства (без учета НДС) в отношении исполнения программ минимальных работ:

	Капитальные затраты, включая совместные предприятия и ассоциирован- ные компании	Капитальные затраты совместных предприятий и ассоциирован- ных компаний	Операционные расходы, включая совместные предприятия и ассоциирован- ные компании	Операционные расходы совместных предприятий и ассоциированных компаний
<i>В миллионах тенге</i>				
Год				
2024	342.291	25.633	76.014	69.296
2025	262.118	7.690	22.549	11.650
2026	285.609	10.933	20.392	12.330
2027	352.313	6.344	18.876	13.026
2028-2049	340.207	7.316	41.345	13.567
Итого	1.582.538	57.916	179.176	119.869

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по поставке сырой нефти**

По состоянию на 30 сентября 2024 года обязательства KMG Kashagan B.V., дочерней организации Соöperatieve KazMunaiGaz U.A., по договорам поставки нефти составили 2,9 миллионов тонн (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 3,0 миллиона тонн). Денежный эквивалент определяется на основании рыночных цен на момент реализации.

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2024 года у Группы имелись прочие договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 129.789 миллионов тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 14.424 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 166.049 миллионов тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 15.465 миллионов тенге).

По состоянию на 30 сентября 2024 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 90.010 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 93.919 миллионов тенге) в рамках инвестиционных программ, утвержденных Министерством энергетики РК и Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК, направленных на расширение производственных объектов.

29. 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, а) как осуществляющие деятельность, от которой имеют доходы и расходы; б) чьи операционные результаты регулярно анализируются руководством Группы, принимающим операционные решения.

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

Разбивка выручки по видам товаров и услуг представлена в *Примечании 6* к данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчётности.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года и 2023 года, выручка представляет собой, в основном, продажи и услуги третьим сторонам, осуществляемые следующими операционными сегментами:

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года (неаудировано)						
	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Корпора- тивный центр	Прочие	Итого
<i>В миллионах тенге</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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

**За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года (неаудировано)
(пересчитано)**

<i>В миллионах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	переработка и реализа- ция сырой нефти и нефте- продуктов	Корпора- тивный центр	Прочие	Итого
Продажа сырой нефти и газа	625.862	–	2.688.709	–	–	3.314.571
Продажа нефтепродуктов	3.379	–	1.502.293	633.580	8.563	2.147.815
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	192.918	–	–	192.918
Услуги по транспортировке нефти	–	157.497	1.421	3.211	149	162.278
Прочие доходы	11.822	36.736	107.797	1.245	112.632	270.232
Итого	641.063	194.233	4.493.138	638.036	121.344	6.087.814

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

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

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

Географическая информация

Основные средства Группы расположены в следующих странах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Казахстан	6.800.988	6.627.783
Другие страны	579.622	553.423
	7.380.610	7.181.206

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)

29. 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 30 сентября 2024 года по операционным сегментам Группы:

<i>В миллионах тенге</i>	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	(35.364)	(11.787)	(39.989)	(100.502)	(17.382)	7.730	(197.294)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	249.545	96.160	46.536	–	15.095	–	407.336
ЕБИТДА	1.145.150	185.477	324.708	(56.882)	12.950	(10.344)	1.601.059
ЕБИТДА, %	72%	12%	20%	(4%)	1%	(1%)	
Износ, истощение и амортизация	(349.223)	(32.568)	(100.700)	(2.761)	(8.096)	–	(493.348)
Финансовый доход	22.461	9.110	31.418	276.446	11.154	(93.228)	257.361
Финансовые затраты	(32.848)	(14.019)	(81.791)	(178.028)	(3.720)	56.185	(254.221)
(Обесценение)/восстановление обесценения основных средств, нематериальных активов и расходы по разведке	(1.613)	(1)	7	(17.703)	(28.135)	–	(47.445)
Расходы по подоходному налогу	(148.561)	(15.437)	(42.894)	(74.275)	(4.269)	–	(285.436)
Прибыль/(убыток) за период	792.346	83.825	92.255	542.863	(51.758)	(592.646)	866.885
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.066.879	594.948	138.497	–	95.088	–	4.895.412
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	(13.242)	(7.802)	(50.223)	(46.021)	(9.183)	–	(126.471)
Активы сегмента	10.635.545	1.538.993	3.204.845	2.163.525	535.184	(317.983)	17.760.109
Обязательства сегмента	1.779.608	360.045	1.821.443	5.596.783	152.290	(3.003.029)	6.707.140

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

29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, а также об активах и обязательствах на 31 декабря 2023 года по операционным сегментам Группы:

<i>В миллионах тенге</i>	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*	641.063	194.233	4.493.138	638.036	121.344	–	6.087.814
Выручка от реализации другим сегментам	1.014.495	124.961	139.436	55.550	99.137	(1.433.579)	–
Итого выручка*	1.655.558	319.194	4.632.574	693.586	220.481	(1.433.579)	6.087.814
Себестоимость купленной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов*	(32.771)	(13.536)	(3.936.723)	(420.772)	(29.655)	1.051.043	(3.382.414)
Производственные расходы*	(381.879)	(186.894)	(272.849)	(160.516)	(174.066)	310.383	(865.821)
Налоги кроме подоходного налога*	(306.743)	(14.173)	(12.416)	(91.960)	(7.373)	–	(432.665)
Расходы по транспортировке и реализации*	(137.145)	(5.842)	(71.262)	(8.290)	(26)	46.090	(176.475)
Общие и административные расходы*	(26.937)	(10.671)	(39.417)	(27.281)	(16.853)	4.342	(116.817)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	411.382	81.150	50.863	–	21.764	–	565.159
ЕБИТДА*	1.181.465	169.228	350.770	(15.233)	14.272	(21.721)	1.678.781
ЕБИТДА, %*	70%	10%	21%	(1%)	1%	(1%)	
Износ, истощение и амортизация*	(300.238)	(29.740)	(101.074)	(2.730)	(7.589)	–	(441.371)
Финансовый доход*	13.202	7.623	30.865	83.647	12.365	(34.727)	112.975
Финансовые затраты*	(18.257)	(5.855)	(84.120)	(144.006)	(4.550)	20.829	(235.959)
(Обесценение)/восстановление обесценения основных средств, нематериальных активов и расходы по разведке	(102.379)	(557)	(98.655)	–	813	–	(200.778)
Расходы по подоходному налогу*	(178.161)	(14.012)	(33.606)	(24.783)	(887)	–	(251.449)
Прибыль/(убыток) за период*	510.233	69.144	121.422	277.644	13.793	(46.123)	946.113
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.056.464	536.576	129.442	–	98.945	–	4.821.427
Капитальные затраты	263.038	125.036	56.043	35.903	13.978	–	493.998
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	(14.486)	(7.365)	(50.362)	(35.150)	(10.850)	–	(118.213)
Активы сегмента	11.568.853	1.475.597	3.093.384	1.863.189	428.372	(1.486.683)	16.942.712
Обязательства сегмента	1.627.121	370.240	1.844.841	4.549.994	136.991	(1.980.872)	6.548.315

* Некоторые суммы, приведенные в этой строке, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, поскольку отражает произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 5.

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

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА

Полученные дивиденды

21 октября 2024 года Группа получила дивиденды от Каспийский Трубопроводный Консорциум, ассоциированной компании, на сумму 8 миллионов долларов (эквивалентно 4.100 миллионов тенге по курсу на дату получения).