

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

Промежуточная сокращённая консолидированная
финансовая отчётность (неаудированная)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзора промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность (неаудированная)

Промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе	1-2
Промежуточный консолидированный отчёт о финансовом положении	3-4
Промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств	5-6
Промежуточный консолидированный отчёт об изменениях в капитале	7-8
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).....	9-40

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 консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2024 года, соответствующего промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе, промежуточного консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале и промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 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»

17 мая 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 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ
ДОХОДЕ**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)*
Выручка и прочие доходы			
Выручка по договорам с покупателями	6	2.227.318	1.887.149
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	7	154.325	191.697
Доход от выбытия дочерней организации	4	16.410	–
Финансовый доход	13	101.485	37.557
Прочий операционный доход		4.110	5.814
Итого выручка и прочие доходы		2.503.648	2.122.217
Расходы и затраты			
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	8	(1.265.810)	(1.031.879)
Производственные расходы	9	(328.271)	(260.535)
Налоги кроме подоходного налога	10	(133.399)	(141.904)
Износ, истощение и амортизация		(162.313)	(151.892)
Расходы по транспортировке и реализации	11	(66.509)	(61.171)
Общие и административные расходы	12	(39.534)	(33.240)
Финансовые затраты	13	(74.592)	(76.886)
Отрицательная курсовая разница, нетто	2	(16.521)	(7.184)
Прочие расходы		(8.662)	(4.648)
Итого расходы и затраты		(2.095.611)	(1.769.339)
Прибыль до учёта подоходного налога		408.037	352.878
Расходы по подоходному налогу	14	(107.597)	(65.874)
Чистая прибыль за период		300.440	287.004

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

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года	
	2024 года (неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)*
Прочий совокупный доход/(убыток)		
<i>Прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>		
Эффект хеджирования	154	800
Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений	(165.815)	(241.556)
Доход от хеджирования чистых инвестиций, нетто	20 43.732	66.572
Налоговый эффект	10.475	13.700
Чистый прочий совокупный убыток, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога	(111.454)	(160.484)
<i>Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>		
Доход от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами совместных предприятий, за вычетом подоходного налога	57	28
Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога	57	28
Чистый прочий совокупный убыток за период, за вычетом подоходного налога	(111.397)	(160.456)
Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога	189.043	126.548
Чистая прибыль/(убыток) за период, приходящаяся на:		
Акционеров Материнской Компании	301.672	281.188
Неконтрольную долю участия	(1.232)	5.816
	300.440	287.004
Итого совокупный доход/(убыток), приходящийся на:		
Акционеров Материнской Компании	190.360	120.726
Неконтрольную долю участия	(1.317)	5.822
	189.043	126.548

Прибыль на акцию – в тысячах тенге**

Базовая и разводнённая	0,49	0,46
------------------------	------	------

* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 5.

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

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



(Signature)
Л.А. Арысбаева

(Signature)
А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания к отчёту за три месяца 2024 года являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ**

По состоянию на 31 марта 2024 года

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	На 31 марта 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Активы			
Долгосрочные активы			
Активы по разведке и оценке		178.368	174.187
Основные средства	15	7.053.902	7.181.206
Инвестиционная недвижимость		19.290	19.383
Нематериальные активы		849.780	874.930
Активы в форме права пользования		101.121	101.765
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	17	4.817.612	4.821.427
НДС к возмещению		29.529	30.360
Авансы за долгосрочные активы		76.271	50.954
Прочие долгосрочные нефинансовые активы		3.794	4.192
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон		96.507	94.334
Прочие долгосрочные финансовые активы		25.720	23.217
Долгосрочные банковские вклады	16	63.351	63.891
Активы по отложенному налогу		49.573	65.829
		13.364.818	13.505.675
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы		339.271	376.444
Торговая дебиторская задолженность	18	746.457	561.258
НДС к возмещению		49.803	60.523
Предоплата по подоходному налогу		30.943	33.051
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	18	137.083	157.257
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон		120.483	125.569
Прочие краткосрочные финансовые активы	18	146.789	74.870
Краткосрочные банковские вклады	16	1.322.773	997.012
Денежные средства и их эквиваленты	19	837.294	1.050.873
		3.730.896	3.436.857
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		177	180
		3.731.073	3.437.037
Итого активы		17.095.891	16.942.712

Учетная политика и примечания на страницах 9-40 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

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

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	На 31 марта 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		(756)	(910)
Резерв по пересчёту валюты отчётности		3.978.758	4.090.281
Нераспределённая прибыль		5.495.182	5.486.747
Относящийся к акционерам Материнской Компании		10.390.867	10.493.801
Неконтрольная доля участия		(100.721)	(99.404)
Итого капитал		10.290.146	10.394.397
Долгосрочные обязательства			
Займы	20	3.552.586	3.365.736
Обязательства по аренде	21	86.105	87.880
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	23	17.361	18.743
Резервы	22	300.015	306.219
Обязательства по вознаграждениям работникам		70.986	70.975
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	23	36.662	37.777
Обязательства по отложенному налогу		1.157.869	1.126.767
		5.221.584	5.014.097
Краткосрочные обязательства			
Торговая кредиторская задолженность	23	687.594	663.930
Займы	20	418.703	391.358
Обязательства по аренде	21	15.425	17.400
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	23	185.208	145.953
Резервы	22	28.513	33.576
Обязательства по вознаграждениям работникам		5.572	5.703
Подоходный налог к уплате		40.566	28.285
Прочие налоги к уплате	24	70.092	116.500
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	23	132.488	131.513
		1.584.161	1.534.218
Итого обязательства		6.805.745	6.548.315
Итого капитал и обязательства		17.095.891	16.942.712
Балансовая стоимость одной акции* – в тысячах тенге		15,473	15,603

* Количество простых акций по состоянию на 31 марта 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 9-40 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ
СРЕДСТВ**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)*
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до учёта подоходного налога		408.037	352.878
Корректировки:			
Износ, истощение и амортизация		162.313	151.892
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов и активов, классифицированных как предназначенные для продажи		96	310
Реализованные (доходы)/убытки от производных инструментов по нефтепродуктам	9	(169)	256
Прибыль от продажи дочерней организации	4	(16.410)	–
Финансовый доход	13	(101.485)	(37.557)
Финансовые затраты	13	74.592	76.886
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	7	(154.325)	(191.697)
Изменение в резервах		(9.163)	(5.592)
Отрицательная курсовая разница, нетто		13.342	884
Восстановление товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации		(3.919)	(11)
Убыток/(доход) от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто		1.239	(307)
Прочие корректировки		6.037	244
Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала		380.185	348.186
Изменения в НДС к возмещению		11.271	(5.036)
Изменения в товарно-материальных запасах		35.944	(30.059)
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах		(213.100)	(55.599)
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями		63.425	(67.671)
Изменения в прочих налогах к уплате		(48.962)	(26.804)
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности		228.763	163.017
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	17	54.814	250
Оплата подоходного налога		(23.391)	(31.258)
Проценты полученные		22.546	22.064
Проценты уплаченные	20, 21	(12.076)	(18.382)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		270.656	135.691

Учетная политика и примечания на страницах 9-40 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

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

В миллионах тенге	Прим	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)*
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Размещение банковских вкладов		(497.085)	(472.854)
Возврат банковских вкладов		162.941	550.840
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке		(126.457)	(188.650)
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи		592	355
Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения	17	(470)	(17)
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	-
Выплата возмещения в связи с приобретением дочерней организации	5	(1.520)	-
Займы, выданные связанным сторонам		(6.542)	(1.140)
Поступления от погашения займов, выданных связанным сторонам		12.804	-
Погашение нот Национального банка РК	25	63.665	108.019
Приобретение нот Национального банка РК	25	(66.426)	(38.019)
Приобретение ценных бумаг по сделкам обратное репо	18	(22.074)	-
Прочие		533	194
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(467.564)	(41.272)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления займов	20	75.319	200.942
Погашение займов	20	(93.701)	(64.271)
Поступления по сделкам репо	23	22.074	-
Распределения в пользу Самрук-Казына		(6)	(108)
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли		(5)	(10)
Погашение основного долга по обязательствам по аренде	21	(7.483)	(5.478)
Чистые денежные потоки (использованные в)/от финансовой деятельности		(3.802)	131.075
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты		(12.873)	(18.001)
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки		4	1
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		(213.579)	207.494
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода		1.050.873	763.185
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода		837.294	970.679

* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 5.

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



Д.А. Дрысова

А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-40 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года

В миллионах тенге	Приходится на акционеров Материнской Компании						Неконтроль- ная доля участия	Итого
	Уставный капитал	Дополни- тельный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспре- делённая прибыль	Итого		
На 31 декабря 2022 года (аудировано)	916.541	1.142	(1.759)	4.209.612	4.809.455	9.934.991	(61.541)	9.873.450
Чистая прибыль за период (пересчитано)*	-	-	-	-	281.188	281.188	5.816	287.004
Прочий совокупный доход/(убыток) (пересчитано)*	-	-	800	(161.290)	28	(160.462)	6	(160.456)
Итого совокупный доход/(убыток) (пересчитано)*	-	-	800	(161.290)	281.216	120.726	5.822	126.548
Распределение в пользу Самрук-Казына	-	-	-	-	(34)	(34)	-	(34)
На 31 марта 2023 года (неаудировано) (пересчитано)	916.541	1.142	(959)	4.048.322	5.090.637	10.055.683	(55.719)	9.999.964

* Некоторые суммы, приведенные в этой строке, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 5.

Учетная политика и примечания на страницах 9-40 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ 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	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	-	-	-	-	301.672	301.672	(1.232)	300.440	
Прочий совокупный доход/(убыток)	-	-	154	(111.523)	57	(111.312)	(85)	(111.397)	
Итого совокупный доход/(убыток)	-	-	154	(111.523)	301.729	190.360	(1.317)	189.043	
Операции с Самрук-Казына (Примечание 20)	-	-	-	-	(293.288)	(293.288)	-	(293.288)	
Распределения в пользу Самрук-Казына	-	-	-	-	(6)	(6)	-	(6)	
На 31 марта 2024 года (неаудировано)	916.541	1.142	(756)	3.978.758	5.495.182	10.390.867	(100.721)	10.290.146	

Заместитель председателя Правления



Д.А. Арысова

Главный бухгалтер

А.С. Есбергена

Учетная политика и примечания на страницах 9-40 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)****За три месяца, закончившихся 31 марта 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 31 марта 2024 года Компания имеет доли участия в 61 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 нефтегазопромысловой 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 17 мая 2024 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три месяца, закончившихся 31 марта 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.

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

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

Пересчёт иностранной валюты*Функциональная валюта и валюта представления*

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

Операции 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 статьи признаются в составе прочего совокупного дохода до выбытия чистых инвестиций, с переклассификацией накопленной суммы в момент выбытия инвестиций в состав прибыли или убытка. Налоговые платежи и кредиты, присущие курсовым разницам по данным монетарным статьям, также признаются в составе прочего совокупного дохода.

Компании, входящие в Группу

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

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

Курсы обмена валют

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на KASE, используются в качестве официальных курсов обмена валют в РК. Обменный курс КФБ на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года составил 446,78 и 454,56 тенге за 1 доллар Соединенных Штатов Америки (далее – доллар США), соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года. Средневзвешенный курс за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, составил 450,18 тенге за 1 доллар США (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года: 454,82 тенге за 1 доллар США). Обменный курс КФБ на 17 мая 2024 года составлял 443,44 тенге за 1 доллар США. За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, у Группы сформировалась отрицательная курсовая разница, нетто, в размере 16.521 миллион 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.

**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 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 составляет 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 2023 года до даты потери контроля, были следующими:

<i>В миллионах тенге</i>	1 января 2024 года – 21 февраля 2024 года
Инвестиционные	(118)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(118)

На дату потери контроля чистые активы Каратона были следующими:

<i>В миллионах тенге</i>	Чистые активы на дату потери контроля
Активы	
Активы по разведке и оценке	291
Основные средства (Примечание 15)	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 17)*	8.255
Доход от выбытия дочерней организации	16.410

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

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

**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 Предшественника.

В данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности сравнительные промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года и промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 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 31 марта 2023 года
Влияние на результаты деятельности:	
Выручка и прочие доходы	
Выручка по договорам с покупателями	228
Финансовый доход	5
Прочий операционный доход	1
Итого выручка и прочие доходы	234
Расходы и затраты	
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(157)
Производственные расходы	(182)
Налоги кроме подоходного налога	(20)
Износ, истощение и амортизация	(24)
Расходы по транспортировке и реализации	(1)
Общие и административные расходы	(66)
Финансовые затраты	(279)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(8)
Прочие расходы	(48)
Итого расходы и затраты	(785)
Убыток до учёта подоходного налога	(551)
Расходы по подоходному налогу	(1)
Чистый убыток за период	(552)
Итого совокупный убыток за период, за вычетом подоходного налога	(552)
Чистый убыток за период, приходящийся на:	
Акционеров Материнской Компании	(552)
	(552)
Итого совокупный убыток, приходящийся на:	
Акционеров Материнской Компании	(552)
	(552)

**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 период, закончившийся 31 марта 2023 года, было следующим:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года
<i>В миллионах тенге</i>	
Операционные	(325)
Инвестиционные	(5)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(328)

В данной консолидированной финансовой отчетности деятельность Полимер представлена в сегменте «Прочее».

6. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Тип продукта и услуги		
Продажа сырой нефти и газа	1.405.624	997.421
Продажа нефтепродуктов	614.035	695.629
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	59.262	63.185
Услуги по транспортировке нефти	60.832	51.890
Прочие доходы	87.565	79.024
	2.227.318	1.887.149
Географические регионы		
Казахстан	373.952	334.566
Другие страны	1.853.366	1.552.583
	2.227.318	1.887.149
Время признания выручки		
В определенный момент времени	2.179.604	1.845.138
В течение времени	47.714	42.011
	2.227.318	1.887.149

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

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
Совместные предприятия		
ТОО «Тенгизшевройл»	87.651	128.997
ТОО «PETROSUN»	9.805	9.555
Группа Mangistau Investment B.V. (ММГ)	9.704	10.658
ТОО «КазГерМунай»	6.169	5.063
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	4.830	5.167
Группа Valseira Holdings B.V. (PKOP)	4.642	6.805
ТОО «Казахойл-Актобе»	2.050	2.227
Ural Group Limited	(1.155)	(2.796)
ТОО «КазРосГаз»	(3.113)	(4.069)
Прочие	557	658
	121.140	162.265
Ассоциированные компании		
Каспийский Трубопроводный Консорциум	30.351	26.653
ПетроКазахстан Инк.	2.347	1.770
Прочие	487	1.009
	33.185	29.432
	154.325	191.697

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

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Покупная нефть для перепродажи	1.020.868	728.439
Стоимость нефти для переработки	163.870	168.988
Материалы и запасы	70.827	99.725
Покупные нефтепродукты для перепродажи	10.245	24.098
Покупной газ для перепродажи	-	10.629
	1.265.810	1.031.879

9. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Расходы по заработной плате	140.979	118.765
Услуги по ремонту и обслуживанию	44.342	41.013
Транспортные расходы	42.129	21.736
Расходы по краткосрочной аренде	29.107	35.684
Электроэнергия	28.995	35.303
Охрана окружающей среды	763	4.911
Восстановление списания товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	(4.000)	(54)
Реализованные (доходы)/убытки от производных инструментов по нефтепродуктам	(169)	256
Прочие	46.125	2.921
	328.271	260.535

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****10. НАЛОГИ, КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Налог на добычу полезных ископаемых	33.432	33.947
Акциз	30.797	27.654
Экспортная таможенная пошлина	23.555	25.750
Рентный налог на экспорт сырой нефти	22.958	34.201
Социальный налог	12.346	10.549
Налог на имущество	8.064	7.281
Прочие налоги	2.247	2.522
	133.399	141.904

11. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Транспортировка	51.110	47.740
Расходы по заработной плате	5.082	4.193
Прочие	10.317	9.238
	66.509	61.171

12. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Расходы по заработной плате	20.218	17.561
Консультационные услуги	2.638	2.668
Расходы по обслуживанию	1.888	1.615
Социальные выплаты	1.430	999
Начисление/(восстановление) резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности и прочим краткосрочным финансовым активам	632	(45)
Услуги связи	532	555
НДС, не взятый в зачёт	377	453
Начисление резерва по налогам, штрафам и пени	29	12
Восстановление резерва по обесценению по прочим краткосрочным нефинансовым активам	(103)	(182)
(Восстановление)/обесценение НДС к возмещению	(620)	18
Прочие	12.513	9.586
	39.534	33.240

За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, расходы по заработной плате составили 166.279 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года: 140.519 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****13. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ****Финансовый доход**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям	38.755	32.751
Амортизация выпущенных финансовых гарантий	1.062	–
Всего процентный доход	39.817	32.751
Признание изменения в справедливой стоимости финансового инструмента в связи с его модификацией (<i>Примечание 20</i>)	59.769	–
Переоценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	1.620	243
Прекращение признания обязательств по займу (<i>Примечание 20</i>)	–	4.133
Прочие	279	430
	101.485	37.557

Финансовые затраты

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Процентный расход по займам и облигациям (<i>Примечание 20</i>)	62.491	66.599
Процентный расход по договорам аренды (<i>Примечание 21</i>)	2.062	1.170
Амортизация дисконта задолженности перед Самрук-Казына за исполнение опциона по праву на обратный выкуп пакета акций KMG Kashagan B.V.	–	1.606
Всего процентный расход	64.553	69.375
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов (<i>Примечание 22</i>)	4.362	3.116
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	1.361	1.059
Прочие	4.316	3.336
	74.592	76.886

14. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Текущий подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	34.364	34.916
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	7.080	486
Налог на сверхприбыль	–	(119)
Отсроченный подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	55.212	11.241
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов	10.941	19.350
Расходы по подоходному налогу	107.597	65.874

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

15. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В миллионах тенге</i>	Нефтегазовые активы	Трубопроводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершённое строительство	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	(92.833)	(1.010)	(6.974)	(2.397)	(756)	(600)	(1.890)	(4.286)	(110.746)
Изменения в учётной оценке	3.892	881	–	399	–	–	–	–	5.172
Поступления	1.668	23	49	689	1.007	1.392	364	113.134	118.326
Выбытия	(4.348)	(109)	(211)	(262)	(272)	(306)	(711)	(669)	(6.888)
Расходы по износу	(88.657)	(2.713)	(26.480)	(3.883)	(7.123)	(2.655)	(2.491)	–	(134.002)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	4.038	109	206	233	257	293	563	547	6.246
Восстановление обесценения/(обесценение)	–	–	–	–	132	(500)	91	–	(277)
Переводы из инвестиционной недвижимости	–	–	–	323	–	–	–	–	323
Прочие изменения	(60)	–	–	–	–	(2)	–	5	(57)
Переводы	54.270	81	8.925	5.357	1.525	506	859	(71.523)	–
Остаточная стоимость на 31 марта 2023 года (неаудировано) (пересчитано)	4.476.205	263.828	1.050.900	235.924	262.822	72.668	111.875	397.876	6.872.098
Первоначальная стоимость	6.842.788	412.108	2.739.490	565.647	652.640	222.237	254.840	447.991	12.137.741
Накопленный износ и обесценение	(2.366.583)	(148.280)	(1.688.590)	(329.723)	(389.818)	(149.569)	(142.965)	(50.115)	(5.265.643)
Остаточная стоимость на 31 марта 2023 года (неаудировано) (пересчитано)	4.476.205	263.828	1.050.900	235.924	262.822	72.668	111.875	397.876	6.872.098

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

15. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

<i>В миллионах тенге</i>	Нефтегазовые активы	Трубопроводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершённое строительство	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	(65.238)	(715)	(3.629)	(1.526)	(1.013)	(494)	(1.399)	(3.617)	(77.631)
Изменения в учётной оценке	(7.944)	(1.269)	–	(947)	(663)	–	2.638	–	(8.185)
Поступления	6.031	4	19.675	563	1.797	851	513	74.559	103.993
Выбытия	(5.986)	–	(1.269)	(426)	(1.971)	(654)	(192)	(28)	(10.526)
Расходы по износу	(97.032)	(2.669)	(26.089)	(5.862)	(7.771)	(3.295)	(2.530)	–	(145.248)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	5.683	–	1.264	412	1.981	641	179	–	10.160
Потеря контроля над дочерней компанией	–	–	–	–	–	–	(28)	–	(28)
Переводы из инвестиционной недвижимости	–	–	–	69	–	–	–	–	69
Прочие изменения	(350)	–	–	–	27	2	205	208	92
Переводы	21.960	9	5.319	17.350	6.145	1.194	1.182	(53.159)	–
Остаточная стоимость на 31 марта 2024 года (неаудировано)	4.514.448	257.122	1.003.924	251.240	373.774	76.358	115.322	461.714	7.053.902
Первоначальная стоимость	7.438.494	415.086	2.854.770	621.364	784.755	234.915	262.712	531.244	13.143.340
Накопленный износ и обесценение	(2.924.046)	(157.964)	(1.850.846)	(370.124)	(410.981)	(158.557)	(147.390)	(69.530)	(6.089.438)
Остаточная стоимость на 31 марта 2024 года (неаудировано)	4.514.448	257.122	1.003.924	251.240	373.774	76.358	115.322	461.714	7.053.902

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****15. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 1,62% на сумму 622 миллиона тенге, относящиеся к строительству новых объектов основных средств (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года: 1.780 миллионов тенге, по средней процентной ставке 3,04%).

По состоянию на 31 марта 2024 года, стоимость полностью амортизированных, но все еще используемых основных средств, составила 367.487 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 370.497 миллионов тенге).

По состоянию на 31 марта 2024 года, некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 138.707 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 168.214 миллионов тенге) заложены в качестве обеспечения по займам Группы.

Капитальные обязательства раскрыты в Примечании 27.

16. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	1.380.540	1.055.456
Выраженные в тенге	5.785	5.628
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(201)	(181)
	1.386.124	1.060.903

На 31 марта 2024 года средневзвешенная процентная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 2,46% в долларах США и 6,30% в тенге (31 декабря 2023 года: 2,73% в долларах США и 6,23% в тенге).

На 31 марта 2024 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 5,54% в долларах США и 0,79% 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 31 марта 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	1.322.773	997.012
Срок погашения от 1 до 2 лет	220	279
Срок погашения свыше 2 лет	63.131	63.612
	1.386.124	1.060.903

На 31 марта 2024 года банковские вклады включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 63.351 миллион тенге (31 декабря 2023 года: 63.891 миллион тенге), которые, в основном, состоят из 60.834 миллиона 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)

17. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	31 марта 2024 года (неаудировано)		31 декабря 2023 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	3.579.231	20,00%	3.598.510	20,00%
Группа Mangistau Investment B.V. (ММГ)	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	199.876	50,00%	203.614	50,00%
ТОО «Kalamkas-Khazar Operating»	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	93.013	50,00%	93.258	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	65.200	50,00%	69.479	50,00%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	Транспортировка нефти	Казахстан	58.188	50,00%	53.358	50,00%
Группа Valseira Holdings B.V. (РКОР)	Переработка сырой нефти	Казахстан	42.720	50,00%	41.515	50,00%
ТОО «PETROSUN»	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	39.353	49,00%	31.740	49,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	20.092	50,00%	18.042	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	19.663	50,00%	36.506	50,00%
Каратон	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	8.255	50,00%	–	–
ТОО «Тениз Сервис»	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	7.696	48,996%	8.210	48,996%
Ural Group Limited	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	6.735	50,00%	7.641	50,00%
Прочие		Казахстан	52.671		58.345	
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/ Россия	474.300	20,75%	451.913	20,75%
ПетроКазахстан Инк.	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	96.080	33,00%	94.887	33,00%
Прочие			54.539		54.409	
			4.817.612		4.821.427	

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

На 31 марта 2024 года доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 6.858 миллионов тенге (31 декабря 2023 года: 7.145 миллионов тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****17. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ
(продолжение)**

В таблице ниже представлено движение в инвестициях в совместные предприятия и ассоциированные компании за три месяца, закончившихся 31 марта:

<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>Примечания 7</i>)	154.325	191.697
Признание инвестиций в Каратон (<i>Примечание 4</i>)	8.255	–
Выбытие доли участия в совместном предприятии без потери совместного контроля	(6.393)	–
Дивиденды полученные	(54.814)	(250)
Изменение в дивидендах к получению	(30.596)	(16.757)
Прочие изменения в капитале совместных предприятий	1.928	341
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	470	17
Элиминации и корректировки*	(2.478)	–
Пересчёт валюты отчётности	(74.512)	(110.514)
Сальдо на 31 марта (неаудировано)	4.817.612	5.011.937

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

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

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	778.445	593.448
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(31.988)	(32.190)
Итого торговая дебиторская задолженность	746.457	561.258
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	123.740	97.771
Дивиденды к получению	44.644	20.952
Сделки обратное репо	22.074	–
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(43.669)	(43.853)
	146.789	74.870
Прочие краткосрочные нефинансовые активы		
Предоплата и расходы будущих периодов	82.009	91.769
Налоги к возмещению, кроме НДС	53.508	63.188
Прочие	4.927	5.659
Минус: резерв на обесценение	(3.361)	(3.359)
	137.083	157.257
Итого прочие краткосрочные активы	283.872	232.127

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****18. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ
И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

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

По состоянию на 31 марта 2024 торговая дебиторская задолженность в сумме 242.393 миллиона тенге является заложенной в качестве обеспечения Группы по обязательствам (на 31 декабря 2023 года: 197.546 миллионов тенге).

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

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Доллар США	499.988	364.490
Тенге	172.788	121.165
Румынская лея	69.876	68.896
Евро	2.050	3.324
Другие валюты	1.755	3.383
	746.457	561.258

19. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллар США	340.356	580.214
Срочные вклады в банках – тенге	144.175	124.702
Срочные вклады в банках – другие валюты	44.703	76.316
Текущие счета в банках – доллар США	184.274	120.787
Текущие счета в банках – тенге	12.803	13.321
Текущие счета в банках – другие валюты	11.877	10.409
Сделки обратное репо с первоначальным сроком погашения три месяца или менее трех месяцев	90.946	116.091
Деньги в пути	5.264	5.463
Кассовая наличность и чеки	2.935	3.613
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(39)	(43)
	837.294	1.050.873

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

На 31 марта 2024 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 4,86% в долларах США, 14,19% в тенге и 4,79% в других валютах (на 31 декабря 2023 года: 5,40% в долларах США, 15,45% в тенге и 5,99% в других валютах).

На 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года денежные средства Группы не заложены в качестве обеспечения.

20. ЗАЙМЫ

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Займы и облигации с фиксированной ставкой вознаграждения	3.456.885	3.253.754
Средневзвешенные ставки вознаграждения	6,34%	5,36%
Займы и облигации с плавающей ставкой вознаграждения	514.404	503.340
Средневзвешенные ставки вознаграждения	8,87%	8,93%
	3.971.289	3.757.094

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. ЗАЙМЫ (продолжение)**

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

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Доллар США	2.993.652	3.018.895
Тенге	937.236	700.223
Евро	28.166	24.850
Другие валюты	12.235	13.126
	3.971.289	3.757.094

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Текущая часть	418.703	391.358
Долгосрочная часть	3.552.586	3.365.736
	3.971.289	3.757.094

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

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	На 31 марта 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Облигации					
KASE 2023	70 миллиардов тенге	2033 год	0,50% (11,74% эффективная ставка)	42.531	41.375
KASE 2022	751,6 миллиардов тенге	2035 год	9,30% (12,10% эффективная ставка)	635.249	392.158
Облигации ЛФБ 2020	750 миллионов долларов США	2033 год	3,50%	340.079	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%	672.946	673.677
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030 год	5,375%	565.428	569.892
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	551.121	552.309
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	451.953	454.062
Итого				3.259.307	3.046.278

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 9 увеличение номинальной ставки привело к существенной модификации, а именно, к прекращению признания облигаций с купонной ставкой 3,00% и признанию облигаций с купонной ставкой 9,30%.

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

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

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

20. ЗАЙМЫ (продолжение)

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

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	На 31 марта 2024 года (неаудировано)	31 декабря 2023 года (аудировано)
Займы					
Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank, Alpha Bank, Garanti Bank, OTP Bank)	532 миллиона долларов США ¹	2026 год	ROBOR 1M + 2,00% SOFR O/N + 2,50% EURIBOR O/N + 2,50% SOFR1M + 2,50% SOFR 1M + 2,75% 7,00% - 7,99% (17,67% - 18,88%)	125.246	141.506
АО «Банк развития Казахстана»	79 миллиардов тенге	2026 год	эффективная ставка)	83.614	80.992
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный Банк)	110 миллиардов тенге	2025 год	11,00% (18,88% эффективная ставка)	78.560	94.999
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ. Ltd (Лондонский филиал)	200 миллионов долларов США	2024 год	COF ² (5,33%) + 1,80%	59.834	62.800
Народный банк	66,7 миллиардов тенге	2032 год После начала коммерческой добычи	Ключевая ставка Национального Банка РК + 2,50%	49.124	47.391
Лукойл Казахстан Апстрим	–	–	O/N SOFR + 2,85%	47.880	47.363
NATIXIS	250 миллионов долларов США	2025 год	COF (5,45%) + 2,00%	39.970	–
BCP	170 миллионов долларов США	2024 год	COF (5,83%) + 1,50% 17,25% - 18,75%	37.114	37.893
Народный Банк	38 миллиардов тенге	2024-2025 год	(17,54% эффективная ставка)	35.404	31.487
Синдицированный займ (BCR, Raiffeisen Bank, OTP, Alpha, Garanti)	83 миллионов евро	2029 год	EURIBOR 6M + 3,00%	27.429	24.844
ING Bank NV	250 миллионов долларов США	2024 год	COF (5,55%) + 2,00%	24.189	13.839
Credit Agricole	150 миллионов долларов США	2024 год	COF (5,57%) + 2,00%	22.853	26.936
Cargill	50 миллионов долларов США	2024 год	SOFR 3M + 2,98%	22.803	46.176
OTP Bank	119 миллионов румынских лей	2030 год	ROBOR 3M + 1,10%	10.111	10.964
Banca Transilvania	57,96 миллионов евро	2024 год	SOFR 1M + 2,50%	9.734	15.710
Прочие	–	–	–	38.117	27.916
Итого				711.982	710.816

¹ 265,9 миллионов долларов США возобновляемая кредитная линия

² Cost of funding (стоимость финансирования)

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

20. ЗАЙМЫ (продолжение)

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года, KMG International N.V. (далее – КМГИ) частично погасил синдицированный займ в сумме 46,1 миллиона долларов США (эквивалентно 20.755 миллионов тенге).

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года, ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» частично погасил займ от Народного банка на сумму 12.927 миллионов тенге.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года, КМГИ частично погасил займ от Cargill на сумму 52,0 миллиона долларов США (эквивалентно 23.430 миллионов тенге).

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года, КМГИ получил займ от NATIXIS на общую сумму 89,5 миллионов долларов США (эквивалентно 40.274 миллиона тенге) по ставке вознаграждения SOF (5,45%) + 2,00% годовых и сроком погашения в 2025 году для целей финансирования оборотного капитала.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года, КМГИ получил займ от ING Bank на общую сумму 23,7 миллионов долларов США (эквивалентно 10.667 миллионов тенге) по ставке вознаграждения SOF (5,55%) + 2,00% годовых и сроком погашения в 2024 году для целей финансирования оборотного капитала.

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

20. ЗАЙМЫ (продолжение)

Изменения в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта:

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	699.611	3.281.722	4.154.386
Получено денежными средствами	70.925	4.394	–	75.319	154.030	46.912	–	200.942
Выплата основного долга денежными средствами	(32.422)	(39.594)	(21.685)	(93.701)	(31.217)	(26.120)	(6.934)	(64.271)
Вознаграждение начисленное (Примечание 13)	4.854	11.397	46.240	62.491	4.028	14.989	47.582	66.599
Вознаграждение уплаченное*	(4.458)	(6.864)	(469)	(11.791)	(3.748)	(13.314)	(839)	(17.901)
Дисконт	–	–	233.519	233.519	–	2	–	2
Переводы и реклассификации	–	–	–	–	117.834	(117.834)	–	–
Пересчёт валюты отчётности	(3.322)	(3.329)	(43.732)	(50.383)	(3.642)	(3.245)	(66.572)	(73.459)
Доход по курсовой разнице	(361)	(670)	(843)	(1.874)	(359)	(21.392)	(1.964)	(23.715)
Прекращение признания обязательств по займу (Примечание 13)	–	–	–	–	–	4.133	–	4.133
Прочие	70	545	–	615	–	(6.662)	–	(6.662)
Сальдо на 31 марта (неаудировано)	249.743	462.239	3.259.307	3.971.289	409.979	577.080	3.252.995	4.240.054
Текущая часть	249.743	95.854	73.106	418.703	409.979	154.972	103.153	668.104
Долгосрочная часть	–	366.385	3.186.201	3.552.586	–	422.108	3.149.842	3.571.950

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

Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых показателей по условиям кредитных соглашений. По состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года, Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые показатели.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. ЗАЙМЫ (продолжение)****Хеджирование чистых инвестиций с иностранной функциональной валютой**

На 31 марта 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, доход от курсовой разницы в размере 43.732 миллиона тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года: доход от курсовой разницы в размере 66.572 миллиона 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 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года неэффективной части хеджа не было.

21. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

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

	Минимальные арендные платежи		Текущая стоимость минимальных арендных платежей	
	На 31 марта 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)	На 31 марта 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
В течение одного года	20.296	19.767	15.425	17.400
От 2 до 5 лет включительно	47.284	49.777	25.856	26.128
Свыше пяти лет	83.038	89.424	60.249	61.752
	150.618	158.968	101.530	105.280
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	(49.087)	(53.688)	-	-
Текущая стоимость минимальных арендных платежей	101.531	105.280	101.530	105.280
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев	(20.296)	(19.767)	(15.425)	(17.400)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	130.322	139.201	86.105	87.880

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

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

	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Сальдо на 1 января (аудировано)	105.280	81.554
Поступления по аренде	4.664	6.827
Начисленное вознаграждение (Примечание 13)	2.062	1.170
Выплата основного долга	(7.483)	(5.478)
Вознаграждение уплаченное	(285)	(481)
(Доход)/убыток по курсовой разнице	(1.797)	404
Пересчёт валюты отчётности	(1.597)	(1.802)
Прочее	686	454
Сальдо на 31 марта (неаудировано)	101.530	82.648

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

22. РЕЗЕРВЫ

<i>В миллионах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Экологическое обязательство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Резерв на 1 января 2023 года (аудировано)	128.872	81.353	10.923	48.397	269.545
Пересчёт валюты отчётности	(1.168)	(1.429)	22	(402)	(2.977)
Изменение в оценке	5.264	(295)	-	-	4.969
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 13)	2.583	533	-	-	3.116
Резерв за период	106	-	-	403	509
Восстановление	(6)	-	-	(133)	(139)
Использование резерва	-	(251)	-	(962)	(1.213)
Резерв на 31 марта 2023 года (неаудировано) (пересчитано)	135.651	79.911	10.945	47.303	273.810
Резерв на 1 января 2024 года (аудировано)	208.705	77.061	6.974	47.055	339.795
Пересчёт валюты отчётности	(1.212)	(1.039)	(24)	(418)	(2.693)
Изменение в оценке	(8.338)	(276)	-	-	(8.614)
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 13)	4.017	345	-	-	4.362
Резерв за период	193	-	15	454	662
Восстановление	(100)	-	(3.711)	(55)	(3.866)
Использование резерва	(270)	(191)	-	(657)	(1.118)
Резерв на 31 марта 2024 года (неаудировано)	202.995	75.900	3.254	46.379	328.528

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Экологическое обязательство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Текущая часть	2.880	2.880	3.254	19.499	28.513
Долгосрочная часть	200.115	73.020	-	26.880	300.015
Резерв на 31 марта 2024 года (неаудировано)	202.995	75.900	3.254	46.379	328.528
Текущая часть	1.740	6.042	10.945	39.156	57.883
Долгосрочная часть	133.911	73.869	-	8.147	215.927
Резерв на 31 марта 2023 года (неаудировано) (пересчитано)	135.651	79.911	10.945	47.303	273.810

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****23. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И
НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность	687.594	663.930
Прочие финансовые обязательства		
Задолженность перед сотрудниками	83.518	72.970
Прочая кредиторская задолженность	43.172	42.562
Задолженность по сделкам репо	22.074	–
Обязательство по предоставлению займа	10.280	11.074
Прочие	43.525	38.090
	202.569	164.696
Краткосрочная часть	185.208	145.953
Долгосрочная часть	17.361	18.743
	202.569	164.696
Прочие нефинансовые обязательства		
Договорные обязательства	154.872	153.962
Прочие	14.278	15.328
	169.150	169.290
Краткосрочная часть	132.488	131.513
Долгосрочная часть	36.662	37.777
	169.150	169.290

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

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Доллар США	494.909	444.674
Тенге	135.208	153.016
Румынская лея	42.457	51.244
Евро	8.820	8.157
Другие валюты	6.200	6.839
Итого	687.594	663.930

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

24. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2024 года (неаудировано)	31 декабря 2023 года (аудировано)
НДС	27.529	23.233
Налог на добычу полезных ископаемых	17.501	30.485
Индивидуальный подоходный налог	8.659	9.424
Социальный налог	6.561	7.620
Рентный налог на экспорт сырой нефти	1.672	37.557
Акциз	1.496	1.537
Налог у источника выплаты за нерезидента	1.385	1.957
Прочие	5.289	4.687
	70.092	116.500

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****25. 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

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 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
Компании, входящие в Самрук- Казына	31 марта 2024 года (неаудировано)	127.024	2.819	28.067	677.781
	31 декабря 2023 года (аудировано)	93.745	4.392	5.911	453.333
Ассоциированные компании	31 марта 2024 года (неаудировано)	15.691	2.243	-	-
	31 декабря 2023 года (аудировано)	8.681	2.962	-	-
Прочие контролируемые государством стороны	31 марта 2024 года (неаудировано)	52.584	5.104	-	83.614
	31 декабря 2023 года (аудировано)	46.897	1.419	-	80.992
Совместные предприятия	31 марта 2024 года (неаудировано)	178.465	260.632	-	-
	31 декабря 2023 года (аудировано)	173.119	235.725	-	-

* Суммы, в основном, классифицированы как «Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон», «Торговая дебиторская задолженность» и «Торговая кредиторская задолженность».

Задолженность связанных сторон*Прочие контролируемые государством стороны*

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года, Группа осуществила покупку краткосрочных нот НБ РК на общую сумму 63.665 миллионов тенге со ставкой вознаграждения 12,98%, а также приобретенные в 2023 и 2024 годах Компанией краткосрочные ноты НБ РК на сумму 66.426 миллионов тенге были обратно выкуплены эмитентом.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****25. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Обороты по сделкам**

В следующей таблице приводятся общие суммы по сделкам, которые были заключены со связанными сторонами в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 и 2023 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта	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)	46.656	5.703	61.269	10.752
	2023 года (неаудировано)	40.495	4.291	686	10.646
Ассоциированные компании	2024 года (неаудировано)	4.070	23.057	42	–
	2023 года (неаудировано)	2.916	19.961	52	–
Прочие контролируемые государством стороны	2024 года (неаудировано)	454	11.554	979	2.622
	2023 года (неаудировано)	4	4.619	1.194	3.319
Совместные предприятия	2024 года (неаудировано)	95.681	528.114	5.171	–
	2023 года (неаудировано)	91.714	432.331	4.465	–

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 и 2023 годов, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу (члены Советов Директоров и Правлений Группы), включенная в общие и административные расходы, составляет 1.421 миллион тенге и 1.345 миллионов тенге, соответственно. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премий по результатам деятельности.

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

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

В миллионах тенге	На 31 марта 2024 года (неаудировано)					На 31 декабря 2023 года (аудировано)				
	Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки			Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Облигации к получению от Самрук-Казына	20.900	14.433	-	14.433	-	20.963	16.797	-	16.797	-
Ноты Национального Банка РК	42.817	42.817	-	42.817	-	43.708	43.708	-	43.708	-
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон по справедливой стоимости через прибыль и убыток	88.642	88.642	-	-	88.642	99.901	99.901	-	-	99.901
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	53.757	53.999	-	30.556	23.443	48.299	48.502	-	-	48.502
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.456.885	3.283.553	2.426.081	857.472	-	3.253.754	3.051.997	2.452.370	599.627	-
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	514.404	514.404	-	514.404	-	503.340	503.340	-	503.340	-

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

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

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

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

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

Для активов и обязательств, которые признаются по справедливой стоимости на постоянной основе, Группа определяет, произошли ли переводы между уровнями в иерархии, путем переоценки по категориям (на основе входных данных самого низкого уровня, которые важны для оценки справедливой стоимости в целом) в конце каждого отчётного периода. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года, не было никаких изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

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

	Метод долевой оценки	Значительные ненаблюдаемые исходные данные	Диапазон на	
			На 31 марта 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	7,00%-17,50%	7,1%-19,01%

27. 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года, произошли следующие изменения:

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

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

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 2.055 тысяч тонн сырой нефти, включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний в общем объёме 595 тысяч тонн (2023 год: 7.619 тысяч тонн, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в объёме 2.639 тысяч тонн).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование**

По состоянию на 31 марта 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 ассоциированной компании:

	Капитальные Расходы, включая совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании	Капитальные Расходы совместных предприя- тий и ассоцииро- ванных компаний	Операцион- ные расходы, включая совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании	Операцион- ные расходы совместных предприятий и ассоцииро- ванных компаний
<i>В миллионах тенге</i>				
Год				
2024	266.945	23.723	70.477	55.300
2025	261.916	7.690	20.234	11.650
2026	278.045	10.933	18.098	12.330
2027	345.850	6.344	18.315	13.026
2028-2049	311.157	7.316	40.631	13.567
Итого	1.463.913	56.006	167.755	105.873

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

	Капитальные Расходы, включая совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании	Капитальные Расходы совместных предприя- тий и ассоцииро- ванных компаний	Операцион- ные расходы, включая совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании	Операцион- ные расходы совместных предприятий и ассоцииро- ванных 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

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 31 марта 2024 года обязательства KMG Kashagan B.V. по договорам поставки нефти составили 2,1 миллион 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 31 марта 2024 года у Группы имелись прочие договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 205.774 миллиона тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 65.559 миллионов 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).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Прочие контрактные обязательства (продолжение)**

По состоянию на 31 марта 2024 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 93.919 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 и направленных на расширение производственных объектов.

28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Операционные сегменты Группы имеют отдельные структуры и управление, соответствующие видам производимой продукции и предоставляемых услуг. Все сегменты представляют собой стратегические направления бизнеса, предлагающие разные виды продукции и услуг на разных рынках. Функции определяются как операционные сегменты, 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 сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года и 2023 года, выручка представляет собой, в основном, продажи и услуги третьим сторонам, осуществляемые следующими операционными сегментами:

За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года (неаудировано)

<i>В миллионах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Итого
Продажа сырой нефти и газа	237.862	–	1.167.762	–	–	1.405.624
Продажа нефтепродуктов	1.252	–	379.066	230.810	2.907	614.035
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	59.262	–	–	59.262
Услуги по транспортировке нефти	–	59.499	364	927	42	60.832
Прочие доходы	3.312	12.539	34.520	440	36.754	87.565
Итого	242.426	72.038	1.640.974	232.177	39.703	2.227.318

За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года (неаудировано) (пересчитано)

<i>В миллионах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Итого
Продажа сырой нефти и газа	207.852	–	789.569	–	–	997.421
Продажа нефтепродуктов	1.299	–	485.979	205.501	2.850	695.629
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	63.185	–	–	63.185
Услуги по транспортировке нефти	–	49.997	400	1.452	41	51.890
Прочие доходы	4.900	13.722	30.501	409	29.492	79.024
Итого	214.051	63.719	1.369.634	207.362	32.383	1.887.149

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

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 31 марта 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Казахстан	6.495.918	6.627.783
Другие страны	557.984	553.423
	7.053.902	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)

28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, а также об активах и обязательствах на 31 марта 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	242.426	72.038	1.640.974	232.177	39.703	–	2.227.318
Выручка от реализации другим сегментам	359.807	44.644	53.040	26.491	37.246	(521.228)	–
Итого выручка	602.233	116.682	1.694.014	258.668	76.949	(521.228)	2.227.318
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(12.825)	(4.701)	(1.465.980)	(150.731)	(8.998)	377.425	(1.265.810)
Производственные расходы	(152.479)	(67.266)	(96.048)	(61.958)	(63.637)	113.117	(328.271)
Налоги кроме подоходного налога	(87.701)	(5.429)	(4.340)	(33.150)	(2.779)	–	(133.399)
Расходы по транспортировке и реализации	(53.690)	(4.322)	(25.188)	(2.739)	(13)	19.443	(66.509)
Общие и административные расходы	(12.199)	(3.674)	(10.939)	(9.318)	(5.047)	1.643	(39.534)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	106.559	35.851	15.519	–	(3.604)	–	154.325
ЕБИТДА	389.898	67.141	107.038	772	(7.129)	(9.600)	548.120
ЕБИТДА, %	71%	12%	20%	–	(1%)	(2%)	
Износ, истощение и амортизация	(113.907)	(10.773)	(34.046)	(933)	(2.654)	–	(162.313)
Финансовый доход	6.011	3.428	9.383	99.449	3.516	(20.302)	101.485
Финансовые затраты	(10.335)	(4.696)	(27.254)	(47.617)	(975)	16.285	(74.592)
Расходы по подоходному налогу	(70.851)	(9.649)	(17.613)	(7.093)	(2.391)	–	(107.597)
Прибыль/(убыток) за период	133.172	46.198	37.302	111.000	(9.205)	(18.027)	300.440
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.026.837	564.462	139.435	–	86.878	–	4.817.612
Капитальные затраты	69.825	3.836	34.079	2.211	2.284	–	112.235
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	(15.975)	(7.316)	(43.882)	(35.244)	(10.969)	–	(113.386)
Активы сегмента	11.551.800	1.505.113	3.145.377	1.959.114	438.850	(1.504.363)	17.095.891
Обязательства сегмента	1.629.940	369.331	1.855.567	4.772.661	150.614	(1.972.368)	6.805.745

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

28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за три месяца, закончившихся 31 марта 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*	214.051	63.719	1.369.634	207.362	32.383	–	1.887.149
Выручка от реализации другим сегментам*	330.335	49.631	48.727	21.604	29.274	(479.571)	–
Итого выручка*	544.386	113.350	1.418.361	228.966	61.657	(479.571)	1.887.149
Себестоимость купленной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов*	(10.903)	(4.317)	(1.197.330)	(147.579)	(6.324)	334.574	(1.031.879)
Производственные расходы*	(123.620)	(71.440)	(64.404)	(55.465)	(54.445)	108.839	(260.535)
Налоги кроме подоходного налога*	(99.686)	(4.807)	(3.696)	(31.397)	(2.318)	–	(141.904)
Расходы по транспортировке и реализации	(51.135)	(2.050)	(21.395)	(2.888)	(8)	16.305	(61.171)
Общие и административные расходы*	(8.805)	(3.407)	(10.874)	(6.067)	(4.876)	789	(33.240)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	145.785	32.803	17.436	–	(4.327)	–	191.697
ЕБИТДА*	396.022	60.132	138.098	(14.430)	(10.641)	(19.064)	550.117
ЕБИТДА, %*	72%	11%	25%	(3%)	(2%)	(3%)	
Износ, истощение и амортизация*	(104.180)	(10.060)	(34.329)	(912)	(2.411)	–	(151.892)
Финансовый доход*	2.183	2.567	10.034	30.448	3.704	(11.379)	37.557
Финансовые затраты*	(6.315)	(1.541)	(25.795)	(48.018)	(1.154)	5.937	(76.886)
Расходы по подоходному налогу*	(33.297)	(4.262)	(27.609)	(437)	(269)	–	(65.874)
Прибыль/(убыток) за период*	231.959	46.348	80.422	(39.018)	(8.198)	(24.509)	287.004
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.056.464	536.576	129.442	–	98.945	–	4.821.427
Капитальные затраты	55.481	41.853	19.718	30.803	2.986	–	150.841
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 отчётности за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, поскольку отражают произведённые корректировки, информация о которых приводится в Примечании 5.

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

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА

У Группы не было существенных событий после отчетного периода.