

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

Промежуточная сокращённая консолидированная
финансовая отчётность (неаудированная)

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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)	9-45

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 июня 2024 года, соответствующего промежуточного сокращенного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях в капитале и промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, 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»

15 августа 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		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	2.012.042	2.055.876	4.239.360	3.943.025
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	7	113.865	208.022	268.190	399.719
Доход от выбытия дочерней организации	4	–	–	16.410	–
Финансовый доход	14	108.562	37.500	210.047	75.057
Прочий операционный доход		26.234	33.706	30.344	39.520
Итого выручка и прочие доходы		2.260.703	2.335.104	4.764.351	4.457.321
Расходы и затраты					
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	8	(1.074.329)	(1.130.748)	(2.340.139)	(2.162.627)
Производственные расходы	9	(310.724)	(330.110)	(638.995)	(590.645)
Налоги кроме подоходного налога	10	(169.049)	(140.409)	(302.448)	(282.313)
Износ, истощение и амортизация		(160.109)	(144.045)	(322.422)	(295.937)
Расходы по транспортировке и реализации	11	(65.055)	(58.366)	(131.564)	(119.537)
Общие и административные расходы	12	(77.935)	(38.968)	(117.469)	(72.208)
Обесценение основных средств и расходы по разведке	13	(16.728)	(138.965)	(16.824)	(139.275)
Финансовые затраты	14	(92.746)	(81.883)	(167.338)	(158.769)
Положительная курсовая разница, нетто	2	55.858	30.949	39.337	23.765
Прочие расходы		(7.806)	(9.745)	(16.372)	(14.083)
Итого расходы и затраты		(1.918.623)	(2.042.290)	(4.014.234)	(3.811.629)
Прибыль до учёта подоходного налога		342.080	292.814	750.117	645.692
Расходы по подоходному налогу	15	(93.014)	(91.322)	(200.611)	(157.196)
Чистая прибыль за период		249.066	201.492	549.506	488.496

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

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)*	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)*
Прочий совокупный доход/(убыток)					
<i>Прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>					
Эффект хеджирования	24	4.947	188	5.101	988
Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений		540.495	17.977	374.680	(223.579)
(Убыток)/доход от хеджирования чистых инвестиций, нетто	21	(137.673)	(6.510)	(93.941)	60.062
Налоговый эффект		(32.392)	(884)	(21.917)	12.816
Чистый прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		375.377	10.771	263.923	(149.713)
<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, за вычетом подоходного налога		536	237	536	237
Доход от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами совместных предприятий, за вычетом подоходного налога		54	356	111	384
Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		590	593	647	621
Чистый прочий совокупный доход/(убыток) за период, за вычетом подоходного налога		375.967	11.364	264.570	(149.092)
Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога		625.033	212.856	814.076	339.404
Чистая прибыль/(убыток) за период, приходящаяся на:					
Акционеров Материнской Компании		256.317	241.179	557.989	522.367
Неконтрольную долю участия		(7.251)	(39.687)	(8.483)	(33.871)
		249.066	201.492	549.506	488.496
Итого совокупный доход/(убыток), приходящийся на:		632.089	252.507	822.449	373.233
Акционеров Материнской Компании		(7.056)	(39.651)	(8.373)	(33.829)
Неконтрольную долю участия		625.033	212.856	814.076	339.404
Прибыль на акцию** – в тысячах тенге		0,42	0,40	0,91	0,86
Базовая и разводнённая					

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

** Количество простых акций по состоянию на 30 июня 2024 и 30 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 9-45 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О
ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

По состоянию на 30 июня 2024 года

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	На 30 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Активы			
Долгосрочные активы			
Активы по разведке и оценке		191.631	174.187
Основные средства	16	7.301.769	7.181.206
Инвестиционная недвижимость		5.696	19.383
Нематериальные активы		875.598	874.930
Активы в форме права пользования		104.572	101.765
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	18	4.922.243	4.821.427
НДС к возмещению		28.725	30.360
Авансы за долгосрочные активы		71.499	50.954
Прочие долгосрочные нефинансовые активы		3.448	4.192
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон		120.947	94.334
Прочие долгосрочные финансовые активы		43.836	23.217
Долгосрочные банковские вклады	17	66.767	63.891
Активы по отсроченному налогу		44.145	65.829
		13.780.876	13.505.675
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы		376.911	376.444
Торговая дебиторская задолженность	19	635.045	561.258
НДС к возмещению		37.833	60.523
Предоплата по подоходному налогу		19.693	33.051
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	19	158.505	157.257
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон		92.593	125.569
Прочие краткосрочные финансовые активы	19	94.991	74.870
Краткосрочные банковские вклады	17	676.711	997.012
Денежные средства и их эквиваленты	20	1.691.809	1.050.873
		3.784.091	3.436.857
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		177	180
		3.784.268	3.437.037
Итого активы		17.565.144	16.942.712

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

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	На 30 июня 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		4.191	(910)
Резерв по пересчёту валюты отчётности		4.348.993	4.090.281
Нераспределённая прибыль		5.450.058	5.486.747
Относящийся к акционерам Материнской Компании		10.720.925	10.493.801
Неконтрольная доля участия		(110.583)	(99.404)
Итого капитал		10.610.342	10.394.397
Долгосрочные обязательства			
Займы	21	3.680.128	3.365.736
Обязательства по аренде	22	89.451	87.880
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	24	19.477	18.743
Резервы	23	297.580	306.219
Обязательства по вознаграждениям работникам		72.361	70.975
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	24	45.548	37.777
Обязательства по отсроченному налогу		1.244.186	1.126.767
		5.448.731	5.014.097
Краткосрочные обязательства			
Торговая кредиторская задолженность	24	599.568	663.930
Займы	21	328.447	391.358
Обязательства по аренде	22	13.287	17.400
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	24	150.523	145.953
Резервы	23	50.183	33.576
Обязательства по вознаграждениям работникам		5.571	5.703
Подоходный налог к уплате		17.884	28.285
Прочие налоги к уплате	25	125.445	116.500
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	24	215.163	131.513
		1.506.071	1.534.218
Итого обязательства		6.954.802	6.548.315
Итого капитал и обязательства		17.565.144	16.942.712
Балансовая стоимость одной акции* – в тысячах тенге		15,955	15,603

* Количество простых акций по состоянию на 30 июня 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



[Signature]
Д.А. Арысова

[Signature]
А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года

В миллионах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)*
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до учёта подоходного налога		750.117	645.692
Корректировки:			
Износ, истощение и амортизация		322.422	295.937
Обесценение основных средств и расходы по разведке	13	16.824	139.275
Реализованные (прибыли)/убытки от производных инструментов по нефтепродуктам	9	(4.913)	453
Финансовый доход	14	(210.047)	(75.057)
Финансовые затраты	14	167.338	158.769
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	7	(268.190)	(399.719)
Изменение в резервах		1.257	(16.788)
Положительная курсовая разница, нетто		(35.308)	(20.802)
Прибыль от продажи дочерней организации (Восстановление)/списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	4	(16.410)	–
Доход от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто		(6.404)	(135)
Прочие корректировки		7.342	3.215
Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала		721.320	736.053
Изменения в НДС к возмещению		24.121	(17.294)
Изменения в товарно-материальных запасах		17.501	(42.890)
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах		(41.237)	(158.560)
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями		(19.109)	97.938
Изменения в прочих налогах к уплате		(27.567)	(54.004)
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности		675.029	561.243
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	18	309.547	174.464
Оплата подоходного налога		(65.508)	(101.934)
Проценты полученные		66.524	63.632
Проценты уплаченные	21, 22	(112.159)	(126.561)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		873.433	570.844

Учетная политика и примечания на страницах 9-45 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

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

В миллионах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)*
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Размещение банковских вкладов		(607.484)	(920.765)
Возврат банковских вкладов		950.803	1.476.515
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке		(269.532)	(354.129)
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи		718	1.474
Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения	18	(11.851)	(11.050)
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	-
Займы, выданные связанным сторонам		(25.620)	(1.999)
Поступления от погашения займов, выданных связанным сторонам		31.441	13.600
Погашение нот Национального банка РК		183.763	335.047
Приобретение нот Национального банка РК		(174.725)	(270.047)
Прочие		1.884	920
Чистые денежные потоки, полученные от инвестиционной деятельности		90.352	105.796
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления займов	21	105.140	287.072
Погашение займов	21	(171.232)	(336.622)
Дивиденды, выплаченные акционерам	26	(300.002)	(300.002)
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли		(2.509)	(1.515)
Распределения в пользу Самрук-Казына		(57)	(153)
Поступления по сделкам репо		22.074	-
Выплаты по сделкам репо		(22.074)	-
Вклады от связанной стороны	5	-	13.821
Прочие операции		-	(8.962)
Погашение основного долга по обязательствам по аренде	22	(14.861)	(11.903)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(383.521)	(358.264)
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты		60.690	(11.447)
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки		(18)	(9)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		640.936	306.920
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода		1.050.873	763.185
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода		1.691.809	1.070.105

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

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



Handwritten signature of D.A. Ardysova
Д.А. Ардысова

А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года

В миллионах тенге	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	Итого			
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)*	-	-	-	-	522.367	522.367	(33.871)	488.496	
Прочий совокупный доход/(убыток)	-	-	988	(150.743)	621	(149.134)	42	(149.092)	
Итого совокупный доход/(убыток) (пересчитано)*	-	-	988	(150.743)	522.988	373.233	(33.829)	339.404	
Дивиденды (Примечание 26)	-	-	-	-	(300.002)	(300.002)	(1.500)	(301.502)	
Распределения в пользу Самрук-Казына	-	-	-	-	(45)	(45)	-	(45)	
Прочие операции	-	-	-	-	(17.925)	(17.925)	-	(17.925)	
Операции с Самрук-Казына	-	-	-	-	22.145	22.145	-	22.145	
Вклады от связанной стороны (Примечание 5)*	-	-	-	-	13.821	13.821	-	13.821	
Резерв по пут опциону на продажу неконтрольной доли участия дочерней организацией	-	-	-	-	-	-	(590)	(590)	
На 30 июня 2023 года (неаудировано) (пересчитано)*	916.541	1.142	(771)	4.058.869	5.044.413	10.020.194	(97.460)	9.922.734	

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

Учетная политика и примечания на страницах 9-45 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	Неконтроль- ная доля участия	Итого
	Уставный капитал	Дополни- тельный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспре- делённая прибыль	Итого	Итого			
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	-	-	-	-	557.989	557.989	(8.483)	549.506		
Прочий совокупный доход	-	-	5.101	258.712	647	264.460	110	264.570		
Итого совокупный доход/(убыток)	-	-	5.101	258.712	558.636	822.449	(8.373)	814.076		
Дивиденды (Примечание 26)	-	-	-	-	(300.002)	(300.002)	(2.806)	(302.808)		
Распределения в пользу Самрук-Казына	-	-	-	-	(9)	(9)	-	(9)		
Прочие операции	-	-	-	-	(2.026)	(2.026)	-	(2.026)		
Операции с Самрук-Казына (Примечание 21)	-	-	-	-	(293.288)	(293.288)	-	(293.288)		
На 30 июня 2024 года (неаудировано)	916.541	1.142	4.191	4.348.993	5.450.058	10.720.925	(110.583)	10.610.342		

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



Д.А. Арысова

А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)****За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 июня 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 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 15 августа 2024 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года составил 471,46 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 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года. Средневзвешенный курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, составил 449,09 тенге за 1 доллар США (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 451,80 тенге за 1 доллар США). Обменный курс КФБ на 15 августа 2023 года составлял 478,57 тенге за 1 доллар США. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, у Группы сформировалась положительная курсовая разница, нетто, в размере 39.337 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.

**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 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 передающих организаций.

В данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности сравнительные промежуточный сокращённый консолидированный отчет о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, и промежуточный сокращённый консолидированный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года
Влияние на результаты деятельности:		
Выручка и прочие доходы		
Выручка по договорам с покупателями	145	373
Финансовый доход	4	9
Прочий операционный доход	1	2
Итого выручка и прочие доходы	150	384
Расходы и затраты		
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(208)	(365)
Производственные расходы	(177)	(359)
Налоги кроме подоходного налога	(22)	(42)
Износ, истощение и амортизация	(19)	(43)
Расходы по транспортировке и реализации	(13)	(14)
Общие и административные расходы	(55)	(121)
Финансовые затраты	(1.990)	(2.269)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(16)	(24)
Прочие расходы	(146)	(194)
Итого расходы и затраты	(2.646)	(3.431)
Убыток до учёта подоходного налога	(2.496)	(3.047)
Расходы по подоходному налогу	-	(1)
Чистый убыток за период	(2.496)	(3.048)
Итого совокупный убыток за период, за вычетом подоходного налога	(2.496)	(3.048)
Чистый убыток за период, приходящийся на:		
Акционеров Материнской Компании	(2.496)	(3.048)
	(2.496)	(3.048)
Итого совокупный убыток, приходящийся на:		
Акционеров Материнской Компании	(2.496)	(3.048)
	(2.496)	(3.048)

**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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, было следующим:

<i>В миллионах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года
Операционные	(749)
Инвестиционные	(13)
Финансовые	672
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(89)

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

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, ТОО «Samruk-Kazyna Ondeu», предыдущий акционер Полимера, внес вклад в уставный капитал Полимера в размере 13.821 миллион 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 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Тип продукта и услуги				
Продажа сырой нефти и газа	1.198.370	1.103.228	2.603.994	2.100.649
Продажа нефтепродуктов	578.855	739.111	1.192.890	1.434.740
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	69.647	66.694	128.909	129.879
Услуги по транспортировке нефти	58.334	54.458	119.166	106.348
Прочие доходы	106.836	92.385	194.401	171.409
	2.012.042	2.055.876	4.239.360	3.943.025
Географические регионы				
Казахстан	395.888	380.883	769.840	715.449
Другие страны	1.616.154	1.674.993	3.469.520	3.227.576
	2.012.042	2.055.876	4.239.360	3.943.025
Время признания выручки				
В определенный момент времени	1.955.084	2.003.003	4.134.688	3.848.141
В течение времени	56.958	52.873	104.672	94.884
	2.012.042	2.055.876	4.239.360	3.943.025

**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 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
Совместные предприятия				
ТОО «Тенгизшевройл»	53.182	133.492	140.833	262.489
ТОО «PETROSUN»	10.734	11.424	20.539	20.979
Mangistau Investment B.V. Group (ММГ)	8.507	9.876	18.211	20.534
ТОО «КазГерМунай»	6.267	6.641	12.436	11.704
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	5.020	4.457	9.850	9.624
ТОО «КазРосГаз»	7.524	9.658	4.411	5.589
ТОО «Казохойл-Актобе»	1.159	2.258	3.209	4.485
Valseira Holdings B.V. Group (ПКОП)	(4.672)	3.487	(30)	10.292
ТОО «Тениз Сервис»	31	5.594	(483)	4.786
Ural Group Limited	(1.900)	(2.747)	(3.055)	(5.543)
ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc»	(4.832)	518	(5.210)	518
Прочие	902	719	2.351	2.185
	81.922	185.377	203.062	347.642
Ассоциированные компании				
Каспийский Трубопроводный Консорциум	27.414	19.164	57.765	45.817
ПетроКазахстан Инк.	5.209	1.611	7.556	3.381
Прочие	(680)	1.870	(193)	2.879
	31.943	22.645	65.128	52.077
	113.865	208.022	268.190	399.719

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

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Покупная нефть для перепродажи	832.024	810.341	1.852.892	1.538.780
Стоимость нефти для переработки	42.121	174.226	130.082	343.214
Материалы и запасы	162.421	127.669	309.157	227.394
Покупные нефтепродукты для перепродажи	37.763	12.306	48.008	36.404
Покупной газ для перепродажи	–	6.206	–	16.835
	1.074.329	1.130.748	2.340.139	2.162.627

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

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Расходы по заработной плате	145.121	119.982	286.100	238.747
Услуги по ремонту и обслуживанию	52.313	47.383	96.655	88.396
Транспортные расходы	35.127	35.717	77.256	57.453
Электроэнергия	25.463	31.044	54.458	66.347
Расходы по краткосрочной аренде	23.042	27.803	52.149	63.487
Охрана окружающей среды	1.264	4.466	2.027	9.377
Списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	4.039	4.950	39	4.896
Реализованные (прибыли)/убытки от производных инструментов по нефтепродуктам	(4.744)	197	(4.913)	453
Прочие	29.099	58.568	75.224	61.489
	310.724	330.110	638.995	590.645

10. НАЛОГИ КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Налог на добычу полезных ископаемых	38.939	33.737	72.371	67.684
Рентный налог на экспорт сырой нефти	45.238	30.105	68.196	64.306
Акциз	29.215	27.391	60.012	55.045
Экспортная таможенная пошлина	32.962	28.108	56.517	53.858
Социальный налог	12.137	10.347	24.483	20.896
Налог на имущество	8.381	8.311	16.445	15.592
Прочие налоги	2.177	2.410	4.424	4.932
	169.049	140.409	302.448	282.313

11. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Транспортировка	48.989	43.943	100.099	91.683
Расходы по заработной плате	5.297	4.706	10.379	8.899
Прочие	10.769	9.717	21.086	18.955
	65.055	58.366	131.564	119.537

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

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Расходы по заработной плате	22.236	18.328	42.454	35.889
Расходы по доверительному управлению	20.952	–	20.952	–
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности и прочим краткосрочным финансовым активам	6.161	2.642	6.793	2.597
Консультационные услуги	3.146	3.861	5.784	6.529
Расходы по обслуживанию	2.150	1.420	4.038	3.035
Социальные выплаты	1.128	1.037	2.558	2.036
Услуги связи	560	496	1.092	1.051
НДС, не взятый в зачёт	624	216	1.001	669
Прочие	20.978	10.968	32.797	20.402
	77.935	38.968	117.469	72.208

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, расходы по заработной плате составили 338.933 миллиона тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 283.535 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 20.952 миллиона тенге как расходы по доверительному управлению в данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****13. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
Расходы от обесценения				
Основные средства (Примечание 16)	15.243	98.660	15.251	98.937
	15.243	98.660	15.251	98.937
По следующим ЕГДС были признаны убытки:				
ЕГДС КМГИ (KMG International N.V.)	-	98.655	-	98.655
Опреснительный завод	15.248	-	15.248	-
Прочие	(5)	5	3	282
	15.243	98.660	15.251	98.937
Расходы по разведке (обесценение и списание)				
Проект «Женис»	-	40.244	-	40.244
Прочие	1.485	61	1.573	94
	1.485	40.305	1.573	40.338
	16.728	138.965	16.824	139.275

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 июня 2024 года признала обесценение понесенных расходов на строительство на сумму 15.248 миллионов тенге.

Более подробная информация по обесценению ЕГДС КМГИ и проекту «Женис» раскрыта в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	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	56.927	36.897	95.682	69.648
Амортизация выпущенных финансовых гарантий	202	–	1.264	–
Всего процентный доход	57.129	36.897	96.946	69.648
Признание изменения в справедливой стоимости финансового инструмента в связи с его модификацией (Примечание 21)	–	–	59.769	–
Прекращение признания обязательств по займу (Примечание 21)	47.911	156	47.911	4.289
Переоценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	3.209	284	4.829	527
Прочие	313	163	592	593
	108.562	37.500	210.047	75.057

**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 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Процентный расход по займам и облигациям	70.836	69.284	133.327	135.883
Процентный расход по договорам аренды <i>(Примечание 22)</i>	2.059	2.132	4.121	3.302
Амортизация дисконта задолженности перед Самрук-Казына за исполнение опциона по праву на обратный выкуп пакета акций KMG Kashagan B.V.	–	1.618	–	3.224
Всего процентный расход	72.895	73.034	137.448	142.409
Дисконт по долгосрочной дебиторской задолженности	8.741	–	8.741	–
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов <i>(Примечание 23)</i>	5.038	3.062	9.400	6.178
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	1.830	1.391	3.191	2.450
Прочие	4.242	4.396	8.558	7.732
	92.746	81.883	167.338	158.769

15. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	35.997	9.136	70.361	44.052
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	26.395	21.302	33.475	21.788
Альтернативный налог на недропользование	330	(159)	330	–
Налог на сверхприбыль	151	–	151	(278)
Отсроченный подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	37.426	57.010	92.638	68.251
Альтернативный налог на недропользование	10.025	–	10.025	–
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	(17.310)	4.033	(6.369)	23.383
	93.014	91.322	200.611	157.196

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	(86.677)	(942)	(6.630)	(2.802)	(744)	(610)	(1.790)	(3.876)	(104.071)
Изменения в учётной оценке	979	(486)	–	(218)	–	–	–	–	275
Поступления	11.279	58	754	974	1.778	3.560	1.021	242.722	262.146
Выбытия	(7.876)	(214)	(367)	(532)	(1.829)	(462)	(1.033)	(2.414)	(14.727)
Расходы по износу	(172.509)	(5.418)	(51.949)	(7.679)	(13.974)	(4.804)	(4.937)	–	(261.270)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	7.392	213	354	332	1.783	445	858	1.443	12.820
(Обесценение)/восстановление обесценения (Примечание 13)	–	(28)	(84.204)	(14.475)	134	(495)	108	23	(98.937)
Переводы из инвестиционной недвижимости	–	–	–	213	–	–	–	–	213
Прочие изменения	–	(4)	–	–	5	(3)	–	43	41
Переводы	95.888	108	20.286	10.204	6.150	801	2.019	(135.456)	–
Остаточная стоимость на 30 июня 2023 года (неаудировано) (пересчитано)	4.446.711	259.853	953.629	221.482	261.355	72.972	111.336	463.153	6.790.491
Первоначальная стоимость	6.896.982	410.784	2.754.016	569.619	656.564	224.386	256.505	512.333	12.281.189
Накопленный износ и обесценение	(2.450.271)	(150.931)	(1.800.387)	(348.137)	(395.209)	(151.414)	(145.169)	(49.180)	(5.490.698)
Остаточная стоимость на 30 июня 2023 года (неаудировано) (пересчитано)	4.446.711	259.853	953.629	221.482	261.355	72.972	111.336	463.153	6.790.491

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	136.407	1.507	10.160	2.627	2.002	916	2.961	7.304	163.884
Изменения в учётной оценке	(9.951)	(858)	5.070	(380)	(8)	–	–	–	(6.127)
Поступления	14.967	6	56.773	262	2.393	3.760	1.159	187.117	266.437
Выбытия	(12.649)	(25)	(1.504)	(742)	(3.786)	(1.023)	(1.011)	(322)	(21.062)
Расходы по износу	(196.838)	(5.309)	(50.654)	(8.082)	(15.583)	(6.630)	(5.184)	0	(288.280)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	12.130	25	1.503	683	3.767	1.005	879	7	19.999
Потеря контроля над дочерней компанией	–	–	–	–	–	–	(28)	–	(28)
Восстановление/(обесценение) (Примечание 13)	–	–	–	–	1	1	3	(15.256)	(15.251)
Переводы в инвестиционную недвижимость	–	–	–	74	–	–	–	–	74
Прочие изменения	(241)	(4)	–	1	21	–	441	699	917
Переводы	68.899	9	20.014	20.452	10.869	1.548	2.025	(123.816)	–
Остаточная стоимость на 30 июня 2024 года (неаудировано)	4.670.048	257.113	1.050.015	256.502	374.918	77.690	115.999	499.484	7.301.769
Первоначальная стоимость	7.799.702	419.381	2.995.914	641.149	798.904	241.025	270.559	586.161	13.752.795
Накопленный износ и обесценение	(3.129.654)	(162.268)	(1.945.899)	(384.647)	(423.986)	(163.335)	(154.560)	(86.677)	(6.451.026)
Остаточная стоимость на 30 июня 2024 года (неаудировано)	4.670.048	257.113	1.050.015	256.502	374.918	77.690	115.999	499.484	7.301.769

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по ставке капитализации в диапазоне от 6,67% до 12,81% на сумму 1.215 миллионов тенге, относящиеся к строительству новых объектов основных средств (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 4.122 миллиона тенге, по ставке капитализации в диапазоне от 6,93% до 19,25%).

По состоянию на 30 июня 2024 года, первоначальная стоимость полностью амортизированных, но все еще используемых основных средств, составила 382.214 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 370.497 миллионов тенге).

По состоянию на 30 июня 2024 года, некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 145.266 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 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	737.914	1.055.456
Выраженные в тенге	5.765	5.628
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(201)	(181)
	743.478	1.060.903

На 30 июня 2024 года средневзвешенная процентная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 3,09% в долларах США и 6,15% в тенге (31 декабря 2023 года: 2,73% в долларах США и 6,23% в тенге).

На 30 июня 2024 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 5,53% в долларах США и 1,03% 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 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	676.711	997.012
Срок погашения от 1 до 2 лет	211	279
Срок погашения свыше 2 лет	66.556	63.612
	743.478	1.060.903

На 30 июня 2024 года банковские вклады включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 66.767 миллионов тенге (31 декабря 2023 года: 63.891 миллион тенге), которые, в основном, состоят из 63.411 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	30 июня 2023 года (неаудировано)		31 декабря 2023 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	3.682.133	20,00%	3.598.510	20,00%
Группа Mangistau Investment B.V. (ММГ)	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	179.378	50,00%	203.614	50,00%
ТОО «Kalamkas-Khazar Operating»	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	92.038	50,00%	93.258	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	76.692	50,00%	69.479	50,00%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	Транспортировка нефти	Казахстан	55.209	50,00%	53.358	50,00%
Группа Valseira Holdings B.V. (ПКОП)	Переработка сырой нефти	Казахстан	37.939	50,00%	41.515	50,00%
ТОО «PETROSUN»	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	30.978	49,00%	31.740	49,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	27.344	50,00%	36.506	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	21.251	50,00%	18.042	50,00%
Ural Group Limited	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	9.057	50,00%	7.641	50,00%
Каратон	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	8.257	50,00%	–	–
ТОО «Тениз Сервис»	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	7.727	48,996%	8.210	48,996%
Прочие			64.919		58.345	
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/Россия	471.943	20,75%	451.913	20,75%
ПетроКазахстан Инк.	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	102.877	33,00%	94.887	33,00%
Прочие			54.501		54.409	
			4.922.243		4.821.427	

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

На 30 июня 2024 года доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 2.265 миллионов 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня:

<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>)	268.190	399.719
Признание инвестиции в Каратон (<i>Примечание 4</i>)	8.255	-
Выбытие доли участия в совместном предприятии без потери совместного контроля	(6.393)	-
Дивиденды полученные	(309.547)	(174.464)
Изменение в дивидендах к получению	(31.658)	(43.201)
Прочие изменения в капитале совместных предприятий	8.072	4.589
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	11.851	11.050
Выбытия, нетто	-	(8.621)
Элиминации и корректировки*	(2.102)	-
Пересчёт валюты отчётности	154.148	(103.914)
Сальдо на 30 июня (неаудировано)	4.922.243	5.032.561

* 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 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	674.453	593.448
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(39.408)	(32.190)
Итого торговая дебиторская задолженность	635.045	561.258
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	117.071	97.771
Дивиденды к получению	22.874	20.952
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(44.954)	(43.853)
	94.991	74.870
Прочие краткосрочные нефинансовые активы		
Предоплата и расходы будущих периодов	108.170	91.769
Налоги к возмещению, кроме НДС	46.261	63.188
Прочие	4.681	5.659
Минус: резерв на обесценение	(607)	(3.359)
	158.505	157.257
Итого прочие краткосрочные активы	253.496	232.127

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

По состоянию на 30 июня 2024 торговая дебиторская задолженность в сумме 167.356 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 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года торговая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Доллар США	393.165	364.490
Тенге	153.646	121.165
Румынская лея	84.660	68.896
Евро	1.437	3.324
Другие валюты	2.137	3.383
	635.045	561.258

20. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллар США	1.254.091	580.214
Срочные вклады в банках – тенге	141.243	124.702
Срочные вклады в банках – другие валюты	53.166	76.316
Текущие счета в банках – доллар США	146.511	120.787
Текущие счета в банках – тенге	13.522	13.321
Текущие счета в банках – другие валюты	19.325	10.409
Сделки обратное репо с первоначальным сроком погашения три месяца или менее трех месяцев	53.732	116.091
Деньги в пути	6.862	5.463
Кассовая наличность и чеки	3.418	3.613
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(61)	(43)
	1.691.809	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 июня 2024 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 4,75% в долларах США, 14,18% в тенге и 5,46% 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 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Займы и облигации с фиксированной ставкой вознаграждения	3.544.766	3.253.754
Средневзвешенные номинальные ставки вознаграждения	6,30%	5,36%
Займы и облигации с плавающей ставкой вознаграждения	463.809	503.340
Средневзвешенные номинальные ставки вознаграждения	8,82%	8,93%
	4.008.575	3.757.094

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

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

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Доллар США	3.040.275	3.018.895
Тенге	919.410	700.223
Евро	36.391	24.850
Другие валюты	12.499	13.126
	4.008.575	3.757.094

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Текущая часть	328.447	391.358
Долгосрочная часть	3.680.128	3.365.736
	4.008.575	3.757.094

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

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Эффективная ставка вознаграждения	На 30 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Облигации					
KASE 2023	70 миллиардов тенге	2033 год	11,74% (0,50% номинальная ставка)	43.556	41.375
KASE 2022	751,6 миллиардов тенге	2035 год	12,105% (9,30% номинальная ставка)	639.185	392.158
Облигации ЛФБ 2020	750 миллионов долларов США	2033 год	3,50%	355.784	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%	698.974	673.677
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030 год	5,375%	589.043	569.892
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	573.342	552.309
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	471.699	454.062
Итого				3.371.583	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 (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 сокращённой 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 промежуточном сокращённом консолидированном отчете об изменениях в капитале.

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

21. ЗАЙМЫ (продолжение)

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

<i>В миллионах тенге</i>				На 30 июня 2024 года (неаудировано)	31 декабря 2023 года (аудировано)
	Сумма выпуска	Дата погашения	Эффективная ставка вознаграждения		
Займы					
Синдицированный займ (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% EURIBOR O/N + 2,50% ROBOR 1M + 2,00%	179.987	141.506
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный Банк)	110 миллиардов тенге	2025 год	20,54% (11,00% номинальная ставка)	74.940	94.999
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ. Ltd (Лондонский филиал)	200 миллионов долларов США	2024 год	COF ² (5,83%) + 1,50% 19,63% - 20,54% (7,00% - 7,99% номинальная ставка)	69.905	62.800
АО «Банк развития Казахстана»	130 миллиардов тенге	2026 год	Ключевая ставка Национального Банка	62.553	80.992
Народный банк	66,7 миллиардов тенге	2032 год	PK + 2,50%	50.524	47.391
Cargill	100 миллионов долларов США	2026 год	SOFR 3M+2,80% 17,40% - 18,20%	47.328	46.176
Народный Банк	38 миллиардов тенге	2024-2025 год	(17,25% - 18,75% номинальная ставка)	35.691	31.487
Синдицированный займ (BCR, Raiffeisen Bank, OTP, Alpha, Garanti)	83 миллионов евро	2029 год	EURIBOR 6M + 3,00%	29.226	24.844
BCP	171,3 миллионов долларов США	2024 год	COF (5,8439%) + 2,00% SOFR 1M + 2,50%	19.757	37.893
Banca Transilvania	57,96 миллионов евро	2024 год	EURIBOR 1M + 2,50%	15.080	15.710
Европейский банк реконструкции и развития	34 миллиона тенге	2028 год	6M CPI + 4,00%	12.962	11.822
OTP Bank	119 миллионов румынских лей	2030 год	ROBOR 3M + 1,10%	9.673	10.964
ING Bank NV	250 миллионов долларов США	2024 год	COF (5,55%) + 1,80%	9.452	13.839
Лукойл Казахстан Апстрим	-	После начала коммерческой добычи	O/N SOFR + 2,85%	-	47.363
Credit Agricole	150 миллионов долларов США	2025 год	COF (5,57%) + 2,00%	-	26.936
Прочие	-	-	-	19.914	16.094
Итого				636.992	710.816

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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, КМГИ International N.V. (далее – КМГИ) получил синдицированный займ на общую сумму 80,5 миллиона долларов США (эквивалентно 36.148 миллионов тенге).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее - АНПЗ) и ТОО «Павлодарский нефтеперерабатывающий завод» частично погасили займ АО «Банк развития Казахстана» на общую сумму 23.728 миллионов тенге, включая проценты.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, АНПЗ частично погасил займ от Народного банка на общую сумму 19.202 миллиона тенге.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, КМГИ частично погасил займ ВСР на общую сумму 44,0 миллионов долларов США (эквивалентно 19.749 миллионов тенге).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, КМГИ полностью погасил займ Credit Agricole на общую сумму 59,3 миллионов долларов США (эквивалентно 26.612 миллионов тенге).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 (керри-финансирование) в размере 47.902 миллиона тенге (*Примечание 14*).

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

21. ЗАЙМЫ (продолжение)

Изменения в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня:

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	48.929	56.211	–	105.140	72.355	164.717	50.000	287.072
Выплата основного долга денежными средствами	(62.805)	(86.747)	(21.680)	(171.232)	(26.167)	(76.001)	(234.454)	(336.622)
Вознаграждение начисленное (Примечание 14)	11.082	20.305	101.940	133.327	8.574	33.144	94.165	135.883
Вознаграждение уплаченное*	(10.588)	(16.904)	(84.077)	(111.569)	(8.432)	(29.134)	(88.037)	(125.603)
Эффект от модификации займа	–	–	233.519	233.519	–	–	–	–
Эффект от первоначального признания займа	–	–	–	–	–	–	(22.145)	(22.145)
Пересчёт валюты отчётности	6.012	7.850	93.941	107.803	(2.517)	(2.659)	(60.062)	(65.238)
(Доход)/убыток по курсовой разнице	(757)	376	1.663	1.282	(301)	(48.190)	(1.728)	(50.219)
Прекращение признания обязательств по займу (Примечание 14)	–	(47.911)	–	(47.911)	–	(4.289)	–	(4.289)
Прочие	–	1.122	–	1.122	–	2.797	534	3.331
Сальдо на 30 июня (неаудировано)	206.330	430.662	3.371.583	4.008.575	216.565	739.995	3.019.996	3.976.556
Текущая часть	206.330	76.547	45.570	328.447	216.565	177.164	58.476	452.205
Долгосрочная часть	–	354.115	3.326.013	3.680.128	–	562.831	2.961.520	3.524.351

* Вознаграждение уплаченное представлено в промежуточном сокращённом консолидированном отчёте 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 финансовых ковенантов может привести к погашению данных долгосрочных займов по первому требованию. По состоянию на 30 июня 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 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, убыток от курсовой разницы в размере 93.941 миллион тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: доход от курсовой разницы в размере 60.062 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 30 июня 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 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)	На 30 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
В течение одного года	17.935	19.767	13.287	17.400
От 2 до 5 лет включительно	48.279	49.777	25.654	26.128
Свыше пяти лет	87.092	89.424	63.797	61.752
	153.306	158.968	102.738	105.280
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	(50.568)	(53.688)	-	-
Текущая стоимость минимальных арендных платежей	102.738	105.280	102.738	105.280
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев	(17.935)	(19.767)	(13.287)	(17.400)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	135.371	139.201	89.451	87.880

По состоянию на 30 июня 2024 года расчёт суммы процентов основывается на эффективных ставках вознаграждения от 2,95% до 21,00% (31 декабря 2023 года: от 2,95% до 20,65%)

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

	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Сальдо на 1 января (аудировано)	105.280	81.554
Поступления по аренде	6.386	41.140
Начисленное вознаграждение (Примечание 14)	4.121	3.302
Выплата основного долга	(14.861)	(11.903)
Вознаграждение уплаченное (Доход)/убыток по курсовой разнице	(590)	(958)
Пересчёт валюты отчётности	(2.305)	581
Прочее	3.259	(1.658)
Прочее	1.448	697
Сальдо на 30 июня (неаудировано)	102.738	112.755

**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	(1.063)	(1.325)	1	(375)	(2.762)
Изменение в оценке	177	(524)	–	(58)	(405)
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 14)	5.207	891	–	80	6.178
Резерв за период	863	–	67	19.004	19.934
Восстановление	(36)	–	–	(28.307)	(28.343)
Использование резерва	(137)	(1.541)	(12)	(1.114)	(2.804)
Резерв на 30 июня 2023 года (неаудировано) (пересчитано)	133.883	78.854	10.979	37.627	261.343
Резерв на 1 января 2024 года (аудировано)	208.705	77.061	6.974	47.055	339.795
Пересчёт валюты отчётности	2.485	2.256	4	888	5.633
Изменение в оценке	(4.944)	523	–	94	(4.327)
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 14)	8.484	820	–	96	9.400
Резерв за период	209	–	30	4.214	4.453
Восстановление	(678)	–	(3.783)	(136)	(4.597)
Использование резерва	(793)	(1.200)	–	(601)	(2.594)
Резерв на 30 июня 2024 года (неаудировано)	213.468	79.460	3.225	51.610	347.763

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	2.531	2.368	3.225	42.059	50.183
Долгосрочная часть	210.937	77.092	–	9.551	297.580
Резерв на 30 июня 2024 года (неаудировано)	213.468	79.460	3.225	51.610	347.763
Текущая часть	1.742	5.540	10.979	11.366	29.627
Долгосрочная часть	132.141	73.314	–	26.261	231.716
Резерв на 30 июня 2023 года (неаудировано) (пересчитано)	133.883	78.854	10.979	37.627	261.343

**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 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность	599.568	663.930
Прочие финансовые обязательства		
Задолженность перед сотрудниками	86.718	72.970
Прочая кредиторская задолженность	38.294	42.562
Производные финансовые инструменты	185	114
Обязательства по предоставленным займам	44	11.074
Прочие	44.759	37.976
	170.000	164.696
Краткосрочная часть	150.523	145.953
Долгосрочная часть	19.477	18.743
	170.000	164.696
Прочие нефинансовые обязательства		
Договорные обязательства	246.680	153.962
Прочие	14.031	15.328
	260.711	169.290
Краткосрочная часть	215.163	131.513
Долгосрочная часть	45.548	37.777
	260.711	169.290

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

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Доллар США	418.652	444.674
Тенге	111.810	153.016
Румынская лея	54.448	51.244
Евро	6.928	8.157
Другие валюты	7.730	6.839
Итого	599.568	663.930

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

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

Группа использует различные товарные производные финансовые инструменты в целях управления ценовыми рисками при торговле сырой нефтью и нефтепродуктами.

Отчет о финансовом положении:

	На 30 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Производные финансовые активы (в прочих финансовых активах)	3.230	–
Производные финансовые обязательства	–	(114)
Производные финансовые активы/(обязательства), нетто	3.230	(114)

Отчет о совокупном доходе:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня,	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
Реализованные (прибыли)/убытки от производных инструментов по нефтепродуктам – в производственных расходах (Примечание 9)	(4.913)	453

Ниже представлено движение производных финансовых активов/(обязательств):

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня,	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
Сальдо на 1 января (аудировано)	(114)	(917)
Резерв хеджирования	5.101	988
Запасы	(1.912)	108
Пересчет валюты отчетности	155	22
Сальдо на 30 июня (неаудировано)	3.230	201

Производные финансовые инструменты первоначально оцениваются по справедливой стоимости на дату заключения договора и переоцениваются до справедливой стоимости в последующие отчетные даты. Изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов признаются в составе прибыли или убытка по мере их возникновения.

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

У Группы есть следующие операции хеджирования, которые соответствуют критериям хеджирования справедливой стоимости:

Операция	Хеджируемый объект	Хеджируемый риск	Инструмент хеджирования
Покупка/продажа товара по фиксированной цене	Базовый операционный запас (БОЗ) - означает сырую нефть, сырье, дизельное топливо, бензин и реактивные двигатели. Цена оперативного запаса выше или ниже БОЗ (базовый операционный запас)	Товарный ценовой риск	Фьючерс
Валютный риск, связанный с твердым обязательством	Твердое обязательство, не выраженное в функциональной валюте Группы	Изменение курса иностранной валюты	Валюта форвард
Риск справедливой стоимости, связанный с фиксированными процентными ставками	Дебиторская задолженность или обязательство по фиксированной процентной ставке	Процентный риск справедливой стоимости	Своп

У Группы есть следующие операции хеджирования, которые соответствуют критериям хеджирования денежных потоков:

Операция	Хеджируемый объект	Хеджируемый риск	Инструмент хеджирования
Прогнозируемая покупка/продажа товара	Прогнозируемая маржинальная корзина НПЗ	Товарный ценовой риск	Своп

25. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 июня 2024 года (неаудировано)	31 декабря 2023 года (аудировано)
<i>В миллионах тенге</i>		
НДС	39.081	23.233
Налог на добычу полезных ископаемых	38.299	30.485
Рентный налог на экспорт сырой нефти	31.979	37.557
Социальный налог	6.074	7.620
Индивидуальный подоходный налог	4.504	9.424
Акциз	1.597	1.537
Налог у источника выплаты за нерезидента	27	1.957
Прочие	3.884	4.687
	125.445	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

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 30 июня 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	30 июня 2024 года (неаудировано)	136.701	1.842	57.936	682.741
	31 декабря 2023 года (аудировано)	93.745	4.392	5.911	453.333
Ассоциированные компании	30 июня 2024 года (неаудировано)	19.917	11.586	-	-
	31 декабря 2023 года (аудировано)	8.681	2.962	-	-
Прочие контролируемые государством стороны	30 июня 2024 года (неаудировано)	38.990	498	-	62.553
	31 декабря 2023 года (аудировано)	46.897	1.419	-	80.992
Совместные предприятия	30 июня 2024 года (неаудировано)	162.768	265.359	-	-
	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/связанным сторонам*Компании, входящие в Самрук-Казына*

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 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).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Деньги и депозиты на счетах связанных сторон***Компании, входящие в Самрук-Казына*

По состоянию на 30 июня 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 57.936 миллионов тенге.

Обороты по сделкам

В следующей таблице приводятся общие суммы по сделкам, которые были заключены со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 и 2023 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня	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)	88.341	49.710	63.028	39.308
	2023 года (неаудировано)	103.017	16.600	1.394	21.323
Ассоциированные компании	2024 года (неаудировано)	19.754	45.396	82	–
	2023 года (неаудировано)	5.998	39.492	101	–
Прочие контролируемые государством стороны	2024 года (неаудировано)	965	23.179	4.030	5.290
	2023 года (неаудировано)	5	11.199	4.115	6.685
Совместные предприятия	2024 года (неаудировано)	231.845	966.823	12.014	–
	2023 года (неаудировано)	218.360	885.301	8.930	–

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

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 и 2023 годов, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу (члены Советов Директоров и Правлений Группы), включенная в общие и административные расходы, составляет 2.798 миллионов тенге и 2.886 миллионов тенге, соответственно. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премий по результатам деятельности.

Дивиденды

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: начислила и выплатила дивиденды за 2022 год в размере 491,71 тенге за акцию на общую сумму 300.002 миллиона тенге).

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 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года:

В миллионах тенге	На 30 июня 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	21.403	14.693	-	14.693	-	20.963	16.797	-	16.797	-
Ноты Национального Банка РК	34.689	34.689	-	34.689	-	43.708	43.708	-	43.708	-
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон по справедливой стоимости через прибыль и убыток	113.203	113.203	-	-	113.203	99.901	99.901	-	-	99.901
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	34.781	36.937	-	23.239	13.698	48.299	48.502	-	-	48.502
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.544.766	3.335.736	2.512.901	822.835	-	3.253.754	3.051.997	2.452.370	599.627	-
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	463.809	463.809	-	463.809	-	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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 июня 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%-17,40%	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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 июня 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 в размере 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 10,1 миллионов долларов США.

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 3.995 тысяч тонн сырой нефти на общую сумму 401.993 миллиона тенге, включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний в общем объёме 1.337 тысяч тонн на общую сумму 123.909 миллионов тенге (2023 год: 7.619 тысяч тонн на общую сумму 735.130 миллионов тенге, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в объёме 2.639 тысяч тонн в размере 251.085 миллионов тенге).

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 30 июня 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	199.585	30.216	49.289	35.276
2025	269.637	7.690	20.598	11.650
2026	291.917	10.933	18.413	12.330
2027	363.211	6.344	18.726	13.026
2028-2049	333.010	7.316	41.390	13.567
Итого	1.457.360	62.499	148.416	85.849

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 июня 2024 года обязательства KMG Kashagan B.V., дочерней организации Coöperatieve KazMunaiGaz U.A., по договорам поставки нефти составили 3,6 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 июня 2024 года у Группы имелись прочие договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 140.474 миллиона тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 14.431 миллион 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 июня 2024 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 90.757 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.

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 б* к данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчётности.

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года (неаудировано)

В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Итого
Продажа сырой нефти и газа	426.038	–	2.177.956	–	–	2.603.994
Продажа нефтепродуктов	2.268	–	739.163	444.816	6.643	1.192.890
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	128.909	–	–	128.909
Услуги по транспортировке нефти	–	115.886	753	2.435	92	119.166
Прочие доходы	13.027	25.975	71.076	908	83.415	194.401
Итого	441.333	141.861	3.117.857	448.159	90.150	4.239.360

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудировано) (пересчитано)

В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Итого
Продажа сырой нефти и газа	422.327	–	1.678.322	–	–	2.100.649
Продажа нефтепродуктов	2.405	–	999.456	427.267	5.612	1.434.740
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	129.879	–	–	129.879
Услуги по транспортировке нефти	–	103.552	882	1.822	92	106.348
Прочие доходы	7.793	24.412	64.886	822	73.496	171.409
Итого	432.525	127.964	2.873.425	429.911	79.200	3.943.025

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:

В миллионах тенге	На 30 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Казахстан	6.712.630	6.627.783
Другие страны	589.139	553.423
	7.301.769	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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, а также об активах и обязательствах на 30 июня 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	441.333	141.861	3.117.857	448.159	90.150	–	4.239.360
Выручка от реализации другим сегментам	776.463	81.757	99.642	53.899	83.526	(1.095.287)	–
Итого выручка	1.217.796	223.618	3.217.499	502.058	173.676	(1.095.287)	4.239.360
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(25.824)	(8.962)	(2.778.706)	(285.300)	(27.658)	786.311	(2.340.139)
Производственные расходы	(292.233)	(128.047)	(187.963)	(122.848)	(130.145)	222.241	(638.995)
Налоги кроме подоходного налога	(212.908)	(10.912)	(8.594)	(64.503)	(5.531)	–	(302.448)
Расходы по транспортировке и реализации	(105.512)	(10.967)	(49.729)	(6.240)	(29)	40.913	(131.564)
Общие и административные расходы	(12.974)	(7.827)	(26.719)	(53.912)	(21.151)	5.114	(117.469)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	177.671	68.229	22.984	–	(694)	–	268.190
ЕБИТДА	746.016	125.132	188.772	(30.745)	(11.532)	(40.708)	976.935
ЕБИТДА, %	76%	13%	19%	(3%)	(1%)	(4%)	
Износ, истощение и амортизация	(227.140)	(21.542)	(66.544)	(1.881)	(5.315)	–	(322.422)
Финансовый доход	15.713	6.284	18.750	232.301	6.892	(69.893)	210.047
Финансовые затраты	(21.216)	(9.843)	(55.207)	(115.830)	(2.483)	37.241	(167.338)
(Обесценение)/восстановление обесценения основных средств, нематериальных активов и расходы по разведке	(16.826)	(1)	–	–	3	–	(16.824)
Расходы по подоходному налогу	(106.929)	(7.600)	(30.471)	(52.813)	(2.798)	–	(200.611)
Прибыль/(убыток) за период	236.782	44.551	34.403	347.016	(13.280)	(99.966)	549.506
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.126.316	557.510	128.451	–	109.966	–	4.922.243
Капитальные затраты	179.617	12.155	78.325	(2.362)	13.899	–	281.634
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	(12.955)	(7.647)	(50.265)	(40.915)	(9.159)	–	(120.941)
Активы сегмента	12.060.139	1.490.537	3.359.083	1.768.501	481.848	(1.594.964)	17.565.144
Обязательства сегмента	1.754.042	360.373	1.898.574	4.827.222	160.578	(2.045.987)	6.954.802

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

29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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	432.525	127.964	2.873.425	429.911	79.200	–	3.943.025
Выручка от реализации другим сегментам	664.189	95.592	93.894	37.053	62.404	(953.132)	–
Итого выручка	1.096.714	223.556	2.967.319	466.964	141.604	(953.132)	3.943.025
Себестоимость купленной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(21.516)	(8.696)	(2.497.087)	(295.552)	(15.882)	676.106	(2.162.627)
Производственные расходы	(261.835)	(135.602)	(197.915)	(105.804)	(111.881)	222.392	(590.645)
Налоги кроме подоходного налога	(199.712)	(9.413)	(7.710)	(60.728)	(4.750)	–	(282.313)
Расходы по транспортировке и реализации	(96.318)	(3.182)	(44.963)	(5.786)	(15)	30.727	(119.537)
Общие и административные расходы	(17.960)	(6.954)	(25.705)	(14.065)	(10.285)	2.761	(72.208)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	296.842	56.842	34.171	–	11.864	–	399.719
ЕБИТДА	796.215	116.551	228.110	(14.971)	10.655	(21.146)	1.115.414
ЕБИТДА, %	71%	10%	20%	(1%)	1%	(1%)	
Износ, истощение и амортизация	(201.542)	(19.819)	(68.035)	(1.802)	(4.739)	–	(295.937)
Финансовый доход	5.624	5.037	21.220	60.031	7.359	(24.214)	75.057
Финансовые затраты	(12.101)	(4.316)	(57.031)	(96.254)	(2.843)	13.776	(158.769)
(Обесценение)/восстановление обесценения основных средств, нематериальных активов и расходы по разведке	(40.314)	(553)	(98.655)	–	247	–	(139.275)
Расходы по подоходному налогу	(109.484)	(9.470)	(16.057)	(21.715)	(470)	–	(157.196)
Прибыль/(убыток) за период	358.111	27.516	63.633	68.139	12.774	(41.677)	488.496
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.056.464	536.576	129.442	–	98.945	–	4.821.427
Капитальные затраты	152.663	77.256	30.373	34.352	6.851	–	301.495
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

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

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА

Полученные дивиденды

В июле 2024 года Компания получила дивиденды от Каспийский Трубопроводный Консорциум, ассоциированной компании, на сумму 7.993 миллиона тенге.

Экологические проверки

17 июля 2024 года АНПЗ получил протокол об административном правонарушении от Департамента экологии по Атырауской области (далее – Департамент экологии) в отношении превышения нормативов эмиссий в окружающую среду. АНПЗ не согласен с выводами Департамента экологии и 22 июля 2024 года направил ходатайство в Департамент экологии. Дело находится на стадии рассмотрения Специализированным судом по административным правонарушениям города Атырау.