

**АО «КазТрансОйл»**

**Промежуточная сокращённая  
консолидированная финансовая отчётность**

*за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года*



**СОДЕРЖАНИЕ**

---

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

**Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность**

Промежуточный консолидированный отчёт о финансовом положении .....	1-2
Промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе .....	3-4
Промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств .....	5-6
Промежуточный консолидированный отчёт об изменениях в собственном капитале .....	7
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности .....	8-36

## Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Руководству и Акционерам АО «КазТрансОйл»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2023 года, а также соответствующих промежуточных консолидированных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в собственном капитале и о движении денежных средств за трехмесячный период, закончившийся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы проводили 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 «КазТрансОйл» 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»

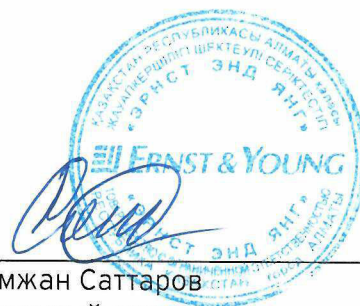


Адиль Сыздыков  
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора  
№ МФ - 0000172 от 23 декабря 2013 года

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

25 мая 2023 года



Рустамжан Саттаров  
Генеральный директор  
ТОО «Эрнст энд Янг»

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

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	На 31 марта 2023 года (неаудиро- ванные)	На 31 декабря 2022 года (аудиро- ванные)
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	3	958.057.965	974.595.927
Активы в форме права пользования	6	6.808.993	917.065
Нематериальные активы		8.587.666	8.515.332
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия	4	100.303.988	94.588.186
Авансы, выданные поставщикам за основные средства	5	7.118.516	29.219.803
НДС к возмещению		6.622.609	4.314.632
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	7	923.668	883.284
Банковские вклады		878.139	945.452
Прочие внеоборотные активы		357.772	360.146
		<b>1.089.659.316</b>	<b>1.114.339.827</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		8.666.857	8.758.265
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	7.543.462	8.366.581
Авансы, выданные поставщикам		830.523	1.787.294
Предоплата по подоходному налогу		2.433.151	1.878.426
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		8.857.193	8.439.215
Прочие оборотные активы	8	5.972.984	6.668.085
Денежные средства и их эквиваленты	9	75.020.974	85.157.538
		<b>109.325.144</b>	<b>121.055.404</b>
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи		<b>22.729</b>	<b>22.729</b>
		<b>109.347.873</b>	<b>121.078.133</b>
<b>Итого активы</b>		<b>1.199.007.189</b>	<b>1.235.417.960</b>

Примечания на страницах с 8 по 36 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>		<b>На 31 марта 2023 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>На 31 декабря 2022 года (аудиро- ванные)</b>
	<b>Прим.</b>		
<b>Собственный капитал и обязательства</b>			
<b>Собственный капитал</b>			
Уставный капитал		61.937.567	61.937.567
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(9.549)	(9.549)
Резерв по переоценке активов	10	381.133.752	423.217.162
Резерв по пересчёту валюты отчётности	10	47.158.298	46.952.044
Прочие резервы капитала		(188.145)	(188.145)
Нераспределённая прибыль		399.156.069	380.544.246
<b>Итого собственный капитал</b>		<b>889.187.992</b>	<b>912.453.325</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы полученные	11	30.841.918	29.760.793
Обязательства по вознаграждениям работникам		18.445.322	18.096.363
Отложенные налоговые обязательства	22	98.128.061	107.509.698
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	15	43.135.919	40.664.979
Обязательства по договорам с покупателями	12	34.153.936	35.132.179
Обязательства по аренде	14	5.089.923	198.450
		<b>229.795.079</b>	<b>231.362.462</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам		957.861	1.046.911
Подходный налог к уплате		1.515.035	1.470.302
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	8.701.178	19.230.822
Обязательства по аренде	14	1.978.755	942.217
Обязательства по договорам с покупателями	12	27.519.232	29.529.193
Прочие налоги к уплате		7.742.240	8.740.967
Резервы	15	1.399.865	1.309.778
Прочие краткосрочные обязательства	16	30.209.952	29.331.983
		<b>80.024.118</b>	<b>91.602.173</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>309.819.197</b>	<b>322.964.635</b>
<b>Итого собственный капитал и обязательства</b>		<b>1.199.007.189</b>	<b>1.235.417.960</b>
<b>Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)</b>	10	<b>2.289</b>	<b>2.350</b>

Подписано и разрешено к выпуску 25 мая 2023 года.

Генеральный директор (председатель Правления)



Курманбаев Т.Н.

Главный бухгалтер

Ахмедина А.С.

Примечания на страницах с 8 по 36 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
		2023 года	2022 года
Выручка	17	67.851.569	56.061.317
Себестоимость реализации	18	(60.205.586)	(45.344.632)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>7.645.983</b>	<b>10.716.685</b>
Общие и административные расходы	19	(3.404.119)	(3.364.684)
Прочие операционные доходы	20	273.164	620.311
Прочие операционные расходы	20	(241.053)	(94.894)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>4.273.975</b>	<b>7.877.418</b>
(Расходы)/доходы от курсовой разницы, нетто		(303.221)	2.363.776
Финансовые доходы	21	2.508.913	491.452
Финансовые затраты	21	(1.418.610)	(972.266)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	4	5.377.169	2.826.050
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>10.438.226</b>	<b>12.586.430</b>
Расходы по подоходному налогу	22	(1.618.739)	(2.374.990)
<b>Чистая прибыль за отчётный период</b>		<b>8.819.487</b>	<b>10.211.440</b>
<b>Базовая и разводнённая прибыль на акцию (в тенге)</b>	10	<b>23</b>	<b>27</b>

Примечания на страницах с 8 по 36 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.



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

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
		2023 года	2022 года
<b>Прочий совокупный доход</b>			
<i>Прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>			
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных предприятий Группы		206.254	3.194.396
<b>Чистый прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</b>		<b>206.254</b>	<b>3.194.396</b>
<i>Прочий совокупный убыток, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>			
Обесценение и переоценка основных средств Группы, нетто		(39.549.722)	(21.521.895)
Влияние подоходного налога	22	7.909.944	4.304.379
		<b>(31.639.778)</b>	<b>(17.217.516)</b>
<i>(Начисление)/восстановление резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель Группы</i>			
Влияние подоходного налога	22	247.482	(546.235)
		<b>(989.929)</b>	<b>2.184.939</b>
Восстановление резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель совместно контролируемых предприятий			
Влияние подоходного налога		423.292	972.004
	4	<b>(84.659)</b>	<b>(194.401)</b>
		<b>338.633</b>	<b>777.603</b>
<b>Чистый прочий совокупный убыток, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</b>		<b>(32.291.074)</b>	<b>(14.254.974)</b>
<b>Итого прочий совокупный убыток, за вычетом налогов</b>		<b>(32.084.820)</b>	<b>(11.060.578)</b>
<b>Итого совокупный убыток за отчётный период, за вычетом налогов</b>		<b>(23.265.333)</b>	<b>(849.138)</b>

Подписано и разрешено к выпуску 25 мая 2023 года

Генеральный директор (председатель Правления)



Курманбаев Т.Н.

Главный бухгалтер

Ахмедина А.С.

Примечания на страницах с 8 по 36 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.



## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
		2023 года	2022 года
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		10.438.226	12.586.430
<b>Корректировки для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками</b>			
Износ и амортизация	18, 19	18.806.812	13.409.292
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	4	(5.377.169)	(2.826.050)
Финансовые доходы	21	(2.508.913)	(491.452)
Финансовые затраты	21	1.418.610	972.266
Амортизация доходов будущих периодов	12, 20	(773.749)	(594.809)
Расходы/(доходы) от курсовой разницы, нетто		303.221	(2.363.776)
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности, стоимость услуг текущего периода	18, 19	179.065	243.465
Пересмотр оценок и восстановление по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, нетто	20	209.156	(312.058)
Расходы по списанию НДС к возмещению	19	36.072	28.521
Убыток от выбытия основных средств, нетто	20	17.534	66.246
Начисление резерва на ожидаемые кредитные убытки, нетто	19	10.831	80.009
Прочие		(20.400)	1.004
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>22.739.296</b>	<b>20.799.088</b>
<b>(Увеличение)/уменьшение в операционных активах</b>			
Запасы		146.505	278.377
Торговая и прочая дебиторская задолженность		772.861	(808.030)
Авансы, выданные поставщикам		929.844	(121.833)
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		(2.792.051)	1.189.640
Прочие краткосрочные активы		639.937	772.799
<b>Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах</b>			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(1.698.629)	(327.501)
Обязательства по договорам с покупателями		(1.934.493)	(2.310.256)
Прочие налоги к уплате		(898.868)	(77.892)
Прочие краткосрочные и долгосрочные обязательства и обязательства по вознаграждениям работникам		376.872	(2.975.822)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>		<b>18.281.274</b>	<b>16.418.570</b>
Подходный налог уплаченный		(3.026.447)	(4.220.645)
Проценты полученные		2.186.318	364.179
<b>Чистые денежные потоки от операционной деятельности</b>		<b>17.441.145</b>	<b>12.562.104</b>

Примечания на страницах с 8 по 36 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

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

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
		2023 года	2022 года
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(26.729.939)	(13.183.294)
Изъятие банковских вкладов		57.238	202.635
Поступления от выкупа облигаций		69.998	3.345
Поступления от продажи основных средств и внеоборотных активов, предназначенных для продажи		-	2.744
<b>Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(26.602.703)</b>	<b>(12.974.570)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Погашение обязательств по аренде	14	(630.114)	(945.301)
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(630.114)</b>	<b>(945.301)</b>
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>		<b>(9.791.672)</b>	<b>(1.357.767)</b>
Чистая курсовая разница		(347.644)	1.361.327
Изменения в резерве на ожидаемые кредитные убытки		2.752	932
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		85.157.538	40.498.972
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>75.020.974</b>	<b>40.503.464</b>

Подписано и разрешено к выпуску 25 мая 2023 года.

Генеральный директор (председатель Правления)



  
Курманбаев Т.Н.

Главный бухгалтер

  
Ахмедина А.С.

Примечания на страницах с 8 по 36 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резерв по переоценке активов	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Прочие резервы капитала	Нераспределённая прибыль	Итого
<b>На 31 декабря 2021 года (аудированные)</b>	61.937.567	(9.549)	285.685.165	40.632.765	(4.310.257)	353.172.325	737.108.016
Чистая прибыль за отчётный период	-	-	-	-	-	10.211.440	10.211.440
Прочий совокупный убыток	-	-	(14.254.974)	3.194.396	-	-	(11.060.578)
<b>Итого совокупный убыток за период</b>	-	-	(14.254.974)	3.194.396	-	10.211.440	(849.138)
Амортизация резерва по переоценке основных средств	-	-	(3.592.990)	-	-	3.592.990	-
<b>На 31 марта 2022 года (неаудированные)</b>	61.937.567	(9.549)	267.837.201	43.827.161	(4.310.257)	366.976.755	736.258.878
<b>На 31 декабря 2022 года (аудированные)</b>	61.937.567	(9.549)	423.217.162	46.952.044	(188.145)	380.544.246	912.453.325
Чистая прибыль за отчётный период	-	-	-	-	-	8.819.487	8.819.487
Прочий совокупный убыток	-	-	(32.291.074)	206.254	-	-	(32.084.820)
<b>Итого совокупный убыток за период</b>	-	-	(32.291.074)	206.254	-	8.819.487	(23.265.333)
Амортизация резерва по переоценке основных средств	-	-	(9.792.336)	-	-	9.792.336	-
<b>На 31 марта 2023 года (неаудированные)</b>	61.937.567	(9.549)	381.133.752	47.158.298	(188.145)	399.156.069	889.187.992

Подписано и разрешено к выпуску 25 мая 2023 года.

Генеральный директор (председатель Правления)



Главный бухгалтер

Курманбаев Т.Н.

Ахмедина А.С.

Примечания на страницах с 8 по 36 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2023 года

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ЗАО «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» (далее – «ТНГ») было создано в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 2 мая 2001 года. На основании этого постановления, Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан передал ТНГ право собственности на акции ЗАО «НКТН «КазТрансОйл», в результате чего ЗАО «НКТН «КазТрансОйл» было перерегистрировано и переименовано в ЗАО «КазТрансОйл».

Указом Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года на базе реорганизованных путем слияния закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» было образовано закрытое акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз», которое стало единственным акционером ЗАО «КазТрансОйл».

31 мая 2004 года, согласно требованиям казахстанского законодательства, ЗАО «КазТрансОйл» было перерегистрировано в АО «КазТрансОйл» (далее – «Компания»).

На 31 марта 2023 года 10% акций Компании принадлежат миноритарным акционерам, которые приобрели их в рамках программы «Народное IPO». Крупным акционером Компании, которому принадлежит контрольная доля участия в Компании (90%), является АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ» или «Материнская Компания»). На 31 марта 2023 года 87,42% акций КМГ принадлежат АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына»), 9,58% акций Республиканскому государственному учреждению «Национальный Банк Республики Казахстан» и 3% акций находятся в свободном обращении на Астанинской фондовой бирже (AIX) и Казахстанской фондовой бирже (KASE) (далее – КФБ). Правительство Республики Казахстан является единственным акционером Самрук-Казына.

По состоянию на 31 марта 2023 года и на 31 декабря 2022 года Компания имела доли участия в следующих организациях:

	Место регистрации	Основная деятельность	Доли участия	
			31 марта 2023 года	31 декабря 2022 года
ТОО «МунайТас» (далее – «МунайТас»)	Казахстан	Транспортировка нефти	51%	51%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (далее – «ККТ»)	Казахстан	Транспортировка нефти Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов,	50%	50%
ООО «Батумский Нефтяной Терминал» (далее – «БНТ»)*	Грузия	эксплуатация морского порта	100%	100%
«Petrotrans Limited» (далее – «PTL»)	Объединенные Арабские Эмираты	Экспедирование нефти и нефтепродуктов	100%	100%
ТОО «Магистральный Водовод» (далее – «Магистральный Водовод»)	Казахстан	Транспортировка воды	100%	100%

\* БНТ владеет эксклюзивным правом на управление 100% долей ООО «Батумский морской порт» (далее – «БМП»).

Компания и её дочерние организации далее по тексту рассматриваются как «Группа».

Головной офис Компании находится по адресу Республика Казахстан, город Астана, проспект Туран, 20.

Компания имеет производственные объекты, расположенные в Мангистауской, Атырауской, Западно-Казахстанской, Актюбинской, Карагандинской, Улытауской, Павлодарской, Туркестанской, Северо-Казахстанской областях Республики Казахстан и в городе Шымкент, а также филиалы, расположенные в городе Алматы (Центр исследований и разработок) и в городе Астана (Центр управления транспортировкой нефти) и представительские офисы в Российской Федерации (в городах Москва, Омск и Самара).

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

### **1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

Компания является национальным оператором Республики Казахстан по магистральному нефтепроводу. Группа располагает сетью магистральных нефтепроводов протяженностью 5.373 км и водоводов протяженностью 2.105 км. Компания оказывает услуги по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам, транспортную экспедицию казахстанской нефти по трубопроводным системам других государств, услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных нефтепроводов иных организаций, в том числе совместно контролируемых предприятий Группы. Совместно контролируемые предприятия Группы – МунайТас и ККТ владеют трубопроводами Кенкияк-Атырау, Кенкияк-Кумколь и Атасу-Алашанькоу, используемыми в основном для транспортировки казахстанской нефти, а также транзита российской нефти в Китай.

Компания является естественным монополистом и, соответственно, является объектом регулирования Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – «КРЕМ»). КРЕМ является ответственным за утверждение методологии расчёта тарифа, а также тарифных ставок на транспортировку нефти на внутренний рынок Республики Казахстан.

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях», услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан не входят в сферу регулирования естественных монополий.

С 1 января 2023 года утвержденный тариф по перекачке нефти на внутренний рынок составляет 4.355,57 тенге за 1 тонну на 1000 км без учета НДС (с 1 января 2022 года по 31 августа 2022 года: 3.728,82 тенге за тонну на 1.000 км без НДС; с 1 сентября 2022 года по 30 ноября 2022 года: 4.328,04 тенге за тонну на 1.000 км без НДС; с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года: 4.355,57 тенге за 1 тонну на 1000 км без учета НДС).

Тариф по перекачке нефти на экспорт за пределы Республики Казахстан с 1 марта 2020 года составлял 7.358,76 тенге за тонну на 1.000 км без НДС. С 1 июня 2022 года был введен в действие тариф на указанную услугу в размере 8.830,51 тенге за тонну на 1.000 км без НДС.

Тариф на перекачку нефти в целях транзита по казахстанскому участку магистрального нефтепровода «Туймазы – Омск – Новосибирск-2» с 1 апреля 2018 года составляет 4.292,4 тенге за тонну на 1.000 км без НДС.

Действующий с 1 января 2019 года тариф на транспортировку российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику по маршруту граница Российской Федерации – граница Республики Казахстан (Прииртышск) – Атасу (Республика Казахстан) – Алашанькоу (Китайская Народная Республика) составляет 4,23 долларов США за тонну (на участке Прииртышск – Атасу).

В основном, тарифы основываются на возврате стоимости капитала на задействованные активы. В соответствии с законодательством Республики Казахстан о регулировании деятельности естественных монополий, тарифы не могут быть ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления услуг, и должны учитывать возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование субъекта естественной монополии.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность была одобрена к выпуску Комитетом по внутреннему аудиту Совета директоров Компании и подписана генеральным директором (председателем Правления) и главным бухгалтером 25 мая 2023 года.

### **2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

#### **Основа подготовки**

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2023 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности (далее – «МСФО») (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность была подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением основных средств, которые учитываются по переоценённой стоимости и других статей, описанных в учётной политике и примечаниях к данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

### **2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Основа подготовки (продолжение)**

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчётности и должна рассматриваться в совокупности с годовой финансовой отчётностью Группы по состоянию на 31 декабря 2022 года.

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге, и все значения округлены до тысяч тенге, за исключением прибыли на простую акцию, балансовой стоимости на простую акцию и специально оговорённых случаев. Каждая компания Группы определяет собственную функциональную валюту, и статьи, включённые в финансовую отчётность каждой компании, оцениваются в этой функциональной валюте. Функциональной валютой Компании, Магистрального Водовода и совместно контролируемых предприятий МунайТас и ККТ является тенге. Функциональной валютой РТЛ и БНТ является доллар США, функциональной валютой БМП – грузинский лари.

#### **Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой**

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 2022 года, за исключением новых стандартов и интерпретаций, принятых на 1 января 2023 года. Группа не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Некоторые стандарты и поправки применяются впервые в 2023 году. Характер и влияние каждого нового стандарта/поправки описаны ниже:

#### *МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»*

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», новый всеобъемлющий стандарт финансовой отчётности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. МСФО (IFRS) 17 заменяет собой МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», который был выпущен в 2005 году. МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т.е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определённым гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учёта договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков. В отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в основном базируются на предыдущих местных учётных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет всестороннюю модель учёта договоров страхования, охватывая все уместные аспекты учёта. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- Определённые модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменной вознаграждения);
- Упрощённый подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

#### *Поправки к МСФО (IAS) 8 – «Определение бухгалтерских оценок»*

В поправках к МСФО (IAS) 8 разъясняется отличие между изменениями в бухгалтерских оценках и изменениями в учётной политике и исправлением ошибок. Кроме того, в документе разъясняется, как организации используют методы измерения и исходные данные для разработки бухгалтерских оценок.

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.



## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой (продолжение)

*Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО – «Раскрытие информации об учетной политике»*

Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО «Формирование суждений о существенности» содержат руководство и примеры, помогающие организациям применять суждения о существенности при раскрытии информации об учетной политике. Поправки должны помочь организациям раскрывать более полезную информацию об учетной политике за счет замены требования о раскрытии организациями «значительных положений» учетной политики на требование о раскрытии «существенной информации» об учетной политике, а также за счет добавления руководства относительно того, как организации должны применять понятие существенности при принятии решений о раскрытии информации об учетной политике.

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность Группы, но ожидается что повлияют на раскрытие информации об учетной политике в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы.

*Поправки к МСФО (IAS) 12 – «Отложенное налогообложение в связи с активами и обязательствами, возникающими в результате одной операции»*

Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налог на прибыль» сужают сферу применения исключения при первоначальном признании, они больше не применяются к операциям, которые приводят к возникновению равных налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц, связанных с арендой и обязательствами по выводу из эксплуатации.

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность Группы.

#### Сезонный характер хозяйственной деятельности

Операционные затраты Группы подвержены сезонным колебаниям, обычно более высокие расходы, связанные с материалами, ремонтом и обслуживанием, ожидаются во второй половине года. Эти колебания в основном обусловлены сложившимся графиком ремонта трубопроводов, приходящимся в основном на вторую половину года. Закуп запасов, в основном, происходит в первом полугодии.

#### Пересчёт иностранной валюты

Средневзвешенные обменные курсы, установленные на КФБ, используются в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан.

Средневзвешенные курсы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2023 и 2022 годов, составили:

Тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2023 года	2022 года
Доллары США	454,82	457,41
Российские рубли	6,25	5,33
Евро	487,65	512,80
Грузинские лари	174,94	148,66

На 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года курсы обмена валют, установленные КФБ, составляли:

Тенге	31 марта	31 декабря
	2023 года	2022 года
Доллары США	451,71	462,65
Российские рубли	5,86	6,43
Евро	558,63	492,86
Грузинские лари	179,25	173,28

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства по состоянию на 31 декабря 2022 и 31 марта 2023 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубо- проводы	Транс- портные активы	Здания и сооруже- ния	Машины и обору- дование	Техноло- гическая нефть	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<b>Валовая балансовая стоимость на 31 декабря 2022 года (аудированные)</b>	35.758.195	288.748.783	25.773.334	114.694.800	248.506.840	223.788.482	11.777.797	28.277.398	977.325.629
Влияние пересчёта валюты	(583.944)	-	28.031	225.327	121.815	-	1.168	(19.192)	(226.795)
Поступления	4.761	-	217.397	391.984	40	-	6.920	39.958.359	40.579.461
Капитализированные затраты по привлеченному займу (Примечание 11)	-	-	-	-	-	-	-	1.081.125	1.081.125
Выбытия	(9.571)	(12.686)	(1.016)	(403.002)	(15.942)	-	(39.070)	(12.428)	(493.715)
Обесценение (резерв по переоценке актива)	-	-	-	-	-	(39.549.722)	-	-	(39.549.722)
Переведено с незавершённого строительства	-	81.338	-	56.291	439.313	-	64.522	(641.464)	-
Перемещения и переводы	-	(1.197.382)	-	(55.989)	(457.846)	-	(302)	1.711.519	-
<b>Валовая балансовая стоимость на 31 марта 2023 года (неаудированные)</b>	<b>35.169.441</b>	<b>287.620.053</b>	<b>26.017.746</b>	<b>114.909.411</b>	<b>248.594.220</b>	<b>184.238.760</b>	<b>11.811.035</b>	<b>70.355.317</b>	<b>978.715.983</b>
<b>Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2022 года (аудированные)</b>	-	-	(213.245)	(382.770)	(2.090.550)	-	(43.137)	-	(2.729.702)
Влияние пересчёта валюты	-	-	(922)	(1.951)	(4.681)	-	(90)	-	(7.644)
Износ	-	(5.441.674)	(1.462.283)	(1.892.721)	(8.180.865)	-	(1.024.948)	-	(18.002.491)
Выбытия	-	12.686	-	20.022	10.041	-	39.070	-	81.819
<b>Накопленный износ и обесценение на 31 марта 2023 года (неаудированные)</b>	-	<b>(5.428.988)</b>	<b>(1.676.450)</b>	<b>(2.257.420)</b>	<b>(10.266.055)</b>	-	<b>(1.029.105)</b>	-	<b>(20.658.018)</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубо- проводы	Транс- портные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Техноло- гическая нефть	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<b>По состоянию на 31 марта 2023 года (неаудированные)</b>									
<b>Валовая балансовая стоимость</b>	<b>35.169.441</b>	<b>287.620.053</b>	<b>26.017.746</b>	<b>114.909.411</b>	<b>248.594.220</b>	<b>184.238.760</b>	<b>11.811.035</b>	<b>70.355.317</b>	<b>978.715.983</b>
Накопленный износ и обесценение	-	(5.428.988)	(1.676.450)	(2.257.420)	(10.266.055)	-	(1.029.105)	-	(20.658.018)
<b>Балансовая стоимость</b>	<b>35.169.441</b>	<b>282.191.065</b>	<b>24.341.296</b>	<b>112.651.991</b>	<b>238.328.165</b>	<b>184.238.760</b>	<b>10.781.930</b>	<b>70.355.317</b>	<b>958.057.965</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2022 года (аудированные)</b>									
<b>Валовая балансовая стоимость</b>	<b>35.758.195</b>	<b>288.748.783</b>	<b>25.773.334</b>	<b>114.694.800</b>	<b>248.506.840</b>	<b>223.788.482</b>	<b>11.777.797</b>	<b>28.277.398</b>	<b>977.325.629</b>
Накопленный износ и обесценение	-	-	(213.245)	(382.770)	(2.090.550)	-	(43.137)	-	(2.729.702)
<b>Балансовая стоимость</b>	<b>35.758.195</b>	<b>288.748.783</b>	<b>25.560.089</b>	<b>114.312.030</b>	<b>246.416.290</b>	<b>223.788.482</b>	<b>11.734.660</b>	<b>28.277.398</b>	<b>974.595.927</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

По состоянию на 31 марта 2023 года незавершённое строительство в основном включает следующие производственные объекты:

- Замена участков трубопровода магистральных нефтепроводов;
- Замена участков трубопровода магистрального водовода;
- Замена, реконструкция и строительство объектов магистральных нефтепроводов и магистрального водовода (насосные станции, вдольтрассовые дороги, линии связи, электроснабжение, система автоматизации и другие).

По состоянию на 31 марта 2023 года:

- Валовая балансовая стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных, но до сих пор находящихся в использовании основных средств, составила 144 тысячи тенге (на 31 декабря 2022 года: ноль тенге);
- Незавершённое строительство включает материалы и запасные части в сумме 2.997.024 тысяч тенге (на 31 декабря 2022 года: 3.191.264 тысячи тенге), которые были приобретены для строительных работ.

За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2023 года, сумма износа, капитализированного в стоимость незавершённого строительства, составила 5.335 тысяч тенге (за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2022 года: 5.677 тысяч тенге).

В связи со значительными изменениями цены нефти на внутреннем рынке, справедливая стоимость технологической нефти Группы по состоянию на 31 марта 2023 года была снижена на сумму 39.549.722 тысячи тенге. На 31 марта 2023 года цена нефти составила 69.196 тенге за тонну (на 31 декабря 2022 года: 84.050 тенге за тонну), объем нефти в трубопроводе, включенный в состав основных средств, составил 2.663 тысячи тонн (на 31 декабря 2022 года: 2.663 тысячи тонн).

### 4. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Инвестиции в совместно контролируемые предприятия по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>На 31 марта 2023 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2022 года (аудиро- ванные)
Инвестиции в МунайТас	<b>72.180.987</b>	67.061.202
Инвестиции в ККТ	<b>28.123.001</b>	27.526.984
<b>Итого</b>	<b>100.303.988</b>	94.588.186

Изменения в инвестициях в совместно контролируемые предприятия за отчётный период представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Итого</b>
<b>На 31 декабря 2022 года (аудированные)</b>	94.588.186
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	<b>5.377.169</b>
Доля в прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий	<b>338.633</b>
<b>На 31 марта 2023 года (неаудированные)</b>	<b>100.303.988</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 4. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

Доля Компании в совокупном доходе совместно контролируемых предприятий за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2023 и 2022 годов, представляет следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2023 года	2022 года
<b>Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий</b>		
ККТ	4.489.344	2.184.229
МунайТас	887.825	641.821
<b>Итого доля в прибыли совместно контролируемых предприятий</b>	<b>5.377.169</b>	<b>2.826.050</b>
<b>Доля в прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий</b>		
ККТ	630.441	719.962
МунайТас	(291.808)	57.641
<b>Итого доля в прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий</b>	<b>338.633</b>	<b>777.603</b>
<b>Итого доля в совокупном доходе совместно контролируемых предприятий</b>	<b>5.715.802</b>	<b>3.603.653</b>

### 5. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ ЗА ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Авансы, выданные поставщикам за основные средства, по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2023 года (неаудированные)	31 декабря 2022 года (аудированные)
Авансы третьим сторонам за основные средства и строительные услуги	7.984.852	30.105.831
Минус: резерв по обесценению	(866.336)	(886.028)
<b>Итого</b>	<b>7.118.516</b>	<b>29.219.803</b>

Движение резерва по обесценению авансов, выданных поставщикам за основные средства, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 года	2022 года
<b>На 1 января</b>	<b>886.028</b>	<b>830.498</b>
Пересчёт валюты	(19.692)	62.118
<b>На 31 марта</b>	<b>866.336</b>	<b>892.616</b>

По состоянию на 31 марта 2023 года уменьшение авансов, выданных за основные средства, связано с началом работ по проекту «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» 1 очередь» (Примечание 11).

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 6. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Активы в форме права пользования по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Активы в форме права пользования				Итого
	Земля и прочие активы	Транспортные активы	Здания и сооружения	Машины, оборудование и передаточные устройства	
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года (аудированные)</b>	69.072	363.070	325.020	159.903	917.065
Поступления (Примечание 14)	-	6.354.075	-	-	6.354.075
Выбытия	-	(4.161.818)	(18.897)	-	(4.180.715)
Модификация договора (Примечание 14)	-	181.955	-	-	181.955
Накопленный износ по выбытиям	-	4.161.818	11.600	-	4.173.418
Амортизация	(617)	(545.025)	(71.116)	(20.047)	(636.805)
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2023 года (неаудированные)</b>	68.455	6.354.075	246.607	139.856	6.808.993

### 7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Прочая долгосрочная дебиторская задолженность по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года представлена следующим образом:

В тысячах тенге	31 марта 2023 года (неаудированные)	31 декабря 2022 года (аудированные)
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	1.003.538	961.102
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(79.870)	(77.818)
<b>Итого</b>	<b>923.668</b>	<b>883.284</b>

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года представлена следующим образом:

В тысячах тенге	31 марта 2023 года (неаудированные)	31 декабря 2022 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	7.875.844	7.576.115
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 24)	5.091.424	6.291.233
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	510.985	705.492
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 24)	509	509
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(5.935.300)	(6.206.768)
<b>Итого</b>	<b>7.543.462</b>	<b>8.366.581</b>



## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность Группы по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>31 декабря 2022 года (аудиро- ванные)</b>
В тенге	<b>6.561.580</b>	7.719.948
В долларах США	<b>939.104</b>	635.219
В российских рублях	<b>9.803</b>	2.624
В иной валюте	<b>32.975</b>	8.790
<b>Итого</b>	<b>7.543.462</b>	8.366.581

### 8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Прочие оборотные активы по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>31 декабря 2022 года (аудиро- ванные)</b>
Задолженность за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	<b>4.594.288</b>	5.299.968
Инвестиции в облигации	<b>739.650</b>	809.649
Предоплата по страхованию	<b>367.817</b>	223.958
Расходы будущих периодов третьих сторон	<b>193.810</b>	304.312
Прочие	<b>77.419</b>	30.198
<b>Итого</b>	<b>5.972.984</b>	6.668.085

### 9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>31 декабря 2022 года (аудиро- ванные)</b>
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	<b>59.205.395</b>	68.970.977
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	<b>12.273.746</b>	14.426.202
Текущие счета в банках, выраженные в грузинских лари	<b>1.870.079</b>	1.234.813
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	<b>1.585.738</b>	499.992
Текущие счета в банках, выраженные в прочей валюте	<b>98.073</b>	39.710
Прочие текущие счета в банках	<b>11.704</b>	12.335
Наличность в кассе	<b>233</b>	256
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	<b>(23.994)</b>	(26.747)
<b>Итого</b>	<b>75.020.974</b>	85.157.538

По состоянию на 31 марта 2023 года:

- По текущим счетам, размещённым в тенге, проценты начислялись по ставкам от 6,75% до 13% годовых (на 31 декабря 2022 года: от 6,75% до 7% годовых);
- По срочным вкладам до трёх месяцев, размещённым в тенге, проценты начислялись в размере от 15,25% до 16,20% годовых (на 31 декабря 2022 года: от 14,75% до 16,05% годовых);
- Проценты по размещённым в долларах США текущим счетам начислялись по ставкам от 0,25% до 3% годовых (на 31 декабря 2022 года: от 0,25% до 3% годовых).

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 10. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

#### Резерв по переоценке активов

На 31 марта 2023 года резерв по переоценке активов составил 381.133.752 тысячи тенге (на 31 декабря 2022 года: 423.217.162 тысячи тенге). Изменение резерва переоценки основных средств за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2023 года, связано с переоценкой технологической нефти Группы (Примечание 3), амортизацией данного резерва, а также пересмотром оценок по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель.

#### Резерв по пересчёту валюты отчётности

На 31 марта 2023 года резерв по пересчёту валюты отчётности составил 47.158.298 тысяч тенге (на 31 декабря 2022 года: 46.952.044 тысячи тенге). Изменение данного резерва обусловлено пересчётом отчётностей зарубежных предприятий в результате изменения курсов обмена валют.

#### Прибыль на акцию

Суммы базовой и разводнённой прибыли на акцию рассчитаны путём деления чистой прибыли за период, приходящейся на держателей простых акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение периода.

Поскольку Компания, как материнская компания Группы, не выпускает конвертируемых финансовых инструментов, базовая прибыль на акцию равна разводнённой прибыли на акцию.

Ниже приводится информация о прибыли и количестве акций, которая использована в расчётах базовой и разводнённой прибыли на акцию.

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)</b>	
	<b>2023 года</b>	<b>2022 года</b>
Чистая прибыль, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	<b>8.819.487</b>	10.211.440
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	<b>384.628.099</b>	384.628.099
<b>Базовая и разводнённая прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчётный период, приходящейся на держателей простых акций Компании, как материнской компании Группы (в тенге)</b>	<b>23</b>	27

#### Балансовая стоимость простых акций

Ниже представлена балансовая стоимость одной простой акции Компании, рассчитанная в соответствии с требованиями КФБ для материнской компании Группы:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудированные)</b>	<b>31 декабря 2022 года (аудированные)</b>
Итого активы	<b>1.199.007.189</b>	1.235.417.960
Минус: нематериальные активы	<b>(8.587.666)</b>	(8.515.332)
Минус: итоговые обязательства	<b>(309.819.197)</b>	(322.964.635)
<b>Чистые активы для расчёта балансовой стоимости простой акции</b>	<b>880.600.326</b>	903.937.993
Количество простых акций	<b>384.628.099</b>	384.628.099
<b>Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)</b>	<b>2.289</b>	2.350

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 11. ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Движение займов полученных за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2023 года</b>
<b>Займы с плавающей ставкой вознаграждения</b>	
<b>На 1 января (аудированные)</b>	<b>29.760.793</b>
Начисленное вознаграждение	<b>1.081.125</b>
<b>На 31 марта (неаудированные)</b>	<b>30.841.918</b>

25 ноября 2022 года Магистральным Водоводом было заключено соглашение о предоставлении кредитной линии с АО «Народный Банк Казахстана». Размер и валюта кредитной линии - 66.700.000 тысяч тенге, процентная ставка – плавающая, на уровне базовой ставки Национального банка Республики Казахстан плюс 2,5%, срок кредита - 120 месяцев от даты заключения соглашения. Целью данной кредитной линии является финансирование проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» 1 очередь».

Гарантом обеспечения обязательств Магистрального Водовода по соглашению о предоставлении кредитной линии выступил Самрук-Казына.

В рамках соглашения о предоставлении кредитной линии 28 ноября 2022 года был подписан договор банковского займа на сумму 29.592.745 тысяч тенге. Номинальная ставка вознаграждения – плавающая и составляет 18,5% годовых (подлежит пересмотру каждые 6 месяцев).

Договором банковского займа установлены начало погашения займа и выплаты вознаграждений с 1 декабря 2025 года и 30 мая 2025 года, соответственно, с периодичностью 1 раз в полгода.

28 ноября 2022 года по договору банковского займа Магистральным Водоводом получен заём (первый транш) в размере 29.592.745 тысяч тенге, направленный на выплату авансового платежа подрядчику по проекту «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» 1 очередь». Сумма займа была признана по справедливой стоимости за вычетом затрат по займу. Группа капитализирует затраты по займу в стоимость квалифицируемого актива.

Эффективная процентная ставка по займу составила 15,57%. Общая сумма капитализированных затрат по займу в стоимость квалифицируемого актива за отчетный период составила 1.081.125 тысяч тенге (*Примечание 3*).

#### Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение нефинансовых ковенантов в соответствии с условиями соглашения о предоставлении кредитной линии. По состоянию на 31 марта 2023 года Группа соблюдает все нефинансовые ковенанты.

### 12. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2022 года (аудиро- ванные)
Доходы будущих периодов от связанных сторон ( <i>Примечание 24</i> )	<b>25.425.677</b>	26.125.466
Доходы будущих периодов от третьих сторон	<b>8.728.259</b>	9.006.713
<b>Итого</b>	<b>34.153.936</b>	35.132.179

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 12. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ (продолжение)

Краткосрочные обязательства по договорам с покупателями по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2022 года (аудиро- ванные)
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 24)	<b>15.999.502</b>	17.774.325
Авансы, полученные от третьих сторон	<b>8.018.419</b>	8.238.141
Краткосрочная часть доходов будущих периодов от связанных сторон (Примечание 24)	<b>2.799.157</b>	2.799.157
Краткосрочная часть доходов будущих периодов от третьих сторон	<b>702.154</b>	717.570
<b>Итого</b>	<b>27.519.232</b>	29.529.193

Доходы будущих периодов от связанных сторон связаны с получением на безвозмездной основе Магистральным Водоводом в апреле 2021 года и последующим вводом в эксплуатацию нового водовода технической воды Кульсары-Тенгиз (первая очередь) и насосной станции (вторая очередь) в ноябре 2022 года, построенных на средства потребителя услуг по транспортировке воды в рамках соглашения о сотрудничестве по строительству водовода, на суммы 24.987.181 тысяча тенге и 7.467.625 тысяч тенге, соответственно. Так как Группа должна обеспечить на весь период деятельности данного потребителя услуг по транспортировке воды соответствующий объём и скорость подачи воды на объекты потребителя через водовод технической воды Кульсары-Тенгиз, полученный водовод был признан Группой как неденежное возмещение от потребителя за указанные услуги. Группа признала обязательство по договору и основные средства на вышеуказанную сумму.

Амортизация обязательства по договору за отчётный период признана Группой как выручка от оказания услуг по транспортировке воды в размере 699.789 тысяч тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 520.566 тысяч тенге).

#### Выручка, признанная в отношении договоров с покупателями

В текущем отчётном периоде Группой была признана выручка в сумме 21.811.866 тысяч тенге в отношении обязательств по договорам с покупателями на начало отчётного периода (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 18.210.200 тысяч тенге).

### 13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2022 года (аудиро- ванные)
Кредиторская задолженность перед третьими сторонами за товары и услуги	<b>5.847.980</b>	16.530.280
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги (Примечание 24)	<b>1.621.406</b>	1.389.533
Прочая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	<b>1.231.792</b>	1.311.009
<b>Итого</b>	<b>8.701.178</b>	19.230.822

По состоянию на 31 марта 2023 года торговая и прочая кредиторская задолженность включала задолженность перед связанными и третьими сторонами, связанную с основными средствами и незавершённым капитальным строительством, в размере 1.259.738 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 8.288.535 тысяч тенге).

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Текущая стоимость торговой и прочей кредиторской задолженности по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2022 года (ауди- рованные)
В тенге	<b>7.957.705</b>	18.416.184
В долларах США	<b>166.185</b>	182.469
В российских рублях	<b>13.553</b>	4.352
В евро	<b>2.259</b>	2.313
В другой валюте	<b>561.476</b>	625.504
<b>Итого</b>	<b>8.701.178</b>	19.230.822

### 14. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

Обязательства по аренде по состоянию на 31 марта 2023 и 31 декабря 2022 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неауди- рованные)</b>	31 декабря 2022 года (ауди- рованные)
Долгосрочная часть обязательств	<b>5.089.923</b>	198.450
Краткосрочная часть обязательств	<b>1.978.755</b>	942.217
<b>Итого</b>	<b>7.068.678</b>	1.140.667

Изменения в текущей стоимости обязательств за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 и 2022 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2023 года</b>	2022 года
<b>На 1 января (аудированные)</b>	<b>1.140.667</b>	1.660.914
Поступления за период	<b>6.354.075</b>	13.912
Модификация договора	<b>181.955</b>	159.842
Амортизация дисконта по обязательствам ( <i>Примечание 21</i> )	<b>28.030</b>	35.624
Выплаты за период	<b>(630.114)</b>	(945.301)
Выбытия	<b>(5.935)</b>	-
<b>На 31 марта (неаудированные)</b>	<b>7.068.678</b>	924.991

### 15. РЕЗЕРВЫ

Краткосрочные резервы Группы представлены в основном резервами по налогам (БНТ и БМП) и на 31 марта 2023 года составляют 1.399.865 тысяч тенге (на 31 декабря 2022 года: 1.309.778 тысяч тенге).

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 15. РЕЗЕРВЫ (продолжение)

#### Долгосрочные резервы

Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель

Движение резерва по обязательствам по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2023 и 2022 годов, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта					
	Резерв по нефтепроводам и полигонам	Резерв по НПС	Итого	Резерв по нефтепроводам и полигонам	Резерв по НПС	Итого
	2023 года	2023 года	2023 года	2022 года	2022 года	2022 года
<b>На начало периода (аудированные)</b>	<b>28.586.114</b>	<b>12.078.865</b>	<b>40.664.979</b>	34.547.151	–	34.547.151
Пересмотр оценок через прочий совокупный убыток/(доход)	896.684	340.727	1.237.411	(2.731.174)	–	(2.731.174)
Пересмотр оценок и восстановление через прибыли и убытки, нетто (Примечание 20)	117.537	91.619	209.156	(312.058)	–	(312.058)
Амортизация дисконта (Примечание 21)	720.100	304.273	1.024.373	566.178	–	566.178
<b>На конец периода (неаудированные)</b>	<b>30.320.435</b>	<b>12.815.484</b>	<b>43.135.919</b>	32.070.097	–	32.070.097

По состоянию на 31 марта 2023 года Группа пересмотрела долгосрочные резервы с учётом текущей наилучшей расчётной оценки, которая основывалась на ставке дисконта в размере 10,43% (на 31 декабря 2022 года: 10,46%) и уровне инфляции в размере 6,6% (на 31 декабря 2022 года: 6,23%).

По состоянию на 31 марта 2022 года Группа пересмотрела долгосрочные резервы с учётом ставки дисконта в размере 6,56% (на 31 декабря 2021 года: 6,72%) и уровня инфляции в размере 4,69% (на 31 декабря 2021 года: 5,49%).

В соответствии с изменениями, внесенными в Экологический кодекс Республики Казахстан, по состоянию на 30 июня 2022 года Группой было признано обязательство по выводу из эксплуатации нефтеперекачивающих станций (НПС).



## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие краткосрочные обязательства по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2022 года (аудиро- ванные)
<b>Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства</b>		
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами ( <i>Примечание 24</i> )	<b>9.651.060</b>	8.039.904
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	<b>6.302.325</b>	4.215.483
Задолженность по пенсионным отчислениям и социальному страхованию	<b>1.265.237</b>	1.221.720
	<b>17.218.622</b>	13.477.107
<b>Прочие краткосрочные финансовые обязательства</b>		
Резерв по отпускам и прочие вознаграждения	<b>6.764.460</b>	9.799.370
Заработная плата работников	<b>5.487.530</b>	4.813.702
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	<b>378.798</b>	486.449
Прочие	<b>360.542</b>	755.355
	<b>12.991.330</b>	15.854.876
<b>Итого прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>30.209.952</b>	29.331.983

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 17. ВЫРУЧКА

Выручка за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2023 и 2022 годов, представлена следующим образом:

За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2023 года  
(неаудированные)

<i>В тысячах тенге</i>	Транспортировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Транспортировка воды	Прочие	Итого по сегментам
Транспортировка сырой нефти	48.997.396	-	-	-	48.997.396
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	6.410.897	-	-	-	6.410.897
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	-	4.867.938	-	-	4.867.938
Транспортировка воды	-	-	4.671.846	-	4.671.846
Услуги морского порта	-	-	-	1.812.913	1.812.913
Плата за недопоставленные объёмы нефти	292.184	-	-	-	292.184
Услуги транспортной экспедиции нефти	115.256	-	-	-	115.256
Прочее	53.445	405.245	224	224.225	683.139
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>55.869.178</b>	<b>5.273.183</b>	<b>4.672.070</b>	<b>2.037.138</b>	<b>67.851.569</b>
<b>Географические регионы*</b>					
Казахстан	49.141.952	3.365.213	4 672.070	-	57.179.235
Россия	6.595.355	-	-	-	6.595.355
Грузия	-	770.465	-	2.008.030	2.778.495
Прочие государства	131.871	1.137.505	-	29.108	1.298.484
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>55.869.178</b>	<b>5.273.183</b>	<b>4.672.070</b>	<b>2.037.138</b>	<b>67.851.569</b>
<b>Сроки признания выручки</b>					
В определённый момент времени	49.458.281	5.273.183	4.672.070	2.037.138	61.440.672
В течение периода времени	6.410.897	-	-	-	6.410.897
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>55.869.178</b>	<b>5.273.183</b>	<b>4.672.070</b>	<b>2.037.138</b>	<b>67.851.569</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 17. ВЫРУЧКА (продолжение)

За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2022 года  
(неаудированные)

<i>В тысячах тенге</i>	Транспортировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Транспортировка воды	Прочие	Итого по сегментам
Транспортировка сырой нефти	42.492.574	-	-	-	42.492.574
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	4.866.063	-	-	-	4.866.063
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	-	3.303.415	-	-	3.303.415
Транспортировка воды	-	-	2.337.535	-	2.337.535
Услуги морского порта	-	-	-	1.869.892	1.869.892
Плата за недопоставленные объёмы нефти	516.473	-	-	-	516.473
Услуги транспортной экспедиции нефти	112.797	-	-	-	112.797
Прочее	19.251	-	372	542.945	562.568
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>48.007.158</b>	<b>3.303.415</b>	<b>2.337.907</b>	<b>2.412.837</b>	<b>56.061.317</b>
<b>Географические регионы*</b>					
Казахстан	41.679.978	1.975.554	2.337.907	-	45.993.439
Россия	6.327.180	-	-	-	6.327.180
Грузия	-	933.574	-	2.385.850	3.319.424
Прочие государства	-	394.287	-	26.987	421.274
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>48.007.158</b>	<b>3.303.415</b>	<b>2.337.907</b>	<b>2.412.837</b>	<b>56.061.317</b>
<b>Сроки признания выручки</b>					
В определенный момент времени	43.141.095	3.303.415	2.337.907	2.412.837	51.195.254
В течение периода времени	4.866.063	-	-	-	4.866.063
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>48.007.158</b>	<b>3.303.415</b>	<b>2.337.907</b>	<b>2.412.837</b>	<b>56.061.317</b>

\* информация о выручке в таблицах выше приведена в соответствии с местонахождением покупателей

За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, выручка от трёх крупнейших грузоотправителей составила 13.674.934 тысячи тенге, 7.601.755 тысяч тенге и 4.656.529 тысяч тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, выручка от трёх крупнейших грузоотправителей составила 10.609.282 тысячи тенге, 6.294.326 тысяч тенге и 4.404.269 тысяч тенге, соответственно).

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

Себестоимость реализации за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2023 и 2022 годов, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2023 года	2022 года
Затраты на персонал	23.610.357	17.656.678
Износ и амортизация	18.420.422	13.050.117
Услуги по охране	3.282.955	1.690.209
Налоги, помимо подоходного налога	3.094.305	2.599.529
Услуги железной дороги	2.679.799	1.683.726
Электроэнергия	2.482.396	2.336.657
Ремонт и техобслуживание	1.702.957	1.558.639
Топливо и материалы	1.424.280	1.435.251
Затраты на газ	1.179.249	1.242.964
Питание и проживание	632.369	540.238
Страхование	304.783	241.129
Командировочные расходы	168.531	149.753
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	168.321	229.762
Прочее	1.054.862	929.980
<b>Итого</b>	<b>60.205.586</b>	<b>45.344.632</b>

Увеличение в отчётном периоде затрат на персонал связано с индексацией заработной платы производственных работников Группы, а также в связи с внедрением Компанией во втором квартале 2022 года новой системы оплаты труда.

Увеличение износа и амортизации связано с ростом балансовой стоимости основных средств в связи с их переоценкой в конце 2022 года.

Рост расходов за услуги по охране связан с увеличением их стоимости в результате увеличения заработной платы персонала подрядной организации.

Увеличение налогов, помимо подоходного налога, связано с ростом налога на имущество в связи с переоценкой основных средств в конце 2022 года.

Рост расходов по услугам железной дороги связан в основном с увеличением объёмов и тарифа по транспортировке продуктов со второго квартала 2022 года (PTL).

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2023 и 2022 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2023 года	2022 года
Затраты на персонал	2.071.943	2.160.779
Износ и амортизация	386.390	359.175
Ремонт и техобслуживание	123.586	116.310
Обслуживание офиса	117.580	124.304
Услуги аутстаффинга	73.266	63.587
Начисление расходов по краткосрочным резервам	68.223	–
Командировочные расходы	66.295	45.494
Налоги, помимо подоходного налога	57.921	77.178
Расходы по социальной сфере	48.004	1.556
Аудиторские и консультационные услуги	39.264	47.735
Расходы по списанию НДС к возмещению	36.072	28.521
Информационное обеспечение	34.970	34.775
Услуги связи	22.488	32.588
Услуги банка	12.059	19.277
Материалы и топливо	10.950	17.782
Начисление резерва на ожидаемые кредитные убытки, нетто	10.831	80.009
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	10.744	13.703
Прочее	213.533	141.911
<b>Итого</b>	<b>3.404.119</b>	<b>3.364.684</b>

### 20. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Прочие операционные доходы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2023 и 2022 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2023 года	2022 года
Доход от штрафов и пени	183.209	207.711
Амортизация доходов будущих периодов	73.960	74.243
Доход от пересмотра оценок и восстановления обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, нетто (Примечание 15)	–	312.058
Прочие доходы	15.995	26.299
<b>Итого</b>	<b>273.164</b>	<b>620.311</b>

Прочие операционные расходы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2023 и 2022 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2023 года	2022 года
Расходы от пересмотра оценок и восстановления обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, нетто (Примечание 15)	209.156	–
Убыток от выбытия основных средств, нетто	17.534	66.246
Прочие расходы	14.363	28.648
<b>Итого</b>	<b>241.053</b>	<b>94.894</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ЗАТРАТЫ

Финансовые доходы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2023 и 2022 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2023 года	2022 года
Процентный доход по банковским вкладам и текущим счетам	2.459.435	408.497
Амортизация дисконта по долгосрочной дебиторской задолженности	42.958	46.366
Восстановление обесценения резерва на ожидаемые кредитные убытки по денежным средствам и их эквивалентам, банковским вкладам, нетто	608	3.043
Доход от пересмотра справедливой стоимости облигаций	–	28.972
Прочие финансовые доходы	5.912	4.574
<b>Итого</b>	<b>2.508.913</b>	<b>491.452</b>

Финансовые затраты за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2023 и 2022 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2023 года	2022 года
Амортизация дисконта резервов под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 15)	1.024.373	566.178
Вознаграждение работникам: чистые процентные расходы	364.096	366.322
Амортизация дисконта обязательств по аренде (Примечание 14)	28.030	35.624
Прочие финансовые расходы	2.111	4.142
<b>Итого</b>	<b>1.418.610</b>	<b>972.266</b>

### 22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Подходный налог за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2023 и 2022 годов, представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2023 года	2022 года
Расходы по текущему подоходному налогу	2.761.635	2.323.891
Корректировки прошлых лет	81.315	139.049
Экономия по отложенному подоходному налогу	(1.224.211)	(87.950)
<b>Подходный налог</b>	<b>1.618.739</b>	<b>2.374.990</b>

Изменения в чистых обязательствах по отложенному подоходному налогу за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2023 и 2022 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 года	2022 года
<b>На 1 января (аудированные)</b>	<b>107.509.698</b>	<b>78.764.696</b>
Отнесено на прочий совокупный доход	(8.157.426)	(3.758.144)
Отнесено на счета прибылей и убытков	(1.224.211)	(87.950)
Пересчет валюты	–	(34)
<b>На 31 марта (неаудированные)</b>	<b>98.128.061</b>	<b>74.918.568</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

**23. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ**

В целях управления Группа разделена на бизнес-подразделения, исходя из оказываемых ей услуг, и состоит из четырёх отчётных сегментов:

- Транспортировка нефти и связанные с ней услуги;
- Перевалка нефти;
- Транспортировка воды;
- прочие сегменты.

В «Прочие сегменты» были объединены сегменты, которые идентифицируются, но не превышают по отдельности количественные пороги (величина выручки отдельных сегментов составляют менее 10% от совокупной выручки). К ним относятся перевалка сухих грузов (сахар-сырец, нитрат аммония, цемент, зерно, подсолнух и жмых) в БМП с применением сухогрузного, паромного и контейнерного терминалов, а также услуги пассажирского терминала.

В связанные с транспортировкой нефти услуги включены такие услуги как хранение нефти, экспедиторские услуги, услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов, оказываемые Компанией, которые не превышают количественных порогов и неразрывно связаны с основным видом деятельности либо с таким основным активом Группы, как нефтепроводы. По некоторым из этих видов услуг не представляется отдельно управленческая отчётность руководству Группы и, соответственно, данные услуги не могут быть выделены в отдельный сегмент.

В сегмент «Перевалка нефти» включены услуги по перевалке нефти и нефтепродуктов через БМП с эксплуатацией БНТ. Доходы нефтяного терминала генерируются через хранение, перевалку нефти и нефтепродуктов и экспедирование. Экспедиторские услуги, оказываемые РТЛ, представляют собой услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов по железной дороге от азербайджанско-грузинской границы до нефтяного терминала в Батуми. Данный вид деятельности непосредственно связан с перевалкой нефти и поэтому не выделен в отдельный сегмент.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 23. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

Руководство Группы анализирует сегменты по прибыли сегментов. В таблицах ниже отражена информация о выручке, прибыли или убытке за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2023 и 2022 годов, активах и обязательствах по сегментам Группы на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года, соответственно:

	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2023 года (неаудированные)						За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2022 года (неаудированные)					
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспор- тировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректи- ровки и исключе- ния	Итого по сегментам (консоли- дировано)	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспор- тировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректи- ровки исключения	Итого по сегментам (консоли- дировано)
<i>В тысячах тенге</i>												
<b>Выручка</b>												
Продажи внешним клиентам	55.869.178	5.273.183	4.672.070	2.037.138	-	67.851.569	48.007.158	3.303.415	2.337.907	2.412.837	-	56.061.317
Межсегментные продажи	177.466	-	17.227	-	(194.693)	-	159.298	-	20.727	-	(180.025)	-
<b>Выручка всего</b>	<b>56.046.644</b>	<b>5.273.183</b>	<b>4.689.297</b>	<b>2.037.138</b>	<b>(194.693)</b>	<b>67.851.569</b>	<b>48.166.456</b>	<b>3.303.415</b>	<b>2.358.634</b>	<b>2.412.837</b>	<b>(180.025)</b>	<b>56.061.317</b>
<b>Финансовые результаты</b>												
Износ и амортизация	(15.909.862)	(260.157)	(2.307.958)	(328.835)	-	(18.806.812)	(11.649.753)	(211.781)	(1.269.195)	(278.563)	-	(13.409.292)
Доходы по процентам	2.268.570	45.937	100.356	44.572	-	2.459.435	336.466	15.552	28.120	28.359	-	408.497
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	5.377.169	-	-	-	-	5.377.169	2.826.050	-	-	-	-	2.826.050
Расходы по подоходному налогу	(1.610.933)	-	(7.806)	-	-	(1.618.739)	(2.559.485)	-	192.653	(11.435)	3.277	(2.374.990)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>8.160.332</b>	<b>349.302</b>	<b>(2.357)</b>	<b>312.230</b>	<b>(20)</b>	<b>8.819.487</b>	<b>9.313.252</b>	<b>(132.649)</b>	<b>(717.056)</b>	<b>1.043.581</b>	<b>704.312</b>	<b>10.211.440</b>



## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 23. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

	По состоянию на 31 марта 2023 года (неаудированные)					По состоянию на 31 декабря 2022 года (аудированные)						
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспор- тировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректи- ровки и исключе- ния	Итого по сегментам	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспор- тировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректи- ровки и исключения	Итого по сегментам
<i>В тысячах тенге</i>												
<b>Раскрытие прочей информации</b>												
Итого активы	1.058.035.327	53.259.771	146.876.187	24.050.848	(83.214.944)	1.199.007.189	1.093.895.555	55.089.123	145.839.799	23.739.961	(83.146.478)	1.235.417.960
Итого обязательства	226.316.856	9.513.916	61.271.075	12.991.856	(274.506)	309.819.197	238.046.342	11.089.259	60.832.330	13.802.700	(805.996)	322.964.635
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия (Примечание 4)	100.303.988	-	-	-	-	100.303.988	94.588.186	-	-	-	-	94.588.186
Капитальные затраты, в том числе:	18.145.057	57.762	22.006.356	5.457	-	40.214.632	39.190.642	809.854	2.795.844	1.574.999	(69.786)	44.301.553
Основные средства	18.122.907	55.488	22.006.356	1.364	-	40.186.115	38.739.832	790.495	2.781.547	1.451.469	(69.786)	43.693.557
Нематериальные активы	22.150	2.274	-	4.093	-	28.517	450.810	19.359	14.297	123.530	-	607.996

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению.

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставляются на условиях тарифов применимых к связанным и третьим сторонам.

В следующих таблицах приведены общие суммы сделок, заключённых со связанными сторонами в течение трёхмесячных периодов, закончившихся 31 марта 2023 и 2022 годов, а также сальдо на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года:

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>31 марта 2023 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>31 декабря 2022 года (аудиро- ванные)</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон</b>			
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		<b>1.985.714</b>	2.185.711
Торговая дебиторская задолженность совместно контролируемых предприятий Компании		<b>1.787.730</b>	1.540.699
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем «Самрук-Казына»		<b>1.317.980</b>	2.564.823
<b>Итого торговая дебиторская задолженность связанных сторон</b>	<b>7</b>	<b>5.091.424</b>	<b>6.291.233</b>
Прочая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Группы «Самрук-Казына»			
		<b>509</b>	509
<b>Итого прочая дебиторская задолженность связанных сторон</b>	<b>7</b>	<b>509</b>	<b>509</b>
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки		<b>(6.589)</b>	(7.407)
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон</b>		<b>5.085.344</b>	<b>6.284.335</b>

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		<b>31 марта 2023 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>31 декабря 2022 года (аудиро- ванные)</b>
<b>Авансы, выданные связанным сторонам</b>			
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем «Самрук-Казына»		<b>1.017</b>	1.017
<b>Итого авансы, выданные связанным сторонам</b>		<b>1.017</b>	<b>1.017</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>31 марта 2023 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2022 года (аудиро- ванные)
<b>Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами</b>			
Долгосрочная часть доходов будущих периодов по договорам с предприятиями, находящимся под общим контролем КМГ		<b>25.425.677</b>	26.125.466
<b>Итого долгосрочные обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами</b>	12	<b>25.425.677</b>	26.125.466
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		<b>15.790.650</b>	17.573.782
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		<b>208.852</b>	200.543
Краткосрочная часть доходов будущих периодов по договорам с предприятиями, находящимся под общим контролем КМГ		<b>2.799.157</b>	2.799.157
<b>Итого краткосрочные обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами</b>	12	<b>18.798.659</b>	20.573.482
<b>Итого обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами</b>		<b>44.224.336</b>	46.698.948

Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>31 марта 2023 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2022 года (аудиро- ванные)
<b>Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги</b>			
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		<b>974.908</b>	1.001.456
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		<b>627.798</b>	379.159
Кредиторская задолженность перед совместно контролируемые предприятия Компании		<b>18.700</b>	8.918
<b>Итого торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги</b>	13	<b>1.621.406</b>	1.389.533

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Прочие краткосрочные обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 марта 2023 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2022 года (аудиро- ванные)
<b>Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами</b>			
Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		9.651.060	8.039.904
<b>Итого задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами</b>	16	<b>9.651.060</b>	<b>8.039.904</b>
<b>Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу</b>			
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		39.021	68.028
<b>Итого задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу</b>		<b>39.021</b>	<b>68.028</b>
<b>Итого прочие краткосрочные обязательства перед связанными сторонами</b>		<b>9.690.081</b>	<b>8.107.932</b>

Сделки Группы со связанными сторонами в течение трёхмесячных периодов, закончившихся 31 марта 2023 и 2022 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2023 года	2022 года
<b>Продажи связанным сторонам</b>		
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	37.423.357	28.590.804
Выручка от основной деятельности от совместно контролируемых предприятий Компании	3.883.677	2.758.293
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем «Самрук-Казына»	2.518.587	2.025.362
Доход от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем «Самрук-Казына»	-	53.983
Доход от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	-	16.468
<b>Итого</b>	<b>43.825.621</b>	<b>33.444.910</b>

Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ, связана с оказанными услугами по транспортировке нефти и воды.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Приобретения услуг и активов у связанных сторон представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2023 года	2022 года
<b>Приобретения у связанных сторон</b>		
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	2.533.354	1.332.313
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем «Самрук-Казына»	927.607	781.031
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	117	–
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем «Самрук-Казына»	45	45
Приобретения услуг у совместно-контролируемых предприятий Компании	–	21.198
<b>Итого</b>	<b>3.461.123</b>	<b>2.134.587</b>

Общая сумма вознаграждений, начисленных ключевому управленческому персоналу, за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2023 года, составила 92.131 тысяча тенге (за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2022 года: 92.665 тысяч тенге). Выплаты ключевому персоналу преимущественно состоят из расходов по заработной плате и вознаграждений, установленных контрактами и внутренними положениями Компании.

### 25. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Потенциальные и условные обязательства Группы раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года. В течение трёхмесячного периода, закончившегося 31 марта 2022 года, не произошло существенных изменений, за исключением следующего:

#### Обязательства по приобретению основных средств

По состоянию на 31 марта 2023 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 144.467.960 тысяч тенге (на 31 декабря 2022 года: 157.285.948 тысяч тенге). Данные договорные обязательства являются частью инвестиционной программы.

Доля Группы по состоянию на 31 марта 2023 года в договорных обязательствах совместно контролируемых предприятий по приобретению основных средств и услуг строительства составила 333.478 тысяч тенге (на 31 декабря 2022 года: 599.618 тысяч тенге).

#### Обязательства по инвестиционной программе Компании

В ноябре 2020 года совместным приказом Министерства энергетики Республики Казахстан и КРЕМ утверждена инвестиционная программа на период 2021-2025 годы, в соответствии с которой у Компании в период с 2021 по 2025 годы существует обязательство по исполнению инвестиционной программы на общую сумму 214,2 миллиарда тенге. По состоянию на 31 марта 2023 года остаток исполнения инвестиционной программы Компании составляет 135 миллиардов тенге.

#### Налоговые обязательства предприятий в Грузии

В 2015 году Служба доходов Министерства финансов Грузии (далее – «Служба доходов») в результате налоговых проверок БМП за период 2010-2014 годы доначислила налоги и штрафы в размере 7.289 тысяч грузинских лари (эквивалентно 1.306.553 тысячам тенге). В результате проведенных в период с 2015 по 2020 годов обжалований решений Службы доходов, сумма доначисленных налогов и штрафов была снижена и составила 5.915 тысяч грузинских лари (эквивалентно 1.060.264 тысяча тенге).

По состоянию на 31 марта 2023 года сумма признанного БМП обязательства по уплате налогов составила 4.445 тысячи грузинских лари (эквивалентно 796.766 тысячам тенге). Оставшаяся сумма в размере 1.470 тысяч грузинских лари (эквивалентно 263.498 тысячам тенге) не признана в качестве дополнительных обязательств, так как руководство считает, что обжалование БМП будет успешным и оценивает вероятность оттока финансовых ресурсов в этой части как маловероятную.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

**25. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Налоговые обязательства предприятий в Грузии (продолжение)**

По состоянию на 31 марта 2023 года БМП продолжает оспаривание решений Службы доходов в установленном порядке.

**Обязательства по кредитному договору**

В целях финансирования проекта по реконструкции и расширению магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» 1 очередь» в декабря 2021 года Магистральным Водоводом был заключен кредитный договор с Евразийским банком развития, предусматривающий кредитную линию в размере 123.652.111 тысячи тенге с процентной ставкой 11% годовых для траншей в тенге (8,5% годовых для траншей в рублях) и сроком 180 месяцев с даты выдачи первого транша. Учитывая отсутствие требуемых корпоративных решений, а также в связи с изменением рыночной конъюнктуры, кредитный договор не вступил в силу. 12 апреля 2023 года сторонами подписано соглашение о расторжении кредитного договора.

**26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**

В состав основных финансовых обязательств Группы входят торговая и прочая кредиторская задолженность. Указанные финансовые инструменты главным образом используются для привлечения финансирования хозяйственной деятельности Группы. Группа имеет торговую дебиторскую задолженность, деньги и денежные эквиваленты, возникающие непосредственно в результате хозяйственной деятельности Группы.

**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Балансовая стоимость денежных средств, банковских вкладов, торговой и прочей дебиторской задолженности, инвестиций в облигации, торговой и прочей кредиторской задолженности, прочих финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости ввиду краткосрочности данных финансовых инструментов.

Балансовая стоимость займов полученных, учитываемых по амортизированной стоимости, приблизительно равна их справедливой стоимости, рассчитанной на основе рыночной ставки долгосрочных банковских займов.

**27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

10 апреля 2023 года по договору банковского займа (*Примечание 11*) Магистральным Водоводом получен заём (второй транш) в размере 11.800.000 тысяч тенге, направленный на выплату авансового платежа подрядчику по проекту «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» 1 очередь».

18 апреля 2023 года Агентством Республики Казахстан по регулированию и развитию финансового рынка была произведена государственная регистрация выпуска облигаций Магистрального Водовода на сумму 50 миллиардов тенге. Количество облигаций – 50 миллионов штук, ставка вознаграждения – 0,5%, срок обращения облигаций – 10 лет с даты начала обращения облигаций, включая 2 года льготного периода по выплате основного долга. Целью выпуска облигаций является финансирование проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» 1 очередь». 27 апреля 2023 года подписан Договор купли-продажи облигаций между Магистральным Водоводом и КМГ, и Магистральным Водоводом получены денежные средства в размере 50 миллиардов тенге.

24 мая 2023 года на годовом Общем собрании акционеров Компании принято решение о выплате дивидендов по итогам деятельности за 2022 год в сумме 15.000.496 тысяч тенге (из расчёта 39 тенге на 1 простую акцию).