



**АО «Фонд Национального Благосостояния  
«Самрук-Қазына»**

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

*По состоянию на 30 июня 2021 года  
за три и шесть месяцев, закончившихся на эту дату*

## СОДЕРЖАНИЕ

---

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращённой консолидированной  
финансовой отчётности

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

Промежуточный консолидированный отчёт о финансовом положении .....	1-2
Промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе.....	3-4
Промежуточный консолидированный отчёт об изменениях в капитале .....	5-6
Промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств .....	7-8
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).....	9-50



«Эрнст энд Янг» ЖШС  
Әл-Фараби д-лы, 77/7  
«Есентай Тауэр» ғимараты  
Алматы қ., 050060  
Қазақстан Республикасы  
Тел.: +7 727 258 59 60  
Факс: +7 727 258 59 61  
www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг»  
пр. Аль-Фараби, д. 77/7  
здание «Есентай Тауэр»  
г. Алматы, 050060  
Республика Казахстан  
Тел.: +7 727 258 59 60  
Факс: +7 727 258 59 61  
www.ey.com

Ernst & Young LLP  
Al-Farabi ave., 77/7  
Esentai Tower  
Almaty, 050060  
Republic of Kazakhstan  
Tel.: +7 727 258 59 60  
Fax: +7 727 258 59 61  
www.ey.com

## Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционеру и Руководству АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2021 года, а также промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточных консолидированных отчетов об изменениях в собственном капитале и 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 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 «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына» 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, г. Алматы  
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

10 сентября 2021 года



Рустамжан Саттаров  
Генеральный директор  
ТОО «Эрнст энд Янг»

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



**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ  
О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
<b>Активы</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	6	13.895.135	13.703.885
Нематериальные активы	7	1.997.349	2.022.024
Активы по разведке и оценке	8	355.332	367.393
Инвестиционная недвижимость		42.268	40.560
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	9	5.336.186	4.985.676
Займы выданные и задолженность по финансовой аренде		366.367	366.830
Средства в кредитных учреждениях	10	118.714	135.315
Активы по отложенному налогу		77.160	79.267
Прочие долгосрочные финансовые активы	11	613.937	614.382
Прочие долгосрочные активы	12	467.560	447.907
		<b>23.270.008</b>	<b>22.763.239</b>
<b>Краткосрочные активы</b>			
Запасы	13	619.087	626.363
НДС к возмещению		200.946	256.319
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		68.091	97.503
Торговая дебиторская задолженность	14	847.059	667.107
Займы выданные и задолженность по финансовой аренде		51.400	55.406
Средства в кредитных учреждениях	10	375.413	354.257
Прочие краткосрочные финансовые активы	11	255.928	188.427
Прочие краткосрочные активы	14	214.642	184.769
Денежные средства и их эквиваленты	15	2.755.982	2.227.669
		<b>5.388.548</b>	<b>4.657.820</b>
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи или распределения Акционеру	5	60.852	61.787
		<b>5.449.400</b>	<b>4.719.607</b>
<b>Итого активы</b>		<b>28.719.408</b>	<b>27.482.846</b>

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

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал, относящийся к Акционеру материнской компании</b>			
Уставный капитал		5.258.657	5.258.657
Резерв по пересчёту валюты отчётности		1.846.280	1.763.499
Резерв переоценки инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		31.829	31.464
Резерв хеджирования		(57.624)	(60.416)
Прочие капитальные резервы		(16.984)	(16.984)
Нераспределённая прибыль		7.282.679	6.502.544
		<b>14.344.837</b>	<b>13.478.764</b>
Неконтролирующая доля участия		1.721.918	1.672.851
<b>Итого капитал</b>		<b>16.066.755</b>	<b>15.151.615</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы	17	6.570.239	6.608.990
Займы Правительства Республики Казахстан	18	567.154	562.449
Обязательства по аренде	20	406.959	396.441
Резервы	21	389.455	386.921
Обязательства по отложенному налогу		1.216.296	1.143.256
Обязательства по вознаграждениям работникам		120.733	120.943
Обязательства по договорам поставки нефти	19	-	185.680
Прочие долгосрочные обязательства	22	208.617	138.085
		<b>9.479.453</b>	<b>9.542.765</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Займы	17	1.095.073	850.210
Займы Правительства Республики Казахстан	18	13.411	30.773
Обязательства по аренде	20	144.345	118.878
Резервы	21	87.298	80.980
Обязательства по вознаграждениям работникам		12.012	14.051
Корпоративный подоходный налог к уплате		41.980	10.567
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23	862.185	828.258
Обязательства по договорам поставки нефти	19	127.588	97.882
Прочие краткосрочные обязательства	23	781.340	752.031
		<b>3.165.232</b>	<b>2.783.630</b>
Обязательства, связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи или распределения Акционеру	5	7.968	4.836
		<b>3.173.200</b>	<b>2.788.466</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>12.652.653</b>	<b>12.331.231</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>28.719.408</b>	<b>27.482.846</b>

Управляющий директор по экономике и финансам  
Член Правления



Главный бухгалтер

Назира Нурбаева

Алмаз Абдрахманова

Примечания на страницах 9-50 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ  
О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
Выручка	24	2.922.684	1.704.400	5.334.705	3.984.714
Государственные субсидии		12.806	6.661	18.989	11.044
		2.935.490	1.711.061	5.353.694	3.995.758
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	25	(2.137.283)	(1.347.186)	(3.918.617)	(3.097.017)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>798.207</b>	<b>363.875</b>	<b>1.435.077</b>	<b>898.741</b>
Общие и административные расходы	26	(106.563)	(96.263)	(202.325)	(193.316)
Расходы по транспортировке и реализации	27	(194.411)	(134.529)	(386.135)	(329.995)
Убыток от обесценения, нетто	28	(7.528)	(175.720)	(27.627)	(283.550)
Убыток от выбытия дочерних организаций		(1.727)	-	(1.727)	(173)
<b>Прибыль/(убыток) от операционной деятельности</b>		<b>487.978</b>	<b>(42.637)</b>	<b>817.263</b>	<b>91.707</b>
Финансовые затраты	29	(134.844)	(163.780)	(268.649)	(309.329)
Финансовый доход	30	33.917	52.026	60.616	96.323
Прочий неоперационный убыток		(6.734)	(1.334)	(16.081)	(23.469)
Прочий неоперационный доход		33.019	22.522	53.316	58.011
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	31	272.474	201.497	510.801	276.253
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто		(17.605)	(97.034)	(1.504)	72.383
<b>Прибыль/(убыток) до учёта подоходного налога</b>		<b>668.205</b>	<b>(28.740)</b>	<b>1.155.762</b>	<b>261.879</b>
Расходы по подоходному налогу	32	(133.811)	(19.879)	(227.577)	(85.377)
<b>Чистая прибыль/(убыток) за период</b>		<b>534.394</b>	<b>(48.619)</b>	<b>928.185</b>	<b>176.502</b>
<b>Чистая прибыль/(убыток) за период, приходящийся на:</b>					
Акционера материнской компании		458.953	6.832	809.431	225.597
Неконтролирующую долю участия		75.441	(55.451)	118.754	(49.095)
		534.394	(48.619)	928.185	176.502

Примечания на страницах 9-50 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).



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

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	Прим. (неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
<b>Прочий совокупный доход, за вычетом налогов</b>				
<i>Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>				
Пересчёт валюты отчётности	16.4	42.480	(559.066)	96.348
Нереализованная прибыль/(убыток) от переоценки инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		112	3.121	81
(Убыток)/прибыль по инструментам хеджирования денежных потоков		(536)	10.770	4.421
Реклассификация на прибыль или убыток резерва по переоценке при продаже финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		10	115	317
Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных и совместных компаний	9	408	2.013	617
Налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода/(убытка)		(3.352)	42.145	(7.717)
<b>Прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</b>		<b>39.122</b>	<b>(500.902)</b>	<b>94.067</b>
<i>Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>				
Доля в прочем совокупном (убытке)/доходе ассоциированных и совместных компаний	9	(33)	(96)	20
Актуарный (убыток)/доход по планам с установленными выплатами		(190)	(1.395)	601
Налоговый эффект компонентов прочего совокупного (убытка)/дохода		63	35	43
<b>Прочий совокупный (убыток)/доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</b>		<b>(160)</b>	<b>(1.456)</b>	<b>664</b>
<b>Прочий совокупный доход/(убыток) за период, за вычетом подоходного налога</b>		<b>38.962</b>	<b>(502.358)</b>	<b>94.731</b>
<b>Общая сумма совокупного дохода/(убытка) за период, за вычетом подоходного налога</b>		<b>573.356</b>	<b>(550.977)</b>	<b>1.022.916</b>
<b>Общая сумма совокупного дохода/(убытка) за период, за вычетом подоходного налога, приходящаяся на:</b>				
Акционера материнской компании		494.260	(452.370)	895.808
Неконтролирующую долю участия		79.096	(98.607)	127.108
		<b>573.356</b>	<b>(550.977)</b>	<b>1.022.916</b>

Управляющий директор по экономике и финансам  
Член Правления



Главный бухгалтер

*Назира Нурбаева*

Назира Нурбаева

*Алмаз Абдрахманова*

Алмаз Абдрахманова

Примечания на страницах 9-50 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**

В миллионах тенге	Прим.	Приходится на Акционера материнской компании										Итого
		Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Резерв по прочим совокупным доходам	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Резерв хеджирования	Прочие капитальные резервы	Нераспределённая прибыль	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого	
<b>Сальдо на 31 декабря 2019 года (аудировано)</b>												
		5.229.112	17.303	29.354	1.319.406	(46.726)	(16.984)	6.176.856	12.708.321	1.634.632	14.342.953	
		-	-	-	-	-	-	225.597	225.597	(49.095)	176.502	
		-	-	(1.528)	223.906	(2.231)	-	(1.285)	218.862	21.471	240.333	
		-	-	(1.528)	223.906	(2.231)	-	224.312	444.459	(27.624)	416.835	
<b>Сальдо на 30 июня 2020 года (неаудировано)</b>												
		5.257.843	12.407	27.656	1.543.551	(49.122)	(16.984)	6.371.716	13.147.067	1.588.757	14.735.824	
		-	-	(170)	74	-	-	25.174	25.078	59.492	84.570	
		-	-	-	165	(165)	-	(196)	(196)	(21)	(217)	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		28.731	-	-	-	-	-	-	28.731	-	28.731	
		-	-	-	-	-	-	-	-	(63.682)	(63.682)	
		-	(4.896)	-	-	-	-	626	(4.270)	-	(4.270)	
		-	-	-	-	-	-	8.245	8.245	-	8.245	
		-	-	-	-	-	-	(19.749)	(19.749)	-	(19.749)	
		-	-	-	-	-	-	(24.809)	(24.809)	-	(24.809)	
		-	-	-	-	-	-	(18.743)	(18.743)	-	(18.743)	
		-	-	-	-	-	-	-	-	(14.040)	(14.040)	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	74	-	-	-	25.078	59.492	84.570	
		-	-	-	165	(165)	-	(196)	(196)	(21)	(217)	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		5.257.843	12.407	27.656	1.543.551	(49.122)	(16.984)	6.371.716	13.147.067	1.588.757	14.735.824	

Примечания на страницах 9-50 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)**

Приходится на Акционера материнской компании

Прим.	Уставный капитал	Резерв переоценки инвестиций, оценок взаимных по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Резерв хеджирования	Прочие капитальные резервы	Нераспределённая прибыль	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого
	5.258.657	31.464	1.763.499	(60.416)	(16.984)	6.502.544	13.478.764	1.672.651	15.151.615
	-	-	-	-	-	809.431	809.431	118.754	928.185
Чистая прибыль за период	-	365	82.562	3.011	-	439	86.377	8.354	94.731
Прочий совокупный доход за период	-	365	82.562	3.011	-	809.870	895.808	127.108	1.022.916
<b>Совокупный доход за период</b>									
Выпуск акций	-	-	-	-	-	-	-	5.195	5.195
Дивиденды	16.1	-	-	-	-	-	-	(84.514)	(84.514)
Прочие распределения Акционеру	16.2	-	-	-	-	(29.585)	(29.585)	-	(29.585)
Передача активов Акционеру	16.3	-	-	-	-	(312)	(312)	-	(312)
Выбытие дочерних организаций	-	-	-	-	-	-	-	1.225	1.225
Прочие изменения в капитале	-	-	219	(219)	-	162	162	53	215
<b>Сальдо на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>5.258.657</b>	<b>31.829</b>	<b>1.846.280</b>	<b>(57.624)</b>	<b>(16.984)</b>	<b>7.282.679</b>	<b>14.344.837</b>	<b>1.721.918</b>	<b>16.066.755</b>

Управляющий директор по экономике и финансам – Член Правления



Назира Нурбаева

Главный бухгалтер

Алмаз Абрахманова

Примечания на страницах 9-50 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).



**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ  
О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудировано) (пересчитано)*
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Денежные поступления от покупателей		5.606.654	4.275.263
Денежные платежи поставщикам		(3.285.537)	(2.538.295)
Поступление от поставщиков согласно арбитражному решению	36	112.058	-
Денежные платежи работникам		(526.466)	(486.891)
Прочие налоги и выплаты		(802.338)	(632.180)
Операции с финансовыми инструментами (Фонд и АО «Казпочта»)		7.903	15.930
Платежи по краткосрочной аренде и переменные арендные платежи		(20.275)	(43.434)
Поступления от субсидирования ставки вознаграждения по финансовым обязательствам		-	14.592
Прочие выплаты		(39.582)	(49.999)
Возврат НДС из бюджета		113.586	94.828
Подходный налог уплаченный		(78.900)	(89.840)
Проценты уплаченные		(264.919)	(245.176)
Проценты полученные		36.804	73.725
<b>Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>858.988</b>	<b>388.523</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
(Размещение)/возврат банковских депозитов, нетто		(27.997)	117.113
(Приобретение)/продажа совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто		(3.102)	43.869
Вклады в уставный капитал совместных предприятий и ассоциированных компаний без изменения доли владения	9	(1.925)	(13.482)
Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств приобретенных дочерних организаций		89	(26.499)
Приобретение основных средств, активов по разведке и оценке и прочих долгосрочных активов		(552.090)	(473.526)
Приобретение нематериальных активов		(12.430)	(5.949)
Поступления от продажи дочерних организаций за минусом денежных средств вышедших компаний		727	9.441
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	9	189.615	90.829
Поступления от продажи основных средств		29.375	6.969
Поступления от продажи прочих долгосрочных активов		41.961	4.022
Предоставление займов		(9.979)	(1.727)
Погашение займов выданных		14.564	17.969
Приобретение долговых инструментов		(132.425)	(80.515)
Поступления от реализации долговых инструментов		120.195	13.102
Резервирование денежных средств для погашения займов	11	(32.799)	-
Прочие поступления		56.484	26.459
<b>Чистое расходование денежных средств в инвестиционной деятельности</b>		<b>(319.737)</b>	<b>(271.925)</b>

Примечания на страницах 9-50 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).



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

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудировано)
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Поступления по займам	17	525.417	690.208
Погашение займов	17	(422.904)	(628.178)
Выкуп собственных акций дочерней организацией		-	(212)
Погашение обязательств по аренде	20	(47.755)	(45.671)
Взносы в уставный капитал Акционером материнской компании		-	26.000
Взносы в уставный капитал неконтролирующей долей участия		228	-
Распределения Акционеру		(48.185)	(21.550)
Продажа неконтролирующей доли участия		-	83.944
Дивиденды, выплаченные неконтролирующим долям участия в дочерних организациях	16.1	(40.787)	(51.223)
Премия за досрочное погашение облигаций	29	-	(24.221)
Прочие выплаты		(61)	(1.625)
<b>Чистое расходование/(поступление) денежных средств в финансовой деятельности</b>		<b>(34.047)</b>	<b>27.472</b>
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>505.204</b>	<b>144.070</b>
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		24.737	91.109
Изменение в денежных средствах дочерних организаций, которые перегруппированы в активы, предназначенные для продажи		(1.246)	529
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки		(382)	264
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода</b>		<b>2.227.669</b>	<b>1.993.962</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода</b>	15	<b>2.755.982</b>	<b>2.229.934</b>

\* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в консолидированной финансовой отчётности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 2.

Управляющий директор по экономике и финансам  
Член Правления



*Назира Нурбаева*

Главный бухгалтер

*Алмаз Абдрахманова*

Примечания на страницах 9-50 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

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

По состоянию на 30 июня 2021 года за три и шесть месяцев, закончившихся на эту дату

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

#### Корпоративная информация

АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына» (далее – «Фонд» или «Самрук-Қазына») было образовано 3 ноября 2008 года в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 года и Постановлением Правительства Республики Казахстан от 17 октября 2008 года. Образование было осуществлено посредством слияния АО «Фонд Устойчивого Развития «Қазына» (далее – «Қазына») и АО «Казахстанский Холдинг по Управлению Государственными Активами «Самрук» (далее – «Самрук») и дополнительной передачи Государством Фонду своей доли участия в некоторых предприятиях, принадлежавших Правительству Республики Казахстан (далее – «Государство» или «Правительство»). Правительство является единственным акционером Фонда (далее – «Акционер»).

Основной целью Правительства при данной реорганизации являлось повышение эффективности менеджмента и оптимизация организационных структур в дочерних организациях Фонда, с целью успешного выполнения их стратегических задач, установленных в соответствующих программах Правительства.

Фонд является холдингом, объединяющим ряд компаний, перечисленных в *Примечании 33* (далее – «Группа»). До 1 февраля 2012 года деятельность Фонда регулировалась Законом Республики Казахстан «О Фонде национального благосостояния» № 134-4 от 13 февраля 2009 года и была направлена на содействие в обеспечении устойчивого развития экономики страны; модернизацию и диверсификацию экономики; повышение эффективности деятельности компаний Группы. 1 февраля 2012 года был принят Закон Республики Казахстан «О Фонде национального благосостояния» № 550-4, в соответствии с которым деятельность Фонда должна быть сфокусирована на повышении национального благосостояния Республики Казахстан посредством увеличения долгосрочной стоимости (ценности) организаций, входящих в Группу, и эффективного управления активами Группы.

Для управленческих целей деятельность Группы подразделяется в соответствии с видом производимой продукции и типом оказываемых услуг на 8 (восемь) операционных сегментов (*Примечание 37*):

- нефтегазовый сегмент включает операции по разведке и добыче нефти и газа, транспортировке нефти и газа, переработке и продаже сырой нефти, газа и продуктов переработки;
- сегмент транспортировки включает операции по железнодорожной и воздушной перевозке грузов и пассажиров;
- сегмент коммуникации включает операции по услугам фиксированной связи, включая местную, междугородную и международную связь (включая страны, входящие и не входящие в СНГ), а также услуги аренды каналов связи, передачи данных и беспроводной связи;
- энергетический сегмент включает операции по производству и передаче электрической энергии, по технической диспетчеризации отпуска электроэнергии в электроэнергетическую систему и потребления импортируемой электроэнергии, функции централизованного оперативно-диспетчерского управления объектами Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан;
- горнодобывающий сегмент включает операции по разведке, добыче, переработке и продаже минеральных ресурсов и геологоразведке;
- промышленный сегмент включает предприятия по развитию химической отрасли;
- сегмент Корпоративный центр включает инвестиционные и финансовые операции Фонда, в том числе предоставление займов связанным и сторонним организациям;
- сегмент прочие включает операции по содействию государству в повышении доступности жилья для населения посредством инвестирования в жилищное строительство и прочие операции.

Зарегистрированный офис Фонда расположен по адресу: г. Нур-Султан, ул. Е10, 17/10, Республика Казахстан.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность была утверждена к выпуску 10 сентября 2021 года Управляющим директором по экономике и финансам – Членом Правления и Главным бухгалтером Фонда.

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

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта № 34 «Промежуточная финансовая отчётность» («МСБУ 34»). 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 2020 года.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге, и все денежные суммы округлены до миллионов тенге, за исключением специально оговоренных случаев.

**Корректировки, влияющие на сравнительную информацию**

*Изменения в представлении консолидированного отчёта о движении денежных средств*

Некоторые суммы в консолидированном отчёте о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года были реклассифицированы в отдельные строки в соответствии с представлением, принятым в консолидированной финансовой отчётности 2020 года. Группа изменила представление своей консолидированной финансовой отчётности, поскольку новое представление предоставляет информацию, которая более актуальна для пользователей консолидированной финансовой отчётности.

Влияние корректировок и реклассификаций на отчёт о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года:

<i>В миллионах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (как первоначально представлено)	Рекласси- фикация денежных потоков	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (пересчитано)
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Продажа/(приобретение) совместных предприятий и ассоциированных компаний	30.387	13.482	43.869
Вклады в уставный капитал совместных предприятий и ассоциированных компаний без изменения доли владения	-	(13.482)	(13.482)
Поступления от реализации долговых инструментов	-	13.102	13.102
Прочие поступления	39.561	(13.102)	26.459
<b>Чистое расходование денежных средств в инвестиционной деятельности</b>	<b>(271.925)</b>	<b>-</b>	<b>(271.925)</b>

**Пересчёт иностранной валюты**

*Функциональная валюта и валюта представления*

Элементы финансовой отчётности каждого из предприятий Группы, включённые в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность (далее – «функциональная валюта»).

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге, который является валютой представления отчётности Группы.



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

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

**Пересчёт иностранной валюты (продолжение)**

*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 конец года, признаются в прибылях и убытках.

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, определенных как часть хеджирования чистых инвестиций Группы в зарубежные подразделения. Данные статьи признаются в составе прочего совокупного дохода до выбытия чистых инвестиций, с реклассификацией накопленной суммы в момент выбытия инвестиций в состав прибыли или убытка. Налоговые сборы, относящиеся к курсовым разницам по данным монетарным статьям, также признаются в составе прочего совокупного дохода.

*Предприятия Группы*

Доходы, расходы и финансовое положение всех дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы (ни одно из которых не оперирует в валютах гиперинфляционных экономик), функциональная валюта которых отличается от их валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- активы и обязательства по каждому из представленных бухгалтерских балансов пересчитываются по курсам на отчётные даты;
- доходы и расходы по каждому из отчётов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам за период (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

*Курсы обмена валют*

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – «КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Казахстан.

В следующей таблице представлен обменный курс иностранной валюты к тенге:

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года	Средневзвешенный курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	Средневзвешенный курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	10 сентября 2021 года
Доллар США	427,89	420,91	424,22	404,71	426,52
Евро	508,85	516,79	511,21	445,58	504,79
Российский рубль	5,85	5,62	5,71	5,83	5,86

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

### **2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

#### **Влияние пандемии COVID-19 (коронавирус) и текущая экономическая ситуация**

Влияние COVID-19 и текущая экономическая ситуация были учтены при подготовке данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности. Группа продолжила придерживаться принципа непрерывности деятельности при подготовке данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности. Для оценки данного допущения Группа провела прогноз ликвидности на основании различных стресс тестов.

Существенные учётные оценки и суждения Группы раскрыты в консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года. На 30 июня 2021 года, Группа провела анализ и пришла к выводу, что применявшиеся и раскрытые в консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, оценки и суждения остаются применимыми. Никаких новых существенных бухгалтерских суждений или оценок не было выявлено.

#### **Энергогенерирующие активы и активы по разведке и добыче газа**

По состоянию на 30 июня 2021 года Руководство Группы провело анализ признаков обесценения основных средств дочерних компаний ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» (далее – «ЭГРЭС-1»), АО «Алатау Жарық Компаниясы» (далее – «АЖК»), АО «Алматинские Электрические Станции» (далее – «АлЭС»), ТОО «Тегис Мунай» (далее – «ТМ») и АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (далее – «ЭГРЭС-2»), который проводился согласно МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов».

Основными фактами и допущениями, использованными при анализе признаков обесценения, являются:

- отсутствие негативных изменений в экономической эффективности дочерних компаний за отчётный период;
- изменения в процентных ставках по кредитам и долгосрочной ставке инфляции не являются существенными;
- отсутствие значительных изменений, имеющие неблагоприятные последствия для дочерних компаний, которые произошли в течение периода или предположительно могут иметь место в ближайшем будущем;
- прогнозируемый рост в среднесрочной перспективе спроса на электроэнергию в северной и южной зоне Республики Казахстан;
- увеличение предельных тарифов на электроэнергию для энергопроизводящих организаций (далее – «ЭПО») с 1 апреля 2021 года согласно Приказа Министра энергетики РК № 108 от 30 марта 2021 года с учётом нормы рентабельности в рамках Методики определения нормы прибыли для всех ЭПО Группы;
- положительные изменения в Законодательстве в области электроэнергетики в части введения с 1 июля 2021 года механизма «сквозной» надбавки на поддержку использования возобновляемых источников энергии (далее – «ВИЭ») который обеспечивает покрытие расходов ЭПО по покупке электроэнергии ВИЭ;
- положительный прогноз цены на нефти марки Brent на пятилетний период согласно данных международных аналитических агентств.

Дополнительные факты и допущения, использованные при анализе признаков обесценения по ЭГРЭС-1:

- перевыполнение плана по основным операционным и финансовым показателям деятельности по состоянию на 31 мая 2021 года;
- прогнозируемый рост в среднесрочной перспективе спроса на электроэнергию в северной и южной зоне Республики Казахстан, а также прогнозируемое увеличение объёмов реализации электроэнергии за счёт работы в семиблочном режиме и располагаемой мощности;
- заключено инвестиционное соглашение с Министерством энергетики РК и установлен индивидуальный тариф на услуги по поддержанию готовности электрической мощности с 2025 года с целью обеспечения ежегодного возврата заемных средств, привлекаемых для завершения реализации инвестиционного проекта «Восстановление энергоблока № 1 с установкой новых электрофильтров»;
- существенное увеличение отпускного тарифа на электроэнергию – с 5,80 тенге/кВтч до 7,25 тенге/кВтч с 1 апреля 2021 года, и увеличение до 7,47 тенге/кВтч с 1 июля 2021 года.

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

### **2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

#### **Энергогенерирующие активы и активы по разведке и добыче газа (продолжение)**

Дополнительные факты и допущения, использованные при анализе признаков обесценения по ЭГРЭС-2:

- перевыполнение плана по основным операционным и финансовым показателям деятельности по состоянию на 31 мая 2021 года;
- прогнозируемый рост в среднесрочной перспективе спроса на электроэнергию в северной и южной зоне Республики Казахстан, а также прогнозируемое увеличение объёмов реализации электроэнергии за счёт введения в эксплуатацию энергоблока № 3 с 2026 года;
- существенное увеличение отпускного тарифа на электроэнергию – с 9,13 тенге/кВтч до 9,69 тенге/кВтч с 1 апреля 2021 года, и увеличение до 10,16 тенге/кВтч с 1 июля 2021 года.

В результате проведенного анализа внешних и внутренних признаков обесценения руководство Группы пришло к выводу, что признаки обесценения на дату проведения анализа отсутствуют. Соответственно, руководство Группы приняло решение не проводить тест на обесценение основных средств и нематериальных активов этих дочерних компаний по состоянию на 31 мая 2021 года. По состоянию на 30 июня 2021 года Руководство считает, что не было событий, негативно повлиявших на результаты проведенного анализа признаков обесценения.

#### *Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду*

В целях исполнения поручения Президента РК о принятии мер для минимизации выбросов в атмосферу, Группа разрабатывает технико-экономическое обоснование проекта (далее – «ТЭО»). На первом этапе проекта были рассмотрены четыре варианта модернизации ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду: перевод существующих котлов на сжигание газа, реконструкция существующих котлов с установкой газоочистного оборудования, расширение ТЭЦ-2 со строительством парогазовых установок и установкой дополнительного газоочистного оборудования без перехода на природный газ и строительство новой станции на газе.

В 2020 году в результате сравнения стоимости реализации и выбросов вредных веществ в окружающую среду был выбран первый вариант реконструкции существующих котлов с переводом их на сжигание газа. В 2021 году было получено отрицательное заключение РГП «Госэкспертиза» по данному варианту.

31 мая 2021 года Правительство РК во главе с Премьер-Министром, Маминым А.У., одобрило предложение по строительству парогазовой установки мощностью 600 МВт (далее – «ПГУ») на площадке Алматинской ТЭЦ-2. Срок корректировки ТЭО проекта с получением заключения по комплексной вневедомственной экспертизе установлен до конца 2021 года.

Премьер-Министр также поручил АО «Самрук-Энерго» совместно с Министерством энергетики РК в установленном порядке продолжить работу по привлечению банковского займа для финансирования проекта строительства ПГУ на площадке Алматинской ТЭЦ-2 на газ, в том числе подведения газовой инфраструктуры.

Премьер-Министр поручил Министерству энергетики совместно с заинтересованными государственными органами, АО «ФНБ «Самрук-Казына» в установленном законодательством порядке проработать вопрос по внесению изменений и дополнений в Закон РК «Об электроэнергетике» в части предоставления возможности реализации проектов действующим энергопроизводящим организациям, направленных на решение экологической ситуации через механизм рынка электрической мощности. Проект поправок в Закон РК «Об электроэнергетике» РК по итогам согласования с Правительством будет передан в Мажилис Парламента РК для рассмотрения в сентябре 2021 года. Внесение изменений в законодательство обеспечит Группе возврат заемных средств и окупаемость инвестиции в будущем за счёт механизма рынка электрической мощности.

Основываясь на вышеизложенном, в настоящее время отсутствует детальный план реализации проекта, также не определены источники финансирования и изменения законодательной базы в связи с отсутствием ТЭО с положительным заключением государственной экспертизы.

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

### **2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

#### **Энергогенерирующие активы и активы по разведке и добыче газа (продолжение)**

##### *Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду (продолжение)*

Также, отмечаем, что в случае строительства ПГУ более чем 50 процентов основных средств ТЭЦ-2 останется в эксплуатации, а остальные основные средства, такие как, технологическое оборудование котельного, турбинного и топливо-транспортного цеха будут находиться в резерве на случай перебоев с газоснабжением или прекращением работы ПГУ по причине длительного ремонта.

Расходы по содержанию существующих активов ТЭЦ-2 будут отнесены к текущим расходам и возмещены за счёт тарифа на электроэнергию.

На 30 июня 2021 года балансовая стоимость ТЭЦ-2 составляет около 50 миллиардов тенге.

В результате проведенного анализа руководство Группы пришло к выводу, что признаки обесценения основных средств на дату проведения анализа отсутствуют.

##### *Сроки начала добычи газа – Тегис Мунай*

Прогнозируется, что добыча природного газа начнется в 2024 году, и предполагается что 65% добычи газа будет направляться на экспорт ежегодно, начиная с 2024 года. Перенос сроков начала добычи газа связан с тем, что контрактная территория входит в территорию Южно-Казахстанской государственной заповедной зоны, где запрещено проведение работ по обустройству и разработке месторождения до вывода территории из состава заповедной зоны. В данное время, уполномоченными госучреждениями, проводится работа по расширению границ заповедной зоны, с учётом вывода контрактной территории.

В связи с этим, Тегис Мунай обратилась в министерство энергетики РК (далее – «МЭ РК») с вопросом о необходимости продления начала периода добычи, обустройства месторождения для добычи газа, переноса сроков исполнения рабочей программы и срока действия контракта в связи с тем, что вопрос о выводе контрактной территории не завершён.

В сентябре 2020 года экспертной комиссией по вопросам недропользования МЭ РК принято решение о переносе обязательств по финансированию – обучения; – НИОКР; – социально-экономического развития региона, при этом выдан отказ в части внесения изменений в рабочую программу по инвестиционным обязательствам по контракту недропользования, на основании которого 28 декабря 2020 года подписано дополнительное соглашение № 1 к Контракту.

3 декабря 2020 года Тегис Мунай направила в Верховный суд РК заявление о признании незаконным отказ МЭ РК в части внесения изменений в рабочую программу по инвестиционным обязательствам по контракту недропользования. 30 декабря 2020 года Тегис Мунай получило свидетельство о наступлении обстоятельств непреодолимой силы от ТОО «Внешнеторговая палата Казахстана», входящее в состав НПП «Атамекен», подтверждающее что Тегис Мунай не может исполнять обязательства по контракту недропользования, до вывода контрактной территории из заповедной зоны и не может проводить операции по недропользованию. Обстоятельство непреодолимой силы действует до вывода контрактной территории из заповедной зоны.

В январе 2021 года направлено обращение в МЭ РК с приложением вышеуказанного свидетельства о признании обстоятельства непреодолимой силы. В июне 2021 года МЭ РК по итогам экспертной комиссии оставили без рассмотрения вопрос о признании обстоятельств непреодолимой силы, ввиду того что данный вопрос не относится к компетенции министерства энергетики.

В связи с невыполнением обязательств рабочей программы за 2021 год предполагается наложение на Тегис Мунай штрафа в размере 466,5 миллионов тенге. Однако руководство Тегис Мунай считает, что риск оплаты штрафа ниже среднего, поскольку невыполнение обязательств рабочей программы связано с обстоятельством непреодолимой силы и не зависит от действий Тегис Мунай.



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

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ**

#### **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 2020 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2021 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 применены в 2021 году, но они не оказывают влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы:

*«Реформа базовой процентной ставки – этап 2» – поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16*

Поправки предоставляют временные освобождения, которые применяются для устранения последствий для финансовой отчётности в случаях, когда межбанковская ставка предложения (IBOR) заменяется альтернативной практически безрисковой процентной ставкой. Поправки предусматривают следующее:

- упрощение практического характера, согласно которому изменения договора или изменения денежных потоков, непосредственно требуемые реформой, должны рассматриваться как изменения плавающей процентной ставки, эквивалентные изменению рыночной процентной ставки;
- допускается внесение изменений, требуемых реформой IBOR, в определение отношений хеджирования и документацию по хеджированию без прекращения отношений хеджирования;
- организациям предоставляется временное освобождение от необходимости соблюдения требования относительно отдельно идентифицируемых компонентов в случаях, когда инструмент с безрисковой ставкой определяется по усмотрению организации в качестве рискованного компонента в рамках отношений хеджирования.

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

Группа намерена применять упрощения практического характера в будущих периодах, если это будет необходимо.

### **4. СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Операционные затраты Группы подвержены сезонным колебаниям. При этом более высокие затраты на материалы, производственные услуги, техническое обслуживание и прочие услуги обычно ожидаются во втором полугодии, а не в первые шесть месяцев. Такие колебания, в основном, вызваны требованиями проводить официальные открытые тендеры в течение первого полугодия и приобретением товаров и услуг в течение второго полугодия.

### **5. ВЫБИТИЯ И АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРОВАННЫЕ КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ ИЛИ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ АКЦИОНЕРУ**

#### **Выбытия**

*АО «Востокмашзавод»*

30 декабря 2020 года Группа, в лице дочерней организации ТОО «Ремонтная корпорация «Қамқор», заключила с третьей стороной договор купли-продажи по реализации акций АО «Востокмашзавод». Группа классифицировала активы и обязательства АО «Востокмашзавод» по состоянию на 31 декабря 2020 года в составе выбывающей группы, предназначенной для продажи, по наименьшей из балансовой и справедливой стоимостей за вычетом расходов на продажу. 8 января 2021 года Группа завершила сделку по продаже акций и в результате потеряла контроль над данной дочерней организацией.

Активы и обязательства в отдельной отчётности АО «Востокмашзавод» на дату выбытия составили 6.656 миллионов тенге и 9.980 миллионов тенге, соответственно.

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

**5. ВЫБЫТИЯ И АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРОВАННЫЕ КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ  
ПРОДАЖИ ИЛИ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ АКЦИОНЕРУ (продолжение)**

**Выбытия (продолжение)**

АО «Востокмашзавод» (продолжение)

Результат выбытия дочерней организации представлен следующим образом:

В миллионах тенге

Аванс, полученный ранее	100
Выбывшие чистые обязательства	3.324
Выбывшие доли неконтролирующих акционеров	(849)
Корректировка до справедливой стоимости займов к получению и дебиторской задолженности от бывшего дочернего предприятия	(2.575)
<b>Результат выбытия АО «Востокмашзавод»</b>	<b>-</b>

По состоянию на дату выбытия АО «Востокмашзавод» имело задолженность по займам и торговую кредиторскую задолженность перед Группой с балансовой стоимостью 5.529 миллионов тенге и 938 миллионов тенге, соответственно. В рамках сделки по приобретению доли в АО «Востокмашзавод» покупатель гарантировал погашение данной задолженности. В связи с этим, в результате выбытия Группа признала займы к получению и дебиторскую задолженность по их справедливой стоимости в размере 3.251 миллион тенге и 641 миллион тенге, соответственно, отразив корректировку до справедливой стоимости в свёрке выше.

В результате, выбытие дочернего предприятия в 2021 году не оказало влияния на финансовый результат.

**Активы, классифицированные как предназначенные для продажи или распределения Акционеру**

Активы, классифицированные как предназначенные для продажи или распределения Акционеру, представлены следующим образом:

В миллионах тенге	Сегмент	30 июня 2021 года (аудировано)	31 декабря 2020 года (неаудировано)
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		60.748	61.360
Активы, классифицированные как предназначенные для распределения Акционеру, в том числе:		104	427
АО «КОРЭМ»	Энергетика	-	323
Прочие		104	104
		<b>60.852</b>	<b>61.787</b>

Обязательства, связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи или распределения Акционеру, представлены следующим образом:

В миллионах тенге	Сегмент	30 июня 2021 года (аудировано)	31 декабря 2020 года (неаудировано)
Обязательства, связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи		7.968	4.814
Обязательства, связанные с активами, классифицированными как предназначенные для распределения Акционеру, в том числе:		-	22
АО «КОРЭМ»	Энергетика	-	22
		<b>7.968</b>	<b>4.836</b>

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

---

**5. ВЫБЫТИЯ И АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРОВАННЫЕ КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ  
ПРОДАЖИ ИЛИ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ АКЦИОНЕРУ (продолжение)**

Активы, классифицированные как предназначенные для продажи или распределения Акционеру (продолжение)

14 апреля 2021 года в соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан от 17 марта 2021 года Группа передала акции АО «КОРЭМ» в пользу ГУ «Комитет государственного имущества и приватизации Министерства Финансов РК». Сумма чистых активов АО «КОРЭМ» составила 312 миллионов тенге (Примечание 16).

В марте 2021 года Группа продала компрессорную станцию «Коркыт-ата», переведенную в активы, классифицированные как предназначенные для продажи в 2020 году, за 42.886 миллионов тенге, из которых по состоянию на 30 июня 2021 года были оплачены 40.742 миллиона тенге.

По состоянию на 30 июня 2021 года Группа перевела в активы для продажи основные средства на общую сумму 49.320 миллионов тенге, в основном представленные компрессорными станциями «Арал» на сумму 40.378 миллионов тенге, самоподъемные плавучие буровые установки «Сункар» и «Беркут» на сумму 3.755 миллионов тенге и основные средства ТОО «Управление технологического транспорта и обслуживания скважин» на сумму 5.009 миллионов тенге.

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

**6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Движения в основных средствах представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы и активы НПЗ	Здания и сооружения	Железно- дорожные пути и инфра- структура	Машины, оборудова- ние и транс- портные средства	Горно- рудные активы	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2021 года (аудировано)</b>									
Пересчёт валюты отчётности	4.455.419	1.986.120	1.176.291	1.161.613	3.315.856	154.747	198.742	1.255.097	13.703.885
Изменения в учётной оценке	63.677 (11.490)	5.086 (93)	1.491 1.716	29	6.365	-	1.817	3.570	82.035
Поступления	16.276	4.833	5.225	28	83.053	14.590	1.697	473.952	599.654
Поступления по договорам аренды Капитализированные ремонтные работы по активам в форме права пользования	1.421	32.579	6.548	-	38.930	-	2.620	-	82.098
Выбытия	(15.614)	(42.347)	(4.032)	(1.146)	7.096	-	-	-	7.096
Расходы по износу	(139.575)	(88.701)	(35.624)	(18.414)	(22.880)	(37)	(2.536)	(413)	(89.005)
Износ и обесценение по выбытиям	13.241	14.204	1.270	944	(172.368)	(14.766)	(11.335)	-	(480.783)
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования, нетто	10	-	176	(334)	19.866	-	2.026	303	51.854
Переводы из/(в) активы, предназначенные для продажи	-	(24)	(13.430)	-	(40)	160	8	(191)	(211)
Переводы из/(в) нематериальные активы	539	-	(1)	-	(37.721)	-	(535)	(24)	(51.734)
Переводы из/(в) разведочные активы / инвестиционную недвижимость	145	-	(2.403)	-	(1)	-	-	(1.593)	(1.056)
Переводы из/(в) запасы	43	1.619	(22)	(180)	89	-	(22)	-	(2.191)
Прочие переводы и перегруппировки	45.615	15.350	9.366	5.258	477	1.333	62	168	3.500
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>4.429.707</b>	<b>1.928.626</b>	<b>1.146.571</b>	<b>1.147.798</b>	<b>3.339.084</b>	<b>156.869</b>	<b>209.755</b>	<b>1.536.725</b>	<b>13.895.135</b>
Первоначальная стоимость	6.327.428	3.641.607	1.763.858	1.450.517	5.957.048	348.628	401.071	1.654.441	21.544.598
Накопленный износ и обесценение	(1.897.721)	(1.712.981)	(617.287)	(302.719)	(2.617.964)	(191.759)	(191.316)	(117.716)	(7.649.463)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>4.429.707</b>	<b>1.928.626</b>	<b>1.146.571</b>	<b>1.147.798</b>	<b>3.339.084</b>	<b>156.869</b>	<b>209.755</b>	<b>1.536.725</b>	<b>13.895.135</b>
Первоначальная стоимость	6.207.948	3.607.779	1.764.392	1.447.389	5.812.284	338.271	375.664	1.374.385	20.928.112
Накопленный износ и обесценение	(1.752.529)	(1.621.659)	(588.101)	(285.776)	(2.496.428)	(183.524)	(176.922)	(119.288)	(7.224.227)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года (аудировано)</b>	<b>4.455.419</b>	<b>1.986.120</b>	<b>1.176.291</b>	<b>1.161.613</b>	<b>3.315.856</b>	<b>154.747</b>	<b>198.742</b>	<b>1.255.097</b>	<b>13.703.885</b>

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

**6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

В миллионах тенге	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы и активы НПЗ	Здания и сооружения	Железно- дорожные пути и инфра- структура	Машины, оборудова- ние и транс- портные средства	Горно- рудные активы	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<b>В том числе активы в форме права пользования по договорам аренды</b>									
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2021 года (аудировано)</b>	40.947	6.253	69.501	-	355.064	-	30.137	-	501.902
Пересчёт валюты отчётности	662	96	246	-	4.770	-	590	-	6.364
Изменения в учётной оценке	-	11	1.726	-	17	-	8	-	1.762
Поступление по договорам аренды	1.421	32.579	6.548	-	38.930	-	2.620	-	82.098
Капитализированные ремонтные работы по активам в форме права пользования	-	-	-	-	7.096	-	-	-	7.096
Выбытия	-	(8)	(2.206)	-	(5.351)	-	(260)	-	(7.825)
Расходы по износу	234	(16.417)	(8.359)	-	(33.160)	-	(2.757)	-	(60.459)
Износ и обесценение по выбытиям	(3.635)	8	291	-	5.244	-	161	-	2.069
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	39.629	22.522	67.747	-	372.610	-	30.499	-	533.007
Первоначальная стоимость активов в форме прав пользования по договорам аренды	56.071	39.703	108.246	-	634.418	-	38.091	-	876.529
Накопленный износ и обесценение активов в форме прав пользования по договорам аренды	(16.442)	(17.181)	(40.499)	-	(261.808)	-	(7.592)	-	(343.522)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	39.629	22.522	67.747	-	372.610	-	30.499	-	533.007
Первоначальная стоимость активов в форме прав пользования по договорам аренды	53.747	7.014	102.001	-	530.064	-	35.063	-	727.889
Накопленный износ и обесценение активов в форме прав пользования по договорам аренды	(12.800)	(761)	(32.500)	-	(175.000)	-	(4.926)	-	(225.987)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года (аудировано)</b>	40.947	6.253	69.501	-	355.064	-	30.137	-	501.902

По состоянию на 30 июня 2021 года основные средства с чистой балансовой стоимостью в сумме 931.697 миллионов тенге были заложены в качестве обеспечения по некоторым займам Группы (31 декабря 2020 года: 959.895 миллионов тенге).

По состоянию на 30 июня 2021 года первоначальная стоимость основных средств Группы с полностью начисленным износом составила 1.179.501 миллион тенге (31 декабря 2020 года: 1.320.644 миллиона тенге).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Группа капитализировала затраты по займам по средневзвешенной процентной ставке в размере 3,47% на сумму 19.214 миллионов тенге (Примечание 17) (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: по ставке 3,5% на сумму 14.264 миллиона тенге).



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

**7. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

Движения в нематериальных активах представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Лицензии	Права на недро- пользо- вание	Гудвилл	Немате- риальные активы по марке- тингу	Програм- мное обеспе- чение	Прочее	Итого
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2021 года (аудировано)</b>							
Пересчёт валюты отчётности	711.045	832.147	315.981	24.825	63.930	74.096	2.022.024
Поступления	8.497	3.445	182	411	83	416	13.034
Выбытия	475	2.763	-	-	8.594	473	12.305
Расходы по амортизации	(43)	-	-	-	(485)	(3)	(531)
Износ по выбытиям	(22.769)	(17.760)	-	-	(9.713)	(2.886)	(53.128)
Переводы из/(в) активы, предназначенные для продажи	43	-	-	-	374	2	419
Переводы из/(в) основные средства	-	-	-	-	(52)	-	(52)
Переводы из прочих долгосрочных активов	151	(539)	-	-	1.249	195	1.056
Прочие переводы и перегруппировки	2.158	-	-	-	64	-	2.222
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>700.408</b>	<b>820.056</b>	<b>316.163</b>	<b>25.236</b>	<b>67.703</b>	<b>(4.510)</b>	<b>-</b>
Первоначальная стоимость	883.421	940.084	433.071	64.779	203.011	145.741	2.670.107
Накопленная амортизация и обесценение	(183.013)	(120.028)	(116.908)	(39.543)	(135.308)	(77.958)	(672.758)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>700.408</b>	<b>820.056</b>	<b>316.163</b>	<b>25.236</b>	<b>67.703</b>	<b>67.783</b>	<b>1.997.349</b>
Первоначальная стоимость	869.540	933.938	432.947	63.722	189.762	148.180	2.638.089
Накопленная амортизация и обесценение	(158.495)	(101.791)	(116.966)	(38.897)	(125.832)	(74.084)	(616.065)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года (аудировано)</b>	<b>711.045</b>	<b>832.147</b>	<b>315.981</b>	<b>24.825</b>	<b>63.930</b>	<b>74.096</b>	<b>2.022.024</b>

**8. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ**

Движения в активах по разведке и оценке представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Мате- риальные	Немате- риальные	Итого
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2021 года (аудировано)</b>			
Пересчёт валюты отчётности	339.742	27.651	367.393
Поступления	3.087	-	3.087
Выбытия	5.754	484	6.238
Износ и обесценение по выбытиям	-	(4.970)	(4.970)
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования, нетто (Примечание 28)	-	4.970	4.970
Переводы из/(в) основные средства	(19.800)	-	(19.800)
Переводы из/(в) запасы	(145)	-	(145)
Прочие переводы и перегруппировки	(1.441)	-	(1.441)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>327.197</b>	<b>28.135</b>	<b>355.332</b>
Первоначальная стоимость	350.635	31.340	381.975
Накопленное обесценение	(23.438)	(3.205)	(26.643)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>327.197</b>	<b>28.135</b>	<b>355.332</b>
Первоначальная стоимость	365.000	35.825	400.825
Накопленное обесценение	(25.258)	(8.174)	(33.432)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года (аудировано)</b>	<b>339.742</b>	<b>27.651</b>	<b>367.393</b>

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

**9. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ**

Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании представлены следующим образом:

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 июня 2021 года (неаудировано)		31 декабря 2020 года (аудировано)	
			Балансовая стоимость	Доля владения	Балансовая стоимость	Доля владения
<b>Совместные предприятия</b>						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	3,041.035	20,00%	2,793.887	20,00%
ТОО «Азиатский газопровод»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	371.825	50,00%	291.086	50,00%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	172.244	50,00%	156.771	50,00%
Мангистау Инвестментс Б.В.	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	169.399	50,00%	142.585	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	87.182	50,00%	76.702	50,00%
Forum Muider B.V.	Производство угля	Казахстан	48.265	50,00%	42.437	50,00%
Ural Group Limited BVI	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	42.570	50,00%	44.585	50,00%
ТОО «KazGerMунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	30.013	50,00%	32.840	50,00%
Прочие			150.296		150.741	
<b>Итого совместные предприятия</b>			<b>4.112.829</b>		<b>3.731.634</b>	
<b>Ассоциированные компании</b>						
ТОО «Казцинк»	Добыча и обогащение руд, получение аффинированных металлов	Казахстан/ Казахстан/ Россия	519.961	29,82%	531.591	29,82%
АО «Каспийский трубопроводный консорциум» «ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Транспортировка жидких углеводородов Разведка, добыча и переработка углеводородов и газа	Казахстан	452.113	20,75%	478.134	20,75%
ТОО «СП КАТКО»	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	Казахстан	84.955	33,00%	78.636	33,00%
Прочие			62.730	49,00%	55.845	49,00%
			103.598		109.836	
<b>Итого ассоциированные компании</b>			<b>1.223.357</b>		<b>1.254.042</b>	
			<b>5.336.186</b>		<b>4.985.676</b>	



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

**9. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ  
(продолжение)**

Движение в инвестициях в совместные предприятия и ассоциированные компании представлено следующим образом:

*В миллионах тенге*

<b>Сальдо на 1 января 2021 года (аудировано)</b>	4.985.676
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 31)	<b>510.801</b>
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	1.925
Прочий совокупный доход, кроме пересчёта валюты отчётности	637
Дисконт по займам выданным	2.020
Дивиденды полученные	(189.615)
Изменение в дивидендах к получению	(39.563)
Обесценение инвестиций (Примечание 28)	(2.722)
Выбытия	(89)
Приобретение	1.091
Пересчёт валюты отчётности	65.808
Прочие изменения в капитале совместных предприятий и ассоциированных компаний	217
<b>Сальдо на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>5.336.186</b>

**10. СРЕДСТВА В КРЕДИТНЫХ УЧРЕЖДЕНИЯХ**

Средства в кредитных учреждениях включали:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2020 года (аудировано)
Банковские депозиты	400.701	370.845
Займы кредитным учреждениям	96.511	122.217
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(3.085)	(3.490)
<b>Средства в кредитных учреждениях, нетто</b>	<b>494.127</b>	489.572
Минус: краткосрочная часть	(375.413)	(354.257)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>118.714</b>	135.315

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2020 года (аудировано)
Рейтинги от А+(А1) до А-(А3)	188.135	124.409
Рейтинги от ВВВ+(Вaa1) до ВВВ(Вaa2)	-	1.608
Рейтинги от ВВВ-(Вaa3) до ВВ-(Вa3)	246.502	284.997
Рейтинги от В+(В1) до В-(В3)	59.490	78.558
	<b>494.127</b>	489.572

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

**10. СРЕДСТВА В КРЕДИТНЫХ УЧРЕЖДЕНИЯХ (продолжение)**

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	Средне- взвешенная процентная ставка	31 декабря 2020 года (аудировано)	Средне- взвешенная процентная ставка
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в долларах США	354.900	0,32%	308.948	0,47%
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в тенге	139.225	5,41%	180.623	3,46%
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в иных валютах	2	1,9%	1	0,70%
	<b>494.127</b>		<b>489.572</b>	

По состоянию на 30 июня 2021 года средства в кредитных учреждениях включали денежные средства в сумме 8.992 миллиона тенге, которые были заложены в качестве обеспечения по некоторым займам Группы (31 декабря 2020 года: 12.031 миллион тенге).

**11. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

Прочие финансовые активы включали:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, включая</b>		
Облигации казахстанских финансовых учреждений	34.840	56.830
Корпоративные облигации	21.124	42.331
Казначейские обязательства Министерства финансов Республики Казахстан	6.647	6.135
Казначейские векселя иностранных государств	5.145	6.492
Долевые ценные бумаги	1.865	1.810
	59	62
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, включая</b>		
Облигации казахстанских финансовых учреждений	764.955	683.618
Корпоративные облигации	351.415	333.082
Ноты Национального Банка Республики Казахстан	107.111	104.700
Еврооблигации Министерства финансов Республики Казахстан	42.673	62.295
Прочие финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, включая:	1.858	1.834
<i>Денежные средства, ограниченные в использовании</i>	163.886	170.135
<i>Прочая дебиторская задолженность</i>	147.865	114.510
<i>Дивиденды к получению</i>	34.919	3.427
<i>Резервирование денежных средств для погашения займов</i>	32.799	-
<i>Задолженность работников</i>	11.213	12.441
<i>Прочее</i>	10.405	10.730
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(139.189)	(129.536)
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток, включая</b>		
Долевые ценные бумаги	70.070	62.361
Опционы	60.135	56.955
Корпоративные облигации	4.829	1.048
Облигации казахстанских финансовых учреждений	3.816	3.508
Форварды и фьючерсы	772	753
	518	97
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>869.865</b>	<b>802.809</b>
Минус: текущая часть	(255.928)	(188.427)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>613.937</b>	<b>614.382</b>

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

**11. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

Прочие финансовые активы в разрезе валют, за исключением производных финансовых инструментов, были представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
Финансовые активы, выраженные в тенге	<b>659.154</b>	618.107
Финансовые активы, выраженные в долларах США	<b>166.828</b>	149.242
Финансовые активы, выраженные в евро	<b>31.279</b>	29.363
Финансовые активы, выраженные в рублях	<b>3.957</b>	14
Финансовые активы, выраженные в прочей валюте	<b>3.300</b>	4.938
	<b>864.518</b>	801.664

По состоянию на 30 июня 2021 года, денежные средства в сумме 32.799 миллионов тенге были зарезервированы для целей уплаты основного долга и вознаграждения по займу от The Export-Import Bank of China в июле 2021 года в соответствии с графиком погашения.

**12. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ**

Долгосрочные активы были представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
Авансы, уплаченные за долгосрочные активы	<b>248.071</b>	217.889
Долгосрочный НДС к возмещению	<b>182.583</b>	194.145
Долгосрочные запасы	<b>61.794</b>	67.306
Расходы будущих периодов	<b>14.695</b>	10.521
Прочее	<b>27.169</b>	24.166
Минус: резерв на обесценение	<b>(66.752)</b>	(66.120)
	<b>467.560</b>	447.907

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

**13. ЗАПАСЫ**

Запасы включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2020 года (аудировано)
Урановая продукция (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	<b>182.903</b>	183.360
Производственные материалы и запасы (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	<b>63.740</b>	65.869
Продукция переработки нефти для продажи (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	<b>54.439</b>	56.712
Сырая нефть (по себестоимости)	<b>45.871</b>	34.151
Незавершённое производство (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	<b>45.778</b>	45.104
Материалы и запасы нефтегазовой отрасли (по себестоимости)	<b>41.404</b>	38.196
Товары для перепродажи (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	<b>34.996</b>	60.180
Продукты переработки газа (по себестоимости)	<b>21.497</b>	32.841
Материалы и запасы железнодорожной отрасли (по себестоимости)	<b>17.900</b>	15.010
Топливо (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	<b>17.064</b>	20.489
Авиационные запасные части (по себестоимости)	<b>14.389</b>	13.308
Запасные части для оборудования по передаче электроэнергии (по себестоимости)	<b>5.313</b>	4.845
Материалы и запасы урановой отрасли (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	<b>3.223</b>	1.841
Запасные части для телекоммуникационного оборудования (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	<b>2.123</b>	1.805
Прочие материалы и запасы (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	<b>68.447</b>	52.652
	<b>619.087</b>	626.363

Урановая продукция и товары для перепродажи на 31 декабря 2020 года включают запасы, полученные по товарным займам на общую сумму 8.597 миллионов тенге, что соответствует справедливой стоимости на дату операции. Обязательства по возврату запасов были признаны в прочих обязательствах на аналогичную сумму.

Данные обязательства впоследствии переоцениваются в соответствии с изменениями рыночных цен на данные товары (Примечания 22, 23). В текущем периоде были заключены дополнительные соглашения о продлении сроков погашения этих товарных займов. Товарные займы должны быть погашены в мае-июне 2023 года.

**14. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ**

Торговая дебиторская задолженность включала следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2020 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность	<b>903.737</b>	714.328
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(56.678)</b>	(47.221)
	<b>847.059</b>	667.107

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

**14. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ  
(продолжение)**

Прочие краткосрочные активы включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
Авансы выплаченные и расходы будущих периодов	<b>129.533</b>	89.778
Прочая предоплата по налогам	<b>74.791</b>	84.595
Прочие нефинансовые текущие активы	<b>25.518</b>	24.798
Минус: резерв под обесценение	<b>(15.200)</b>	(14.402)
	<b>214.642</b>	184.769

По состоянию на 30 июня 2021 года дебиторская задолженность Группы в размере 218.733 миллиона тенге была заложена в качестве обеспечения по некоторым займам Группы (31 декабря 2020 года: 156.111 миллионов тенге).

**15. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

Денежные средства и их эквиваленты включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
Текущие счета в банках – доллары США	<b>731.051</b>	701.048
Текущие счета в банках – тенге	<b>298.174</b>	248.087
Текущие счета в банках – другие валюты	<b>33.758</b>	44.149
Банковские вклады – доллары США	<b>773.244</b>	740.940
Банковские вклады – тенге	<b>660.032</b>	405.360
Банковские вклады – другие валюты	<b>32.703</b>	55.743
Денежные средства в пути	<b>143.432</b>	8.185
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») и прочие казначейские ценные бумаги с первоначальным сроком погашения менее трёх месяцев	<b>74.797</b>	15.421
Денежные средства в кассе	<b>9.494</b>	9.057
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(703)</b>	(321)
	<b>2.755.982</b>	2.227.669

Группа в рамках диверсификации продолжает размещать часть свободной ликвидности в инструменты денежного рынка, такие как авто РЕПО под залог ГЦБ (государственные ценные бумаги) и прочие казначейские ценные бумаги со сроками размещения до 3-х месяцев.

Краткосрочные банковские вклады вносятся на различные сроки – от 1 (одного) дня до 3 (трёх) месяцев, в зависимости от срочных потребностей Группы в наличных денежных средствах. По состоянию на 30 июня 2021 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 7,85% в тенге, 0,30% в долларах США, 0,01-2,85% в других валютах; по текущим банковским счетам – 1,48% в тенге, 0,26% в долларах США, 0,59-0,76% в других валютах, соответственно (на 31 декабря 2020 года: по срочным вкладам в банках – 7,85% в тенге, 0,47% в долларах США, 0,01-1,14% в других валютах; по текущим банковским счетам – 0,81% в тенге, 0,07% в долларах США, 0,11-0,35% в других валютах).

**16. КАПИТАЛ**

**16.1 Дивиденды**

*Дивиденды, приходящиеся на держателей неконтролирующей доли участия*

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Компания объявила дивиденды на сумму 84.514 миллионов тенге держателям неконтролирующей доли участия в группе АО «Национальная Компания «КазМунайГаз», АО «Казакхтелеком», АО «Национальная Атомная Компания «КазАтомПром» и АО «КЕГОС». Дивиденды в размере 40.787 миллионов тенге были выплачены держателям неконтролирующей доли участия в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года.



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

**16. КАПИТАЛ (продолжение)**

**16.2 Прочие распределения Акционеру**

*Финансирование социальных проектов*

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, в соответствии с распоряжением Акционера, Группа выделила средства для финансирования закупок вакцины против COVID-19 на сумму 13.410 миллионов тенге и признала данное финансирование как прочие распределения Акционеру в консолидированном отчёте об изменениях в капитале. По состоянию на 30 июня 2021 года данные обязательства были полностью выплачены.

Также, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, в соответствии с распоряжениями Акционера, Группа признала обязательства по финансированию различных социальных спортивных проектов на общую сумму 16.239 миллионов тенге как прочие распределения Акционеру в консолидированном отчёте об изменениях в капитале. По состоянию на 30 июня 2021 года данные обязательства были полностью выплачены.

**16.3 Передача активов Акционеру**

*Передача акций АО «КОРЭМ»*

В апреле 2021 года на основании Постановления Правительства Республики Казахстан от 17 марта 2021 года, Группа осуществила передачу акций АО «КОРЭМ» в сумме чистых активов 312 миллионов тенге ГУ «Комитет государственного имущества и приватизации Министерства Финансов Республики Казахстан» (Примечание 5). Данная операция была отражена как передача активов Акционеру в консолидированном отчёте об изменениях в капитале.

**16.4 Резерв по пересчёту валюты отчётности**

Резерв по пересчёту валюты отчётности используется для учёта курсовых разниц, возникающих от пересчёта финансовой отчётности дочерних организаций, функциональной валютой которых не является тенге, и финансовая отчётность которых включена в данную консолидированную финансовую отчётность. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, резерв по пересчёту валюты отчётности составлял 160.461 миллион тенге.

Некоторые займы Группы, выраженные в долларах США, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в дочерние организации, осуществляющие зарубежные операции. Нереализованные расходы по курсовой разнице от пересчёта данных займов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, в сумме 64.113 миллионов тенге были перенесены в резерв по пересчёту валюты отчётности в прочем совокупном доходе.

**16.5 Балансовая стоимость на акцию**

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утвержденными КФБ правилами.

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
<b>Итого активы</b>	<b>28.719.408</b>	27.482.846
Минус: нематериальные активы	<b>(1.997.349)</b>	(2.022.024)
Минус: итого обязательства	<b>(12.652.653)</b>	(12.331.231)
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>14.069.406</b>	13.129.591
Количество простых акций	<b>3.481.960.408</b>	3.481.960.408
Балансовая стоимость простой акции, тенге	<b>4.041</b>	3.771

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

**16. КАПИТАЛ (продолжение)**

**16.5 Балансовая стоимость на акцию (продолжение)**

*Прибыль на акцию*

<i>В тенге</i>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудировано) (пересчитано)</b>
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводненной прибыли на акцию	<b>3.481.958.658</b>	3.481.958.039
Основная и разводнённая доля чистой прибыли за период на акцию	<b>266,57</b>	50,69

**17. ЗАЙМЫ**

Займы, в том числе вознаграждение к уплате, включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	<b>6.264.950</b>	6.026.196
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	<b>1.400.362</b>	1.433.004
	<b>7.665.312</b>	7.459.200
За вычетом суммы, подлежащей погашению в течение 12 месяцев	<b>(1.095.073)</b>	(850.210)
<b>Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев</b>	<b>6.570.239</b>	6.608.990

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
Займы, выраженные в долларах США	<b>5.072.207</b>	4.908.083
Займы, выраженные в тенге	<b>1.871.850</b>	1.893.815
Займы, выраженные в других валютах	<b>721.255</b>	657.302
	<b>7.665.312</b>	7.459.200

Изменения в займах представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	
<b>На 1 января 2021 года (аудировано)</b>	7.459.200
Получено денежными средствами	<b>525.417</b>
Приобретение основных средств за счёт займов	<b>7.882</b>
Начисленное вознаграждение	<b>221.465</b>
Дисконт (Примечание 30)	<b>(10)</b>
Амортизация дисконта	<b>7.154</b>
Капитализированное вознаграждение (Примечание 6)	<b>19.214</b>
Вознаграждение уплаченное	<b>(241.635)</b>
Выплата основного долга	<b>(422.904)</b>
Пересчёт валюты	<b>89.878</b>
Прочее	<b>(349)</b>
<b>На 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>7.665.312</b>

\* Денежные поступления и выплаты по определенным займам, полученным Корпоративным центром Фонда, включаются в поток денежных средств от операционной деятельности, поскольку эти займы являются частью основной деятельности Фонда по управлению активами.



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

**17. ЗАЙМЫ (продолжение)**

Балансовая стоимость займов в разрезе дочерних организаций Группы представлена ниже:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
НК КМГ и её дочерние организации	4.058.610	4.017.810
НК КТЖ и её дочерние организации	1.443.525	1.444.085
ОХК и его дочерние организации	676.817	516.888
Фонд	588.182	553.217
Казахтелеком и его дочерние организации	263.135	284.527
Самрук-Энерго и его дочерние организации	202.627	196.075
КЕГОК и его дочерние организации	162.478	100.611
ЭГРЭС-2	100.608	97.827
НАК КАП и её дочерние организации	89.845	161.034
Эйр Астана	55.434	69.035
Прочие дочерние организации Фонда	24.051	18.091
<b>Всего займы</b>	<b>7.665.312</b>	<b>7.459.200</b>

**Ковенанты**

По условиям договоров займов соответствующие дочерние организации Группы обязаны соблюдать определённые ковенанты. Группа проверяет соблюдение ковенантов по всем договорам займов Группы на каждую отчётную дату.

31 октября 2011 года Группа, в лице дочерней организации ТОО «SSAP», открыла кредитную линию в АО «Евразийский Банк Развития» (далее – «ЕАБР») на сумму 8.820 миллионов тенге со сроком погашения в 2024 году и ставкой вознаграждения 10,5%, которая соответствовала рыночной ставке вознаграждения по аналогичным займам.

Заём был получен для финансирования реконструкции завода по производству серной кислоты и подлежит погашению в соответствии с установленным графиком, начиная с 1 марта 2016 года. Проценты подлежат погашению с 1 марта 2014 года.

В рамках кредитного договора с ЕАБР Группа обязуется обеспечить исполнение по значению коэффициента обслуживания долга в размере не менее 1,2 и соотношения Долг/ВДВПА не более 3,5.

По результатам 2020 года Группа произвела расчёт данных коэффициентов, где соотношение Долг/ВДВПА составило 4,58. Коэффициент по обслуживанию долга исчисляется из соотношения свободного потока денежной наличности, делённого на сумму платежей по долгу. По состоянию 31 декабря 2020 года коэффициент по обслуживанию долга составил 0,72, что означало нарушение обязательств в рамках договора.

В связи с тем, что Группа не получила письмо-освобождение от банка по штрафным санкциям в 2020 году, долгосрочная часть займов на сумму 2.086 миллионов тенге была реклассифицирована в краткосрочные обязательства по состоянию на 31 декабря 2020 года и 30 июня 2021 года.

13 марта 2021 года состоялось заседание Правления ЕАБР, на котором было одобрено заключение дополнительного соглашения к кредитному договору с ТОО «SSAP», в случае подписания которого в срок до 20 августа 2021 года ЕАБР не будет применять штрафные санкции по неисполнению финансовых показателей (ковенантов) по итогам 2020 года.

На дату выпуска данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности, стороны не подписали дополнительное соглашение, так как Группа приняла решение об отсутствии необходимости в конвертации валюты займа и подписании дополнительных финансовых соглашений. ТОО «SSAP» направило в ЕАБР письмо об отзыве вышеуказанного запроса, на которое официальный ответ от ЕАБР на текущую дату не получен.

Ожидается заседание уполномоченного органа ЕАБР по вопросу принятия решения о применении штрафных санкций к ТОО «SSAP» и ТОО «Объединённая химическая компания».

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

**17. ЗАЙМЫ (продолжение)**

**Ковенанты (продолжение)**

Условия по кредитному договору с ЕАБР, периодичность мониторинга по ковенантам и график погашения не изменились, и 1 сентября 2021 года ТОО «SSAP» произвело очередное погашение по основному долгу и процентам за счёт собственных средств в размере 486 миллионов тенге.

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые ковенанты по прочим займам.

**18. ЗАЙМЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

Займы Правительства Республики Казахстан включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2020 года (аудировано)
Облигации, выкупленные Национальным Банком Республики Казахстан за счёт активов Национального фонда	<b>551.032</b>	541.754
Займы от Правительства Республики Казахстан	<b>29.533</b>	51.468
	<b>580.565</b>	593.222
За вычетом суммы, подлежащей погашению в течение 12 месяцев	<b>(13.411)</b>	(30.773)
<b>Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев</b>	<b>567.154</b>	562.449

**19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ ПОСТАВКИ НЕФТИ**

**КМГ Кашаган Б.В.**

В течение 2018 года КМГ Кашаган Б.В. подписал второе дополнительное соглашение к договору на поставку сырой нефти, заключенному в 2016 году. Согласно условиям дополнительного соглашения, срок поставок нефти был продлен до декабря 2025 года, соответственно минимальный объём нефти с месторождения Кашаган был увеличен, и в период 2018-2025 годов составляет 16,6 миллионов тонн.

Договор предусматривает определение цены на основе текущих рыночных котировок, а предоплата возмещается путём физической поставки сырой нефти.

Согласно условиям договора, поставка нефти началась с января 2017 года. КМГ Кашаган Б.В. рассматривает данный договор в качестве контракта, который был заключен с целью поставки нефинансовых статей в соответствии с ожиданиями КМГ Кашаган Б.В. и требованиями продажи.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, КМГ Кашаган Б.В. частично погасил предоплату поставкой нефти на общую сумму 593 миллиона долларов США (эквивалентно 251.420 миллионам тенге).

Общая сумма начисленного вознаграждения за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составила 3.041 миллион тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 8.651 миллион тенге) (Примечание 29). Погашение вознаграждения производится в натуральной форме – сырой нефтью.

По состоянию на 30 июня 2021 года КМГ Кашаган Б.В. не имеет долгосрочной части предоплаты по договору поставки сырой нефти (на 31 декабря 2020 года: 185.680 миллионов тенге) в связи с тем, что баланс задолженности по авансу в размере 127.588 миллионов тенге на 30 июня 2021 планируется полностью погасить за счёт объемов нефти, которые будут поставлены в период до конца ноября 2021 года.

Согласно условиям договора, КМГ Кашаган Б.В. должен обеспечить, чтобы поставляемые объёмы сырой нефти являлись необремененными.

Предоплата по договорам поставки нефти признаётся обязательством по договорам с покупателями согласно МСФО (IFRS) 15.

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

**20. 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	
	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
В течение одного года	164.395	139.234	144.345	118.878
От 2 до 5 лет включительно	356.623	343.809	294.447	288.224
Свыше пяти лет	165.816	138.253	112.512	108.217
	686.834	621.296	551.304	515.319
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	(135.530)	(105.977)	-	-
<b>Текущая стоимость минимальных арендных платежей</b>	<b>551.304</b>	<b>515.319</b>	<b>551.304</b>	<b>515.319</b>
За вычетом суммы, подлежащей погашению в течение 12 месяцев			(144.345)	(118.878)
<b>Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев</b>			<b>406.959</b>	<b>396.441</b>

По состоянию на 30 июня 2021 года расчёт суммы процентов основывается на эффективных ставках процента от 4,01% до 14,54% (31 декабря 2020 года: от 4,01% до 14,5%).

Изменения в обязательствах по аренде представлены следующим образом:

*В миллионах тенге*

<b>На 1 января 2021 года (аудировано)</b>	515.319
Поступления по аренде	72.152
Пересчёт валюты	6.549
Начисленное вознаграждение (Примечание 29)	19.881
Вознаграждение уплаченное	(14.341)
Выплата основного долга	(47.755)
Прочее	(501)
<b>На 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>551.304</b>

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

**21. РЕЗЕРВЫ**

Резервы включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Резерв по обязательствам за ущерб окружающей среде	Резерв по налогам	Резервы по строительству социальных объектов	Прочие	Итого
<b>Резерв на 1 января 2021 года (аудировано)</b>	306.100	68.679	10.435	3.872	78.815	467.901
Пересчёт валюты отчётности	1.762	656	106	-	1.277	3.801
Переводы в обязательства, непосредственно связанные с активами для продажи или распределения Акционеру	159	-	-	-	-	159
Пересмотр учётных оценок	(11.976)	(599)	-	-	(46)	(12.621)
Увеличение на сумму дисконта	8.769	992	-	-	115	9.876
Резерв за год	633	220	1.642	-	15.450	17.945
Использование резерва	(105)	(1.267)	(474)	(869)	(6.386)	(9.101)
Сторнирование неиспользованных сумм	(672)	-	(13)	-	(522)	(1.207)
<b>Резерв на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>304.670</b>	<b>68.681</b>	<b>11.696</b>	<b>3.003</b>	<b>88.703</b>	<b>476.753</b>

Текущая и долгосрочная часть резервов представлена следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Резерв по обязательствам за ущерб окружающей среде	Резерв по налогам	Резервы по строительству социальных объектов	Прочие	Итого
Текущая часть	2.030	8.190	10.435	3.872	56.453	80.980
Долгосрочная часть	304.070	60.489	-	-	22.362	386.921
<b>Резерв на 31 декабря 2020 года (аудировано)</b>	<b>306.100</b>	<b>68.679</b>	<b>10.435</b>	<b>3.872</b>	<b>78.815</b>	<b>467.901</b>
Текущая часть	2.491	5.442	11.696	3.003	64.666	87.298
Долгосрочная часть	302.179	63.239	-	-	24.037	389.455
<b>Резерв на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>304.670</b>	<b>68.681</b>	<b>11.696</b>	<b>3.003</b>	<b>88.703</b>	<b>476.753</b>

По состоянию на 30 июня 2021 года, прочие резервы включали в себя резерв на техническое обслуживание воздушных судов на сумму 44.176 миллионов тенге (31 декабря 2020 года: 34.965 миллионов тенге) и резерв по транспортировке газа на сумму 31.276 миллионов тенге (31 декабря 2020 года: 30.766 миллионов тенге).

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

**22. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Прочие долгосрочные обязательства включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
<b>Прочие финансовые обязательства</b>		
Обязательства по договорам гарантии	44.099	47.200
Кредиторская задолженность	46.664	21.536
Исторические затраты, связанные с получением прав на недропользование	11.884	11.922
Прочие	15.161	17.355
<b>Прочие нефинансовые обязательства</b>		
Обязательства по договорам с покупателями	38.389	6.937
Авансы полученные и доходы будущих периодов	31.067	27.055
Обязательства по товарным займам (Примечание 13)	10.979	–
Обязательства по государственным субсидиям	14	29
Прочие	10.360	6.051
	<b>208.617</b>	<b>138.085</b>

**23. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ, ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ  
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Торговая и прочая кредиторская задолженность включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность	745.234	731.348
Кредиторская задолженность за поставку основных средств	99.356	82.722
Прочая кредиторская задолженность	17.595	14.188
	<b>862.185</b>	<b>828.258</b>

Торговая кредиторская задолженность в разрезе валют представлена следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность, выраженная в тенге	357.264	413.111
Торговая кредиторская задолженность, выраженная в долларах США	330.071	239.608
Торговая кредиторская задолженность, выраженная в других валютах	57.899	78.629
	<b>745.234</b>	<b>731.348</b>

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

**23. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ, ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ  
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

Прочие текущие обязательства включают следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
<b>Прочие финансовые обязательства</b>		
Обязательства по выплатам работникам	52.706	35.181
Дивиденды к выплате	43.897	477
Средства клиентов	41.537	40.364
Обязательства перед Акционером по финансированию социальных проектов	36.297	54.027
Обязательства по договорам гарантии	5.779	6.174
Прочие	25.994	30.445
<b>Прочие нефинансовые обязательства</b>		
Обязательства по договорам с покупателями	236.060	228.774
Прочие налоги к уплате	188.767	179.929
Резерв по отпускам и прочим вознаграждениям работникам	64.965	87.479
Авансы полученные и доходы будущих периодов	17.256	11.971
Обязательства по пенсионным и социальным отчислениям	14.779	16.750
Обязательства по государственным субсидиям	8.896	197
Задолженность к погашению по урановым своп контрактам	5.136	11.588
Обязательства по товарным займам ( <i>Примечание 13</i> )	5	10.522
Прочие	39.266	38.153
	<b>781.340</b>	<b>752.031</b>

**24. ВЫРУЧКА**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
Продажа сырой нефти	883.686	362.381	1.636.713	979.788
Продажа нефтепродуктов	716.728	337.322	1.256.969	821.188
Грузовые железнодорожные перевозки	309.589	259.879	576.129	499.969
Реализация аффинированного золота	182.336	138.824	312.749	261.378
Продажа продукции переработки газа	181.229	156.594	391.533	442.830
Продажа урановой продукции	173.292	87.312	223.079	142.645
Телекоммуникационные услуги	141.834	122.462	278.274	244.935
Транспортировка нефти и газа	81.500	65.513	159.461	147.541
Электрический комплекс	79.737	49.363	169.351	122.336
Авиаперевозки	78.773	14.627	136.825	78.015
Транспортировка электроэнергии	76.899	70.453	145.843	139.808
Переработка давальческой нефти	55.296	41.213	101.980	92.001
Процентный доход	14.763	11.784	31.723	24.224
Пассажирские железнодорожные перевозки	13.105	3.543	24.021	21.675
Почтовые услуги	11.399	9.822	23.181	19.325
Прочий доход	92.584	78.087	176.960	167.689
Минус: Банк качества сырой нефти	(2.603)	1.237	(2.842)	(1.650)
Минус: косвенные налоги и коммерческие скидки	(167.463)	(106.016)	(307.244)	(218.983)
	<b>2.922.684</b>	<b>1.704.400</b>	<b>5.334.705</b>	<b>3.984.714</b>



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

**24. ВЫРУЧКА (продолжение)**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
<b>Географический рынок</b>				
Казахстан	1.186.140	905.893	2.218.054	1.895.485
Прочие страны	1.736.544	798.507	3.116.651	2.089.229
	<b>2.922.684</b>	<b>1.704.400</b>	<b>5.334.705</b>	<b>3.984.714</b>

**25. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Материалы и запасы	1.253.966	570.850	2.202.382	1.472.765
Износ, истощение и амортизация	250.426	228.090	491.749	461.466
Затраты на персонал, включая социальный налог и отчисления	235.534	213.189	469.737	425.210
Топливо и энергия	99.938	70.818	200.493	174.431
Ремонт и обслуживание	65.791	60.674	118.351	113.826
Полученные производственные услуги	59.966	54.530	103.289	114.113
Налог на добычу полезных ископаемых	32.550	20.589	57.748	44.402
Налоги, кроме социального налога и социальных отчислений	27.253	22.808	52.305	49.312
Транспортные услуги	16.607	10.651	32.431	21.568
Услуги связи	12.563	11.571	24.322	24.433
Процентные расходы	10.425	12.592	29.401	33.928
Аренда	10.064	13.429	19.559	33.662
Услуги охраны	6.066	5.113	11.804	10.341
Прочее	56.134	52.282	105.046	117.560
	<b>2.137.283</b>	<b>1.347.186</b>	<b>3.918.617</b>	<b>3.097.017</b>

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

**26. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
Расходы по зарплате, включая социальный налог и отчисления	46.829	45.249	95.629	94.871
Износ и амортизация	8.969	9.125	18.566	17.742
Аудиторские и консультационные услуги	8.378	7.393	14.088	14.855
Резервы под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности и прочим активам	8.097	1.491	10.264	1.269
Налоги, кроме социального налога и социальных отчислений	6.381	10.732	14.190	18.339
Спонсорская помощь и благотворительность	3.653	1.066	6.503	2.260
Ремонт и обслуживание	1.816	1.791	3.091	2.975
Прочие услуги сторонних организаций	1.528	1.252	2.620	2.526
Аренда	972	1.528	2.164	2.744
Командировочные расходы	873	311	1.522	1.568
Штрафы и пени	786	587	895	894
Коммунальные расходы и содержание зданий	636	833	1.564	1.888
Услуги связи	605	482	1.430	1.058
Транспортные услуги	599	510	1.155	1.211
Услуги банков	546	414	994	867
Расходы на профессиональное обучение и повышение квалификации	366	242	705	579
Прочее	15.529	13.257	26.945	27.670
	<b>106.563</b>	<b>96.263</b>	<b>202.325</b>	<b>193.316</b>

**27. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
Транспортировка	113.148	106.296	238.457	230.951
Таможенная пошлина	29.320	10.401	50.054	41.622
Рентный налог	29.074	(123)	55.583	19.474
Износ и амортизация	4.983	3.938	9.149	7.731
Расходы по заработной плате, включая социальный налог и отчисления	4.256	3.700	8.495	7.774
Комиссионные вознаграждения агентам и реклама	4.258	2.739	6.914	7.155
Арендные платежи	1.775	1.510	3.340	2.412
Прочее	7.597	6.068	14.143	12.876
	<b>194.411</b>	<b>134.529</b>	<b>386.135</b>	<b>329.995</b>

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

**28. УБЫТОК ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
Обесценение / (восстановление обесценения) активов, предназначенных для продажи	3.788	28	3.788	(133)
Ожидаемые кредитные убытки по прочим финансовым активам	1.639	344	1.792	718
Обесценение инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании (Примечание 9)	1.440	3.954	2.722	50.624
Начисление/(восстановление) ожидаемых кредитных убытков по займам выданным	714	133	328	(558)
Обесценение/(восстановление) денежных средств и их эквивалентов	312	70	381	(263)
Обесценение / (восстановление обесценения) НДС к возмещению	275	(10)	(1.379)	593
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке и нематериальных активов	174	174.010	20.011	235.269
Восстановление ожидаемых кредитных убытков по средствам в кредитных учреждениях	(580)	(656)	(402)	(493)
Прочее	(234)	(2.153)	386	(2.207)
	<b>7.528</b>	<b>175.720</b>	<b>27.627</b>	<b>283.550</b>

Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке и нематериальных активов было начислено в основном для следующих ЕГДС:

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
ЕГДС «КМГИ»	-	159.009	-	159.009
Эмбаунайгаз (ЭМГ)	-	-	-	60.440
Браунфилды в КазМунайГаз Разведка Добыча («РД КМГ») (Примечание 8)	-	-	19.800	-
Прочие	174	15.001	211	15.820
	<b>174</b>	<b>174.010</b>	<b>20.011</b>	<b>235.269</b>

**ЕГДС КМГИ**

По состоянию на 30 июня 2020 года KMG International N.V. (далее – «КМГИ»), дочерняя организация Группы, провел тест на обесценение.

В результате проведенного теста, КМГИ признал убыток от обесценения основных средств и нематериальных активов в размере 152.244 миллионов тенге и 6.765 миллионов тенге, соответственно.

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

**28. УБЫТОК ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ (продолжение)**

**ЕГДС ЭМГ**

По состоянию на 30 июня 2020 года, Эмбаунайгаз (далее – «ЭМГ»), дочерняя организация АО РД «КазМунайГаз» (далее – «РД КМГ»), провел оценку возмещаемой стоимости основных средств и активов по разведке и оценке в связи с наличием признаков обесценения, таких как снижение прогнозируемых цен на нефть. В результате данной оценки балансовая стоимость активов превысила их оценочную возмещаемую стоимость на 60.440 миллионов тенге, и, соответственно, было признано обесценение основных средств на сумму 44.098 миллионов тенге и активов по разведке и оценке на сумму 16.342 миллиона тенге в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, не были обнаружены признаки обесценения основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке.

**Браунфилды в «РД КМГ»**

По состоянию на 30 июня 2021 года, ЭМГ частично уменьшил контрактную территорию на участке «Тайсойган» и списал расходы по разведке на сумму 19.800 миллионов тенге.

**29. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	110.915	106.262	218.587	211.048
Обязательства по процентам по аренде (Примечание 20)	10.375	8.790	19.881	17.308
Амортизация дисконта по резервам и прочей задолженности	5.425	5.437	10.208	10.219
Процентные расходы по договору поставки нефти (Примечание 19)	1.302	3.413	3.041	8.651
Убыток от переоценки финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль/убыток	1.002	2.326	3.473	2.507
Комиссия за досрочное погашение еврооблигаций	-	24.221	-	24.221
Расходы по признанию финансовых гарантий	-	11.194	-	11.696
Прочее	5.825	2.137	13.459	23.679
	<b>134.844</b>	<b>163.780</b>	<b>268.649</b>	<b>309.329</b>

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

**30. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД**

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
Вознаграждение по средствам в кредитных учреждениях и денежным средствам и их эквивалентам	15.930	16.169	28.216	33.040
Доход по займам и финансовым активам	7.764	9.880	14.914	19.226
Доход от переоценки финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыли/убыток	5.243	2.236	8.874	3.132
Доход по выданным гарантиям	2.179	2.284	3.788	4.570
Амортизация дисконта по долгосрочной дебиторской задолженности	473	707	1.251	1.148
Доходы от субсидирования ставки вознаграждения по финансовым обязательствам	241	14.396	361	14.748
Дисконт по обязательствам по ставкам ниже рыночных (Примечание 17)	-	244	10	11.532
Прочее	2.087	6.110	3.202	8.927
	<b>33.917</b>	<b>52.026</b>	<b>60.616</b>	<b>96.323</b>

**31. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ,  
НЕТТО**

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
ТОО «Тенгизшевройл»	109.664	5.563	199.005	69.514
ТОО «Азиатский газопровод»	65.007	80.848	120.824	76.566
АО «Каспийский трубопроводный консорциум»	17.316	20.540	39.321	40.664
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	16.428	31.906	36.173	24.139
ТОО «Казцинк»	16.402	11.811	42.966	15.361
Мангистау Инвестментс Б.В.	14.740	(1.359)	26.794	4.755
ТОО «КазРосГаз»	7.320	7.909	9.165	1.468
ТОО «СП «КАТКО»	7.270	7.297	6.885	12.331
ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод»	4.231	7.535	6.881	4.222
ТОО «Казгермунай»	3.846	2.949	4.099	8.955
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	3.725	4.629	5.832	7.347
АО «Объединенная транспортно-логистическая компания – Евразийский железнодорожный альянс»	3.167	2.414	5.241	3.125
Forum Muider Б.В.	2.023	3.506	5.900	7.437
Valseira Holdings Б.В.	636	7.255	4.551	(4.020)
Ural Group Limited BVI	(3.473)	(2.486)	(5.220)	(4.952)
АО «АстанаГаз КМГ»	(3.863)	(3.791)	(7.751)	(7.208)
Прочие	8.035	14.971	10.135	16.549
	<b>272.474</b>	<b>201.497</b>	<b>510.801</b>	<b>276.253</b>

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

**32. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
<b>Расходы по текущему подходному налогу</b>				
Корпоративный подоходный налог («КПН»)	86.736	38.021	153.392	89.755
Налог у источника выплаты по дивидендам и вознаграждениям	6.197	5.145	7.263	9.049
Налог на сверхприбыль	38	(241)	38	(208)
<b>Расход/(экономия) по отложенному подходному налогу</b>				
Корпоративный подоходный налог («КПН»)	24.399	(23.136)	37.044	(26.367)
Налог у источника выплаты по дивидендам и вознаграждениям	16.450	108	29.851	9.701
Налог на сверхприбыль	(9)	(18)	(11)	3.447
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>133.811</b>	<b>19.879</b>	<b>227.577</b>	<b>85.377</b>

**33. КОНСОЛИДАЦИЯ**

Следующие дочерние организации были включены в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность:

	Основная деятельность	Страна регистрации	Доля владения		
			30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)	
1	АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» («НК КМГ») и дочерние организации	Разведка, добыча, переработка и транспортировка нефти и газа	Казахстан	90,42%	90,42%
2	ЧКО «КМГ Кашаган Б.В.»	Разведка и добыча углеводородов	Нидерланды	95,00%	95,00%
3	АО «Национальная Компания «Казақстан Темір Жолы» («НК КТЖ») и дочерние организации	Пассажирские и грузовые перевозки	Казахстан	100,00%	100,00%
4	АО «Национальная Атомная Компания «КазАтомПром» («НАК КАП») и дочерние организации	Производство и добыча урана, редких металлов	Казахстан	75,00%	75,00%
5	АО «Самрук-Энерго» («Самрук-Энерго») и дочерние организации	Производство электрической и тепловой энергии	Казахстан	100,00%	100,00%
6	АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» («КЕГОС») и дочерние организации	Передача электрической энергии	Казахстан	90,00% +1	90,00% +1
7	АО «Казпочта» и дочерние организации	Почтовая и финансовая деятельность	Казахстан	100,00%	100,00%
8	АО «Казахтелеком» («КТК») и дочерние организации	Услуги телекоммуникаций	Казахстан	52,03%	52,03%
9	АО «Эйр Астана» («Эйр Астана») и дочерние организации	Авиaperезоки	Казахстан	51,00%	51,00%
10	АО «Samruk-Kazyna Construction» и дочерние организации	Управление строительством и недвижимостью	Казахстан	100,00%	100,00%
11	АО «Национальная Горнорудная Компания «Тау-Кен Самрук» и дочерние организации	Разведка, добыча и переработка твердых полезных ископаемых	Казахстан	100,00%	100,00%
12	ТОО «Объединенная химическая компания» и дочерние организации («ОХК»)	Разработка и реализация проектов в химической отрасли	Казахстан	100,00%	100,00%
13	ТОО «Самрук-Қазына Инвест» и дочерние организации	Инвестиционная деятельность	Казахстан	100,00%	100,00%
14	ТОО «Самрук-Қазына Контракт»	Организация закупочной деятельности	Казахстан	100,00%	100,00%
15	АО «Экибастузская Станция ГРЭС-2»	Производство электроэнергии	Казахстан	100,00%	100,00%
16	ТОО «СК Бизнес Сервис» и дочерние организации	Сервисные услуги по реализации трансформации, информационные и сервисные услуги по ИТ	Казахстан	100,00%	100,00%
17	АО «Qazaq Air»	Авиaperезоки	Казахстан	100,00%	100,00%
18	ТОО «Казахстанские атомные электрические станции»	Обслуживание компаний электроэнергетического сектора	Казахстан	100,00%	100,00%
19	АО «КОРЭМ»	Оператор рынка электрической энергии	Казахстан	-	100,00%



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

**34. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ**

В соответствии с МСБУ 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.

Связанные стороны включают в себя ключевой управляющий персонал Группы, организации, в которых ключевому управляющему персоналу Группы прямо или косвенно принадлежит существенная доля участия, а также прочие предприятия, контролируемые Правительством. 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.

В следующей таблице представлена общая сумма сделок, которые были совершены со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и 30 июня 2020 года, и соответствующие сальдо по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года:

<i>В миллионах тенге</i>		Ассоци- рованные компании	Совместные предприятия, в которых Группа является участником	Прочие предприятия, контролиру- емые государ- ством
Задолженность связанных сторон	<b>30 июня 2021 года</b>	<b>8.861</b>	<b>30.580</b>	<b>23.446</b>
	31 декабря 2020 года	3.008	29.132	22.639
Задолженность связанным сторонам	<b>30 июня 2021 года</b>	<b>31.190</b>	<b>214.893</b>	<b>10.126</b>
	31 декабря 2020 года	27.742	218.085	9.163
Продажа товаров и услуг	<b>30 июня 2021 года</b>	<b>122.494</b>	<b>194.731</b>	<b>365.335</b>
	30 июня 2020 года	58.462	150.628	312.162
Приобретение товаров и услуг	<b>30 июня 2021 года</b>	<b>92.926</b>	<b>846.281</b>	<b>16.128</b>
	30 июня 2020 года	85.391	562.616	12.529
Прочие прибыли/(убытки)	<b>30 июня 2021 года</b>	<b>(143)</b>	<b>4.666</b>	<b>2.289</b>
	30 июня 2020 года	8.087	15.529	(206)
Денежные средства и их эквиваленты и средства в кредитных учреждениях	<b>30 июня 2021 года</b>	–	<b>157</b>	<b>153.688</b>
	31 декабря 2020 года	–	242	262.012
Займы выданные	<b>30 июня 2021 года</b>	<b>10.091</b>	<b>308.805</b>	<b>5.725</b>
	31 декабря 2020 года	17.279	313.509	5.559
Займы полученные	<b>30 июня 2021 года</b>	<b>15.684</b>	<b>4</b>	<b>977.106</b>
	31 декабря 2020 года	14.004	4	1.065.166
Прочие активы	<b>30 июня 2021 года</b>	<b>29.689</b>	<b>25.705</b>	<b>160.706</b>
	31 декабря 2020 года	6.833	16.802	158.936
Прочие обязательства	<b>30 июня 2021 года</b>	<b>40.425</b>	<b>98.102</b>	<b>49.093</b>
	31 декабря 2020 года	65.329	46.634	39.063
Вознаграждение, начисленное связанным сторонам	<b>30 июня 2021 года</b>	<b>5.209</b>	<b>12.131</b>	<b>7.075</b>
	30 июня 2020 года	3.253	15.876	16.717
Вознаграждение, начисленное связанными сторонами	<b>30 июня 2021 года</b>	<b>2.404</b>	<b>354</b>	<b>40.131</b>
	30 июня 2020 года	8.690	230	50.789

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

**34. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2021 года ряд займов Группы в сумме 44.866 миллионов тенге был гарантирован Правительством Республики Казахстан (на 31 декабря 2020 года: 48.121 миллиона тенге).

Общая сумма вознаграждений, выплаченных ключевому управленческому персоналу, включенная в общие и административные расходы в прилагаемом консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 3.545 миллионов тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 3.265 миллионов тенге). Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, преимущественно состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и иных выплат, основанных на достижении операционных результатов.

**35. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ**

Группа использует следующую иерархию для определения справедливой стоимости финансовых инструментов и раскрытия информации о ней в разрезе моделей оценки:

- Уровень 1: цены на активных рынках по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок).
- Уровень 2: другие методы, все исходные данные для которых, оказывающие существенное влияние на отражаемую справедливую стоимость, наблюдаются на рынке, либо непосредственно, либо опосредованно.
- Уровень 3: методы, в которых используются исходные данные, оказывающие существенное влияние на отражаемую справедливую стоимость, которые не основываются на наблюдаемой рыночной информации.

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года является обоснованным приближением справедливой стоимости для следующих финансовых инструментов:

<i>В миллионах тенге</i>	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	30 июня 2021 года (неаудировано)
<b>Категории финансовых инструментов</b>				
<b>Активы</b>				
Займы выданные, учитываемые по ССЧПУ	-	-	141.679	141.679
Финансовые активы учитываемые по ССЧПСД	2.339	32.441	60	34.840
Финансовые активы, учитываемые по ССЧПУ	38.259	3.873	22.591	64.723
Производные финансовые активы	-	3.780	1.567	5.347

<i>В миллионах тенге</i>	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	31 декабря 2020 года (аудировано)
<b>Категории финансовых инструментов</b>				
<b>Активы</b>				
Займы выданные, учитываемые по ССЧПУ	-	-	138.024	138.024
Финансовые активы учитываемые по ССЧПСД	8.988	47.779	63	56.830
Финансовые активы, учитываемые по ССЧПУ	34.643	3.897	22.676	61.216
Производные финансовые активы	-	97	1.048	1.145

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

**35. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года балансовая стоимость финансовых инструментов Группы является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, представленных ниже:

В миллионах тенге	На 30 июня 2021 года (неаудировано)				
	Балансовая (текущая) стоимость	Справедливая стоимость	Оценка справедливой стоимости с использованием		
			Котировок на активном рынке (Уровень 1)	Существенных наблюдае- мых исходных данных (Уровень 2)	Существенных ненаблюдае- мых исходных данных (Уровень 3)
<b>Финансовые активы</b>					
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, и задолженность по финансовой аренде	276.088	299.163	-	22.015	277.148
Средства в кредитных учреждениях	494.127	511.553	294.339	217.214	-
<b>Финансовые обязательства</b>					
Займы	7.665.312	8.444.321	5.057.074	2.368.461	1.018.786
Займы Правительства Республики Казахстан	580.565	383.531	-	383.531	-
Обязательства по гарантиям	49.878	48.427	-	35.166	13.261

В миллионах тенге	На 31 декабря 2020 года (аудировано)				
	Балансовая (текущая) стоимость	Справедливая стоимость	Оценка справедливой стоимости с использованием		
			Котировок на активном рынке (Уровень 1)	Существенных наблюдае- мых исходных данных (Уровень 2)	Существенных ненаблюдае- мых исходных данных (Уровень 3)
<b>Финансовые активы</b>					
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, и задолженность по финансовой аренде	284.212	271.526	-	17.441	254.085
Средства в кредитных учреждениях	489.572	498.082	335.558	162.524	-
<b>Финансовые обязательства</b>					
Займы	7.459.200	8.370.443	5.246.774	2.217.000	906.669
Займы Правительства Республики Казахстан	593.222	416.166	-	416.166	-
Обязательства по гарантиям	53.374	51.693	-	35.972	15.721

Справедливая стоимость вышеуказанных финансовых инструментов была рассчитана посредством дисконтирования ожидаемых будущих потоков денежных средств по преобладающим процентным ставкам.

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 30 июня 2021 года	Диапазон на 31 декабря 2020 года
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, и задолженность по финансовой аренде	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования и процентная ставка	7,6%-15%	7,5-15%
Займы			3,5%-13%	1,9-13%
Обязательства по гарантиям			4,1%-12,4%	4,9-12,4%

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

**36. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, произошли следующие изменения:

**Проверки возмещаемых затрат**

По состоянию на 30 июня 2021 года доля Группы в оспариваемых невозмещаемых затратах составляет 970.686 миллионов тенге (на 31 декабря 2020 года: 871.407 миллионов тенге). Группа и её партнеры по СРП ведут переговоры с Правительством касательно возмещения данных затрат.

**Обязательства по поставкам на внутренний рынок Казахстана**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа, включая совместные предприятия, поставила на внутренний рынок 3.396 тысяч тонн нефти (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 3.048 тысяч тонн).

**Обязательства по поставкам сырой нефти**

По состоянию на 30 июня 2021 года обязательства Группы по договору поставки нефти составили 9,4 миллиона тонн со сроком поставки до марта 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 13,5 миллионов тонн).

**Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование**

По состоянию на 30 июня 2021 года Группа имела следующие обязательства в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством (в миллионах тенге):

Год	Капитальные затраты	Операционные расходы
2021 год	448.309	149.592
2022 год	250.953	132.069
2023 год	192.289	95.211
2024 год	227.498	95.370
2025-2058 годы	2.865.760	1.566.064
<b>Итого</b>	<b>3.984.809</b>	<b>2.038.306</b>

**Обязательства инвестиционного характера**

По состоянию на 30 июня 2021 года у Группы, включая совместные предприятия, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 2.747.958 миллионов тенге (31 декабря 2020 года: 2.479.603 миллиона тенге).

**Судебные разбирательства**

*Судебное разбирательство, инициированное против г-на Стати и связанных с ним сторон по иску Фонда в связи с арестом принадлежащих Фонду акций КМГ Кашаган Б.В.*

*Апелляционный процесс по иску Фонда об оспаривании решения суда г. Амстердам от 5 января 2018 года, в соответствии с которым было сохранено ограничение на акции ЧКОО КМГ Кашаган Б.В.*

14 сентября 2017 года на основании решения суда г. Амстердам на права Фонда в отношении принадлежащих ему 50% акций КМГ Кашаган Б.В., стоимостью 5,2 миллиарда долларов США, наложено ограничение в части распоряжения этими акциями (далее – «ограничение»).

Указанное ограничение наложено в рамках обеспечения иска по признанию и исполнению в Нидерландах арбитражного решения по делу Анатолия Стати, Габриэля Стати, Ascom Group SA и Terra Raf Trans Trading Ltd. против Республики Казахстан, вынесенного в 2013 году Арбитражным трибуналом при Арбитражном Институте Торговой Палаты Стокгольма.

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

### **36. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

#### **Судебные разбирательства (продолжение)**

*Судебное разбирательство, инициированное против г-на Стати и связанных с ним сторон по иску Фонда в связи с арестом принадлежащих Фонду акций КМГ Кашаган Б.В. (продолжение)*

*Апелляционный процесс по иску Фонда об оспаривании решения суда г. Амстердам от 5 января 2018 года, в соответствии с которым было сохранено ограничение на акции КМГ Кашаган Б.В. (продолжение)*

18 декабря 2020 года Верховный суд отменил решение Апелляционного суда г. Амстердам от 7 мая 2019 года о сохранении ареста и направил дело на рассмотрение в Апелляционный суд г. Гааги.

В настоящее время Фонд принимает все необходимые меры по защите своих интересов в установленном порядке и продолжит отстаивать свои права и законные интересы.

*Основной процесс по иску Стати, поданному 7 декабря 2017 года, в котором Стати просит суд признать Фонд частью Республики Казахстан и обязать Фонд исполнить Арбитражное решение*

17 марта 2021 года прошли слушания по Основному процессу по иску Стати, поданному 7 декабря 2017 года, в котором Стати просит суд признать Фонд частью Республики Казахстан и обязать Фонд исполнить Арбитражное решение от 19 декабря 2013 года.

28 апреля 2021 года Окружной суд Амстердама удовлетворил ходатайство Фонда отложить Основной процесс до решения Апелляционного суда в Гааге по обжалованию ограничения на акции КМГ Кашаган Б.В.

В настоящее время Фонд принимает все необходимые меры по защите своих интересов в установленном порядке и продолжит отстаивать свои права и законные интересы.

#### **Гражданское разбирательство в KMG International N.V. (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, но окончательные решения не были вынесены. 13 июля 2021 года, суд отклонил жалобу Faber. Однако, Faber повторно подал жалобу на решение суда. Следующие слушания ожидаются осенью 2021 года.

Группа считает, что её позиция в отношении нового заявления Faber будет решена в пользу Группы, как в случае с другими схожими разбирательствами, разрешенными в 2020 году в пользу Группы. Соответственно, Группа не признала резерв по данному делу на 30 июня 2021 года.

#### **Урегулирование арбитражного разбирательства по исковому заявлению АО «КазТрансгаз» («КТГ») в отношении партнеров Северо-Каспийского Проекта по расчёту договорной цены на газ с Кашаганского месторождения**

19 февраля 2021 года вынесено решение по арбитражному разбирательству по исковому заявлению КТГ в отношении партнеров Северо-Каспийского Проекта по расчёту договорной цены на газ с Кашаганского месторождения (далее – «Решение»). Решение было вынесено в пользу КТГ. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, стороны достигли договоренности о перерасчёте цены контракта.

По состоянию на 30 июня 2021 года, КТГ получил от партнеров Северо-Каспийского Проекта по Решению 112.058 миллионов тенге тенге, включая НДС (эквивалентно 262 миллионам долларов США) и скорректировал стоимость покупного газа для перепродажи на сумму 85.396 миллионов тенге (эквивалентно 200 миллионам долларов США).



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

**37. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ**

Ниже представлена информация о прибылях и убытках, активах и обязательствах операционных сегментов Группы на 30 июня 2021 года и за шесть месяцев, закончившихся на эту дату:

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовый	Горно- добы- вающий	Транспор- тировка	Комуни- кация	Энергетика	Промыш- ленный	Корпора- тивный центр	Прочие	Элими- нации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	3.369.535	552.606	756.104	302.145	307.502	14.566	24.898	7.349	–	5.334.705
Выручка от реализации другим сегментам	13.380	34	2.131	2.144	71.659	3.130	255.571	16.244	(364.293)	–
<b>Итого выручка</b>	<b>3.382.915</b>	<b>552.640</b>	<b>758.235</b>	<b>304.289</b>	<b>379.161</b>	<b>17.696</b>	<b>280.469</b>	<b>23.593</b>	<b>(364.293)</b>	<b>5.334.705</b>
<b>Географический рынок</b>										
Казахстан	612.438	327.665	664.384	293.141	366.487	14.170	280.469	23.593	(364.293)	2.218.054
Прочие страны	2.770.477	224.975	93.851	11.148	12.674	3.526	–	–	–	3.116.651
<b>Валовая прибыль</b>	<b>955.323</b>	<b>81.810</b>	<b>205.131</b>	<b>109.647</b>	<b>107.054</b>	<b>4.028</b>	<b>248.100</b>	<b>10.924</b>	<b>(286.940)</b>	<b>1.435.077</b>
Общие и административные расходы	(84.742)	(18.008)	(50.167)	(25.410)	(13.289)	(2.724)	(12.772)	(1.686)	6.473	(202.325)
Расходы по транспортировке и реализации	(374.185)	(3.687)	(3.005)	(5.478)	(6.547)	(700)	–	–	7.467	(386.135)
Финансовый доход	46.134	4.589	8.579	3.231	5.331	836	12.068	9.899	(30.051)	60.616
Финансовые затраты	(144.769)	(3.300)	(77.117)	(24.108)	(26.915)	(2.988)	(15.734)	(16.554)	42.836	(268.649)
Доля в прибыли/(убытках) совместных предприятий и ассоциированных компаний	450.426	56.965	5.088	–	6.032	(100)	(7.612)	2	–	510.801
(Убыток)/доход от курсовой разницы, нетто	(834)	2.923	(12.480)	1.599	95	(9.966)	18.144	(574)	(411)	(1.504)
Расходы по подоходному налогу	(151.876)	(16.523)	(18.570)	(19.056)	(15.683)	(51)	(1.258)	(1.228)	(3.332)	(227.577)
<b>Итого чистая прибыль/(убыток)</b>	<b>694.626</b>	<b>100.461</b>	<b>65.116</b>	<b>55.571</b>	<b>56.527</b>	<b>(12.528)</b>	<b>237.910</b>	<b>944</b>	<b>(270.442)</b>	<b>928.185</b>
<b>Прочая информация по сегментам</b>										
Итого активы сегмента	17.594.488	2.472.897	3.968.099	1.212.688	1.629.310	1.094.069	7.961.902	359.501	(7.573.546)	28.719.408
Итого обязательства сегмента	6.533.545	546.155	2.731.226	623.584	776.893	840.859	1.741.117	223.384	(1.364.110)	12.652.653
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.580.129	638.912	24.293	–	84.995	5.208	34.974	16	(32.341)	5.336.186

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

**37. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

Ниже представлена информация о прибылях и убытках операционных сегментов Группы за шесть месяцев, закончившихся на 30 июня 2020 года, и активах и обязательствах на 31 декабря 2020 года:

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовый	Горно- добы- вающий	Транспор- тировка	Комуни- кации	Энергетика	Промыш- ленный	Корпора- тивный центр	Прочие	Олимпи- нации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	2.386.463	416.119	617.004	263.534	263.966	5.359	19.432	12.837	-	3.984.714
Выручка от реализации другим сегментам	15.794	95	1.756	2.365	55.873	4.736	228.229	5.106	(313.954)	-
<b>Итого выручка</b>	<b>2.402.257</b>	<b>416.214</b>	<b>618.760</b>	<b>265.899</b>	<b>319.839</b>	<b>10.095</b>	<b>247.661</b>	<b>17.943</b>	<b>(313.954)</b>	<b>3.984.714</b>
<b>Географический рынок</b>										
Казахстан	544.513	272.114	556.142	256.838	306.793	7.435	247.661	17.943	(313.954)	1.895.485
Прочие страны	1.857.744	144.100	62.618	9.061	13.046	2.660	-	-	-	2.089.229
<b>Валовая прибыль</b>	<b>546.648</b>	<b>71.203</b>	<b>118.607</b>	<b>86.385</b>	<b>90.911</b>	<b>1.390</b>	<b>211.433</b>	<b>8.197</b>	<b>(236.033)</b>	<b>896.741</b>
Общие и административные расходы	(87.874)	(12.818)	(48.492)	(21.676)	(13.162)	(2.447)	(9.098)	(1.782)	4.033	(193.316)
Расходы по транспортировке и реализации	(317.282)	(4.988)	(2.683)	(5.646)	(5.821)	(543)	-	-	6.968	(329.995)
Финансовый доход	63.830	4.959	24.355	3.522	4.045	305	13.864	5.122	(23.679)	96.323
Финансовые затраты	(149.017)	(7.612)	(108.436)	(26.238)	(28.117)	(2.984)	(18.154)	(5.836)	37.065	(309.329)
Доля в прибыли/(убытках) совместных предприятий и ассоциированных компаний	235.689	33.978	5.504	-	7.467	(71)	(6.314)	-	-	276.253
Доход/(убыток) от курсовой разницы, нетто	17.986	6.369	(22.570)	2.155	(1.694)	(14.973)	83.723	1.257	130	72.383
Расходы по подоходному налогу	(31.548)	(23.229)	(1.030)	(11.992)	(12.585)	(52)	(1.746)	(2.212)	(983)	(85.377)
<b>Итого чистая прибыль/(убыток)</b>	<b>10.700</b>	<b>86.704</b>	<b>(36.976)</b>	<b>27.980</b>	<b>38.244</b>	<b>(20.834)</b>	<b>278.798</b>	<b>4.271</b>	<b>(212.385)</b>	<b>176.502</b>
<b>Прочая информация по сегментам</b>										
Итого активы сегмента	16.854.461	2.411.794	3.861.110	1.220.457	1.574.935	804.995	7.736.822	337.307	(7.321.035)	27.482.846
Итого обязательства сегмента	6.535.391	377.221	2.701.075	664.364	756.442	609.561	1.696.538	199.447	(1.208.808)	12.331.231
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.214.205	650.943	21.218	-	79.035	5.273	47.330	13	(32.341)	4.985.676

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

**37. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

Ниже представлена информация о прибылях и убытках операционных сегментов группы за три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года и 30 июня 2020 года:

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовый	Горно- добы- вающий	Транспор- тировка	Комуни- кация	Энергетика	Промыш- ленный	Корпора- тивный центр	Прочие	Элими- нации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	1.819.099	366.514	408.918	153.751	150.458	8.832	12.418	2.694	-	2.922.684
Выручка от реализации другим сегментам	4.266	9	1.075	995	37.862	1.642	245.681	4.670	(296.200)	-
<b>Итого выручка</b>	<b>1.823.365</b>	<b>366.523</b>	<b>409.993</b>	<b>154.746</b>	<b>188.320</b>	<b>10.474</b>	<b>258.099</b>	<b>7.364</b>	<b>(296.200)</b>	<b>2.922.684</b>
<b>Географический рынок</b>										
Казахстан	307.627	192.025	375.112	148.561	185.014	8.538	258.099	7.364	(296.200)	1.186.140
Прочие страны	1.515.738	174.498	34.881	6.185	3.306	1.936	-	-	-	1.736.544
<b>Валовая прибыль</b>	<b>498.789</b>	<b>66.551</b>	<b>125.829</b>	<b>58.047</b>	<b>48.220</b>	<b>2.615</b>	<b>246.134</b>	<b>3.413</b>	<b>(251.391)</b>	<b>798.207</b>
Общие и административные расходы	(44.280)	(10.907)	(24.287)	(14.373)	(6.696)	(1.417)	(7.562)	(842)	3.801	(106.563)
Расходы по транспортировке и реализации	(187.242)	(2.084)	(1.628)	(3.392)	(2.546)	(392)	-	-	2.873	(194.411)
Финансовый доход	24.488	3.173	5.003	1.793	2.806	415	9.775	5.358	(18.894)	33.917
Финансовые затраты	(72.518)	(1.618)	(39.419)	(12.200)	(13.672)	(1.481)	(10.340)	(5.862)	22.266	(134.844)
Доля в прибыли/(убытках) совместных предприятий и ассоциированных компаний	241.186	30.232	2.887	-	1.995	(42)	(3.784)	-	-	272.474
(Убыток)/доход от курсовой разницы, нетто	(4.336)	1.794	(15.942)	1.070	(446)	(4.422)	5.641	(983)	19	(17.605)
Расходы по подоходному налогу	(86.539)	(12.108)	(13.427)	(11.694)	(7.129)	(34)	(435)	134	(2.579)	(133.811)
<b>Итого чистая прибыль/(убыток)</b>	<b>381.438</b>	<b>70.929</b>	<b>44.989</b>	<b>32.715</b>	<b>20.473</b>	<b>(5.181)</b>	<b>237.621</b>	<b>637</b>	<b>(249.227)</b>	<b>534.394</b>

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

**37. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

В миллионах тенге	Нефте- газовый	Горно- добы- вающий	Транспор- тировка	Комун- никации	Энергетика	Промыш- ленный	Корпора- тивный центр	Прочие	Элими- нации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	921,098	230,381	283,899	132,541	119,654	3,496	9,657	3,674	-	1,704,400
Выручка от реализации другим сегментам	5,584	64	772	1,081	26,150	2,377	216,305	2,602	(254,935)	-
<b>Итого выручка</b>	<b>926,682</b>	<b>230,445</b>	<b>284,671</b>	<b>133,622</b>	<b>145,804</b>	<b>5,873</b>	<b>225,962</b>	<b>6,276</b>	<b>(254,935)</b>	<b>1,704,400</b>
<b>Географический рынок</b>										
Казахстан	235,231	147,191	271,287	128,828	141,533	4,520	225,962	6,276	(254,935)	905,893
Прочие страны	691,451	83,254	13,384	4,794	4,271	1,353	-	-	-	798,507
<b>Валовая прибыль</b>	<b>179,167</b>	<b>42,471</b>	<b>67,498</b>	<b>44,551</b>	<b>32,211</b>	<b>1,054</b>	<b>211,798</b>	<b>3,444</b>	<b>(218,319)</b>	<b>363,875</b>
Общие и административные расходы	(43,319)	(5,825)	(23,872)	(10,247)	(7,525)	(1,232)	(5,311)	(921)	1,989	(96,263)
Расходы по транспортировке и реализации	(130,207)	(1,823)	(636)	(2,543)	(1,642)	(307)	-	-	2,629	(134,529)
Финансовый доход	26,702	735	21,851	1,931	2,492	174	7,582	3,342	(12,783)	52,026
Финансовые затраты	(74,050)	6,478	(71,857)	(13,011)	(15,252)	(1,494)	(9,259)	(4,119)	18,784	(163,760)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний (Убыток)/доход от курсовой разницы, нетто	170,273	27,865	3,009	-	3,785	(41)	(3,394)	-	-	201,497
	(14,402)	(9,381)	68,426	(9,739)	12,366	32,550	(174,373)	(2,373)	(108)	(97,034)
Расходы по подоходному налогу	(3,875)	(6,004)	2,692	(4,456)	(5,579)	(33)	(901)	(740)	(983)	(19,879)
<b>Итого чистый (убыток)/прибыль</b>	<b>(59,430)</b>	<b>52,261</b>	<b>82,163</b>	<b>6,946</b>	<b>17,742</b>	<b>29,736</b>	<b>34,563</b>	<b>(1,712)</b>	<b>(210,888)</b>	<b>(48,619)</b>

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

### **38. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

#### **Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний**

В июле и августе 2021 года Группа получила дивиденды от ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», ТОО «КазГерМунай», Каспийский Трубопроводный Консорциум и Mangistau Investment B.V. в размере 1.800 миллионов тенге, 4.245 миллионов тенге, 28 миллионов долларов США (эквивалентно 11.978 миллионов тенге) и 36 миллионов долларов США (эквивалентно 15.427 миллионов тенге), соответственно.

16 июля 2021 года Группа получила от ассоциированного предприятия АО «ОТЛК ЕРА» дивиденды за 2020 год в размере 3.495 миллионов тенге (эквивалентно 606.686 тысяч российских рублей).

#### **Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующей доли участия**

3 августа 2021 года Группа выплатила дивиденды в пользу Национального Банка Республики Казахстан в размере 4.787 миллионов тенге.

В июле 2021 года Группа выплатила дивиденды держателям неконтролирующей доли участия в НАК КАП в размере 37.521 миллион тенге.

#### **Продажа доли участия в дочерней организации, не приводящая к потере контроля**

22 июля 2021 года завершена реализация 49% доли НАК КАП в ТОО «Орталык» в соответствии с договором купли-продажи с CGNM UK Limited (дочерней компанией CGNPC). НАК КАП сохраняет долю участия в размере 51%, а CGNM UK Limited обладает 49%. При этом каждый участник будет приобретать пропорциональную долю добычи урана на предприятии в соответствии со своей долей участия в данном предприятии.

Фактически полученное вознаграждение составило 435 миллионов долларов США (эквивалентно 185.858 миллионам тенге).

#### **Прочие распределения Акционеру**

5 августа 2021 года на основании распоряжения Акционера, Группа признала обязательства по финансированию различных социальных проектов на общую сумму 4.731 миллион тенге как прочие распределения Акционеру в консолидированном отчёте об изменениях в капитале.

#### **Реализация финансовых активов**

10 сентября 2021 года Группа реализовала 30.001 акций АО «Tin One Mining» на сумму 14.256 миллионов тенге ТОО «Berkut Mining».

#### **Инцидент на Нефтеперерабатывающем заводе Petromidia**

2 июля 2021 года на нефтеперерабатывающем заводе Petromidia (далее – «Petromidia»), дочерней организации KMG International N.V., произошел инцидент, который привел к возгоранию. Это привело к временной остановке производства на Petromidia до восстановления поврежденных объектов. KMG International N.V. проводит работы по оценке последствий инцидента и времени, необходимого для восстановления и возобновления безопасной работы завода.