

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

Промежуточная сокращённая консолидированная
финансовая отчётность (неаудированная)

*По состоянию на 30 сентября 2022 года
за три и девять месяцев, закончившихся на эту дату*

СОДЕРЖАНИЕ

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)	9-56

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	8	14.871.481	14.264.058
Нематериальные активы	9	2.023.112	2.004.032
Активы по разведке и оценке	10	305.058	278.949
Инвестиционная недвижимость		36.961	37.014
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	11	6.821.529	5.681.234
Средства в кредитных учреждениях	12	288.057	104.803
Займы выданные и задолженность по финансовой аренде		163.925	357.413
Прочие долгосрочные финансовые активы	13	745.095	667.832
Прочие долгосрочные активы	14	645.799	578.190
Активы по отложенному налогу		96.922	69.148
		25.997.939	24.042.673
Краткосрочные активы			
Запасы	15	857.717	728.897
НДС к возмещению		150.329	168.889
Предоплата по подоходному налогу		61.881	55.513
Торговая дебиторская задолженность	16	1.323.954	1.024.892
Средства в кредитных учреждениях	12	757.793	671.859
Займы выданные и задолженность по финансовой аренде		261.119	46.703
Прочие краткосрочные финансовые активы	13	331.401	506.895
Прочие текущие активы	16	279.380	209.986
Денежные средства и их эквиваленты	17	3.874.754	2.810.730
		7.898.328	6.224.364
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи или распределения Акционеру	7	1.469	42.721
		7.899.797	6.267.085
Итого активы		33.897.736	30.309.758

Примечания на страницах 9-56 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

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

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Капитал и обязательства			
Капитал, относящийся к Акционеру материнской компании			
Уставный капитал		5.268.819	5.268.580
Резерв по пересчёту валюты отчётности		2.547.612	1.894.545
Резерв по переоценке инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		33.252	32.694
Резерв хеджирования		(26.021)	(48.906)
Прочие капитальные резервы		(16.984)	(16.984)
Нераспределённая прибыль		9.429.491	8.125.704
		17.236.169	15.255.633
Неконтролирующая доля участия		2.145.507	1.917.459
Итого капитал		19.381.676	17.173.092
Долгосрочные обязательства			
Займы	19	7.442.721	6.908.483
Займы Правительства Республики Казахстан	20	585.594	569.105
Резервы	22	372.261	442.394
Обязательства по аренде	21	379.936	379.985
Обязательства по вознаграждениям работникам		121.905	125.455
Прочие долгосрочные обязательства	23	174.188	187.843
Обязательства по отложенному налогу		1.618.869	1.333.617
		10.695.474	9.946.882
Краткосрочные обязательства			
Займы	19	654.507	954.209
Займы Правительства Республики Казахстан	20	8.551	10.264
Резервы	22	144.309	100.348
Подходный налог к уплате		103.441	16.766
Торговая и прочая кредиторская задолженность	24	1.363.544	1.118.055
Обязательства по аренде	21	128.948	129.676
Обязательства по вознаграждениям работникам		14.675	14.981
Прочие текущие обязательства	24	1.402.611	845.485
		3.820.586	3.189.784
Итого обязательства		14.516.060	13.136.666
Итого капитал и обязательства		33.897.736	30.309.758

Управляющий директор по экономике и финансам –
Член Правления

Главный бухгалтер



Назира Нурбаева

Алмаз Абрахманова

Примечания на страницах 9-56 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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)
Выручка	25	3.765.075	2.898.723	11.375.430	8.233.428
Государственные субсидии		10.715	12.956	27.602	31.945
		3.775.790	2.911.679	11.403.032	8.265.373
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	26	(2.732.229)	(2.216.105)	(8.618.519)	(6.134.722)
Валовая прибыль		1.043.561	695.574	2.784.513	2.130.651
Общие и административные расходы	27	(108.720)	(98.365)	(324.183)	(293.213)
Расходы по транспортировке и реализации	28	(230.325)	(168.522)	(677.637)	(554.657)
Ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам, нетто		(5.406)	(310)	(19.741)	(9.886)
Убыток от обесценения, нетто	29	(49)	(62.916)	(1.932)	(88.444)
Доход/(убыток) от выбытия дочерних организаций		—	242	—	(1.485)
Прибыль от операционной деятельности		699.061	365.703	1.761.020	1.182.966
Финансовые затраты	30	(154.809)	(134.563)	(485.514)	(403.212)
Финансовый доход	31	76.108	57.275	205.224	117.891
Прочий неоперационный убыток		(50.691)	(13.864)	(82.405)	(29.945)
Прочий неоперационный доход		25.331	27.348	47.245	80.664
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	32	376.341	272.137	1.151.326	782.938
Доход/(убыток) от курсовой разницы, нетто	2	57.533	(9.081)	(85.388)	(10.585)
Прибыль до учёта подоходного налога		1.028.874	564.955	2.511.508	1.720.717
Расходы по подоходному налогу	33	(193.154)	(107.877)	(524.906)	(335.454)
Чистая прибыль за период		835.720	457.078	1.986.602	1.385.263

Примечания на страницах 9-56 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

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

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)
Прочий совокупный доход/(убыток)					
<i>Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>					
Пересчёт валюты отчётности	18.4	97.428	(32.372)	759.786	63.976
Нереализованная прибыль/(убыток) от переоценки инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		1.284	155	(1.891)	236
Прибыль по инструментам хеджирования денежных потоков		5.211	1.721	22.741	6.142
Реклассификация на прибыль или убытки резерва по переоценке при продаже финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		388	(51)	(303)	266
Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных и совместных компаний	11	(1.000)	(136)	2.474	481
Налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода/(убытка)		(7.350)	2.841	(49.924)	(4.876)
Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		95.961	(27.842)	732.883	66.225
<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	11	(17)	(21)	99	(1)
Актuarный доход/(убыток) по планам с установленными выплатами		3.855	(339)	8.724	262
Налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода/(убытка)		227	79	90	122
Прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		4.065	(281)	8.913	383
Прочий совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога		100.026	(28.123)	741.796	66.608
Общая сумма совокупного дохода за период, за вычетом подоходного налога		935.746	428.955	2.728.398	1.451.871
Чистая прибыль за период, приходящаяся на:					
Акционера материнской компании		703.224	392.168	1.659.586	1.201.599
Неконтролирующую долю участия		132.496	64.910	327.016	183.664
		835.720	457.078	1.986.602	1.385.263
Общая сумма совокупного дохода за период, за вычетом подоходного налога, приходящаяся на:					
Акционера материнской компании		786.332	365.901	2.341.372	1.261.709
Неконтролирующую долю участия		149.414	63.054	387.026	190.162
		935.746	428.955	2.728.398	1.451.871
Прибыль на акцию – тенге					
Базовая и разводнённая	18.6	240,01	131,27	570,54	397,84

Управляющий директор по экономике и финансам –
Член Правления

Главный бухгалтер



Назира Нурбаева

Алмаз Абдрахманова

Примечания на страницах 9-56 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	Неконтролирующая доля участия	Итого
		Уставный капитал	Резерв переоценки инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Резерв хеджирования	Прочие капитальные резервы	Нераспределённая прибыль	Итого			
Сальдо на 31 декабря 2020 года (аудировано)		5.258.657	31.464	1.763.499	(60.416)	(16.984)	6.502.544	13.478.764	1.672.851	15.151.615	
Чистая прибыль за период		–	–	–	–	–	1.201.599	1.201.599	183.664	1.385.263	
Прочий совокупный доход за период		–	503	54.566	4.770	–	271	60.110	6.498	66.608	
Совокупный доход за период		–	503	54.566	4.770	–	1.201.870	1.261.709	190.162	1.451.871	
Выпуск акций		9.923	–	–	–	–	–	9.923	5.195	15.118	
Дивиденды		–	–	–	–	–	–	–	(84.516)	(84.516)	
Прочие операции с Акционером		–	–	–	–	–	6.286	6.286	–	6.286	
Прочие распределения Акционеру		–	–	–	–	–	(33.953)	(33.953)	–	(33.953)	
Передача активов Акционеру		–	–	–	–	–	(312)	(312)	–	(312)	
Дисконт по займам от Правительства		–	–	–	–	–	(113)	(113)	–	(113)	
Выбытие дочерних организаций		–	–	–	–	–	–	–	1.225	1.225	
Изменение долей участия в дочерних организациях – продажа доли участия, не приводящая к потере контроля		–	–	–	–	–	206.443	206.443	35.274	241.717	
Обязательство по обратному выкупу доли участия в дочерней организации		–	–	–	–	–	(140.387)	(140.387)	(46.050)	(186.437)	
Прочие изменения в капитале		–	–	331	(331)	–	173	173	58	231	
Сальдо на 30 сентября 2021 года (неаудировано)		5.268.580	31.967	1.818.396	(55.977)	(16.984)	7.742.551	14.788.533	1.774.199	16.562.732	

Примечания на страницах 9-56 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

В миллионах тенге	Прим.	Приходится на Акционера материнской компании								Итого	Итого
		Уставный капитал	Резерв переоценки инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Резерв хеджирования	Прочие капитальные резервы	Нераспределённая прибыль	Неконтролирующая доля участия			
Сальдо на 31 декабря 2021 года (аудировано)		5.268.580	32.694	1.894.545	(48.906)	(16.984)	8.125.704	15.255.633	1.917.459	17.173.092	
Чистая прибыль за период		–	–	–	–	–	1.659.586	1.659.586	327.016	1.986.602	
Прочий совокупный доход за период		–	558	652.540	23.412	–	5.276	681.786	60.010	741.796	
Совокупный доход за период			558	652.540	23.412	–	1.664.862	2.341.372	387.026	2.728.398	
Выпуск акций	18.1	239	–	–	–	–	–	239	431	670	
Дивиденды	18.2	–	–	–	–	–	(170.024)	(170.024)	(160.461)	(330.485)	
Прочие распределения Акционеру	18.3	–	–	–	–	–	(200.910)	(200.910)	–	(200.910)	
Дисконт по займам от Правительства		–	–	–	–	–	(78)	(78)	–	(78)	
Приобретение совместного предприятия	6	–	–	–	–	–	9.937	9.937	1.052	10.989	
Прочие изменения в капитале		–	–	527	(527)	–	–	–	–	–	
Сальдо на 30 сентября 2022 года (неаудировано)		5.268.819	33.252	2.547.612	(26.021)	(16.984)	9.429.491	17.236.169	2.145.507	19.381.676	

Управляющий директор по экономике и финансам – Член Правления

Главный бухгалтер



Назира Нурбаева

Алмаз Абдрахманова

Примечания на страницах 9-56 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года (неаудировано)
Денежные потоки от операционной деятельности			
Денежные поступления от покупателей		12.352.758	8.800.680
Денежные платежи поставщикам		(7.105.733)	(5.229.644)
Денежные платежи работникам		(1.037.143)	(804.330)
Прочие налоги и выплаты		(1.527.145)	(1.227.314)
Операции с финансовыми инструментами (Фонд и АО «Казпочта»)		11.661	15.489
Платежи по краткосрочной аренде и переменные арендные платежи		(94.283)	(30.894)
Прочие выплаты		(110.615)	(55.413)
Возврат НДС из бюджета		94.103	134.602
Поступления от субсидирования ставки вознаграждения по финансовым обязательствам		29.276	-
Поступление от поставщиков согласно арбитражному решению		-	112.058
Подходный налог уплаченный		(265.394)	(171.073)
Проценты уплаченные		(391.866)	(363.444)
Проценты полученные		131.390	65.856
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		2.087.009	1.246.573
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств, активов по разведке и оценке и прочих долгосрочных активов		(846.480)	(857.540)
Приобретение нематериальных активов		(19.918)	(18.183)
Поступления от продажи основных средств		4.088	31.643
Поступления от продажи прочих долгосрочных активов (Размещение)/снятие банковских депозитов, нетто		(218.931)	(347.527)
Продажа совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто		148	173
Вклады в уставный капитал совместных предприятий и ассоциированных компаний без изменения доли владения	11	(125)	(1.925)
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	11	479.513	248.090
Предоставление займов		(9.446)	(13.807)
Погашение займов выданных		21.556	15.346
Приобретение долговых инструментов		(728.974)	(336.379)
Продажа/погашение эмитентами долговых инструментов		739.490	297.945
Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств приобретенных дочерних организаций		-	89
Поступления от продажи дочерних организаций за минусом денежных средств выбывших компаний		1.268	3.998
Прочие (выплаты)/поступления		(32.114)	15.524
Чистое расходование денежных средств в инвестиционной деятельности		(608.261)	(920.022)

Примечания на страницах 9-56 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года (неаудировано)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по займам	19	698.999	629.136
Погашение займов	19	(960.648)	(573.759)
Погашение обязательств по аренде	21	(94.087)	(90.129)
Взносы в уставный капитал неконтролирующей долей участия		50	228
Распределения Акционеру	18.3	(86.035)	(58.361)
Дивиденды, выплаченные неконтролирующим долям участия в дочерних организациях	18.2	(159.194)	(83.816)
Продажа неконтрольной доли участия (без потери контроля)		-	185.858
Взносы в уставный капитал Акционером материнской компании		-	9.923
Резервирование денежных средств для погашения займов		-	(32.799)
Прочие выплаты		(2.343)	(196)
Чистое расходование денежных средств в финансовой деятельности		(603.258)	(13.915)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		875.490	312.636
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		188.335	13.279
Изменение в денежных средствах дочерних организаций, которые перегруппированы в активы, предназначенные для продажи		-	721
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки		199	(426)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода		2.810.730	2.227.669
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода	17	3.874.754	2.553.879

Управляющий директор по экономике и финансам –
Член Правления


Назира Нурбаева

Главный бухгалтер


Алмаз Абдрахманова

Примечания на страницах 9-56 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

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 34* (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 38*):

- Нефтегазохимический сегмент включает операции по разведке и добыче нефти и газа, транспортировке нефти и газа, переработке и продаже сырой нефти, газа и продуктов переработки, а также производство нефтегазохимической продукции.
- Сегмент транспортировки включает операции по железнодорожной и воздушной перевозке грузов и пассажиров.
- Сегмент коммуникации включает операции по услугам фиксированной связи, включая местную, междугороднюю 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 и проекты 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. Астана, ул. Сыганак 17/10, Республика Казахстан.

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчётность была утверждена к выпуску 30 ноября 2022 года Управляющим директором по экономике и финансам – Членом Правления и Главным бухгалтером Фонда.

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

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

План приватизации

30 апреля 2014 года Правительство утвердило первоначальный План Приватизации на 2014-2016 годы. 30 декабря 2015 года он был заменен на новый комплексный План Приватизации на 2016-2020 годы, содержащий новый перечень принадлежащих государству активов, подлежащих приватизации, включая некоторые дочерние организации Фонда. 29 декабря 2020 года постановлением Правительства Республики Казахстан № 908 «О некоторых вопросах приватизации на 2021-2025 годы» утвержден новый комплексный План Приватизации на 2021-2025 годы (далее – «План Приватизации»), в который включен новый перечень государственных организаций и активов группы Фонда, подлежащих приватизации и передаче в конкурентную среду.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта № 34 «Промежуточная финансовая отчётность». 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 2021 года.

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

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 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.

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.

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Пересчёт иностранной валюты (продолжение)

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 сентября 2022 года	31 декабря 2021 года	Средневзвешенный курс за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года	Средневзвешенный курс за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года	30 ноября 2022 года
Доллар США	476,71	431,80	458,6	424,7	468,9
Евро	467,03	489,10	487,97	508,08	485,64
Российский рубль	8,36	5,76	6,73	5,74	7,7

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, у Группы сформировалась отрицательная курсовая разница в размере 6.878.761 миллионов тенге, и положительная курсовая разница в размере 6.793.373 миллиона тенге, в связи с нестабильностью курса иностранных валют по отношению к тенге.

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

2. 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 2021 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2022 года. Группа не применяла досрочно какие либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Группа впервые применяет некоторые поправки и разъяснения в 2022 году, но они не оказали влияния на её промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

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

«Обременительные договоры – затраты на исполнение договора» – Поправки к МСФО (IAS) 37

В поправках разъясняется, что при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным, организация должна учитывать затраты, непосредственно связанные с договором на предоставление товаров или услуг, которые включают как дополнительные затраты, так и распределённые затраты, непосредственно связанные с исполнением договора. Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и не учитываются, кроме случаев, когда они явным образом подлежат возмещению контрагентом по договору. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

«Ссылки на «Концептуальные основы» – Поправки к МСФО (IFRS) 3

Поправки добавили исключение из принципа признания в МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов», чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня» для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», если бы они возникали в рамках отдельных операций. Согласно данному исключению вместо применения положений «Концептуальных основ» организации должны применять критерии МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21, чтобы определить, существует ли на дату приобретения обязанность. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку в течение рассматриваемого периода не возникали условные активы, обязательства и условные обязательства, подпадающие под действие данных поправок.

Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства: поступления до использования по назначению»

Согласно данным поправкам организациям запрещено вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку отсутствовали продажи изделий, произведенных такими объектами основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после неё) самого раннего из представленных в финансовой отчётности периода.

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

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)

Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» для прекращения признания финансовых обязательств

В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определённым кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором или заемщиком от имени другой стороны. Для МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» аналогичная поправка не предусмотрена. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку в течение рассматриваемого периода отсутствовали модификации финансовых инструментов Группы.

Группа намерена применять поправки в будущих периодах, если это будет необходимо.

Пересмотр условий займов в контексте реформы IBOR

В рамках реализации реформы IBOR некоторые финансовые инструменты уже были изменены или будут изменены по мере перехода от IBOR к безрисковой процентной ставке. Помимо изменения процентной ставки финансового инструмента, при таком переходе в условия финансового инструмента могут быть внесены дополнительные изменения. В случае финансовых инструментов, оцениваемых по амортизированной стоимости, Группа сначала применяет следующие упрощения практического характера:

- 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.

Затем в отношении любых изменений, к которым упрощение практического характера не применяется, Группа использует суждение, чтобы оценить, являются ли эти изменения существенными. Если эти изменения существенны, признание финансового инструмента прекращается и признается новый финансовый инструмент. Если изменения несущественны, Группа корректирует валовую балансовую стоимость финансового инструмента на приведенную стоимость изменений, к которым не применяется упрощение практического характера, дисконтированную с использованием пересмотренной эффективной процентной ставки.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ

При подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на применяемые учётные политики и отражаемые в отчётности активы и обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

В процессе подготовки настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности основные суждения, сделанные руководством в процессе применения положений учётной политики Группы, и ключевые источники оценок, соответствуют суждениям и оценкам, применявшимся при подготовке консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

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

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)

Энергогенерирующие активы

Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду. По итогам 1-го полугодия 2022 года проведена следующая работа по реализации проектов газификации:

30 июня 2022 года Главой государства был подписан ряд поправок в Закон «Об электроэнергетике», позволяющие заключение инвестиционного соглашения и получение индивидуального тарифа (тариф на мощность) на модернизацию, реконструкцию и (или) расширение со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива. Также были включены поправки в Закон «О естественных монополиях», позволяющие субъекту естественной монополии изменить инвестиционную программу, в случае реализации национальных проектов Республики Казахстан, а также подать заявку на изменение утвержденного тарифа (на теплоэнергию) при изменении вида топлива и инвестиционной программы.

Заключение инвестиционного соглашения и получение индивидуального тарифа на мощность, для финансирования проекта перевода ТЭЦ-2 на газ, ожидается до конца 2022 года, после утверждения соответствующих Правил по рассмотрению инвестиционных программ, разработанных на основании внесенных поправок в отраслевые законодательные акты и направленных на рассмотрение и утверждение в Министерство энергетики Республики Казахстан.

5. 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 девять месяцев. Такие колебания, в основном, вызваны требованиями проводить официальные открытые тендеры в течение первого полугодия и приобретением товаров и услуг в течение второго полугодия.

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

6. ПРИОБРЕТЕНИЕ СОВМЕСТНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ

ТОО «Petrosun» (далее – Petrosun)

1 июля 2022 года, в соответствии с протоколом заседания Комиссии под председательством Премьер-Министра РК по демонополизации экономики, а именно рынка горюче-смазочных материалов, Группа приобрела 49% доли участия в уставном капитале Petrosun, основной деятельностью которого является реализация сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов. Стоимость приобретения составила 1 тенге. Разница между стоимостью приобретения и справедливой стоимостью идентифицируемых активов и обязательств Petrosun на дату приобретения в размере 10.989 миллионов тенге была представлена по строке «*Приобретение совместных предприятий*» в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале на основании инструкции в указанном выше протоколе. 49% доля участия в Petrosun была отражена как приобретение совместного предприятия с применением метода долевого участия в соответствии с МСФО (IAS) 28 «*Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия*». ТОО «КННК ИНТЕРНАЦИОНАЛ в КАЗАХСТАНЕ» (второй участник Petrosun) и Группа, совместно контролируют Petrosun, и решения о деятельности Petrosun принимают единогласно. Доля в прибыли Petrosun за три месяца, прошедших с даты приобретения, в размере 12.587 миллиона тенге включена в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность (Примечание 32).

Ниже представлена информация о справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств Petrosun на дату приобретения:

В миллионах тенге

Долгосрочные активы	35
Краткосрочные активы, включая	103.762
<i>Товарно-материальные запасы</i>	33.770
<i>Авансы выданные</i>	54.930
Краткосрочные обязательства, включая	(81.371)
<i>Обязательства по договору</i>	(34.237)
<i>Займы</i>	(38.198)
Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости	22.426
Доля владения	49%
Доля Группы в чистых активах по справедливой стоимости	10.989
Стоимость приобретения	-
Разница между стоимостью приобретения и справедливой стоимостью инвестиции в совместное предприятие, отраженная в составе капитала	10.989

7. АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРОВАННЫЕ КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ ИЛИ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ АКЦИОНЕРУ

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

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	1.365	42.617
Активы, классифицированные как предназначенные для распределения Акционеру	104	104
	1.469	42.721

31 мая 2022 года Группа реализовала газокompрессорную станцию «Арал» ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» с балансовой стоимостью 40.378 миллионов тенге за вознаграждение в сумме 42.726 миллионов тенге. В результате продажи данного актива, Группа признала чистый доход от выбытия активов, классифицированных как предназначенные для продажи в сумме 1.174 миллиона тенге, за минусом элиминации нерализованной прибыли в сумме 1.174 миллиона тенге. По состоянию на 30 сентября 2022 года денежных поступлений не было.

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

8. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Движения в основных средствах представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы и активы НПЗ	Здания и сооруже- ния	Железно- дорожные пути и инфра- структура	Машины, оборудова- ние и транс- портные средства	Горно- рудные активы	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2021 года (аудировано)	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
Пересчёт валюты отчётности	44.619	3.554	894	29	4.492	-	1.086	2.467	57.141
Изменения в учётной оценке	(11.609)	(633)	3.957	-	35	(205)	(3.353)	(49)	(11.857)
Поступления	29.040	11.705	6.785	28	96.645	23.898	2.977	732.427	903.505
Поступления по договорам аренды	1.423	32.599	5.274	-	67.839	-	3.614	-	110.749
Капитализированные ремонтные работы по активам в форме права пользования	-	-	-	-	6.949	-	-	-	6.949
Выбытия	(21.690)	(43.034)	(6.541)	(4.012)	(32.181)	(987)	(5.043)	(803)	(114.291)
Расходы по износу	(212.635)	(132.204)	(53.162)	(27.795)	(259.120)	(23.141)	(17.221)	-	(725.278)
Износ и обесценение по выбытиям	18.521	14.761	2.786	3.792	27.798	1	4.457	372	72.488
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования, нетто (<i>Примечание 29</i>)	(563)	(2.973)	246	(542)	(151)	199	3	(456)	(4.237)
Переводы из/(в) активы, предназначенные для продажи	-	(24)	(13.351)	-	(35.895)	-	(560)	(24)	(49.854)
Переводы из/(в) нематериальные активы (<i>Примечание 9</i>)	989	-	(1)	-	(1)	-	-	(2.845)	(1.858)
Переводы из/(в) разведочные активы / инвестиционную недвижимость	145	-	(712)	-	89	-	(22)	-	(500)
Переводы из/(в) запасы	46	6.181	(22)	(193)	770	4.195	722	2.250	13.949
Прочие переводы и перегруппировки	74.977	20.849	12.364	7.044	172.431	1.153	19.803	(308.621)	-
Остаточная стоимость на 30 сентября 2021 года (неаудировано)	4.378.682	1.896.901	1.134.808	1.139.964	3.365.556	159.860	205.205	1.679.815	13.960.791
Первоначальная стоимость	6.338.383	3.650.433	1.766.503	1.449.379	6.059.357	359.992	399.314	1.797.446	21.820.807
Накопленный износ и обесценение	(1.959.701)	(1.753.532)	(631.695)	(309.415)	(2.693.801)	(200.132)	(194.109)	(117.631)	(7.860.016)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2021 года (неаудировано)	4.378.682	1.896.901	1.134.808	1.139.964	3.365.556	159.860	205.205	1.679.815	13.960.791

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

8. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

<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
В том числе активы в форме права пользования по договорам аренды									
Остаточная стоимость на 1 января 2021 года (аудировано)	40.947	6.253	69.501	–	355.064	–	30.137	–	501.902
Пересчёт валюты отчётности	1.161	66	167	–	3.791	–	282	–	5.467
Изменения в учётной оценке	–	11	3.995	–	36	–	(3.353)	–	689
Поступление по договорам аренды	1.423	32.599	5.274	–	67.839	–	3.614	–	110.749
Капитализированные ремонтные работы по активам в форме права пользования	–	–	–	–	6.949	–	–	–	6.949
Выбытия	–	(9)	(2.825)	–	(6.496)	–	(422)	–	(9.752)
Расходы по износу	(5.816)	(24.625)	(11.764)	–	(51.181)	–	(4.179)	–	(97.565)
Износ и обесценение по выбытиям	–	9	704	–	5.876	–	352	–	6.941
Остаточная стоимость на 30 сентября 2021 года (неаудировано)	37.715	14.304	65.052	–	381.878	–	26.431	–	525.380
Первоначальная стоимость активов в форме прав пользования по договорам аренды	55.786	39.689	108.645	–	649.322	–	35.377	–	888.819
Накопленный износ и обесценение активов в форме прав пользования по договорам аренды	(18.071)	(25.385)	(43.593)	–	(267.444)	–	(8.946)	–	(363.439)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2021 года (неаудировано)	37.715	14.304	65.052	–	381.878	–	26.431	–	525.380

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

8. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

	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
<i>В миллионах тенге</i>									
Остаточная стоимость на 1 января 2022 года (аудировано)	4.497.010	1.969.154	1.149.430	1.209.907	3.503.068	174.789	194.451	1.566.249	14.264.058
Пересчёт валюты отчётности	399.122	33.782	12.381	312	39.876	-	9.921	14.670	510.064
Изменения в учётной оценке	(90.788)	(49.487)	(3.089)	-	(586)	(13)	1	-	(143.962)
Поступления	67.785	1.140	21.032	284	62.768	31.620	2.427	703.873	890.929
Поступления по договорам аренды	1.799	34	7.751	-	39.443	-	5.048	-	54.075
Капитализированные ремонтные работы по активам в форме права пользования	-	-	-	-	1.817	-	-	-	1.817
Модификация договоров аренды	-	88	(12)	-	1.028	-	4.308	-	5.412
Выбытия	(12.689)	(34.067)	(17.346)	(74)	(26.564)	(4.115)	(3.016)	(1.923)	(99.794)
Расходы по износу	(193.024)	(105.386)	(51.335)	(29.489)	(282.143)	(27.490)	(16.964)	-	(705.831)
Износ и обесценение по выбытиям	11.095	33.868	13.707	67	25.024	-	2.625	191	86.577
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования, нетто (Примечание 29)	-	(20)	239	(101)	72	-	(690)	(2.204)	(2.704)
Использование резерва по обременительным договорам	-	-	-	-	-	-	-	(1.125)	(1.125)
Переводы из/(в) активы, предназначенные для продажи	-	-	422	-	(90)	-	68	-	400
Переводы из/(в) нематериальные активы (Примечание 9)	(665)	-	-	-	90	-	-	(1.699)	(2.274)
Переводы из/(в) разведочные активы/ инвестиционную недвижимость	2.979	-	(425)	-	-	-	-	-	2.554
Переводы из/(в) запасы	26	(43)	13	(282)	(614)	10.113	45	2.027	11.285
Прочие переводы и перегруппировки	104.128	28.599	13.768	31.261	218.440	33	3.487	(399.716)	-
Остаточная стоимость на 30 сентября 2022 года (неаудировано)	4.786.778	1.877.662	1.146.536	1.211.885	3.581.629	184.937	201.711	1.880.343	14.871.481
Первоначальная стоимость	7.138.236	3.878.219	1.872.957	1.547.166	6.645.235	423.604	420.599	1.980.210	23.906.226
Накопленный износ и обесценение	(2.351.458)	(2.000.557)	(726.421)	(335.281)	(3.063.606)	(238.667)	(218.888)	(99.867)	(9.034.745)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2022 года (неаудировано)	4.786.778	1.877.662	1.146.536	1.211.885	3.581.629	184.937	201.711	1.880.343	14.871.481

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

8. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

<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
<i>В том числе активы в форме права пользования по договорам аренды</i>									
Остаточная стоимость на 1 января 2022 года (аудировано)	27.595	6.175	62.105	-	393.227	-	26.543	-	515.645
Пересчёт валюты отчётности	3.159	592	1.842	-	29.933	-	1.895	-	37.421
Изменения в учётной оценке	-	-	1	-	-	-	1	-	2
Поступление по договорам аренды	1.799	34	7.751	-	39.443	-	5.048	-	54.075
Капитализированные ремонтные работы по активам в форме права пользования	-	-	-	-	1.817	-	-	-	1.817
Модификация договоров аренды	-	88	(12)	-	1.028	-	4.308	-	5.412
Выбытия	-	(31.864)	(11.690)	-	(4.391)	-	(284)	-	(48.229)
Расходы по износу	(4.390)	(279)	(9.693)	-	(61.420)	-	(4.063)	-	(79.845)
Износ и обесценение по выбытиям	-	31.864	8.212	-	4.375	-	237	-	44.688
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования, нетто	-	-	-	-	-	-	(834)	-	(834)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2022 года (неаудировано)	28.163	6.610	58.516	-	404.012	-	32.851	-	530.152
Первоначальная стоимость активов в форме прав пользования по договорам аренды	44.709	8.102	109.285	-	722.919	-	48.159	-	933.174
Накопленный износ и обесценение активов в форме прав пользования по договорам аренды	(16.546)	(1.492)	(50.769)	-	(318.907)	-	(15.308)	-	(403.022)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2022 года (неаудировано)	28.163	6.610	58.516	-	404.012	-	32.851	-	530.152

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

8. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2022 года основные средства с чистой балансовой стоимостью в сумме 853.281 миллион тенге были заложены в качестве обеспечения по некоторым займам Группы (31 декабря 2021 года: 898.485 миллионов тенге).

По состоянию на 30 сентября 2022 года первоначальная стоимость основных средств Группы с полностью начисленным износом составила 1.322.361 миллион тенге (31 декабря 2021 года: 1.228.077 миллионов тенге).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, Группа капитализировала затраты по займам по средневзвешенной процентной ставке в размере 6,99% на сумму 54.004 миллиона тенге (*Примечание 19*) (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: по ставке 4,6% на сумму 33.167 миллионов тенге).

9. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Движения в нематериальных активах представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Лицензии	Права на недропользование	Гудвилл	Нематериальные активы по маркетингу	Программное обеспечение	Прочее	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2021 года (аудировано)	711.045	832.147	315.981	24.825	63.930	74.096	2.022.024
Пересчёт валюты отчётности	5.854	2.386	125	282	49	402	9.098
Поступления	1.471	2.782	–	–	12.614	804	17.671
Выбытия	(86)	–	–	–	(953)	(1.902)	(2.941)
Расходы по амортизации	(34.793)	(27.535)	–	–	(14.807)	(3.942)	(81.077)
Износ по выбытиям	80	–	–	–	872	1.900	2.852
Переводы в активы, предназначенные для продажи	–	–	–	–	(52)	–	(52)
Переводы из/(в) основные средства (<i>Примечание 8</i>)	276	(989)	–	–	2.450	121	1.858
Переводы из прочих долгосрочных активов	2.158	–	–	–	64	–	2.222
Прочие переводы и перегруппировки	608	–	–	–	4.894	(5.502)	–
Остаточная стоимость на 30 сентября 2021 года (неаудировано)	686.613	808.791	316.106	25.107	69.061	65.977	1.971.655
Первоначальная стоимость	880.953	938.402	433.014	64.447	208.128	142.829	2.667.773
Накопленная амортизация и обесценение	(194.340)	(129.611)	(116.908)	(39.340)	(139.067)	(76.852)	(696.118)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2021 года (неаудировано)	686.613	808.791	316.106	25.107	69.061	65.977	1.971.655

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

9. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

<i>В миллионах тенге</i>	Лицензии	Права на недрополь- зование	Гудвилл	Немате- риальные активы по марке- тингу	Програм- мное обеспе- чение	Прочее	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2022 года (аудировано)	692.157	815.857	316.265	25.467	74.465	79.821	2.004.032
Пересчёт валюты отчётности	52.338	20.837	1.175	2.649	562	1.946	79.507
Поступления	4.929	1.039	-	-	5.548	6.682	18.198
Выбытия	(1.516)	-	-	-	(1.705)	(220)	(3.441)
Расходы по амортизации	(30.587)	(25.815)	-	-	(17.345)	(6.581)	(80.328)
Износ по выбытиям	1.487	-	-	-	1.742	41	3.270
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования/списание, нетто (Примечание 29)	2	-	-	-	-	(465)	(463)
Переводы из/(в) основные средства (Примечание 8)	2	665	-	-	2.092	(485)	2.274
Переводы из прочих долгосрочных активов	23	-	-	-	40	-	63
Прочие переводы и перегруппировки	729	-	-	-	2.691	(3.420)	-
Остаточная стоимость на 30 сентября 2022 года (неаудировано)	719.564	812.583	317.440	28.116	68.090	77.319	2.023.112
Первоначальная стоимость	965.728	985.187	432.645	72.170	235.157	169.279	2.860.166
Накопленная амортизация и обесценение	(246.164)	(172.604)	(115.205)	(44.054)	(167.067)	(91.960)	(837.054)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2022 года (неаудировано)	719.564	812.583	317.440	28.116	68.090	77.319	2.023.112

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****10. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ**

Движения в активах по разведке и оценке представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Материальные	Нематериальные	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2021 года (аудировано)	339.742	27.651	367.393
Пересчёт валюты отчётности	2.118	–	2.118
Поступления	10.502	695	11.197
Выбытия	–	(4.970)	(4.970)
Износ и обесценение по выбытиям	–	4.970	4.970
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования, нетто (<i>Примечание 29</i>)	(79.083)	–	(79.083)
Переводы в основные средства	(145)	–	(145)
Переводы в запасы	(2.612)	–	(2.612)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2021 года (неаудировано)	270.522	28.346	298.868
Первоначальная стоимость	293.960	31.551	325.511
Накопленное обесценение	(23.438)	(3.205)	(26.643)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2021 года (неаудировано)	270.522	28.346	298.868
Остаточная стоимость на 1 января 2022 года (аудировано)	262.773	16.176	278.949
Пересчёт валюты отчётности	19.933	–	19.933
Поступления	8.842	313	9.155
Выбытия	(120)	(173)	(293)
Износ и обесценение по выбытиям	120	173	293
Переводы в основные средства	(2.979)	–	(2.979)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2022 года (неаудировано)	288.569	16.489	305.058
Первоначальная стоимость	303.842	19.694	323.536
Накопленное обесценение	(15.273)	(3.205)	(18.478)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2022 года (неаудировано)	288.569	16.489	305.058

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

11. 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 сентября 2022 года (неаудировано)		31 декабря 2021 года (аудировано)	
			Балансовая стоимость	Доля владения	Балансовая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	3.976.902	20,00%	3.105.942	20,00%
ТОО «Азиатский газопровод»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	660.432	50,00%	504.807	50,00%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	221.647	50,00%	200.338	50,00%
Мангистау Инвестментс Б.В.	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	172.273	50,00%	207.410	50,00%
Forum Muider Б.В.	Производство угля	Казахстан	66.059	50,00%	53.747	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	63.261	50,00%	54.317	50,00%
Ural Group Limited BVI	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	43.282	50,00%	41.453	50,00%
ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод»	Транспортировка нефти	Казахстан	33.285	50,00%	25.355	50,00%
ТОО «СП «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	31.813	50,00%	32.289	50,00%
АО "Астана Газ КМГ"	Строительство магистральных газотрубопроводов	Казахстан	27.826	50,00%	27.698	50,00%
Прочие			149.815		122.236	
Итого совместные предприятия			5.446.595		4.375.592	
Ассоциированные компании						
АО «Каспийский трубопроводный консорциум»	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/ Россия	533.464	20,75%	473.880	20,75%
ТОО «Казцинк»	Добыча и переработка металлических руд, производство рафинированных металлов	Казахстан	522.103	29,82%	548.879	29,82%
ТОО «СП КАТКО»	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	Казахстан	103.728	49,00%	85.123	49,00%
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	95.425	33,00%	84.905	33,00%
Прочие			120.214		112.855	
Итого ассоциированные компании			1.374.934		1.305.642	
			6.821.529		5.681.234	

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

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

Движение в инвестициях в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях за девять месяцев, закончившихся 30 сентября, представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	2022	2021
Сальдо на 1 января (аудировано)	5.681.234	4.985.676
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (<i>Примечание 32</i>)	1.151.326	782.938
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	125	1.925
Прочий совокупный доход, кроме пересчёта валюты отчётности	2.573	480
Дисконт по займам выданным	3.404	3.353
Дивиденды полученные	(479.513)	(248.090)
Изменение в дивидендах к получению	(7.999)	(28.276)
Обесценение инвестиций (<i>Примечание 29</i>)	(161)	(3.716)
Выбытия	-	(89)
Приобретения	11.135	1.398
Корректировка нерезализованной прибыли*	(2.685)	-
Пересчёт валюты отчётности	462.272	41.891
Прочие изменения и прочие изменения в капитале совместных предприятий	(182)	230
Сальдо на 30 сентября (неаудировано)	6.821.529	5.537.720

* *Корректировка нерезализованной прибыли представляет собой нерезализованную прибыль, возникающую при реализации товаров от совместных предприятий Группы, и капитализированные вознаграждения по займам, представленным Группой совместным предприятием.*

12. СРЕДСТВА В КРЕДИТНЫХ УЧРЕЖДЕНИЯХ

Средства в кредитных учреждениях включали:

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Банковские депозиты	979.986	694.517
Займы кредитным учреждениям	66.806	83.585
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(942)	(1.440)
Средства в кредитных учреждениях, нетто	1.045.850	776.662
Минус: краткосрочная часть	(757.793)	(671.859)
Долгосрочная часть	288.057	104.803

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	Средне- взвешенная процентная ставка	31 декабря 2021 года (аудировано)	Средне- взвешенная процентная ставка
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в долларах США	747.793	2,68%	646.484	0,35%
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в тенге	298.057	6,27%	130.177	5,66%
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в иных валютах	-	-	1	4%
	1.045.850		776.662	

По состоянию на 30 сентября 2022 года средства в кредитных учреждениях включали денежные средства в сумме 4.171 миллион тенге, которые были заложены в качестве обеспечения по некоторым займам Группы (31 декабря 2021 года: 4.895 миллионов тенге).

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

13. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Прочие финансовые активы включали:

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, включая	35.997	21.935
Облигации казахстанских финансовых учреждений	26.995	11.662
Казначейские обязательства Министерства финансов Республики Казахстан	7.423	8.615
Казначейские векселя иностранных государств	811	904
Корпоративные облигации	694	694
Долевые ценные бумаги	74	60
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, включая	896.605	1.016.884
Облигации казахстанских финансовых учреждений	382.142	343.307
Корпоративные облигации	113.888	114.685
Ноты Национального Банка Республики Казахстан	61.594	96.393
Казначейские обязательства Министерства финансов Республики Казахстан	7.655	–
Еврооблигации Министерства финансов Республики Казахстан	2.070	1.869
Прочие финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, включая:		
<i>Денежные средства, ограниченные в использовании</i>	222.031	183.044
<i>Прочая дебиторская задолженность</i>	210.238	122.136
<i>Дивиденды к получению</i>	16.887	6.685
<i>Задолженность работников</i>	9.913	10.447
<i>Резервирование денежных средств для погашения займов</i>	–	259.459
<i>Прочее</i>	12.314	11.507
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(142.127)	(132.648)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток, включая	143.894	135.908
Долевые ценные бумаги	123.482	106.197
Гарантированные выплаты к получению от участника совместного предприятия	13.274	11.750
Корпоративные облигации	3.139	2.993
Опционы	2.652	3.188
Облигации казахстанских финансовых учреждений	860	815
Форварды и фьючерсы	487	10.965
Итого финансовые активы	1.076.496	1.174.727
Минус: текущая часть	(331.401)	(506.895)
Долгосрочная часть	745.095	667.832

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****13. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

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

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Финансовые активы, выраженные в тенге	802.403	742.117
Финансовые активы, выраженные в долларах США	228.793	387.042
Финансовые активы, выраженные в евро	23.792	24.804
Финансовые активы, выраженные в рублях	6.165	12
Финансовые активы, выраженные в прочей валюте	12.204	6.599
	1.073.357	1.160.574

Краткосрочные денежные средства, ограниченные в использовании, включают суммы платежей в размере 15.411 миллионов тенге с учетом прибыли от курсовых разниц на 30 сентября 2022 года, отправленных 31 марта 2022 года в пользу поставщика по обогащению урана, банковский счет которого впоследствии был включен в список юридических лиц, попавших под санкции Управления по контролю за иностранными активами Министерства финансов США (OFAC). С тех пор OFAC выпустила лицензии, разрешающие сделки, связанные с энергетикой, в том числе с ураном в любой форме, которые применяются к банку поставщика, участвующего в этой сделке. Банк-корреспондент ошибочно заблокировал денежные средства, которые еще не возвращены Группе. Группа ожидает возврат данных денежных средств до конца текущего года в полном объеме.

22 ноября 2021 года АО «Национальная Атомная Компания «КазАтомПром» (далее – «НАК КАП»), дочерняя организация Группы, подписала Рамочное соглашение с компанией Genchi Global Limited об участии в «ANU Energy OEC Ltd.» (далее – «ANU Energy»), созданном на Международном Финансовом Центре Астана, и осуществила инвестирование в ANU Energy в размере 24,25 миллионов долларов США в марте 2022 года. Целью ANU Energy является хранение физического урана в качестве долгосрочной инвестиции. Группа не имеет своего представителя в Совете директоров ANU Energy и не принимает участия в принятии решения по ключевым стратегическим вопросам ANU Energy. Соответственно, Группа не имеет значительного влияния на управленческую операционную деятельность ANU Energy, в связи с чем, Группа признает данную инвестицию по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

14. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

Долгосрочные активы были представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Авансы, уплаченные за долгосрочные активы	344.421	361.269
Долгосрочный НДС к возмещению	261.339	180.022
Долгосрочные запасы	51.879	54.655
Расходы будущих периодов	21.124	19.300
Прочее	26.191	21.598
Минус: резерв на обесценение	(59.155)	(58.654)
	645.799	578.190

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

15. ЗАПАСЫ

Запасы включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Урановая продукция (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	216.300	221.613
Продукция переработки нефти для продажи (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	90.800	89.725
Производственные материалы и запасы (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	78.354	65.354
Незавершённое производство (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	64.564	57.477
Продукты переработки газа (по себестоимости)	57.573	34.538
Сырая нефть (по себестоимости)	52.143	62.326
Товары для перепродажи (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	51.782	34.193
Материалы и запасы нефтегазовой отрасли (по себестоимости)	48.836	34.437
Материалы и запасы урановой отрасли (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	43.310	3.828
Топливо (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	30.283	24.089
Материалы и запасы железнодорожной отрасли (по себестоимости)	18.741	17.300
Авиационные запасные части (по себестоимости)	16.082	14.744
Запасные части для оборудования по передаче электроэнергии (по себестоимости)	5.578	5.499
Запасные части для телекоммуникационного оборудования (по себестоимости)	2.902	2.069
Прочие материалы и запасы (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	80.469	61.705
	857.717	728.897

16. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

Торговая дебиторская задолженность включала следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность	1.385.039	1.074.650
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(61.085)	(49.758)
	1.323.954	1.024.892

Прочие краткосрочные активы включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Авансы выплаченные и расходы будущих периодов	176.139	114.163
Прочая предоплата по налогам	95.246	86.740
Прочие нефинансовые текущие активы	20.219	21.930
Минус: резерв под обесценение	(12.224)	(12.847)
	279.380	209.986

По состоянию на 30 сентября 2022 года дебиторская задолженность Группы в размере 157.835 миллионов тенге была заложена в качестве обеспечения по некоторым займам Группы (31 декабря 2021 года: 131.120 миллионов тенге).

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

17. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Банковские вклады – доллары США	1.069.928	999.449
Банковские вклады – тенге	691.404	661.752
Банковские вклады – другие валюты	45.498	32.941
Текущие счета в банках – доллары США	1.453.474	690.971
Текущие счета в банках – тенге	189.991	221.834
Текущие счета в банках – другие валюты	33.233	34.709
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») и прочие казначейские ценные бумаги с первоначальным сроком погашения менее трёх месяцев	360.929	141.035
Денежные средства в пути	21.531	2.290
Денежные средства в кассе	9.118	7.403
Остатки на брокерских счетах до востребования	296	19.193
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(648)	(847)
	3.874.754	2.810.730

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 сентября 2022 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 12,47% в тенге, 2,05% в долларах США, 0,06% в других валютах; по текущим банковским счетам – 1,39% в тенге, 0,36% в долларах США, 0,62% в других валютах, соответственно (на 31 декабря 2021 года: по срочным вкладам в банках составила 8,34% в тенге, 0,26% в долларах США, 5,07% в другой валюте; по текущим банковским счетам – 0,7% в тенге, 0,26% в долларах США, 0,46% в другой валюте, соответственно).

18. КАПИТАЛ

18.1 Выпуск акций

28 июня 2022 года Акционер осуществил взнос в уставный капитал в форме имущественного вклада в виде движимого имущества рыночной стоимостью 239 миллионов тенге. Данное имущество было передано в уставный капитал дочерней организации АО «Национальная Компания «Казахстан Темір Жолы» (далее – «НК КТЖ»).

18.2 Дивиденды

Дивиденды, приходящиеся на Акционера материнской компании

В течение 2022 года Фонд объявил дивиденды Акционеру в размере 170.024 миллиона тенге по итогам 2021 года в соответствии с Постановлением Правительства от 22 сентября 2022 года. В октябре 2022 года Фонд осуществил выплату дивидендов Акционеру в размере 170.024 миллиона тенге.

Дивиденды, приходящиеся на держателей неконтролирующей доли участия

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, Группа объявила дивиденды на сумму 160.461 миллион тенге держателям неконтролирующей доли участия в группе АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «НК КМГ»), НАК КАП и АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (далее – «КЕГОС»). Дивиденды в размере 159.194 миллиона тенге были выплачены держателям неконтролирующей доли участия в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года.

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

18. КАПИТАЛ (продолжение)

18.3 Прочие распределения Акционеру

Финансирование социальных проектов

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, в соответствии с распоряжением Акционера, Фонд признал обязательства по финансированию различных социальных проектов на общую сумму 24.000 миллионов тенге как прочие распределения Акционеру в промежуточном сокращённом консолидированном отчёте об изменениях в капитале. По состоянию на 30 сентября 2022 года Группа погасила обязательства по финансированию социальных проектов в сумме 25.800 миллионов тенге.

Финансирование строительства социальных объектов

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, в соответствии с распоряжением Акционера, Фонд признал обязательства по финансированию строительства Национального координационного центра экстренной медицины в г. Астана на 200 коек и национального научного центра инфекционных болезней в городе Алматы на 350 коек в сумме 166.907 миллионов тенге. По состоянию на 30 сентября 2022 года Группа погасила обязательства в сумме 58.073 миллиона тенге.

Также, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, Группа, в соответствии с постановлением Правительства по строительству медицинского центра в городе Жанаозен и обеспечению жильем жителей города Жанаозен, произвела начисление обязательств в сумме 10.003 миллиона тенге и отразила его как распределение Акционеру в промежуточном сокращённом консолидированном отчёте об изменениях в капитале, из которых 2.162 миллиона тенге были выплачены в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года.

18.4 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, резерв по пересчёту валюты отчётности составлял 1.077.090 миллионов 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, в сумме 317.304 миллиона тенге были перенесены в резерв по пересчёту валюты отчётности в прочем совокупном доходе.

18.5 Резерв по хеджированию

НК КТЖ

7 августа 2015 года Группа осуществила хеджирование денежных потоков для уменьшения риска изменения эквивалента в тенге выручки от оказания услуг, выраженной в швейцарских франках. Еврооблигации в размере основного долга, выпущенные 20 июня 2014 года на Швейцарской фондовой бирже, и подлежащие погашению 20 июня 2022 года, являются инструментом хеджирования, который отдельно идентифицируется и поддается надежной оценке. Объектом хеджирования в данном отношении хеджирования является высоковероятная выручка от транзитных перевозок в швейцарских франках, а именно первые продажи, полученные за период с 1 января по 20 июня 2022 года.

По состоянию на 30 сентября 2022 года учет хеджирования был прекращен, в связи с получением выручки от грузовых перевозок в международном (транзитном) сообщении, являющейся объектом хеджирования денежных потоков и, соответственно, кумулятивный отложенный убыток, приходящийся на данный инструмент хеджирования, был реклассифицирован из прочего совокупного убытка в выручку от грузовых перевозок в размере 54.442 миллиона тенге.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, эффективная часть в размере 2.445 миллионов тенге была отнесена на резерв хеджирования в прочем совокупном доходе в виде чистого убытка по инструменту хеджирования (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 4.109 миллионов тенге в виде чистой прибыли).

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

18. КАПИТАЛ (продолжение)

18.5 Резерв по хеджированию (продолжение)

АО «Эйр Астана»

В 2015 году АО «Эйр Астана» начала хеджирование денежных потоков по финансовой аренде, выраженных в долларах США, чтобы уменьшить риск изменения выручки от продаж, выраженных в долларах США. В связи с переходом на функциональную валюту доллар США, данное хеджирование перестало быть экономически эффективным с 31 декабря 2017 года.

В результате изменения функциональной валюты АО «Эйр Астана» отношения хеджирования прекращаются таким образом, что с 1 января 2018 года дальнейшие прибыли или убытки от изменения обменных курсов не будут перенесены из отчёта о прибыли или убытке в резерв по хеджированию, и резерв по хеджированию, признанный в капитале по состоянию на 30 сентября 2022 года, будет оставаться в составе капитала до получения прогнозных денежных потоков.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года перенесенный убыток из резерва по хеджированию в убыток от курсовой разницы в период с даты начала учёта операции хеджирования по отчётную дату составила 4.292 миллиона тенге до вычета налога в размере 859 миллионов тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 2.986 миллионов тенге). Прибыль от хеджирования, приходящаяся на неконтролирующую долю участия, составила 2.103 миллиона тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 1.463 миллиона тенге).

НК КМГ

Группа покупает сырую нефть на рынке, перерабатывает ее, а затем продает готовую продукцию (например, бензин, дизельное топливо, авиакеросин и т.д.). В течение определённого периода волатильность, связанная с нефтяным рынком, как по сырой, так и по готовой продукции, переносится на маржу нефтепереработки Группы (разница между покупной ценой сырой нефти и продажной ценой готовой продукции). Чтобы уменьшить эту волатильность, Группа хеджирует маржу с помощью свопа на хеджируемую корзину в зависимости от периода.

За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2022 года, эффективная часть в размере 33.548 миллионов тенге была отнесена на резерв хеджирования в прочем совокупном доходе в виде чистого убытка по инструменту хеджирования денежных потоков (за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2021 года: 953 миллиона тенге в виде чистого убытка по инструменту хеджирования денежных потоков).

18.6 Балансовая стоимость на акцию

В соответствии с решением Биржевого 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 правилами КФБ.

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Итого активы	33.897.736	30.309.758
Минус: нематериальные активы	(2.023.112)	(2.004.032)
Минус: итого обязательства	(14.516.060)	(13.136.666)
Чистые активы для простых акций	17.358.564	15.169.060
Количество простых акций	3.481.961.409	3.481.961.408
Балансовая стоимость простой акции, тенге*	4.985	4.356

* Представление балансовой стоимости одной простой акции показатель, не относящийся к МСФО, и раскрывается по требованию КФБ.

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

18. КАПИТАЛ (продолжение)

18.6 Балансовая стоимость на акцию (продолжение)

Прибыль на акцию

<i>В тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года (неаудировано)
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводненной прибыли на акцию	3.481.961.409	3.481.960.044
Основная и разводнённая доля чистой прибыли за период на акцию	570,54	397,84

19. ЗАЙМЫ

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

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	Средне- взвешенная процентная ставка	31 декабря 2021 года (аудировано)	Средне- взвешенная процентная ставка
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	7.047.508		6.599.170	
Займы полученные	1.996.332	9,59%	1.804.252	13,41%
Выпущенные долговые ценные бумаги	5.051.176	8,41%	4.794.918	8,56%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	1.049.720		1.263.522	
Займы полученные	824.793	12,09%	1.159.936	10,79%
Выпущенные долговые ценные бумаги	224.927	14,24%	103.586	9,79%
	8.097.228		7.862.692	
За вычетом суммы, подлежащей погашению в течение 12 месяцев	(654.507)		(954.209)	
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	7.442.721		6.908.483	
<i>В миллионах тенге</i>			30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Займы, выраженные в долларах США			5.334.747	5.037.496
Займы, выраженные в тенге			1.997.826	1.896.980
Займы, выраженные в других валютах			764.655	928.216
			8.097.228	7.862.692

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****19. ЗАЙМЫ (продолжение)**

Выпущенные долговые ценные бумаги включали:

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	30 сентября 2022 года	31 декабря 2021 года
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиард USD	2048 год	6,375%	712.915	639.046
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиард USD	2030 год	5,375%	596.609	535.795
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиард USD	2047 год	5,75%	586.527	522.827
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард USD	2027 год	4,75%	479.933	428.552
Облигации ЛФБ 2014	1.100 миллион USD	2042 год	6,95%	441.515	396.207
Облигации ЛФБ 2020	750 миллион USD	2033 год	3,50%	353.798	317.667
Облигации ИФБ 2017	750 миллион USD	2027 год	4,375%	335.056	307.808
Облигации КФБ 2019	0,3 миллиард KZT	2034 год	11,50%	317.058	308.433
Облигации ЛФБ 2018	500 миллион USD	2025 год	4,75%	242.397	216.760
Облигации ЛФБ 2021	500 миллион USD	2026 год	2%	237.204	213.291
			TONIA Compounded		
Облигации КФБ 2022	119 миллиард KZT	2024 год	6М + маржа 3%	122.696	–
Облигации КФБ 2020	129 миллиард KZT	2023 год	10,90%	102.744	100.041
Облигации КФБ 2019	70 миллиард KZT	2024 год	4%	86.100	77.700
Облигации ШБ 2018	170 миллион CHF	2023 год	3,25%	84.537	79.713
Облигации КФБ 2019	80 миллиард KZT	2026 год	11,86%	82.539	80.226
Облигации КФБ 2018	75 миллиард KZT	2024 год	9,25%	75.096	76.831
			Ставка инфляции +		
Облигации КФБ 2016	50 миллиард KZT	2026 год	2,52%	52.372	53.376
Облигации ШБ 2014	185 миллион CHF	2022 год	3,64%	–	89.208
Облигации МБ 2017	15 миллиард RUR	2022 год	8,75%	–	86.832
Прочее	–	–	–	367.008	368.191
Итого				5.276.104	4.898.504

Займы

В январе 2022 года Группа осуществила полное досрочное погашение займа от The Export-Import Bank of China в сумме 604 миллиона долларов США (эквивалентно 259.459 миллионам тенге), включая вознаграждение. Для погашения были использованы денежные средства, зарезервированные в ноябре 2021 года.

Государственное субсидирование процентной ставки

В мае 2020 года Группа заключила с Комитетом транспорта Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан договор на субсидирование части купонной ставки, по облигациям на сумму 307.194 миллиона тенге, выпущенным в 2019 году по купонной ставке 11,5% годовых и использованных для досрочного погашения Еврооблигаций 2017 года выпуска объемом 780 миллионов долларов США, которые в свою очередь привлекались и использовались для модернизации инфраструктуры, обновления парка локомотивов и грузовых вагонов. Договором предусмотрено условие, что сумма субсидирования должна быть предусмотрена по республиканской бюджетной программе «Субсидирование ставки купонного вознаграждения по облигациям перевозчика, выпущенным в целях развития магистральной железнодорожной сети и подвижного состава железнодорожного транспорта» (далее – «Программа»). Поскольку бюджетная Программа доступна для всех транспортных компаний, имеющих статус «перевозчика» в соответствии с Законом о железнодорожном транспорте, руководство Группы учитывает финансирование по указанной Программе как государственную субсидию в составе финансовых доходов.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, Группа признала доходы от государственных субсидий, предусмотренных Программой, в размере 21.887 миллионов тенге в составе финансовых доходов. Кроме того, Группа признала доходы будущих периодов в размере 7.296 миллионов тенге в составе прочих обязательств по состоянию на 30 сентября 2022 года.

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

19. ЗАЙМЫ (продолжение)

Ковананты

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.

Соблюдение ковенантов по отдельным договорам займов Группы раскрыты в консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

По состоянию на 30 сентября 2022 года Группа соблюдала свои финансовые и нефинансовые ковенанты, за исключением финансовых и нефинансовых ковенантов по договору между ТОО «Ereumentau Wind Power» (дочерней организацией АО «Самрук-Энерго») и Евразийским Банком Развития. В связи с задержкой ввода в эксплуатацию ветровой электрической станции ТОО «Ereumentau Wind Power» (первоначальный срок ввода 13 декабря 2021 года) Группа получила вейвер (отказ от требований) от 8 июня 2022 года с продлением сроков и отказом от требования досрочного возврата кредитов по состоянию на 30 сентября 2022 года.

Изменения в займах за девять месяцев, закончившихся 30 сентября представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	2022	2021
Сальдо на 1 января (аудировано)	7.862.692	7.459.200
Получено денежными средствами	698.999	629.136
Приобретение основных средств за счёт займов	5.706	14.472
Начисленное вознаграждение	382.353	330.173
Дисконт	(345)	(7.987)
Амортизация дисконта	13.000	11.444
Капитализированное вознаграждение (Примечание 8)	54.004	33.167
Вознаграждение уплаченное	(360.095)	(332.106)
Выплата основного долга	(960.512)	(573.445)
Пересчёт валюты отчётности	659.676	57.620
Комиссия за досрочное погашение займа (Примечание 30)	4.498	-
Выплата основного долга и уплата вознаграждений за счет зарезервированных денежных средств	(259.459)	(32.799)
Прочее	(3.289)	(519)
Сальдо на 30 сентября (неаудировано)	8.097.228	7.588.356

* 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)**

19. ЗАЙМЫ (продолжение)

Балансовая стоимость займов в разрезе дочерних организаций Группы представлена ниже:

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
НК КМГ и её дочерние организации	3.873.038	3.700.776
НК КТЖ и её дочерние организации	1.412.222	1.448.443
ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»	956.201	–
Фонд	559.104	578.552
АО «Qazaq Gaz» и его дочерние организации	530.592	484.709
АО «Казахтелеком» и его дочерние организации	213.401	237.916
АО «Самрук-Энерго» и его дочерние организации	184.454	223.755
KEGOC	138.222	171.199
СЭГРЭС-2	97.781	99.678
НАК КАП и её дочерние организации	93.151	89.017
АО «Эйр Астана»	6.703	26.895
ТОО «Samruk-Kazyna Ondeu» и его дочерние организации	1.673	764.879
Прочие дочерние организации Фонда	30.686	36.873
Всего займы	8.097.228	7.862.692

20. ЗАЙМЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Займы Правительства Республики Казахстан были выражены в тенге и включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	Дата погашения	Номинальная/ эффективная ставка вознаграждения	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Облигации, выкупленные				
Национальным Банком Республики Казахстан за счёт активов Национального фонда	2035-2063	0,01-3%/ 5,56-8,24%	582.486	558.982
Займы от Правительства Республики Казахстан	2022-2046	0,15-0,4%/ 5,15-9,6%	11.659	20.387
			594.145	579.369
За вычетом суммы, подлежащей погашению в течение 12 месяцев			(8.551)	(10.264)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев			585.594	569.105

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

21. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

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

	Минимальные арендные платежи		Текущая стоимость минимальных арендных платежей	
	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
В течение одного года	149.132	153.253	128.948	129.676
От 2 до 5 лет включительно	355.940	352.881	281.022	275.509
Свыше пяти лет	174.708	178.637	98.914	104.476
	679.780	684.771	508.884	509.661
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	(170.896)	(175.110)	-	-
Текущая стоимость минимальных арендных платежей	508.884	509.661	508.884	509.661
За вычетом суммы, подлежащей погашению в течение 12 месяцев			(128.948)	(129.676)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев			379.936	379.985

По состоянию на 30 сентября 2022 года расчёт суммы процентов основывается на эффективных ставках процента от 3,53% до 15,96% (31 декабря 2021 года: от 4,01% до 15,62%).

Изменения в обязательствах по аренде за девять месяцев, закончившихся 30 сентября представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	2022	2021
Сальдо на 1 января (аудировано)	509.661	515.319
Поступления по аренде	49.940	94.222
Пересчёт валюты отчётности	36.025	3.638
Начисленное вознаграждение (Примечание 30)	26.350	28.994
Вознаграждение уплаченное	(21.732)	(22.236)
Выплата основного долга	(94.087)	(90.129)
Расторжение договора аренды	(3.667)	(1.368)
Прочее	6.394	(5.106)
Сальдо на 30 сентября (неаудировано)	508.884	523.334

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

22. 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
Резерв на 1 января 2021 года (аудировано)	306.100	68.679	10.435	3.872	78.815	467.901
Пересчёт валюты отчётности	1.218	450	–	–	856	2.524
Переводы в обязательства, непосредственно связанные с активами для продажи или распределения Акционеру	272	–	–	–	–	272
Пересмотр учётных оценок	(12.598)	(1.553)	–	–	(46)	(14.197)
Увеличение на сумму дисконта	13.256	1.457	–	–	122	14.835
Резерв за год	697	4.943	1.774	–	22.266	29.680
Использование резерва	(257)	(5.219)	(1.567)	–	(11.020)	(18.063)
Сторнирование неиспользованных сумм	(1.268)	–	(13)	–	(624)	(1.905)
Резерв на 30 сентября 2021 года (неаудировано)	307.420	68.757	10.629	3.872	90.369	481.047
Резерв на 1 января 2022 года (аудировано)	346.420	68.194	17.727	3.003	107.398	542.742
Пересчёт валюты отчётности	10.796	4.719	332	–	10.822	26.669
Пересмотр учётных оценок	(145.613)	6.171	(5.114)	–	2.027	(142.529)
Увеличение на сумму дисконта	15.706	1.233	–	–	158	17.097
Резерв за год	28.914	7	1.566	–	64.387	94.874
Использование резерва	(78)	(3.660)	469	–	(12.740)	(16.009)
Сторнирование неиспользованных сумм	(3.369)	(392)	(1.650)	–	(863)	(6.274)
Резерв на 30 сентября 2022 года (неаудировано)	252.776	76.272	13.330	3.003	171.189	516.570

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	4.844	7.683	17.727	3.003	67.091	100.348
Долгосрочная часть	341.576	60.511	–	–	40.307	442.394
Резерв на 31 декабря 2021 года (аудировано)	346.420	68.194	17.727	3.003	107.398	542.742
Текущая часть	4.588	7.209	13.330	3.003	116.179	144.309
Долгосрочная часть	248.188	69.063	–	–	55.010	372.261
Резерв на 30 сентября 2022 года (неаудировано)	252.776	76.272	13.330	3.003	171.189	516.570

По состоянию на 30 сентября 2022 года, прочие резервы включали в себя резерв на техническое обслуживание воздушных судов на сумму 76.842 миллионов тенге (31 декабря 2021 года: 54.910 миллионов тенге), резерв по транспортировке газа на сумму 34.379 миллионов тенге (31 декабря 2021 года: 31.562 миллиона тенге), резерв по результатам проверки деятельности ПНХЗ на сумму 28,187 миллионов тенге (Примечание 37), а также резерв по выплате компенсации государству признанный АО «СП «Ақбастау» в размере 7,356 миллионов тенге.

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

23. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие долгосрочные обязательства включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Прочие финансовые обязательства		
Обязательства по договорам гарантии	34.008	36.527
Кредиторская задолженность	12.066	11.139
Исторические затраты, связанные с получением прав на недропользование	9.912	10.891
Прочие	13.117	16.016
Прочие нефинансовые обязательства		
Обязательства по договорам с покупателями	51.086	52.404
Авансы полученные и доходы будущих периодов	28.979	27.872
Обязательства по государственным субсидиям	21.749	14.596
Обязательства по товарным займам	-	13.461
Прочие	3.271	4.937
	174.188	187.843

По состоянию на 30 сентября 2022 года Группа реклассифицировала товарные займы из долгосрочной части в краткосрочную, ввиду наступления срока возврата до 30 сентября 2023 года.

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

Торговая и прочая кредиторская задолженность включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность	1.160.087	937.027
Кредиторская задолженность за поставку основных средств	169.993	164.985
Прочая кредиторская задолженность	33.464	16.043
	1.363.544	1.118.055

Торговая кредиторская задолженность в разрезе валют представлена следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность, выраженная в долларах США	581.410	394.706
Торговая кредиторская задолженность, выраженная в тенге	476.124	441.996
Торговая кредиторская задолженность, выраженная в других валютах	102.553	100.325
	1.160.087	937.027

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****24. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ, ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

Прочие текущие обязательства включают следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Прочие финансовые обязательства		
Дивиденды к выплате	172.045	814
Обязательства перед Акционером по финансированию социальных проектов	160.055	52.755
Обязательства по выплатам работникам	64.918	32.139
Средства клиентов	45.554	39.980
Обязательства по сделкам РЕПО	26.321	11.464
Производные финансовые инструменты	17.047	2.127
Обязательства по договорам гарантии	4.962	3.929
Исторические затраты, связанные с получением прав на недропользование	3.087	2.680
Прочие	26.742	25.800
Прочие нефинансовые обязательства		
Обязательства по договорам с покупателями	304.563	297.865
Прочие налоги к уплате	243.632	188.831
Резерв по отпускам и прочим вознаграждениям работникам	93.489	105.774
Обязательства по товарным займам	72.773	99
Задолженность к погашению по урановым своп контрактам	71.542	15.355
Авансы полученные и доходы будущих периодов	35.774	14.523
Обязательства по пенсионным и социальным отчислениям	20.694	21.834
Обязательства по совместным операциям	6.474	4.569
Обязательства по государственным субсидиям	5.313	4.246
Прочие	27.626	20.701
	1.402.611	845.485

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

25. ВЫРУЧКА

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Выручка по договорам с покупателями:				
Продажа сырой нефти	964.431	1.011.301	3.775.540	2.648.014
Продажа нефтепродуктов	1.149.221	641.426	2.887.298	1.898.395
Грузовые железнодорожные перевозки	353.138	296.158	936.853	872.287
Продажа урановой продукции	275.924	90.925	751.025	314.004
Продажа продукции переработки газа	230.882	128.564	723.273	520.097
Реализация аффинированного золота	208.897	203.996	694.110	516.745
Телекоммуникационные услуги	171.656	147.998	469.096	426.272
Авиаперевозки	166.669	102.548	357.829	239.373
Электрический комплекс	84.796	81.531	263.799	250.882
Транспортировка нефти и газа	59.421	84.650	210.363	244.111
Переработка давальческой нефти	50.495	52.497	157.884	154.477
Транспортировка электроэнергии	43.643	76.294	131.916	222.137
Пассажирские железнодорожные перевозки	30.651	18.707	66.799	42.728
Почтовые услуги	11.309	10.614	32.824	33.795
Прочий доход	133.607	87.233	324.303	256.143
Минус: банк качества сырой нефти	(11.501)	(902)	(16.594)	(3.744)
Минус: косвенные налоги и коммерческие скидки	(183.718)	(155.965)	(459.846)	(463.209)
	3.739.521	2.877.575	11.306.472	8.172.507
Процентный доход	15.111	14.040	42.373	41.790
Доход от аренды	10.443	7.108	26.585	19.131
	3.765.075	2.898.723	11.375.430	8.233.428

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Географический рынок				
Казахстан	1.428.907	1.203.990	3.994.988	3.422.044
Прочие страны	2.336.168	1.694.733	7.380.442	4.811.384
	3.765.075	2.898.723	11.375.430	8.233.428

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

26. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За девять месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Материалы и запасы	1.514.695	1.280.347	5.234.963	3.482.729
Расходы по заработной плате, включая социальный налог и отчисления	340.675	246.609	956.449	716.346
Износ, истощение и амортизация	230.096	246.884	731.263	738.633
Топливо и энергия	141.620	101.444	426.514	301.937
Полученные производственные услуги	96.244	69.868	231.842	173.157
Ремонт и обслуживание	84.046	71.846	215.599	190.197
Налог на добычу полезных ископаемых	45.421	36.110	141.668	93.858
Налоги, кроме социального налога и социальных отчислений	50.357	30.982	127.551	83.287
Аренда	25.900	8.705	84.214	28.264
Транспортные услуги	27.121	26.774	65.776	59.205
Процентные расходы	19.800	17.891	49.096	47.292
Услуги связи	12.765	12.191	36.381	36.513
Услуги охраны	8.759	6.488	22.831	18.292
Прочее	134.730	59.966	294.372	165.012
	2.732.229	2.216.105	8.618.519	6.134.722

27. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За девять месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Расходы по заработной плате, включая социальный налог и отчисления	57.970	50.188	166.296	145.817
Износ и амортизация	8.621	10.260	27.649	28.826
Налоги, кроме социального налога и социальных отчислений	5.961	6.071	20.133	20.261
Аудиторские и консультационные услуги	6.852	6.901	19.249	20.989
Прочие услуги сторонних организаций	4.707	1.596	14.044	4.216
Ремонт и обслуживание	2.257	1.757	5.634	4.848
Штрафы и пени	1.224	682	4.155	1.577
Командировочные расходы	1.850	1.078	4.105	2.600
Аренда	1.428	1.125	3.740	3.289
Коммунальные расходы и содержание зданий	1.010	968	2.967	2.532
Страхование	100	496	2.559	2.151
Услуги связи	964	694	2.486	2.124
Транспортные услуги	689	629	2.054	1.784
Услуги банков	600	665	1.854	1.659
Расходы на профессиональное обучение и повышение квалификации	654	434	1.626	1.139
Прочее	13.833	14.821	45.632	49.401
	108.720	98.365	324.183	293.213

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

28. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За девять месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Транспортировка	100.785	85.953	337.311	324.410
Рентный налог	64.298	33.806	167.658	89.389
Таможенная пошлина	37.214	26.601	98.913	76.655
Расходы по заработной плате, включая социальный налог и отчисления	5.943	4.501	16.217	12.996
Износ и амортизация	5.470	4.623	15.416	13.772
Комиссионные вознаграждения агентам и реклама	6.082	3.844	12.748	10.758
Арендные платежи	1.218	1.332	4.981	4.672
Прочее	9.315	7.862	24.393	22.005
	230.325	168.522	677.637	554.657

29. УБЫТОК ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За девять месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке и нематериальных активов (Примечание 8, 9, 10)	2.148	63.309	3.167	83.320
(Восстановление обесценения)/обесценение инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании (Примечание 11)	(3.041)	994	161	3.716
Обесценение/(восстановление обесценения) НДС к возмещению	26	(1.716)	81	(3.095)
Обесценение/(восстановление обесценения) активов, предназначенных для продажи	–	(2)	27	3.786
Прочее	916	331	(1.504)	717
	49	62.916	1.932	88.444

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

30. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За девять месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	122.815	107.708	379.923	326.295
Убыток от переоценки финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль/убыток	9.233	3.912	33.930	7.385
Обязательства по процентам по аренде (<i>Примечание 21</i>)	8.850	9.113	26.350	28.994
Амортизация дисконта по резервам и прочей задолженности	6.070	5.123	18.178	15.331
Комиссия за досрочное погашение займа (<i>Примечание 19</i>)	–	–	4.498	–
Расходы по признанию финансовых гарантий	119	–	339	–
Прочее	7.722	8.707	22.296	25.207
	154.809	134.563	485.514	403.212

31. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За девять месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)
Вознаграждение по средствам в кредитных учреждениях и денежным средствам и их эквивалентам	50.634	21.279	110.973	50.716
Доход от переоценки финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль/убыток	2.536	17.046	31.011	25.920
Доход по займам и финансовым активам	13.272	9.410	30.293	23.103
Доходы от субсидирования ставки вознаграждения по финансовым обязательствам	7.813	632	23.395	993
Доход по выданным гарантиям	1.040	2.618	3.736	6.406
Амортизация дисконта по долгосрочной дебиторской зadolженности	339	1.275	1.317	2.526
Дисконт по обязательствам по ставкам ниже рыночных	21	120	956	130
Прочее	453	4.895	3.543	8.097
	76.108	57.275	205.224	117.891

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

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За девять месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Совместные предприятия				
ТОО «Тенгизшевройл»	190.220	104.921	591.311	303.926
ТОО «Азиатский газопровод»	83.670	69.812	226.862	190.636
Мангистау Инвестментс Б.В.	15.655	20.724	56.242	47.518
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	8.272	11.632	34.248	47.805
ТОО «СП «Казгермунай»	3.897	1.172	14.655	5.271
ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод»	3.953	3.814	12.930	10.695
ТОО «Petrosun»	12.587	–	12.587	–
Ural Group Limited BVI	(2.286)	(571)	(6.777)	(5.791)
Прочие	7.647	32.918	41.314	48.271
Ассоциированные компании				
АО «Каспийский трубопроводный консорциум»	17.728	17.111	81.437	56.432
ТОО «СП «КАТКО»	28.069	771	37.401	7.656
ТОО «Казцинк»	(9.073)	3.572	14.992	46.538
АО «Объединенная транспортно- логистическая компания – Евразийский железнодорожный альянс»	1.702	2.193	10.584	7.434
АО "Транстелеком"	880	1.102	(7.902)	1.009
Прочие	13.420	2.966	31.442	15.538
	376.341	272.137	1.151.326	782.938

33. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За девять месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Расходы по текущему подоходному налогу				
Корпоративный подоходный налог («КПН»)	115.609	71.948	315.223	225.340
Налог у источника выплаты по дивидендам и вознаграждениям	9.086	3.010	21.426	10.273
Налог на сверхприбыль	121	1	3.710	39
Расход/(экономия) по отложенному подоходному налогу				
Корпоративный подоходный налог («КПН»)	33.893	17.322	79.700	54.366
Налог у источника выплаты по дивидендам и вознаграждениям	34.445	15.738	104.608	45.589
Налог на сверхприбыль	–	(142)	239	(153)
Расходы по подоходному налогу	193.154	107.877	524.906	335.454

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

34. КОНСОЛИДАЦИЯ

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

	Основная деятельность	Страна регистрации	Доля владения	
			30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
1	НК КМГ и дочерние организации	Казахстан	90,42%	90,42%
2	АО «Национальная Компания «QazaqGaz» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
3	НК КТЖ и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
4	НАК КАП и дочерние организации	Казахстан	75,00%	75,00%
5	АО «Самрук-Энерго» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
6	KEGOC и дочерние организации	Казахстан	90,00% + 1	90,00% + 1
7	АО «Казпочта» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
8	АО «Казхстелеком» и дочерние организации	Казахстан	52,03%	52,03%
9	АО «Эйр Астана» и дочерние организации	Казахстан	51,00%	51,00%
10	АО «Samruk-Kazyna Construction» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
11	АО «Национальная Горнорудная Компания «Тау-Кен Самрук» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
12	ТОО «Samruk-Kazyna Ondeu» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
13	ТОО «Самрук-Қазына Инвест» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
14	ТОО «Самрук-Қазына Контракт»	Казахстан	100,00%	100,00%
15	СЭГРЭС-2	Казахстан	100,00%	100,00%
16	ТОО «СК Бизнес Сервис» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
17	АО «Qazaq Air»	Казахстан	100,00%	100,00%
18	ТОО «Казахстанские атомные электрические станции»	Казахстан	100,00%	100,00%
19	ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»	Казахстан	99%	99%
20	ТОО «ПГУ Туркестан» (ранее – ТОО «PVH Development»)	Казахстан	100,00%	100,00%
21	Частная компания Center for Scientific and Technological Initiatives Ltd*	Казахстан	100,00%	–

* Частная компания Center for Scientific and Technological Initiatives Ltd, новая дочерняя организация Фонда была зарегистрирована 18 апреля 2022 года в Международном финансовом центре «Астана».

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

35. 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года и 2021 года, и соответствующие сальдо по состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года:

<i>В миллионах тенге</i>		Ассоции- рованные компании	Совместные предприятия, в которых Группа является участником	Прочие предприятия, контроли- руемые государством
	30 сентября 2022 года	8.635	137.771	52.032
Задолженность связанных сторон	31 декабря 2021 года	6.189	28.732	35.262
	30 сентября 2022 года	38.933	487.404	10.067
Задолженность связанным сторонам	31 декабря 2021 года	40.544	282.269	8.186
	30 сентября 2022 года	115.862	338.691	812.346
Продажа товаров и услуг	30 сентября 2021 года	167.723	218.818	600.815
	30 сентября 2022 года	154.215	2.053.088	58.770
Приобретение товаров и услуг	30 сентября 2021 года	147.477	1.221.384	8.151
	30 сентября 2022 года	7.086	27.303	1.774
Прочие прибыли/(убытки)	30 сентября 2021 года	401	3.744	2.046
	30 сентября 2022 года	-	186	75.533
Денежные средства и их эквиваленты и средства в кредитных учреждениях	31 декабря 2021 года	-	78	154.768
	30 сентября 2022 года	12.152	326.465	6.898
Займы выданные	31 декабря 2021 года	14.169	300.929	14.100
	30 сентября 2022 года	7.027	10.809	945.118
Займы полученные	31 декабря 2021 года	22.438	4	964.744
	30 сентября 2022 года	17.170	19.072	197.091
Прочие активы	31 декабря 2021 года	17.204	28.912	160.638
	30 сентября 2022 года	24.674	76.489	57.875
Прочие обязательства	31 декабря 2021 года	41.258	59.415	54.610
	30 сентября 2022 года	1.192	16.158	10.372
Вознаграждение, начисленное связанным сторонам	30 сентября 2021 года	2.137	33.276	10.200
	30 сентября 2022 года	2.252	327	64.043
Вознаграждение, начисленное связанными сторонами	30 сентября 2021 года	3.490	2.343	63.047

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

35. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2022 года ряд займов Группы в сумме 18.289 миллионов тенге был гарантирован Правительством Республики Казахстан (на 31 декабря 2021 года: 42.907 миллионов тенге).

Общая сумма вознаграждений, выплаченных ключевому управленческому персоналу (члены Советов Директоров и Правлений Фонда и его дочерних организаций), включенная в общие и административные расходы в прилагаемом промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 4.342 миллионов тенге за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 4.502 миллионов тенге). Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, преимущественно состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и иных выплат, основанных на достижении операционных результатов.

36. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Группа использует следующую иерархию для определения и раскрытия справедливой стоимости финансовых инструментов в зависимости от методов оценки:

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

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

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года балансовая стоимость финансовых инструментов Группы представляет собой разумную оценку их справедливой стоимости для следующих финансовых инструментов:

<i>В миллионах тенге</i>	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	30 сентября 2022 года (неаудировано)
Категории финансовых инструментов				
Активы				
Займы выданные, учитываемые по ССЧПУ	–	–	129.667	129.667
Финансовые активы учитываемые по ССЧПСД	1.120	34.804	73	35.997
Финансовые активы, учитываемые по ССЧПУ	80.865	16.988	42.902	140.755
Производные финансовые активы	–	1.983	1.156	3.139

<i>В миллионах тенге</i>	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	31 декабря 2021 года (аудировано)
Категории финансовых инструментов				
Активы				
Займы выданные, учитываемые по ССЧПУ	–	–	123.161	123.161
Финансовые активы учитываемые по ССЧПСД	1.134	20.741	60	21.935
Финансовые активы, учитываемые по ССЧПУ	74.356	14.486	32.913	121.755
Производные финансовые активы	–	14.153	–	14.153

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

36. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года балансовая стоимость финансовых инструментов Группы приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением следующих финансовых инструментов:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2022 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)
Финансовые активы					
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, и задолженность по финансовой аренде	295.377	263.818	–	8.918	254.900
Средства в кредитных учреждениях	1.045.850	1.042.413	710.484	329.555	2.374
Финансовые обязательства					
Займы	8.097.228	7.144.971	3.820.263	2.162.536	1.162.172
Займы Правительства Республики Казахстан	594.145	594.145	–	594.145	–
Обязательства по гарантиям	38.970	42.367	–	37.590	4.777

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 декабря 2021 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)
Финансовые активы					
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, и задолженность по финансовой аренде	280.955	273.189	–	10.274	262.915
Средства в кредитных учреждениях	776.662	770.714	546.900	215.651	8.163
Финансовые обязательства					
Займы	7.862.692	8.575.232	5.039.417	2.484.584	1.051.231
Займы Правительства Республики Казахстан	579.369	374.861	–	374.861	–
Обязательства по гарантиям	40.456	38.655	–	33.330	5.325

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

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

36. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

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

	Метод долевой оценки	Значительные ненаблюдаемые исходные данные	Диапазон на 30 сентября 2022 года	Диапазон на 31 декабря 2021 года
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, и задолженность по финансовой аренде	Метод	Ставка	8,5-30%	3,1-30%
Средства в кредитных учреждениях	дисконтированных денежных потоков	дисконтирования и процентная ставка	1,2%-9%	6,94%
Займы			3,5%-17%	3,5-17%
Обязательства по гарантиям			5,07%-5.4%	4,5-5,25%

37. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, произошли следующие изменения:

Комплексная налоговая проверка на ПНХЗ за 2016-2020 годы

1 марта 2022 года ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (далее – «ПНХЗ») получило результаты комплексной налоговой проверки за 2016-2020 годы, согласно которым сумма доначислений по НДС составила 15.290 миллионов тенге, по КПН 2.772 миллиона тенге, по прочим налогам 255 миллионов тенге, включая пени, а также сумма уменьшения переносимых убытков составила 15.579 миллионов тенге. ПНХЗ не согласен с результатами налоговой проверки и 15 апреля 2022 года направил соответствующую жалобу в Министерство финансов РК. В мае 2022 года, рассмотрение жалобы было приостановлено Министерством Финансов РК до выяснения обстоятельств. Группа считает, что риск доначисления налогов является маловероятным и, соответственно, не признала резерв по данной проверке по состоянию на 30 сентября 2022 года.

Комплексная налоговая проверка в ЭГРЭС-1 за 2016-2020 годы

В сентябре 2022 года ЭГРЭС-1 получены результаты комплексной проверки за 2016-2020 годы, согласно которым сумма доначислений по КПН и налогу на имущество составила 51.066 миллионов тенге, включая пени и штрафы. Результаты налоговой проверки ЭГРЭС-1 обжалованы в Апелляционную комиссию при Министерстве финансов Республики Казахстан, которое 13 ноября текущего года известило компанию о приостановлении срока рассмотрения жалобы в связи с назначением тематической проверки в отношении ЭГРЭС-1. Срок рассмотрения жалобы на уведомление о результатах проверки продлен до 19 декабря 2022 года.

Группа считает, что риск доначисления налогов является маловероятным и, соответственно, не признала резерв по данной проверке по состоянию на 30 сентября 2022 года.

Дело об административном правонарушении ПНХЗ, возбужденное Департаментом Агентства по защите и развитию конкуренции РК (далее - ДАЗРК) по Павлодарской области

В течение февраля-июля 2022 года прокуратурой Павлодарской области совместно с ДАЗРК проведена проверка деятельности ПНХЗ на предмет соблюдения законодательства РК в области оборота нефти и нефтепродуктов, трудового, налогового и антимонопольного законодательства за 2020-2021 годы. 16 марта 2022 года ДАЗРК предоставил заключение об установлении монопольно высокого тарифа на услуги по переработке нефти ПНХЗ. 25 июля 2022 года ДАЗРК по Павлодарской области возбудил в отношении ПНХЗ дело об административном правонарушении и направил протокол в Специализированный суд по административным правонарушениям города Павлодар об установлении ПНХЗ монопольно высокого тарифа на услуги по переработке нефти в 2021 году, конфискации выручки за 2021 год в размере 21.961 миллион тенге и наложении административного штрафа в размере 6.226 миллионов тенге. В течение августа-сентября 2022 года ПНХЗ несколько раз обжаловал протокол и заключение. Однако, все административные иски и жалобы ПНХЗ были отклонены. ПНХЗ планирует продолжить обжалование в вышестоящих инстанциях. В сентябре 2022 года, после отклонения первоначальных апелляций, Группа признала резерв в размере 28.187 миллионов тенге (Примечание 22).

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

37. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Проверка прокуратуры Атырауской области с привлечением ДАЗРК на АНПЗ

В течение февраля-сентября 2022 года прокуратурой Атырауской области с привлечением ДАЗРК проведена проверка деятельности АНПЗ. 22 сентября 2022 года прокуратура Атырауской области предоставила справку об установлении АНПЗ монопольно высокого тарифа на услуги по переработке нефти в 2020 -2021 годах. АНПЗ направил официальное письмо с обоснованием утвержденного тарифа на услуги по переработке нефти в 2020-2021 годах. Группа считает, что риск конфискации выручки и наложения штрафа является маловероятным и, соответственно, не признала резервы по состоянию на 30 сентября 2022 года.

Судебное разбирательство, инициированное против г-на Стати и связанных с ним сторон в связи с арестом принадлежащих Фонду акций Kashagan B.V.

Судебное разбирательство, инициированное против г-на Стати и связанных с ним сторон по иску Фонда в связи с арестом принадлежащих Фонду акций Kashagan B.V.

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.

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. Слушания в Апелляционном суде г. Гааги начались 4 апреля 2022 года.

14 июня 2022 года Апелляционный суд г. Гааги вынес решение, согласно которому снят арест с акций Кашагана, принадлежащих Фонду, наложенный в сентябре 2017 года.

8 августа Стати подал кассационную жалобу на решение Апелляционного суда г. Гааги от 14 июня 2022 года. В настоящее время процесс продолжается.

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.

2 ноября 2022 года Фондом подано заявление о прекращении судебного разбирательства, в связи с тем решением Апелляционного суда г. Гааги от 14 июня 2022 года, согласно которому снят арест с акций Кашагана, принадлежащих Фонду, наложенный в сентябре 2017 года. В настоящее время процесс продолжается.

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

37. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Гражданское разбирательство КМГИ, дочерняя организация НК КМГ

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 обжаловал это решение. По результатам слушания в декабре 2021 года, суд удовлетворил жалобу и вернул дело на повторное рассмотрение. Большинство исков Faber были отклонены Верховным судом в мае и сентябре 2022 года, в том числе апелляция, поданная Faber, оспаривающая корпоративные документы Faber, одобряющие выпуск облигаций и погашение исторических бюджетных долгов, поданных после срока исковой давности, поэтому первое судебное решение в пользу Rompetrol Rafinare Constanta стало окончательным. Faber подал тот же иск в третий раз, но теперь в суд Констанцы. Первое слушание еще не назначено. Группа считает, что её позиция в отношении нового заявления Faber будет решена аналогично другим схожим разбирательствам, разрешенным в пользу Группы. Соответственно, Группа не признала резерв по данному делу на 30 сентября 2022 года.

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

17 декабря 2019 года ANRM уведомил OEBS об арбитражном запросе в ICC Paris в связи с предполагаемым нарушением OEBS Концессионного соглашения в отношении месторождения Focsani. Начиная с этого момента, OEBS ведет споры с ANRM. 29 июля 2022 года суд постановил обязать OEBS выплатить 10,1 миллионов долларов США из общего иска ANRM в размере 20 миллионов долларов США. По состоянию на 30 сентября 2022 года Группа признала резерв в размере 10,1 миллионов долларов США (эквивалентно 5.022 миллионам тенге).

Расследование конкуренции в Молдове

С начала 2021 года, Rompetrol Moldova (далее - RPM), дочерняя организация КМГИ в Молдове, вовлечен в расследование и связанные с ним судебные разбирательства, инициированные Советом по конкуренции Молдовы (далее - СКМ). СКМ считает, что RPM договорился с другими участниками отрасли о розничных ценах на нефтепродукты. RPM оспаривает отчет о конкуренции, подготовленный отделом расследований СКМ, который является основой для утверждений в соответствии с применимыми правилами. Несколько попыток отклонить указанный отчет не увенчались успехом, и последнее постановление об отклонении запроса RPM об отклонении отчета было вынесено местным судом 26 мая 2022 года. По состоянию на 30 сентября 2022 года RPM ожидает оснований для отклонения запроса RPM и будет использовать другие доступные по закону средства правовой защиты, чтобы продолжить оспаривание утверждений СКМ. Группа не признала резерв по состоянию на 30 сентября 2022 года.

Арбитражное разбирательство между ТОО «КазРосГаз» (далее - КРГ) и Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (далее - КПО)

23 августа 2022 года Секретариатом Международной торговой палаты в Париже в адрес КРГ было представлено Уведомление о начале арбитражного разбирательства со стороны КПО. КПО намерен увеличить цену продажи газа по действующему договору купли-продажи карачаганакского газа. В случае, если цена на газ будет согласована позже чем 1 октября 2022 года, КРГ и КПО произведут перерасчет цены на газ за период с 1 октября 2022 по дату согласования цены. В целях стабильного обеспечения газом внутреннего рынка РК, КРГ и Министерство энергетики РК направили подрядным компаниям КПО письма с предложением приостановить арбитражное разбирательство до 2024-2025 годов. По состоянию на 30 сентября 2022 года стороны проводят переговоры по разрешению спора на взаимовыгодных условиях.

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

37. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Вопросы охраны окружающей среды

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. В соответствии с поправками к Экологическому кодексу Республики Казахстан, который вступил в законную силу с 1 июля 2021 года, Руководство считает, что существуют возможные обязательства, которые могут оказать влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

На дату выпуска промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности Группа анализирует изменения и не может достоверно оценить сумму дополнительных потенциальных обязательств, связанных с выбытием активов и рекультивацией земель, за исключением отраженных в данной финансовой отчетности.

Проверки возмещаемых затрат

По состоянию на 30 сентября 2022 года доля Группы в оспариваемых невозмещаемых затратах составляет 1.143.535 миллионов тенге (на 31 декабря 2021 года: 979.556 миллионов тенге).

Обязательства по поставкам на внутренний рынок Казахстана

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 6.062 тысяч тонн нефти (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 5.230 тысяч тонн).

Обязательства по поставкам сырой нефти

По состоянию на 30 сентября 2022 года обязательства Группы по договору поставки нефти составили 7,31 миллионов тонн (на 31 декабря 2021 года: 8,6 миллионов тонн).

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 30 сентября 2022 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
2022 год	446.691	126.317
2023 год	536.892	93.062
2024 год	589.097	95.191
2025 год	779.401	98.851
2026-2059 годы	2.682.588	1.544.286
Итого	5.034.669	1.957.707

Обязательства инвестиционного характера

По состоянию на 30 сентября 2022 года у Группы, включая совместные предприятия, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 1.048.567 миллион тенге, без учета НДС (31 декабря 2021 года: 2.252.306 миллионов тенге, без учета НДС).

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

38. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Ниже представлена информация о прибылях и убытках, активах и обязательствах операционных сегментов Группы на 30 сентября 2022 года и за девять месяцев, закончившихся на эту дату:

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газохими- ческий	Горно- добы- вающий	Транспор- тировка	Комун- никации	Энергетика	Промыш- ленный	Корпора- тивный центр	Прочие	Элими- нации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	7.510.538	1.474.873	1.399.826	502.742	415.384	19.838	37.691	14.538	-	11.375.430
Выручка от реализации другим сегментам	28.290	31	7.443	3.589	58.512	6.564	757.287	8.825	(870.541)	-
Итого выручка	7.538.828	1.474.904	1.407.269	506.331	473.896	26.402	794.978	23.363	(870.541)	11.375.430
Географический рынок										
Казахстан	1.142.615	779.094	1.158.575	490.149	454.416	22.339	794.978	23.363	(870.541)	3.994.988
Прочие страны	6.396.213	695.810	248.694	16.182	19.480	4.063	-	-	-	7.380.442
Валовая прибыль	1.809.606	340.412	292.525	177.465	164.240	6.412	741.705	11.449	(759.301)	2.784.513
Общие и административные расходы	(142.218)	(30.738)	(83.896)	(37.665)	(19.562)	(3.789)	(11.880)	(2.791)	8.356	(324.183)
Расходы по транспортировке и реализации	(644.234)	(16.999)	(7.596)	(8.919)	(8.866)	(566)	-	(8)	9.551	(677.637)
Финансовый доход	113.778	17.210	41.021	16.393	7.413	1.930	31.698	30.023	(54.242)	205.224
Финансовые затраты	(262.833)	(7.402)	(121.637)	(34.448)	(41.808)	(4.521)	(54.256)	(42.911)	84.302	(485.514)
Доля в прибыли/(убытках) совместных предприятий и ассоциированных компаний	1.057.881	74.759	2.878	-	11.960	(154)	3.933	69	-	1.151.326
Доход/(убыток) от курсовой разницы, нетто	34.545	17.286	(37.372)	10.081	(616)	(131.990)	45.663	(15.266)	(7.719)	(85.388)
(Расходы)/экономия по подоходному налогу	(347.075)	(75.708)	(34.175)	(36.744)	(28.083)	(155)	(2.782)	4.798	(4.982)	(524.906)
Итого чистая прибыль/(убыток) за период	1.575.273	320.930	47.310	80.861	83.564	(135.312)	1.086.011	(13.930)	(1.058.105)	1.986.602
Прочая информация по сегментам										
Итого активы сегмента	21.375.227	2.915.142	4.309.698	1.430.599	1.583.817	220.745	8.623.096	342.022	(6.902.610)	33.897.736
Итого обязательства сегмента	9.316.726	673.272	2.878.296	655.708	700.313	72.558	1.620.293	215.358	(1.616.464)	14.516.060
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	5.988.385	690.606	28.659	-	102.431	5.206	38.498	85	(32.341)	6.821.529

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

38. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

Ниже представлена информация о прибылях и убытках операционных сегментов Группы за девять месяцев, закончившихся на 30 сентября 2021 года, и активах и обязательствах на 31 декабря 2021 года:

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газохими- ческий	Горно- добы- вающий	Транспор- тировка	Комун- никации	Энергетика	Промыш- ленный	Корпора- тивный центр	Прочие	Элими- нации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	5.200.850	852.561	1.184.429	461.252	464.417	21.569	37.111	11.239	-	8.233.428
Выручка от реализации другим сегментам	17.345	68	2.959	3.056	109.000	4.258	265.835	18.879	(421.400)	-
Итого выручка	5.218.195	852.629	1.187.388	464.308	573.417	25.827	302.946	30.118	(421.400)	8.233.428
Географический рынок										
Казахстан	924.603	537.518	1.026.163	447.655	554.115	20.326	302.946	30.118	(421.400)	3.422.044
Прочие страны	4.293.592	315.111	161.225	16.653	19.302	5.501	-	-	-	4.811.384
Валовая прибыль	1.389.806	118.310	329.759	168.138	151.687	4.981	251.474	14.831	(298.335)	2.130.651
Общие и административные расходы	(125.411)	(26.523)	(75.162)	(36.984)	(15.976)	(3.118)	(16.859)	(2.643)	9.463	(293.213)
Расходы по транспортировке и реализации	(535.246)	(6.296)	(4.916)	(8.378)	(9.047)	(911)	-	-	10.137	(554.657)
Финансовый доход	86.380	8.318	15.032	5.285	8.827	1.318	17.977	16.610	(41.856)	117.891
Финансовые затраты	(216.640)	(5.087)	(114.501)	(35.907)	(39.919)	(4.457)	(27.251)	(24.756)	65.306	(403.212)
Доля в прибыли/(убытках) совместных предприятий и ассоциированных компаний	702.827	63.667	8.333	-	9.659	(152)	(1.409)	13	-	782.938
(Убыток)/доход от курсовой разницы, нетто	(17.165)	2.076	(8.890)	1.011	564	281	12.496	(625)	(333)	(10.585)
Расходы по подоходному налогу	(227.334)	(23.057)	(31.303)	(24.873)	(21.728)	(83)	(2.241)	(849)	(3.986)	(335.454)
Итого чистая прибыль/(убыток) за период	1.005.110	126.998	126.046	82.294	79.425	(3.498)	230.147	4.776	(266.035)	1.385.263
Прочая информация по сегментам										
Итого активы сегмента	19.445.893	2.739.861	4.133.241	1.341.590	1.616.981	275.228	8.309.598	373.645	(7.926.279)	30.309.758
Итого обязательства сегмента	7.584.307	469.838	2.820.223	667.222	788.374	90.916	1.790.290	217.503	(1.292.007)	13.136.666
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.851.977	703.195	27.688	-	90.472	5.215	35.013	15	(32.341)	5.681.234

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

38. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

Ниже представлена информация о прибылях и убытках операционных сегментов группы за три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 года и 30 сентября 2021 года:

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газохими- ческий	Горно- добы- вающий	Транспор- тировка	Комун- никации	Энергетика	Промыш- ленный	Корпора- тивный центр	Прочие	Элими- нации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	2.359.442	495.867	565.584	183.064	133.152	6.686	13.094	8.186	-	3.765.075
Выручка от реализации другим сегментам	12.242	19	3.200	1.348	23.641	2.419	276.853	3.253	(322.975)	-
Итого выручка	2.371.684	495.886	568.784	184.412	156.793	9.105	289.947	11.439	(322.975)	3.765.075
Географический рынок										
Казахстан	408.252	233.128	474.132	177.690	149.648	7.646	289.947	11.439	(322.975)	1.428.907
Прочие страны	1.963.432	262.758	94.652	6.722	7.145	1.459	-	-	-	2.336.168
Валовая прибыль	617.039	134.106	166.013	71.655	51.847	1.334	268.748	4.592	(271.773)	1.043.561
Общие и административные расходы	(48.593)	(10.231)	(30.955)	(10.777)	(5.599)	(1.818)	(2.956)	(949)	3.158	(108.720)
Расходы по транспортировке и реализации	(215.605)	(6.366)	(3.269)	(4.806)	(2.724)	(164)	-	(2)	2.611	(230.325)
Финансовый доход	45.603	3.848	9.717	7.088	2.617	848	17.819	10.638	(22.070)	76.108
Финансовые затраты	(83.450)	(2.240)	(42.922)	(11.692)	(13.812)	(1.480)	(21.286)	(11.496)	33.569	(154.809)
Доля в прибыли/(убытках) совместных предприятий и ассоциированных компаний	341.398	27.429	2.599	-	3.858	(50)	1.093	14	-	376.341
Доход/(убыток) от курсовой разницы, нетто	165.371	65	(72.120)	1.148	(7.045)	(131.163)	103.678	3.412	(5.813)	57.533
(Расходы)/экономия по подоходному налогу	(112.317)	(28.954)	(23.386)	(14.935)	(9.285)	(62)	(1.670)	32	(2.577)	(193.154)
Итого чистая прибыли/(убыток) за период	672.230	129.008	2.712	35.008	19.308	(132.593)	701.731	6.737	(598.421)	835.720

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

38. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газохими- ческий	Горно- добы- вающий	Транспор- тировка	Комун- никации	Энергетика	Промыш- ленный	Корпора- тивный центр	Прочие	Элими- нации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	1.831.315	299.955	428.325	159.107	156.915	7.003	12.213	3.890	-	2.898.723
Выручка от реализации другим сегментам	3.965	34	828	912	37.341	1.128	10.264	2.635	(57.107)	-
Итого выручка	1.835.280	299.989	429.153	160.019	194.256	8.131	22.477	6.525	(57.107)	2.898.723
Географический рынок										
Казахстан	312.165	209.853	361.779	154.514	187.628	6.156	22.477	6.525	(57.107)	1.203.990
Прочие страны	1.523.115	90.136	67.374	5.505	6.628	1.975	-	-	-	1.694.733
Валовая прибыль	434.483	36.500	124.628	58.491	44.633	953	3.374	3.907	(11.395)	695.574
Общие и административные расходы	(44.517)	(8.665)	(24.374)	(12.809)	(5.543)	(385)	(4.087)	(975)	2.990	(98.365)
Расходы по транспортировке и реализации	(161.061)	(2.609)	(1.911)	(2.900)	(2.500)	(211)	-	-	2.670	(168.522)
Финансовый доход	40.246	3.729	6.453	2.054	3.496	482	5.909	6.711	(11.805)	57.275
Финансовые затраты	(71.871)	(1.787)	(37.384)	(11.799)	(13.004)	(1.469)	(11.517)	(8.202)	22.470	(134.563)
Доля в прибыли/(убытках) совместных предприятий и ассоциированных компаний	252.401	6.702	3.245	-	3.627	(52)	6.203	11	-	272.137
(Убыток)/доход от курсовой разницы, нетто	(16.321)	(847)	3.590	(588)	469	10.237	(5.648)	(51)	78	(9.081)
(Расходы)/экономия по подоходному налогу	(75.458)	(6.534)	(12.733)	(5.817)	(6.045)	(32)	(983)	379	(654)	(107.877)
Итого чистая прибыль/(убыток) за период	310.495	26.537	60.930	26.723	22.898	9.019	(7.763)	3.832	4.407	457.078

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

39. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Полученные дивиденды

В октябре и ноябре 2022 года Группа получила дивиденды от совместных компаний Группы: ТОО «КазахОйлАктобе», ТОО «PETROSUN», ТОО «Тенгизшевройл» в размере 3.000 миллиона тенге, 9.800 миллионов тенге, 340 миллионов долларов США (эквивалентно 156.312 миллионам тенге) соответственно, и от ассоциированной компании Группы АО «Объединенная транспортно-логистическая компания – Евразийский железнодорожный альянс» в размере 661 миллион российских рублей (эквивалентно 5.004 миллионам тенге).

Расчеты по активам, предназначенным для продажи

В октябре и ноябре 2022 года ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» погасил задолженность перед Группой за газокompрессорную станцию «Арал» в размере 45.461 миллион тенге, включая НДС.

Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак»

5 октября 2022 года Группой НК КМГ в рамках проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» заключен договор на строительство второй нитки водовода «Астрахань-Мангышлак» на сумму 109.445 миллионов тенге. Группа НК КМГ завершила необходимые корпоративные процедуры в соответствии с действующим законодательством. Договор вступил в силу.

Инцидент на месторождении «Кашаган»

1 ноября 2022 года ремонтно-восстановительные работы, проводимые с августа 2022 года в связи с утечкой на установке предварительного отбора газа на месторождении «Кашаган» (Северно-Каспийский проект) завершены. 4 ноября 2022 года произведен ввод в эксплуатацию установки и начат постепенный выход на производственный режим.

Реализация долей участия

ИРО НК КМГ

7 ноября 2022 года Фонд и НК КМГ объявили о намерении осуществить ИРО, в рамках которого Фонд намерен предложить к продаже до 30.505.974 акций НК КМГ, что составляет до 5% от общего количества размещенных акций (в размере 610.119.493 штук). Цена за одну акцию для составляет 8.406 тенге. 9 ноября 2022 года в торговых системах KASE и AIX начался прием заявок на участие в подписке на простые акции НК КМГ в рамках ИРО.

Реализация долей участия в ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» и ТОО «Силлено»

7 ноября 2022 года Группа заключила с ПАО «СИБУР Холдинг», российской нефтехимической компанией, договоры купли-продажи 40% доли участия в ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» и ТОО «Силлено». Оба договора содержат отлагательные условия по переходу права собственности к ПАО «СИБУР Холдинг» на 40% долю участия в уставных капиталах компаний.

Старт работы газохимического комплекса ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»

8 ноября 2022 года Президент РК дал старт работе газохимического комплекса ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.», рассчитанного на производство до 500 тысяч тонн полипропилена в год.

Восстановление выносного причального устройства 1 (далее – ВПУ-1) Каспийского Трубопроводного Консорциума

12 ноября 2022 года в полном объеме завершены работы по замене танка плавучести на ВПУ-1 Каспийского Трубопроводного Консорциума. Таким образом, в настоящее время ВПУ-1 и ВПУ-3 функционируют в штатном режиме, что подразумевает восстановление суточных объемов отгрузки нефти на морском терминале.