

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «Компания»), «АО НК «КазМунайГаз» или «Материнская Компания») является нефтегазовым предприятием Республики Казахстан (далее – «РК»), созданным 27 февраля 2002 года, как закрытое акционерное общество, на основании Указа Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года № 811 и постановления Правительства Республики Казахстан (далее – «Правительство») от 25 февраля 2002 года № 248. Компания была образована в результате слияния закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» (далее – НК «Казахойл») и «Национальная компания «Транспорт нефти и газа» (далее – «ТНГ»). В результате объединения все активы и обязательства НК «Казахойл» и ТНГ, включая доли участия во всех предприятиях, которыми владели эти компании, были переданы в Компанию. В марте 2004 года, в соответствии с законодательством РК, Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Начиная с 8 июня 2006 года, единственным акционером Компании являлось акционерное общество «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук», которое в октябре 2008 года объединилось с акционерным обществом «Фонд Устойчивого Развития «Казына», тем самым образовав акционерное общество «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына»). Правительство является единственным акционером Самрук-Казына. 7 августа 2015 года Национальный Банк РК приобрел 9,58% и одну акцию доли Компании у Самрук-Казына.

На 30 июня 2021 года Компания имеет доли участия в 61 операционной компании (на 31 декабря 2020 года: 61) (совместно «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, город Нур-Султан, улица Дінмұхамед Қонаев, 8.

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

- участие в разработке и реализации единой государственной политики в нефтегазовой отрасли;
- представление государственных интересов в контрактах на недропользование, посредством долевого участия в контрактах; и
- корпоративное управление и мониторинг по вопросам разведки, разработки, добычи, услуг для проведения нефтяных операций, переработки, нефтехимии, реализации, транспортировки углеводородов, проектированию, строительству, эксплуатации нефтепроводов и газопроводов и нефтегазопромышленной инфраструктуры.

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность Компании и контролируемых ею дочерних организаций.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску Заместителем председателя Правления по экономике и финансам и Главным бухгалтером Компании 13 августа 2021 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (далее – «МСБУ 34»). Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2020 года.

Пересчёт иностранной валюты*Функциональная валюта и валюта представления*

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Пересчёт иностранной валюты (продолжение)***Операции и сальдо счетов*

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчётов по таким операциям, и от пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на отчётную дату, признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

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

Пересчёт операций иностранных подразделений Группы

Результаты деятельности 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 валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- активы и обязательства по каждому из представленных отчётов о финансовом положении пересчитываются по курсам на отчётную дату;
- доходы и расходы по каждому из предоставленных отчётов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции. В этих случаях 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 («КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Казахстан.

Обменный курс КФБ на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года составлял 427,89 и 420,91 тенге за 1 доллар Соединенных Штатов Америки (1 доллар США), соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года. Средневзвешенный курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составлял 424,22 тенге за 1 доллар США (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 404,71 тенге за 1 доллар США). Обменный курс КФБ на 13 августа 2021 года составлял 424,24 тенге за 1 доллар США.

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

Влияние COVID-19 и текущая экономическая ситуация были учтены при подготовке данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности. Группа продолжила придерживаться принципа непрерывности деятельности при подготовке данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям**

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2021 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Группа впервые применяет некоторые поправки и разъяснения в 2021 году, но они не оказали влияния на её промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

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

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

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

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы. Группа намерена применять упрощения практического характера в будущих периодах, если это будет необходимо

4. ВЫРУЧКА

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Тип продукта и услуги				
Продажа сырой нефти и газа	917.990	472.117	1.750.618	1.273.550
Продажа нефтепродуктов	560.140	234.449	976.152	615.729
Услуги по транспортировке нефти и газа	81.508	65.519	159.473	147.552
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	55.467	41.560	102.459	92.469
Прочие доходы	73.563	64.336	133.417	124.795
	1.688.668	877.981	3.122.119	2.254.095
Географический рынок				
Казахстан	306.455	231.739	609.085	536.033
Другие страны	1.382.213	646.242	2.513.034	1.718.062
	1.688.668	877.981	3.122.119	2.254.095

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****5. ДОЛЯ В ДОХОДАХ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ,
НЕТТО**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
ТОО «Тенгизшевройл»	109.664	5.563	199.005	69.514
ТОО «Азиатский Газопровод»	65.007	80.848	120.824	76.566
Каспийский Трубопроводный Консорциум	17.316	20.540	39.321	40.664
ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент»	16.428	31.906	36.173	24.139
KMG Kashagan B.V.	22.312	(11.308)	30.798	(11.409)
Mangistau Investment B.V.	14.740	(1.359)	26.794	4.755
ТОО «КазРосГаз»	7.320	7.909	9.165	1.468
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	4.231	7.535	6.881	4.222
ПетроКазахстан Инк.	3.725	4.629	5.832	7.347
Valseira Holdings B.V.	636	7.255	4.551	(4.020)
ТОО «КазГерМунай»	3.846	2.949	4.099	8.955
ТОО «Казахойл-Актобе»	1.914	1.657	2.737	1.640
ТОО «Тениз Сервис»	(2.452)	12	(3.096)	427
Ural Group Limited	(3.473)	(2.486)	(5.220)	(4.952)
Прочие совместные предприятия и ассоциированные компании	2.284	3.314	3.360	4.964
	263.498	158.964	481.224	224.280

**6. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПОКУПНОЙ НЕФТИ, ГАЗА, НЕФТЕПРОДУКТОВ И ПРОЧИХ
МАТЕРИАЛОВ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
Покупная нефть для перепродажи	647.464	245.571	1.216.468	652.189
Стоимость нефти для переработки	162.364	29.689	251.415	152.979
Материалы и запасы	64.668	45.408	118.928	94.159
Покупной газ для перепродажи	58.410	58.591	85.334	204.652
Покупные нефтепродукты для перепродажи	9.030	5.247	16.833	21.911
	941.936	384.506	1.688.978	1.125.890

7. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате	85.213	85.556	167.965	158.383
Услуги по ремонту и обслуживанию	31.470	31.189	50.301	50.540
Электроэнергия	21.543	19.111	44.367	40.318
Транспортные расходы	11.336	7.115	22.753	14.865
Расходы по краткосрочной аренде	6.689	12.505	13.572	28.891
Прочие	30.295	33.660	51.819	70.535
	186.546	189.136	350.777	363.532

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****8. НАЛОГИ КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Рентный налог на экспорт сырой нефти	29.074	(123)	55.583	19.474
Экспортная таможенная пошлина	28.828	10.284	49.231	41.247
Налог на добычу полезных ископаемых	21.443	14.546	41.802	33.070
Прочие налоги	26.256	20.480	50.657	45.689
	105.601	45.187	197.273	139.480

9. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Транспортировка	100.324	94.264	212.701	202.496
Расходы по заработной плате	3.013	2.902	6.017	5.830
Прочие	8.192	6.670	15.480	14.159
	111.529	103.836	234.198	222.485

10. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Расходы по заработной плате	16.088	16.513	32.291	34.107
Консультационные услуги	4.472	5.315	8.034	11.012
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности	3.171	1.537	3.857	2.153
Расходы по обслуживанию	1.981	1.807	3.555	3.548
Социальные выплаты	1.051	1.890	2.338	2.934
Услуги связи	908	1.016	2.136	1.778
НДС не взятый в зачет	988	1.075	2.025	2.061
Расходы по краткосрочной аренде (Восстановление)/начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по прочим текущим активам	623	604	1.183	1.127
(Восстановление)/обесценение НДС к возмещению	(33)	1.196	77	1.403
Прочие	(418)	(61)	(2.075)	490
	8.304	6.229	15.323	14.205
	37.135	37.121	68.744	74.818

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, расходы по заработной плате составили 206.273 миллионов тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 198.320 миллионов тенге) и были отражены в составе производственных расходов, расходов по транспортировке и реализации и общих и административных расходов в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****11. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, АКТИВОВ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ,
НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ, АКТИВОВ, КЛАССИФИЦИРОВАННЫХ КАК
ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ**

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Расходы от обесценения и сторно				
Основные средства (Примечание 14)	(8)	157.497	(14)	202.248
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	3.788	–	3.788	–
Активы по разведке и оценке	–	1	–	16.389
Нематериальные активы	–	6.765	–	6.765
	3.780	164.263	3.774	225.402
Расходы по разведке				
Браунфилды в РД КМГ	–	–	19.800	–
	–	–	19.800	–
	3.780	164.263	23.574	225.402

По следующим единицам, генерирующим денежные средства (ЕГДС), был признан убыток от обесценения:

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
ЕГДС КМГИ	–	159.009	–	159.009
ЕГДС ЭМГ	–	–	–	60.440
Прочие	3.780	5.254	3.774	5.953
	3.780	164.263	3.774	225.402

ЕГДС КМГИ

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

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

ЕГДС ЭМГ

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

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

Расходы по разведке

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****12. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
Финансовый доход				
Процентный доход по банковским вкладам, финансовым активам, займам и облигациям	22.194	22.734	41.595	45.666
Амортизация выпущенных финансовых гарантий	1.401	1.613	2.787	3.244
Всего процентный доход	23.595	24.347	44.382	48.910
Дисконт по займам со ставкой ниже рыночной (<i>Примечание 19</i>)	-	-	-	11.002
Прибыль от выкупа облигаций (<i>Примечание 19</i>)	-	927	-	927
Прочие	944	1.242	1.705	2.692
	24.539	26.516	46.087	63.531

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
Финансовые затраты				
Процентный расход по займам и облигациям	61.805	61.480	120.407	120.004
Процентный расход по договорам аренды	1.681	813	3.341	1.678
Всего процентный расход	63.486	62.293	123.748	121.682
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов	3.524	3.631	6.505	6.690
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	1.007	929	1.848	1.679
Прочие	1.153	1.267	5.088	5.143
	69.170	68.120	137.189	135.194

13. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	51.034	11.213	89.200	33.961
Налог на сверхприбыль	38	(241)	38	(208)
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	5.762	2.533	6.005	5.585
Отсроченный подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	2.661	(838)	4.114	(21.156)
Налог на сверхприбыль	(9)	(18)	(11)	3.447
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов	16.450	108	29.851	9.701
Расходы по подоходному налогу	75.936	12.757	129.197	31.330

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

14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В миллионах тенге</i>	Нефтега- зовые активы	Трубо- проводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Транспорт- ные средства	Прочие	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года (аудировано)	1.049.763	803.717	1.381.661	300.655	457.811	97.637	106.286	286.741	4.484.271
Пересчёт валюты отчётности	29.098	2.243	24.203	3.821	1.920	1.705	3.980	7.054	74.024
Поступления	5.004	6.003	490	3.603	2.301	1.679	871	215.153	235.104
Изменения в учётной оценке	(8.171)	(1.762)	-	4	-	-	-	-	(9.929)
Выбытия	(7.021)	(10.019)	(5.543)	(2.344)	(1.962)	(534)	(1.025)	(888)	(29.336)
Расходы по износу	(58.503)	(14.849)	(58.186)	(8.695)	(18.794)	(5.608)	(5.424)	-	(170.059)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	5.824	977	5.542	2.563	1.752	413	943	829	18.843
Обесценение (Примечание 11)	(38.612)	(273)	(152.251)	(890)	(488)	(6.185)	(311)	(3.238)	(202.248)
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	-	-	(3)	(3)	(73)	(4)	-	-	(83)
Перевод из/(в) товарно-материальные запасы, нетто	19	(36)	689	-	110	(19)	72	793	1.628
Переводы в нематериальные активы	-	-	-	-	-	-	(580)	(1.190)	(1.770)
Переводы в инвестиционную недвижимость	-	-	-	(15.293)	-	-	-	-	(15.293)
Переводы	41.436	7.772	1.901	15.526	67.475	4.089	3.963	(142.162)	-
Остаточная стоимость на 30 июня 2020 года (неаудировано)	1.018.837	793.773	1.198.503	298.947	510.052	93.173	108.775	363.092	4.385.152
Первоначальная стоимость	2.110.448	1.033.738	2.469.370	581.869	917.582	234.739	233.233	416.206	7.997.185
Накопленный износ и обесценение	(1.091.611)	(239.965)	(1.270.867)	(282.922)	(407.530)	(141.566)	(124.458)	(53.114)	(3.612.033)
Остаточная стоимость на 30 июня 2020 года (неаудировано)	1.018.837	793.773	1.198.503	298.947	510.052	93.173	108.775	363.092	4.385.152

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

14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

<i>В миллионах тенге</i>	Нефтега- зовые активы	Трубо- проводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Транспорт- ные средства	Прочие	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года (аудировано)	1.083.615	808.757	1.171.110	289.702	453.821	84.661	111.947	366.132	4.369.745
Пересчёт валюты отчётности	8.540	695	4.295	1.095	766	577	1.202	3.570	20.740
Поступления	3.942	2.704	2.129	55	27.450	4.274	1.075	118.435	160.064
Изменения в учётной оценке	(2.729)	(104)	–	(12)	–	–	–	–	(2.845)
Выбытия	(15.614)	(6.440)	(35.899)	(586)	(1.481)	(3.893)	(1.647)	(366)	(65.926)
Потеря контроля над дочерними организациями	–	–	–	(426)	(416)	(221)	(184)	(38)	(1.285)
Расходы по износу	(57.354)	(14.887)	(57.398)	(9.292)	(19.063)	(5.371)	(5.613)	–	(168.978)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	13.241	6.134	8.062	520	1.331	3.189	1.493	298	34.268
Восстановление обесценения/ (обесценение) (Примечание 11)	10	–	–	–	10	–	1	(7)	14
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	–	–	(24)	(11.534)	(33.670)	(3.635)	(457)	–	(49.320)
Переводы в нематериальные активы	–	–	–	–	–	–	–	(785)	(785)
Переводы из товарно-материальных запасов, нетто	44	1.596	23	1	20	3	76	934	2.697
Переводы из инвестиционной недвижимости	–	–	–	791	–	–	7	–	798
Переводы из активов по разведке и оценке	145	–	–	–	–	–	–	–	145
Переводы	45.615	8.281	7.069	3.346	38.633	378	16.901	(120.223)	–
Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года (неаудировано)	1.079.455	806.736	1.099.367	273.660	467.401	79.962	124.801	367.950	4.299.332
Первоначальная стоимость	2.280.868	1.070.653	2.531.251	585.139	908.028	210.935	262.261	422.620	8.271.755
Накопленный износ и обесценение	(1.201.413)	(263.917)	(1.431.884)	(311.479)	(440.627)	(130.973)	(137.460)	(54.670)	(3.972.423)
Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года (неаудировано)	1.079.455	806.736	1.099.367	273.660	467.401	79.962	124.801	367.950	4.299.332

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Поступления**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, поступления, в основном, состоят из расходов на бурение скважин в Озенмунайгаз, дочерней организации РД КМГ, ЭМГ и ТОО «КМГ Карачаганак» на общую сумму 67.314 миллионов тенге, расходов АО «КазТрансГаз» (далее – «КТГ») на капитальный ремонт газопровода и строительство газоизмерительной станции и вахтового городка в рамках проекта «Бухарский газоносный район Ташкент-Бишкек-Алматы» на общую сумму 23.432 миллиона тенге, расходов АО «КазТрансОйл» (далее – «КТО») на строительство водопровода «Кульсары-Тениз» на сумму 24.987 миллионов тенге и капитального ремонта Атырауского нефтеперерабатывающего завода на сумму 5.747 миллионов тенге.

Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи

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

В марте 2021 года, Группа продала компрессорную станцию «Коркыт-ата», переведенную в активы, классифицированные как предназначенные для продажи в 2020 году, за 42.886 миллионов тенге.

Прочие

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 0,15% на сумму 68 миллионов тенге, относящиеся к строительству новых активов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 1.941 миллионов тенге, по средней процентной ставке капитализации 3,71%) (Примечание 19).

По состоянию на 30 июня 2021 года стоимость полностью амортизированных, но все ещё используемых основных средств, составила 376.014 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 340.511 миллионов тенге).

По состоянию на 30 июня 2021 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 860.015 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 910.216 миллионов тенге) заложены в качестве обеспечения по банковским займам и обязательствам Группы.

Капитальные обязательства раскрыты в *Примечании 23*.

15. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	31 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	296.546	324.646
Выраженные в тенге	11.722	14.863
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(409)	(509)
	307.859	339.000

На 30 июня 2021 года средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным банковским вкладам составляла 1,11% в долларах США и 1,35% в тенге (на 31 декабря 2020 года: 1,07% в долларах США и 1,58% в тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****15. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ (продолжение)**

На 30 июня 2021 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 0,29% в долларах США и 5,92% в тенге (на 31 декабря 2020 года: 0,40% в долларах США и 3,10% в тенге).

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	252.597	282.472
Срок погашения от 1 до 2 лет	192	796
Срок погашения свыше 2 лет	55.070	55.732
	307.859	339.000

На 30 июня 2021 года банковские депозиты включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в сумме 55.262 миллиона тенге (на 31 декабря 2020 года: 56.528 миллионов тенге), которые, в основном, состоят из 46.270 миллионов тенге, размещенных на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование (на 31 декабря 2020 года: 44.497 миллионов тенге).

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

16. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 июня 2021 года (неаудировано)		31 декабря 2020 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	3.041.035	20,00%	2.793.887	20,00%
KMG Kashagan B.V.	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	2.325.305	50,00%	2.256.816	50,00%
ТОО «Азиатский газопровод»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	371.825	50,00%	291.086	50,00%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	172.244	50,00%	156.771	50,00%
Mangistau Investment B.V.	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	169.399	50,00%	142.585	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	87.182	50,00%	76.702	50,00%
Ural Group Limited	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	42.570	50,00%	44.585	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	30.013	50,00%	32.840	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча сырой нефти	Казахстан	19.620	50,00%	20.886	50,00%
ТОО «ТенизСервис»	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	16.887	48,996%	20.473	48,996%
Valsera Holdings B.V.	Переработка сырой нефти	Казахстан	6.804	50,00%	2.253	50,00%
Прочие			50.135		43.498	
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/ Россия	452.113	20,75%	478.134	20,75%
ПетроКазахстан Инк.	Разведка, добыча и переработка углеводородов и газа	Казахстан	84.955	33,00%	78.636	33,00%
Прочие			35.347		31.869	
			6.905.434		6.471.021	

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****16. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ
(продолжение)**

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

На 30 июня 2021 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 1.769 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 19.038 миллиона тенге).

В таблице ниже представлено движение в инвестициях за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 и 2020 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	2021 год	2020 год
Сальдо на 1 января (аудировано)	6.471.021	5.590.384
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (<i>Примечание 5</i>)	481.224	224.280
Дивиденды полученные	(121.620)	(16.140)
Изменение в дивидендах к получению	(25.611)	(2.113)
Прочие изменения в капитале совместного предприятия	2.020	547
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	1.926	789
Обесценение инвестиций	–	(38.000)
Пересчёт валюты отчётности	96.474	279.894
Сальдо на 30 июня (неаудировано)	6.905.434	6.039.641

16 октября 2015 года Группа продала Самрук-Казына 50% своих акций в KMG Kashagan B.V. с правом на покупку всего или частичного пакета акций (далее – «Опцион») в период с 1 января 2018 года до 31 декабря 2020 года. 20 декабря 2017 года период реализации Опциона был изменен на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2022 года. По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года справедливая стоимость Опциона была близка к нулю.

Суд Амстердама наложил определенные ограничения на 50% акций KMG Kashagan B.V., принадлежащих Самрук-Казына (далее – «Ограничения»). В период действия Ограничений, акции KMG Kashagan B.V. не могут быть проданы, переданы или заложены. По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года Ограничения оставались в силе и контроль над активом не был передан Группе.

17. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	596.560	455.321
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(35.216)	(32.500)
	561.344	422.821
Прочие текущие финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	101.481	90.904
Резервирование денежных средств для погашения займов	32.799	–
Дивиденды к получению	20.495	2.913
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(37.156)	(36.746)
	117.619	57.071
Прочие текущие нефинансовые активы		
Авансы выплаченные и расходы будущих периодов	70.202	45.497
Налоги к возмещению, кроме НДС	24.699	35.003
Прочие	7.686	11.867
Минус: резерв на обесценение	(3.509)	(3.546)
	99.078	88.821
Итого прочие текущие активы	216.697	145.892

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****17. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ФИНАНСОВЫЕ И
НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года по данным активам проценты не начислялись.

По состоянию на 30 июня 2021 года торговая дебиторская задолженность в сумме 218.647 миллионов тенге является заложенной в качестве залогового обеспечения по обязательствам Группы (на 31 декабря 2020 года: 155.998 миллионов тенге).

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

Торговая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах по состоянию на 30 июня 2021 года и на 31 декабря 2020 года:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Доллар США	356.435	235.099
Тенге	117.831	123.824
Румынская лея	74.774	57.637
Евро	9.591	6.059
Другие валюты	2.713	202
	561.344	422.821

Ниже представлена информация о подверженности кредитному риску торговой дебиторской задолженности Группы с использованием матрицы резервов:

<i>В миллионах тенге</i>	Просрочка платежей					Итого
	Текущие	<30 дней	30-60 дней	61-90 дней	>91 дней	
30 июня 2021 года						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,23%	3,72%	8,60%	5,88%	82,31%	
Торговая дебиторская задолженность	537.573	10.682	4.113	4.088	40.104	596.560
Ожидаемые кредитные убытки	(1.215)	(398)	(354)	(240)	(33.009)	(35.216)

<i>В миллионах тенге</i>	Просрочка платежей					Итого
	Текущие	<30 дней	30-60 дней	61-90 дней	>91 дней	
31 декабря 2020 года						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,18%	2,94%	2,66%	4,34%	81,01%	
Торговая дебиторская задолженность	398.752	12.361	2.844	2.845	38.519	455.321
Ожидаемые кредитные убытки	(733)	(363)	(76)	(124)	(31.204)	(32.500)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****18. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллары США	531.191	435.119
Срочные вклады в банках – тенге	265.910	163.820
Срочные вклады в банках – другие валюты	32.199	54.800
Текущие счета в банках – доллары США	366.083	397.774
Текущие счета в банках – тенге	93.971	75.369
Текущие счета в банках – другие валюты	11.809	10.370
Деньги в пути	142.556	7.508
Кассовая наличность и чеки	1.351	1.138
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	(126)	(34)
	1.444.944	1.145.864

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

На 30 июня 2021 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 0,25% в долларах США, 8,10% в тенге и 0,01% в других валютах (на 31 декабря 2020 года: 0,37% в долларах США, 7,74% в тенге и 1,44% в других валютах).

По состоянию на 30 июня 2021 года и на 31 декабря 2020 года денежные средства не заложены в качестве залогового обеспечения по обязательствам Группы.

19. ЗАЙМЫ

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.389.177	3.394.958
Средневзвешенные ставки вознаграждения	5,58%	5,50%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	731.007	683.490
Средневзвешенные ставки вознаграждения	4,35%	4,38%
	4.120.184	4.078.448

По состоянию на 30 июня 2021 года и на 31 декабря 2020 года займы выражены в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Доллар США	3.657.786	3.669.668
Тенге	352.802	318.034
Российский рубль	88.861	85.223
Евро	9.515	2.319
Другие валюты	11.220	3.204
	4.120.184	4.078.448

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Текущая часть	467.769	361.556
Долгосрочная часть	3.652.415	3.716.892
	4.120.184	4.078.448

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

По состоянию на 30 июня 2021 года и на 31 декабря 2020 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали:

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграж- дения	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Облигации					
Облигации ЛФБ 2020	750 миллионов долларов США	2033 год	3,50%	322.762	317.474
АИХ 2019	56 миллиардов тенге	2024 год	5,00%	39.380	45.192
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2048 год	6,375%	633.041	631.832
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030 год	5,375%	534.967	530.776
Облигации ЛФБ 2018	0,5 миллиарда долларов США	2025 год	4,75%	214.641	212.117
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	517.639	516.505
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	423.984	419.390
Облигации ИФБ 2017	750 миллионов долларов США	2027 год	4,375%	304.965	299.934
Прочие	–	–	–	4.633	4.593
Итого				2.996.012	2.977.813

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

19. ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2021 года и на 31 декабря 2020 года займы составили:

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Займы					
The Export-Import Bank of China (Eximbank)	1,13 миллиардов долларов США	2026 год	6M Libor + 4,10%	266.122	287.387
АО «Банк развития Казахстана» (БРК)	230 миллиардов тенге	2022-2030 годы	7,00%-13,67%	161.107	166.377
Синдицированный займ (Unicredit Tigras Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank)	435 миллионов долларов США ¹	2021-2023 годы	1M Libor + 2,75%, 1M Libor + 2,50%, ON Libor + 2,50%, 1M Robor + 2,00% 1W Libor + 2,50%, 1W Euribor + 2,50%, 1M Euribor + 2,50%, ON Euribor + 2,50%	146.389	118.228
Банк ВТБ (Казахстан) и ВТБ Банк (PJSC)	15 миллиардов рублей	2023 год	Ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации + 2,15%	88.861	85.223
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный Банк)	54 миллиарда тенге	2025 год	11,00%	56.228	–
Japan Bank for International Cooperation	297,5 миллионов долларов США	2025 год	2,19% + CIRR	55.017	60.098
Народный Банк	100 миллионов долларов США ²	2023 год	5,00%	42.834	42.145
БРК	843,6 миллионов долларов США	2023-2025 годы	10,99%	40.930	107.318
Народный Банк	41 миллиард тенге	2024 год	11,00%	37.049	41.207
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd (Лондонский филиал)	150 миллионов долларов США	2021 год	COF (0,15%) + 1,70%	36.939	38.215
Европейский Банк Реконструкции и Развития (ЕБРР)	68 миллиардов тенге	2026 год	3M CPI + 50 базисных пунктов + 2,15%	30.736	33.786
ING Bank NV	250 миллионов долларов США	2021 год	COF (0,20%) + 2,00%	24.920	35.029
Banque de Commerce et de Placements (BCP) ЕБРР	110 миллионов долларов США 36 миллиардов тенге	2022 год 2026 год	COF (0,89%) + 1,50% 6M CPI + 100 базисных пунктов + 2,15%	22.617 22.120	3.651 24.278
Cargill	50 миллионов долларов США	2022 год	3M L BOR + 2,60%	21.490	–
Credit Agricole	250 миллионов долларов США	2021 год	COF (0,26%) + 2,00%	17.289	14.862
Natixis	250 миллионов долларов США	2022 год	COF (0,42%) + 2,00%	12.870	11.723
Сбербанк	50 миллионов долларов США	2021 год	COF (0,97%) + 1,50%	10.329	1.871
Прочие	–	–	–	30.325	29.237
Итого				1.124.172	1.100.635

¹ 75 миллионов долларов США возобновляемая кредитная линия.

² Возобновляемая кредитная линия.

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

19. ЗАЙМЫ (продолжение)

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (АНПЗ) осуществил частичное погашение займа от Eximbank в сумме 79 миллионов долларов США (эквивалентно 33.039 миллионов тенге), включая вознаграждение.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, KMG International N.V. получил Синдицированный займ, привлеченный для целей финансирования оборотного капитала, в сумме 63 миллиона долларов США (эквивалентно 26.960 миллионов тенге) и частично выплатил 10 миллионов долларов США (эквивалентно 4.406 миллионов тенге), включая вознаграждение.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, АНПЗ осуществил полное погашение займа от БРК в сумме 142 миллиона долларов США (эквивалентно 59.507 миллионов тенге), включая вознаграждение.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, KMG International N.V. получил краткосрочный займ для целей финансирования оборотного капитала от Banque de Commerce et de Placements в сумме 44 миллиона долларов США (эквивалентно 18.744 миллионов тенге) со ставкой вознаграждения COF (0,89%) + 1,50%.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, KMG International N.V. получил краткосрочный займ для целей финансирования оборотного капитала от Cargill в сумме 50 миллионов долларов США (эквивалентно 20.997 миллионов тенге) со ставкой вознаграждения 3M Libor + 2,60%.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, АНПЗ получил долгосрочный займ от Народного банка в сумме 53.627 миллионов тенге со ставкой вознаграждения 11% для целей рефинансирования текущих займов.

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

19. ЗАЙМЫ (продолжение)

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

В миллионах тенге	2021 год				2020 год			
	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого
Сальдо на 1 января (аудировано)	184.370	916.265	2.977.813	4.078.448	70.843	974.937	2.791.724	3.837.504
Получено денежными средствами	110.159	55.774	–	165.933	72.749	52.101	–	124.850
Выплата основного долга денежными средствами	(46.300)	(115.233)	(6.287)	(167.820)	(28.914)	(128.796)	(23.488)	(181.198)
Вознаграждение начисленное	4.654	32.743	80.879	118.276	3.089	35.185	79.635	117.909
Вознаграждение уплаченное	(4.532)	(27.141)	(106.340)	(138.013)	(3.149)	(34.351)	(82.447)	(119.947)
Капитализированное вознаграждение (Примечание 14)	–	68	–	68	–	1.941	–	1.941
Дисконт (Примечание 12)	–	–	–	–	–	(11.002)	–	(11.002)
Прибыль от выкупа облигаций (Примечание 12)	–	–	–	–	–	–	(927)	(927)
Пересчёт валюты отчётности	2.845	1.715	43.956	48.516	1.495	5.112	138.183	144.790
Убыток по курсовой разнице	472	8.573	5.991	15.036	2.291	29.464	21.898	53.653
Прочие	–	(260)	–	(260)	–	(280)	–	(280)
Сальдо на 30 июня (неаудировано)	251.668	872.504	2.996.012	4.120.184	118.404	924.311	2.924.578	3.967.293
Текущая часть	251.668	171.423	44.678	467.769	118.404	219.257	43.010	380.671
Долгосрочная часть	–	701.081	2.951.334	3.652.415	–	705.054	2.881.568	3.586.622

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

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых показателей по условиям кредитных соглашений. 16 июня 2021 года Компания получила согласие держателей Еврооблигаций со сроками погашения в 2025, 2027, 2030, 2047, 2048 годах на приведение условий по данным выпускам в соответствие с условиями выпуска Еврооблигаций КМГ 2020 года. По состоянию на 30 июня 2021 года и на 31 декабря 2020 года Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые показатели.

Хеджирование чистых инвестиций в дочерние организации с иностранной функциональной валютой

По состоянию на 30 июня 2021 года некоторые займы, выраженные в долларах США, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в зарубежные подразделения. Эти займы используются для хеджирования подверженности Группы валютному риску доллара США по этим инвестициям. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года убыток в сумме 43.956 миллионов тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, убыток в сумме 138.183 миллионов тенге) были реклассифицированы в состав прочего совокупного дохода и были зачтены против дохода от пересчёта зарубежных подразделений.

Между объектом хеджирования и инструментом хеджирования существует экономическая взаимосвязь, поскольку чистая инвестиция создает валютный риск, который совпадает с валютным риском по займам в долларах США. Группа установила коэффициент хеджирования 1:1, поскольку базовый риск инструмента хеджирования идентичен компоненту хеджируемого риска. Неэффективность хеджирования возникнет, когда сумма инвестиций в зарубежную дочернюю компанию станет меньше, чем сумма заимствований с фиксированной ставкой. На 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года неэффективной части хеджа не было.

20. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность	525.939	536.922
Прочие финансовые обязательства		
Задолженность перед сотрудниками	48.877	54.741
Финансовые гарантии	12.388	14.910
Задолженность по дивидендам	6.101	195
Прочие	46.725	49.454
	114.091	119.403
Текущая часть	88.172	86.440
Долгосрочная часть	25.919	32.963
Прочие нефинансовые обязательства		
Договорные обязательства	148.263	118.537
Прочие	34.568	39.315
	182.831	157.852
Текущая часть	128.747	129.021
Долгосрочная часть	54.084	28.831
Итого прочие финансовые и нефинансовые обязательства	296.922	277.255
Текущая часть	216.919	215.461
Долгосрочная часть	80.003	61.794

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ финансовые и нефинансовые
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года, торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Доллар США	304.907	221.097
Тенге	174.260	249.108
Румынская лея	37.929	44.457
Евро	4.618	6.558
Другие валюты	4.225	15.702
Итого	525.939	536.922

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года по торговой кредиторской задолженности и прочим финансовым обязательствам проценты не начислялись.

21. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ**Условия сделок со связанными сторонами**

Сделки со связанными сторонами осуществлялись на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон. непогашенные остатки, в основном, необеспеченные и беспроцентные и расчёты по ним производятся наличными, за исключением данных, указанных ниже.

Группа признает резервы под ожидаемые кредитные убытки по задолженности от связанных сторон.

11 марта 2021 года Компания и Самрук-Казына подписали договор доверительного управления в отношении 100% простых акций КТГ, который позволит Самрук-Казына более активно вовлекаться в управление КТГ для оказания поддержки по стратегически важным вопросам его развития. Согласно условиям договора доверительного управления, КМГ сохранил полный контроль над КТГ ввиду наличия реальных прав на отстранение Самрук-Казына.

Остатки по расчётам

Следующая таблица показывает остатки по расчётам по операциям, которые были совершены со связанными сторонами, по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года:

<i>В миллионах тенге</i>	По состоянию на	Задолжен- ность связанных сторон	Задолжен- ность связанным сторонам	Деньги и депозиты на счетах связанных сторон	Задолжен- ность по займам связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 июня 2021 года (неаудировано)	433.085	34.446	-	39.380
	31 декабря 2020 года (аудировано)	402.272	5.921	-	45.192
Ассоциированные компании	30 июня 2021 года (неаудировано)	25.258	3.945	-	-
	31 декабря 2020 года (аудировано)	4.345	3.541	-	-
Прочие контролируемые государством стороны	30 июня 2021 года (неаудировано)	5.098	4.976	85.922	202.037
	31 декабря 2020 года (аудировано)	4.116	113	126.443	273.695
Совместные предприятия	30 июня 2021 года (неаудировано)	363.250	267.528	-	-
	31 декабря 2020 года (аудировано)	357.832	246.555	-	-

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****21. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Задолженность связанных сторон***Компании, входящие в Самрук-Казына*

По состоянию на 30 июня 2021 года увеличение задолженности компаний, входящих в Самрук-Казына, в основном, связано с выдачей дополнительной финансовой помощи Самрук-Казына и амортизацией дисконта по ней на сумму 21.442 миллиона тенге и 16.524 миллионов тенге, соответственно.

По состоянию на 30 июня 2021 года увеличение задолженности перед компаниями, входящими в Самрук-Казына, в основном, связано с заключением АО «Интергаз Центральная Азия», дочерней организацией КТГ, договора аренды газопровода на сумму 32.632 миллиона тенге.

Денежные средства и депозиты, размещенные у связанных сторон*Другие стороны, контролируемые государством*

По состоянию на 30 июня 2021 года уменьшение денежных средств и депозитов, размещенных у связанных сторон, в основном, связано с частичным изъятием депозита в сумме 100 миллионов долларов США (эквивалентно 42.422 миллиона тенге на дату изъятия).

Задолженность по займам связанным сторонам*Другие стороны, контролируемые государством*

По состоянию на 30 июня 2021 года уменьшение по займам, подлежащим выплате связанным сторонам, в основном, связано с частичным погашением займов от БРК на общую сумму 82.567 миллионов тенге, включая вознаграждение.

Обороты по операциям

В следующей таблице приводятся общие суммы по операциям со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и 2020 года:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня	Продажи связанным сторонам	Приобре- тения у связанных сторон	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	2021 года (неаудировано)	10.096	7.338	17.345	975
	2020 года (неаудировано)	6.631	12.330	14.165	1.174
Ассоциированные компании	2021 года (неаудировано)	43.735	17.377	4.501	-
	2020 года (неаудировано)	12.045	14.329	2.205	-
Прочие контролируемые государством стороны	2021 года (неаудировано)	17.827	6.975	162	11.695
	2020 года (неаудировано)	20.318	10.046	11.791	13.458
Совместные предприятия	2021 года (неаудировано)	196.296	819.354	12.123	354
	2020 года (неаудировано)	146.499	548.577	15.863	230

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Общая сумма вознаграждения (членов Совета Директоров и Правления компаний Группы), включенная в общие и административные расходы в прилагаемом промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составляет 3.189 миллионов тенге и 3.551 миллион тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 и 2020 годов, соответственно. Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, состоит, в основном, из расходов по заработной плате и премиям, основанным на операционных результатах деятельности.

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

22. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости

Балансовая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости Группы по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

В миллионах тенге	31 июня 2021 года (неаудировано)					31 декабря 2020 года (аудировано)				
	Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки			Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Облигации к получению от Самрук-Казына	17.521	15.784	-	15.784	-	17.265	16.916	-	16.916	-
Займы выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости, задолженность по аренде к получению от совместного предприятия	595.204	614.013	-	411.936	202.077	557.116	538.063	-	372.823	165.240
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.389.177	4.016.224	3.579.623	436.601	-	3.394.958	4.103.404	3.640.931	462.473	-
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	731.007	746.675	-	746.675	-	683.490	699.509	-	699.509	-
Выпущенные финансовые гарантии	12.388	13.045	-	-	13.045	14.910	15.464	-	-	15.464

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****22. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости (продолжение)**

Справедливая стоимость облигаций к получению от Самрук-Казына и прочих долговых инструментов была рассчитана посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночным процентным ставкам.

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

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

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

Для активов и обязательств, которые признаются по справедливой стоимости на постоянной основе, Группа определяет, произошли ли переводы между уровнями в иерархии, путем переоценки по категориям (на основе входных данных самого низкого уровня, которые важны для оценки справедливой стоимости в целом) в конце каждого отчётного периода. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, не было никаких изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

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

	Метод долевой оценки	Значительные ненаблюдаемые исходные данные	Диапазон на	
			30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости, и задолженность по аренде к получению от совместного предприятия	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования/ процентная ставка	7,62%-9,9%	7,54%-9,9%
Выпущенные финансовые гарантии			4,1%	4,9%

23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

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

Проверки возмещаемых затрат

По состоянию на 30 июня 2021 года, доля Группы в общей сумме оспариваемых затрат составляет 1.177 миллионов долларов США (эквивалентно 503.578 миллионов тенге) (на 31 декабря 2020 года: 1.078 миллионов долларов США, эквивалентно 453.641 миллион тенге), включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа осуществила поставку 3.396 тысяч тонн сырой нефти на внутренний рынок Казахстана (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 3.048 тысяч тонн), включая долю Группы в поставках совместных предприятий.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование**

По состоянию на 30 июня 2021 года Группа имела следующие обязательства в отношении исполнения минимальных рабочих программ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий и ассоциированной компании:

<i>В миллионах тенге</i>	Капитальные расходы	Операционные расходы
Год		
2021	170.465	19.254
2022	110.032	4.064
2023	18.580	3.999
2024	8.981	4.019
2025-2048	5.469	22.714
Итого	313.527	54.050

Обязательства по поставке нефти

По состоянию на 30 июня 2021 года обязательства Группы по договорам поставки нефти составили 4,7 миллионов тонн (31 декабря 2020 года: 8,2 миллиона тонн), включая долю Группы в обязательствах совместного предприятия.

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 30 июня 2021 года у Группы, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 209.309 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 196.531 миллион тенге).

По состоянию на 30 июня 2021 года у Группы имелись обязательства в рамках инвестиционных программ, утвержденных Министерством энергетики РК и Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК, и направленных на продвижение производственных объектов в общей сумме 256.975 миллионов тенге (на 31 декабря 2020 года: 232.136 миллионов тенге).

Судебные разбирательства*Гражданское разбирательство в KMG International N.V. (КМГИ)*

Faber Invest & Trade Inc. (далее – «Faber»), владелец неконтрольной доли участия в дочерних компаниях КМГИ, возобновил в 2020 году разбирательства по нескольким предыдущим гражданским делам, одно из которых оспаривает увеличение уставного капитала Rompetrol Rafinare Constanta, дочерней компании КМГИ, в 2003-2005 годах. Слушания проводились на периодической основе, но окончательные решения не были вынесены. 13 июля 2021 года, суд отклонил жалобу Faber. Однако, Faber повторно подал жалобу на решение суда. Следующие слушания ожидаются осенью 2021 года.

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

Урегулирование арбитражного разбирательства по исковому заявлению КТГ в отношении партнеров Северо-Каспийского Проекта по расчёту договорной цены на газ с Кашаганского месторождения

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Судебные разбирательства (продолжение)**

Урегулирование арбитражного разбирательства по исковому заявлению КТГ в отношении партнеров Северо-Каспийского Проекта по расчёту договорной цены на газ с Кашаганского месторождения (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2021 года, КТГ получил от партнеров Северо-Каспийского Проекта по данному Решению 134.750 миллионов тенге, включая НДС (эквивалентно 315 миллионов долларов США) и скорректировал стоимость покупного газа для перепродажи на сумму 102.328 миллионов тенге (эквивалентно 240 миллионов долларов США), а также признал штрафы, пени и возмещение расходов на арбитражные споры на общую сумму 14.289 миллионов тенге (эквивалентно 33 миллионов долларов США) в составе прочего операционного дохода.

24. СЕГМЕНТАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Операционные сегменты Группы имеют отдельную структуру и управление, соответствующие видам производимой продукции и предоставляемых услуг. Все сегменты представляют собой стратегические направления бизнеса, предлагающие разные виды продукции и оказывающие услуги на разных рынках. Функции были определены как операционные сегменты Группы, поскольку они являются сегментами: а) участвующими в хозяйственной деятельности, в результате которой генерируются доходы и возникают расходы; б) результаты операционной деятельности которых регулярно анализируются руководством Группы, принимающим операционные решения, для принятия решений.

Деятельность Группы охватывает четыре основных операционных сегмента: разведка и добыча нефти и газа, транспортировка нефти, реализация и транспортировка газа, переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов. Группа выделяет деятельность Компании в операционный сегмент «Корпоративный центр» поскольку Компания выполняет не только функции материнской компании, но и осуществляет операционную деятельность. Остальные операционные сегменты были объединены и представлены как прочие ввиду их незначительности.

Разбивка выручки по видам товаров и услуг представлена в *Примечании 4* к данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, выручка «Продажа сырой нефти и газа» и «Продажа нефтепродуктов» представляет собой в основном продажи, осуществляемые следующими операционными сегментами:

	Вид товаров и услуг За шесть месяцев, закончившихся 30 июня			
	2021 года (неаудировано)		2020 года (неаудировано)	
	Продажа сырой нефти и газа	Продажа нефте- продуктов	Продажа сырой нефти и газа	Продажа нефте- продуктов
<i>В миллионах тенге</i>				
Сегменты				
Реализация и транспортировка газа	368.136	–	432.973	–
Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	1.382.482	720.016	840.577	442.576
Корпоративный центр	–	249.384	–	165.462
Разведка и добыча нефти и газа	–	1.660	–	2.190
Прочие	–	5.092	–	5.501
	1.750.618	976.152	1.273.550	615.729

Результаты деятельности сегмента оцениваются на основе выручки, чистой прибыли и EBITDA, которые измеряются на той же основе, что и в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

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

24. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы по состоянию на, а также за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года:

<i>В миллионах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Реализация и транспортировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	3.276	98.917	450.892	2.263.000	249.495	57.339	-	3.122.119
Выручка от реализации другим сегментам	572.263	38.620	615	75.376	19.282	39.734	(745.890)	-
Итого выручка	575.539	137.537	450.707	2.338.376	268.777	97.073	(745.890)	3.122.119
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(14.210)	(6.346)	(68.991)	(2.042.997)	(113.700)	(13.311)	570.577	(1.688.978)
Производственные расходы	(147.441)	(50.876)	(38.653)	(86.349)	(79.228)	(72.571)	123.741	(350.777)
Налоги кроме подоходного налога	(153.669)	(6.281)	(7.355)	(7.245)	(19.185)	(3.538)	-	(197.273)
Расходы по транспортировке и реализации	(52.555)	(3.676)	(168.646)	(32.238)	(5.005)	(10)	27.932	(234.198)
Общие и административные расходы	(13.467)	(9.523)	(12.663)	(16.006)	(7.834)	(9.722)	(129)	(68.744)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	264.038	47.140	166.223	6.025	-	(2.202)	-	481.224
ЕБИТДА	458.235	107.975	321.822	159.566	43.825	(4.281)	(23.769)	1.063.373
ЕБИТДА, %	43%	10%	30%	15%	4%	0%	(2%)	
Износ, истощение и амортизация	(62.456)	(20.416)	(37.313)	(70.527)	(1.541)	(5.141)	-	(197.394)
Финансовый доход	32.815	2.482	11.443	3.283	84.385	4.261	(92.582)	46.087
Финансовые затраты	(9.670)	(2.522)	(21.365)	(40.647)	(103.274)	(2.392)	42.681	(137.189)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов и активов, классифицированных как предназначенные для продажи	3	-	-	-	-	(3.777)	-	(3.774)
Расходы по разведке	(19.800)	-	-	-	-	-	-	(19.800)
Расходы по подоходному налогу	(77.295)	(9.110)	(23.112)	(12.893)	(6.023)	(764)	-	(129.197)
Чистая прибыль за период	315.409	10.965	262.817	39.372	99.480	(12.628)	(71.082)	644.433
Прочая сегментная информация								
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	5.713.726	496.613	632.554	42.154	-	20.387	-	6.905.434
Капитальные затраты	72.537	40.676	29.772	11.607	4.561	7.352	-	166.505
Резервы на неликвидные товарно-материальные запасы, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, текущим финансовым активам, и резерв по обесценению текущих нефинансовых активов	(4.763)	(9.860)	(7.873)	(46.594)	(25.986)	(10.005)	-	(105.081)
Активы сегмента	8.325.723	1.153.547	2.628.946	2.802.925	1.317.774	263.418	(1.030.740)	15.461.593
Обязательства сегмента	859.677	198.044	880.371	1.794.014	3.320.641	105.598	(996.779)	6.161.566

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

24. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 декабря 2020 года:

<i>В миллионах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Реализация и транспортировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	3.946	114.456	504.439	1.412.125	165.462	53.667	-	2.254.095
Выручка от реализации другим сегментам	413.198	57.514	566	166.851	25.353	37.236	(700.718)	-
Итого выручка	417.144	171.970	505.005	1.578.976	190.815	90.903	(700.718)	2.254.095
Себестоимость покупной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов	(14.417)	(6.057)	(203.893)	(1.321.346)	(99.125)	(12.872)	531.820	(1.125.890)
Производственные расходы	(150.271)	(61.956)	(36.380)	(112.437)	(67.324)	(66.830)	131.666	(363.532)
Налоги кроме подоходного налога	(102.505)	(6.498)	(7.804)	(6.893)	(12.342)	(3.524)	86	(139.480)
Расходы по транспортировке и реализации	(62.579)	(7.013)	(154.344)	(27.701)	(4.021)	(11)	33.184	(222.485)
Общие и административные расходы	(15.073)	(5.475)	(11.414)	(19.011)	(13.609)	(12.809)	2.573	(74.818)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	76.297	45.409	102.234	(1.887)	-	2.227	-	224.280
ЕБИТДА	148.596	130.380	193.404	89.701	(5.606)	(2.916)	(1.389)	552.170
ЕБИТДА, %	27%	24%	35%	16%	(1%)	(1%)	0%	
Износ, истощение и амортизация	(62.451)	(19.580)	(21.927)	(70.262)	(1.516)	(4.483)	-	(180.219)
Финансовый доход	57.301	2.170	10.625	15.301	48.321	6.030	(76.217)	63.531
Финансовые затраты	(8.717)	(3.126)	(16.221)	(45.948)	(126.117)	(5.120)	69.955	(135.194)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов и активов, классифицированных как предназначенные для продажи	(61.067)	(4.986)	-	(159.008)	(46)	(295)	-	(225.402)
Обесценение инвестиций в совместное предприятие и ассоциированную компанию	(38.000)	-	-	-	-	-	-	(38.000)
Расходы по подоходному налогу	(19.581)	(12.764)	(13.728)	21.647	(5.612)	(1.292)	-	(31.330)
Чистая прибыль за период	28.180	95.333	150.374	(189.632)	(41.708)	(15.285)	(6.558)	20.704
<i>Прочая сегментная информация</i>								
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	5.371.371	515.025	525.626	34.122	-	24.877	-	6.471.021
Капитальные затраты	79.747	12.218	86.582	50.965	5.069	8.461	-	243.442
Резервы на неликвидные товарно-материальные запасы, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, текущим финансовым активам, и резерв по обесценению текущих нефинансовых активов	(4.495)	(6.457)	(7.240)	(46.112)	(25.141)	(9.254)	-	(98.699)
Активы сегмента	7.827.588	1.189.807	2.405.880	2.654.458	1.302.283	281.039	(1.007.768)	14.653.287
Обязательства сегмента	814.551	198.810	921.668	1.704.835	3.269.893	105.549	(998.698)	6.016.608

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

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА**Выплаченные и полученные дивиденды**

3 августа 2021 года Компания выплатила дивиденды в пользу Национального Банка РК в размере 4.787 миллионов тенге.

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

Инцидент на Нефтеперерабатывающем заводе Petromidia

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