

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**За три месяца, закончившихся 31 марта 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 Республики Казахстан приобрел 9,58% и одну акцию доли Компании у Самрук-Казына.

На 31 марта 2021 года Компания имеет доли участия в 61 операционных компаниях (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 нефтегазопромысловой 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 19 мая 2021 года.

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три месяца, закончившихся 31 марта 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.

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

---

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Пересчёт иностранной валюты***Функциональная валюта и валюта представления*

Элементы финансовой отчётности каждого из предприятий Группы, включённые в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия 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 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 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.

*Пересчет 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 отчётов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

*Курсы обмена валют*

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

Обменный курс КФБ на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года составлял 424,89 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 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года. Средневзвешенный курс за три месяца закончившихся 31 марта 2021 года, составлял 419,94 тенге за 1 доллар США (за три месяца закончившихся 31 марта 2020 года: 391,72 тенге за 1 доллар США). Обменный курс КФБ на 19 мая 2021 года составлял 427,54 тенге за 1 доллар США.

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

---

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Влияние пандемии COVID-19 (коронавирус) и текущая экономическая ситуация**

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

Существенные учётные оценки и суждения Группы раскрыты в консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года. В конце первого квартала 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.

**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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****4. ВЫРУЧКА**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
<b>Тип продукта и услуги</b>		
Продажа сырой нефти и газа	832.628	801.433
Продажа нефтепродуктов	416.012	381.280
Услуги по транспортировке нефти и газа	77.965	82.033
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	46.992	50.909
Прочие доходы	59.854	60.459
	<b>1.433.451</b>	<b>1.376.114</b>
<b>Географический рынок</b>		
Казахстан	302.630	304.294
Другие страны	1.130.821	1.071.820
	<b>1.433.451</b>	<b>1.376.114</b>

**5. ДОЛЯ В ДОХОДАХ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ,  
НЕТТО**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
ТОО «Тенгизшевройл»	89.341	63.951
ТОО «Азиатский Газопровод»	55.817	(4.282)
Каспийский Трубопроводный Консорциум	22.005	20.124
ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент»	19.745	(7.767)
Mangistau Investment B.V.	12.054	6.114
KMG Kashagan B.V.	8.486	(101)
Valseira Holdings B.V.	3.915	(11.275)
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	2.650	(3.313)
ПетроКазахстан Инк.	2.107	2.718
ТОО «КазРосГаз»	1.845	(6.441)
ТОО «Казахойл-Актобе»	823	(17)
ТОО «КазГерМунай»	253	6.006
ТОО «Тениз Сервис»	(644)	415
Ural Group Limited	(1.747)	(2.466)
Прочие совместные предприятия и ассоциированные компании	1.076	1.650
	<b>217.726</b>	<b>65.316</b>

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

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
Покупная нефть для перепродажи	569.004	406.618
Стоимость нефти для переработки	89.051	123.291
Материалы и запасы	54.260	48.752
Покупной газ для перепродажи	26.924	146.062
Покупные нефтепродукты для перепродажи	7.803	16.661
	<b>747.042</b>	<b>741.384</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****7. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате	82.752	72.827
Электроэнергия	22.824	21.207
Услуги по ремонту и обслуживанию	18.831	19.351
Транспортные расходы	11.417	7.750
Расходы по краткосрочной аренде	6.883	16.386
Прочие	21.524	36.875
	<b>164.231</b>	<b>174.396</b>

**8. НАЛОГИ КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
Рентный налог на экспорт сырой нефти	26.509	19.597
Экспортная таможенная пошлина	20.403	30.963
Налог на добычу полезных ископаемых	20.359	18.524
Прочие налоги	24.401	25.209
	<b>91.672</b>	<b>94.293</b>

**9. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
Транспортировка	112.377	108.232
Расходы по заработной плате	3.004	2.928
Прочие	7.288	7.489
	<b>122.669</b>	<b>118.649</b>

**10. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате	16.203	17.594
Консультационные услуги	3.562	5.697
Расходы по обслуживанию	1.574	1.741
Социальные выплаты	1.287	1.044
Услуги связи	1.228	762
НДС не взятый в зачет	1.037	986
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности	686	616
Расходы по краткосрочной аренде	560	523
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по прочим текущим активам	110	207
(Восстановление обесценения) / обесценение НДС к возмещению	(1.657)	551
Прочие	7.019	7.976
	<b>31.609</b>	<b>37.697</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****10. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ (продолжение)**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, расходы по заработной плате составили 101.959 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года: 93.349 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.

**11. ВОССТАНОВЛЕНИЕ ОБЕСЦЕНЕНИЯ/(ОБЕСЦЕНЕНИЕ) ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, АКТИВОВ  
ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
<b>Расходы от обесценения</b>		
Основные средства (Примечание 14)	(6)	44.751
Активы по разведке и оценке	-	16.388
	<b>(6)</b>	<b>61.139</b>
<b>Расходы по разведке</b>		
Браунфилды в РД КМГ	19.800	-
	<b>19.800</b>	<b>-</b>
	<b>19.794</b>	<b>61.139</b>

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

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
ЕГДС ЭМГ	-	60.440
Прочие	(6)	699
	<b>(6)</b>	<b>61.139</b>

**ЕГДС ЭМГ**

По состоянию на 31 марта 2020 года, Эмбаунайгаз (ЭМГ), дочерняя организация АО РД «КазМунайГаз» (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. ЭМГ рассчитала возмещаемую стоимость с использованием модели дисконтирования денежных потоков по методу ценности использования. Ставка дисконтирования, применяемая к прогнозам движения денежных средств, составляла 14,4%. 5-летний бизнес-план использовался в качестве основного источника информации, который содержит прогнозы по добыче сырой нефти, объемам продаж, выручке, расходам и капитальным затратам. 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, не были обнаружены признаки обесценения основных средств и активов по разведке и оценке.

**Расходы по разведке**

По состоянию на 31 марта 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 (продолжение)****12. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
<b>Финансовый доход</b>		
Процентный доход по банковским вкладам, финансовым активам, займам и облигациям	19.401	22.932
Амортизация выпущенных финансовых гарантий	1.386	1.631
<b>Всего процентный доход</b>	<b>20.787</b>	<b>24.563</b>
Дисконт по займам со ставкой ниже рыночной (Примечание 19)	–	11.002
Прочие	761	1.450
	<b>21.548</b>	<b>37.015</b>

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
<b>Финансовые затраты</b>		
Процентный расход по займам и облигациям	58.602	58.524
Процентный расход по договорам аренды	1.660	865
<b>Всего процентный расход</b>	<b>60.262</b>	<b>59.389</b>
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов	2.981	3.059
Дисконт по актуарным обязательствам	841	750
Прочие	3.935	3.876
	<b>68.019</b>	<b>67.074</b>

**13. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
<b>Текущий подоходный налог</b>		
Корпоративный подоходный налог	38.166	22.748
Налог на сверхприбыль	–	33
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	243	3.052
<b>Отсроченный подоходный налог</b>		
Корпоративный подоходный налог	1.453	(20.318)
Налог на сверхприбыль	(2)	3.465
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов	13.401	9.593
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>53.261</b>	<b>18.573</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (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 строи- тельство	Итого
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года (аудировано)</b>	1.049.763	803.717	1.381.661	300.655	457.811	97.637	106.286	286.741	4.484.271
Пересчёт валюты отчётности	86.206	6.768	71.192	13.355	6.133	5.235	12.073	26.358	227.320
Поступления	4.751	1.246	267	5	920	420	541	132.122	140.272
Изменения в учётной оценке	3.755	3.904	–	–	–	–	–	–	7.659
Выбытия	(3.226)	(10.014)	(200)	(155)	(452)	(227)	(380)	(633)	(15.287)
Расходы по износу	(31.261)	(7.520)	(29.027)	(4.363)	(9.179)	(2.844)	(2.650)	–	(86.844)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	2.232	973	199	152	433	206	359	599	5.153
Обесценение (Примечание 11)	(43.149)	–	–	(410)	(952)	–	(169)	(71)	(44.751)
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	–	–	–	–	(73)	(3)	–	–	(76)
Переводы из/(в) запасы, нетто	15	(11)	437	–	22	(19)	72	310	826
Переводы из/(в) нематериальные активы	–	–	–	–	–	–	12	(1.070)	(1.058)
Переводы и реклассификации	17.847	6.364	779	9.663	8.798	156	5.646	(49.253)	–
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2020 года (неаудировано)</b>	1.086.933	805.427	1.425.308	318.902	463.461	100.561	121.790	395.103	4.717.485
Первоначальная стоимость	2.195.193	1.041.492	2.604.261	616.503	875.874	236.981	251.862	446.699	8.268.865
Накопленный износ и обесценение	(1.108.260)	(236.065)	(1.178.953)	(297.601)	(412.413)	(136.420)	(130.072)	(51.596)	(3.551.380)
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2020 года (неаудировано)</b>	1.086.933	805.427	1.425.308	318.902	463.461	100.561	121.790	395.103	4.717.485



## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (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 строи- тельство	Итого
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года (аудировано)</b>	1.083.615	808.757	1.171.110	289.702	453.821	84.661	111.947	366.132	4.369.745
Пересчёт валюты отчётности	4.852	396	2.427	335	281	203	665	2.422	11.581
Поступления	1.072	369	566	2	1.125	190	365	43.216	46.905
Изменения в учётной оценке	(4.395)	(3.295)	–	(23)	–	–	–	–	(7.713)
Выбытия	(5.073)	(3.694)	(35.649)	(390)	(695)	(80)	(941)	–	(46.522)
Расходы по износу	(28.779)	(7.525)	(28.751)	(4.411)	(9.193)	(2.675)	(2.773)	–	(84.107)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	3.686	3.691	7.813	377	683	79	891	–	17.220
Восстановление обесценения/ (обесценение) (Примечание 11)	9	–	–	–	3	–	–	(6)	6
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	–	–	(23)	(198)	(4)	(177)	(23)	–	(425)
Переводы (в)/из запасов, нетто	–	(6)	22	–	8	–	33	489	546
Переводы в нематериальные активы	–	–	–	–	–	–	–	(530)	(530)
Переводы в инвестиционную недвижимость	–	–	–	583	–	–	7	–	590
Переводы и реклассификации	29.734	2.054	5.165	585	4.972	301	2.626	(45.437)	–
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2021 года (неаудировано)</b>	1.084.721	800.747	1.122.680	286.562	451.001	82.502	112.797	366.286	4.307.296
Первоначальная стоимость	2.263.228	1.059.581	2.519.088	593.933	886.948	235.782	248.177	421.246	8.227.983
Накопленный износ и обесценение	(1.178.507)	(258.834)	(1.396.408)	(307.371)	(435.947)	(153.280)	(135.380)	(54.960)	(3.920.687)
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2021 года (неаудировано)</b>	1.084.721	800.747	1.122.680	286.562	451.001	82.502	112.797	366.286	4.307.296

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, поступления в незавершенное строительство, в основном, относятся к бурению скважин в ЭМГ, АО «Озенмунайгаз» (ОМГ), дочерней организации РД КМГ, и ТОО «КМГ Карачаганак» (Карачаганак) на общую сумму 29.373 миллиона тенге, строительству газоизмерительной станций и вахтового городка в АО «КазТрансГаз» (КТГ) в рамках проектов «Бухарский газоносный район Ташкент-Бишкек-Алматы» и «Газли-Шымкент» на сумму 3.251 миллион тенге, замене трубопровода «Узень-Атырау-Самара» на сумму 1.296 миллионов тенге в АО «КазТрансОйл» (КТО) и капитальному ремонту завода ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» на сумму 3.592 миллиона тенге.

**Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, Группа продала компрессорную станцию «Коркыт-ата» на сумму 42.886 миллионов тенге, которая была переведена в активы, классифицированные как предназначенные для продажи, в 2020 году.

**Прочие**

За три месяца, закончившихся 31 марта 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 год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 2.890 миллионов тенге, по средней процентной ставке 5,78%) (Примечание 19).

По состоянию на 31 марта 2021 года, стоимость полностью амортизированных, но все еще используемых основных средств составила 345.881 миллион тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 340.511 миллионов тенге).

По состоянию на 31 марта 2021 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 870.919 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 910.216 миллионов тенге) заложены в качестве обеспечения по займам и обязательствам Группы.

Капитальные обязательства Группы раскрыты в Примечании 23.

**15. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>31 марта 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
Выраженные в долларах США	<b>313.568</b>	324.646
Выраженные в тенге	<b>13.516</b>	14.863
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(592)</b>	(509)
	<b>326.492</b>	339.000

На 31 марта 2021 года средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным банковским вкладам составляла 1,07% в долларах США и 1,46% в тенге (на 31 декабря 2020 года: 1,07% в долларах США и 1,58% в тенге).

На 31 марта 2021 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 0,40% в долларах США и 3,62% в тенге (на 31 декабря 2020 года: 0,40% в долларах США и 3,10% в тенге).

<i>В миллионах тенге</i>	<b>31 марта 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
Срок погашения до 1 года	<b>270.882</b>	282.472
Срок погашения от 1 до 2 лет	<b>785</b>	796
Срок погашения свыше 2 лет	<b>54.825</b>	55.732
	<b>326.492</b>	339.000

На 31 марта 2021 года банковские депозиты включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в сумме 55.610 миллионов тенге (на 31 декабря 2020 года: 56.528 миллионов тенге), которые, в основном, состоят из 45.014 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 (продолжение)

### 16. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	31 марта 2021 года (неаудировано)		31 декабря 2020 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
<b>Совместные предприятия</b>						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	2.910.697	20,00%	2.793.887	20,00%
KMG Kashagan B.V.	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	2.286.741	50,00%	2.256.816	50,00%
ТОО «Азиатский газопровод»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	306.715	50,00%	291.086	50,00%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	158.516	50,00%	156.771	50,00%
Mangistau Investment B.V.	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	154.692	50,00%	142.585	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	79.301	50,00%	76.702	50,00%
Ural Group Limited	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	44.273	50,00%	44.585	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	33.419	50,00%	32.840	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча сырой нефти	Казахстан	21.709	50,00%	20.886	50,00%
ТОО «ТенизСервис»	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	19.829	48,996%	20.473	48,996%
Valsera Holding B.V.	Переработка сырой нефти	Казахстан	6.168	50,00%	2.253	50,00%
Прочие			46.257		43.498	
<b>Ассоциированные компании</b>						
Каспийский Трубопроводный Консорциум	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/ Россия	504.985	20,75%	478.134	20,75%
ПетроКазахстан Инк.	Разведка, добыча и переработка углеводородов и газа	Казахстан	80.871	33,00%	78.636	33,00%
Прочие			33.699		31.869	
			<b>6.687.872</b>		<b>6.471.021</b>	

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

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

На 31 марта 2021 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 18.865 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 19.038 миллионов тенге).

В таблице ниже представлено движение в инвестициях за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года:

*В миллионах тенге*

<b>Сальдо на 31 декабря 2020 года (аудировано)</b>	6.471.021
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	217.726
Дивиденды полученные	(380)
Изменение в дивидендах к получению	(58.605)
Прочие изменения в капитале совместного предприятия	754
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	1.716
Пересчёт валюты отчётности	55.640
<b>Сальдо на 31 марта 2021 года (неаудировано)</b>	<b>6.687.872</b>

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 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года справедливая стоимость Опциона была около нуля.

Суд Амстердама наложил определенные ограничения на 50% акций KMG Kashagan B.V. (далее – «Ограничения»), принадлежащих Самрук-Казына. В период действия Ограничений, акции KMG Kashagan B.V. не могут быть проданы, переданы или заложены. По состоянию на 31 марта 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>	31 марта 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
<b>Торговая дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность	595.061	455.321
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(32.219)	(32.500)
	<b>562.842</b>	<b>422.821</b>
<b>Прочие текущие финансовые активы</b>		
Прочая дебиторская задолженность	238.574	90.904
Дивиденды к получению	61.518	2.913
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(37.114)	(36.746)
	<b>262.978</b>	<b>57.071</b>
<b>Прочие текущие нефинансовые активы</b>		
Предоплата и расходы будущих периодов	65.970	45.497
Налоги к возмещению, кроме НДС	26.612	35.003
Прочие	8.590	11.867
Минус: резерв на обесценение	(3.489)	(3.546)
	<b>97.683</b>	<b>88.821</b>
<b>Итого прочие текущие активы</b>	<b>360.661</b>	<b>145.892</b>

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

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

По состоянию на 31 марта 2021 года торговая дебиторская задолженность в сумме 178.815 миллионов тенге является заложенной в качестве обеспечения (на 31 декабря 2020 года: 155.998 миллионов тенге).

**18. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>31 марта 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
Срочные вклады в банках – доллары США	478.900	435.119
Срочные вклады в банках – тенге	221.688	163.820
Срочные вклады в банках – другие валюты	56.412	54.800
Текущие счета в банках – доллары США	292.410	397.774
Текущие счета в банках – тенге	110.641	75.369
Текущие счета в банках – другие валюты	11.212	10.370
Деньги в пути	2.045	7.508
Кассовая наличность и чеки	981	1.138
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	(33)	(34)
	<b>1.174.256</b>	<b>1.145.864</b>

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

На 31 марта 2021 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 0,31% в долларах США, 7,75% 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 31 марта 2021 года и на 31 декабря 2020 года денежные средства не заложены в качестве обеспечения.

**19. ЗАЙМЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>31 марта 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.432.010	3.394.958
Средневзвешенные ставки вознаграждения	5,57%	5,50%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	670.343	683.490
Средневзвешенные ставки вознаграждения	4,32%	4,38%
	<b>4.102.353</b>	<b>4.078.448</b>

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

<i>В миллионах тенге</i>	<b>31 марта 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
Доллар США	3.650.309	3.669.668
Тенге	356.586	318.034
Российский рубль	85.328	85.223
Евро	7.202	2.319
Другие валюты	2.928	3.204
	<b>4.102.353</b>	<b>4.078.448</b>

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

<i>В миллионах тенге</i>	<b>31 марта 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
Текущая часть	<b>407.704</b>	361.556
Долгосрочная часть	<b>3.694.649</b>	3.716.892
	<b>4.102.353</b>	4.078.448

По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года выпущенные долговые ценные бумаги включали:

<i>В миллионах тенге</i>		<b>Дата погашения</b>	<b>Ставка вознаграждения</b>	<b>31 марта 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
	<b>Сумма выпуска</b>				
<b>Облигации</b>					
Облигации ЛФБ 2020 АИХ 2019	750 миллионов долларов США 56 миллиардов тенге	2033 2024	3,50% 5,00%	<b>323.276</b> <b>38.638</b>	317.474 45.192
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиардов долларов США	2048	6,375%	<b>647.987</b>	631.832
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиардов долларов США	2030	5,375%	<b>542.949</b>	530.776
Облигации ЛФБ 2018	0,5 миллиардов долларов США	2025	4,75%	<b>216.657</b>	212.117
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиардов долларов США	2047	5,75%	<b>529.174</b>	516.505
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027	4,75%	<b>428.623</b>	419.390
Облигации ИФБ 2017	750 миллионов долларов США	2027	4,375%	<b>299.517</b>	299.934
Прочие	-	-	-	<b>4.516</b>	4.593
<b>Итого</b>				<b>3.031.337</b>	2.977.813

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

### 19. ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года займы включали:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Сумма выпуска</b>	<b>Дата погашения</b>	<b>Ставка вознаграждения</b>	<b>31 марта 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
<b>Займы</b>					
The Export-Import Bank of China (EXIM)	1,13 миллиардов долларов США	2026	6M Libor + 4,10%	<b>260.514</b>	287.387
АО «Банк развития Казахстана» (БРК)	230 миллиардов тенге	2022-2030	7,00%-13,67%	<b>165.937</b>	166.377
Синдикат банков (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank)	435 миллионов долларов США <sup>1</sup>	2021-2023	1M Libor + 2,75%, 1M Libor + 2,50%, ON Libor + 2,50%, 1W Libor + 2,50%, 1W Euribor + 2,50%, 1M Euribor + 2,50%	<b>106.862</b>	118.228
ВТБ Банк (Казахстан) и ВТБ Банк (PJSC)	15 миллиардов рублей	2023	Ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации + 2,15%	<b>85.328</b>	85.223
Japan Bank for International Cooperation	297,5 миллионов долларов США	2025	2,19% + CIRR	<b>61.557</b>	60.098
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный Банк)	54 миллиарда тенге	2025	11,00%	<b>54.723</b>	–
Народный Банк	100 миллионов долларов США <sup>2</sup>	2023	5,00%	<b>42.540</b>	42.145
БРК	843,6 миллионов долларов США	2023-2025	10,99%	<b>39.846</b>	107.318
Народный Банк	41 миллиард тенге	2024	11,00%	<b>36.069</b>	41.207
Европейский Банк Реконструкции и Развития	68 миллиардов тенге	2026	3M CPI + 50 базисных пунктов + 2,15%	<b>32.307</b>	33.786
ING Bank NV	250 миллионов долларов США	2021	COF (0,20%) + 2,00%	<b>30.116</b>	35.029
Credit Agricole	250 миллионов долларов США	2021	COF (0,29%) + 2,00%	<b>26.098</b>	14.862
Европейский Банк Реконструкции и Развития	36 миллиардов тенге	2026	6M CPI + 100 базисных пунктов + 2,15%	<b>23.185</b>	24.278
Cargill	50 миллионов долларов США	2022	3M LIBOR + 2,60%	<b>21.245</b>	–
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd (Лондонский филиал)	150 миллионов долларов США	2021	COF (0,14%) + 1,50%	<b>18.919</b>	38.215
Natixis	250 миллионов долларов США	2022	COF (0,37%) + 2,00%	<b>13.674</b>	11.723
Прочие	–	–	–	<b>52.096</b>	34.759
<b>Итого</b>				<b>1.071.016</b>	<b>1.100.635</b>

<sup>1</sup> 75 миллионов долларов США возобновляемая кредитная линия.

<sup>2</sup> Возобновляемая кредитная линия.

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

---

**19. ЗАЙМЫ (продолжение)**

Увеличение балансовой стоимости размещенных облигаций в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года, связано с влиянием обменного курса иностранных валют на облигации, размещенные на Лондонской Фондовой Бирже (ЛФБ) и Ирландской Фондовой Бирже (ИФБ) и деноминированные в долларах США, в сумме 27.868 миллионов тенге и начисленным вознаграждением на облигации, размещенные на ЛФБ, в сумме 35.034 миллиона тенге, которые подлежат оплате два раза в год, в апреле и октябре.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года, ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (АНПЗ) осуществил частичное погашение займа от EXIM в сумме 79 миллионов долларов США (эквивалентно 33.039 миллионам тенге), включая вознаграждение.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года, АНПЗ осуществил полное погашение займа от БРК в сумме 142 миллиона долларов США (эквивалентно 59.507 миллионов тенге), включая вознаграждение.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года, KMG International N.V. получил краткосрочный займ от Cargill в сумме 50 миллионов долларов США (эквивалентно 20.997 миллионов тенге) со ставкой вознаграждения 3M Libor + 2,60% для целей финансирования оборотного капитала.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года, АНПЗ получил долгосрочный займ от Народного банка в сумме 53.627 миллионов тенге со ставкой вознаграждения 11% и сроком погашения 4 года для целей рефинансирования текущих займов.



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

### 19. ЗАЙМЫ (продолжение)

Изменения в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта

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	66.663	54.538	–	121.201	48.831	51.630	–	100.461
Выплата основного долга денежными средствами	(53.686)	(102.784)	(6.287)	(162.757)	(22.082)	(92.761)	(5.671)	(120.514)
Вознаграждение начисленное	2.069	16.180	39.345	57.594	1.412	16.019	39.249	56.680
Вознаграждение уплаченное	(2.093)	(15.983)	(7.753)	(25.829)	(1.419)	(22.722)	(8.614)	(32.755)
Капитализированное вознаграждение (Примечание 14)	–	68	–	68	–	1.380	–	1.380
Дисконт (Примечание 12)	–	–	–	–	–	(11.002)	–	(11.002)
Пересчёт валюты отчётности	1.461	976	24.827	27.264	10.375	15.473	414.579	440.427
Убыток по курсовой разнице	466	2.631	3.392	6.489	5.004	93.199	62.457	160.660
Прочие	–	(125)	–	(125)	–	(282)	–	(282)
<b>Сальдо на 31 марта (неаудировано)</b>	<b>199.250</b>	<b>871.766</b>	<b>3.031.337</b>	<b>4.102.353</b>	<b>112.964</b>	<b>1.025.871</b>	<b>3.293.724</b>	<b>4.432.559</b>
Текущая часть	199.250	132.644	75.810	407.704	112.964	143.759	81.848	338.571
Долгосрочная часть	–	739.122	2.955.527	3.694.649	–	882.112	3.211.876	4.093.988

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

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых показателей по условиям кредитных соглашений. По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые показатели.

**Хеджирование чистых инвестиций в дочерние организации с иностранной функциональной валютой**

По состоянию на 31 марта 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года убыток в сумме 24.826 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, убыток в сумме 414.579 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 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года неэффективной части хеджа не было.

**20. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
<b>Прочие текущие финансовые обязательства</b>		
Задолженность перед сотрудниками	53.229	54.741
Финансовые гарантии	5.051	5.240
Задолженность по дивидендам	195	195
Прочие	28.184	26.264
	<b>86.659</b>	<b>86.440</b>
<b>Прочие текущие нефинансовые обязательства</b>		
Договорные обязательства	120.971	117.956
Прочие	10.630	11.065
	<b>131.601</b>	<b>129.021</b>
<b>Итого прочие текущие финансовые и нефинансовые обязательства</b>	<b>218.260</b>	<b>215.461</b>
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>	<b>605.554</b>	<b>536.922</b>

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

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Тенге	273.209	249.108
Доллар США	275.238	221.097
Румынская лея	37.786	44.457
Евро	8.235	6.558
Другие валюты	11.086	15.702
<b>Итого</b>	<b>605.554</b>	<b>536.922</b>

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****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 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 из-за наличия значительных прав на отстранение.

**Остатки по расчётам**

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

<i>В миллионах тенге</i>	По состоянию на	Задолженность связанных сторон	Задолженность связанным сторонам	Деньги и депозиты на счетах связанных сторон	Задолженность по займам связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	31 марта 2021 года (неаудировано)	415.290	35.083	-	38.638
	31 декабря 2020 года (аудировано)	402.272	5.921	-	45.192
Ассоциированные компании	31 марта 2021 года (неаудировано)	15.834	4.399	-	-
	31 декабря 2020 года (аудировано)	4.345	3.541	-	-
Прочие контролируемые государством стороны	31 марта 2021 года (неаудировано)	4.200	282	85.204	205.784
	31 декабря 2020 года (аудировано)	4.116	113	126.443	273.695
Совместные предприятия	31 марта 2021 года (неаудировано)	486.727	332.840	-	-
	31 декабря 2020 года (аудировано)	357.832	246.555	-	-

**Задолженность связанных сторон***Компании, входящие в Самрук-Казына*

По состоянию на 31 марта 2021 года увеличение задолженности компаний, входящих в Самрук-Казына, в основном, связано с выдачей дополнительной финансовой помощи Самрук-Казына и амортизацией дисконта на сумму 5.310 миллионов тенге и 8.010 миллионов тенге, соответственно.

По состоянию на 31 марта 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.

*Совместные предприятия*

По состоянию на 31 марта 2021 года увеличение задолженности совместных предприятий, в основном, связано с реализацией газовой компрессорной станции «Жоркыт-ата» в пользу ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» (ГБШ) на сумму 42.886 миллионов тенге, дивидендами к получению от ТОО «Азиатский газопровод» на сумму 40.216 миллионов тенге и задолженности к получению от КМГ Kashagan B.V. в сумме 16.431 миллион тенге, связанной с решением по арбитражному разбирательству по исковому заявлению КТГ в отношении партнеров Северо-Каспийского Проекта по расчёту договорной цены на газ с Кашаганского месторождения (*Примечание 23*).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Задолженность связанных сторон (продолжение)***Совместные предприятия (продолжение)*

По состоянию на 31 марта 2021 года увеличение задолженности перед совместными предприятиями, в основном, связано с увеличением кредиторской задолженности перед ТОО «Тенгизшевройл» за сырую нефть в сумме 36.604 миллиона тенге и задолженности перед ГБШ за транспортировку газа в сумме 45.027 миллионов тенге.

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

По состоянию на 31 марта 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 миллионам тенге на дату изъятия).

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

По состоянию на 31 марта 2021 года уменьшение по займам, подлежащим выплате связанным сторонам, в основном, связано с частичным погашением займов от БРК на общую сумму 73.354 миллиона тенге, включая вознаграждение (Примечание 19).

**Обороты по операциям**

В следующей таблице приводятся общие суммы по операциям со связанными сторонами в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года и 2020 года:

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта	Продажи связанным сторонам	Приобретения у связанных сторон	Вознаграждение от связанных сторон	Вознаграждение связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	2021 года (неаудировано)	6.801	3.767	8.418	491
	2020 года (аудировано)	5.039	12.839	6.810	570
Ассоциированные компании	2021 года (неаудировано)	39.531	7.564	–	–
	2020 года (аудировано)	11.241	8.799	1.248	–
Прочие контролируемые государством стороны	2021 года (неаудировано)	9.322	3.893	87	6.228
	2020 года (аудировано)	27.861	14.383	11.665	6.689
Совместные предприятия	2021 года (неаудировано)	137.808	382.235	6.243	383
	2020 года (аудировано)	110.525	342.312	7.957	119

**Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

Общая сумма вознаграждения (членов Совета Директоров и Правления компаний Группы), включенная в общие и административные расходы в прилагаемом промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе, составляет 1.352 миллиона тенге и 1.822 миллиона тенге за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года и 2020 года, соответственно. Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, состоит, в основном, из расходов по заработной плате и премий, основанных на операционных результатах деятельности.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (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 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

В миллионах тенге	31 марта 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	17.109	16.706	-	16.706	-	17.265	16.916	-	16.916	-
Займы выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости, задолженность по аренде к получению от совместного предприятия	571.258	588.777	-	389.419	199.358	557.116	538.063	-	372.823	165.240
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.432.010	3.972.636	3.517.875	454.761	-	3.394.958	4.103.404	3.640.931	462.473	-
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	670.343	685.849	-	685.849	-	683.490	699.509	-	699.509	-
Выпущенные финансовые гарантии	13.666	14.646	-	-	14.646	14.910	15.464	-	-	15.464

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 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 долевого оценки	Значительные ненаблюдаемые исходные данные	Диапазон на	
			31 марта 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости, и аренда к получению от совместных предприятий	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования/ процентная ставка	7,75%-9,9%	7,54%-9,9%
Финансовые гарантии			4,3%	4,9%

**23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

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

**Проверки возмещаемых затрат**

По состоянию на 31 марта 2021 года, доля Группы в общей сумме оспариваемых затрат составляет 1.177 миллионов долларов США (эквивалентно 500.047 миллионов тенге) (на 31 декабря 2020 года: 1.078 миллионов долларов США, эквивалентно 453.641 миллиону тенге), включая долю Группы в обязательствах совместного предприятия.

**Обязательства по поставкам на внутренний рынок Казахстана**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа осуществила поставку 1.664 тысячи тонн сырой нефти на внутренний рынок Казахстана (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года: 1.794 тысячи тонн), включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний.

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

По состоянию на 31 марта 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>	<b>Капитальные расходы</b>	<b>Операционные расходы</b>
<b>Год</b>		
2021	217.678	37.747
2022	108.332	3.889
2023	18.333	3.825
2024	10.175	3.847
2025-2048	5.459	22.472
<b>Итого</b>	<b>359.977</b>	<b>71.780</b>

**Обязательства по поставке нефти**

По состоянию на 31 марта 2021 года обязательства Группы по договорам поставки нефти составили в 6,4 миллионов тонн (31 декабря 2020 года: 8,2 миллионов тонн), включая долю Группы в обязательствах совместного предприятия.

**Прочие контрактные обязательства**

По состоянию на 31 марта 2021 года у Группы, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 199.729 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 196.531 миллион тенге).

По состоянию на 31 марта 2021 года у Группы имелись обязательства в рамках инвестиционных программ, утвержденных Министерством энергетики Республики Казахстан и Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан, и направленных на продвижение производственных объектов в общей сумме 227.641 миллион 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. Следующие слушания по одному из дел гражданских назначены на 8 июня 2021 года.

Группа считает, что ее 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 31 марта 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 соответствии с Решением стороны, в течение 30 дней со дня его вынесения, должны произвести расчёты на основе установленных Решением принципов и определить суммы к выплате в пользу КТГ, включая возмещение юридических расходов.

По состоянию на 31 марта 2021 года, Группа признала соответствующую прочую дебиторскую задолженность как результат данного разбирательства, которая на дату выпуска данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности была частично погашена.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. СЕГМЕНТНАЯ 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 определяются как операционные сегменты Группы, потому что они являются сегментами: а) которые осуществляют деятельность, от которой имеют доходы и расходы; б) чьи операционные результаты регулярно анализируются руководством Группы, принимающим операционные решения, касающиеся распределения ресурсов на сегмент и оценку результатов его деятельности.

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 три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, выручка по «*Продаже сырой нефти и газа*» представляет собой, в основном, продажи, осуществляемые следующими операционными сегментами: «*Реализация и транспортировка газа*» в сумме 201.059 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года: 280.548 миллионов тенге), а также «*Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов*» в сумме 631.569 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года: 520.885 миллионов тенге).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, выручка по «*Продаже нефтепродуктов*» осуществляется, в основном, операционными сегментами: «*Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов*» в сумме 304.485 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года: 277.899 миллионов тенге), «*Разведка и добыча нефти и газа*» в сумме 828 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года: 1.093 миллиона тенге) и «*Корпоративный центр*» в сумме 107.887 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года: 99.176 миллионов тенге).

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

Показатель EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не регулируемым МСФО, который используется руководством для оценки эффективности сегментов и определяется как прибыль до вычета износа, истощения и амортизации, финансовых доходов и расходов, и расходов по подоходному налогу.

EBITDA, % определяется как EBITDA определенного сегмента по отношению к общей EBITDA.

Элиминирования представляют собой исключение внутригрупповых оборотов. Межсегментные операции были совершены на условиях, согласованных между сегментами, которые не обязательно должны быть по рыночным ставкам, за исключением определенных регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных для связанных и третьих сторон.

**Географическая информация**

Основные средства Группы расположены в следующих странах:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>31 марта 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
Казахстан	<b>3.674.386</b>	3.730.070
Другие страны	<b>632.910</b>	639.675
	<b>4.307.296</b>	4.369.745



## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (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 три месяца, закончившихся 31 марта 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	2.698	48.916	241.007	1.007.335	107.944	25.551	–	1.433.451
Выручка от реализации другим сегментам	251.016	19.441	406	35.551	8.292	19.522	(334.228)	–
<b>Итого выручка</b>	<b>253.714</b>	<b>68.357</b>	<b>241.413</b>	<b>1.042.886</b>	<b>116.236</b>	<b>45.073</b>	<b>(334.228)</b>	<b>1.433.451</b>
Себестоимость купленной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(6.888)	(2.949)	(19.293)	(905.543)	(50.406)	(5.615)	243.652	(747.042)
Производственные расходы	(67.656)	(27.182)	(20.479)	(41.386)	(34.392)	(35.354)	62.218	(164.231)
Налоги кроме подоходного налога	(70.584)	(3.176)	(3.660)	(3.552)	(8.892)	(1.808)	–	(91.672)
Расходы по транспортировке и реализации	(25.546)	(1.071)	(92.160)	(14.736)	(2.262)	(5)	13.111	(122.669)
Общие и административные расходы	(6.204)	(2.871)	(5.764)	(8.026)	(5.390)	(4.645)	1.291	(31.609)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	111.364	25.141	77.452	4.349	–	(580)	–	217.726
<b>ЕБИТДА</b>	<b>188.200</b>	<b>56.249</b>	<b>177.509</b>	<b>73.992</b>	<b>14.894</b>	<b>(2.934)</b>	<b>(13.956)</b>	<b>493.954</b>
<b>ЕБИТДА, %</b>	<b>38%</b>	<b>11%</b>	<b>36%</b>	<b>15%</b>	<b>3%</b>	<b>(1%)</b>	<b>(2%)</b>	<b>–</b>
Износ, истощение и амортизация	(31.278)	(9.925)	(18.995)	(34.658)	(767)	(2.480)	–	(98.103)
Финансовый доход	16.262	1.084	5.537	1.273	22.420	2.038	(27.066)	21.548
Финансовые затраты	(4.585)	(1.365)	(9.801)	(21.428)	(51.076)	(1.236)	21.472	(68.019)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке	3	–	–	–	–	3	–	6
Расходы по разведке	(19.800)	–	–	–	–	–	–	(19.800)
Расходы по подоходному налогу	(30.686)	(4.847)	(10.938)	(6.166)	(238)	(386)	–	(53.261)
<b>Чистая прибыль за период</b>	<b>120.588</b>	<b>42.432</b>	<b>145.622</b>	<b>16.042</b>	<b>(13.628)</b>	<b>(7.089)</b>	<b>(17.847)</b>	<b>286.120</b>
<b>Прочая сегментная информация</b>								
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	5.533.585	545.015	545.608	39.868	–	23.796	–	6.687.872
Капитальные затраты	32.666	2.981	5.188	6.164	1.932	2.647	–	51.578
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	(4.575)	(6.635)	(8.140)	(45.681)	(25.568)	(9.822)	–	(100.421)
<b>Активы сегмента</b>	<b>8.095.817</b>	<b>1.208.148</b>	<b>2.631.232</b>	<b>2.664.469</b>	<b>1.233.334</b>	<b>270.242</b>	<b>(966.710)</b>	<b>15.136.532</b>
<b>Обязательства сегмента</b>	<b>821.118</b>	<b>173.539</b>	<b>1.000.617</b>	<b>1.691.150</b>	<b>3.324.818</b>	<b>107.699</b>	<b>(944.562)</b>	<b>6.174.379</b>

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

### 24. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за три месяца, закончившихся 31 марта 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	291	54.900	326.095	868.962	99.871	25.995	-	1.376.114
Выручка от реализации другим сегментам	248.121	30.146	399	101.019	14.135	18.265	(412.085)	-
<b>Итого выручка</b>	<b>248.412</b>	<b>85.046</b>	<b>326.494</b>	<b>969.981</b>	<b>114.006</b>	<b>44.260</b>	<b>(412.085)</b>	<b>1.376.114</b>
Себестоимость купленной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(8.106)	(3.123)	(144.196)	(835.838)	(56.548)	(5.995)	312.422	(741.384)
Производственные расходы	(82.481)	(30.001)	(20.982)	(54.802)	(37.301)	(33.677)	84.848	(174.396)
Налоги кроме подоходного налога	(72.397)	(3.462)	(4.189)	(3.276)	(9.125)	(1.844)	-	(94.293)
Расходы по транспортировке и реализации	(32.650)	(5.594)	(85.666)	(14.230)	(2.078)	(5)	21.574	(118.649)
Общие и административные расходы	(9.314)	(2.881)	(4.545)	(9.313)	(6.817)	(7.493)	2.666	(37.697)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	76.657	17.251	(18.453)	(10.003)	-	(136)	-	65.316
<b>ЕБИТДА</b>	<b>120.121</b>	<b>57.236</b>	<b>48.463</b>	<b>42.519</b>	<b>2.137</b>	<b>(4.890)</b>	<b>9.425</b>	<b>275.011</b>
<b>ЕБИТДА, %</b>	<b>44%</b>	<b>21%</b>	<b>18%</b>	<b>15%</b>	<b>1%</b>	<b>(2%)</b>	<b>3%</b>	<b>-</b>
Износ, истощение и амортизация	(33.330)	(9.896)	(10.659)	(34.901)	(755)	(2.217)	-	(91.758)
Финансовый доход	27.456	893	4.601	13.342	26.955	2.891	(39.123)	37.015
Финансовые затраты	(4.133)	(1.823)	(7.604)	(23.835)	(61.722)	(3.697)	35.740	(67.074)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке	(61.040)	(61)	-	8	(46)	-	-	(61.139)
Обесценение инвестиции в совместное предприятие и ассоциированную компанию	(38.000)	-	-	-	-	-	-	(38.000)
Расходы по подоходному налогу	(14.138)	(7.606)	(9.214)	16.144	(3.035)	(724)	-	(18.573)
<b>Чистая прибыль за период</b>	<b>31.573</b>	<b>46.045</b>	<b>21.681</b>	<b>(86.906)</b>	<b>68.181</b>	<b>(15.116)</b>	<b>4.056</b>	<b>69.514</b>
<b>Прочая сегментная информация</b>								
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	5.371.371	515.025	525.626	34.122	-	24.877	-	6.471.021
Капитальные затраты	41.300	6.819	68.833	21.304	987	4.023	-	143.266
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)
<b>Активы сегмента</b>	<b>7.827.588</b>	<b>1.189.807</b>	<b>2.405.880</b>	<b>2.654.458</b>	<b>1.302.283</b>	<b>281.039</b>	<b>(1.007.768)</b>	<b>14.653.287</b>
<b>Обязательства сегмента</b>	<b>814.551</b>	<b>198.810</b>	<b>921.668</b>	<b>1.704.835</b>	<b>3.269.893</b>	<b>105.549</b>	<b>(998.698)</b>	<b>6.016.608</b>

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

---

### **25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА**

#### **Получение новых и погашение текущих займов**

С 14 по 26 апреля 2021 года Компания осуществила очередную выплату купонного вознаграждения по облигациям на сумму 166 миллионов долларов США (эквивалентно 71.558 миллионов тенге по состоянию на дату транзакции).

С 8 по 10 апреля 2021 года АНПЗ осуществил частичное погашение краткосрочного займа, полученного от Народного Банка в сумме 24 миллиона долларов США (эквивалентно 10.454 миллионов тенге), включая вознаграждение.

26 апреля 2021 КТГ выплатил держателям облигаций вознаграждение за согласие на изменение условий проспекта выпуска облигаций в сумме 3,5 миллионов долларов США (эквивалентно 1.508 миллионов тенге).

#### **Поступления и выдача займов**

27 апреля 2021 года ПетроКазахстан Инк. осуществил частичное погашение займа, полученного от Компании на сумму 13.218 миллионов тенге, включая вознаграждение.

27 апреля 2021 года Компания предоставила дополнительную финансовую помощь Самрук-Казына в размере 9.081 миллион тенге.

#### **Выданные и полученные дивиденды**

4 мая 2021 года Компания, в соответствии с решением Самрук-Казына и Национального Банка РК, начислила дивиденды за 2020 год в размере 81,95 тенге за акцию на общую сумму 49.999 миллионов тенге.

13 мая 2021 года Компания получила дивиденды в размере 3.196 миллионов тенге от ТОО «КазГерМунай».