

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)****За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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» и «Национальная компания «Транспорт нефти и газа». В результате объединения все активы и обязательства этих компаний, включая доли их участия во всех предприятиях, 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 Благополучия «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 сентября 2021 года Компания имеет доли участия в 59 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, транспортировки и реализации 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 ноября 2021 года.

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года составлял 425,70 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 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года. Средневзвешенный курс за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, составлял 424,70 тенге за 1 доллар США (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года: 409,23 тенге за 1 доллар США). Обменный курс КФБ на 19 ноября 2021 года составлял 430,43 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 сентября 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 применила 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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
<b>Тип продукта и услуги</b>				
Продажа сырой нефти и газа	970.078	544.162	2.720.696	1.817.712
Продажа нефтепродуктов	493.105	351.381	1.469.257	967.110
Услуги по транспортировке нефти и газа	84.660	68.325	244.133	215.877
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	52.720	48.617	155.179	141.086
Прочие доходы	69.802	67.550	203.219	192.345
	<b>1.670.365</b>	<b>1.080.035</b>	<b>4.792.484</b>	<b>3.334.130</b>
<b>Географические регионы</b>				
Казахстан	310.225	234.159	919.310	770.192
Другие страны	1.360.140	845.876	3.873.174	2.563.938
	<b>1.670.365</b>	<b>1.080.035</b>	<b>4.792.484</b>	<b>3.334.130</b>

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

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
ТОО «Тенгизшевройл»	104.921	38.724	303.926	108.238
ТОО «Азиатский Газопровод»	69.812	38.858	190.636	115.424
KMG Kashagan B.V.	26.938	2.151	57.736	(9.258)
Каспийский Трубопроводный Консорциум	17.111	14.149	56.432	54.813
ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент»	11.632	4.622	47.805	28.761
Mangistau Investment B.V.	20.724	7.439	47.518	12.194
ТОО «КазРосГаз»	6.585	(4.371)	15.750	(2.903)
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	3.814	617	10.695	4.839
Valsera Holdings B.V.	6.126	(6.654)	10.677	(10.674)
ТОО «Казахойл-Актобе»	4.256	98	6.993	1.738
ТОО «КазГерМунай»	1.172	1.757	5.271	10.712
ПетроКазахстан Инк.	(769)	(1.014)	5.063	6.333
ТОО «Тениз Сервис»	4.909	2.377	1.813	2.804
Ural Group Limited	(571)	(2.412)	(5.791)	(7.364)
Прочие совместные предприятия и ассоциированные компании	2.678	2.681	6.038	7.645
	<b>279.338</b>	<b>99.022</b>	<b>760.562</b>	<b>323.302</b>

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

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Покупная нефть для перепродажи	681.136	302.697	1.897.604	954.886
Стоимость нефти для переработки	153.455	63.922	404.870	216.901
Материалы и запасы	60.878	62.385	179.806	156.544
Покупной газ для перепродажи	47.595	58.163	132.929	262.815
Покупные нефтепродукты для перепродажи	56.041	10.279	72.874	32.190
	<b>999.105</b>	<b>497.446</b>	<b>2.688.083</b>	<b>1.623.336</b>

**7. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Расходы по заработной плате	87.923	87.365	255.888	245.748
Услуги по ремонту и обслуживанию	34.772	29.278	85.073	79.818
Электроэнергия	16.241	19.723	60.608	60.041
Транспортные расходы	10.756	16.416	33.509	31.281
Расходы по краткосрочной аренде	6.143	4.782	19.715	33.673
Прочие	37.307	23.538	89.126	94.073
	<b>193.142</b>	<b>181.102</b>	<b>543.919</b>	<b>544.634</b>

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

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Рентный налог на экспорт сырой нефти	33.806	11.060	89.389	30.534
Экспортная таможенная пошлина	25.917	12.300	75.148	53.547
Налог на добычу полезных ископаемых	22.909	16.222	64.711	49.292
Прочие налоги	31.637	25.234	82.294	70.923
	<b>114.269</b>	<b>64.816</b>	<b>311.542</b>	<b>204.296</b>

**9. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Транспортировка	71.284	93.409	283.985	295.905
Расходы по заработной плате	3.094	3.120	9.111	8.950
Прочие	7.965	7.080	23.445	21.239
	<b>82.343</b>	<b>103.609</b>	<b>316.541</b>	<b>326.094</b>

**10. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Расходы по заработной плате	17.745	16.601	50.036	50.708
Консультационные услуги	3.712	2.788	11.746	13.800
Расходы по обслуживанию	2.155	1.839	5.710	5.387
Социальные выплаты	1.493	1.052	3.831	3.986
(Восстановление)/начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности	(45)	157	3.812	2.310
НДС не взятый в зачет	810	968	2.835	3.029
Услуги связи	695	1.114	2.831	2.892
Расходы по краткосрочной аренде	699	532	1.882	1.659
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по прочим текущим финансовым активам	109	55	186	1.458
(Восстановление)/обесценение НДС к возмещению	(372)	22	(2.447)	512
Прочие	7.681	7.636	23.004	21.841
	<b>34.682</b>	<b>32.764</b>	<b>103.426</b>	<b>107.582</b>

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, расходы по заработной плате составили 315.035 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года: 305.406 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**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
<b>Расходы от обесценения и восстановление обесценения</b>				
Основные средства (Примечание 14)	3.519	1.971	3.505	204.219
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	(2)	–	3.786	–
Активы по разведке и оценке	–	–	–	16.389
Нематериальные активы	–	75	–	6.840
	<b>3.517</b>	<b>2.046</b>	<b>7.291</b>	<b>227.448</b>
<b>Расходы по разведке</b>				
Браунфилды в РД КМГ	–	19.692	19.800	19.692
Проект «Жамбыл»	59.283	–	59.283	–
	<b>59.283</b>	<b>19.692</b>	<b>79.083</b>	<b>19.692</b>
	<b>62.800</b>	<b>21.738</b>	<b>86.374</b>	<b>247.140</b>

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
ЕГДС КМГИ	2.986	–	2.986	159.009
ЕГДС ЭМГ	–	–	–	60.440
Прочие	531	2.046	4.305	7.999
	<b>3.517</b>	<b>2.046</b>	<b>7.291</b>	<b>227.448</b>

**ЕГДС КМГИ**

По состоянию на 30 сентября 2020 года KMG 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 миллиона тенге и 6.765 миллионов тенге, соответственно.

2 июля 2021 года на нефтеперерабатывающем заводе Petromidia (далее – «Petromidia»), дочерней организации КМГИ, произошел инцидент, который привел к возгоранию и, как следствие, временной остановке производства до восстановления поврежденных объектов. КМГИ провел работу по оценке последствий инцидента и признал убыток от обесценения основных средств Petromedia в размере 2.986 миллионов тенге.

**ЕГДС ЭМГ**

На 30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года.

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

**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 (продолжение)****Расходы по разведке**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа списала активы по разведке и оценке в размере 12.829 миллионов тенге в результате расторжения контракта на разведку «Озен-Карамандыбас», контрактная территория по которому была возвращена Правительству. Также, Группа частично уменьшила контрактную территорию на участке «Каратон-Саркамыс» и, соответственно, списала расходы по разведке и оценке на сумму 6.863 миллиона тенге.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, Группа списала активы по разведке и оценке в размере 59.283 миллиона тенге по проекту «Жамбыл», контракт на недропользование по которому был расторгнут и контрактная территория возвращена Правительству. Также, Группа, частично уменьшила контрактную территорию на участке «Тайсойган» и, соответственно, списала расходы по разведке и оценке на сумму 19.800 миллионов тенге.

**12. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ****Финансовый доход**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Процентный доход по банковским вкладам, финансовым активам, займам и облигациям	22.915	20.797	64.510	66.463
Амортизация выпущенных финансовых гарантий	1.405	1.642	4.192	4.886
<b>Всего процентный доход</b>	<b>24.320</b>	<b>22.439</b>	<b>68.702</b>	<b>71.349</b>
Переоценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	11.561	64	12.009	347
Дисконт по займам со ставкой ниже рыночной (Примечание 19)	–	–	–	11.002
Прибыль от выкупа облигаций (Примечание 19)	–	–	–	927
Прочие	4.410	542	5.667	2.951
	<b>40.291</b>	<b>23.045</b>	<b>86.378</b>	<b>86.576</b>

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Процентный расход по займам и облигациям	58.963	59.454	179.370	179.458
Процентный расход по договорам аренды	1.056	911	4.397	2.589
<b>Всего процентный расход</b>	<b>60.019</b>	<b>60.365</b>	<b>183.767</b>	<b>182.047</b>
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов	3.282	3.168	9.787	9.858
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	831	764	2.679	2.443
Прочие	3.361	2.770	8.449	7.913
	<b>67.493</b>	<b>67.067</b>	<b>204.682</b>	<b>202.261</b>

**13. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
<b>Текущий подоходный налог</b>				
Корпоративный подоходный налог	35.511	21.399	124.712	55.360
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	2.027	3.249	8.032	8.834
Налог на сверхприбыль	1	688	39	480
<b>Отсроченный подоходный налог</b>				
Корпоративный подоходный налог	804	(1.128)	4.917	(22.284)
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов	15.738	6.535	45.589	16.236
Налог на сверхприбыль	(142)	(9)	(153)	3.438
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>53.939</b>	<b>30.734</b>	<b>183.136</b>	<b>62.064</b>



**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
<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	64.294	5.091	44.810	9.076	4.512	3.693	9.007	20.700	161.183
Поступления	6.425	6.114	1.607	3.825	4.294	2.713	1.302	284.027	310.307
Изменения в учётной оценке	(4.688)	2.733	–	4	–	–	–	–	(1.951)
Выбытия	(13.487)	(10.067)	(5.804)	(3.832)	(2.678)	(812)	(1.606)	(1.483)	(39.769)
Расходы по износу	(83.261)	(22.128)	(85.421)	(13.896)	(29.064)	(8.323)	(8.262)	–	(250.355)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	10.548	1.001	5.803	3.000	2.606	665	1.403	829	25.855
Обесценение (Примечание 11)	(38.614)	(273)	(153.953)	(891)	(487)	(6.187)	(311)	(3.503)	(204.219)
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	–	–	(832)	(3)	(74)	(4)	(35)	(1.386)	(2.334)
Перевод из/(в) товарно-материальные запасы, нетто	23	(27)	591	(2)	160	(27)	369	1.722	2.809
Переводы в нематериальные активы	–	–	–	–	–	–	(581)	(524)	(1.105)
Переводы в инвестиционную недвижимость	–	–	–	(23.253)	–	–	–	–	(23.253)
Переводы из активов по разведке и оценке	76	–	–	–	–	–	–	–	76
Переводы	66.473	15.644	4.418	17.406	70.928	4.206	5.606	(184.681)	–
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2020 года (неаудировано)</b>	<b>1.057.552</b>	<b>801.805</b>	<b>1.192.880</b>	<b>292.089</b>	<b>508.008</b>	<b>93.561</b>	<b>113.178</b>	<b>402.442</b>	<b>4.461.515</b>
Первоначальная стоимость	2.193.751	1.050.522	2.554.659	590.465	933.118	238.077	244.834	456.737	8.262.163
Накопленный износ и обесценение	(1.136.199)	(248.717)	(1.361.779)	(298.376)	(425.110)	(144.516)	(131.656)	(54.295)	(3.800.648)
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2020 года (неаудировано)</b>	<b>1.057.552</b>	<b>801.805</b>	<b>1.192.880</b>	<b>292.089</b>	<b>508.008</b>	<b>93.561</b>	<b>113.178</b>	<b>402.442</b>	<b>4.461.515</b>

**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
<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	5.886	480	3.009	619	551	442	793	2.465	14.245
Поступления	6.577	2.877	8.828	1.299	33.745	5.241	1.774	198.899	259.240
Изменения в учётной оценке	(2.591)	(644)	–	(4)	–	–	–	–	(3.239)
Выбытия	(21.690)	(7.012)	(36.013)	(2.437)	(5.545)	(4.390)	(3.768)	(487)	(81.342)
Потеря контроля над дочерними организациями	–	–	–	(426)	(416)	(221)	(184)	(38)	(1.285)
Расходы по износу	(84.560)	(22.334)	(85.244)	(14.116)	(29.662)	(8.042)	(8.483)	–	(252.441)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	18.521	6.580	8.171	1.738	4.608	3.476	3.572	359	47.025
Обесценение/восстановление обесценения (Примечание 11)	(563)	–	(2.973)	2	13	–	(9)	25	(3.505)
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	–	–	(24)	(11.455)	(33.558)	(1.920)	(450)	–	(47.407)
Переводы в нематериальные активы	–	–	–	–	–	–	–	(1.819)	(1.819)
Переводы из/(в) товарно- материальных запасов, нетто	45	1.582	4.600	1	10	(1)	700	1.228	8.165
Переводы из инвестиционной недвижимости	–	–	–	2.515	–	–	7	–	2.522
Переводы из активов по разведке и оценке	145	–	–	–	–	–	–	–	145
Переводы	74.977	9.418	11.430	12.114	52.423	1.271	19.319	(180.952)	–
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2021 года (неаудировано)</b>	<b>1.080.362</b>	<b>799.704</b>	<b>1.082.894</b>	<b>279.552</b>	<b>475.990</b>	<b>80.517</b>	<b>125.218</b>	<b>385.812</b>	<b>4.310.049</b>
Первоначальная стоимость	2.302.153	1.070.493	2.540.251	593.844	923.303	213.710	263.079	440.101	8.346.934
Накопленный износ и обесценение	(1.221.791)	(270.789)	(1.457.357)	(314.292)	(447.313)	(133.193)	(137.861)	(54.289)	(4.036.885)
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2021 года (неаудировано)</b>	<b>1.080.362</b>	<b>799.704</b>	<b>1.082.894</b>	<b>279.552</b>	<b>475.990</b>	<b>80.517</b>	<b>125.218</b>	<b>385.812</b>	<b>4.310.049</b>

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, поступления, в основном, состоят из расходов на бурение скважин в АО «Озенмунайгаз», дочерней организации РД КМГ, ЭМГ и ТОО «КМГ Карачаганак» на общую сумму 106.368 миллионов тенге, расходов АО «КазТрансГаз» (далее – «КТГ») на капитальный ремонт газопровода и строительство газоизмерительной станции и вахтового городка в рамках проектов «Бухарский газоносный район Ташкент-Бишкек-Алматы», «Газли-Шымкент» и «Бухара-Урал» на общую сумму 37.934 миллиона тенге, расходов АО «КазТрансОйл» на строительство водопровода «Кульсары-Тениз» на сумму 24.987 миллионов тенге и капитального ремонта завода ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее – «АНПЗ») на сумму 11.333 миллиона тенге.

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

По состоянию на 30 сентября 2021 года, Группа перевела в активы для продажи основные средства на общую сумму 47.407 миллионов тенге, в основном представленными компрессорной станцией «Арал» на сумму 40.378 миллионов тенге, самоподъемной плавучей буровой установкой «Беркут» на сумму 1.881 миллион 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 0,78% на сумму 339 миллионов тенге, относящиеся к строительству этих активов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года: 2.365 миллионов тенге, по средней процентной ставке капитализации 4,64%).

По состоянию на 30 сентября 2021 года стоимость полностью амортизированных, но все ещё используемых основных средств, составила 355.257 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 340.511 миллион тенге).

По состоянию на 30 сентября 2021 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 857.802 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>	<b>30 сентября 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
Выраженные в долларах США	<b>566.630</b>	324.646
Выраженные в тенге	<b>10.259</b>	14.863
Выраженные в российских рублях	<b>21.467</b>	–
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(398)</b>	(509)
	<b>597.958</b>	<b>339.000</b>

На 30 сентября 2021 года средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным банковским вкладам составляла 1,07% в долларах США и 1,25% 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 сентября 2021 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 0,26% в долларах США, 6,28% в тенге и 3,75% в российский рублях (на 31 декабря 2020 года: 0,40% в долларах США и 3,10% в тенге).

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 сентября 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
Срок погашения до 1 года	<b>543.330</b>	282.472
Срок погашения от 1 до 2 лет	<b>141</b>	796
Срок погашения свыше 2 лет	<b>54.487</b>	55.732
	<b>597.958</b>	339.000

На 30 сентября 2021 года банковские депозиты включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в сумме 54.628 миллионов тенге (на 31 декабря 2020 года: 56.528 миллионов тенге), которые, в основном, состоят из 46.950 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 сентября 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	3.130.320	20,00%	2.793.887	20,00%
KMG Kashagan B.V.	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	2.340.370	50,00%	2.256.816	50,00%
ТОО «Азиатский газопровод»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	441.621	50,00%	291.086	50,00%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	183.876	50,00%	156.771	50,00%
Mangistau Investment B.V.	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	174.813	50,00%	142.585	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	93.356	50,00%	76.702	50,00%
Ural Group Limited	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	42.936	50,00%	44.585	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	31.024	50,00%	32.840	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча сырой нефти	Казахстан	23.876	50,00%	20.886	50,00%
ТОО «ТенизСервис»	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	21.796	48,996%	20.473	48,996%
Valseira Holdings B.V.	Переработка сырой нефти	Казахстан	12.930	50,00%	2.253	50,00%
Прочие			52.604		43.498	
<b>Ассоциированные компании</b>						
Каспийский Трубопроводный Консорциум	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/Россия	441.491	20,75%	478.134	20,75%
ПетроКазахстан Инк.	Разведка, добыча и переработка углеводородов и газа	Казахстан	83.993	33,00%	78.636	33,00%
Прочие			36.065		31.869	
			<b>7.111.071</b>		<b>6.471.021</b>	

**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 сентября 2021 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 1.754 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 19.038 миллионов тенге).

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

<i>В миллионах тенге</i>	2021 год	2020 год
<b>Сальдо на 1 января (аудировано)</b>	<b>6.471.021</b>	5.590.384
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто ( <i>Примечание 5</i> )	<b>760.562</b>	323.302
Дивиденды полученные	<b>(156.793)</b>	(49.970)
Изменение в дивидендах к получению	<b>(32.657)</b>	2.414
Прочие изменения в капитале совместного предприятия	<b>3.353</b>	912
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	<b>1.926</b>	1.444
Обесценение инвестиций	–	(38.000)
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	–	(3.080)
Элиминации и корректировки	–	2.937
Пересчёт валюты отчётности	<b>63.659</b>	656.328
<b>Сальдо на 30 сентября (неаудировано)</b>	<b>7.111.071</b>	6.486.671

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 сентября 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 сентября 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 сентября 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
<b>Торговая дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность	<b>508.815</b>	455.321
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(34.278)</b>	(32.500)
	<b>474.537</b>	422.821
<b>Прочие текущие финансовые активы</b>		
Прочая дебиторская задолженность	<b>114.707</b>	90.904
Дивиденды к получению	<b>26.120</b>	2.913
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(37.032)</b>	(36.746)
	<b>103.795</b>	57.071
<b>Прочие текущие нефинансовые активы</b>		
Авансы выплаченные и расходы будущих периодов	<b>64.891</b>	45.497
Налоги к возмещению, кроме НДС	<b>27.347</b>	35.003
Прочие	<b>6.756</b>	11.867
Минус: резерв на обесценение	<b>(3.509)</b>	(3.546)
	<b>95.485</b>	88.821
<b>Итого прочие текущие активы</b>	<b>199.280</b>	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 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года по данным активам проценты не начислялись.

По состоянию на 30 сентября 2021 года торговая дебиторская задолженность в сумме 167.651 миллион тенге является заложенной в качестве залогового обеспечения по обязательствам Группы (на 31 декабря 2020 года: 155.998 миллионов тенге).

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

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Доллар США	269.645	235.099
Тенге	137.863	123.824
Румынская лея	60.192	57.637
Евро	4.041	6.059
Другие валюты	2.796	202
	<b>474.537</b>	<b>422.821</b>

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	
<b>30 сентября 2021 года</b>						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,29%	2,25%	5,31%	10,36%	85,81%	
Торговая дебиторская задолженность	451.599	13.393	4.088	2.209	37.526	508.815
Ожидаемые кредитные убытки	(1.327)	(302)	(217)	(229)	(32.203)	(34.278)

<i>В миллионах тенге</i>	Просрочка платежей					Итого
	Текущие	<30 дней	30-60 дней	61-90 дней	>91 дней	
<b>31 декабря 2020 года</b>						
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>	<b>30 сентября 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
Срочные вклады в банках – доллары США	364.481	435.119
Срочные вклады в банках – тенге	263.525	163.820
Срочные вклады в банках – другие валюты	84.694	54.800
Текущие счета в банках – доллары США	364.491	397.774
Текущие счета в банках – тенге	83.128	75.369
Текущие счета в банках – другие валюты	12.878	10.370
Деньги в пути	11.579	7.508
Кассовая наличность и чеки	1.347	1.138
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	(66)	(34)
	<b>1.186.057</b>	<b>1.145.864</b>

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

На 30 сентября 2021 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 0,23% в долларах США, 8,21% в тенге и 2,19% 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 сентября 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>	<b>30 сентября 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.378.207	3.394.958
Средневзвешенные ставки вознаграждения	5,54%	5,50%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	646.002	683.490
Средневзвешенные ставки вознаграждения	4,81%	4,38%
	<b>4.024.209</b>	<b>4.078.448</b>

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

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 сентября 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
Доллар США	3.590.157	3.669.668
Тенге	328.139	318.034
Российский рубль	89.216	85.223
Евро	14.040	2.319
Другие валюты	2.657	3.204
	<b>4.024.209</b>	<b>4.078.448</b>

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 сентября 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
Текущая часть	414.984	361.556
Долгосрочная часть	3.609.225	3.716.892
	<b>4.024.209</b>	<b>4.078.448</b>



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

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

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Сумма выпуска</b>	<b>Дата погашения</b>	<b>Ставка вознаграж- дения</b>	<b>30 сентября 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
<b>Облигации</b>					
Облигации ЛФБ 2020	750 миллионов долларов США	2033 год	3,50%	<b>323.915</b>	317.474
АИХ 2019	56 миллиардов тенге	2024 год	5,00%	<b>32.265</b>	45.192
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2048 год	6,375%	<b>640.086</b>	631.832
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030 год	5,375%	<b>539.528</b>	530.776
Облигации ЛФБ 2018	0,5 миллиарда долларов США	2025 год	4,75%	<b>216.148</b>	212.117
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	<b>522.865</b>	516.505
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	<b>427.211</b>	419.390
Облигации ИФБ 2017	750 миллионов долларов США	2027 год	4,375%	<b>300.141</b>	299.934
Прочие	–	–	–	<b>4.562</b>	4.593
<b>Итого</b>				<b>3.006.721</b>	2.977.813

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

### 19. ЗАЙМЫ (продолжение)

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

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	30 сентября 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
<b>Займы</b>					
The Export-Import Bank of China (Eximbank)	1,13 миллиарда долларов США	2026 год	6M Libor + 4,10%	235.537	287.387
АО «Банк развития Казахстана» (БРК)	230 миллиардов тенге	2022-2030 годы	7,00%-13,67%	160.760	166.377
Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank)	435 миллионов долларов США <sup>1</sup>	2021-2023 годы	1M Libor + 2,75%, 1M Libor + 2,50%, 1W Euribor + 2,50%, 1M Euribor + 2,50%, ON Euribor + 2,50%	124.769	118.228
Банк ВТБ (Казахстан) и ВТБ Банк (PJSC)	15 миллиардов рублей	2023 год	Ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации + 2,15%	89.216	85.223
Japan Bank for International Cooperation	297,5 миллионов долларов США	2025 год	2,19% + CIRR	55.532	60.098
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный Банк)	54 миллиарда тенге	2025 год	11,00%	49.288	–
Народный Банк	100 миллионов долларов США <sup>2</sup>	2023 год	5,00%	42.615	42.145
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd (Лондонский филиал)	150 миллионов долларов США	2021 год	COF (0,14%) + 1,70%	39.056	38.215
БРК	843,6 миллиона долларов США	2023 год	10,99%	33.225	107.318
Народный Банк	41 миллиард тенге	2024 год	11,00%	30.067	41.207
Европейский Банк Реконструкции и Развития (ЕБРР)	68 миллиардов тенге	2026 год	3M CPI + 50 базисных пунктов + 2,15%	29.216	33.786
Banque de Commerce et de Placements (BCP)	110 миллионов долларов США	2022 год	COF (0,87%) + 1,50%	23.147	3.651
Cargill	50 миллионов долларов США	2022 год	3M LIBOR + 2,60%	21.383	–
ЕБРР	36 миллиардов тенге	2026 год	6M CPI + 100 базисных пунктов + 2,15%	21.022	24.278
Сбербанк	50 миллионов долларов США	2021 год	COF (0,97%) + 1,50%	12.505	1.871
Natixis	250 миллионов долларов США	2022 год	COF (0,42%) + 2,00%	9.143	11.723
Credit Agricole	250 миллионов долларов США	2021 год	COF (0,22%) + 2,00%	6.051	14.862
ING Bank NV	250 миллионов долларов США	2021 год	COF (0,25%) + 2,00%	5.534	35.029
Прочие	–	–	–	29.422	29.237
<b>Итого</b>				<b>1.017.488</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 (неаудированной) (продолжение)**

---

**19. ЗАЙМЫ (продолжение)**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, АНПЗ осуществил частичное погашение займа от Eximbank в сумме 156 миллионов долларов США (эквивалентно 65.838 миллионов тенге), включая вознаграждение. Погашение частично было произведено за счет денежных средств, размещенных в июне 2021 года на специальном счете Eximbank в соответствии с условиями договора, в размере 77 миллионов долларов США (эквивалентно 32.799 миллионов тенге).

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

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, КМГИ. получил краткосрочный займ для целей финансирования оборотного капитала от Banque de Commerce et de Placements в сумме 46 миллионов долларов США (эквивалентно 19.408 миллионов тенге) со ставкой вознаграждения SOF (0,87%) + 1,50%.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, КМГИ 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, КМГИ частично погасил краткосрочный займ от ING Bank NV в сумме 71 миллион долларов США (эквивалентно 30.273 миллиона тенге), включая вознаграждение.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября

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	97.141	57.123	–	154.264	129.576	56.298	–	185.874
Выплата основного долга денежными средствами	(84.713)	(139.033)	(12.685)	(236.431)	(31.991)	(172.021)	(29.663)	(233.675)
Выплата основного долга и уплата вознаграждений за счет зарезервированных денежных средств	–	(32.799)	–	(32.799)	–	–	–	–
Вознаграждение начисленное	7.160	48.798	121.281	177.239	5.112	50.332	120.488	175.932
Вознаграждение уплаченное	(7.065)	(39.499)	(114.390)	(160.954)	(5.126)	(54.248)	(90.434)	(149.808)
Дисконт (Примечание 12)	–	–	–	–	–	(11.002)	–	(11.002)
Прибыль от выкупа облигаций (Примечание 12)	–	–	–	–	–	–	(927)	(927)
Пересчёт валюты отчётности	1.602	1.178	30.310	33.090	9.101	10.961	315.220	335.282
Убыток по курсовой разнице	166	6.878	4.392	11.436	5.064	67.710	47.000	119.774
Прочие	–	(84)	–	(84)	–	1.615	–	1.615
<b>Сальдо на 30 сентября (неаудировано)</b>	<b>198.661</b>	<b>818.827</b>	<b>3.006.721</b>	<b>4.024.209</b>	<b>182.579</b>	<b>924.582</b>	<b>3.153.408</b>	<b>4.260.569</b>
Текущая часть	198.661	140.430	75.893	414.984	182.579	220.076	78.845	481.500
Долгосрочная часть	–	678.397	2.930.828	3.609.225	–	704.506	3.074.563	3.779.069

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

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 сентября 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 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года убыток в сумме 30.310 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, убыток в сумме 315.220 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 сентября 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 сентября 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>	<b>535.762</b>	536.922
<b>Прочие финансовые обязательства</b>		
Задолженность перед сотрудниками	47.475	54.741
Финансовые гарантии (Примечание 25)	11.036	14.910
Задолженность по дивидендам	635	195
Прочие	46.516	49.557
	<b>105.662</b>	119.403
Текущая часть	80.595	86.440
Долгосрочная часть	25.067	32.963
<b>Прочие нефинансовые обязательства</b>		
Обязательства по договорам с покупателями	166.715	118.537
Прочие	34.150	39.315
	<b>200.865</b>	157.852
Текущая часть	147.537	129.021
Долгосрочная часть	53.328	28.831
<b>Итого прочие финансовые и нефинансовые обязательства</b>	<b>306.527</b>	277.255
Текущая часть	228.132	215.461
Долгосрочная часть	78.395	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 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года, торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Доллар США	317.957	221.097
Тенге	155.931	249.108
Румынская лея	44.818	44.457
Евро	7.008	6.558
Другие валюты	10.048	15.702
<b>Итого</b>	<b>535.762</b>	<b>536.922</b>

По состоянию на 30 сентября 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.

**Остатки по расчётам**

Следующая таблица показывает остатки по расчётам по операциям, которые были совершены со связанными сторонами, по состоянию на 30 сентября 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 сентября 2021 года (неаудировано)	446.446	13.651	-	32.265
	31 декабря 2020 года (аудировано)	402.272	5.921	-	45.192
Ассоциированные компании	30 сентября 2021 года (неаудировано)	35.423	3.232	-	-
	31 декабря 2020 года (аудировано)	4.345	3.541	-	-
Прочие контролируемые государством стороны	30 сентября 2021 года (неаудировано)	5.552	111	85.155	193.985
	31 декабря 2020 года (аудировано)	4.116	113	126.443	273.695
Совместные предприятия	30 сентября 2021 года (неаудировано)	370.465	212.653	-	-
	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 / связанным сторонам***Компании, входящие в Самрук-Казына*

По состоянию на 30 сентября 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 26.320 миллионов тенге и 21.819 миллионов тенге, соответственно.

По состоянию на 30 сентября 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, которая была частично погашена.

*Ассоциированные компании*

По состоянию на 30 сентября 2021 года увеличение задолженности ассоциированных компаний в основном, связано с дивидендами к получению от Каспийского Трубопроводного Консорциума в размере 23.255 миллионов тенге.

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

По состоянию на 30 сентября 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 сентября 2021 года уменьшение по займам, подлежащим выплате связанным сторонам, в основном, связано с частичным погашением займов от БРК на общую сумму 95.857 миллионов тенге, включая вознаграждение.

**Обороты по операциям**

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

<i>В миллионах тенге</i>	<b>На 30 сентября</b>	<b>Продажи связанным сторонам</b>	<b>Приобре- тения у связанных сторон</b>	<b>Вознаграж- дение от связанных сторон</b>	<b>Вознаграж- дение связанным сторонам</b>
Компании, входящие в Самрук-Казына	<b>2021 года (неаудировано)</b>	<b>12.242</b>	<b>8.055</b>	<b>26.768</b>	<b>3.338</b>
	2020 года (неаудировано)	7.914	19.702	21.863	1.737
Ассоциированные компании	<b>2021 года (неаудировано)</b>	<b>47.926</b>	<b>23.610</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
	2020 года (неаудировано)	17.186	18.435	2.734	–
Прочие контролируемые государством стороны	<b>2021 года (неаудировано)</b>	<b>27.427</b>	<b>12.866</b>	<b>238</b>	<b>16.932</b>
	2020 года (неаудировано)	37.735	17.803	11.921	20.005
Совместные предприятия	<b>2021 года (неаудировано)</b>	<b>214.381</b>	<b>1.174.038</b>	<b>33.254</b>	<b>401</b>
	2020 года (неаудировано)	224.481	804.561	23.299	349

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

### 22. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

#### Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу (члены Совета Директоров и Правления компаний Группы), включенная в общие и административные расходы в прилагаемом промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составляет 5.138 миллионов тенге и 5.144 миллиона тенге за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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.

#### Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости

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

В миллионах тенге	30 сентября 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	17.936	17.501	-	17.501	-	17.265	16.916	-	16.916	-
Займы выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости, задолженность по аренде к получению от совместного предприятия	607.767	623.431	-	423.626	199.805	557.116	538.063	-	372.823	165.240
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.378.207	3.914.227	3.524.725	389.502	-	3.394.958	4.103.404	3.640.931	462.473	-
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	646.002	660.847	-	660.847	-	683.490	699.509	-	699.509	-
Выпущенные финансовые гарантии	11.036	12.639	-	-	12.639	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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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 (неаудировано)	Диапазон на	
			30 сентября 2021 года	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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, произошли следующие изменения:

**Проверки возмещаемых затрат**

По состоянию на 30 сентября 2021 года, доля Группы в общей сумме оспариваемых затрат составляет 1.177 миллионов долларов США (эквивалентно 501.001 миллион 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**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа осуществила поставку на внутренний рынок Казахстана 5.320 тысяч тонн сырой нефти (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года: 4.641 тысяча 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 сентября 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	92.263	5.689
2022	114.102	4.059
2023	20.670	3.994
2024	10.266	4.014
2025-2048	5.865	22.665
<b>Итого</b>	<b>243.166</b>	<b>40.421</b>

**Обязательства по поставке нефти**

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

**Прочие контрактные обязательства**

По состоянию на 30 сентября 2021 года у Группы, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 296.909 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 196.531 миллион тенге).

По состоянию на 30 сентября 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 223.566 миллионов тенге (на 31 декабря 2020 года: 232.136 миллионов тенге).

**Судебные разбирательства***Гражданское разбирательство в 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 в декабре 2021 года.

Группа считает, что её позиция в отношении нового заявления Faber будет решена аналогично другими схожим разбирательствам, разрешенным в 2020 году в пользу Группы. Соответственно, Группа не признала резерв по данному делу на 30 сентября 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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)*

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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 миллиона долларов США) в составе прочего операционного дохода.

**24. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ**

Операционные сегменты Группы имеют отдельную структуру и управление, соответствующие видам производимой продукции и предоставляемых услуг. Кроме того, 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября			
	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>				
<b>Сегменты</b>				
Реализация и транспортировка газа	487.277	–	584.661	–
Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	2.233.419	1.057.848	1.233.051	713.177
Корпоративный центр	–	401.434	–	243.754
Разведка и добыча нефти и газа	–	2.098	–	2.922
Прочие	–	7.877	–	7.257
	<b>2.720.696</b>	<b>1.469.257</b>	1.817.712	967.110

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)**

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.

Корректировки и элиминации представляют собой исключение внутригрупповых оборотов. Межсегментные операции были совершены на условиях, согласованных между сегментами, которые не обязательно должны соответствовать 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>30 сентября 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
Казахстан	<b>3.702.247</b>	3.730.070
Другие страны	<b>607.802</b>	639.675
	<b>4.310.049</b>	4.369.745

## 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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	4.989	151.236	614.698	3.531.991	401.611	87.959	–	4.792.484
Выручка от реализации другим сегментам	857.169	57.130	707	117.316	30.683	60.430	(1.123.435)	–
<b>Итого выручка</b>	<b>862.158</b>	<b>208.366</b>	<b>615.405</b>	<b>3.649.307</b>	<b>432.294</b>	<b>148.389</b>	<b>(1.123.435)</b>	<b>4.792.484</b>
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(21.266)	(10.342)	(113.287)	(3.198.848)	(187.551)	(22.041)	865.252	(2.688.083)
Производственные расходы	(222.191)	(82.043)	(58.115)	(140.883)	(122.262)	(109.565)	191.140	(543.919)
Налоги кроме подоходного налога	(241.171)	(9.815)	(11.724)	(10.783)	(32.792)	(5.257)	–	(311.542)
Расходы по транспортировке и реализации	(76.265)	(4.031)	(220.082)	(48.490)	(7.745)	(14)	40.086	(316.541)
Общие и административные расходы	(19.848)	(12.243)	(16.736)	(26.372)	(14.317)	(14.796)	886	(103.426)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	420.765	68.460	254.257	13.976	–	3.104	–	760.562
<b>ЕБИТДА</b>	<b>702.182</b>	<b>158.352</b>	<b>449.718</b>	<b>237.907</b>	<b>67.627</b>	<b>(180)</b>	<b>(26.071)</b>	<b>1.589.535</b>
<b>ЕБИТДА, %</b>	<b>44%</b>	<b>10%</b>	<b>29%</b>	<b>15%</b>	<b>4%</b>	<b>0%</b>	<b>(2%)</b>	
Износ, истощение и амортизация	(91.959)	(31.200)	(55.705)	(105.897)	(2.290)	(7.723)	–	(294.774)
Финансовый доход	53.507	3.625	16.965	5.116	107.000	18.176	(118.011)	86.378
Финансовые затраты	(14.883)	(3.680)	(31.638)	(60.002)	(156.177)	(3.358)	65.056	(204.682)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов и активов, классифицированных как предназначенные для продажи	(538)	–	(15)	(2.986)	(324)	(3.428)	–	(7.291)
Расходы по разведке	(19.800)	–	–	–	(59.283)	–	–	(79.083)
Расходы по подоходному налогу	(115.454)	(13.557)	(35.261)	(22.141)	4.054	(777)	–	(183.136)
<b>Чистая прибыль за период</b>	<b>505.591</b>	<b>23.504</b>	<b>354.280</b>	<b>57.379</b>	<b>77.097</b>	<b>490</b>	<b>(75.866)</b>	<b>942.475</b>
<b>Прочая сегментная информация</b>								
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	5.828.216	488.401	720.161	49.031	–	25.262	–	7.111.071
Капитальные затраты	119.977	56.486	47.345	30.646	3.426	13.669	–	271.549
Резервы на неликвидные товарно-материальные запасы, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим текущим финансовым активам, и резерв по обесценению прочих текущих нефинансовых активов	(4.732)	(9.648)	(7.677)	(44.850)	(26.124)	(9.309)	–	(102.340)
<b>Активы сегмента</b>	<b>8.486.550</b>	<b>1.161.321</b>	<b>2.661.145</b>	<b>2.714.652</b>	<b>1.344.856</b>	<b>275.004</b>	<b>(1.012.290)</b>	<b>15.631.238</b>
<b>Обязательства сегмента</b>	<b>872.637</b>	<b>196.767</b>	<b>821.634</b>	<b>1.695.504</b>	<b>3.337.069</b>	<b>106.784</b>	<b>(973.672)</b>	<b>6.056.723</b>

## 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 сентября 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	5.844	166.877	689.740	2.150.873	244.186	76.610	–	3.334.130
Выручка от реализации другим сегментам	634.586	75.281	14.187	234.423	29.305	56.964	(1.044.746)	–
<b>Итого выручка</b>	<b>640.430</b>	<b>242.158</b>	<b>703.927</b>	<b>2.385.296</b>	<b>273.491</b>	<b>133.574</b>	<b>(1.044.746)</b>	<b>3.334.130</b>
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(21.079)	(9.375)	(263.791)	(1.980.636)	(137.507)	(20.031)	809.083	(1.623.336)
Производственные расходы	(217.029)	(88.720)	(55.256)	(164.585)	(93.368)	(98.829)	173.153	(544.634)
Налоги кроме подоходного налога	(147.985)	(9.544)	(11.612)	(11.116)	(19.014)	(5.215)	190	(204.296)
Расходы по транспортировке и реализации	(90.919)	(7.507)	(223.881)	(44.509)	(5.492)	(17)	46.231	(326.094)
Общие и административные расходы	(21.661)	(9.914)	(16.335)	(26.805)	(35.534)	(17.143)	19.810	(107.582)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	123.029	60.803	141.361	(6.891)	–	5.000	–	323.302
<b>ЕБИТДА</b>	<b>264.786</b>	<b>177.901</b>	<b>274.413</b>	<b>150.754</b>	<b>(17.424)</b>	<b>(2.661)</b>	<b>3.721</b>	<b>851.490</b>
<b>ЕБИТДА, %</b>	<b>31%</b>	<b>21%</b>	<b>32%</b>	<b>18%</b>	<b>(2%)</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	
Износ, истощение и амортизация	(89.209)	(29.525)	(33.303)	(104.328)	(2.276)	(7.177)	–	(265.818)
Финансовый доход	90.211	3.036	15.392	17.002	582.948	9.007	(631.020)	86.576
Финансовые затраты	(14.665)	(4.447)	(28.433)	(66.753)	(191.060)	(6.236)	109.333	(202.261)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов и активов, классифицированных как предназначенные для продажи	(61.272)	(5.047)	–	(160.785)	(46)	(298)	–	(227.448)
Расходы по разведке	(19.692)	–	–	–	–	–	–	(19.692)
Обесценение инвестиций в совместное предприятие и ассоциированную компанию	(38.000)	–	–	–	–	–	–	(38.000)
Расходы по подоходному налогу	(39.008)	(17.246)	(19.793)	24.348	(8.773)	(1.592)	–	(62.064)
<b>Чистая прибыль за период</b>	<b>116.993</b>	<b>130.767</b>	<b>184.551</b>	<b>(219.948)</b>	<b>462.246</b>	<b>(18.063)</b>	<b>(520.093)</b>	<b>136.453</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	122.905	20.435	97.323	66.133	6.793	8.701	–	322.290
Резервы на неликвидные товарно-материальные запасы, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим текущим финансовым активам, и резерв по обесценению прочих 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 (неаудированной) (продолжение)**

---

**25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА****Полученные дивиденды**

20 октября 2021 года Компания получила дивиденды от ТОО «Казахойл-Актобе», совместное предприятие, в сумме 2.000 миллиона тенге.

**Получение выплат от совместного предприятия**

18 октября 2021 года Компания получила оставшуюся сумму от продажи 50% доли в ТОО «СП «Каспи Битум» в размере 28 миллионов долларов США (эквивалентно 12.053 миллиона тенге).

**Передача КТГ в Самрук-Казына**

9 ноября 2021 года Компания передала Самрук-Казына 100% акций КТГ. Сумма сделки составила 1 тенге. При этом, действие договора доверительного управления в отношении 100% акций КТГ, заключенного 11 марта 2021 года между КМГ и Самрук-Казына, было прекращено.

Сделке предшествовало выполнение ряда юридических и финансовых условий, в том числе, получение согласований государственных органов и кредиторов КМГ. Последнее из условий было исполнено 8 ноября 2021 года. Компания считает, что, начиная с 8 ноября 2021 года, КТГ соответствует следующим критериям классификации как прекращенная деятельность:

- КТГ готов к продаже и может быть продан в текущем состоянии;
- Процедуры по продаже начаты и ожидается, что будут завершены в течение одного года.

Обязательство Компании по паритетной финансовой гарантии Компании и КТГ, в рамках синдицированного займа ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент», совместного предприятия КТГ, было переуступлено КТГ (*Примечание 20*).