

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****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 РК от 20 февраля 2002 года № 811 и постановления Правительства РК (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 июня 2022 года Компания имеет доли участия в 60 операционных компаниях (на 31 декабря 2021 года: 60) (совместно «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: РК, город Нур-Султан, улица Дінмұхамед Қонаев, дом 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 и эксплуатации нефтепроводов и нефтегазопромышленной инфраструктуры.

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

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску Заместителем председателя Правления по экономике и финансам и Главным бухгалтером Компании 12 августа 2022 года.

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта 34 «Промежуточная финансовая отчётность», выпущенным Советом по Международным стандартам финансовой отчётности. Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

**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 осуществляют свою деятельность (далее – «функциональная валюта»). Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)***Функциональная валюта и валюта представления (продолжение)*

Казахстанских тенге (далее – «тенге»), который является функциональной валютой и валютой представления Компании.

*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, определённых как часть хеджирования чистых инвестиций Группы в зарубежные подразделения. Данные статьи признаются в составе прочего совокупного дохода до выбытия чистых инвестиций, с переклассификацией накопленной суммы в момент выбытия инвестиций в состав прибыли или убытка. Налоговые платежи и кредиты, присущие курсовым разницам по данным монетарным статьям, также признаются в составе прочего совокупного дохода.

*Компании, входящие в Группу*

Результаты и финансовое положение всех дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы, 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 закрытия на отчётную дату;
- доходы и расходы по каждому из представленных 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 (далее - «КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в РК. Обменный курс КФБ на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года составил 470,34 и 431,80 тенге за 1 доллар Соединенных Штатов Америки (далее - доллар США), соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года. Средневзвешенный курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составил 450,06 тенге за 1 доллар США (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 424,22 тенге за 1 доллар США). Обменный курс КФБ на 12 августа 2022 года составлял 476,01 тенге за 1 доллар США. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, у Группы сформировалась отрицательная курсовая разница, нетто, в размере 39.920 миллионов тенге, в связи с нестабильностью курса иностранных валют по отношению к тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Пересмотр условий займов в контексте реформы IBOR**

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

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

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

**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ****Объединение бизнеса и гудвил**

*Приобретение совместных предприятий и ассоциированных компаний у сторон, находящихся под общим контролем*

Приобретение совместных предприятий и ассоциированных компаний у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается с использованием метода объединения долей.

Доля Группы в активах и обязательствах совместных предприятий и ассоциированных компаний, передаваемой под общим контролем, учитывается в консолидированной финансовой отчётности по текущей стоимости передающей организации («Предшественник») на дату передачи. Разница между долей Группы в общей текущей стоимости чистых активов, включая гудвил Предшественника, и уплаченным вознаграждением, отражается в консолидированной финансовой отчётности как корректировка капитала.

**Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации*****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям***

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2022 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Некоторые поправки и разъяснения впервые применены в 2022 году, но они не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации (продолжение)*****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)******«Обременительные договоры – затраты на исполнение договора» – Поправки к МСФО (IAS) 37***

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

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

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

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

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

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

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****4. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СРАВНИТЕЛЬНОМ ПЕРИОДЕ**

8 ноября 2021 года Компания классифицировала АО «КазТрансГаз» (далее – «КТГ»), дочернюю компанию, как группу выбытия, предназначенную для продажи. 9 ноября 2021 года Компания передала Самрук-Казына 100% акций КТГ за 1 тенге. Следовательно, в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, КТГ был классифицирован как прекращенная деятельность.

Для отражения результата такой классификации в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, Группа ретроспективно пересчитала промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе и промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств, а также соответствующие примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года.

Деятельность КТГ входила в операционный сегмент «Реализация и транспортировка газа». После классификации КТГ как прекращенной деятельности, сегмент «Реализация и транспортировка газа» больше не представляется в примечании о сегментах, включая сравнительный период.

Результаты КТГ за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года были следующими:

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
Выручка	209.084	450.091
Доля в прибылях совместных предприятий, нетто	81.452	157.059
Финансовый доход	5.904	11.442
Прочий операционный доход	15.058	16.765
<b>Итого выручка и прочие доходы от прекращенной деятельности</b>	<b>311.498</b>	<b>635.357</b>
Себестоимость покупного газа и прочих материалов	(48.978)	(67.853)
Производственные расходы	(17.524)	(37.961)
Налоги кроме подоходного налога	(3.695)	(7.355)
Износ, истощение и амортизация	(18.317)	(37.312)
Расходы по транспортировке и реализации	(76.486)	(168.646)
Общие и административные расходы	(5.901)	(11.665)
Финансовые затраты	(11.564)	(21.365)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(5.422)	(4.438)
Прочие расходы	(512)	(905)
<b>Итого расходы от прекращенной деятельности</b>	<b>(188.399)</b>	<b>(357.500)</b>
<b>Прибыль до учёта подоходного налога от прекращенной деятельности</b>	<b>123.099</b>	<b>277.857</b>
Расходы по подоходному налогу	(12.175)	(23.112)
<b>Прибыль за период от прекращенной деятельности</b>	<b>110.924</b>	<b>254.745</b>

Чистые денежные потоки КТГ за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года были следующими:

<i>В миллионах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
Операционные	158.282
Инвестиционные	65.604
Финансовые	(13.628)
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>210.729</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****5. ПРИОБРЕТЕНИЕ СОВМЕСТНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ**

13 июня 2022 года Самрук-Казына передал Компании 49,50% доли участия в ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (далее - КПИ). Стоимость приобретения составила 91 175 миллионов тенге КПИ занимается реализацией инвестиционного проекта «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области».

49,50% доля участия в КПИ была отражена как приобретение совместного предприятия у сторон, находящихся под общим контролем, и учтена по методу объединения долей по балансовой стоимости совместного предприятия. ТОО «Samruk-Kazyna Ondeu» (дочерняя организация Самрук-Казына) и Компания совместно контролируют КПИ, и решения о деятельности КПИ принимаются единогласно.

Ниже представлена информация о балансовой стоимости активов и обязательств КПИ на дату приобретения (на основе бухгалтерских книг Предшественника):

*В миллионах тенге*

Долгосрочные активы	852.587
Краткосрочные активы	81.276
Долгосрочные обязательства	(859.691)
Краткосрочные обязательства	(77.754)
<b>Чистые активы</b>	<b>(3.582)</b>
Доля владения	49,50%
<b>Доля Группы в чистых активах</b>	<b>(1.773)</b>
Стоимость приобретения	91.175
Разница между возмещением и балансовой стоимостью инвестиции в совместное предприятие, отраженная в составе капитала	91.175

**6. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
<b>Тип продукта и услуги</b>				
Продажа сырой нефти и газа	1.179.477	750.914	2.386.316	1.382.482
Продажа нефтепродуктов	902.447	559.846	1.498.893	975.631
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	56.143	55.467	107.389	102.459
Услуги по транспортировке нефти	44.153	42.284	84.454	84.276
Прочие доходы	63.777	71.073	126.098	127.180
	<b>2.245.997</b>	<b>1.479.584</b>	<b>4.203.150</b>	<b>2.672.028</b>
<b>Географические регионы</b>				
Казахстан	297.674	254.733	531.377	442.534
Другие страны	1.948.323	1.224.851	3.671.773	2.229.494
	<b>2.245.997</b>	<b>1.479.584</b>	<b>4.203.150</b>	<b>2.672.028</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****7. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ,  
НЕТТО**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
	(неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)	(неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)
<b>Совместные предприятия</b>				
ТОО «Тенгизшевройл»	201.213	109.664	401.091	199.005
КМГ Кашаган Б.В.	53.020	22.312	97.303	30.798
Мангистау Инвестмент Б.В.	6.050	14.740	40.587	26.794
ТОО «КазГерМунай»	6.060	3.846	10.758	4.099
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	6.295	4.231	8.977	6.881
ТОО «КазРосГаз»	5.998	7.320	8.512	9.165
Valseira Holdings B.V.	6.983	636	5.537	4.551
ТОО «Казхойл-Актобе»	2.763	1.914	5.170	2.737
ТОО «Тениз Сервис»	(2.341)	(2.452)	(2.015)	(3.096)
Ural Group Limited	(2.222)	(3.473)	(4.491)	(5.220)
Прочие	36	1.231	1.087	1.828
<b>Ассоциированные компании</b>				
Каспийский Трубопроводный Консорциум	41.105	17.316	63.709	39.321
ПетроКазахстан Инк.	(881)	3.725	2.745	5.832
Прочие	2.633	1.036	4.578	1.470
	<b>326.712</b>	<b>182.046</b>	<b>643.548</b>	<b>324.165</b>

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

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
	(неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)	(неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)
Покупная нефть для перепродажи	1.041.052	647.464	2.149.835	1.216.468
Стоимость нефти для переработки	175.196	162.364	413.961	251.415
Материалы и запасы	99.497	61.783	175.046	112.835
Покупной газ для перепродажи	21.476	12.316	42.870	23.573
Покупные нефтепродукты для перепродажи	15.055	9.031	36.246	16.834
	<b>1.352.276</b>	<b>892.958</b>	<b>2.817.958</b>	<b>1.621.125</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****9. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
Расходы по заработной плате	112.184	75.291	187.959	146.951
Реализованные убытки от производных инструментов по нефтепродуктам	33.893	5.819	78.908	7.879
Электроэнергия	31.929	21.278	63.497	43.577
Услуги по ремонту и обслуживанию	40.429	28.294	63.431	45.540
Расходы по краткосрочной аренде	22.745	6.594	35.137	13.383
Транспортные расходы	16.916	10.878	30.448	21.179
Прочие	33.713	20.868	22.826	34.307
	<b>291.809</b>	<b>169.022</b>	<b>482.206</b>	<b>312.816</b>

**10. НАЛОГИ. КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
Рентный налог на экспорт сырой нефти	66.829	29.074	103.360	55.583
Экспортная таможенная пошлина	39.380	28.828	60.132	49.231
Налог на добычу полезных ископаемых	29.410	21.426	58.532	41.763
Прочие налоги	45.877	22.578	69.147	43.341
	<b>181.496</b>	<b>101.906</b>	<b>291.171</b>	<b>189.918</b>

**11. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
Транспортировка	26.831	23.837	46.146	44.055
Расходы по заработной плате	3.494	3.013	7.156	6.017
Прочие	7.918	8.193	16.509	15.480
	<b>38.243</b>	<b>35.043</b>	<b>69.811</b>	<b>65.552</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****12. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
Расходы по заработной плате	15.704	13.349	31.696	27.341
Консультационные услуги	4.079	3.543	6.718	6.554
Расходы по обслуживанию	1.422	1.131	2.828	2.167
Социальные выплаты	1.054	788	2.030	1.842
НДС, не взятый в зачёт	809	568	1.477	1.199
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности и прочим краткосрочным финансовым активам	646	3.359	928	3.105
Услуги связи	424	294	758	770
Начисление/(восстановление) резерва по ожидаемым кредитным убыткам по прочим краткосрочным нефинансовым активам	78	(35)	262	75
Начисление резерва по налогам, штрафам и пени	147	1.490	237	1.513
Обесценение/(восстановление) НДС к возмещению	30	(353)	55	(2.075)
Прочие	9.786	7.100	19.804	14.588
	<b>34.179</b>	<b>31.234</b>	<b>66.793</b>	<b>57.079</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, расходы по заработной плате составили 226.811 миллионов тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 180.309 миллионов тенге) и были отражены в составе производственных расходов, расходов по транспортировке и реализации и общих и административных расходов в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****13. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ****Финансовый доход**

	За три месяцев, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям	29.571	17.206	49.490	31.890
Амортизация выпущенных финансовых гарантий	–	566	–	1.131
<b>Всего процентный доход</b>	<b>29.571</b>	<b>17.772</b>	<b>49.490</b>	<b>33.021</b>
Переоценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(662)	31	154	448
Прочие	1.674	832	3.258	1.176
	<b>30.583</b>	<b>18.635</b>	<b>52.902</b>	<b>34.645</b>

**Финансовые затраты**

	За три месяцев, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Процентный расход по займам и облигациям	61.063	52.780	120.100	104.249
Комиссия за досрочное погашение займа (Примечание 20)	–	–	4.498	–
Процентный расход по договорам аренды	740	772	1.435	1.530
<b>Всего процентный расход</b>	<b>61.803</b>	<b>53.552</b>	<b>126.033</b>	<b>105.779</b>
Списание затрат в связи с досрочным погашением займа (Примечание 20)	–	–	13.035	–
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов	2.496	2.146	4.343	3.648
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	1.114	973	2.016	1.781
Прочие	4.245	935	7.934	4.616
	<b>69.658</b>	<b>57.606</b>	<b>153.361</b>	<b>115.824</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****14. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
<b>Текущий подоходный налог</b>				
Корпоративный подоходный налог	39.671	39.582	78.693	66.831
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	10.183	5.762	10.731	6.005
Налог на сверхприбыль	3.589	38	3.589	38
<b>Отсроченный подоходный налог</b>				
Корпоративный подоходный налог	(26.668)	1.938	(28.816)	3.371
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	25.182	16.450	70.164	29.851
Налог на сверхприбыль	-	(9)	239	(11)
	<b>51.957</b>	<b>63.761</b>	<b>134.600</b>	<b>106.085</b>

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

**15. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и обору- дование	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шённое 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	8.540	695	4.295	1.095	766	577	1.202	3.570	20.740
Поступления	3.942	2.704	2.129	55	27.450	4.274	1.075	118.435	160.064
Изменения в учётной оценке	(2.729)	(104)	-	(12)	-	-	-	-	(2.845)
Выбытия	(15.614)	(6.440)	(35.899)	(586)	(1.481)	(3.893)	(1.647)	(366)	(65.926)
Потеря контроля над дочерними организациями	-	-	-	(426)	(416)	(221)	(184)	(38)	(1.285)
Расходы по износу	(57.354)	(14.887)	(57.398)	(9.292)	(19.063)	(5.371)	(5.613)	-	(168.978)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	13.241	6.134	8.062	520	1.331	3.189	1.493	298	34.268
Восстановление обесценения / (обесценение)	10	-	-	-	10	-	1	(7)	14
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	-	-	(24)	(11.534)	(33.670)	(3.635)	(457)	-	(49.320)
Переводы из инвестиционной недвижимости	-	-	-	791	-	-	7	-	798
Переводы из активов по разведке и оценке	145	-	-	-	-	-	-	-	145
Прочие изменения	44	1.596	23	1	20	3	76	149	1.912
Переводы	45.615	8.281	7.069	3.346	38.633	378	16.901	(120.223)	-
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	1.079.455	806.736	1.099.367	273.660	467.401	79.962	124.801	367.950	4.299.332
Первоначальная стоимость	2.280.868	1.070.653	2.531.251	585.139	908.028	210.935	252.261	422.620	8.271.755
Накопленный износ и обесценение	(1.201.413)	(263.917)	(1.431.884)	(311.479)	(440.627)	(130.973)	(137.460)	(54.670)	(3.972.423)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	1.079.455	806.736	1.099.367	273.660	467.401	79.962	124.801	367.950	4.299.332

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****15. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и обору- дование	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года (аудировано)</b>	<b>1.126.550</b>	<b>262.717</b>	<b>1.121.420</b>	<b>211.823</b>	<b>239.191</b>	<b>75.225</b>	<b>109.016</b>	<b>260.038</b>	<b>3.405.980</b>
Пересчёт валюты отчётности	49.361	2.465	25.749	8.056	4.572	2.760	6.849	12.545	112.357
Изменения в учётной оценке	(15.573)	(7.285)	-	(3.289)	-	-	-	-	(26.147)
Поступления	3.613	50	114	13.631	2.186	182	267	137.005	157.048
Выбытия	(9.960)	(204)	(335)	(415)	(2.700)	(2.545)	(1.249)	(226)	(17.634)
Расходы по износу	(59.210)	(7.030)	(53.865)	(8.471)	(14.337)	(4.574)	(5.461)	-	(152.948)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	8.907	204	322	354	2.660	1.958	951	183	15.539
(Обесценение)/восстановление обесценения	-	(20)	-	-	9	491	129	21	630
Переводы из/(в) активы, классифицированные как предназначенные для продажи	-	-	-	422	(24)	(24)	27	-	401
Переводы из инвестиционной недвижимости	-	-	-	1.553	-	-	-	-	1.553
Прочие изменения	2	(54)	-	-	11	-	24	158	141
Переводы	57.137	2.115	7.510	7.075	26.291	385	1.739	(102.252)	-
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>1.160.827</b>	<b>252.958</b>	<b>1.100.915</b>	<b>230.739</b>	<b>257.859</b>	<b>73.858</b>	<b>112.292</b>	<b>307.472</b>	<b>3.496.920</b>
Первоначальная стоимость	2.492.953	395.161	2.753.813	550.712	629.484	218.558	259.202	357.877	7.657.760
Накопленный износ и обесценение	(1.332.126)	(142.203)	(1.652.898)	(319.973)	(371.625)	(144.700)	(146.910)	(50.405)	(4.160.840)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>1.160.827</b>	<b>252.958</b>	<b>1.100.915</b>	<b>230.739</b>	<b>257.859</b>	<b>73.858</b>	<b>112.292</b>	<b>307.472</b>	<b>3.496.920</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****15. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Поступления**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, поступления в незавершенное строительство, в основном, относятся к бурению скважин в АО «Эмбаунайгаз», АО «Озенмунайгаз», дочерних организаций АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», и ТОО «КМГ Карачаганак» на общую сумму 76.237 миллионов тенге, ремонту производственного комплекса Rompetrol Refinery, дочерней организации KMG International N.V. (далее – «КМГИ») на сумму 23.053 миллиона тенге, замене участка трубопроводов «Узень-Атырау-Самара» и «Астрахань-Мангышлак» на общую сумму 14.652 миллиона тенге в АО «КазТрансОйл».

**Прочие**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 6,70% на сумму 227 миллионов тенге, относящиеся к строительству новых активов (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 32 миллиона тенге, по средней процентной ставке 2,10%).

По состоянию на 30 июня 2022 года, стоимость полностью амортизированных, но все еще используемых основных средств составила 344.950 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 329.282 миллиона тенге).

По состоянию на 30 июня 2022 года, некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 831.032 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 837.744 миллиона тенге) заложены в качестве обеспечения по займам Группы.

Капитальные обязательства Группы раскрыты в *Примечании 24*.

**16. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	663.495	559.244
Выраженные в тенге	6.617	7.527
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(232)	(200)
	<b>669.880</b>	<b>566.571</b>

На 30 июня 2022 года средневзвешенная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 0,94% в долларах США и 0,86% в тенге, соответственно (31 декабря 2021 года: 1,04% в долларах США и 0,94% в тенге).

На 30 июня 2022 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 1,31% в долларах США и 1,40% в тенге, соответственно (31 декабря 2021 года: 0,27% в долларах США, 5,68% в тенге).

Ниже представлены сроки размещения банковских вкладов:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	609.447	510.513
Срок погашения от 1 до 2 лет	170	140
Срок погашения свыше 2 лет	60.263	55.918
	<b>669.880</b>	<b>566.571</b>

На 30 июня 2022 года банковские вклады включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 60.433 миллиона тенге (31 декабря 2021 года: 56.058 миллионов тенге), которые, в основном, состоят из 56.262 миллиона тенге (31 декабря 2021 года: 51.163 миллиона тенге), размещенных на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

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

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

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 июня 2022 года (неаудировано)		31 декабря 2021 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
<b>Совместные предприятия</b>						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	3.737.729	20,00%	3.105.942	20,00%
KMG Kashagan B.V.	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	2.721.148	50,00%	2.404.820	50,00%
Mangistau Investment B.V.	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	205.893	50,00%	207.410	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	68.124	50,00%	54.317	50,00%
Ural Group Limited	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	44.364	50,00%	41.453	50,00%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	Транспортировка нефти	Казахстан	29.331	50,00%	25.355	50,00%
ТОО «Казхойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	23.932	50,00%	25.262	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	27.600	50,00%	32.289	50,00%
ТОО «Тениз Сервис»	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	14.878	48,996%	16.894	48,996%
Valseira Holdings B.V.	Переработка сырой нефти	Казахстан	14.725	50,00%	9.590	50,00%
Прочие			31.404		30.525	
<b>Ассоциированные компании</b>						
Каспийский Трубопроводный Консорциум	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/ Россия	509.393	20,75%	473.880	20,75%
ПетроКазахстан Инк.	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	92.363	33,00%	84.905	33,00%
Прочие			43.957		37.742	
			<b>7.564.841</b>		<b>6.550.384</b>	

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

На 30 июня 2022 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний: составила 4.335 миллионов тенге (31 декабря 2021 года: 1.811 миллионов тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****17. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ  
(продолжение)**

В таблице ниже представлено движение в инвестициях в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 и 2021 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	2022 год	2021 год
<b>Сальдо на 1 января (аудировано)</b>	<b>6.550.384</b>	<b>6.471.021</b>
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечания 4 и 7)	643.548	481.224
Дивиденды полученные	(123.038)	(121.620)
Изменение в дивидендах к получению	(80.699)	(25.611)
Прочие изменения в капитале совместных предприятий	4.054	2.020
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	67	1.926
Элиминации и корректировки*	(402)	–
Пересчёт валюты отчётности	570.927	96.474
<b>Сальдо на 30 июня (неаудировано)</b>	<b>7.564.841</b>	<b>6.905.434</b>

\* Элиминации и корректировки представляют собой нерезализованную прибыль, возникающую при реализации товаров от совместных предприятий в дочерние организации, и капитализированное вознаграждение по займам, предоставленным совместным предприятиям Компанией и дочерними организациями.

16 октября 2015 года Группа продала 50% своих акций в KMG Kashagan B.V. в пользу Самрук-Казына с опционом на покупку всего или частичного пакета акций (далее – «Опцион») в период с 1 января 2018 года до 31 декабря 2020 года. Позднее период реализации опциона был продлен до 31 декабря 2022 года. В 2017 году 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 могли быть проданы, переданы или заложены. По состоянию на 31 декабря 2021 года Ограничения оставались в силе.

14 июня 2022 года судом Амстердама Ограничения были отменены. В результате проведенного анализа Группа определила, что Опцион не дает Группе существенных прав голоса. Группа не считает реализацию Опциона на существующих условиях экономически целесообразной. Опцион находится «вне денег» поскольку цена исполнения значительно выше, чем справедливая стоимость 50% доли, к которой относится Опцион. Кроме того, в результате проведенного анализа Группа пришла к выводу, что не располагает финансовыми ресурсами, достаточными для исполнения Опциона на текущих условиях. Как результат Группа не имеет контроля над KMG Kashagan B.V. и продолжает учитывать инвестицию в KMG Kashagan B.V. методом долевого участия.

**18. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ  
И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
<b>Торговая дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность	862.801	445.500
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(28.960)	(27.245)
	<b>833.841</b>	<b>418.255</b>
<b>Прочие краткосрочные финансовые активы</b>		
Прочая дебиторская задолженность	118.734	102.699
Дивиденды к получению	83.288	6.375
Резервирование денежных средств для погашения займов	–	259.459
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(42.631)	(39.030)
	<b>159.391</b>	<b>329.503</b>
<b>Прочие краткосрочные нефинансовые активы</b>		
Предоплата и расходы будущих периодов	50.192	38.149
Налоги к возмещению, кроме НДС	33.780	32.090
Прочие	7.488	6.479
Минус: резерв на обесценение	(113)	(104)
	<b>91.347</b>	<b>76.614</b>
<b>Итого прочие краткосрочные активы</b>	<b>250.738</b>	<b>406.117</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****18. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ  
И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года по данным активам проценты не начислялись.

По состоянию на 30 июня 2022 года, торговая дебиторская задолженность в сумме 157.679 миллионов тенге является заложенной в качестве обеспечения Группы по обязательствам (на 31 декабря 2021 года: 131.000 миллион тенге).

По состоянию на 31 декабря 2021 года, денежные средства в сумме 259.459 миллионов тенге были зарезервированы для целей уплаты займа от The Export-Import Bank of China (далее – «Eximbank»), включая начисленное вознаграждение. Зарезервированные денежные средства были использованы для досрочного погашения основного долга и вознаграждения по займу от Eximbank в январе 2022 года.

Торговая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Доллар США	612.420	245.124
Тенге	113.592	104.603
Румынская лея	96.797	60.616
Евро	8.337	3.615
Другие валюты	2.695	4.297
	<b>833.841</b>	<b>418.255</b>

Ниже представлена информация о кредитном риске по торговой дебиторской задолженности 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 июня 2022 года (неаудировано)</b>						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,17%	1,85%	1,13%	1,41%	86,78%	
Торговая дебиторская задолженность	786.525	40.428	1.785	3.152	30.911	862.801
Ожидаемые кредитные убытки	(1.323)	(747)	(20)	(44)	(26.826)	(28.960)
<b>31 декабря 2021 года (аудировано)</b>						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,39%	3,17%	18,42%	8,28%	94,05%	
Торговая дебиторская задолженность	405.468	11.088	617	1.661	26.666	445.500
Ожидаемые кредитные убытки	(1.561)	(352)	(114)	(138)	(25.080)	(27.245)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****19. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллар США	565.289	512.701
Срочные вклады в банках – тенге	157.342	231.944
Срочные вклады в банках – другие валюты	13.557	32.343
Текущие счета в банках – доллар США	179.843	179.097
Текущие счета в банках – тенге	3.009	7.003
Текущие счета в банках – другие валюты	18.814	10.037
Сделки обратное репо с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	18.000	-
Деньги в пути	15.334	1.557
Кассовая наличность и чеки	2.112	1.337
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(42)	(170)
	<b>973.258</b>	<b>975.849</b>

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

На 30 июня 2022 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 1,45% в долларах США, 12,21% в тенге и 0,04% в других валютах (на 31 декабря 2021 года: 0,20% в долларах США, 8,67% в тенге и 5,00% в других валютах).

На 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года денежные средства не заложены в качестве обеспечения.

**20. ЗАЙМЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.249.935	3.041.001
Средневзвешенные ставки вознаграждения	5,69%	5,72%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	684.762	705.326
Средневзвешенные ставки вознаграждения	8,12%	5,78%
	<b>3.934.697</b>	<b>3.746.327</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года займы выражены в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Доллар США	3.284.212	3.213.820
Тенге	281.362	294.581
Российский рубль	349.123	221.207
Евро	9.214	8.424
Другие валюты	10.786	8.295
	<b>3.934.697</b>	<b>3.746.327</b>
	На 30 июня 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Текущая часть	355.985	484.980
Долгосрочная часть	3.578.712	3.261.347
	<b>3.934.697</b>	<b>3.746.327</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. ЗАЙМЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года, облигации составили:

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка возна- граждения	На 30 июня 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
<b>Облигации</b>					
Облигации ЛФБ 2020	750 миллионов долларов США	2033 год	3,50%	354.834	325.735
AIX 2019	56 миллиардов тенге	2024 год	5,00%	35.451	33.123
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2048 год	6,375%	696.326	639.046
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2030 год	5,375%	588.694	540.156
Облигации ЛФБ 2018	0,5 миллиарда долларов США	2025 год	4,75%	236.279	216.760
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	569.989	522.827
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	467.557	428.552
<b>Итого</b>				<b>2.949.130</b>	<b>2.706.199</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. ЗАЙМЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года займы составили:

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	На 30 июня 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
<b>Займы</b>					
ВТБ Банк (ПАО)	38 миллиардов рублей	2027 год	Ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации + 2,25%	349.123	221.207
Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank)	435 миллионов долларов США <sup>1</sup>	2022-2023 годы	1M Libor + 2,75%, 1M Libor + 2,50%, ON Euribor + 2,50%	148.966	84.096
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный Банк)	151 миллиард тенге	2024-2025 годы	11,00%	136.498	138.119
АО «Банк развития Казахстана» (БРК)	157 миллиардов тенге	2023-2026 годы	7,00-9,00%	109.885	119.243
		2023-2024 годы	3M SOFR + 2,61%, 3M Libor + 2,50%, 3M SOFR + 2,98%	70.956	43.343
Cargill	150 миллионов долларов США	2022	COF <sup>3</sup> (1,95%) + 2,00%	35.254	24.034
ING Bank NV	250 миллионов долларов США	2023 год	10,99%	27.287	34.138
БРК	843,6 миллионов долларов США	2024 год	5,00% (Доллар США), 16,00% (Тенге)	27.135	43.302
Народный Банк	100 миллионов долларов США <sup>2</sup>	2022 год			
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ. Ltd (Лондонский филиал)	150 миллионов долларов США		COF (1,60%) + 1,70%	25.541	22.385
Credit Agricole	250 миллионов долларов США	2022 год	COF (1,72%) + 2,00%	3.362	21.533
The Export-Import Bank of China (Eximbank)	1,13 миллиардов долларов США	2026 год	6M Libor + 4,10%	–	242.555
Прочие	–	–	–	51.560	46.173
<b>Итого</b>				<b>985.567</b>	<b>1.040.128</b>

<sup>1</sup> 75 миллионов долларов США возобновляемая кредитная линия.<sup>2</sup> Возобновляемая кредитная линия.<sup>3</sup> Cost of funding.

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

---

**20. ЗАЙМЫ (продолжение)**

Увеличение балансовой стоимости размещенных облигаций в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, связано с влиянием обменного курса иностранных валют на облигации, размещенные на Лондонской Фондовой Бирже (далее – «ЛФБ») и деноминированные в долларах США, в сумме 238.139 миллионов тенге.

В январе 2022 года ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее – «АНПЗ») осуществило полное досрочное погашение займа от Eximbank в сумме 604 миллиона долларов США (эквивалентно 259.459 миллионов тенге), включая вознаграждение. Для погашения были использованы денежные средства, зарезервированные в ноябре 2021 года (*Примечание 18*).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, КМГИ получил синдицированный займ в сумме 126 миллионов долларов США (эквивалентно 56.555 миллионов тенге) для целей финансирования оборотного капитала.

Увеличение балансовой стоимости займа ВТБ Банк (ПАО), деноминированного в российских рублях, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, связано с влиянием обменного курса в сумме 123.988 миллионов тенге.

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

### 20. ЗАЙМЫ (продолжение)

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

В миллионах тенге	2022 года				2021 года			
	Кратко-срочные займы	Долгосрочные займы	Облигации	Итого	Кратко-срочные займы	Долгосрочные займы	Облигации	Итого
Сальдо на 1 января (аудировано)	162.772	877.356	2.706.199	3.746.327	184.370	916.265	2.977.813	4.078.448
Получено денежными средствами	26.576	81.884	–	108.460	110.159	55.774	–	165.933
Выплата основного долга денежными средствами	(54.184)	(20.384)	(520)	(75.088)	(46.300)	(115.233)	(6.287)	(167.820)
Выплата основного долга и уплата вознаграждений за счёт зарезервированных денежных средств	–	(259.459)	–	(259.459)	–	–	–	–
Вознаграждение начисленное	4.472	38.086	77.440	119.998	4.654	32.743	80.879	118.276
Комиссия за досрочное погашение займа (Примечание 13)	–	4.498	–	4.498	–	–	–	–
Списание затрат в связи с досрочным погашением займа (Примечание 13)	–	13.035	–	13.035	–	–	–	–
Вознаграждение уплаченное*	(4.547)	(30.046)	(74.988)	(109.581)	(4.532)	(27.141)	(106.340)	(138.013)
Пересчёт валюты отчётности	9.787	13.056	233.582	256.425	2.845	1.715	43.956	48.516
Убыток по курсовой разнице	262	123.631	7.417	131.310	472	8.573	5.991	15.036
Прочие	–	(1.228)	–	(1.228)	–	(192)	–	(192)
<b>Сальдо на 30 июня (неаудировано)</b>	<b>145.138</b>	<b>840.429</b>	<b>2.949.130</b>	<b>3.934.697</b>	<b>251.668</b>	<b>872.504</b>	<b>2.996.012</b>	<b>4.120.184</b>
Текущая часть	145.138	172.287	38.560	355.985	251.668	171.423	44.678	467.769
Долгосрочная часть	–	668.142	2.910.570	3.578.712	–	701.081	2.951.334	3.652.415

\* Вознаграждение выплаченное представлено в отчете о движении денежных средств как денежные потоки от операционной деятельности.

### Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых показателей по условиям кредитных соглашений. По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года, Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые показатели.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. ЗАЙМЫ (продолжение)****Хеджирование чистых инвестиций с иностранной функциональной валютой**

На 30 июня 2022 года некоторые займы, выраженные в долларах США, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в зарубежные подразделения для хеджирования подверженности Группы валютному риску по отношению к доллару США. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, убыток от курсовой разницы в размере 233.582 миллиона тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: убыток от курсовой разницы в размере 43.956 миллионов тенге) был реклассифицирован в состав прочего совокупного дохода и зачтен против дохода от пересчёта зарубежных подразделений.

Между объектом хеджирования и инструментом хеджирования существует экономическая взаимосвязь, поскольку чистая инвестиция создает валютный риск, который совпадает с валютным риском по займам в долларах США. Группа установила коэффициент хеджирования 1:1, поскольку базовый риск инструмента хеджирования идентичен компоненту хеджируемого риска. Неэффективность хеджирования возникнет, когда сумма инвестиций в зарубежную дочернюю компанию станет меньше, чем сумма заимствований с фиксированной ставкой. На 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года неэффективной части хеджа не было.

**21. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>	<b>870.116</b>	<b>519.201</b>
<b>Прочие финансовые обязательства</b>		
Задолженность перед сотрудниками	55.967	44.401
Прочая кредиторская задолженность	20.889	16.446
Производные финансовые инструменты	29.405	2.127
Прочие	22.167	22.172
	<b>128.428</b>	<b>85.146</b>
<b>Краткосрочная часть</b>	<b>112.762</b>	<b>69.231</b>
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>15.666</b>	<b>15.915</b>
<b>Прочие нефинансовые обязательства</b>		
Договорные обязательства	157.468	154.696
Прочие	23.226	18.802
	<b>180.694</b>	<b>173.498</b>
<b>Краткосрочная часть</b>	<b>143.134</b>	<b>134.269</b>
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>37.560</b>	<b>39.229</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Доллар США	704.136	351.383
Тенге	70.000	83.705
Румынская лея	59.149	71.932
Евро	31.745	3.381
Другие валюты	5.086	8.800
<b>Итого</b>	<b>870.116</b>	<b>519.201</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года, по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим финансовым обязательствам проценты не начислялись.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****22. 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 денежными средствами. Группа признает резервы под ожидаемые кредитные убытки по задолженности от связанных сторон.

**Остатки по расчётам**

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года:

<i>В миллионах тенге</i>	По состоянию на	Задолжен- ность связанных сторон	Задолжен- ность связанным сторонам	Деньги и депозиты на счетах связанных сторон	Задолжен- ность по займам связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 июня 2022 года (неаудировано)	457.284	1.645	-	35.449
	31 декабря 2021 года (аудировано)	497.242	1.074	-	33.123
Ассоциированные компании	30 июня 2022 года (неаудировано)	78.400	2.679	-	-
	31 декабря 2021 года (аудировано)	12.249	3.009	-	-
Прочие контролируемые государством стороны	30 июня 2022 года (неаудировано)	1.300	428	94.366	137.172
	31 декабря 2021 года (аудировано)	2.349	638	86.481	153.381
Совместные предприятия	30 июня 2022 года (неаудировано)	172.534	341.779	-	-
	31 декабря 2021 года (аудировано)	166.869	170.923	-	-

**Задолженность связанных/связанным сторонам***Ассоциированные компании*

По состоянию на 30 июня 2022 года увеличение задолженности ассоциированных компании, в основном, представлена начисленными дивидендами от АО "Каспийский трубопроводный консорциум" на сумму 143 миллионов долларов США (эквивалентно 67.175 миллионов тенге).

*Совместные предприятия*

По состоянию на 30 июня 2022 года, задолженность перед совместными предприятиями, в основном, представлена кредиторской задолженностью за поставку сырой нефти ТОО «Тенгизшевройл» на сумму 294.602 миллионов тенге.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****22. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Обороты по сделкам**

В следующей таблице приводятся общие суммы по сделкам, которые были заключены со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 и 2021 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня	Продажи связанным сторонам	Приобре- тения у связанных сторон	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	2022 года (неаудировано)	4.812	5.356	25.209	800
	2021 года (неаудировано)	10.096	7.338	17.345	975
Ассоциированные компании	2022 года (неаудировано)	12.414	17.341	122	–
	2021 года (неаудировано)	43.735	17.377	4.501	–
Прочие контролируемые государством стороны	2022 года (неаудировано)	7.782	9.224	158	8.049
	2021 года (неаудировано)	17.827	6.975	162	11.695
Совместные предприятия	2022 года (неаудировано)	101.901	1.153.273	5.492	3
	2021 года (неаудировано)	196.296	819.354	12.123	354

**Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 и 2021 годов, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу (члены Советов Директоров и Правлений Группы), включенная в общие и административные расходы, составляет 3.072 миллиона тенге и 3.189 миллионов тенге, соответственно. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премий по результатам деятельности.

**Дивиденды**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, в соответствии с решением Самрук-Казына и Национального банка РК, Компания начислила и выплатила дивиденды за 2021 год в размере 327,80 тенге за акцию на общую сумму 199.997 миллионов тенге (2021 год: Компания начислила и выплатила дивиденды за 2020 год в размере 81,95 тенге за акцию на общую сумму 49.999 миллионов тенге).

**Распределения Самрук-Казына**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа, в соответствии с постановлением Правительства по строительству медицинского центра в городе Жанаозен и обеспечению жильем жителей города Жанаозен, произвела начисление обязательств в сумме 9.690 миллионов тенге и отразила его как распределение Самрук-Казына в капитале.

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

### 23. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

#### Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

В миллионах тенге	30 июня 2022 года (неаудировано)					31 декабря 2021 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	18.682	20.030	-	20.030	-	18.373	16.925	-	16.925	-
Займы выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	438.819	431.657	-	399.041	32.616	474.875	472.528	-	448.658	23.870
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.249.935	2.784.871	2.469.502	315.369	-	3.041.001	3.556.705	3.210.632	346.073	-
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	684.762	684.762	-	684.762	-	705.326	755.347	-	755.347	-

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****23. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

Справедливая стоимость облигаций к получению от Самрук-Казына и прочие долговые инструменты были рассчитаны посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночным процентным ставкам.

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

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

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

Для активов и обязательств, которые признаются по справедливой стоимости на постоянной основе, Группа определяет, произошли ли переводы между уровнями в иерархии, путем переоценки по категориям (на основе входных данных самого низкого уровня, которые важны для оценки справедливой стоимости в целом) в конце каждого отчётного периода. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, не было никаких изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

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

	Метод долевой оценки	Значительные ненаблюдаемые исходные данные	Диапазон на	
			На 30 июня 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Займы выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования и процентная ставка	5,1-15,7%	4,1-11,5%

**24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

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

**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. По результатам слушания в декабре 2021 года, суд удовлетворил жалобу и вернул дело на повторное рассмотрение. Два иска Faber были отклонены Верховным судом 13 апреля 2022 года и 4 мая 2022 года. Следующие слушания ожидаются в сентябре 2022 года.

Группа считает, что её позиция в отношении нового заявления Faber будет решена аналогично другим схожим разбирательствам, разрешенным в 2020 году в пользу Группы. Соответственно, Группа не признала резерв по данному делу на 30 июня 2022 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Комплексная налоговая проверка на ПНХЗ за 2016-2020 годы**

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

**Проверки возмещаемых затрат**

По состоянию на 30 июня 2022 года, доля Группы в оспариваемых затратах составляет 1.231 миллион долларов США (эквивалентно 579.193 миллиона тенге на отчётную дату) (на 31 декабря 2021 года: 1.177 миллионов долларов США, эквивалентно 508.180 миллионов тенге на отчётную дату), включая долю Группы в обязательствах совместного предприятия.

**Обязательства по поставкам на внутренний рынок**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 4.030 тысяч тонн сырой нефти (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 3.396 тысяч тонн), включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний.

**Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование**

По состоянию на 30 июня 2022 года, Группа имела следующие обязательства в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключённых 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>		
2022	179.505	14.477
2023	110.943	4.310
2024	32.408	4.324
2025	14.217	4.275
2026-2048	3.038	21.957
<b>Итого</b>	<b>340.111</b>	<b>49.343</b>

**Обязательства по поставке сырой нефти**

По состоянию на 30 июня 2022 года обязательства КМГ Кашаган Б.В., совместного предприятия, по договорам поставки нефти составили 3,7 миллионов тонн (31 декабря 2021 года: 4,3 миллиона тонн).

**Прочие контрактные обязательства**

По состоянию на 30 июня 2022 года у Группы, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий, имелись прочие договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 186.935 миллионов тенге без учета НДС (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 148.590 миллионов тенге без учета НДС).

По состоянию на 30 июня 2022 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 169.073 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 184.455 миллионов тенге) в рамках инвестиционных программ, утверждённых Министерством энергетики РК и Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК и направленных на расширение производственных объектов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****25. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ**

Операционные сегменты Группы имеют отдельные структуры и управление, соответствующие видам производимой продукции и предоставляемых услуг. Все сегменты представляют собой стратегически направления бизнеса, предлагающие разные виды продукции и услуг на разных рынках. Функции определяются как операционные сегменты, а) как осуществляющие деятельность, от которой имеют доходы и расходы; б) чьи операционные результаты регулярно анализируются руководством Группы, принимающим операционные решения.

Деятельность Группы охватывает три основных операционных сегмента: разведка и добыча нефти и газа, транспортировка нефти, 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 объединены и представлены как прочие ввиду их несущественности.

Разбивка выручки по видам товаров и услуг представлена в *Примечании 6* к данной финансовой отчётности.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, выручка «Продажа сырой нефти и газа» и «Продажа нефтепродуктов» представляет собой, в основном, продажи третьим сторонам, осуществляемые следующими операционными сегментами:

	Вид товаров и услуг			
	за шесть месяцев, закончившихся 30 июня			
	2022 года (неаудировано)		2021 года (неаудировано)	
<i>В миллионах тенге</i>	Продажа сырой нефти и газа	Продажа нефтепродуктов	Продажа сырой нефти и газа	Продажа нефтепродуктов
<b>Сегменты</b>				
Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	2.386.316	1.135.412	1.382.482	719.496
Корпоративный центр	–	356.206	–	249.384
Разведка и добыча нефти и газа	–	2.038	–	1.659
Прочие	–	5.237	–	5.092
	<b>2.386.316</b>	<b>1.498.893</b>	<b>1.382.482</b>	<b>975.631</b>

Результаты деятельности сегмента оцениваются на основе выручки, чистой прибыли и показателя EBITDA, которые рассчитываются 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, обесценения основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке, активов, классифицированных как предназначенные для продажи, расходов по разведке, обесценения инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании, финансовых доходов и расходов, и расходов по подоходному налогу.

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

**Географическая информация**

Основные средства Группы расположены в следующих странах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Казахстан	2.828.181	2.782.481
Другие страны	668.739	623.499
	<b>3.496.920</b>	<b>3.405.980</b>

Корректировки и элиминации, указанные в таблицах ниже, представляют собой исключение внутригрупповых оборотов. Межсегментные операции были совершены на условиях, согласованных между сегментами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением определённых регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных для связанных и третьих сторон.

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

### 25. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, а также об активах и обязательствах на 30 июня 2022 года по операционным сегментам Группы:

<i>В миллионах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	1.216	103.411	3.684.120	357.059	57.344	–	4.203.150
Выручка от реализации другим сегментам	747.037	67.896	77.688	45.690	45.942	(984.253)	–
<b>Итого выручка</b>	<b>748.253</b>	<b>171.307</b>	<b>3.761.808</b>	<b>402.749</b>	<b>103.286</b>	<b>(984.253)</b>	<b>4.203.150</b>
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(14.700)	(7.996)	(3.328.167)	(189.475)	(13.856)	736.230	(2.817.958)
Производственные расходы	(198.354)	(91.280)	(187.902)	(93.452)	(94.492)	183.274	(482.206)
Налоги кроме подоходного налога	(232.125)	(8.175)	(7.191)	(39.207)	(4.473)	–	(291.171)
Расходы по транспортировке и реализации	(53.316)	(9.309)	(34.249)	(4.588)	–	31.651	(69.811)
Общие и административные расходы	(15.979)	(6.658)	(22.028)	(11.991)	(11.293)	1.156	(66.793)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	552.870	73.978	10.146	–	6.554	–	643.548
<b>EBITDA</b>	<b>786.649</b>	<b>121.867</b>	<b>192.417</b>	<b>64.036</b>	<b>(14.268)</b>	<b>(31.942)</b>	<b>1.118.759</b>
<b>EBITDA, %</b>	<b>70%</b>	<b>11%</b>	<b>17%</b>	<b>6%</b>	<b>(1%)</b>	<b>(3%)</b>	
Износ, истощение и амортизация	(65.151)	(22.260)	(69.949)	(1.559)	(4.497)	–	(163.416)
Финансовый доход	38.058	1.158	6.341	70.761	5.117	(68.533)	52.902
Финансовые затраты	(10.382)	(3.701)	(72.414)	(112.882)	(2.499)	48.517	(153.361)
Обесценение / (восстановление обесценения) основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов и активов, классифицированных как предназначенные для продажи	18	(20)	3	–	629	–	630
Расходы по подоходному налогу	(118.781)	(14.079)	9.626	(10.574)	(792)	–	(134.600)
<b>Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности</b>	<b>568.650</b>	<b>22.018</b>	<b>(57.893)</b>	<b>211.695</b>	<b>(17.740)</b>	<b>(49.770)</b>	<b>676.960</b>
<b>Прочая сегментная информация</b>							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	6.856.486	564.548	58.774	–	85.033	–	7.564.841
Капитальные затраты	86.110	33.925	33.028	2.986	7.571	–	163.620
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерв по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(4.884)	(10.663)	(54.334)	(29.655)	(9.398)	–	(108.934)
<b>Активы сегмента</b>	<b>9.735.894</b>	<b>1.286.291</b>	<b>3.394.215</b>	<b>1.696.717</b>	<b>337.183</b>	<b>(1.239.912)</b>	<b>15.210.388</b>
<b>Обязательства сегмента</b>	<b>1.036.688</b>	<b>235.994</b>	<b>2.384.057</b>	<b>3.682.393</b>	<b>111.998</b>	<b>(1.167.001)</b>	<b>6.284.129</b>

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

### 25. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, а также об активах и обязательствах на 31 декабря 2021 года по операционным сегментам Группы:

<i>В миллионах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам*	3.276	98.917	2.263.000	249.495	57.340	–	2.672.028
Выручка от реализации другим сегментам*	572.263	38.620	75.376	19.282	39.734	(745.275)	–
<b>Итого выручка*</b>	<b>575.539</b>	<b>137.537</b>	<b>2.338.376</b>	<b>268.777</b>	<b>97.074</b>	<b>(745.275)</b>	<b>2.672.028</b>
Себестоимость купленной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов*	(14.210)	(6.346)	(2.042.997)	(113.700)	(13.311)	569.439	(1.621.125)
Производственные расходы*	(147.441)	(50.876)	(86.349)	(79.228)	(72.571)	123.649	(312.816)
Налоги кроме подоходного налога*	(153.669)	(6.281)	(7.245)	(19.185)	(3.536)	–	(189.918)
Расходы по транспортировке и реализации*	(52.555)	(3.676)	(32.238)	(5.005)	(10)	27.932	(65.552)
Общие и административные расходы*	(13.467)	(9.523)	(16.006)	(7.834)	(9.722)	(527)	(57.079)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто*	264.038	47.140	6.025	–	6.962	–	324.165
<b>EBITDA*</b>	<b>458.235</b>	<b>107.975</b>	<b>159.566</b>	<b>43.825</b>	<b>4.884</b>	<b>(24.782)</b>	<b>749.703</b>
<b>EBITDA, %*</b>	<b>61%</b>	<b>14%</b>	<b>21%</b>	<b>6%</b>	<b>1%</b>	<b>(3%)</b>	
Износ, истощение и амортизация*	(62.456)	(20.416)	(70.527)	(1.541)	(5.142)	–	(160.082)
Финансовый доход*	32.815	2.482	3.283	84.385	4.262	(92.582)	34.645
Финансовые затраты*	(9.670)	(2.522)	(40.647)	(103.274)	(2.392)	42.681	(115.824)
Восстановление обесценения основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов и активов, классифицированных как предназначенные для продажи*	3	–	–	–	(3.761)	–	(3.758)
Расходы по разведке	(19.800)	–	–	–	–	–	(19.800)
Расходы по подоходному налогу*	(77.295)	(9.110)	(12.893)	(6.023)	(764)	–	(106.085)
<b>Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности*</b>	<b>315.409</b>	<b>10.965</b>	<b>39.372</b>	<b>99.480</b>	<b>(3.463)</b>	<b>(72.075)</b>	<b>389.688</b>
<b>Прочая сегментная информация</b>							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	5.904.568	523.747	47.395	–	74.674	–	6.550.384
Капитальные затраты	72.537	40.676	11.607	4.561	7.352	29.772	166.505
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерв по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(4.854)	(9.686)	(40.898)	(28.518)	(9.023)	–	(92.979)
<b>Активы сегмента</b>	<b>8.624.757</b>	<b>1.213.613</b>	<b>3.000.106</b>	<b>1.580.623</b>	<b>322.008</b>	<b>(1.088.846)</b>	<b>13.652.261</b>
<b>Обязательства сегмента</b>	<b>868.902</b>	<b>216.809</b>	<b>1.994.289</b>	<b>3.378.313</b>	<b>100.458</b>	<b>(1.065.191)</b>	<b>5.493.580</b>

\* Некоторые суммы, приведенные в этой строке, не соответствуют суммам в консолидированной финансовой отчётности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, поскольку отражают произведённые корректировки, информация о которых приводится в Примечании 4.

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

---

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

В июле и августе 2022 года Группа получила дивиденды от ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», ТОО «КазГерМунай», ТОО «МунайТас» и KMG Kashagan B.V., совместных предприятий, в размере 5.000 миллионов тенге, 4.759 миллионов тенге, 2.637 миллионов тенге и 367 миллионов долларов США (эквивалентно 266.118 миллионов тенге), соответственно, и от Каспийского Трубопроводного Консорциума, ассоциированной компании, в размере 129 миллионов долларов США (эквивалентно 61.046 миллионов тенге).

**Приобретения**

В июле 2022 года Компания приобрела 49% доли участия в ТОО «Petrosun», основной деятельностью которого является реализация сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов. В результате проведенного анализа Группа признала ТОО «Petrosun» как совместное предприятие и учитывает инвестицию в ТОО «Petrosun» с применением метода долевого участия в соответствии с МСФО 28.

**Инцидент на месторождении «Кашаган»**

3 августа 2022 года на месторождении «Кашаган» (Северо-Каспийский проект) была обнаружена утечка на установке предварительного отбора газа. В связи с чем добыча была полностью остановлена. С 10 августа добыча частично возобновлена. NCOС, компанией-оператором проекта, проводятся инспекция по оценке последствий инцидента и ремонтные работы по восстановлению.