

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «Компания», «КазМунайГаз» или «Материнская Компания») является государственным нефтегазовым предприятием Республики Казахстан, 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 Национальной нефтегазовой компании ЗАО «Казахойл» и Национальной компании «Транспорт нефти и газа». В результате объединения все активы и обязательства этих компаний, включая доли участия во всех предприятиях, которыми владели эти компании, были переданы в КазМунайГаз. В марте 2004 года, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Начиная с 8 июня 2006 года, единственным акционером Компании являлся АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» (далее – «Самрук»), который в октябре 2008 года объединился с Фондом Устойчивого Развития «Казына», тем самым образовав АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына»). Правительство является единственным акционером Самрук-Казына. 7 августа 2015 года Национальный Банк Республики Казахстан (далее – «Национальный Банк РК») приобрел 10% и одну акцию доли Компании у Самрук-Казына.

По состоянию на 31 марта 2019 года Компания имеет прямые доли участия в 55 операционных компаниях (на 31 декабря 2018 года: 57) (далее – «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, проспект Кабанбай батыра, 19.

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

- участие в государственной политике в нефтегазовой отрасли;
- представление государственных интересов в контрактах на недропользование, посредством долевого участия в данных контрактах; и
- корпоративное управление и мониторинг по вопросам разведки, разработки, добычи, переработки, транспортировки и реализации углеводородов, проектированию, строительству, эксплуатации нефтепроводов и газопроводов и нефтегазопромысловой инфраструктуры.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена Заместителем председателя Правления – финансовым директором, Управляющим директором – финансовым контролером и Главным бухгалтером Компании 17 мая 2019 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность по состоянию на 31 марта 2019 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 2018 года.

Группа изменила валюту представления промежуточной консолидированной финансовой отчётности с тысяч тенге на миллион тенге, поскольку Группа считает, что это изменение позволяет представить информацию, которая является более уместной для пользователей финансовой отчётности.

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)

Пересчёт иностранной валюты

Функциональная валюта и валюта представления

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

Операции и сальдо счетов

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

Предприятия Группы

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

Курсы обмена валют

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

Обменный курс КФБ на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года составлял 380,04 и 384,20 тенге за 1 доллар США, соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года. Средневзвешенный курс за три месяца закончившихся 31 марта 2019 года составлял 378,04 тенге за 1 доллар США. Обменный курс КФБ на 17 мая 2019 года составлял 378,93 тенге за 1 доллар США.

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)

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 2018 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2019 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Группа впервые применяет МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Согласно требованиям МСФО (IAS) 34 информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже.

Группа также впервые применила некоторые другие поправки и разъяснения в 2019 году, но они не оказали влияния на ее промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

МСФО (IFRS) 16 заменяет МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «*Определение наличия в соглашении признаков аренды*», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «*Операционная аренда – стимулы*» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «*Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды*». Стандарт устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали все договоры аренды с использованием единой модели учета в балансе.

Порядок учета для арендодателя в соответствии с МСФО (IFRS) 16 практически не изменяется по сравнению с МСФО (IAS) 17. Арендодатели будут продолжать классифицировать аренду, используя те же принципы классификации, что и в МСФО (IAS) 17, выделяя при этом два вида аренды: операционную и финансовую. Таким образом, применение МСФО (IFRS) 16 не оказало влияния на учет договоров аренды, по которым Группа является арендодателем.

Группа начала применение МСФО (IFRS) 16 с использованием модифицированного ретроспективного метода применения с 1 января 2019 года. Согласно данному методу стандарт применяется ретроспективно с признанием суммарного эффекта первоначального применения стандарта на дату первоначального применения. При переходе на стандарт Группа решила использовать упрощение практического характера, позволяющее применять стандарт только к договорам, которые ранее были идентифицированы как договоры аренды с применением МСФО (IAS) 17 и Разъяснения КРМФО (IFRIC) 4 на дату первоначального применения. Группа также решила использовать освобождения от признания для договоров аренды, срок аренды по которым на дату начала аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опцион на покупку (краткосрочная аренда), а также для договоров аренды, базовый актив по которым имеет низкую стоимость (аренда активов с низкой стоимостью).

Влияние применения МСФО (IFRS) 16 на промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 1 января 2019 года:

<i>В миллионах тенге</i>	На 1 января 2019 года
Активы	
Основные средства	(524)
Активы в форме права пользования	44.398
Авансы за долгосрочные активы	(2.364)
Итого активов	41.510
Капитал	
Нераспределённая прибыль	(4.268)
Неконтрольная доля участия	(910)
	(5.178)
Обязательства	
Обязательства по аренде	46.688
Итого капитала и обязательств	41.510

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)

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

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)

Характер влияния применения МСФО (IFRS) 16

У Группы имеются договоры аренды различных установок, машин, транспортных средств и прочего оборудования. До применения МСФО (IFRS) 16 Группа классифицировала каждый договор аренды (по которому она являлась арендатором) на дату начала арендных отношений как финансовую аренду или как операционную аренду. Договор аренды классифицировался как финансовая аренда, если Группе передавались практически все риски и выгоды, связанные с владением арендованным активом; в противном случае договор аренды классифицировался как операционная аренда. Финансовая аренда капитализировалась на дату начала срока аренды по справедливой стоимости арендованного имущества или, если эта сумма меньше, по приведенной стоимости минимальных арендных платежей, которые определялись на дату начала арендных отношений. Арендные платежи распределялись между процентами (которые признавались как затраты по финансированию) и уменьшением обязательства по аренде. В случае операционной аренды стоимость арендованного имущества не капитализировалась, а арендные платежи признавались в качестве расходов по аренде в составе прибыли или убытка линейным методом на протяжении срока аренды. Все авансовые арендные платежи и начисленные арендные платежи признавались как авансы полученные, торговая кредиторская задолженность и прочие текущие обязательства, соответственно.

В результате применения МСФО (IFRS) 16 Группа начала использовать единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, кроме краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. Группа применила особые переходные требования и упрощения практического характера, предусмотренные стандартом.

- Аренда, ранее классифицированная как финансовая аренда

Для аренды, ранее классифицированной как финансовая аренда, Группа не изменила первоначальную балансовую стоимость признанных активов и обязательств на дату первоначального признания (т. е. активы в форме права пользования и обязательства по аренде оценивались в сумме, равной величине активов по аренде и обязательств по аренде, признанной с применением МСФО (IAS) 17). Требования МСФО (IFRS) 16 были применены к такой аренде с 1 января 2019 года.

- Аренда, ранее классифицированная как операционная аренда

Группа признала активы в форме права пользования и обязательства по аренде для аренды, ранее классифицированной как операционная аренда, кроме краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. Активы в форме права пользования по большинству договоров аренды оценивались по балансовой стоимости, как если бы стандарт применялся всегда, но дисконтированной с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств на дату первоначального применения. В некоторых договорах аренды активы в форме права пользования признавались по величине, равной обязательствам по аренде, с корректировкой на величину заранее осуществленных или начисленных арендных платежей в связи с такой арендой, которая была признана ранее. Обязательства по аренде были признаны по приведенной стоимости оставшихся арендных платежей, дисконтированной с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств на дату первоначального применения.

Группа также применила все доступные упрощения практического характера.

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

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ
ПОЛИТИКЕ (продолжение)**

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

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)

Характер влияния применения МСФО (IFRS) 16 (продолжение)

- Аренда, ранее классифицированная как операционная аренда (продолжение)

Ниже представлена сверка обязательств по аренде по состоянию на 1 января 2019 года с договорными обязательствами по операционной аренде по состоянию на 31 декабря 2018 года:

В миллионах тенге

Договорные обязательства по операционной аренде по состоянию на 31 декабря 2018 года	71.902
Эффект дисконтирования по ставке привлечения дополнительных заемных средств на 1 января 2019 года	(20.840)
Дисконтированные договорные обязательства по операционной аренде на 1 января 2019 года	51.062
Минус договорные обязательства, связанные с краткосрочной арендой и с арендой активов с низкой стоимостью	(4.374)
Плюс договорные обязательства, связанные с арендой, ранее классифицированной как финансовая аренда	9.206
Обязательства по аренде на 1 января 2019 года	55.894

Основные положения новой учетной политики

Ниже представлены основные положения новой учетной политики Группы в результате принятия МСФО (IFRS) 16, которые использовались с даты первоначального применения:

- Активы в форме права пользования

Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т. е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Если у Группы отсутствует достаточная уверенность в том, что она получит право собственности на арендованный актив в конце срока аренды, признанный актив в форме права пользования амортизируется линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: предполагаемый срок полезного использования актива или срок аренды. Активы в форме права пользования проверяются на предмет обесценения.

- Обязательства по аренде

На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые будут осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе по существу фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей.

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)

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

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)

Основные положения новой учетной политики (продолжение)

- **Обязательства по аренде (продолжение)**

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, если процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей. Кроме того, производится переоценка балансовой стоимости обязательств по аренде в случае модификации, изменения срока аренды, изменения по существу фиксированных арендных платежей или изменения оценки опциона на покупку базового актива.

- **Краткосрочная аренда и аренда активов с низкой стоимостью**

Группа применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к своим краткосрочным договорам аренды основных средств (т.е. к договорам, по которым на дату начала аренды предусмотренный срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опцион на покупку). Группа также применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью к договорам аренды активов, стоимость которых считается низкой. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

- **Значительные суждения при определении срока аренды в договорах с опционом на продление**

Группа определяет срок аренды как не подлежащий досрочному прекращению период аренды вместе с периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что он будет исполнен, или периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что он не будет исполнен.

Группа применяет суждение, чтобы определить наличие достаточной уверенности в том, что она исполнит данный опцион на продление. При этом она учитывает все уместные факторы, которые приводят к возникновению экономического стимула для исполнения опциона на продление аренды. После даты начала аренды Группа повторно оценивает срок аренды при возникновении значительного события либо изменения обстоятельств, которое подконтрольно Группе и влияет на ее способность исполнить (или не исполнить) опцион на продление аренды (например, изменение бизнес-стратегии).

- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «*Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль*»;
- Поправки МСФО (IFRS) 9 – «*Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением*»;
- Поправки к МСФО (IAS) 19 – «*Внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе*»;
- Поправки к МСФО (IAS) 28 – «*Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия*»;
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов:
 - МСФО (IFRS) 3 «*Объединения бизнесов*»;
 - МСФО (IFRS) 11 «*Совместное предпринимательство*»;
 - МСФО (IAS) 12 «*Налоги на прибыль*»;
 - МСФО (IAS) 23 «*Затраты по заимствованиям*».

Все вышеуказанные поправки и разъяснения не оказали влияния на промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

3. СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Операционные затраты Группы подвержены сезонным колебаниям. Более высокие расходы, связанные с материалами и ремонтом, обслуживанием и прочими услугами, обычно ожидаются ближе к концу года, чем в течение первых шести месяцев. Такие колебания, в основном, вызваны требованиями проводить официальные открытые тендеры в течение первого полугодия для приобретения товаров и услуг в течение второго полугодия.

4. ПЕРЕСЧЕТ

По состоянию на 31 декабря 2018 года Группа прекратила признание KMG International N.V. (KMGI) как прекращённую деятельность, поскольку стороны не завершили до срока исполнения предварительных условий процедуры по закрытию сделки, являющиеся условиями договора купли-продажи 51% доли участия в KMGI и, соответственно, сделка была автоматически прекращена. В результате, KMGI более не соответствует критериям МСФО 5. Активы и обязательства KMGI были переведены с прекращённой деятельности в продолжающуюся деятельность.

Кроме того, Группа произвела реклассификацию расходов по транспортировке газа из себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг в расходы по транспортировке и реализации (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 52.860 миллионов тенге).

Эффект на сравнительные данные приводится ниже:

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (неаудировано)			
	До пересчета	Пересчет		После пересчета
		KMGI	Прочие	
Доходы от реализованной продукции и оказанных услуг	783.700	680.651	-	1.464.351
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(796.554)	(382.710)	52.860	(1.126.404)
Валовая прибыль	(12.854)	297.941	52.860	337.947
Общие и административные расходы	(32.002)	(11.342)	-	(43.344)
Расходы по транспортировке и реализации	(80.195)	(15.028)	(52.860)	(148.083)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов	(388)	(546)	-	(934)
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов и инвестиционной недвижимости, нетто	(2.698)	-	-	(2.698)
Прочий операционный доход	8.024	2.074	-	10.098
Прочие операционные расходы	(7.179)	-	-	(7.179)
(Убыток)/прибыль от операционной деятельности	(127.292)	273.099	-	145.807
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	(21.375)	43	-	(21.332)
Финансовый доход	29.971	338	-	30.309
Финансовые затраты	(77.233)	(3.066)	-	(80.299)
Доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний, нетто	164.694	-	-	164.694
(Убыток)/прибыль до учёта подоходного налога	(31.235)	270.414	-	239.179
Расходы по подоходному налогу	(41.150)	132	-	(41.018)
(Убыток)/прибыль за период от продолжающейся деятельности	(72.385)	270.546	-	198.161
Прекращённая деятельность				
Прибыль/(убыток) за период после налогообложения от прекращённой деятельности	276.471	(270.421)	-	6.050
Чистая прибыль за период	204.086	125	-	204.211
Чистая прибыль за период, приходящаяся на:				
Акционеров Материнской Компании	200.859	125	-	200.984
Неконтрольную долю участия	3.227	-	-	3.227
	204.086	125	-	204.211

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

5. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ

ТОО «KMG Retail»

8 февраля 2019 года Компания завершила реализацию 100% доли участия в ТОО «KMG Retail», который был классифицирован как выбывающая группа, классифицированная как предназначенная для продажи, за 60.512 миллионов тенге.

На дату потери контроля чистые активы ТОО «KMG Retail» представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Чистые активы на дату выбытия (неаудировано)
Основные средства	34.266
Нематериальные активы	42
Денежные средства и их эквиваленты	2.288
Прочие текущие активы	6.694
	43.290
Текущие обязательства	259
	259
Чистые активы	43.031

Прибыль от выбытия ТОО «KMG Retail» составила 17.481 миллион тенге.

АО «Казахстанско-Британский Технический университет»

По состоянию на 31 декабря 2018 года КМГ классифицировал ТОО «Казахстанско-Британский Университет» (КБТУ) как прекращенную деятельность. В январе 2019 года вступил в силу договор купли-продажи 100% доли участия в КБТУ, заключенный между КМГ и Общественным фондом «Фонд образования Нурсултана Назарбаева». Согласно условиям договора купли-продажи, передача акций и оплата 11.370 миллионов тенге за них осуществляется тремя траншами в течение двух лет. 6 февраля 2019 года КМГ получил оплату первых 30% акций в сумме 3.339 миллионов тенге. КМГ считает, что утратил контроль над КБТУ после передачи 30% акций и подписания договора доверительного управления оставшимися 70% акций.

На дату потери контроля чистые активы КБТУ представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Чистые активы на дату выбытия
Основные средства	6.367
Нематериальные активы	1.964
Банковские вклады	2.091
Денежные средства и их эквиваленты	4.732
Прочие текущие активы	1.097
	16.251
Текущие обязательства	5.030
	5.030
Чистые активы	11.221

Прибыль от выбытия КБТУ за вычетом убытка в сумме 143 миллиона тенге, понесенного КБТУ за период с 1 января 2019 год до даты выбытия, составила 6 миллионов тенге и была включена в прибыль от прекращенной деятельности.

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

6. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

<i>В миллионах тенге</i>	Нефтегазо- вые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и сооружения	Машины и обору- дование	Транспорт	Прочие	Итого	Обяза- тельства по аренде
На 31 декабря 2018 года	-	-	-	-	-	-	-	-	9.206
Изменения в учетной политике (Примечание 2)	257	4.806	753	29.921	103	4.706	3.852	44.398	46.688
На 1 января 2019 года (пересчитано)	257	4.806	753	29.921	103	4.706	3.852	44.398	55.894
Пересчёт валюты отчетности	-	(54)	(8)	(270)	(1)	(2)	12	(323)	(860)
Поступления	-	-	-	857	342	-	249	1.448	1.468
Расходы по износу	-	(401)	(62)	(1.495)	(37)	(336)	(354)	(2.685)	-
Процентный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	990
Платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.847)
Переводы и реклассификации	-	-	-	-	-	-	-	-	147
Остаточная стоимость на 31 марта 2019 года (неаудировано)	257	4.351	683	29.013	407	4.368	3.759	42.838	-
На 31 марта 2019 года (неаудировано)	-	-	-	-	-	-	-	-	52.792
Первоначальная стоимость	257	4.754	745	30.513	444	4.704	4.431	45.848	-
Накопленный износ и обесценение	-	(403)	(62)	(1.500)	(37)	(336)	(672)	(3.010)	-
Остаточная стоимость на 31 марта 2019 года (неаудировано)	257	4.351	683	29.013	407	4.368	3.759	42.838	-

За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, Группа признала в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе расходы, относящиеся к краткосрочной аренде, к аренде активов с низкой стоимостью и к переменным арендным платежам в размере в размере 19.278 миллионов тенге, 1 миллион тенге и 566 миллионов тенге, соответственно.

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

7. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	845.604	414.578
Выраженные в тенге	21.046	22.031
Выраженные в других валютах	-	2.707
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(551)	(560)
	866.099	438.756

На 31 марта 2019 года средневзвешенная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 1,04% в долларах США и 2,83% в тенге (на 31 декабря 2018 года: 1,05% в долларах США и 3,73% в тенге).

На 31 марта 2019 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 2,71% в долларах США и 7,90% в тенге (на 31 декабря 2018 года: 2,40% в долларах США, 8,20% в тенге и 0,06% в других валютах).

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	814.714	386.459
Срок погашения от 1 до 2 лет	294	155
Срок погашения свыше 2 лет	51.091	52.142
	866.099	438.756

На 31 марта 2019 года банковские депозиты включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 49.204 миллиона тенге (на 31 декабря 2018 года: 51.538 миллионов тенге), которые в основном состоят из 36.895 миллионов тенге (на 31 декабря 2018 года: 37.729 миллионов тенге), размещенных на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

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

8. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	31 марта 2019 года (неаудировано)		31 декабря 2018 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
КМГ Кашаган Б.В.	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	2.036.587	50,00%	2.053.621	50,00%
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	2.055.491	20,00%	1.970.533	20,00%
«Мангистау Инвестментс Б.В.»	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	162.052	50,00%	138.549	50,00%
Ural Group Limited BVI	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	68.360	50,00%	70.874	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	44.850	50,00%	38.349	50,00%
Valsera Holding BV	Переработка сырой нефти	Казахстан	18.997	50,00%	23.790	50,00%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	57.667	50,00%	34.411	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	19.923	50,00%	25.773	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	66.062	50,00%	65.116	50,00%
ТОО «Азиатский газопровод»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	30.856	50,00%	–	50,00%
ТОО «ТенизСервис»	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	20.598	48,996%	16.945	48,996%
Прочие			28.647		28.258	
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум («КТК»)	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/ Россия	304.063	20,75%	289.586	20,75%
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	118.403	33,00%	116.577	33,00%
Прочие			22.520		23.062	
			5.055.076		4.895.444	

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

На 31 марта 2019 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 27.213 миллионов тенге (на 31 декабря 2018 года: 77.440 миллионов тенге). Уменьшение непризнанных накопленных убытков в основном связано с итоговой прибылью ТОО «Азиатский газопровод» в сумме 76.872 миллиона тенге.

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

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

В таблице ниже представлено движение в инвестициях по долевному участию в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года:

В миллионах тенге

Сальдо на 31 декабря 2018 (аудировано)	4.895.444
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 19)	219.022
Прочие изменения в капитале совместного предприятия	359
Дивиденды полученные	(1.696)
Изменение в дивидендах к получению	(8.569)
Корректировка нереализованной прибыли	(1.169)
Пересчёт валюты отчётности	(48.315)
Сальдо на 31 марта 2019 года (неаудировано)	5.055.076

9. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Предоплата и расходы будущих периодов	84.110	96.510
Налоги к возмещению, кроме НДС к возмещению	33.283	35.556
Дивиденды к получению	24.417	15.848
Денежные средства, ограниченные в использовании	15.473	15.321
Прочие текущие активы	72.857	70.017
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(28.289)	(28.528)
Итого прочие текущие активы	201.851	204.724
Торговая дебиторская задолженность	729.929	540.669
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(46.505)	(46.692)
Торговая дебиторская задолженность	683.424	493.977

По состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года по этим активам проценты не начислялись.

По состоянию на 31 марта 2019 года торговая дебиторская задолженность в сумме 137.039 миллионов тенге находилась в качестве залогового обеспечения по обязательствам Группы (на 31 декабря 2018 года: 72.695 миллионов тенге).

Изменения в резерве на обесценение торговой дебиторской задолженности и прочих текущих активов представлены следующим образом:

В миллионах тенге

На 31 декабря 2018 года (аудировано)	75.220
Начисления за год	3.020
Восстановлено	(1.647)
Списано	(461)
Переводы и реклассификации	33
Пересчет валюты отчётности	(1.371)
На 31 марта 2019 года (неаудировано)	74.794

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

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллары США	213.084	743.646
Срочные вклады в банках – тенге	210.502	195.093
Текущие счета в банках – доллары США	327.641	538.440
Текущие счета в банках – тенге	50.863	39.137
Текущие счета в банках – другие валюты	11.240	9.658
Срочные вклады в банках – другие валюты	1.532	3.492
Деньги в пути	21.149	8.914
Кассовая наличность	1.487	1.204
Минус: резервы по ожидаемым кредитным убыткам	(108)	(131)
	837.390	1.539.453
Денежные средства и их эквиваленты, относящиеся к прекращенной деятельности	–	6.395
	837.390	1.545.848

Деньги в пути включают 17.823 миллиона тенге, переданных Агенту для оплаты держателям Еврооблигаций четырех выпусков на приведение условий выпуска еврооблигаций до 2018 года выпуска к условиям выпуска Еврооблигаций 2018 года и за досрочный выкуп еврооблигаций с датой погашения в 2044 году на сумму 11.534 миллиона тенге и 6.289 миллионов тенге.

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

По состоянию на 31 марта 2019 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 2,81% в долларах США, 7,84% в тенге и 0,21% в других валютах, соответственно (на 31 декабря 2018 года: 2,84% в долларах США, 7,58% в тенге и 0,07% в других валютах, соответственно).

11. КАПИТАЛ

Балансовая стоимость на акцию

В соответствии с решением КФБ от 4 октября 2010 года финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утверждёнными КФБ правилами.

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Итого активы	14.010.343	14.015.281
Минус: нематериальные активы	172.428	173.077
Минус: итого обязательства	6.609.018	6.872.213
Чистые активы для простых акций	7.228.897	6.969.991
Количество простых акций	610.119.493	610.119.493
Балансовая стоимость на акцию, тенге	0,012	0,011

Прибыль на акцию

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано)
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	610.119.493	601.486.325
Основная и разводненная доля чистой прибыли за период	0,0005	0,0003
Основная и разводненная доля чистой прибыли от продолжающейся деятельности за период	0,0005	0,0003

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

12. ЗАЙМЫ

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.085.839	3.029.688
Средневзвешенные ставки вознаграждения	5,37%	5,42%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	973.723	1.123.550
Средневзвешенные ставки вознаграждения	6,12%	5,70%
	4.059.562	4.153.238

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Займы, выраженные в долларах США	3.775.379	3.927.512
Займы, выраженные в тенге	258.313	207.276
Займы, выраженные в евро	2.902	1.866
Займы, выраженные в других валютах	22.968	16.584
	4.059.562	4.153.238

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Текущая часть	348.226	330.590
Долгосрочная часть	3.711.336	3.822.648
	4.059.562	4.153.238

По состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года, выпущенные долговые ценные бумаги и займы составили:

Облигации	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	31 марта 2019 года (неауди- ровано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Облигации ЛФБ 2013	1 миллиард долларов США	2023 год	4,4%	154.613	155.214
Облигации ЛФБ 2014	1 миллиард долларов США	2044 год	6,00%	11.266	11.211
Облигации ЛФБ 2017	0,5 миллиарда долларов США	2022 год	3,88%	191.908	193.026
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	381.798	384.384
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	472.240	477.347
Облигации ЛФБ 2018	0,5 миллиарда долларов США	2025 год	4,75%	193.705	193.533
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиард долларов США	2030 год	5,375%	485.516	484.362
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2047 год	6,375%	579.431	576.571
Облигации КФБ 2009	120 миллиардов тенге	2019 год	6M Libor + 8,5%	20.645	42.721
Облигации ИФБ 2017	0,75 миллиардов долларов США	2027 год	4,375%	284.364	290.607
АО ФНБ «Самрук- Казына»	56 миллиардов тенге	2024 год	5,00%	57.639	—
Прочие				4.362	4.440
Итого				2.837.487	2.813.416

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

12. ЗАЙМЫ (продолжение)

Займы	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	31 марта 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
АО «Банк развития Казахстана»	1,1 миллиарда долларов США	2023-2025 год	6M Libor + 4,5% – 5%	147.428	292.594
The Export-Import Bank of China	1 миллиард долларов США	2027 год	6M Libor + 4,1%	364.184	398.978
АО «Банк развития Казахстана»	152 миллиарда тенге	2022-2027 годы	7%-10,2%	117.275	120.225
Займ от партнёров проекта «Жемчужина»	Финансирование доли затрат КМТ в реализации контракта на недропользование	с момента начала коммерческой добычи	6M Libor + 1%	106.298	106.246
Синдицированный займ	560 миллионов долларов США	2021 год	3M Libor + 1,35%, 1M Libor + 2,75%, 1M Libor + 2,5%, 1M Robor + 2%, 1M Robor + 2,5%	182.624	175.456
Европейский Банк Реконструкции и Развития	68 миллиардов тенге	2023 год	3M CPI + 3,15%	51.518	54.408
Japan Bank for International Cooper	298 миллионов долларов США	2025 год	4,64%, 6M Libor + 1,10%	76.617	76.452
BNP Paribas	368 миллионов долларов США	2019 год	COF (3,65%) + 2,25%	50.651	25.199
Европейский Банк Реконструкции и Развития	39 миллионов долларов США	2026 год	½ преобладающей базовой процентной ставки + 3,15%	19.681	20.359
Клубный заем (Raiffeisen/BCR/ING/Unicredit)	200 миллионов долларов США	2019 год	3M Libor + 2,5%	11.640	17.684
Natixis	375 миллионов долларов США	2019 год	COF (2,53%) + 2,5%	11.155	–
АО «Народный Банк Казахстана»	150 миллионов долларов США	2024 год	5%	57.394	–
АО «Народный Банк Казахстана»	70 миллионов долларов США	2019 год	5%	–	26.939
Прочие	–	–	–	25.610	25.282
Итого				1.222.075	1.339.822

10 января 2019 года ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (АНПЗ) разместило на бирже «Международный финансовый центр «Астана» облигации на общую сумму 150 миллионов долларов США со ставкой вознаграждения 5% сроком на 5 лет. 10 января 2019 года облигации были приобретены Самрук-Казына за 56.223 миллиона тенге.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, АНПЗ получил заем от АО «Народный банк» на сумму 150 миллионов долларов США (эквивалентно 56.195 миллионов тенге) и полностью погасил заем на сумму 70 миллионов долларов США (эквивалентно 25.992 миллиона тенге), включая начисленные вознаграждения.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, КМГИ получил дополнительный заем от BNP Paribas на сумму 94 миллиона долларов США (эквивалентно 35.396 миллионов тенге).

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года Группа осуществила погашение займов, полученных от АО «Банк развития Казахстана» (БРК) на общую сумму 148.490 миллионов тенге, включая вознаграждение. Кроме того, КМГ осуществил частичное погашение облигаций, выпущенных БРК (Облигации КФБ 2009), в сумме 22.284 миллиона тенге, включая вознаграждение.

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

12. ЗАЙМЫ (продолжение)

Хеджирование чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой

По состоянию на 31 марта 2019 года некоторые займы, выраженные в иностранной валюте, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, доход по курсовой разнице от пересчёта данных займов в сумме 26.971 миллион тенге (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года: доход в сумме 112.103 миллиона тенге) были реклассифицированы в состав прочего совокупного дохода и были зачтены против прибыли от пересчёта зарубежных подразделений.

Ковенанты (показатели)

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых показателей по условиям кредитных соглашений. Неисполнение финансовых показателей дает кредиторам право требования досрочного погашения займов. По состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые показатели.

13. ДОГОВОР ПОСТАВКИ НЕФТИ

В 2016 году Группа заключила долгосрочный договор на поставку сырой нефти и сжиженного газа, предусматривающий получение предоплаты. Группа поставит в период с момента заключения договора по март 2021 года минимальный объём нефти и сжиженного газа, приблизительно равные 38 миллионам тонн и 1 миллиону тонн, соответственно (*Примечание 23*).

Договор предусматривает определение цены на основе текущих рыночных котировок, а предоплата возмещается путём физической поставки сырой нефти и сжиженного газа.

Группа рассматривает данный договор в качестве контракта, который был заключен с целью поставки нефинансовых статей в соответствии с ожиданиями Группы требованиями продажи.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, Группа частично погасила предоплату поставкой нефти на общую сумму 407 миллионов долларов США (эквивалентно 153.862 миллиона тенге).

14. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Виды товаров и услуг		
Реализация сырой нефти, газа и продуктов переработки газа	1.081.750	854.039
Реализация нефтепродуктов	621.058	541.785
Оплата за транспортировку нефти и газа	78.374	83.438
Переработка нефти и нефтепродуктов	50.950	42.313
Прочий доход	56.794	42.373
Банк качества сырой нефти	(1.002)	(2.614)
Минус: налоги с продаж и коммерческие скидки	(122.653)	(96.983)
	1.765.271	1.464.351
Географический рынок		
Казахстан	316.189	288.634
Прочие страны	1.449.082	1.175.717
	1.765.271	1.464.351

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

15. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано) (пересчитано)
Сырая нефть, газ и продукты переработки газа	743.463	540.839
Материалы и запасы	323.349	336.490
Расходы по заработной плате	78.599	74.791
Износ, истощение и амортизация	73.867	57.506
Налог на добычу полезных ископаемых	30.713	25.606
Электроэнергия	22.387	20.018
Прочие налоги	16.892	17.562
Ремонт и содержание	7.803	8.533
Транспортные расходы	7.311	4.353
Прочее	46.799	40.706
	1.351.183	1.126.404

16. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано) (пересчитано)
Расходы по заработной плате	16.775	16.433
Износ и амортизация	5.307	5.624
Консультационные услуги	4.193	4.414
Прочие налоги	3.256	2.111
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности	1.383	734
Социальные выплаты, не входящие в фонд оплаты труда	909	2.428
НДС непринятый в зачет	901	(725)
Начисление резерва по налогам, штрафам и пени	342	377
(Восстановление)/резервы на обесценения запасов	(2.667)	510
(Восстановление)/резервы по ожидаемым кредитным убыткам по прочим текущим активам	(10)	1.305
Прочее	10.271	10.133
	40.660	43.344

17. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано) (пересчитано)
Транспортировка	100.946	74.316
Рентный налог на экспорт сырой нефти	34.171	29.060
Таможенная пошлина	33.645	29.306
Расходы по заработной плате	4.237	3.591
Износ и амортизация	3.602	2.888
Прочее	10.372	8.922
	186.973	148.083

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

18. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Финансовый доход

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано) (пересчитано)
Процентный доход по вкладам в банках, займам и облигациям	17.583	16.550
Амортизация дисконта по займам от связанных сторон	8.023	9.563
Прочее	4.000	4.196
	29.606	30.309

Финансовые затраты

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано) (пересчитано)
Проценты и амортизация дисконта по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	57.916	59.444
Проценты по договору поставки нефти (Примечание 13)	8.792	7.910
Амортизация дисконта по обязательствам по выбытию активов и экологическим обязательствам	2.983	2.791
Корректировка справедливой стоимости долговых бумаг	2.799	–
Комиссия за досрочное погашение займа	2.316	–
Дисконт по активам по ставкам ниже рыночных	110	839
Ожидаемые кредитные убытки по банковским вкладам и денежным средствам и их эквивалентам	184	414
Прочее	10.293	8.901
	85.393	80.299

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

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано) (пересчитано)
ТОО «Тенгизшевройл»	105.735	104.756
ТОО «Азиатский газопровод»	30.856	–
«Мангистау Инвестмент Б.В.»	23.269	21.342
Газопровод Бейнеу – Шымкент	23.256	16.867
Каспийский Трубопроводный Консорциум	17.520	11.552
ТОО «КазГерМунай»	6.795	6.959
КМГ Кашаган Б.В.	5.175	9.603
ТОО «Тенизсервис»	3.653	760
«ПетроКазахстан Инк.»	1.877	3.585
ТОО «Казахойл-Актобе»	1.650	1.600
ТОО «КазРосГаз»	1.637	(5.985)
Ural Group Limited BVI	(1.806)	(9.016)
Доля в прибыли прочих совместных предприятий и ассоциированных компаний	(595)	2.671
	219.022	164.694

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

20. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано) (пересчитано)
Текущий подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	28.042	26.689
Налог на сверхприбыль	86	(2.764)
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	3.475	3.429
Отсроченный подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	15.327	14.338
Налог на сверхприбыль	7	(7.590)
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	12.744	6.916
Расходы по подоходному налогу	59.681	41.018

21. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

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.

Следующая таблица показывает сальдо по сделкам, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года:

<i>В миллионах тенге</i>		Задолжен- ность связанных сторон	Задолжен- ность связанным сторонам	Деньги и вклады на счетах связанных сторон	Задолжен- ность по займам связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	31 марта 2019 года (неаудировано)	282.545	3.342	89	57.639
	31 декабря 2018 года (аудировано)	268.396	3.656	52	-
Ассоциированные компании	31 марта 2019 года (неаудировано)	117.495	979	-	-
	31 декабря 2018 года (аудировано)	116.670	2.089	-	-
Прочие связанные стороны	31 марта 2019 года (неаудировано)	439	7.611	-	285.348
	31 декабря 2018 года (аудировано)	157	8.813	-	455.540
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	31 марта 2019 года (неаудировано)	536.066	162.674	-	-
	31 декабря 2018 года (аудировано)	508.260	174.042	-	-

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

21. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Задолженность связанным сторонам по займам

10 января 2019 года Самрук-Казына приобрел облигации АНПЗ, размещенные на бирже «Международный финансовый центр «Астана», за 56.223 миллиона тенге со ставкой вознаграждения 5% сроком на 5 лет (Примечание 12).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, Группа осуществила погашение займов и облигаций БРК в общей сумме 170.774 миллиона тенге, включая вознаграждение.

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 и 2018 годов:

В миллионах тенге		Продажи связанным сторонам	Приобре- тения у связан- ных сторон	Вознаграж- дение от связан- ных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	31 марта 2019 года (неаудировано)	14.165	5.271	5.375	643
	31 марта 2018 года (неаудировано)	21.290	6.776	7.087	–
Ассоциированные компании	31 марта 2019 года (неаудировано)	1.764	4.114	2.789	–
	31 марта 2018 года (неаудировано)	7.105	20.103	1.970	–
Прочие связанные стороны	31 марта 2019 года (неаудировано)	5.490	600	–	7.809
	31 марта 2018 года (неаудировано)	14.296	–	–	7.033
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	31 марта 2019 года (неаудировано)	75.235	418.502	8.836	143
	31 марта 2018 года (неаудировано)	64.406	357.387	7.716	285

Операции с совместными предприятиями представлены в основном операциями с ТОО «Тенгизшейвройл» в рамках договора поставки нефти (Примечание 13). Операции с компаниями (приобретения от предприятий), входящими в Самрук-Казына, с прочими предприятиями, контролируемые государством представлены в основном операциями с АО «НК Казахстан Темир Жолы» (железнодорожные перевозки), АО «НК Казахтелеком» (услуги связи), АО «НК Казатомпром» (электричество), АО «КЕГОК» (электричество), АО «Казпочта» (почтовые услуги) и АО «Самрук-Энерго» (электричество). Также, Группа продает продукты нефти и газа, а также оказывает услуги транспортировки нефти и газа компаниям, входящим в Самрук-Казына, ассоциированным компаниям и совместным предприятиям.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Общая сумма вознаграждения, выплаченная ключевому управленческому персоналу, включенная в общие и административные расходы в прилагаемом промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составляет 1.448 миллионов тенге и 1.959 миллионов тенге за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 и 2018 годов, соответственно. Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премиями, основанными на операционных результатах.

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

22. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости

Балансовая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости Группы по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года приблизительно равна с их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости, раскрытых ниже:

<i>В миллионах тенге</i>	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
31 марта 2019 года (неаудировано)					
Облигации к получению от Самрук-Казына	15.112	19.057	–	19.057	–
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	3.085.839	3.203.432	2.896.171	307.261	–
Финансовая гарантия	12.813	12.813	–	12.813	–
Инвестиционная недвижимость	24.125	24.125	–	24.125	–

<i>В миллионах тенге</i>	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
31 декабря 2018 года (аудировано)					
Облигации к получению от Самрук-Казына	15.315	20.444	–	20.444	–
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	3.029.688	2.972.627	2.726.332	246.295	–
Финансовая гарантия	13.332	13.332	–	13.332	–
Инвестиционная недвижимость	24.188	24.188	–	24.188	–

Справедливая стоимость облигаций к получению от Самрук-Казына и займов с фиксированной процентной ставкой были рассчитаны посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночным процентным ставкам.

За отчётный период переводы между Уровнем 1 и Уровнем 2 по уровням оценки между Уровнем 1 и Уровнем 2 не производилось.

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

23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, произошли следующие изменения:

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 1.459.691 тонну нефти (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 1.487.355 тонн), включая совместные предприятия.

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 31 марта 2019 года Группа имела следующие обязательства в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2019	158.109	15.882
2020	39.806	4.378
2021	39.086	3.317
2022	9.920	4.795
2023-2048	8.003	26.792
Итого	254.924	55.164

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 31 марта 2019 года обязательства Группы по договорам поставки нефти составили 20,0 миллионов тонн (на 31 декабря 2018 года: 22,6 миллионов тонн), включая обязательства совместного предприятия.

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 31 марта 2019 года у Группы, включая совместные предприятия, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 499.526 миллионов тенге (на 31 декабря 2018 года: 620.057 миллионов тенге).

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

24. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

В таблице ниже представлена информация по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 марта 2019 года, а также за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года:

<i>В миллионах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Реализация и транспор- тировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	КазМунайГаз	Прочие	Элиминиро- вание	Итого
Доход от реализации внешним клиентам	25.532	56.619	287.251	1.350.462	40.764	4.643	–	1.765.271
Доход от реализации другим сегментам	325.097	32.639	384	148.924	49.914	3.821	(560.779)	–
Итого доходов	350.629	89.258	287.635	1.499.386	90.678	8.464	(560.779)	1.765.271
Валовая прибыль	181.377	35.777	126.326	66.495	18.030	2.701	(16.618)	414.088
Финансовый доход	17.681	1.912	4.597	13.573	111.465	83	(119.705)	29.606
Финансовые затраты	(6.064)	(1.976)	(12.750)	(37.487)	(59.511)	(2.592)	34.987	(85.393)
Износ, истощение и амортизация	(24.783)	(10.349)	(10.002)	(35.730)	(574)	(1.930)	–	(83.368)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке и нематериальных активов, исключая гудвилл	19	–	(110)	19	(292)	(4)	–	(368)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	146.686	17.959	55.739	(2.341)	–	979	–	219.022
Расходы по подоходному налогу	(34.008)	(5.853)	(7.709)	(8.822)	(3.142)	(147)	–	(59.681)
Чистая прибыль за год	195.911	43.635	77.215	60.775	16.021	(2.424)	(81.933)	309.200
Прочая сегментная информация								
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.532.303	319.795	155.641	44.115	2	3.220	–	5.055.076
Капитальные затраты	37.902	5.122	22.829	5.126	1.756	478	–	73.213
Резервы на устаревшие ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности, выданным авансам, прочим активам	(6.739)	(4.702)	(9.958)	(60.665)	(17.077)	(677)	–	(99.818)
Активы сегмента	7.379.936	1.053.368	1.846.368	3.742.601	1.987.053	127.606	(2.126.589)	14.010.343
Обязательства сегмента	862.410	203.771	899.034	2.643.364	3.974.042	58.378	(2.031.981)	6.609.018

Элиминации представляют собой исключения внутригрупповых оборотов.

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

24. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

Сделки между сегментами осуществлялись на условиях, согласованных между сегментами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон.

В таблице ниже представлена информация по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 декабря 2018 года и за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 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	КазМунайГаз	Прочие	Элиминирование	Итого
Доход от реализации внешним клиентам	29.134	43.869	209.441	1.181.197	–	710	–	1.464.351
Доход от реализации другим сегментам	223.703	11.213	459	129.668	–	11.482	(376.525)	–
Итого доходов	252.837	55.082	209.900	1.310.865	–	12.192	(376.525)	1.464.351
Валовая прибыль	115.206	22.827	91.011	120.005	–	3.477	(14.579)	337.947
Финансовый доход	7.754	1.202	4.720	11.026	29.535	269	(24.197)	30.309
Финансовые затраты	(5.325)	(1.888)	(10.698)	(25.840)	(58.315)	(1.860)	23.627	(80.299)
Износ, истощение и амортизация	(21.669)	(7.259)	(8.931)	(26.391)	(531)	(2.092)	–	(66.873)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке и нематериальных активов, исключая гудвилл	(339)	(45)	–	(546)	–	(4)	–	(934)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	139.711	12.011	10.889	1.977	–	106	–	164.694
Расходы по подоходному налогу	(20.658)	(4.779)	(7.795)	(12.663)	5.064	(187)	–	(41.018)
Чистая прибыль за год	99.592	26.378	31.199	88.517	(38.882)	(589)	(2.004)	204.211
Прочая сегментная информация								
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.437.631	304.880	100.631	49.493	2	2.807	–	4.895.444
Капитальные затраты	29.725	16.935	7.507	26.515	762	300	–	81.744
Резервы на устаревшие ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности, выданным авансам, прочим активам	(5.465)	(4.240)	(8.805)	(64.773)	(20.330)	162	–	(103.451)
Активы сегмента	7.277.806	1.021.946	1.820.133	4.013.226	1.803.260	157.462	(2.078.552)	14.015.281
Обязательства сегмента	804.512	210.930	950.954	2.761.444	4.055.671	73.126	(1.984.424)	6.872.213

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

25. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ

2 апреля 2019 года КМГ выплатил держателям еврооблигаций четырех выпусков 30 миллионов долларов США (эквивалентно 11.535 миллионов тенге) за согласие на приведение условий выпуска еврооблигаций до 2018 года выпуска к условиям выпуска Еврооблигаций 2018 года (исключающий, помимо прочих изменений, ковенант «Чистый Долг/ЕВИТДА»).

2 и 4 апреля 2019 года КМГ осуществил досрочный выкуп еврооблигаций с датой погашения в 2044 году в общей сумме 31 миллион долларов США (эквивалентно 11.911 миллионов тенге), включая основной долг, купонное вознаграждение и комиссию за согласие.

6 мая 2019 года КМГ выплатил 6.500 миллионов тенге в целях исполнения обязательств по финансированию строительства социальных объектов, расположенных в городе Туркестан, в рамках социально-экономического развития Туркестанской области.

14 мая 2019 года РД КМГ получил уведомление от КФБ об исключении из официального списка привилегированных акций компании.