

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 («Национальный Банк РК») приобрел 10% и одну акцию доли Компании у Самрук-Казына. По состоянию на 30 июня 2018 года Самрук-Казына и Национальный Банк РК владеют 90,43% и 9,57% акциями Компании, соответственно.

По состоянию на 30 июня 2018 года Компания имеет прямые доли участия в 53 операционных компаниях (на 31 декабря 2017 года: 52) (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 и Главным бухгалтером Компании 15 августа 2018 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность по состоянию на 30 июня 2018 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (далее – «МСБУ 34»). Данная промежуточная сокращённая 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 2017 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 Казахстанских тенге (далее – «тенге»), который является валютой представления Группы.

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

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

Пересчёт иностранной валюты (продолжение)

Операции и сальдо счетов

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчётов по таким операциям, и от пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на отчётную дату, признаются в 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 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года составлял 341,08 и 332,33 тенге за 1 доллар США, соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года. Обменный курс КФБ на 15 августа 2018 года составлял 361,66 тенге за 1 доллар США.

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 2017 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2018 года.

Группа впервые применяет МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Согласно требованиям МСФО (IAS) 34, информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже.

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)

Группа также впервые применила некоторые другие поправки и разъяснения в 2018 году, но они не оказывают влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

МСФО 15 «Выручка по договорам с покупателями»

МСФО (IFRS) 15 заменяет МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», МСФО (IAS) 18 «Выручка» и соответствующие разъяснения и применяется в отношении любой выручки, возникающей в связи с договорами с покупателями, кроме случаев, когда договоры относятся к сфере применения других стандартов. Для учета выручки, возникающей в связи с договорами с покупателями, новый стандарт предусматривает модель, включающую пять этапов. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признается в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Стандарт требует, чтобы организации применяли суждение и учитывали все уместные факты и обстоятельства при применении каждого этапа модели в отношении договоров с покупателями. Стандарт также содержит требования к учету дополнительных затрат на заключение договора и затрат, непосредственно связанных с выполнением договора.

Применение МСФО (IFRS) 15 не оказало существенного влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

(а) Продажа товаров

Договоры, заключаемые Группой с покупателями, на продажу оборудования, как правило, включают одну обязанность к исполнению. Группа пришла к выводу, что выручка от продажи оборудования должна признаваться в определенный момент времени, когда контроль над активом передается покупателю, что происходит, как правило, при доставке товаров. Следовательно, применение МСФО (IFRS) 15 не оказало влияния на сроки признания выручки.

(б) Оказание услуг

Группа ежемесячно выполняет обязательства по исполнению и признает выручку от оказания услуг по транспортировке нефти и газа, исходя из фактических объемов оказанных услуг. Выручка от услуг по переработке и нефтесервисным услугам признаются с течением времени, учитывая, что покупатель одновременно получает и потребляет выгоды, предоставляемые Группой. Применение МСФО (IFRS) 15 к контрактам на оказание услуг не оказало влияния на выручку и прибыль или убыток Группы.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и действует в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. МСФО (IFRS) 9 объединяет вместе три аспекта учета финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учет хеджирования. За исключением учета хеджирования, который Группа применила на перспективной основе, Группа применила МСФО (IFRS) 9 ретроспективно на дату первоначального применения, 1 января 2018 года.

Группа не провела пересчет сравнительной информации для годового периода, начинающегося 1 января 2017 года, и признала корректировку остатка нераспределенной прибыли и неконтрольной доли участия на 1 января 2018 года.

(а) Классификация и оценка

Согласно МСФО (IFRS) 9, Группа первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной в случае финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке.

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) 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)

а) Классификация и оценка (продолжение)

Согласно МСФО (IFRS) 9, долговые финансовые инструменты впоследствии оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток (ССЧПУ), по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ССЧПСД). Классификация зависит от двух критериев: бизнес-модели, используемой Группой для управления финансовыми активами и того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки по финансовым инструментам «исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга».

Согласно новым требованиям Группа классифицирует и оценивает долговые финансовые активы следующим образом:

- Долговые инструменты оцениваются по амортизированной стоимости, если финансовые активы удерживаются в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, которые являются исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга. Группа включает в данную категорию торговую и прочую дебиторскую задолженность, займы, выданные связанным сторонам и банковские вклады.
- Долговые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки. Данная категория включает некоторые займы, выданные Группой связанным сторонам и содержащие встроенные производные финансовые инструменты и купонные облигации, включенные в состав прочих финансовых активов.

У Группы отсутствуют финансовые активы, учитываемые по ССЧПСД.

Группа учитывает договора финансовой гарантии после первоначального признания по наибольшей величине из первоначально признанной суммы и суммы оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки. В результате, Группа скорректировала остаток нераспределенной прибыли на 1 января 2018 года и прочие долгосрочные обязательства на 778.986 тысяч тенге.

Оценка бизнес-модели Группы осуществлялась на дату первоначального применения, 1 января 2018 года, а затем применялась ретроспективно к тем финансовым активам, признание которых не было прекращено по состоянию на 1 января 2018 года. Анализ того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки по долговым инструментам исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов, осуществлялся на основе фактов и обстоятельств, существовавших на момент первоначального признания данных активов.

б) Обесценение

Применение МСФО (IFRS) 9 радикально изменило порядок учета, используемый Группой в отношении убытков от обесценения по финансовым активам. Метод, используемый в МСФО (IAS) 39 и основанный на понесенных убытках, был заменен на модель прогнозных ожидаемых кредитных убытков (ОКУ).

МСФО (IFRS) 9 требует, чтобы Группа отражала оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по всем долговым финансовым активам, которые не оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Ожидаемые кредитные убытки рассчитываются как разница между денежными потоками, причитающимися организации в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Группа ожидает получить. Недополучение затем дисконтируется по ставке, примерно равной первоначальной эффективной процентной ставке по данному активу.

В отношении торговой и прочей дебиторской задолженности Группа применила упрощенный подход, предусмотренный стандартом, и рассчитала ожидаемые кредитные убытки за весь срок. Группа использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учетом факторов, специфичных для заемщиков и общих экономических условий.

**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) 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)**б) Обесценение (продолжение)*

В случае других долговых финансовых активов (займов, выданных связанным сторонам, банковских вкладов и т.д.) ожидаемые кредитные убытки рассчитываются за двенадцать месяцев. Двенадцатимесячные ожидаемые кредитные убытки – это часть ожидаемых кредитных убытков за весь срок, представляющая собой ожидаемые кредитные убытки, которые возникают вследствие дефолтов по финансовому инструменту, возможных в течение 12 месяцев после отчетной даты. Однако в случае значительного увеличения кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания оценочный резерв под убытки оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

Группа считает, что по финансовому активу произошел дефолт, если платежи по договору просрочены на 90 дней. Однако в определенных случаях Группа также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошел дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Группа получит всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных по договору, без учета механизмов повышения кредитного качества, удерживаемых Группой.

Применение требований МСФО (IFRS) 9 в отношении ожидаемых кредитных убытков привело к увеличению оценочных резервов под убытки от обесценения по долговым финансовым активам Группы. В результате такого увеличения Группа произвела корректировку остатка нераспределенной прибыли и неконтрольной доли участия на 1 января 2018 года в настоящем промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале на ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам, учитываемым по амортизированной стоимости.

Влияние на консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 1 января 2018 года:

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 декабря 2017 года (аудировано)	Эффект перехода на МСФО 9	На 1 января 2018 года
Активы			
Долгосрочные активы			
Долгосрочные банковские вклады	48.523.034	(50.597)	48.472.437
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.810.351.341	(3.236.742)	3.807.114.599
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	672.448.689	(2.966.979)	669.481.710
Прочие долгосрочные активы	14.027.609	(2.564)	14.025.045
Текущие активы			
Торговая дебиторская задолженность первоначальная стоимость	306.324.631	(3.651.747)	302.672.884
начисленный резерв	317.477.806	–	317.477.806
Краткосрочные банковские вклады	(11.153.175)	(3.651.747)	(14.804.922)
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	1.638.940.642	(42.628)	1.638.898.014
Прочие текущие активы	169.501.500	(1.643.991)	167.857.509
первоначальная стоимость	167.916.249	(6.232)	167.910.017
начисленный резерв	185.831.145	–	185.831.145
Денежные средства и их эквиваленты	(17.914.896)	(6.232)	(17.921.128)
	1.190.156.359	(17.191)	1.190.139.168
Капитал и обязательства			
Капитал			
Нераспределённая прибыль	3.500.635.709	(11.612.476)	3.489.023.233
Неконтрольная доля участия	870.017.901	(6.195)	870.011.706

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)

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата»

В разъяснении поясняется, что датой операции для целей определения обменного курса, который должен использоваться при первоначальном признании соответствующего актива, расхода или дохода (или его части) при прекращении признания немонетарного актива или немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения или получения предварительной оплаты, является дата, на которую организация первоначально признает немонетарный актив или немонетарное обязательство, возникающие в результате совершения или получения предварительной оплаты. В случае нескольких операций совершения или получения предварительной оплаты организация должна определять дату операции для каждой выплаты или получения предварительной оплаты. Данное разъяснение не оказывает влияния на промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 40 «Переводы инвестиционной недвижимости из категории в категорию»

Поправки разъясняют, когда организация должна переводить объекты недвижимости, включая недвижимость, находящуюся в процессе строительства или развития, в категорию или из категории инвестиционной недвижимости. В поправках указано, что изменение характера использования происходит, когда объект недвижимости начинает или перестает соответствовать определению инвестиционной недвижимости, и существуют свидетельства изменения характера его использования. Изменение намерений руководства в отношении использования объекта недвижимости само по себе не свидетельствует об изменении характера его использования. Данные поправки не оказывают влияния на промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций»

Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций», в которых рассматриваются три основных аспекта: влияние условий перехода прав на оценку операций по выплатам на основе акций с расчетами денежными средствами; классификация операций по выплатам на основе акций с условием расчетов на нетто-основе для обязательств по налогу, удерживаемому у источника; учет изменения условий операции по выплатам на основе акций, в результате которого операция перестает классифицироваться как операция с расчетами денежными средствами и начинает классифицироваться как операция с расчетами долевыми инструментами. При принятии поправок организации не обязаны пересчитывать информацию за предыдущие периоды, однако допускается ретроспективное применение при условии применения поправок в отношении всех трех аспектов и соблюдения других критериев. Учетная политика Группы в отношении выплат на основе акций с расчетами денежными средствами соответствует подходу, описанному в поправках. Кроме того, Группа не осуществляет операции по выплатам на основе акций с условием расчетов на нетто-основе для обязательств по налогу, удерживаемому у источника, и не изменяла условия операции по выплатам на основе акций. Следовательно, данные поправки не оказывают влияния на промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 4 «Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» вместе с МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования»

Данные поправки устраняют проблемы, возникающие в связи с применением нового стандарта по финансовым инструментам, МСФО (IFRS) 9, до внедрения МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», который заменяет собой МСФО (IFRS) 4. Поправки предусматривают две возможности для организаций, выпускающих договоры страхования: временное освобождение от применения МСФО (IFRS) 9 и метод наложения. Данные поправки не применимы к Группе.

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)

Поправки к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» – разъяснение того, что решение оценивать объекты инвестиции по справедливой стоимости через прибыль или убыток должно приниматься отдельно для каждой инвестиции

В поправках разъясняется, что организация, которая специализируется на венчурных инвестициях, или другая аналогичная организация может принять решение оценивать инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Такое решение принимается отдельно для каждой инвестиции при первоначальном признании. Если организация, которая сама не является инвестиционной организацией, имеет долю участия в ассоциированной организации или совместном предприятии, являющихся инвестиционными организациями, то при применении метода долевого участия такая организация может решить сохранить оценку по справедливой стоимости, примененную ее ассоциированной организацией или совместным предприятием, являющимися инвестиционными организациями, к своим собственным долям участия в дочерних организациях. Такое решение принимается отдельно для каждой ассоциированной организации или совместного предприятия, являющихся инвестиционными организациями, на более позднюю из следующих дат: (а) дату первоначального признания ассоциированной организации или совместного предприятия, являющихся инвестиционными организациями; (б) дату, на которую ассоциированная организация или совместное предприятие становятся инвестиционными организациями; и (с) дату, на которую ассоциированная организация или совместное предприятие, являющиеся инвестиционными организациями, впервые становятся материнскими организациями. Данные поправки не оказывают влияния на промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – удаление краткосрочных освобождений для организаций, впервые применяющих МСФО

Краткосрочные освобождения, предусмотренные пунктами E3-E7 МСФО (IFRS) 1, были удалены, поскольку они выполнили свою функцию. Данные поправки не оказывают влияния на промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу

Группа не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но не вступили в силу. Ниже приводятся стандарты и интерпретации, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска промежуточной консолидированной финансовой отчетности Группы. Группа намерена применить эти стандарты и интерпретации с даты их вступления в силу с 1 января 2019 года:

- Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Особенности предоплаты с отрицательной компенсацией»;
- Поправки к МСФО (IAS) 28 «Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия»;
- Поправки к МСФО (IAS) 19 «Внесение изменений, сокращение программ или полное погашение обязательств по пенсионной программе».

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

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

4. ПЕРЕСЧЕТЫ

По состоянию на 30 июня 2018 года Группа прекратила признание KMG International N.V. (KMG I) как прекращенную деятельность, поскольку стороны не завершили до срока исполнения предварительных условий процедуры по закрытию сделки, являющиеся условиями договора купли-продажи 51% доли участия в KMG I и, соответственно, сделка была автоматически прекращена. В результате, KMG I более не соответствует критериям МСФО 5 Активы и обязательства KMG I были переведены с прекращенной деятельности в продолжающуюся деятельность.

Кроме того, Группа произвела реклассификацию себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг и расходов по транспортировке и реализации, поскольку Группа считает, что данная реклассификация является более уместной для пользователей консолидированной финансовой отчетности.

Эффект на сравнительные данные приводится ниже:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня 2017			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017		
	До пересчета	Пересчет	После пересчета	До пересчета	Пересчет	После пересчета
Доходы от реализованной продукции и оказанных услуг	551.964.456	454.685.018	1.006.649.474	1.143.864.345	927.057.720	2.070.922.065
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(467.702.172)	(279.181.200)	(746.883.372)	(977.661.272)	(596.205.938)	(1.573.867.210)
Валовая прибыль	84.262.284	175.503.818	259.766.102	166.203.073	330.851.782	497.054.855
Общие и административные расходы	(9.364.875)	(12.234.027)	(21.598.902)	(32.269.212)	(21.717.676)	(53.986.888)
Расходы по транспортировке и реализации	(65.512.499)	(18.203.549)	(83.716.048)	(132.846.145)	(60.183.804)	(193.029.949)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, кроме гудвилла	(2.829.936)	126	(2.829.810)	(2.971.703)	(426.935)	(3.398.638)
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов и инвестиционной недвижимости, нетто	(677.037)	–	(677.037)	(1.020.522)	–	(1.020.522)
Прочий операционный доход	2.515.644	2.222.808	4.738.452	5.733.211	2.222.808	7.956.019
Прочие операционные расходы	(10.522.729)	(28.262)	(10.550.991)	(14.085.447)	(111.096)	(14.196.543)
(Убыток)/прибыль от операционной деятельности	(2.129.148)	147.260.914	145.131.766	(11.256.745)	250.635.079	239.378.334
Положительная курсовая разница, нетто	44.296.779	294.618	44.591.397	18.658.552	61.266	18.719.818
Финансовый доход	29.386.657	147.151	29.533.808	56.694.233	299.604	56.993.837
Финансовые затраты	(78.436.001)	(2.700.092)	(81.136.093)	(138.114.147)	(5.255.366)	(143.369.513)
Восстановление обесценения инвестиций в совместные предприятия	–	–	–	14.686.162	–	14.686.162
Убыток от приобретения дочерней компании, нетто	(3.249.292)	–	(3.249.292)	(3.249.292)	–	(3.249.292)
Доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний, нетто	93.545.359	–	93.545.359	179.460.566	221.105	179.681.671

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

4. ПЕРЕСЧЕТЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2017			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017		
	До пересчета	Пересчет	После пересчета	До пересчета	Пересчет	После пересчета
<i>В тысячах тенге</i>						
Прибыль до учёта подоходного налога	83.414.354	145.002.591	228.416.945	116.879.329	245.961.688	362.841.017
Расходы по подоходному налогу	(57.983.557)	521.805	(57.461.752)	(90.844.654)	1.008.171	(89.836.483)
Прибыль за период от продолжающейся деятельности	25.430.797	145.524.396	170.955.193	26.034.675	246.969.859	273.004.534
Прекращённая деятельность						
Прибыль/(убыток) за период после налогообложения от прекращённой деятельности	145.988.797	(147.371.971)	(1.383.174)	248.347.479	(249.062.143)	(714.664)
Чистая прибыль за период	171.419.594	(1.847.575)	169.572.019	274.382.154	(2.092.284)	272.289.870
Чистая прибыль за период, приходящаяся на:						
Акционеров Материнской Компании	140.513.022	(1.847.575)	138.665.447	242.814.392	(2.092.284)	240.722.108
Неконтрольную долю участия	30.906.572	–	30.906.572	31.567.762	–	31.567.762
	171.419.594	(1.847.575)	169.572.019	274.382.154	(2.092.284)	272.289.870

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

4. ПЕРЕСЧЕТЫ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 декабря 2017 года		
	До пересчета	Пересчет	После пересчета
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	3.359.094.790	721.069.694	4.080.164.484
Активы по разведке и оценке	253.326.100	–	253.326.100
Инвестиционная недвижимость	27.423.225	–	27.423.225
Нематериальные активы	115.431.414	69.774.013	185.205.427
Долгосрочные банковские вклады	48.523.034	–	48.523.034
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.810.351.341	13.278.245	3.823.629.586
Активы по отсроченному налогу	65.135.777	33.544.726	98.680.503
НДС к возмещению	96.666.045	–	96.666.045
Авансы за долгосрочные активы	124.906.942	–	124.906.942
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	672.448.689	–	672.448.689
Прочие финансовые активы	4.161.312	–	4.161.312
Прочие долгосрочные активы	14.027.609	3.373.814	17.401.423
	8.591.496.278	841.040.492	9.432.536.770
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	108.897.355	141.471.552	250.368.907
НДС к возмещению	68.245.090	1.360.891	69.605.981
Предоплата по подоходному налогу	35.586.296	548.677	36.134.973
Торговая дебиторская задолженность	306.324.631	161.542.624	467.867.255
Краткосрочные банковские вклады	1.638.940.642	–	1.638.940.642
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	169.501.500	–	169.501.500
Прочие текущие активы	167.916.249	28.193.880	196.110.129
Денежные средства и их эквиваленты	1.190.156.359	73.831.097	1.263.987.456
	3.685.568.122	406.948.721	4.092.516.843
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	1.111.688.937	(1.086.784.349)	24.904.588
	4.797.257.059	(679.835.628)	4.117.421.431
Итого активов	13.388.753.337	161.204.864	13.549.958.201

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

4. ПЕРЕСЧЕТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В тысячах тенге	На 31 декабря 2017 года		
	До пересчета	Пересчет	После пересчета
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	709.344.505	–	709.344.505
Дополнительный оплаченный капитал	243.876.410	–	243.876.410
Прочий капитал	83.185	–	83.185
Резерв от пересчёта валюты отчётности	1.298.442.284	(3.351.095)	1.295.091.189
Нераспределённая прибыль	3.500.635.709	164.555.959	3.665.191.668
Относящийся к акционерам Материнской Компании	5.752.382.093	161.204.864	5.913.586.957
Неконтрольная доля участия	870.017.901	–	870.017.901
Итого капитала	6.622.399.994	161.204.864	6.783.604.858
Долгосрочные обязательства			
Займы	3.399.487.735	17.624.124	3.417.111.859
Резервы	150.638.244	53.136.243	203.774.487
Обязательства по отсроченному налогу	312.013.046	68.725.179	380.738.225
Финансовая гарантия	10.767.166	–	10.767.166
Авансы полученные под поставку нефти	581.577.501	–	581.577.501
Прочие долгосрочные обязательства	46.270.628	156.195	46.426.823
	4.500.754.320	139.641.741	4.640.396.061
Текущие обязательства			
Займы	763.955.792	120.184.486	884.140.278
Резервы	78.812.199	–	78.812.199
Подоходный налог к уплате	7.705.079	2.376.160	10.081.239
Торговая кредиторская задолженность	325.120.176	188.730.872	513.851.048
Прочие налоги к уплате	79.168.191	22.030.156	101.198.347
Финансовая гарантия	1.170.697	–	1.170.697
Авансы полученные под поставку нефти	332.330.000	–	332.330.000
Прочие текущие обязательства	144.405.371	58.039.441	202.444.812
	1.732.667.505	391.361.115	2.124.028.620
Обязательства, относящиеся к активам, классифицированным как предназначенные для продажи	532.931.518	(531.002.856)	1.928.662
Итого обязательств	6.766.353.343	–	6.766.353.343
Итого капитала и обязательств	13.388.753.337	161.204.864	13.549.958.201

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

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по нефте- переработке	Здания и сооружения	Машины и обору- дование	Транспорт	Прочие	Незавершен- ное строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)	964.821.677	777.686.454	992.692.973	290.142.192	389.826.690	74.035.020	42.760.645	548.198.833	4.080.164.484
Пересчёт валюты отчётности	15.272.328	950.589	12.679.162	1.347.362	1.225.718	1.107.305	415.249	276.989	33.274.702
Изменения в учётной оценке	(1.280.024)	838.325	–	(493)	–	–	–	–	(442.192)
Поступления	7.985.017	4.167.489	4.964.640	546.682	2.578.404	4.053.338	1.021.149	133.777.323	159.094.042
Выбытия	(5.391.001)	(1.453.543)	(841.420)	(3.888.049)	(1.803.929)	(1.072.349)	(1.935.592)	(535.795)	(16.921.678)
Потеря контроля в дочерней организации	–	–	–	–	–	–	(246.353)	–	(246.353)
Расходы по износу	(35.673.099)	(14.296.087)	(42.828.406)	(9.495.925)	(18.009.605)	(6.257.739)	(4.112.715)	–	(130.673.576)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	4.163.567	1.264.516	839.608	1.672.326	1.419.650	959.788	1.498.400	516.466	12.334.321
Обесценение	(1.472.244)	(1.083)	–	(1.373.086)	(1.355.363)	(744.677)	34.773	(172.363)	(5.084.043)
Перевод (в)/из запасов, нетто	17.620	(31.836)	85.361	(4.069)	(84.211)	21.244	(21.637)	1.228.969	1.211.441
Переводы (в)/из нематериальные активы	–	–	–	–	–	–	844	(176.430)	(175.586)
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	–	–	(56.945)	–	–	(159.026)	–	–	(215.971)
Переводы в инвестиционную недвижимость	–	–	–	–	–	–	–	(167.632)	(167.632)
Переводы из активов по разведке и оценке	34.500	–	–	–	–	–	–	–	34.500
Переводы и реклассификации	38.358.026	6.526.668	32.459.203	5.643.060	16.866.893	25.930.735	5.409.372	(131.193.957)	–
Остаточная стоимость на 30 июня 2018 года (неаудировано)	986.836.367	775.651.492	999.994.176	284.590.000	390.664.247	97.873.639	44.824.135	551.752.403	4.132.186.459
Первоначальная стоимость	1.995.270.648	959.673.693	1.710.115.405	534.138.281	687.203.707	206.778.099	119.453.074	596.522.493	6.809.155.400
Накопленный износ и обесценение	(1.008.434.281)	(184.022.201)	(710.121.229)	(249.548.281)	(296.539.460)	(108.904.460)	(74.628.939)	(44.770.090)	(2.676.968.941)
Остаточная стоимость на 30 июня 2018 года (неаудировано)	986.836.367	775.651.492	999.994.176	284.590.000	390.664.247	97.873.639	44.824.135	551.752.403	4.132.186.459
Первоначальная стоимость	1.933.302.473	948.285.942	1.647.460.104	522.194.571	665.119.609	179.514.781	111.071.162	599.852.820	6.606.801.462
Накопленный износ и обесценение	(968.480.796)	(170.599.488)	(654.767.131)	(232.052.379)	(275.292.919)	(105.479.761)	(68.310.517)	(51.653.987)	(2.526.636.978)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)	964.821.677	777.686.454	992.692.973	290.142.192	389.826.690	74.035.020	42.760.645	548.198.833	4.080.164.484

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

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 1,75% на сумму 12.793.126 тысяч тенге, относящиеся к строительству новых активов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 11.801.643 тысячи тенге, по средней процентной ставке 0,97%).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа признала убыток по обесценения в размере 5.084.043 тысячи тенге, относящиеся к обесценению основных средств КТО, находящихся на территории Грузии, в сумме 3.632.009 тысячи тенге.

По состоянию на 30 июня 2018 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 973.851.616 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 940.436.600 тысяч тенге) были заложены в качестве обеспечения по банковским займам и задолженности Группы.

Поступления в незавершенное строительство в основном относятся к капитальному ремонту магистральных газопроводов АО «Интергаз Центральная Азия», дочерней компании КТГ и проектам по модернизации нефтеперерабатывающих заводов, расположенных в городе Атырау.

По состоянию на 30 июня 2018 года стоимость полностью амортизированных основных средств составила 296.993.225 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 290.360.193 тысячи тенге).

6. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	486.860.261	1.656.762.879
Выраженные в тенге	17.796.897	28.228.345
Выраженные в других валютах	2.478.966	2.472.452
Резерв на обесценение	(517.637)	-
	506.618.487	1.687.463.676

На 30 июня 2018 года резерв на обесценение включает резерв на ожидаемые кредитные убытки по текущим и долгосрочным банковским вкладам на дату первоначального применения МСФО (IFRS) 9 в сумме 50.597 тысяч тенге.

На 30 июня 2018 года средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным банковским вкладам составляла 1,07% в долларах США и 2,01% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2017 года: 1,07% в долларах США и 2,29% в тенге).

На 30 июня 2018 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 2,01% в долларах США, 7,17% в тенге и 0,65% в других валютах (на 31 декабря 2017 года: 1,65% в долларах США, 7,51% в тенге и 0,65% в других валютах).

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	456.632.212	1.638.940.642
Срок погашения от 1 до 2 лет	39.843	835.902
Срок погашения свыше 2 лет	49.946.432	47.687.132
	506.618.487	1.687.463.676

На 30 июня 2018 года банковские депозиты включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 49.180.273 тысячи тенге (на 31 декабря 2017 года: 62.731.076 тысяч тенге), которые в основном состоят из 37.642.436 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 32.100.440 тысяч 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)**

7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В тысячах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 июня 2018 года (неаудировано)		31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
КМГ Кашаган Б.В.	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	1.804.747.740	50,00%	1.743.495.073	50,00%
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	1.577.336.876	20,00%	1.353.084.254	20,00%
«Мангистау Инвестментс Б.В.»	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	183.430.858	50,00%	135.780.525	50,00%
Ural Group Limited BVI	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	69.798.015	50,00%	78.031.456	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	31.440.622	50,00%	33.760.512	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	26.947.286	50,00%	22.715.643	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	19.325.014	50,00%	47.537.370	50,00%
Прочие			97.132.933		83.220.989	
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум («КТК»)	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/ Россия	225.798.531	20,75%	195.094.592	20,75%
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	126.679.084	33,00%	115.920.426	33,00%
Прочие			18.174.102		14.988.746	
			4.180.811.061		3.823.629.586	

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

На 30 июня 2018 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 93.996.511 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 175.622.640 тысяч тенге). Уменьшение непризнанных накопленных убытков в основном связано с итоговой прибылью ТОО «Азиатский газопровод» в сумме 83.155.209 тысяч тенге.

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

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

В таблице ниже представлено движение в инвестициях по долевым участию в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года:

В тысячах тенге

Сальдо на 1 января 2018 (аудировано) (пересчитано)	3.823.629.586
Эффект перехода на МСФО на 1 января 2018 года (Примечание 2)	(3.236.742)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 20)	337.319.011
Прочие изменения в капитале совместного предприятия	2.061.054
Выбытие совместно-контролируемой организации	(1.049.482)
Дивиденды полученные	(78.726.435)
Изменение в дивидендах к получению	(5.402.895)
Приобретение*	4.133.713
Возврат вкладов в капитал без изменения доли владения	(489.959)
Корректировка нереализованной прибыли	(1.204.465)
Пересчёт валюты отчётности	103.777.675
Сальдо на 30 июня 2018 года (неаудировано)	4.180.811.061

* В январе 2018 года Группа завершила реализацию 50% доли участия в ТОО «КМГ-Уэсторт», классифицированного как прекращённая деятельность, и признала оставшуюся 50% долю участия по справедливой стоимости 4.132.654 тысяч тенге как инвестиции в совместные предприятия.

Дивиденды полученные включают дивиденды, полученные от Тенгизшевройл, ТОО «КазГерМунай», ТОО «КазРосГаз» и ПККИ в сумме 33.230.580 тысяч тенге, 15.927.307 тысяч тенге, 14.180.747 тысяч тенге и 10.471.527 тысяч тенге, соответственно.

8. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано)
Предоплата и расходы будущих периодов	81.738.716	95.623.362
Налоги к возмещению	23.502.543	29.577.119
Дивиденды к получению	28.621.415	29.009.976
Денежные средства, ограниченные в использовании	16.715.124	13.056.590
Прочие текущие активы	95.226.282	91.613.223
Минус: резерв на обесценение	(66.227.274)	(62.770.141)
Итого прочие текущие активы	179.576.806	196.110.129
Торговая дебиторская задолженность	768.789.667	525.773.611
Минус: резерв на обесценение	(64.190.866)	(57.906.356)
Торговая дебиторская задолженность	704.598.801	467.867.255

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года по этим активам проценты не начислялись.

По состоянию на 30 июня 2018 года торговая дебиторская задолженность в размере 124.309.335 тысяч тенге является заложенной в качестве обеспечения (на 31 декабря 2017 года: 58.115.548 тысяч тенге)

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

9. ЗАЙМЫ И ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОТ СВЯЗАННЫХ СТОРОН

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано)
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	573.748.734	785.593.140
Займы выданные, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	158.872.797	–
Вексель к получению от участника совместного предприятия	41.135.252	38.014.555
Облигации к получению от Самрук-Казына	14.643.159	18.342.494
Минус: резерв на обесценение	(4.579.108)	–
	783.820.834	841.950.189

На 30 июня 2018 года резерв на обесценение включает резерв на ожидаемые кредитные убытки на дату первоначального применения МСФО (IFRS) 9 в сумме 4.610.970 тысяч тенге.

В соответствии с МСФО 9 Группа переклассифицировала некоторые займы выданные как учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки. Справедливая стоимость таких займов рассчитывается путем дисконтирования будущих денежных потоков.

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано)
Займы связанным сторонам в тенге	440.247.995	471.798.857
Займы связанным сторонам в долларах США	285.367.961	311.340.691
Вексель к получению от участника совместного предприятия в долларах США	41.135.252	38.014.555
Облигации к получению от Самрук-Казына в тенге	14.588.951	18.342.494
Займы связанным сторонам в других валютах	2.480.675	2.453.592
	783.820.834	841.950.189

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано)
Текущая часть	179.773.254	169.501.500
Долгосрочная часть	604.047.580	672.448.689
	783.820.834	841.950.189

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
Срочные вклады в банках – доллары США	533.860.897	792.428.051
Срочные вклады в банках – тенге	205.951.510	115.103.490
Текущие счета в банках – доллары США	467.359.977	306.715.644
Текущие счета в банках – тенге	59.271.824	30.398.564
Текущие счета в банках – другие валюты	7.730.482	8.846.589
Срочные вклады в банках – другие валюты	1.113.967	3.279.100
Деньги в пути	575.299.091	5.538.015
Кассовая наличность	1.376.611	1.683.787
Минус: резерв на обесценение	(33.945)	(5.784)
	1.851.930.414	1.263.987.456
Денежные средства и их эквиваленты, относящиеся к прекращенной деятельности	2.523.787	2.617.359
	1.854.454.201	1.266.604.815

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

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2018 года деньги в пути представлены, в основном, денежными средствами в сумме 570.626.840 тысяч тенге, перечисленными на счет платежного агента Citibank N.A. («Платежный агент») 29 июня 2018 года с целью полного погашения задолженности по облигациям, выпущенным на Лондонской Фондовой Бирже (ЛФБ) в 2008 году на общую сумму 1,673 миллиардов долларов США. Платежный агент, в соответствие с графиком погашения, произведет оплату держателям облигаций 2 июля 2018 года.

На 30 июня 2018 года резерв на обесценение включает резерв на ожидаемые кредитные убытки на дату первоначального применения МСФО (IFRS) 9 в сумме 17.191 тысяча 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 30 июня 2018 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 2,04% в долларах США и 7,40% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2017 года: 1,04% в долларах США и 7,85% в тенге, соответственно)

11. КАПИТАЛ

Уставный капитал

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Компания выпустила 20.719.604 простых акций. В оплату данных простых акций Компания получила от Самрук-Казына газопроводы высокого, среднего и низкого давления и сопутствующие сооружения на общую сумму 207.196.033 тысячи тенге и денежные средства в размере 7 тысячи тенге. В 2014 году Компания признала газопроводы как дополнительный оплаченный капитал на основании договора доверительного управления, который является краткосрочным механизмом до даты передачи юридического права по трубопроводу Группе.

Дополнительный оплаченный капитал

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа увеличила дополнительно оплаченный капитал на сумму 3.978.764 тысячи тенге, представляющую собой справедливую стоимость газопроводов, переданных Правительством в доверительное управление, которое является механизмом до даты передачи юридического права по трубопроводу Группе.

Операции с Самрук-Казына

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Компания продлила период действия, а также предоставила Самрук-Казына дополнительный беспроцентный заем, при этом дисконт в размере 79.682.916 тысяч тенге, рассчитанный как разница между справедливой стоимостью данного займа и его номинальной стоимостью, Компания признала как операции с Самрук-Казына в промежуточном сокращенном консолидированном отчете об изменениях в капитале.

Дивиденды

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Компания, в соответствии с решением Самрук-Казына и Национального банка РК, начислила и выплатила дивиденды за 2017 год в размере 61,54 тенге за акцию на общую сумму 36.271.669 тысяч тенге.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа начислила дивиденды держателям неконтрольной доли участия в РД КМГ и КТО (дочерние организации Компании) в размере 6.200.598 тысяч тенге.

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

11. КАПИТАЛ (продолжение)

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 тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
Итого активы	13.599.704.341	13.549.958.201
Минус: нематериальные активы	185.072.061	185.205.427
Минус: итого обязательств	7.152.821.175	6.766.353.343
Чистые активы для простых акций	6.261.811.105	6.598.399.431
Количество простых акций	610.119.493	589.399.889
Балансовая стоимость на акцию, тенге	10,263	11,195

Прибыль на акцию

<i>В тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года (неаудировано)	2017 года (неаудировано) (пересчитано)
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	592.853.156	588.535.364
Основная и разводненная доля чистой прибыли за период	0,607	0,463
Основная и разводненная доля чистой прибыли от продолжающейся деятельности	0,601	0,464

Неконтрольная доля участия

Ниже представлена информация о дочерних организациях, в которых Группа имеет существенные неконтрольные доли участия.

	Страна регистрации и осуществления деятельности	30 июня 2018 года (неаудировано)		31 декабря 2017 года (аудировано)	
		Доля	Балансовая стоимость	Доля	Балансовая стоимость
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	Казахстан	4,64%	75.396.372	36,99%	779.932.098
Rompetrol Downstream S.R.L.	Румыния	45,37%	48.809.725	45,37%	46.577.301
АО «КазТрансОйл» Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Казахстан	10,00%	40.300.570	10,00%	42.861.526
Rompetrol Rafinare S.A.	Румыния	45,37%	5.835.013	45,37%	8.698.505
Rompetrol Vega	Румыния	45,37%	358.935	45,37%	705.953
Прочие			(19.435.867)	45,37%	(19.743.196)
			11.033.023		10.985.714
			162.297.771		870.017.901

8 декабря 2017 года РД КМГ объявил о запуске условного тендерного предложения («Тендерное предложение») на выкуп всех своих находящихся в обращении ГДР по цене 14,00 долларов США за одну ГДР. 23 января 2018 года РД КМГ также объявил о начале предложения о выкупе всех своих простых акций, размещенных на Казахстанской фондовой бирже («Предложение об акциях»), по цене 84,00 долларов США за одну простую акцию. 19 февраля 2018 года, что является датой первого расчета по Тендерному предложению и Предложению об акциях («Дата первого расчета»), РД КМГ выкупил 134.070.054 ГДР и 320.688 простых акций. 5 апреля 2018 года РД КМГ произвел окончательный расчет по Тендерному предложению и Предложению об акциях на сумму 6.617 миллионов тенге для выкупа 1.384.856 ГДР и 15.896 простых акций.

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

12. ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.293.580.784	3.137.181.680
Средневзвешенные ставки вознаграждения	6,04%	6,30%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	1.234.106.654	1.164.070.457
Средневзвешенные ставки вознаграждения	4,91%	4,90%
	4.527.687.438	4.301.252.137

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
Займы, выраженные в долларах США	4.273.422.976	4.069.683.277
Займы, выраженные в тенге	230.691.400	220.728.920
Займы, выраженные в другой валюте	23.573.062	10.839.940
	4.527.687.438	4.301.252.137

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
Текущая часть	920.903.520	884.140.278
Долгосрочная часть	3.606.783.918	3.417.111.859
	4.527.687.438	4.301.252.137

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

12. ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года, выпущенные долговые ценные бумаги и займы составили:

Облигации	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано)
Облигации ЛФБ 2008	1,6 миллиарда долларов США	2018 год	9,125%	570.488.521	530.055.240
Облигации ЛФБ 2010	1,5 миллиарда долларов США	2020 год	7,00%	–	454.158.285
Облигации ЛФБ 2010	1,25 миллиарда долларов США	2021 год	6,375%	–	374.885.399
Облигации ЛФБ 2013	2 миллиарда долларов США	2043 год	5,75%	–	166.367.016
Облигации ЛФБ 2013	1 миллиард долларов США	2023 год	4,4%	137.578.013	133.839.108
Облигации ЛФБ 2014	0,5 миллиарда долларов США	2025 год	4,875%	–	40.464.693
Облигации ЛФБ 2014	1 миллиард долларов США	2044 год	6,00%	9.944.967	9.682.106
Облигации ЛФБ 2017	0,5 миллиарда долларов США	2022 год	3,88%	171.286.707	166.818.793
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	341.057.975	332.127.939
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	423.640.597	412.643.834
Облигации ЛФБ 2018	0,5 миллиарда долларов США	2025 год	4,75%	171.793.748	–
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030 год	5,375%	429.973.109	–
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2047 год	6,375%	511.828.801	–
Облигации КФБ 2009	120 миллиардов тенге	2019 год	6M Libor + 8,5%	56.769.254	73.636.569
Citibank (N.A. London)	750 миллионов долларов США	2027 год	4,375%	257.907.093	251.244.525
Прочие	–	–	–	13.011.509	13.276.427
Итого				3.095.280.294	2.959.199.934

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

12. ЗАЙМЫ (продолжение)

Займы	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано)
The Export-Import Bank of China	1 миллиард долларов США	2027 год	6M Libor + 4,1%	370.812.003	340.200.397
АО «Банк развития Казахстана»	1,1 миллиард долларов США	2023-2025 год	4% +		
ОАО «Сбербанк России»	400 миллионов долларов США	2024 год	6M Libor – 7,72%	280.753.517	294.631.602
АО «Банк развития Казахстана»	152 миллиарда тенге	2022-2027 годы	12M Libor + 3,5%	128.088.652	134.039.138
Займ от партнёров проекта «Жемчужина»	Финансирование доли затрат КМТ в реализации контракта на недропользование	с момента начала коммерческой добычи	7%-10,2%	126.017.826	115.480.135
UniCredit Bank	290 миллион долларов США	2019-2021 годы	6M Libor + 1%	91.642.971	87.370.787
Japan Bank for International Cooperation	298 миллионов долларов США	2025 год	LIBOR 1M + 2.75% - LIBOR 3M + 2.5%	87.260.202	84.602.235
Синдикат банков	200 миллионов долларов США	2018-2021 годы	CIRR + 2,19%, 6M Libor + 1,10%- 4,64%	72.279.410	62.386.497
Европейский Банк Реконструкции и Развития	68 миллиардов тенге	2023 год	3,70%	67.835.512	–
BNP Paribas	368 миллионов долларов США	2018 год	3M CPI+ 3,15%	60.017.196	65.373.153
ING Банк	130 миллион долларов США	2019 год	1M Libor +COF(3.25%) + 0.25%	48.212.681	14.117.942
Европейский Банк Реконструкции и Развития	39 миллиардов тенге	2026 год	3,25%-LIBOR 3M+2.5%-1M ROBOR+2%	32.438.072	11.454.903
BANC POST	68 миллионов долларов США	2018 год	10,15% - 3M index inflation + 3,15%	21.687.910	15.620.206
BCR (Romania)	75 миллионов долларов США	2019 год	3M Robor/3M Euribor +3.3%	11.392.754	2.692.696
Займ от партнёров проект «Сатпаев»	Финансирование доли затрат КМТ в реализации контракта на недропользование	с момента начала коммерческой добычи	1M ROBOR+2% - 3M LIBOR+2.5%	9.275.671	10.391.959
АО «Народный Банк Казахстана»	70 миллионов долларов США	2018 год	12M Libor + 1,5%	–	51.214.229
Прочие	–	–	5%	–	23.315.765
Итого				24.692.767	29.160.559
				1.432.407.144	1.342.052.203

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

12. ЗАЙМЫ (продолжение)

24 апреля 2018 года Компания завершила процесс размещения выпусков еврооблигаций в рамках текущей программы выпуска среднесрочных глобальных нот объемом 10,5 миллиардов долларов США, выпущенной Компанией и Kazmunaigaz Finance Sub B.V. (дочерняя компания) общим объемом 3,25 миллиардов долларов США. Еврооблигации были выпущены в трех сериях, в том числе: (i) 500.000 тысяч долларов США, со ставкой купона 4,750% и подлежащие погашению в 2025 году (эквивалентно 163.260.000 тысяч тенге); (ii) 1.250.000 тысячи долларов США со ставкой купона 5,375% и подлежащие погашению в 2030 году (эквивалентно 408.150.000 тысяч тенге); и (iii) 1.500.000 тысяч долларов США со ставкой купона 6,375% и подлежащие погашению в 2048 году (эквивалентно 489.780.000 тысяч тенге).

4 и 11 мая 2018 года Компания произвела досрочный выкуп еврооблигаций в общей сумме 3.463.450 тысяч долларов США (эквивалентно 1.143.982.111 тысяч тенге на дату выплаты), включая вознаграждение.

17 мая 2018 года в рамках кредитного соглашения КТГ получил заём от Citibank NA, Mizuho Bank Ltd., MUFG Bank Ltd., Societe Generale, Societe Generale Corporate&Investment Banking, Citibank N.A. и ING Bank (Синдикат банков) в сумме 65.832.000 тысяч тенге (эквивалентно 200.000 тысяч долларов США на дату получения) в целях финансирования проекта «Строительство трех компрессорных станций на магистральной линии «Бейнеу-Бозой-Шымкент» со ставкой 3M Libor + 1,35%.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, КМГИ получил дополнительный заем от UniCredit Bank в сумме 240.000 тысяч долларов США (эквивалентно 78.367.200 тысяч тенге) и произвел частичное погашение в сумме 232.626 тысяч долларов США (эквивалентно 75.959.268 тысяч тенге).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа получила займы от БРК в общей сумме 15.932.821 тысяча тенге и осуществила погашение займов на общую сумму 39.101.889 тысяч тенге, включая вознаграждение. Кроме того, Группа осуществила частичное погашение облигаций, выпущенных БРК, в сумме 20.621.618 тысяч тенге, включая вознаграждение.

Хеджирование чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой

По состоянию на 30 июня 2018 года некоторые займы, выраженные в долларах США, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, убыток по курсовой разнице от пересчёта данных займов в сумме 81.492.824 тысячи тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: доход в сумме 43.789.121 тысяча 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 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 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.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, в соответствии с изменениями к договору, подписанными в декабре 2017 года, Группа получила предоплату в сумме 499.411 тысяча долларов США (эквивалентно 163.072.674 тысячи тенге по курсу на дату получения) за вычетом затрат по сделке.

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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа частично погасила предоплату поставкой нефти на общую сумму 500.000 тысяч долларов США.

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

14. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
Авансы полученные	77.547.924	87.916.646
Задолженность перед сотрудниками	47.148.667	60.545.953
Задолженность по дивидендам	1.868.002	1.851.512
Прочие	47.721.326	52.130.701
Итого прочих текущих обязательств	174.285.919	202.444.812
Торговая кредиторская задолженность	631.041.389	513.851.048

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудировано)	31 декабря 2017 года (аудировано) (пересчитано)
В долларах США	355.436.918	240.165.363
В тенге	221.251.007	218.848.629
В румынских леи	40.561.916	42.582.108
В евро	3.710.168	2.788.753
В иной валюте	10.081.380	9.466.195
Итого	631.041.389	513.851.048

На 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим обязательствам проценты не начислялись.

15. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года (неаудировано)	2017 года (неаудировано) (пересчитано)	2018 года (неаудировано)	2017 года (неаудировано) (пересчитано)
Реализация сырой нефти, газа и продуктов переработки газа	1.141.647.076	561.976.523	1.995.686.080	1.189.394.800
Реализация нефтепродуктов	711.360.433	379.936.684	1.253.145.923	730.991.703
Оплата за транспортировку	77.137.855	75.609.614	160.575.553	160.133.022
Переработка нефти и нефтепродуктов	44.382.730	36.979.558	86.695.911	68.153.781
Прочий доход	52.954.091	45.830.723	95.327.226	98.865.295
Банк качества сырой нефти	(4.426.592)	(6.706.890)	(7.040.430)	(12.951.613)
Минус: налоги с продаж и коммерческие скидки	(131.146.458)	(86.976.738)	(228.129.913)	(163.664.923)
	1.891.909.135	1.006.649.474	3.356.260.350	2.070.922.065

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

16. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
	(неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)	(неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)
Сырая нефть, газ и продукты переработки газа	912.457.897	307.461.890	1.453.296.415	697.160.505
Материалы и запасы	345.619.570	205.981.579	682.109.327	416.223.142
Расходы по заработной плате	71.429.621	71.998.474	146.220.894	146.949.314
Износ, истощение и амортизация	59.549.662	49.279.827	117.056.004	102.357.368
Налог на добычу полезных ископаемых	32.435.599	20.191.321	58.041.184	42.379.592
Прочие налоги	16.369.626	14.799.502	33.931.924	28.475.257
Электроэнергия	8.219.207	13.885.264	28.237.202	30.716.811
Ремонт и содержание	6.752.906	8.727.304	15.285.651	15.334.121
Транспортные расходы	2.650.344	4.703.655	7.003.353	6.850.706
Прочее	32.635.462	49.854.556	73.343.025	87.420.394
	1.488.119.894	746.883.372	2.614.524.979	1.573.867.210

17. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
	(неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)	(неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)
Расходы по заработной плате	16.839.711	16.597.281	33.272.311	32.420.820
Социальные выплаты, не входящие в фонд оплаты труда	9.115.790	1.710.880	11.543.531	2.409.644
Износ и амортизация	5.635.154	7.573.102	11.258.746	13.426.401
Консультационные услуги	5.963.634	3.123.207	10.377.641	5.984.810
Прочие налоги	3.064.416	2.277.620	5.175.550	4.337.999
Расходы по аренде основных средств и НМА	1.735.597	1.255.715	2.845.129	2.265.283
Резервы/(восстановление) по НДС к возмещению	1.153.094	(26.414.368)	1.125.804	(26.414.368)
Благотворительность	213.744	228.729	294.542	325.201
Резервы/(восстановление) по налогам, штрафам и пени	6.095.401	3.649.582	6.472.300	(633.397)
Резервы на обесценения прочих текущих активов	967.643	173.546	2.273.134	166.400
Резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности	1.127.459	1.275.981	1.861.245	1.052.020
Прочее	13.221.760	10.147.627	22.523.292	18.646.075
	65.133.403	21.598.902	109.023.225	53.986.888

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

18. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года (неаудировано)	2017 года (неаудировано) (пересчитано)	2018 года (неаудировано)	2017 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В тысячах тенге</i>				
Транспортировка	72.346.471	28.784.514	146.662.317	80.282.491
Рентный налог на экспорт сырой нефти	38.287.172	13.018.937	67.347.581	31.657.147
Таможенная пошлина	28.902.171	26.546.431	58.208.291	51.611.869
Расходы по заработной плате	4.045.841	4.019.701	7.636.696	7.546.434
Износ и амортизация	2.635.826	2.981.643	5.523.692	6.552.132
Прочее	9.624.227	8.364.822	18.545.575	15.379.876
	155.841.708	83.716.048	303.924.152	193.029.949

19. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Финансовый доход

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года (неаудировано)	2017 года (неаудировано) (пересчитано)	2018 года (неаудировано)	2017 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В тысячах тенге</i>				
Списание займа	51.803.042	–	51.803.042	–
Процентный доход по вкладам в банках, займам и облигациям	18.321.111	19.729.943	34.870.758	37.099.270
Амортизация дисконта по займам выданным	10.902.208	8.281.946	20.465.531	16.160.934
Прочее	18.792	1.521.919	4.215.007	3.733.633
	81.045.153	29.533.808	111.354.338	56.993.837

По состоянию на 30 июня 2018 года Компания признала полное списание займа от ONGC Videsh, являющегося партнером по проекту Сатпаев, в сумме 51.214.229 тысяч тенге, включая вознаграждение в сумме 3.498.350 тысяч тенге. Списание займа связано с планируемым выходом Компании из проекта и передачей контрактной территории Правительству. Дополнительно, Компания признала убыток от обесценения активов по разведке и оценке по проекту в сумме 34.538.813 тысяч тенге.

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

19. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ (продолжение)

Финансовые затраты

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
	(неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)	(неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	63.065.180	49.841.698	121.008.404	91.447.378
Вознаграждение за досрочное погашение облигаций	89.612.318	–	89.612.318	–
Амортизация дисконта по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	15.952.070	3.034.124	17.453.003	5.602.289
Проценты по договору поставки нефти	8.928.430	6.634.891	16.838.173	12.983.431
Амортизация дисконта по обязательствам по выбытию актива и экологическим обязательствам	2.714.839	3.611.860	5.505.715	6.019.951
Дисконт по активам по ставкам ниже рыночных	1.739.891	1.312.613	2.578.425	5.297.292
Обесценение займов выданных связанным сторонам	820.162	–	820.162	–
Обесценение банковских вкладов	120.234	11.637.410	534.353	11.637.410
Прочее	14.273.105	5.063.497	23.175.434	10.381.762
	197.226.229	81.136.093	277.525.987	143.369.513

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

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
ТОО «Тенгизшевройл»	115.048.331	75.899.999	219.804.302	140.053.927
«Мангистау Инвестмент Б.В.»	26.175.067	12.786.014	47.516.621	21.603.893
Каспийский Трубопроводный Консорциум	12.934.370	13.250.627	24.486.795	24.096.239
КМГ Кашаган Б.В.	5.040.725	(3.028.111)	14.643.774	(9.521.691)
Газопровод Бейнеу – Шымкент	(5.302.803)	(18.529.970)	11.563.808	(17.522.813)
ТОО «КазГерМунай»	4.476.893	4.974.998	11.436.347	11.902.837
ТОО «Тениз Сервис»	7.438.298	154.421	8.198.345	968.448
«ПетроКазахстан Инк.»	4.422.446	1.519.105	8.007.774	3.345.501
ТОО «Казахойл-Актобе»	2.631.251	(704.639)	4.231.643	(2.706.571)
Ural Group Limited BVI	(1.420.178)	(345.997)	(10.436.313)	(762.399)
Valseira Holdings B.V.	(7.616.922)	(1.068.490)	(6.301.581)	4.632.522
ТОО «КазРосГаз»	5.582.082	7.212.320	(402.979)	1.093.426
Доля в прибыли/(убытке) прочих совместных предприятий и ассоциированных компаний	3.214.938	1.425.082	4.570.475	2.498.352
	172.624.498	93.545.359	337.319.011	179.681.671

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

21. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года (неаудировано)	2017 года (неаудировано)	2018 года (неаудировано)	2017 года (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>				
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	36.759.787	36.511.127	63.448.796	54.110.419
Налог на сверхприбыль	(696.374)	581.738	(3.460.248)	146.608
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	9.151.875	2.516.164	12.581.508	3.929.724
Отсроченный подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	(3.847.030)	1.921.312	10.491.245	15.425.710
Налог на сверхприбыль	(297.720)	(294.122)	(7.887.337)	791.996
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	26.722.231	16.225.533	33.637.893	15.432.026
Расходы по подоходному налогу	67.792.769	57.461.752	108.811.857	89.836.483

22. 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 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года:

		Задолжен- ность связанных сторон	Задолжен- ность связанным сторонам	Деньги и вклады на счетах связанных сторон	Задолжен- ность по займам связанным сторонам
<i>В тысячах тенге</i>					
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 июня 2018 года	239.484.292	5.344.590	66.917	–
	31 декабря 2017 года	289.084.327	1.703.093	53.959	–
Ассоциированные компании	30 июня 2018 года	130.418.633	3.936.404	–	–
	31 декабря 2017 года	154.953.597	3.747.640	–	–
Прочие связанные стороны	30 июня 2018 года	–	8.084.118	303.088	469.534.503
	31 декабря 2017 года	–	8.752.609	2.675.566	489.948.733
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	30 июня 2018 года	538.060.398	193.309.483	–	–
	31 декабря 2017 года	556.563.795	194.182.312	–	–

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

22. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Задолженность связанных сторон

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Компания продлила срок действия и предоставила дополнительный беспроцентный займ Самрук-Казына в сумме 23.952.080 тысяч тенге. Разница между справедливой стоимостью данного займа и его номинальной стоимостью в сумме 79.682.916 тысяч тенге Компания признала как операции с Самрук-Казына в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале.

По состоянию на 30 июня 2018 года изменения в задолженности ассоциированных компаний в основном связаны с выплатой процентов по праву требования по «Казахстанскому векселю» в сумме 24.905.930 тысяч тенге и переоценкой данного требования в сумме 2.590.285 тысячи тенге.

По состоянию на 30 июня 2018 года уменьшение задолженности совместных предприятий в основном связано с уменьшением торговой дебиторской задолженности за поставленные товары и оказанные услуги ТОО «Тенгизшейвройл» и ТОО «КазРосГаз» в сумме 8.743.383 тысячи тенге и 36.782.858 тысячи тенге, соответственно, и увеличением торговой дебиторской задолженности за поставленные товары и оказанные услуги ТОО «Казгермунай» в сумме 24.659.215 тысяч тенге. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, КТГ предоставил беспроцентный займ ТОО «КазРосГаз» в сумме 7.772.000 тысячи тенге.

Задолженность связанным сторонам по займам

По состоянию на 30 июня 2018 года Группа получила займ от БРК на общую сумму 15.932.821 тысяча тенге и осуществила погашение займов и облигаций БРК в сумме 59.723.507 тысяч тенге, включая вознаграждение

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 годов:

		Продажи связанным сторонам	Приобретени я у связан- ных сторон	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
<i>В тысячах тенге</i>					
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 июня 2018 года	34.976.734	12.966.650	13.232.381	–
	30 июня 2017 года	35.241.648	15.901.818	13.344.039	–
Ассоциированные компании	30 июня 2018 года	15.638.835	29.446.695	5.279.229	–
	30 июня 2017 года	13.453.575	39.639.009	5.262.796	–
Прочие связанные стороны	30 июня 2018 года	–	7.987.946	–	14.058.247
	30 июня 2017 года	12.709.797	–	–	12.174.648
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	30 июня 2018 года	141.896.162	715.741.696	15.440.481	196.411
	30 июня 2017 года	133.351.301	456.042.416	11.591.108	684.764

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

22. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Задолженность связанным сторонам по займам (продолжение)

Операции с компаниями (приобретения от предприятий), входящими в Самрук-Казына, с прочими предприятиями, контролируемыми государством, и с совместными предприятиями представлены в основном операциями Группы 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 и покупает 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, включая ключевой управленческий персонал дочерних компаний Группы, в прилагаемом промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составляет 3.935.373 тысячи тенге и 4.468.753 тысячи тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 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)**

23. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ НЕДВИЖИМОСТЬ

Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года приблизительно равна с их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

<i>В тысячах 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)
30 июня 2018 года (неаудировано)					
Облигации к получению от Самрук-Казына	14.588.951	19.477.277	–	19.477.277	–
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	3.293.580.784	3.226.125.398	2.980.229.865	245.895.533	–
Финансовая гарантия	13.688.365	13.688.365	–	13.688.365	–
Инвестиционная недвижимость	27.167.174	30.263.855	–	30.263.855	–

<i>В тысячах 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 2017 года (аудировано)					
Облигации к получению от Самрук-Казына	18.342.494	21.807.281	–	21.807.281	–
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	3.137.181.680	3.230.351.979	2.996.477.908	233.874.071	–
Финансовая гарантия	11.937.863	11.937.863	–	11.937.863	–
Инвестиционная недвижимость	27.423.225	30.263.855	–	30.263.855	–

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)

24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, произошли следующие изменения:

Комплексная налоговая проверка АО «Озенмунайгаз» за 2012-2015 годы (Озенмунайгаз)

5 июня 2018 года Озенмунайгаз, дочерняя компания КМГ РД, получило окончательное уведомление по результатам комплексной налоговой проверки за 2012-2015 годы на сумму 7.913 миллионов тенге, из которой сумма дополнительных налоговых начислений составляет 4.137 миллионов тенге, 1.684 миллиона тенге – сумма пени и 2.092 миллиона тенге – сумма штрафа. Озенмунайгаз не согласно с результатами налоговой проверки и 5 июля 2018 направил апелляцию в Министерство Финансовой Республики Казахстан, обжалуя дополнительные налоговые начисления. Ожидая результаты апелляции, руководство Озенмунайгаз рассматривает дальнейшие действия, включая, но, не ограничиваясь, обращения в соответствующие судебные инстанции. КМГ РД начислило резерв на сумму 7.913 миллионов тенге в данной промежуточной финансовой отчетности.

Экологическая проверка АО «Эмбамунайгаз» (Эмбамунайгаз)

23 июля 2018 года Эмбамунайгаз, дочерняя компания КМГ РД, получило постановление от Департамента экологии Атырауской области об уплате штрафа в размере 8.908 миллиона тенге за нарушения экологического законодательства, которые были выявлены в рамках внеплановой экологической проверки, проведенной в апреле-июне 2018 года. Данный штраф был связан с выбросами вредных веществ выше установленных норм в результате сжигания газа в период с 1 ноября 2017 года по 12 июня 2018 года.

Эмбамунайгаз согласилась с выставленными штрафами на сумму 3.974 миллиона тенге. Кроме того, уполномоченные органы имеют право требовать дополнительного возмещения экологического ущерба, которое Эмбамунайгаз оценивает в размере 1.325 миллионов тенге. В данной промежуточной финансовой отчетности Группа начислила резерв на сумму 5.299 миллионов тенге. Руководство Группы полагает, что оставшаяся сумма претензии не имеет юридических оснований и будет обжалована в соответствующие инстанции, и соответственно, дополнительные суммы резерва в отношении экологической проверки, превышающие 5.299 миллионов тенге, не были начислены.

Судебные разбирательства TOO «KMG Drilling & Services» (KMG D&S) с Консорциумом компаний TOO «Ерсай Каспиан Контрактор» и TOO «Caspian Offshore and Marine Construction LLP»

KMG D&S (дочерняя организация Группы) вовлечена в арбитражное разбирательство с Консорциумом компаний TOO «Ерсай Каспиан Контрактор» и TOO «Caspian Offshore and Marine Construction LLP» (далее – «Консорциум» или «Истцы») по вопросам, вытекающим из договора о закупках комплексных работ по строительству самоподъемной плавучей буровой установки (СПБУ), заявление по которому подано Консорциумом в Лондонский международный арбитражный суд.

11 апреля 2018 года Консорциумом было уменьшено исковое заявление, в результате чего общая сумма требований составила 140.017 тысяч долларов США (эквивалентно 46.328.825 тысяч тенге).

Существует неопределенность касательно результата судебного разбирательства. На 30 июня 2018 года Группа не признала резерв по данному иску.

Проверки возмещаемых затрат

По состоянию на 30 июня 2018 года доля Группы в оспариваемых невозмещаемых затратах составляет 287.782.061 тысяча тенге (на 31 декабря 2017 года: 242.915.341 тысяча тенге). Группа и ее партнеры по СПП ведут переговоры с Правительством касательно возмещения данных затрат.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 3.034 тысячи тонн нефти (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 1.508 тысяч тонн), включая совместные предприятия.

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

24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 30 июня 2018 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
2018	93.729.626	5.556.264
2019	21.060.781	3.772.768
2020	12.230.784	4.151.046
2021	9.995.568	3.380.347
2022-2048	16.769.189	17.315.081
Итого	153.785.948	34.175.506

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 30 июня 2018 года обязательства Группы по договору поставки нефти составили 23,8 миллионов тонн (на 31 декабря 2017 года: 28,7 миллионов тонн).

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 30 июня 2018 года у Группы, включая совместные предприятия, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 409.413.458 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 501.752.269 тысяч тенге).

По состоянию на 30 июня 2018 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 146.272.691 тысяча тенге в рамках инвестиционных программ, утвержденных Министерством энергетики Республики Казахстан и Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан и направленных на капитальное строительство / капитальный ремонт / диагностику производственных объектов.

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

25. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

В таблице ниже представлена информация по операционным сегментам Группы по состоянию на 30 июня 2018 года, а также за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа и реализация собственных нефте- продуктов	Транспор- тировка нефти	Реализация и транспор- тировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Прочие	Элими- нирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	118.563.938	98.892.870	428.086.527	2.701.592.384	9.124.631	–	3.356.260.350
Доход от реализации другим сегментам	602.293.580	23.394.441	706.740	682.765.565	7.237.453	(1.316.397.779)	–
Итого доход	720.857.518	122.287.311	428.793.267	3.384.357.949	16.362.084	(1.316.397.779)	3.356.260.350
Валовая прибыль	380.406.174	52.761.688	212.761.197	152.612.159	6.636.123	(63.441.970)	741.735.371
Финансовый доход	12.485.931	3.095.823	9.651.334	23.833.711	109.978.704	(47.691.165)	111.354.338
Финансовые затраты	(12.023.740)	(4.802.081)	(24.192.577)	(52.398.593)	(231.671.862)	47.562.866	(277.525.987)
Износ, истощение и амортизация	(40.755.371)	(19.368.215)	(17.840.399)	(52.454.963)	(5.034.752)	–	(135.453.700)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	(812.340)	(3.637.725)	–	95.499	(35.346.017)	–	(39.700.583)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	303.558.995	25.868.631	11.177.112	(3.700.106)	414.379	–	337.319.011
Расходы по подоходному налогу	(71.308.876)	(10.971.740)	(19.276.716)	(3.556.444)	(3.698.081)	–	(108.811.857)
Чистая прибыль за период	351.520.820	56.263.749	69.216.482	18.153.604	(106.103.010)	(29.344.952)	359.706.693
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.826.927.345	240.197.040	63.459.106	49.386.011	841.559	–	4.180.811.061
Капитальные затраты	78.986.576	32.558.594	13.160.515	47.722.170	4.657.220	–	177.085.075
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(6.114.664)	(4.425.308)	(14.111.227)	(112.109.421)	(16.743.049)	–	(153.503.669)
Активы сегмента	6.521.673.574	912.979.229	1.638.234.272	4.116.275.381	2.124.523.698	(1.713.981.813)	13.599.704.341
Обязательства сегмента	713.641.233	206.920.063	884.909.890	2.967.811.104	4.023.352.723	(1.643.813.838)	7.152.821.175

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

25. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 декабря 2017 года и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа и реализация собственных нефте- продуктов	Транспор- тировка нефти	Реализация и транспорти- ровка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Прочие	Элими- нирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	90.286.413	94.452.646	238.539.298	1.637.945.964	9.697.744	-	2.070.922.065
Доход от реализации другим сегментам	467.297.035	22.619.352	17.307.985	219.063.455	8.021.169	(734.308.996)	-
Итого доход	557.583.448	117.071.998	255.847.283	1.857.009.419	17.718.913	(734.308.996)	2.070.922.065
Валовая прибыль	250.131.540	52.347.292	98.577.018	116.039.852	5.704.566	(25.745.413)	497.054.855
Финансовый доход	16.309.281	3.950.727	6.972.166	24.834.311	55.466.305	(50.538.953)	56.993.837
Финансовые затраты	(8.522.483)	(2.275.050)	(14.574.187)	(58.097.451)	(105.613.056)	45.712.714	(143.369.513)
Износ, истощение и амортизация	(41.694.485)	(15.280.439)	(14.930.508)	(47.034.584)	(4.881.975)	-	(123.821.991)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	(2.816.680)	(497)	(141.270)	(418.934)	(21.257)	-	(3.398.638)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	165.548.002	25.319.071	(16.390.138)	4.848.652	356.084	-	179.681.671
Расходы по подоходному налогу	(47.548.386)	(10.266.248)	(12.802.144)	(14.661.197)	(4.558.508)	-	(89.836.483)
Чистая прибыль за период	206.349.024	61.329.346	17.507.205	45.977.587	(51.031.177)	(7.842.115)	272.289.870
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.504.602.636	208.107.497	52.561.936	54.660.165	3.697.352	-	3.823.629.586
Капитальные затраты	50.144.151	7.440.743	62.602.168	142.816.484	2.656.130	-	265.659.676
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(5.918.737)	(3.556.671)	(9.231.998)	(143.434.581)	(12.405.070)	-	(174.547.057)
Активы сегмента	6.615.768.849	890.320.217	1.444.619.613	3.847.633.951	2.243.158.494	(1.491.542.923)	13.549.958.201
Обязательства сегмента	668.867.397	184.960.867	760.480.222	2.743.729.400	3.840.471.985	(1.432.156.528)	6.766.353.343

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

26. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ

2 июля 2018 года Компания со счета Платежного агента Citibank N.A. осуществила полный выкуп облигаций, выпущенных на ЛФБ в 2008 году, на общую сумму 1,673 миллиардов долларов США (эквивалентно 570.626.840 тысяч тенге на дату платежа).

18 июля 2018 года АНПЗ выплатила основной долг, вознаграждения и комиссии за резервирование по займу, полученному от Экспортно-Импортного Банка Китая в сумме 21.540.078 тысяч тенге, 11.634.827 тысяч тенге и 5.558 тысяч тенге, соответственно.

23 июля 2018 года АНПЗ выплатил основной долг и вознаграждение по займам, полученным от БРК в сумме 21.972.282 тысяч тенге и 8.897.321 тысяча тенге, соответственно.

10 августа 2018 года налоговыми органами был осуществлен возврат превышения НДС Озенмунайгаз на общую сумму 10.883.128 тысяч тенге.

13 августа 2018 года РД КМГ объявил программу выкупа привилегированных акций на КФБ в количестве до 1.905.209 акций по цене 12.800 тенге за одну привилегированную акцию. Выкуп привилегированных акций будет осуществляться в период с 13 августа по 16 ноября 2018 года.