

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

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 Благополучия «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 сентября 2016 года Компания имеет прямые доли участия в 39 операционных компаниях (на 31 декабря 2015 года: 37) (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 сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы была утверждена Исполнительным вице-президентом – финансовым директором и главным бухгалтером 21 ноября 2016 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность по состоянию на 30 сентября 2016 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее – «МСБУ 34»). Данная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

Пересчет иностранной валюты*Функциональная валюта и валюта представления*

Элементы финансовой отчетности каждого из предприятий Группы, включенные в данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность (далее – «функциональная валюта»). Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность представлена в казахстанских тенге («тенге»), который является валютой представления Группы.

Прилагаемые примечания на стр. 13-43 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ
ПОЛИТИКЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)****Пересчет 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 расчетов по таким операциям, и от пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на отчетную дату, признаются в промежуточном консолидированном отчете 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 пересчете 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 отчетов о финансовом положении пересчитываются по курсам закрытия на отчетную дату;
- доходы и расходы по каждому из отчетов 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 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года составлял 335,46 и 340,01 тенге за 1 доллар США, соответственно. Эти курсы использовались для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года. Обменный курс КФБ на 21 ноября 2016 года составлял 338,99 тенге за 1 доллар США.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ
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 2015 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2016 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Характер и влияние изменений раскрыта ниже. Кроме того, принятые новые стандарты и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2016 года, не оказывают существенного влияния на годовую консолидированную финансовую отчётность и промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы. Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки описаны ниже:

МСФО 14 «Счета отложенных тарифных разниц»

МСФО 14 является необязательным стандартом, который разрешает организациям, деятельность которых подлежит тарифному регулированию, продолжать применять большинство применявшихся ими действующих принципов учётной политики в отношении остатков по счетам отложенных тарифных разниц после первого применения МСФО. Организации, применяющие МСФО 14, должны представить счета отложенных тарифных разниц отдельными строками в отчёте о финансовом положении, а движения по таким остаткам – отдельными строками в отчёте о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе (ПСД). Стандарт требует раскрытия информации о характере тарифного регулирования и связанных с ним рисках, а также о влиянии такого регулирования на финансовую отчётность организации. МСФО 14 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Поскольку Группа уже подготавливает консолидированную финансовую отчётность по МСФО, данный стандарт не применяется к её финансовой отчётности.

Поправки к МСФО 11 «Совместное предпринимательство» – «Учёт приобретений долей участия»

Поправки к МСФО 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО 3 «Объединения бизнесов» для учёта объединений бизнесов. Поправки также разъясняют, что ранее имевшиеся доли участия в совместной операции не переоцениваются при приобретении дополнительной доли участия в той же совместной операции, если сохраняется совместный контроль. Кроме того, в МСФО 11 было включено исключение из сферы применения, согласно которому данные поправки не применяются, если стороны, осуществляющие совместный контроль (включая отчитывающуюся организацию), находятся под общим контролем одной и той же конечной контролирующей стороны.

Поправки применяются как в отношении приобретения первоначальной доли участия в совместной операции, так и в отношении приобретения дополнительных долей в той же совместной операции и вступают в силу на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку в рассматриваемом периоде доли участия в совместной операции не приобретались.

Поправки к МСФО 16 и МСФО 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»

Поправки разъясняют принципы МСФО 16 «Основные средства» и МСФО 38 «Нематериальные активы», которые заключаются в том, что выручка отражает структуру экономических выгод, которые генерируются в результате деятельности бизнеса (частью которого является актив), а не экономические выгоды, которые потребляются в рамках использования актива. В результате основанный на выручке метод не может использоваться для амортизации основных средств и может использоваться только в редких случаях для амортизации нематериальных активов. Поправки применяются на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение.

Прилагаемые примечания на стр. 13-43 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчётности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ
ПОЛИТИКЕ (продолжение)****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)***Поправки к МСФО 16 и МСФО 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»*

Поправки не влияют на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку Группа не использовала основанный на выручке метод для амортизации своих внеоборотных активов.

Поправки к МСФО 16 и МСФО 41 «Сельское хозяйство: плодовые культуры»

Поправки вносят изменения в требования к учёту биологических активов, соответствующих определению плодовых культур. Согласно поправкам биологические активы, соответствующие определению плодовых культур, более не относятся к сфере применения МСФО 41 «Сельское хозяйство». Вместо этого к ним применяется МСФО 16. После первоначального признания плодовые культуры будут оцениваться согласно МСФО 16 по накопленным фактическим затратам (до созревания) и с использованием модели учёта по фактическим затратам либо модели учёта по переоценённой стоимости (после созревания). Поправки также подтверждают, что продукция плодовых культур по-прежнему остается в сфере применения МСФО 41 и должна оцениваться по справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. В отношении государственных субсидий, относящихся к плодовым культурам, будет применяться МСФО 20 «Учёт государственных субсидий и раскрытие информации о государственной помощи». Поправки применяются ретроспективно в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку у Группы отсутствуют плодовые культуры.

Поправки к МСФО 27 «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчетности»

Поправки разрешают организациям использовать метод долевого участия для учёта инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные организации в отдельной финансовой отчетности. Организации, которые уже применяют МСФО и принимают решение о переходе на метод долевого участия в своей отдельной финансовой отчетности, должны будут применять это изменение ретроспективно. Организации, впервые применяющие МСФО и принимающие решение об использовании метода долевого участия в своей отдельной финансовой отчетности, обязаны применять этот метод с даты перехода на МСФО. Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Поправки не влияют на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2012-2014 годов

Данные поправки вступили в силу с 1 января 2016 года, и Группа впервые применила их в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Поправки включают:

МСФО 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность»

Выбытие активов (или выбывающих групп) осуществляется, как правило, посредством продажи либо распределения собственникам. Поправка разъясняет, что переход от одного метода выбытия к другому должен считаться не новым планом по выбытию, а продолжением первоначального плана. Таким образом, применение требований МСФО 5 не прерывается. Данная поправка должна применяться перспективно.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ
ПОЛИТИКЕ (продолжение)**

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

*Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2012-2014 годов (продолжение)**МСФО 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»**(i) Договоры на обслуживание*

Поправка разъясняет, что договор на обслуживание, предусматривающий уплату вознаграждения, может представлять собой продолжающееся участие в финансовом активе. Для определения необходимости раскрытия информации организация должна оценить характер вознаграждения и соглашения в соответствии с указаниями в отношении продолжающегося участия в МСФО 7. Оценка того, какие договоры на обслуживание представляют собой продолжающееся участие, должна быть проведена ретроспективно. Однако раскрытие информации не требуется для периодов, начинающихся до годового периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

(ii) Применение поправок к МСФО 7 в сокращенной промежуточной финансовой отчетности

Поправка разъясняет, что требования к раскрытию информации о взаимозачёте не применяются к сокращенной промежуточной финансовой отчетности, за исключением случаев, когда такая информация представляет собой значительные обновления информации, отраженной в последнем годовом отчете. Данная поправка должна применяться ретроспективно.

МСФО 19 «Вознаграждения работникам»

Поправка разъясняет, что развитость рынка высококачественных корпоративных облигаций оценивается на основании валюты, в которой облигация деноминирована, а не страны, в которой облигация выпущена. При отсутствии развитого рынка высококачественных корпоративных облигаций, деноминированных в определенной валюте, необходимо использовать ставки по государственным облигациям. Данная поправка должна применяться перспективно.

МСФО 34 «Промежуточная финансовая отчетность»

Поправка разъясняет, что информация за промежуточный период должна быть раскрыта либо в промежуточной консолидированной финансовой отчетности, либо в другом месте промежуточного финансового отчета (например, в комментариях руководства или в отчете об оценке рисков) с указанием соответствующих перекрестных ссылок в промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Прочая информация в промежуточном финансовом отчете должна быть доступна для пользователей на тех же условиях и в те же сроки, что и промежуточная консолидированная финансовая отчетность. Данная поправка должна применяться ретроспективно. Данная поправка не будет влиять на промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ
ПОЛИТИКЕ (продолжение)****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)***Поправки к МСФО 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»*

Поправки к МСФО 1 скорее разъясняют, а не значительно изменяют, существующие требования МСФО 1. Поправки разъясняют следующее:

- требования к существенности МСФО 1;
- отдельные статьи в отчете о совокупном доходе и прочем совокупном доходе и в отчете о финансовом положении могут быть дезагрегированы;
- у организаций имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчетности;
- доля прочего совокупного дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия, должна представляться агрегировано в рамках одной статьи и классифицироваться в качестве статей, которые будут или не будут впоследствии реклассифицированы в состав совокупного дохода.

Кроме этого, поправки разъясняют требования, которые применяются при представлении дополнительных промежуточных итоговых сумм в отчете о финансовом положении и отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2012-2014 годов (продолжение)*Поправки к МСФО 10, МСФО 12 и МСФО 28 «Инвестиционные организации: применение исключения из требования о консолидации»*

Поправки рассматривают вопросы, которые возникли при применении исключения в отношении инвестиционных организаций согласно МСФО 10 «Консолидированная финансовая отчетность». Поправки к МСФО 10 разъясняют, что исключение из требования о представлении консолидированной финансовой отчетности применяется и к материнской организации, которая является дочерней организацией инвестиционной организации, оценивающей свои дочерние организации по справедливой стоимости. Кроме этого, поправки к МСФО 10 разъясняют, что консолидации подлежит только такая дочерняя организация инвестиционной организации, которая сама не является инвестиционной организацией и оказывает инвестиционной организации вспомогательные услуги. Все прочие дочерние организации инвестиционной организации оцениваются по справедливой стоимости. Поправки к МСФО 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» позволяют инвестору при применении метода долевого участия сохранить оценку по справедливой стоимости, примененную его ассоциированной организацией или совместным предприятием, являющимися инвестиционными организациями, к своим собственным долям участия в дочерних организациях. Эти поправки должны применяться ретроспективно и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Группы, поскольку Группа не применяет исключение в отношении консолидации.

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.

Прилагаемые примечания на стр. 13-43 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

4. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ

По состоянию на 30 сентября 2016 года KMG International N.V. и АО «Евроазияэйр» продолжали классифицироваться как прекращенная деятельность.

В течение третьего квартала 2016 года, Группа приняла решение о реализации 100% доли участия в АО «Казахстанско-Британский технический университет» (КБТУ). Выбытие КБТУ планируется завершить в 2017 году и на 30 сентября 2016 года проводились процедуры по продаже. Выбытие КБТУ проводится в соответствии с планом Правительства по приватизации государственных компаний в 2016-2020 годах.

В течение третьего квартала 2016 года, Группа прекратила признание Aysir Turizm ve Inshaat A.S. как прекращенную деятельность, так как считает, что данный актив более не соответствует критериям МСФО 5.

Активы и обязательства, классифицированные как прекращенная деятельность и активы, предназначенные для продажи, по состоянию на 30 сентября 2016 года, а также результаты деятельности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года представлены ниже:

	На 30 сентября 2016 года (неаудировано)			Прибыль/(убыток) после налого- обложения от прекращенной деятельности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года (неаудировано)
	Активы, классифициро- ванные как предназначенные для продажи	Обязательства, относящиеся к активам, классифициро- ванным как предназначенные для продажи	Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	
<i>В тысячах тенге</i>				
KMG International N.V.	1.095.728.036	572.628.878	523.099.158	332.290.836
АО «Евроазияэйр»	25.434.357	9.780.101	15.654.256	336.626
КБТУ	17.444.315	1.424.669	16.019.646	(2.202.129)
Прочие активы	35.267	–	35.267	–
Итого	1.138.641.975	583.833.648	554.808.327	330.425.333

KMG International N.V. (KMG I)

В декабре 2015 года Группа приняла решение о реализации 51% доли в KMG I. Выбытие планируется завершить в 2017 году и на 30 сентября 2016 года проводились переговоры по продаже. Группа определила справедливую стоимость 51% доли участия в KMG I в сумме 680.000 тысяч долларов США (эквивалентно 228.112.800 тысячам тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

**4. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ
(продолжение)****KMG International N.V. (KMG I)**

Результаты деятельности KMG I за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 годов, представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года* (неаудировано)	2015 года* (неаудировано)
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	1.234.845.796	1.242.691.090
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(792.062.720)	(888.427.769)
Валовая прибыль	442.783.076	354.263.321
Общие и административные расходы	(21.149.490)	(16.471.181)
Расходы по транспортировке и реализации	(37.894.418)	(34.245.872)
Обесценение основных средств и нематериальных активов, кроме гудвилла	–	1.565
Корректировка на переоценку справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу	(37.945.874)	–
Прочий операционный доход	749.188	196
Прочие операционные расходы	(8.800.298)	(320.735)
Прибыль от операционной деятельности	337.742.184	303.227.294
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	(1.107.233)	895.768
Финансовый доход	3.046.902	796.261
Финансовые расходы	(10.388.450)	(9.073.079)
Доля в доходах ассоциированных компаний, нетто	1.468.127	179.142
Прибыль за период до налогообложения от прекращенной деятельности	330.761.530	296.025.386
Экономия по подоходному налогу	1.529.306	777.782
Прибыль после налогообложения за период от прекращенной деятельности	332.290.836	296.803.168

* Результаты деятельности представлены после элиминации внутригрупповых операций.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

**4. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ
(продолжение)****KMG International N.V. (KMG I) (продолжение)**

На 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года основные классы активов и обязательств KMG I, классифицированных как предназначенные для продажи, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года* (неаудировано)	31 декабря 2015 года* (аудировано)
Активы		
Основные средства	604.627.514	632.565.455
Нематериальные активы	72.851.342	78.832.132
Инвестиции в ассоциированные компании	13.252.012	11.496.830
Актив по отсроченному налогу	33.603.028	39.488.816
Товарно-материальные запасы	139.508.421	86.794.671
Торговая дебиторская задолженность	166.138.578	90.336.362
Прочие долгосрочные активы	3.935.952	3.931.742
Прочие краткосрочные активы	43.416.575	62.551.082
<u>Денежные средства и их эквиваленты</u>	<u>18.394.614</u>	<u>34.491.849</u>
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	1.095.728.036	1.040.488.939
Обязательства		
Займы	249.947.556	230.088.353
Обязательства по отсроченному налогу	74.781.079	78.194.199
Резервы	50.078.475	53.394.218
Торговая кредиторская задолженность	110.979.896	40.766.952
Прочие налоги	14.290.931	18.351.748
Прочие долгосрочные обязательства	461.258	555.713
Прочие краткосрочные обязательства	72.089.683	75.993.465
<u>Обязательства, непосредственно связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи</u>	<u>572.628.878</u>	<u>497.344.648</u>
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	523.099.158	543.144.291

Чистые денежные потоки KMG I:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года* (неаудировано)	2015 года* (неаудировано)
Операционные	375.482.973	343.187.578
Инвестиционные	(26.053.115)	(7.690.204)
Финансовые	23.495.893	428.565
Чистые притоки денежных средств	372.925.751	335.925.939

* Чистые денежные потоки представлены после элиминации внутригрупповых операций.

По состоянию на 30 сентября 2016 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 381.107.633 тысячи тенге, относящиеся к прекращенной деятельности, (на 31 декабря 2015 года: 395.631.917 тысяч тенге) заложены в качестве обеспечения по займам и обязательствам Группы.

По состоянию на 30 сентября 2016 года торговая дебиторская задолженность в размере 105.890.443 тысячи тенге находилась в качестве залогового обеспечения займов (на 31 декабря 2015 года: 95.357.123 тысячи тенге), относящихся к прекращенной деятельности.

По состоянию на 30 сентября 2016 года стоимость полностью амортизированных основных средств составила 177.767.733 тысячи тенге (на 31 декабря 2015 года: 176.319.465 тысяч тенге).

Прилагаемые примечания на стр. 13-43 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**Денежные средства и их эквиваленты**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллары США	474.440.387	499.438.041
Срочные вклады в банках – тенге	126.607.325	76.341.941
Текущие счета в банках – доллары США	197.729.069	159.107.357
Текущие счета в банках – тенге	29.797.264	12.067.939
Текущие счета в банках – другие валюты	2.161.578	17.452.944
Срочные вклады в банках – другие валюты	41.262	3.746.773
Кассовая наличность	4.068.602	421.624
	834.845.487	768.576.619
Денежные средства и их эквиваленты, относящиеся к прекращенной деятельности	26.186.629	39.857.520
	861.032.116	808.434.139

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 сентября 2016 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 1,06% в долларах США и 10,51% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2015 года: 0,58% в долларах США и 25,31% в тенге, соответственно).

Прочие краткосрочные финансовые активы

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Краткосрочные банковские вклады	1.375.175.437	947.909.540
Займы связанным сторонам	108.605.824	124.143.955
Вексель к получению от участника совместного предприятия	8.717.491	8.821.698
Минус: резерв по сомнительным займам связанным сторонам	(11.017.643)	(11.098.114)
	1.481.481.109	1.069.777.079

На 30 сентября 2016 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 2,03% в долларах США, 11,90% в тенге и 0,30% в других валютах (на 31 декабря 2015 года: 1,32% в долларах США, 9,42% в тенге и 1,19% в других валютах).

Анализ прочих краткосрочных финансовых активов в разрезе валют представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Краткосрочные финансовые активы в долларах США	1.344.055.679	958.112.830
Краткосрочные финансовые активы в тенге	134.927.224	108.819.821
Краткосрочные финансовые активы в других валютах	2.498.206	2.844.428
	1.481.481.109	1.069.777.079

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)**Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность	140.820.073	104.176.270
Прочая дебиторская задолженность	51.723.610	23.963.350
Минус: резерв по сомнительным долгам	(10.715.744)	(10.495.060)
Торговая дебиторская задолженность	181.827.939	117.644.560

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года по этим активам проценты не начислялись.

Прочие краткосрочные активы

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
НДС к возмещению	91.724.687	88.709.365
Предоплата и расходы будущих периодов	63.529.463	31.391.070
Налоги к возмещению	19.557.798	24.516.318
Дивиденды к получению	579.380	13.055.008
Прочие текущие активы	5.498.947	4.707.471
Минус: резерв по сомнительным долгам	(3.773.397)	(3.107.694)
Итого прочих текущих активов	177.116.878	159.271.538

Прочие долгосрочные финансовые активы

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Депозиты, выраженные в долларах США	33.452.710	31.432.659
Депозиты, выраженные в тенге	17.414.600	17.375.762
	50.867.310	48.808.421
Займы связанным сторонам	433.405.573	344.898.027
Вексель к получению от ассоциированной компании	37.365.548	42.319.688
Вексель к получению от участника совместного предприятия	24.549.618	21.602.249
	546.188.049	457.628.385

На 30 сентября 2016 года средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным банковским вкладам составляла 1,15% в долларах США и 2,83% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2015 года: 1,01% в долларах США и 2,31% в тенге, соответственно).

По состоянию на 30 сентября 2016 года банковские вклады включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 47.870.170 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 46.984.249 тысяч тенге). Изменения в основном связаны с переоценкой банковских вкладов, размещенных в долларах США.

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Срок погашения от 1 до 2 лет	158.088	27.113
Срок погашения свыше 2 лет	50.709.222	48.781.308
	50.867.310	48.808.421

Прилагаемые примечания на стр. 13-43 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

Инвестиции, учитываемые методом долевого участия

В тысячах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 сентября 2016 года (неаудировано)		31 декабря 2015 года (аудировано)	
			Балансовая стоимость	Доля владения	Балансовая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
КМГ Кашаган Б.В.	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	1.677.623.385	50,00%	1.624.696.293	50,00%
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	1.096.476.996	20,00%	1.028.085.031	20,00%
«Мангистау Инвестментс Б.В.»	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	239.441.244	50,00%	206.541.978	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	76.093.533	50,00%	97.406.849	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	86.126.280	50,00%	82.409.608	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	48.621.136	50,00%	57.773.742	50,00%
Прочие			124.793.323		114.700.338	
Ассоциированные компании						
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	154.347.726	33,00%	163.616.692	33,00%
Прочие			51.212.280		47.709.214	
			3.554.735.903		3.422.939.745	

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (продолжение)

На 30 сентября 2016 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 393.335.688 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 547.997.091 тысяча тенге). Уменьшение непризнанных накопленных убытков в основном связано с итоговой прибылью ТОО «Азиатский трубопровод» в сумме 118.544.983 тысячи тенге.

В таблице ниже представлено движение в инвестициях по долевого участию в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года:

В тысячах тенге

Сальдо на 1 января (аудировано)	3.422.939.745
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	119.512.672
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	94.401.981
Возврат вкладов в капитал без изменения доли владения	(1.925.543)
Дивиденды полученные	(59.021.692)
Изменение в дивидендах к получению	12.828.478
Доля в прочих изменениях в капитале	3.434.399
Пересчёт валюты отчётности	(37.434.137)
Сальдо на 30 сентября 2016 года (неаудировано)	3.554.735.903

Вклады в уставный капитал без изменения доли владения в основном относятся к погашению денежных требований по проекту Кашаган (88.759.126 тысяч тенге или 258.111 тысяч долларов США).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

Основные средства

<i>В тысячах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по нефте- переработке	Здания и сооружения	Машины и обо- рудование	Транспорт	Прочие	Незаверше- нное строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года (аудировано)	879.613.848	606.283.140	247.532.399	176.637.342	259.761.443	75.998.034	22.533.944	382.978.306	2.651.338.456
Пересчет валюты отчетности	(6.872.425)	-	-	(276.268)	(74.310)	(365.680)	(58.874)	50.513	(7.597.044)
Изменения в учётной оценке	2.236.530	(8.970.600)	-	(66.628)	-	-	-	-	(6.800.698)
Перевод в прекращённую деятельность	-	-	-	(3.653.598)	(828.976)	(134.461)	(1.765.707)	(1.388.805)	(7.771.547)
Перевод из прекращённой деятельности	-	-	-	8.513.943	375.353	52.571	1.566.602	67.442	10.575.911
Поступления	59.635.437	290.396	264.122	9.902.648	1.821.084	2.435.662	1.507.860	271.419.041	347.276.250
Выбытия	(4.859.642)	(430.614)	(614.185)	(1.101.497)	(1.943.712)	(1.489.014)	(1.832.795)	(5.671.896)	(17.943.355)
Расходы по износу	(46.477.344)	(17.169.087)	(19.600.558)	(13.605.982)	(19.762.625)	(6.112.683)	(5.377.567)	-	(128.105.846)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	4.433.096	408.309	553.710	510.558	1.816.624	1.465.698	1.771.535	77.979	11.037.509
Обесценение	3.595	(709.421)	-	(92.465)	(737.344)	(742.152)	(566.260)	(3.310.784)	(6.154.831)
Перевод в активы по разведке и оценке	-	-	-	-	-	-	-	(4.208.567)	(4.208.567)
Перевод из/(в) запасы, нетто	-	530.832	31.317	680	15.477	11.951	5.482	(89.992)	505.747
Переводы из/(в) нематериальные активы	3.973	-	-	-	-	-	-	(637.179)	(633.206)
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	(19.911)	-	(16.805)	(103.251)	(258)	(10.295)	(199)	(304)	(151.023)
Переводы в инвестиционную недвижимость	-	-	-	(200.042)	(363)	-	967	(477.728)	(677.166)
Переводы и реклассификации	2.433.898	48.889.573	5.136.378	21.454.275	20.095.523	543.778	3.634.727	(102.188.152)	-
Остаточная стоимость на 30 сентября 2016 года (неаудировано)	890.131.055	629.122.528	233.286.378	197.919.715	260.537.916	71.653.409	21.419.715	536.619.874	2.840.690.590
Первоначальная стоимость	1.791.832.233	758.970.785	384.214.993	341.030.806	450.558.783	164.079.113	66.185.968	563.813.954	4.520.686.635
Накопленный износ и обесценение	(901.701.178)	(129.848.257)	(150.928.615)	(143.111.091)	(190.020.867)	(92.425.704)	(44.766.253)	(27.194.080)	(1.679.996.045)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2016 года (неаудировано)	890.131.055	629.122.528	233.286.378	197.919.715	260.537.916	71.653.409	21.419.715	536.619.874	2.840.690.590
Первоначальная стоимость	1.746.242.742	718.921.016	379.475.290	301.171.033	429.780.561	163.345.292	65.179.163	405.590.234	4.209.705.331
Накопленный износ и обесценение	(866.628.894)	(112.637.876)	(131.942.891)	(124.533.691)	(170.019.118)	(87.347.258)	(42.645.219)	(22.611.928)	(1.558.366.875)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года (аудировано)	879.613.848	606.283.140	247.532.399	176.637.342	259.761.443	75.998.034	22.533.944	382.978.306	2.651.338.456

Прилагаемые примечания на стр. 13-43 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)****Основные средства (продолжение)**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 2,13% на сумму 18.984.110 тысяч тенге, относящиеся к строительству новых активов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 10.683.523 тысячи тенге, по средней процентной ставке 4,07%).

На 30 сентября 2016 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 470.559.925 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 386.385.948 тысяч тенге) были заложены в качестве обеспечения по банковским займам и задолженности Группы.

Поступления в незавершенное строительство в основном относятся к проектам по модернизации нефтеперерабатывающих заводов, расположенных в городе Атырау и городе Павлодар, а также к эксплуатационному бурению скважин на дочерних организациях Озенмунайгаз и Эмбамунайгаз.

По состоянию на 30 сентября 2016 года стоимость полностью амортизированных основных средств составила 85.413.463 тысячи тенге (на 31 декабря 2015 года: 77.608.360 тысяч тенге).

Прочие долгосрочные активы

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Авансы за долгосрочные активы	125.367.623	134.090.278
НДС к возмещению	114.082.246	94.003.925
Прочие долгосрочные активы	32.717.822	27.331.265
Резерв на обесценение по прочим долгосрочным активам	(44.661.613)	(52.979.322)
	227.506.078	202.446.146

Займы

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	2.136.898.660	2.185.653.220
Средневзвешенные ставки вознаграждения	7,82%	7,82%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	908.892.037	1.043.215.469
Средневзвешенные ставки вознаграждения	4,61%	4,40%
	3.045.790.697	3.228.868.689

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Займы, выраженные в долларах США	2.822.790.041	3.007.519.468
Займы, выраженные в тенге	223.000.656	221.349.221
	3.045.790.697	3.228.868.689

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)****Займы (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Текущая часть	269.467.732	296.545.652
Долгосрочная часть	2.776.322.965	2.932.323.037
	3.045.790.697	3.228.868.689

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года, выпущенные долговые ценные бумаги и займы составили:

Облигации	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Облигации ЛФБ 2008	1,6 миллиарда долларов США	2018 год	9,125%	544.982.202	537.528.897
Облигации ЛФБ 2010	1,5 миллиарда долларов США	2020 год	7,00%	464.157.821	459.835.697
Облигации ЛФБ 2010	1,25 миллиарда долларов США	2021 год	6,375%	383.132.418	380.467.835
Облигации ЛФБ 2013	2 миллиарда долларов США	2043 год	5,75%	170.505.242	169.911.347
Облигации ЛФБ 2013	1 миллиард долларов США	2023 год	4,4%	136.664.283	136.531.343
Облигации ЛФБ 2014	0,5 миллиарда долларов США	2025 год	4,875%	41.303.889	41.220.808
Облигации ЛФБ 2014	1 миллиард долларов США	2044 год	6,00%	9.947.806	9.902.685
Облигации КФБ 2009	120 миллиардов тенге	2017 год	6M Libor + 8,5%	108.720.610	150.176.515
Облигации КФБ 2010	100 миллиардов тенге	2017 год	7,00%	92.898.613	88.302.174
The Bank of New York Mellon	600 миллионов долларов США	2017 год	6,375%	43.884.341	92.311.615
Прочие				12.911.953	12.781.662
Итого				2.009.109.178	2.078.970.578

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)****Займы (продолжение)**

Займы	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
АО «Банк развития Казахстана»	884 миллионов долларов США	2023 год	4,5% + 6M Libor – 7,2%	316.659.464	360.850.249
The Export-Import Bank of China	1 миллиард долларов США	2027 год	Libor + 4,1%	205.005.020	151.844.361
ОАО «Сбербанк России»	400 миллионов долларов США	2024 год	12M Libor + 3,5%	135.385.950	137.067.428
АО «Банк развития Казахстана»	71 миллиард тенге	2022-2025 годы	7%-9%	104.310.630	106.013.401
Займ от партнёров проекта «Жемчужина»	Финансирование доли затрат КМГ в реализации контракта на недропользование	с момента начала коммерческой добычи	6M Libor + 1%	84.703.983	83.776.032
Европейский Банк Реконструкции и Развития	140 тысяч долларов США	2023 год	3M Libor + 3,15%	46.575.918	–
Japan Bank for International Cooper	298 миллионов долларов США	2025 год	CIRR + 2,19%, 6M Libor + 1,10%	43.103.939	20.757.136
Синдикат банков	604 тысячи долларов США	2016 год	1M Libor + 2%	30.191.400	–
Займ от партнёров проект «Сатпаев»	Финансирование доли затрат КМГ в реализации контракта на недропользование	с момента начала коммерческой добычи	12M Libor + 1,5%	27.227.274	26.291.533
АО «Народный Банк Казахстана»	72 миллиона долларов США	2016 год	6%	23.542.985	23.762.900
АО «Народный Банк Казахстана»	18 миллиардов тенге	2016 год	5,5%-10%	4.118.791	5.705.273
ING BANK	1 миллиард долларов США	2016 год	3M Libor + 2,1%	–	135.461.430
Займ от партнёров проект «Жамбыл»	Финансирование доли затрат КМГ в реализации контракта на недропользование	с момента начала коммерческой добычи	12M Libor + 1%	–	62.827.375
Прочие	–	–	–	15.856.165	35.540.993
Итого				1.036.681.519	1.149.898.111

На 30 сентября 2016 года основные средства Группы на сумму 470.559.925 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 386.385.948 тысяч тенге) находились в качестве залогового обеспечения.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа получила заёмные средства в общей сумме 410.322.517 тысяч тенге. В частности, КТГ (дочерняя компания Группы) получил заём от Евразийского Банка Реконструкции и Развития в сумме 140 миллионов долларов США (эквивалентно 48.143.200 тысяч тенге на дату получения) с процентной ставкой вознаграждения Libor 3M + 3,5% и следующего синдиката банков Citibank N.A., Natixis, ING Bank (Синдикат банков) на общую сумму 276.374.580 тысяч тенге с процентной ставкой Libor 1M + 2,0% с целью рефинансирования текущих займов. Остальные займы, в основном, представляют собой краткосрочные займы, полученные с целью пополнения рабочего капитала.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)****Займы (продолжение)**

Также в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа погасила займы и облигации в общей сумме 592.032.090 тысяч тенге. В частности, Группа осуществила погашение займов Синдикату банков на общую сумму 254.882.920 тысяч тенге, также погасила займы от ING Bank и The Bank of New York Mellon в размере 400 миллионов долларов США (эквивалентно 137.596.000 тысячам тенге на дату погашения) и 142 миллиона долларов США (эквивалентно 48.368.990 тысячам тенге на дату погашения), соответственно. 31 августа 2016 года Компания приобрела 27% долю участия в проекте «Жамбыл» («Проект») у компании КС Kazakh B.V. При этом заём, предоставленный КС Kazakh B.V. на финансирование доли Компании в Проекте, был списан. В результате Компания признала доход в сумме 63.964.146 тысяч тенге.

Прочие погашения представляют собой погашение краткосрочных займов полученных с целью пополнения рабочего капитала в рамках кредитных линий от различных банков.

Хеджирование чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой

По состоянию на 30 сентября 2016 года некоторые займы, выраженные в долларах США, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, доход по курсовой разнице от пересчёта данных займов в сумме 23.653.738 тысяч тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: убытки в сумме 984.021.421 тысячи тенге) были реклассифицированы в состав прочего совокупного дохода и были зачтены против убытка от пересчёта зарубежных подразделений.

Прочие долгосрочные обязательства*Договор поставки нефти*

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года Группа заключила долгосрочный договор на поставку сырой нефти и сжиженного газа. Согласно условиям договора Группа поставит в период с момента заключения договора по март 2020 года минимальный объём нефти и сжиженного газа произведённые ТОО «Тенгизшевройл» («Тенгизшевройл»), АО «Мангистаумунайгаз» и АО «Каражанбасмунай», приблизительно равные 30 миллионам тонн и 1 миллиону тонн, соответственно.

В рамках договора Группа получила предоплату на сумму 2.966 миллионов долларов США (эквивалентно 1.012.020 тысячам тенге на дату получения) за вычетом затрат по сделке, которая будет погашаться поставкой сырой нефти произведённой Тенгизшевройл (совместное предприятие Группы) начиная с апреля 2017 года.

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

Согласно условиям договора Группа должна обеспечить, чтобы поставляемые объёмы сырой нефти и сжиженного газа являлись необременёнными.

Согласно условиям договора поставка нефти началась с апреля 2016 года. Группа рассматривает данный договор в качестве контракта, который был заключен с целью поставки нефинансовых статей в соответствии с ожиданиями Группы требованиями продажи.

На остаток по данной предоплате ежегодно начисляются проценты по ставке Libor + 1,85%.

Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность	195.749.774	174.016.256
Итого	195.749.774	174.016.256

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)****Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность (продолжение)**

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 годов:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
В тенге	159.157.479	138.525.047
В долларах США	27.434.710	34.652.490
В евро	276.296	673.149
В иной валюте	8.881.289	165.570
Итого	195.749.774	174.016.256

На 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим обязательствам проценты не начислялись.

Прочие краткосрочные обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Авансы полученные под поставку нефти	167.730.000	–
Авансы полученные	32.841.772	30.276.485
Задолженность перед сотрудниками	22.362.618	30.227.320
Дивиденды к уплате	19.600.920	33.048.356
Прочие	50.847.773	50.861.774
Итого прочих текущих обязательств	293.383.083	144.413.935
<i>Прочие налоги к уплате</i>		
Налог на добычу полезных ископаемых	7.342.621	15.855.702
Рентный налог на экспорт сырой нефти	8.199.159	7.124.401
Налог с доходов нерезидента	4.439.237	4 575 186
ИПН	4.718.278	5 121 419
НДС	3.999.034	3.547.256
Акцизный налог	120.917	102.509
Прочие	10.186.898	3.688.580
	39.006.144	40.015.053
	332.389.227	184.428.988

Капитал**Операции с Самрук-Казына**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Компания предоставила Самрук-Казына дополнительный беспроцентный заем, при этом дисконт в размере 31.872.440 тысяч тенге, рассчитанный как разница между справедливой стоимостью данного займа и его номинальной стоимостью, Компания признала как распределение Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)****Капитал (продолжение)****Распределения Самрук-Казына**

На 30 сентября 2016 года распределения Самрук-Казына включают: начисление резерва на строительство детского сада в городе Астана в размере 303.146 тысяч тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: ноль), начисление резерва на реконструкцию Выставочного центра в городе Москва на сумму 100.724 тысячи тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: ноль), расходы на оказание спонсорской помощи на проведение Международной Выставки Астана ЭКСПО-2017 в размере 2.144.808 тысячи тенге и результат хозяйственной деятельности ТОО «PSA» (дочерняя компания Группы) в сумме 2.836.623 тысячи тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 2.311.388 тысяч тенге).

Дивиденды

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, на основании решения Самрук-Казына и Национального Банка РК, Компания объявила дивиденды за 2015 год в размере 102,27 тенге на одну простую акцию, в общей сумме 59.748.893 тысячи тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 24.335.911 тысяч тенге). По состоянию на 30 сентября 2016 года задолженность Компании по дивидендам к выплате Самрук-Казына составляет 17.774.203 тысячи тенге.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа начислила дивиденды держателям неконтрольной доли участия в РД КМГ и КТО (дочерние компании Группы) в размере 5.167.227 тысяч тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 15.780.780 тысяч тенге).

Балансовая стоимость на акцию

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Итого активы	11.737.571.712	10.709.657.658
Минус: нематериальные активы	117.853.084	116.514.982
Минус: итого обязательства	5.556.008.547	4.619.479.861
Чистые активы для простых акций	6.063.710.081	5.973.662.815
Количество простых акций	584.212.737	584.207.465
Балансовая стоимость на акцию, тенге	10.3793	10.2252

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)****Неконтрольная доля участия**

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

	Страна регистрации и осуществления деятельности	30 сентября 2016 года (неаудировано)		31 декабря 2015 года (аудировано)	
		Доля	Балансовая стоимость	Доля	Балансовая стоимость
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	Казахстан	36,98%	696.153.007	36,79%	666.542.230
АО «КазТрансОйл»	Казахстан	10,00%	41.154.989	10,00%	40.542.082
Rompetrol Rafinare S.A.	Румыния	45,37%	11.626.917	45,37%	4.350.577
Rompetrol Downstream S.R.L.	Румыния	45,37%	46.048.396	45,37%	40.689.678
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Румыния	45,37%	12.364.029	45,37%	11.931.434
Rompetrol Vega	Румыния	45,37%	(21.299.306)	45,37%	(22.799.241)
Прочие			15.282.081		11.923.153
			801.330.113		753.179.913

6. ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**Выручка**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Реализация сырой нефти	398.249.534	128.286.678
Оплата за транспортировку	236.601.286	207.962.637
Реализация нефтепродуктов	215.156.257	162.534.677
Реализация газа и продуктов переработки газа	184.192.809	178.876.673
Переработка нефти и нефтепродуктов	67.608.293	51.336.812
Банк качества сырой нефти	(15.179.769)	(10.578.585)
Прочий доход	84.430.527	83.627.129
	1.171.058.937	802.046.021

Группа осуществляет реализацию сырой нефти на рынки через KMG I за исключением реализации в рамках договора поставки нефти.

Себестоимость реализованных товаров и услуг

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Сырая нефть	254.897.622	-
Материалы и запасы	217.595.069	271.619.870
Расходы по заработной плате	194.259.289	189.260.190
Износ, истощение и амортизация	122.551.177	92.578.522
Налог на добычу полезных ископаемых	40.531.911	51.754.952
Прочие налоги	36.698.232	33.208.796
Электроэнергия	27.889.546	25.289.814
Ремонт и содержание	21.501.090	14.882.730
Прочее	106.996.175	95.204.225
	1.022.920.111	773.799.099

Прилагаемые примечания на стр. 13-43 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****6. ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)****Расходы по реализации**

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Таможенная пошлина	62.742.323	54.475.877
Транспортировка	50.415.537	27.999.237
Рентный налог на экспорт сырой нефти	13.881.542	32.658.959
Износ и амортизация	4.856.240	5.148.516
Расходы по заработной плате	4.707.336	5.554.321
Прочее	9.360.697	6.915.020
	145.963.675	132.751.930

Административные расходы

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате	35.413.725	36.409.525
Консультационные услуги	9.044.442	4.776.447
Прочие налоги	5.278.708	3.340.339
Социальные выплаты, не входящие в фонд оплаты труда	4.750.960	5.118.121
Износ и амортизация	4.801.086	7.024.997
Начисленные штрафы и пени	319.501	26.583.129
Благотворительность	937.360	6.818.174
НДС непринятый в зачёт (пропорциональный метод)	748.656	1.133.920
Резервы на обесценение долгосрочных авансов	5.044.085	–
Резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности	769.780	(1.230.315)
Резервы на обесценение прочих текущих активов	590.058	100.776
Резерв на обесценение запасов	627.837	774.733
Резерв на обесценение займов связанным сторонам	–	8.093
Обесценение НДС к возмещению	(13.361.794)	–
Прочее	21.398.525	15.030.254
	76.362.929	105.888.193

Доходы по финансированию

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Списание обязательств	63.964.146	7.082.293
Процентный доход по вкладам в банках, займам и облигациям	58.435.012	31.953.018
Амортизация дисконта по займам выданным	16.185.657	8.806.718
Прочее	4.306.800	4.597.861
	142.891.615	52.439.890

Прилагаемые примечания на стр. 13-43 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****6. ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)****Расходы по финансированию**

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	127.234.441	109.640.356
Амортизация дисконта по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	8.441.348	5.763.134
Амортизация дисконта по обязательствам по выбытию активов	6.250.150	4.571.677
Прочее	25.848.602	12.555.023
	167.774.541	132.530.190

Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
ТОО «Тенгизшевройл»	82.676.275	124.498.661
«Мангистау Инвестмент БВ»	33.812.024	11.916.156
ТОО «КазРосГаз»	14.629.804	29.633.206
ТОО «КазГерМунай»	4.685.536	6.976.204
«ПетроКазахстан Инк.»	(8.723.291)	(10.146.805)
Газопровод Бейнеу – Шымкент	(8.163.542)	(53.484.618)
ТОО «Казахойл-Актобе»	(2.418.006)	2.496.855
Урал Групп Лимтед	(1.015.010)	(30.970)
ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод»	–	(17.758.593)
Доля в прибыли/(убытке) прочих совместных предприятий и ассоциированных компаний	4.028.882	2.279.483
	119.512.672	96.379.579

Расходы по подоходному налогу

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Текущий подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	62.622.358	111.118.656
Налог на сверхприбыль	630.862	7.202.378
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	5.889.237	14.793.783
Отсроченный подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	25.466.705	(21.675.817)
Налог на сверхприбыль	8.749.363	(154.659)
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	10.258.795	42.947.355
Расходы по подоходному налогу	113.617.320	154.231.696

Прилагаемые примечания на стр. 13-43 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****7. 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 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года:

<i>В тысячах 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	30 сентября 2016 года	171.549.095	18.569.213	36.119	7.741.669
	31 декабря 2015 года	86.673.893	28.779.665	38.349	7.527.711
Ассоциированные компании	30 сентября 2016 года	209.896.328	3.773.103	-	-
	31 декабря 2015 года	238.975.765	2.740.195	-	-
Прочие связанные стороны	30 сентября 2016 года	-	9.045.647	-	535.750.535
	31 декабря 2015 года	-	12.943.081	274.253	622.971.826
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	30 сентября 2016 года	405.137.411	129.130.408	-	-
	31 декабря 2015 года	386.156.435	71.317.430	-	-

Задолженность связанных сторон

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Компания предоставила дополнительный беспроцентный займ Самрук-Казына в сумме 87.661.716 тысяч тенге. Разница между справедливой стоимостью данного займа и его номинальной стоимостью в сумме 31.872.440 тысяч тенге Компания признала как распределение Самрук-Казына в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале.

По состоянию на 30 сентября 2016 года изменения в задолженности ассоциированных компаний в основном связаны с выплатой основного долга и начисленных процентов на право требования по «Казахстанскому векселю» в сумме 22.621.721 тысячи тенге и 5.226.090 тысяч тенге соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2016 года рост задолженности совместных предприятий в основном связан с предоплатой на поставку сырой нефти «Тенгизшевройл» в сумме 15.716.636 тысяч тенге. Изменения задолженности совместных предприятий также связаны с начислением процентов по займам выданным ТОО «PetroKazakhstanOilProducts» и ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» в сумме 5.842.072 тысяч тенге и 5.233.675 тысяч тенге, соответственно. Кроме того, Группа предоставила дополнительный беспроцентный займ ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» в сумме 10.190.207 тысяч тенге.

Задолженность связанным сторонам

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Компания выплатила дивиденды Самрук-Казына и Национальному Банку РК в сумме 63.993.998 тысяч тенге и 9.085.134 тысячи тенге, соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2016 года изменения задолженности совместным предприятиям в основном относятся к увеличению торговой кредиторской задолженности за поставленные товары и оказанные услуги перед ТОО «КазРосГаз», ТОО «Бейнеу-Шымкент» и «Тенгизшевройл» в сумме 21.779.468 тысяч тенге, 20.803.173 тысячи тенге и 4.768.128 тысяч тенге, соответственно.

Прилагаемые примечания на стр. 13-43 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****7. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Задолженность связанным сторонам по займам**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа осуществила погашение облигаций и займов БРК в общей сумме 66.936.620 тысяч тенге, включая вознаграждение.

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 годов:

<i>В тысячах тенге</i>		Продажи связанным сторонам	Приобрете- ния у связан- ных сторон	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 сентября 2016 года	45.995.215	22.465.021	8.928.537	440.134
	30 сентября 2015 года	36.638.120	19.015.375	3.519.913	418.576
Ассоциированные компании	30 сентября 2016 года	17.866.784	46.206.883	11.757.249	5.793.241
	30 сентября 2015 года	10.692.881	12.291.510	4.163.442	1.667.601
Прочие связанные стороны	30 сентября 2016 года	-	1.701.403	-	18.076.931
	30 сентября 2015 года	-	48.877	579.875	9.132.775
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	30 сентября 2016 года	174.462.745	119.444.074	18.425.105	2.819.579
	30 сентября 2015 года	192.232.092	74.663.918	10.762.095	-

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 продукты нефти и газа, а также оказывает услуги транспортировки нефти и газа компаниям, входящим в Самрук-Казына, ассоциированным компаниям и совместным предприятиям.

Увеличение приобретений у совместных предприятий в основном связано с приобретением сырой нефти у Тенгизшевройл в рамках договора поставки нефти.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Общая сумма вознаграждения, выплаченная ключевому управленческому персоналу, включая ключевой управленческий персонал дочерних компаний Группы, в прилагаемом промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе, составляет 7.624.104 тысячи тенге и 5.930.624 тысячи тенге за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 годов, соответственно. Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премиями, основанными на операционных результатах.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

8. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ**Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости**

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года приблизительно равна с их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Справедливая стоимость по уровням оценки	
				Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
30 сентября 2016 года (неаудировано)					
Облигации к получению от Самрук-Казына	40.939.152	55.669.703	–	55.669.703	–
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	2.136.898.660	2.291.775.920	2.012.077.136	279.698.784	–
Финансовая гарантия	13.774.331	13.774.331	–	13.774.331	–
Инвестиционная недвижимость	29.591.833	30.215.570	–	30.215.570	–

<i>В тысячах тенге</i>	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Справедливая стоимость по уровням оценки	
				Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
31 декабря 2015 года (аудировано)					
Облигации к получению от Самрук-Казына	41.840.972	93.722.183	–	93.722.183	–
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	2.185.653.220	2.230.487.370	1.960.846.551	269.640.819	–
Финансовая гарантия	9.160.158	9.160.158	–	9.160.158	–
Производные финансовые инструменты, нетто	(174.880)	(174.880)	–	(174.880)	–
Инвестиционная недвижимость	29.260.917	32.496.894	–	32.496.894	–

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

Прилагаемые примечания на стр. 13-43 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

9. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, произошли следующие изменения:

Проверки возмещаемых затрат

По состоянию на 30 сентября 2016 года доля Группы в оспариваемых невозмещаемых затратах составляет 227.389 миллионов тенге (на 31 декабря 2015 года: 217.166 миллионов тенге). Группа и её партнёры по СРП ведут переговоры с Правительством касательно возмещения данных затрат.

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 30 сентября 2016 года обязательства Группы по договору поставки нефти составили 26,9 миллионов тонн со сроком поставки до марта 2020 года.

Судебные разбирательства KazMunayGas Trading AG (бывший Vector Energy AG) с SC Bioromoil SRL (KMG International N.V.)

По состоянию на 30 сентября 2016 года, KazMunayGas Trading AG находится в судебных разбирательствах с SC Bioromoil SRL. SC Bioromoil SRL требует возмещения расходов, связанных с Румынскими таможенными пошлинами по реализации биодизельного топлива в 2009-2010 годах и компенсации упущенной прибыли. По состоянию на 30 сентября 2016 года общая сумма требований составляет 26,9 миллионов долларов США (9.024 миллиона тенге).

По состоянию на 30 сентября 2016 года Группа создала резерв на сумму 22 миллиона долларов США (7.380 миллионов тенге) (на 31 декабря 2015 года: ноль).

Гражданские разбирательства

В соответствии с постановлением от 22 апреля 2016 года Прокуратура Румынии совместно с Департаментом по борьбе с организованной преступностью и терроризмом (DIICOT) продолжила расследование в отношении 26 физических лиц (14 из которых являются бывшими работниками KMG I). Согласно данному постановлению, в число подозреваемых были включены KMG I, SC Oilfield Exploration Business Solutions SA и SC Rompetrol Rafinare S.A. (дочерние организации KMG I). Сумма предъявленных претензий по гражданскому иску составляет 1.724.168.825 румынских РОН, 290.786.616 долларов США и 34.941.924 евро (эквивалент 760 миллионов долларов США или 254.950 миллионов тенге). В соответствии с Постановлением от 6 мая 2016 года, DIICOT в целях обеспечения возмещения ущерба установлен арест движимого и недвижимого имущества за исключением банковских счетов, дебиторской задолженности и запасов KMG I, SC Oilfield Exploration Business Solutions SA и SC Rompetrol Rafinare S.A. Установленный арест не оказал влияния на операционную деятельность компаний. KMG I проводится работа по обжалованию Постановления о наложении ареста в национальных судах и международном арбитраже. Слушания Верховного суда прошли 13 июня 2016 года, в результате которых обжалование было полностью отклонено. Проведение судебного процесса ожидается после окончания расследования. 22 июля 2016 года Компания и KMG I предоставили властям Румынии Уведомление об инвестиционных спорах, основанное на Соглашении между Правительством Румынии и Правительством Республики Казахстан, Соглашении между Правительством Королевства Нидерландов и Правительством Румынии и Договоре Энергетической Хартии. Предоставление Уведомления об инвестиционных спорах представляет собой первый процедурный шаг, который может стать причиной возникновения арбитражного спора между инвестором и страной, в которой была осуществлена инвестиция. Если соглашение между Группой и властями Румынии не будет достигнуто, то дело будет передано на рассмотрение Международного центра по урегулированию инвестиционных споров при Всемирном банке или в Арбитражный институт Торговой палаты Стокгольма.

Руководство Группы считает, что до завершения расследования и предъявления полной информации о претензиях, создание резервов не требуется.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

9. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**Обязательства по поставкам на внутренний рынок**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 3.898.737 тонн нефти (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 3.369.257 тонн), включая совместные предприятия.

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 30 сентября 2016 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
2016 год	47.612.446	3.130.090
2017 год	23.054.740	4.042.613
2018 год	18.362.381	4.993.335
2019 год	13.305.804	5.429.188
2020-2048 годы	17.070.900	21.062.952
Итого	119.406.271	38.658.178

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2016 года у Группы, включая совместные предприятия, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 929 миллиардов тенге (на 31 декабря 2015 года: 954 миллиарда тенге).

10. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство Группы анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. Прибыль сегментов рассматривается на основании показателей по валовой прибыли и чистой прибыли.

Операционные сегменты Группы имеют отдельную структуру и управление, соответствующие видам производимой продукции и предоставляемых услуг, причем все сегменты представляют собой стратегические направления бизнеса, предлагающие разные виды продукции и обслуживающие разные рынки.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года произошли определённые изменения в процессе реализации и операционной деятельности некоторых дочерних компаний Группы, в связи с чем наименования операционных сегментов были изменены.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

10. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях и убытках, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа и реализация собственных нефтепродуктов	Транспортировка нефти	Транспортировка газа и реализация газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Прочие	Элиминирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	63.703.510	140.820.396	292.149.693	619.030.007	55.355.331	-	1.171.058.937
Доход от реализации другим сегментам	536.673.797	33.736.599	889.657	39.489.441	23.796.375	(634.585.869)	-
Итого доходов	600.377.307	174.556.995	293.039.350	658.519.448	79.151.706	(634.585.869)	1.171.058.937
Валовая прибыль	284.014.531	78.168.176	69.671.029	100.942.799	(8.236.873)	(376.420.836)	148.138.826
Финансовый доход	25.436.094	7.163.667	10.238.417	21.761.805	117.663.746	(39.372.114)	142.891.615
Финансовые затраты	(12.297.081)	(2.798.327)	(20.515.997)	(28.002.890)	(141.983.986)	37.823.740	(167.774.541)
Износ, истощение и амортизация	(55.436.446)	(24.107.824)	(21.168.577)	(25.181.914)	(6.515.744)	-	(132.410.505)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	(1.221.870)	(2.003.276)	(1.150.893)	16	(1.811.357)	-	(6.187.380)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	95.292.072	8.142.378	6.214.910	8.346.189	1.517.123	-	119.512.672
Расходы по подоходному налогу	(52.757.229)	(12.611.034)	(12.182.198)	(15.094.061)	(20.972.798)	-	(113.617.320)
Чистая прибыль за период	157.070.119	66.009.726	54.577.494	56.429.978	(114.966.734)	(1.899.800)	217.220.783
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.379.887.941	61.297.280	76.502.187	31.481.021	5.567.474	-	3.554.735.903
Капитальные затраты	95.472.368	25.084.224	38.946.498	165.043.470	37.696.107	-	362.242.667
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(11.835.974)	(777.324)	(6.904.283)	(6.959.852)	(5.759.570)	-	(32.237.003)
Активы сегмента	6.110.955.148	720.643.221	1.216.597.067	3.423.111.635	1.827.685.617	(1.561.420.976)	11.737.571.712
Обязательства сегмента	549.003.101	146.429.219	590.940.736	2.644.050.898	3.162.672.581	(1.537.087.988)	5.556.008.547

Прилагаемые примечания на стр. 13-43 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

10. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (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 2015 года и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа и реализация собственных нефтепродуктов	Транспортировка нефти	Транспортировка газа и реализация газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Прочие	Элиминирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	17.646.641	142.847.138	255.096.544	330.572.653	55.883.045	-	802.046.021
Доход от реализации другим сегментам	393.123.700	31.816.933	871.985	3.450.687	15.423.658	(444.686.963)	-
Итого доходов	410.770.341	174.664.071	255.968.529	334.023.340	71.306.703	(444.686.963)	802.046.021
Валовая прибыль	148.643.882	83.230.202	67.505.027	75.375.204	(7.968.356)	(338.539.037)	28.246.922
Финансовый доход	23.203.693	3.535.582	6.734.510	4.060.977	32.251.910	(17.346.782)	52.439.890
Финансовые затраты	(10.369.400)	(2.344.057)	(14.614.356)	(6.114.612)	(119.100.028)	20.012.263	(132.530.190)
Износ, истощение и амортизация	(33.727.098)	(19.479.691)	(23.059.292)	(20.381.772)	(8.289.234)	-	(104.937.087)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	(324.538)	(40.287)	(38.484)	154	(15.597)	-	(418.752)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	136.481.767	(14.371.131)	(24.093.651)	(1.302.588)	(334.818)	-	96.379.579
Расходы по подоходному налогу	(131.633.614)	(18.258.409)	(2.868.997)	13.040.057	(14.510.733)	-	(154.231.696)
Чистая прибыль за период	114.933.210	57.423.859	(81.341.963)	(67.253.584)	201.607.292	(15.427.962)	209.940.852
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.243.334.533	60.522.184	92.468.369	23.445.191	3.169.468	-	3.422.939.745
Капитальные затраты	194.657.493	53.218.161	48.918.876	77.118.846	17.169.346	-	391.082.722
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(11.602.749)	(855.459)	(5.862.523)	(6.614.583)	(5.863.282)	-	(30.798.596)
Активы сегмента	6.613.126.707	713.980.295	1.087.756.149	2.212.877.178	822.587.426	(740.670.097)	10.709.657.658
Обязательства сегмента	568.163.254	172.158.449	517.619.492	1.495.561.554	2.552.194.461	(686.217.349)	4.619.479.861

Прилагаемые примечания на стр. 13-43 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

11. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ

6 октября 2016 года КТГ-Аймак (дочерняя компания КТГ) осуществил на КФБ дополнительный выпуск облигаций в количестве 10.654.281 штуки со сроком погашения 18 октября 2025 года. Номинальная стоимость облигаций – 1.000 тенге за штуку, номинальная ставка вознаграждения – 7,5%, доходность – 13%. Сумма полученных денег от реализации составила 7.798.251 тысячу тенге.

11 октября 2016 года РД КМГ получил от налоговых органов возмещение по НДС, относящегося к 2012-2015 годам в размере 24.567.260 тысяч тенге.

27 октября 2016 года Группа получила займ от Синдиката Банков в размере 47.000 тысяч долларов США (эквивалентно 15.565.460 тысячам тенге на день получения) с процентной ставкой 1M Libor + 2% годовых и сроком погашения 25 октября 2017 года для общих корпоративных целей.

7 октября, 28 октября и 4 ноября 2016 года Группа осуществила выплату вознаграждения по еврооблигациям в размере 111.605 тысяч долларов США (эквивалентно 37.421.574 тысячам тенге по курсу на день оплаты).

9 ноября 2016 года РД КМГ получил от налоговых органов возврат корпоративного подоходного налога и налога на сверхприбыль по результатам налоговой проверки за 2006-2008 годы в размере 4.092.487 тысяч тенге.

В октябре и ноябре 2016 года Компания предоставила дополнительный беспроцентный займ Самрук-Казына в общей сумме 33.983.040 тысяч тенге.

10 ноября 2016 года Компания осуществила выплату дивидендов в пользу Самрук-Казына в размере 17.774.203 тысяч тенге.