

## Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» (далее по тексту «Компания» или «ММГ») и его дочерних организаций (далее по тексту совместно именуемые «Группа»).

Основными направлениями деятельности ММГ являются разработка, добыча углеводородов на нефтегазоносных участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана и их дальнейшая реализация на экспорт и внутренний рынок. СП «Mangistau Investments B.V.» («МИБВ») является единственным акционером Компании. АО «НК «КазМунайГаз» («НК КМГ») и «CNPC Exploration and Development Company LTD» («CNPC E&D») являются конечными совместно контролирующими сторонами МИБВ, каждой из которых принадлежит 50% капитала и права голоса в МИБВ.

100% акций «НК КМГ» принадлежат акционерному обществу «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» («ФНБ Самрук-Казына»), 100% акций которого, в свою очередь, принадлежат Правительству Республики Казахстан («Правительство»).

Конечным владельцем «CNPC E&D» является Китайская Национальная Нефтяная Компания («КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики (КНР).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Актау, микрорайон 6, здание № 1.

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Консолидированная финансовая отчётность подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением указанного в учётной политике и Примечаниях к данной консолидированной финансовой отчётности. Группа ведёт свои бухгалтерские записи в тенге. Все значения в данной консолидированной финансовой отчётности округлены до тысячи, за исключением специально оговоренных случаев.

#### Заявление о соответствии

Консолидированная финансовая отчётность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности («МСФО»).

#### Функциональная валюта

На основании экономической сущности основополагающих событий и условий, относящихся к Группе, функциональной валютой Группы был определён тенге. Операции в других валютах рассматриваются как операции в иностранных валютах.

Группа ведёт свои учётные регистры и готовит финансовую отчётность в тенге. Тенге не является полностью конвертируемой валютой за пределами Казахстана. Сделки в иностранных валютах учитываются по ставкам, установленным Национальным Банком Республики Казахстан.

Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранных валютах, пересчитываются по обменному курсу на отчётную дату. Все разницы, возникающие в результате изменений в курсах обмена после даты сделки, отражаются в отчёте о совокупном доходе.

В августе 2015 года в Казахстане отменен валютный коридор и введен режим свободного плавления тенге. Национальный Банк Республики Казахстан произвел девальвацию тенге по отношению к доллару США и другим основным валютам с того времени тенге девальвировал к доллару более чем вдвое.

#### Изменения в учётной политике Группы

Учетная политика, применяемая при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют политике, применявшейся при составлении годовой финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, за исключением нижеперечисленных новых стандартов и интерпретаций, принятых на 1 января 2016 года. Поправки, внесенные в приведенные ниже стандарты, не оказали влияния на учетную политику, финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы:

## Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

#### Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу

Ниже приводятся стандарты и разъяснения, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска консолидированной финансовой отчётности Группы. Группа намерена применить эти стандарты с даты их вступления в силу.

#### *МСФО 9 «Финансовые инструменты»*

В июле 2014 года Совет по МСФО выпустил окончательную редакцию МСФО 9 «Финансовые инструменты», которая заменяет МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и все предыдущие редакции МСФО 9. МСФО 9 объединяет вместе три части проекта по учёту финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учёт хеджирования. МСФО 9 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. За исключением учёта хеджирования стандарт применяется ретроспективно, но предоставление сравнительной информации не является обязательным. В 2015 году Группа осуществила общую оценку влияния всех трёх частей МСФО 9. Эта предварительная оценка основывается на информации, доступной в настоящее время, и может быть изменена вследствие более детального анализа или получения дополнительной обоснованной и подтверждаемой информации, которая станет доступной для Группы в будущем. В целом, Группа не ожидает значительного влияния новых требований на свой консолидированный отчёт о финансовом положении и собственный капитал, хотя Группа намерена провести более детальный анализ, учитывающий всю обоснованную и подтверждаемую информацию, включая прогнозную, для определения размеров влияния в будущем.

#### *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 совокупном доходе. 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 отчётность по МСФО, данный стандарт не применим к её консолидированной финансовой отчётности

#### *МСФО 15 «Выручка по договорам с покупателями»*

МСФО 15 был выпущен в мае 2014 года и предусматривает модель, включающую пять этапов, которая будет применяться в отношении выручки по договорам с покупателями. Согласно МСФО 15 выручка признаётся в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю. Новый стандарт по выручке заменит все существующие требования МСФО к признанию выручки. После того, как Совет по МСФО закончит работу над поправками, которые отложат дату вступления в силу на один год, для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года, или после этой даты будет требоваться полное ретроспективное применение или модифицированное ретроспективное применение, при этом допускается досрочное применение. Группа планирует использовать вариант полного ретроспективного применения нового стандарта с требуемой даты вступления в силу. В 2015 году Группа провела предварительную оценку последствий применения МСФО 15, результаты которой могут быть пересмотрены по итогам продолжающегося более детального анализа. Кроме этого, Группа принимает во внимание пояснения, выпущенные Советом по МСФО в рамках предварительного варианта документа в июле 2015 года, и будет отслеживать изменения в будущем. Ожидается, что применение нового стандарта к договорам с покупателями, по которым продажа углеводородов является единственной обязанностью к исполнению, не окажет влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы. Группа ожидает, что признание выручки будет происходить в тот момент времени, когда контроль над активом передается покупателю в соответствии с условиями поставки.

## Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

*Поправки к МСФО 11 «Совместная деятельность» - «Учёт приобретений долей участия в совместных операциях»*

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 для учёта объединений бизнеса. 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 отчитываемую 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. Ожидается, что поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

*Поправки к МСБУ 16 и МСБУ 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»*

Поправки разъясняют принципы МСБУ 16 и МСБУ 38, 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. Ожидается, что поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку Группа не использовала основанный на выручке метод для амортизации своих долгосрочных активов.

*Поправки к МСБУ 16 и МСБУ 41 «Сельское хозяйство: плодоносящие растения»*

Поправки вносят изменения в требования к учёту биологических активов, соответствующих определению плодоносящих растений. Согласно поправкам биологические активы, соответствующие определению плодоносящих растений, более не относятся к сфере применения МСБУ 41. Вместо этого к ним применяется МСБУ 16. После первоначального признания плодоносящие растения будут оцениваться согласно МСБУ 16 по накопленным фактическим затратам (до созревания) и с использованием модели учёта по фактическим затратам либо модели учёта по переоцененной стоимости (после созревания). Поправки также подтверждают, что продукция плодоносящих растений по-прежнему остается в сфере применения МСБУ 41 и должна оцениваться по справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. В отношении государственных субсидий, относящихся к плодоносящим растениям, будет применяться МСБУ 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. Ожидается, что поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку у Группы отсутствуют плодоносящие растения.

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

Поправки разрешают организациям использовать метод долевого участия для учёта инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и зависимые 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, при этом допускается досрочное применение. Поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

## Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

*Поправки к МСФО 10 и МСБУ 28 «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его зависимой организацией или совместным предприятием»*

Поправки рассматривают противоречие между МСФО 10 и МСБУ 28, в части учёта потери контроля над дочерней организацией, которая продается зависимой организации или совместному предприятию или вносятся в них. Поправки разъясняют, что прибыль или убыток, которые возникают в результате продажи или вноса активов, представляющих собой бизнес согласно определению в МСФО 3, в сделке между инвестором и его зависимой организацией или совместным предприятием, признаются в полном объёме. Однако прибыль или убыток, которые возникают в результате продажи или вноса активов, не представляющих собой бизнес, признаются только в пределах долей участия, имеющих у иных, чем организация инвесторов в зависимой организации или совместному предприятию. Данные поправки применяются перспективно и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

*«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов»*

Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года. Документ включает в себя следующие поправки:

МСФО 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращённая 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.

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.

#### (i) Применение поправок к МСФО 7 в сокращенной промежуточной финансовой отчётности

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

*МСБУ 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 определённой валюте, необходимо использовать ставки по г сударственным облигациям. Данная поправка должна применяться перспективно.

## Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

#### *Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов» (продолжение)*

##### *МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность»*

Поправка разъясняет, что информация за промежуточный период должна быть раскрыта либо в промежуточной финансовой отчётности, либо в другом месте промежуточного финансового отчёта (например, в комментариях руководства или в отчёте об оценке рисков) с указанием соответствующих перекрестных ссылок в промежуточной финансовой отчётности. Прочая информация в промежуточном финансовом отчёте должна быть доступна для пользователей на тех же условиях и в те же сроки, что и промежуточная финансовая отчётность. Данная поправка должна применяться ретроспективно.

##### *Поправки к МСБУ 1 «Представление финансовой отчётности»*

Поправки к МСБУ 1 «Представление финансовой отчётности» скорее разъясняют, а не значительно изменяют, существующие требования МСБУ 1. Поправки разъясняют следующее:

- Требования к существенности МСБУ 1.
- Отдельные статьи в отчёте о совокупном доходе и в отчёте о финансовом положении могут быть дезагрегированы.
- У организаций имеется возможность выбрать порядок представления примечаний к финансовой отчётности.
- Доля прочего совокупного дохода зависимых 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 прибыли или убытка.

Кроме этого, поправки разъясняют требования, которые применяются при представлении дополнительных промежуточных итоговых сумм в отчёте о финансовом положении и отчёте о совокупном доходе. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

##### *Поправки к МСФО 10, МСФО 12 и МСБУ 28 «Инвестиционные организации: применение исключения из требования о консолидации»*

Поправки рассматривают вопросы, которые возникли при применении и исключения в отношении инвестиционных организаций согласно МСФО 10. Поправки к МСФО 10 разъясняют, что исключение из требования о представлении консолидированной финансовой отчётности применяется и к материнской организации, которая является дочерней организацией инвестиционной организации, оценивающей свои дочерние организации по справедливой стоимости. 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 МСБУ 28 позволяют инвестору при применении метода долевого участия сохранить оценку по справедливой стоимости, примененную его зависимой организацией или совместным предприятием, являющимися инвестиционной организацией, 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. Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

### 3. СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Деятельность Группы не носит сезонный характер и не подвержена сезонным колебаниям.

## Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

На 31 марта 2016 года движение по основным средствам представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы	Производство бесшовных труб	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
<b>На 1 января 2015 года (аудировано)</b>	<b>240.675.145</b>	<b>1.200.000</b>	<b>4.431.988</b>	<b>21.527.782</b>	<b>267.834.915</b>
Поступления	1.940.863		476.089	44.243.230	46.660.182
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	2.127.864		-	-	2.127.864
Перемещения	49.922.050		616.916	(50.538.966)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(290.360)	(1.200.000)	(47.051)	(98.618)	(1.636.029)
Начисление износа и истощения за год	(34.734.934)	-	(568.901)	-	(35.303.835)
Восстановление/начисление обесценения	12.398	-	-	-	12.398
<b>На 31 декабря 2015 года (аудировано)</b>	<b>259.653.026</b>	<b>-</b>	<b>4.909.041</b>	<b>15.133.428</b>	<b>279.695.495</b>
Поступления	368.512		2.129	12.109.124	12.479.765
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	(11.221.675)		-	-	(11.221.675)
Перемещения	11.113.572		19.140	(11.132.712)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(7.168)	-	(50)	(55.505)	(62.723)
Начисление износа и истощения за год	(9.363.797)	-	(145.760)	-	(9.509.557)
Восстановление/начисление обесценения	-	-	-	-	-
<b>На 31 марта 2016 года (неаудировано)</b>	<b>250.542.470</b>	<b>-</b>	<b>4.784.500</b>	<b>16.054.335</b>	<b>271.381.305</b>
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2015 года, (аудировано)</b>	<b>458.043.754</b>	<b>-</b>	<b>10.182.417</b>	<b>15.243.969</b>	<b>483.470.140</b>
Накопленный износ, истощение и обесценение	(198.390.728)	-	(5.273.376)	(110.541)	(203.774.645)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года (аудировано)</b>	<b>259.653.026</b>	<b>-</b>	<b>4.909.041</b>	<b>15.133.428</b>	<b>279.695.495</b>
<b>Первоначальная стоимость на 31 марта 2016 года, (неаудировано)</b>	<b>458.279.181</b>	<b>-</b>	<b>10.092.016</b>	<b>16.164.877</b>	<b>484.536.074</b>
Накопленный износ, истощение и обесценение	(207.736.711)	-	(5.307.516)	(110.542)	(213.154.769)
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2016 года (неаудировано)</b>	<b>250.542.470</b>	<b>-</b>	<b>4.784.500</b>	<b>16.054.335</b>	<b>271.381.305</b>

На 31 марта 2016 года балансовая (остаточная) стоимость основных средств, относящаяся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 129.092.452 тысяч тенге и 123.030.379 тысяч тенге, соответственно. (31 декабря 2015 года: 128.835.183 тысяч тенге и 121.563.917 тыс. тенге соответственно).

Поступления нефтегазовых активов за период относятся, в основном, к бурению новых скважин и вводу новых объектов строительства.

На 31 марта 2016 года первоначальная стоимость товарно-материальных запасов, переведенных в основные средства, составляет 23.973 тысяч тенге (31 декабря 2015 года: 353.604 тысяч тенге).

## Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 г. (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Сырьё и прочие товарно-материальные ценности	9.514.739	9.039.510
Сырая нефть	5.126.331	6.270.570
Минус: Резерв на залежалые и устаревшие материалы	(797.826)	(903.670)
	13.843.244	14.406.410

Движение в резерве на залежалые и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 г. (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Сальдо на начало года	903.670	1.108.854
Увеличение (Восстановление) резерва	(105.844)	(205.184)
	797.826.	903.670

### 6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 г. (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Задолженность третьих сторон в долларах США	16.830.493	17.421.309
Задолженность связанных сторон в долларах США	18.958.839	-
Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 20)	2.502.347	1.911.633
Задолженность третьих сторон в тенге	2.094.010	2.094.825
Минус: Резерв по сомнительной задолженности, деноминированной в тенге	(1.936.604)	(1.921.247)
	38.449.085	19.506.520

Движение в резерве по сомнительной задолженности:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 г. (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Сальдо на начало года	1.921.247	1.790.661
Увеличение (Восстановление) резерва	15.357.	130.586
	1.936.604	1.921.247

### 7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 г. (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 19)	8.965.206	9.611.217
Авансы, выданные третьим сторонам	811.926	436.454
Минус: Резерв на возможное неисполнение	(499.027)	(502.599)
	9.278.105	9.545.072

Авансы выданные выражены в тенге и относятся к поставкам товаров и услуг в ходе операционной деятельности.

Движение в резерве на возможное неисполнение:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 г. (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Сальдо на начало года	502.599	2.105.614
Увеличение (Восстановление) резерва	(3.572)	(1.603.015)
	499.027.	502.599

## Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ И ПЛАТЕЖАМ В БЮДЖЕТ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 г. (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
НДС к возмещению	15.962.701	15.263.790
Таможенная пошлина	4.149.695	9.895.524
Рентный налог на экспорт	1.921.826	1.921.826
Налог на добычу полезных ископаемых	168.019	1.209.732
Социальный налог	194.963	821.761
Прочие налоги	748.967	1.852.567
Минус: Резерв на НДС к возмещению	(6.521.338)	(6.501.640)
	<b>16.624.833</b>	<b>24.463.560</b>

### 9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 г. (неаудировано)	31 декабря 2015г. (аудировано)
Средства на банковских счетах в долларах США	21.087.080	3.889.357
Средства на банковских счетах в тенге	1.842.776	587.999
Средства на банковских счетах в рублях	617	1.788
Кассовая наличность в тенге	6.097	6.048
	<b>22.936.570</b>	<b>4.485.192</b>

По состоянию на 31 марта 2016 года денежные средства, ограниченные в использовании предоставляют собой депозиты для работников нерезидентов, в соответствии с требованиями казахстанского законодательства, и размещенным специализированным банковским вкладом для выполнения обязательств по выбытию активов на сумму 61.117 тысячи тенге (31 декабря 2015 года: 62.262 тысячи тенге).

### 10. КАПИТАЛ

#### Акционерный капитал

На 31 марта 2016 года общее количество простых и привилегированных акций, разрешенных к выпуску, составляло 107.856.540 и 1.089.460 акций соответственно, номинальная стоимость простой и привилегированной акции составляла 1.000 тенге.

#### Привилегированные акции

Держатели привилегированных акций имеют право на равное участие в дивидендах с владельцами простых акций, и в любом случае имеют право, по усмотрению Совета директоров Группы, на ежегодный кумулятивный дивиденд в размере 100 тенге на акцию, но не менее дивидендов на акцию, выплачиваемых держателям простых акций. Держатели привилегированных акций имеют право голоса, если общее собрание акционеров рассматривает вопрос о принятии решения, ограничивающего права владельцев привилегированных акций, а также решения о реорганизации или ликвидации Группы, и в том случае, если дивиденды по привилегированным акциям не выплачиваются в течение трёх месяцев после объявленной даты выплаты. На 31 марта 2016 года долговая составляющая привилегированных акций составляла 987.616 тысяч тенге (за 31 декабря 2015 году: 987.616 тысяч тенге).

#### Дивиденды

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, Компания не начислила дивидендов по простым акциям (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 78.687.338 тысяч тенге). Выплата дивидендов по простым акциям в 2015 году составила 18.577.752 тысячи тенге (в 2014 году: 92.129.189 тысяч тенге).

На 31 марта 2016 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили ноль тенге и 827.144 тысяч тенге, соответственно (31 декабря 2015 года: 0 тысяч тенге и 828.406 тысяч тенге, соответственно).



## Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

Балансовая стоимость акции и прибыль на акцию	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015
	(неаудировано)	года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Средневзвешенное количество простых акций, находящихся в обращении	107.856.540	107.856.540
Прибыль, приходящаяся на акционера Компании	17.280.723	3.080.643
Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге)	0,16	0,03

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» («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.

На 31 марта 2016 г. балансовая стоимость простой и привилегированной акции составляла;

<i>В тысячах тенге</i>	31.03.2016 г.	31.12.2015 г.
	Итого активов	395.750.643
Минус: Нематериальные активы	(257.571)	(255.696)
Минус: Итого обязательства	(79.874.394)	(80.185.626)
Минус: Уставный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>315.516.834</b>	<b>298.237.986</b>
Количество простых акций на 31 декабря	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	2.925	2.765
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.000	1.000

### 11. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательство по выбытию актива	Обязательство по экологической реабилитации	Резервы по	Итого
			налогам и прочие резервы	
На 1 января 2016 года (аудировано)	24.454.554.	21.231.857	9.496.780	55.183.191
Возникшие в течение года	210.778..	296.640	32.543	539.961
Амортизация дисконта	632.282..	640.881	96.236	1.369.399
Изменение в оценке	(7.015.207)	(4.206.468)	(3.181.215)	(14.402.890)
Использовано	-	-	-	-
На 31 марта 2016 года (неаудировано)	18.282.407,	17.962.910	6.444.344	42.689.661
Минус: текущая часть	(74.204)	(1.011.650)	(5.649.155)	(6.735.009)
Долгосрочная часть	18.208.203	16.951.260	795.189	35.954.652.
На 31 декабря 2015 года (аудировано)	24.454.554.	21.231.857	9.496.780	55.183.191
Минус: текущая часть	(70.549)	(1.032.162)	(5.766.452)	(6.869.163)
Долгосрочная часть	24.384.005	20.199.695	3.730.328	48.314.028

### 12. ТОРГОВАЯ, ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015
	(неаудировано)	года (аудировано)
Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примеч 20)	12.850.284	10.043.712
Торговая и прочая кредиторская задолженность третьим сторонам	2.426.712	7.206.515
Авансы полученные от третьих сторон	38.049	306.643
	<b>15.315.045</b>	<b>17.556.870</b>

Кредиторская задолженность в основном включает суммы к уплате за материалы, техническое обслуживание и ремонт. Кредиторская задолженность является беспроцентной, выражена в тенге и обычно оплачивается в течение 30 дней.

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

#### 13. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 г. (неаудировано)	31 декабря 2015г. (аудировано)
Налог на добычу полезных ископаемых	13.721.277	409.356
Подоходный налог с физических лиц	528.185	-
Прочие налоги	105.401	170.035
	<b>14.354.863</b>	<b>579.391</b>

#### 14. ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 г. (неаудировано)	31 декабря 2015г. (аудировано)
Экспорт:		
Сырая нефть	104.847.413	79.406.444
Продажа на внутреннем рынке:		
Сырая нефть	4.632.012	9.377.663
Продукты переработки газа	2.373.979	1.471.731
Прочее	223.185	239.873
	<b>112.076.589</b>	<b>90.495.711</b>

#### 15. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг за 31 марта 2016 г, включает следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016г (неаудировано)	31 марта 2015г (неаудировано)
Налог на добычу полезных ископаемых	16.222.025	11.901.616
Услуги по ремонту и обслуживанию основных средств	9.574.021	9.723.569
Износ, истощение и амортизация	9.071.942	8.213.312
Расходы по заработной плате и соответствующие налоги	6.857.331	6.730.855
Транспортные расходы	1.772.153	2.143.444
Электричество и коммунальные услуги	263.951	260.500
Изменение в оценке по экологической реабилитации	(131.684)	1.518.105
Страхование	58.254	49.136
Прочие налоги	46.168	25.022
Прочее	488.687	510.987
Изменение в остатках сырой нефти	1.054.808	(8.149)
	<b>45.277.656</b>	<b>41.068.397</b>

#### 16. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016г (неаудировано)	31 марта 2015г (неаудировано)
Расходы по заработной плате и соответствующие налоги	2.039.524	2.171.063
Прочие налоги	766.827	869.853
Расходы по материалам и услуги	152.164	76.118
Спонсорство	2.154	357.124
Износ и амортизация	76.931	40.475
Расходы по аренде	49.099	40.901
Транспортные расходы	17.107	38.149
Расходы по страхованию	7.560	8.666
Консультационные услуги	7.474	69.993
Изменения в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным и НДС	(2.663.698)	(4.262.528)
Прочее	141.440	162.828
	<b>596.582</b>	<b>-427.358</b>

## Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

17. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ		
<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившийся 31 марта 2016г (неаудировано)	За три месяца, закончившийся 31 марта 2015г (неаудировано)
Рентный налог на экспорт	-	9,407.216
Транспортные расходы	22.738.504	17.477.570
Таможенная пошлина	19.368.947	17.501.422
Потери сырой нефти	274.818	265.403
Расходы по заработной плате и соответствующие налоги	46.984	47.950
Износ и амортизация	245	323
Прочее	15.290	4.372
	<b>42.444.788</b>	<b>44.704.256</b>
18. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ / (ЗАТРАТЫ)		
<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившийся 31 марта 2016г (неаудировано)	За три месяца, закончившийся 31 марта 2015г (неаудировано)
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по банковским вкладам	1.580	1.570
Амортизация дисконта	-	83.159
	<b>1.580</b>	<b>84.729</b>
<b>Финансовые затраты</b>		
Амортизация дисконта (Примечание 11)	1.369.399	697.677
Дивиденды, относящиеся к долговому компоненту привилегированных акций	27.236	27.236
	<b>1.396.635</b>	<b>724.913</b>
19. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ		
<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившийся 31 марта 2016г (неаудировано)	За три месяца, закончившийся 31 марта 2015г (неаудировано)
<b>Текущий подоходный налог:</b>		
Корпоративный подоходный налог (КПН)	5.423.939	1.511.904
Налог на сверхприбыль (НСП)	-	-
Отложенный подоходный налог	191.971	(82.983)
	<b>5.615.910</b>	<b>1.428.921</b>
20. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ		
<p>В соответствии с МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению.</p> <p>Связанные стороны включают ключевой управленческий персонал Группы, организации в которых ключевой управленческий персонал владеет значительным правом голоса, прямо и косвенно, и организации под общим контролем ФНБ Самрук-Казына и КННК, а так же прочим организациям контролируемым правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.</p> <p>Сделки между связанными сторонами были осуществлены, на условиях, согласованных между сторонами, которые могут отличаться от рыночных, за исключением регулируемых услуг, которые предоставляются по тарифам доступным связанным и третьим сторонам.</p>		

## Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

Сделки по реализации и приобретениям со связанными сторонами в 31 марта 2016 году, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Реализация товаров и услуг	Приобретение товаров и услуг
<b>Организации под совместным и общим контролем НК КМГ</b>			
Группа «Актаунетсервис»	2016	574.009	16.002.518
	2015	981.818	14.062.565
АО «Каражанбасмунай»	2016	2.366.472	3.158
	2015	1.430.348	2.797
АО «Казтрансойл»	2016	7.651	21.654.477
	2015	3.659	16.342.577
KazMunayGas Trading AG	2016	49.120.794	24.998
	2015	-	-
ТОО «МАЗК Казатомпром»	2016	-	860.881
	2015	-	883.857
Прочее	2016	52.247	2.136.771
	2014	17.504	2.654.909
<b>Организации под совместным контролем КННК</b>			
	2016	5.198.984	5.625.486
	2015	10.498.260	2.631.427
<b>Итого</b>		<b>57.320.157</b>	<b>46.308.289</b>
		12.931.589	36.578.132

Основные сальдо по сделкам со связанными сторонами на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Задолженность связанных сторон	Задолженность связанным сторонам
<b>Организации под совместным и общим контролем НК КМГ</b>			
Группа «Актаунетсервис»	2016	1.242.874	5.743.671
	2015	815.181	5.023.518
АО «Каражанбасмунай»	2016	2.433.862	
	2015	1879.340	
АО «Казтрансойл»	2016	6.634.203	62.032
	2015	7.456.761	126.043
KazMunayGas Trading AG	2016	18.958.839	24.525
	2015	-	-
ТОО «МАЗК Казатомпром»	2016	301.101	50.309
	2015	-	-
Прочие	2016	839.998	1.125.633
	2015	1.368.369	2.137.866
<b>Организации под совместным контролем КННК</b>			
ТОО «СиБу»	2016	15.515	3.227.334
	2015	3.068	809.114
ТОО Petrosun	2016	-	2.325.015
	2015	132	1.579.773
Прочие	2016	-	291.765
	2015	-	363.985
<b>Итого</b>		<b>30.426.392</b>	<b>12.850.284</b>
		11.522.851	10.043.712

Приобретения от АО «Казтрансойл» представлены услугами по транспортировке сырой нефти через систему трубопроводов данной компании. Реализация ТОО «PetroSun» представляет продажу сырой нефти на внутренний рынок Республики Казахстан.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года сделок между Группой и участником, не было (в 2015 году: ноль).