

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ**

Форма №5

За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года

**1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

АО «Интергаз Центральная Азия» (далее «Компания») создано в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Компания зарегистрирована 1 июля 1997 года в форме закрытого акционерного общества. 28 января 2005 года, в соответствии с законодательными требованиями, Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Согласно Постановления Республики Казахстан № 362 от 28 апреля 2010 года АО «КазТрансГаз» приобрел у своего дочернего предприятия «Интергаз Интернэшнл БВ» 100% пакет акций Компании. Таким образом, на основании выписки реестра держателей акций, с 14 мая 2010 года, 100% пакет акций Компании принадлежит единственному акционеру АО «КазТрансГаз» («Акционер»), созданному в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее «КазМунайГаз») является единственным акционером АО «КазТрансГаз». Единственным акционером «КазМунайГаз» является Правительство Республики Казахстан («Правительство») в лице АО «Фонд Национального Благополучия «Самрук-Казына» («Самрук-Казына»).

Основным направлением деятельности Компании является транспортировка, хранение природного газа и оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов. Компания управляет сетью магистральных газопроводов в Республике Казахстан в соответствии с условиями Договора между Компанией и Правительством (далее – «Договор» или «Концессионный договор»), в лице Комитета Государственного Имущества и Приватизации (далее – «Комитет»). Компания получила свою долю в Договоре от предшествующего оператора в 2000 году. По условиям Договора Компания обязана управлять и обслуживать сеть магистральных газопроводов до 14 июня 2017 года, с возможным продлением срока еще на десять лет, после чего сеть магистральных газопроводов должна быть передана Правительству.

31 мая 2012 года Компания получила письмо от Комитета о досрочном прекращении Договора с предложением подписать договор доверительного управления до 1 января 2013 года. Досрочное прекращение Договора инициировано Комитетом с будущим намерением передать в собственность Компании активы по Договору в 2012 году через «Самрук-Казына». В ответ КазМунайГаз сообщил, что расторжение Договора считает преждевременным, так как любые изменения и дополнения в Договор должны быть согласованы с зарубежными кредиторами. В настоящее время Руководство ведет переговоры с зарубежными кредиторами на получение одобрения на расторжение Договора.

Кроме того, 30 июля 2012 года Комитет и Компания подписали дополнение к Концессионному договору в отношении расходов по Договору за 2011 и 2012 годы.

Головной офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, ул. Кабанбай батыра 19.

**2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Прилагаемая промежуточная сокращенная финансовая отчётность Компании подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета №34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСБУ 34»).

Финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением активов и обязательств, которые оцениваются по справедливой стоимости, как указано в учётной политике и примечаниях к данной отчётности.

Все суммы в финансовой отчётности округлены до тысячных значений, если не указано иное.

**Пересчёт иностранных валют**

Финансовая отчётность представлена в тенге, являющейся функциональной валютой и валютой представления финансовой отчётности Компании.

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются в функциональной валюте по спот-курсу, действующему на дату операции. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по валютному курсу, действующему на отчётную дату. Все курсовые разницы включаются в отчёт о совокупном доходе, как доходы или расходы за период. Средневзвешенные обменные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже (далее по тексту «КФБ»), используются в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ  
(продолжение)**

Форма №5

**2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Пересчёт иностранных валют (продолжение)**

Валютный обменный курс «КФБ» на 31 марта 2013 года равен 150,84 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 31 марта 2013 года (на 31 декабря 2012 года: 150,74 тенге за 1 доллар США).

**Существенные бухгалтерские суждения, оценочные значения и допущения**

Подготовка финансовой отчётности Компании требует от ее руководства на каждую отчётную дату вынесения суждений, определения оценочных значений и допущений, которые влияют на указываемые в отчётности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об условных обязательствах. Однако неопределенность в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать в будущем существенных корректировок к балансовой стоимости актива или обязательства, в отношении которых принимаются подобные допущения и оценки.

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределенности в оценках на отчётную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже:

*Обязательства по операционной аренде – Компания в качестве арендатора*

Компания заключила договора аренды сети магистральных газопроводов (Договор – Примечание 1), офисных помещений и автомашин. Компания определила, что арендодатель сохраняет все существенные риски и вознаграждения, связанные с правом собственности в отношении сети магистральных газопроводов, офисных помещений и автомашин и, таким образом, учитывает их как операционную аренду, даже если то право явно не определено в договоренности.

*Налоги*

При оценке налоговых рисков, руководство рассматривает в качестве возможных обязательств известные области налоговых позиций, которые Компания не смогла бы оспорить либо не считает, что сможет успешно оспорить, если оценивать со стороны налоговых органов. Такие определения предусматривают значительные суждения и могут изменяться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативных актах, определения ожидаемых результатов от налоговых поступлений и результатов налоговых проверок налоговыми органами. Резервы по налогам не были признаны в данной финансовой отчётности.

*Резерв по НДС к возмещению*

Компания, по крайней мере, на ежегодной основе, проводит анализ того, является ли сумма НДС к возмещению сомнительной. Резерв по сомнительной сумме НДС к возмещению основан на отчёте налоговых органов. Необходимы существенные суждения руководства для определения того, сможет ли Компания в дальнейшем защитить своё право на возмещение НДС. Резерв по сомнительному НДС к возмещению по состоянию на 31 марта 2013 года отсутствует (в 2012 году: ноль).

*Справедливая стоимость финансовых инструментов*

В случае невозможности определения справедливой стоимости финансовых активов и обязательств ввиду отсутствия активного рынка на данные инструменты, справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется методиками оценки, включая как модель ожидаемых дисконтированных денежных потоков.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ  
(продолжение)**

Форма №5

**2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Существенные бухгалтерские суждения, оценочные значения и допущения (продолжение)***Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)*

В качестве входных данных для моделей используются рыночные данные, где это возможно, в случае отсутствия рыночных данных, необходимы суждения для определения справедливой стоимости. Суждения включают в себя риск ликвидности, кредитный риск и волатильность. Изменения в оценках и суждениях могут повлиять на справедливую стоимость финансовых инструментов.

Компания создаёт резервы по сомнительной дебиторской задолженности, авансам выданным и прочим текущим активам. Для оценки сомнительных счётов используются существенные суждения. При оценке сомнительных счётов во внимание принимаются предыдущие и ожидаемые результаты деятельности заказчика. Изменения в экономике, отрасли или конкретных характеристиках заказчика могут потребовать корректировок по резерву на сомнительные счёта, учтённому в финансовой отчётности. На 31 марта 2013 года резервы по сомнительным счетам не изменились (в 2012 году: 411.419 тысяч тенге).

*Вознаграждения работников*

Стоимость предоставления вознаграждений работникам устанавливается с использованием актуарного метода. Актуарный метод подразумевает использование различных допущений, которые могут отличаться от фактических результатов в будущем. Актуарный метод включает допущения о ставках дисконтирования, росте заработной платы в будущем и уровне смертности. Ввиду сложности оценки основных допущений и долгосрочного характера обязательств по планам с установленными выплатами подобные обязательства высокочувствительны к изменениям этих допущений. Все допущения пересматриваются на каждую отчётную дату.

При определении соответствующей ставки дисконтирования руководство Компании учитывает процентные ставки государственных облигаций с экстраполированными сроками погашения, соответствующими ожидаемому сроку действия обязательства. Уровень смертности основывается на находящихся в открытом доступе таблицах смертности в каждой конкретной стране. Будущее увеличение размеров заработной платы основывается на ожидаемых будущих темпах инфляции для каждой конкретной страны. Более подробная информация содержится в данной финансовой отчетности.

*Срок полезной службы основных средств*

Договор является концессионным соглашением, которое было выведено из сферы рассмотрения Интерпретации 12 «Концессионные договоры на оказание услуг» (так как цедент не контролирует цену, по которой Компания заключает договора с основными покупателями). Последующие дополнения или усовершенствования по данным активам, находящимся в управлении по Договору, капитализируются и амортизируются в течение оцененного срока оставшейся службы вне зависимости от периода действия Договора, так как Правительство обязано возместить балансовую стоимость, в случае если Договор не продлен. Компания оценивает оставшийся срок полезной службы основных средств, по крайней мере, на конец каждого финансового года и, если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в расчётных оценках в соответствии с МСБУ 8 «Учётная политика, изменения в расчётных оценках и ошибки».

**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ****Нематериальные активы**

Нематериальные активы, которые были приобретены отдельно, при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (в случае их наличия).

Нематериальные активы, произведенные внутри компании, за исключением капитализированных затрат на разработку, не капитализируются, и соответствующий расход отражается в отчёте о совокупном доходе за отчётный год, в котором он возник.

Нематериальные активы амортизируются в течение расчётного срока их полезной службы и оцениваются на предмет обесценения, если имеются признаки обесценения данного нематериального актива.

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Форма №5

### 3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Нематериальные активы (продолжение)

Период и метод начисления амортизации для нематериального актива пересматриваются, как минимум, в конце каждого отчётного периода. Изменение предполагаемого срока полезного использования или предполагаемой структуры потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе, отражается в финансовой отчётности как изменение периода или метода начисления амортизации, в зависимости от ситуации, и учитывается как изменение учётных оценок. Расходы на амортизацию нематериальных активов признаются в отчёте о совокупном доходе в той категории расходов, которая соответствует функции нематериальных активов. Амортизация по нематериальным активам начисляется на основе прямолинейного метода в течение расчётного срока их полезной службы, который представлен в следующей таблице:

	Годы
Программное обеспечение	7
Плата по Договору	20
Прочее	10

Доход или расход от списания с учёта нематериального актива измеряются как разница между чистой выручкой от выбытия актива и балансовой стоимостью актива, и признаются в отчёте о совокупном доходе в момент списания данного актива.

#### Основные средства

Основные средства представлены в основном дополнениями или усовершенствованиями к активам, находящимся в управлении и эксплуатации согласно Договора (Примечание 1) и классифицируются как «Здания и сооружения», «Газотранспортная система» и «Оборудование», в зависимости от назначения.

Основные средства отражаются в бухгалтерском учёте по себестоимости за вычетом накопленного износа и накопленных убытков по обесценению. Первоначальная стоимость основных средств включает стоимость приобретения, в том числе импортные пошлины и невозмещаемые налоги, затраты по займам, которые непосредственно относятся к строительству долгосрочных проектов, если удовлетворяют условиям признания, стоимость замены частей оборудования, а также любые прямые затраты, связанные с приведением актива в рабочее состояние и доставкой к месту его целевого использования.

Расходы, которые привели к увеличению будущих экономических выгод, ожидаемых от использования объекта фиксированных активов сверх первоначально принятых нормативных показателей (увеличение срока полезного использования, мощность, и т.д.), капитализируются как дополнительные затраты по основным средствам. При необходимости замены значительных компонентов основных средств через определенные промежутки времени Компания признает подобные компоненты в качестве отдельных активов с соответствующими им индивидуальными сроками полезного использования и амортизирует их соответствующим образом. Аналогичным образом, при проведении основного технического осмотра, затраты, связанные с ним, признаются в балансовой стоимости основных средств как замена оборудования, если выполняются все критерии признания. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание признаются в прибылях и убытках в момент их понесения.

Износ основных средств рассчитывается на основе прямолинейного метода в течение расчётного срока полезной службы, как это показано ниже:

	Годы
Здания и сооружения	40-50
Газотранспортная система	20
Оборудование	8-14
Транспортные средства	9-19
Прочее	8-15

Земля не амортизируется.

Прекращение признания ранее признанных основных средств или их значительного компонента происходит при их выбытии или в случае, если в будущем не ожидается получения экономических выгод от использования или выбытия данного актива. Доход или расход, возникающие в результате прекращения признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включаются в отчёт о совокупном доходе за тот отчётный год, в котором признание актива было прекращено.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ  
(продолжение)**

Форма №5

**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Основные средства (продолжение)**

Приведенная стоимость ожидаемых затрат по выводу актива из эксплуатации после его использования включается в первоначальную стоимость соответствующего актива, если выполняются критерии признания резерва под будущие затраты.

Ликвидационная стоимость, срок полезной службы и методы амортизации активов анализируются в конце каждого годового отчётного периода и при необходимости корректируются.

Незавершённое строительство представляет собой незаконченное строительство основных средств, учтённых по себестоимости. Незавершённое строительство включает стоимость строительства, оборудования и прочие прямые затраты. Незавершённое строительство не амортизируется до того момента, когда строительство таких активов завершено, и они введены в эксплуатацию.

**Финансовые активы***Первоначальное признание и оценка*

Финансовые активы, находящиеся в сфере действия МСБУ 39, классифицируются соответственно как финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; займы и дебиторскую задолженность; инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; производные инструменты, определенные в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании. Компания классифицирует свои финансовые активы при их первоначальном признании.

Финансовые активы, за исключением финансовых активов, переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Все сделки по покупке или продаже финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством или правилами, принятыми на определенном рынке (торговля на «стандартных условиях») признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Компания принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Финансовые активы Компании включают денежные средства, финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток, краткосрочные и долгосрочные депозиты, торговую и прочую дебиторскую задолженность и займы.

*Последующая оценка*

Последующая оценка финансовых активов следующим образом зависит от их классификации:

Категория «финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» включает финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, отнесенные при первоначальном признании в категорию переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они приобретены с целью продажи в ближайшем будущем. Производные инструменты, включая отделенные встроенные производные инструменты, также классифицируются как предназначенные для торговли, за исключением случаев, когда они определяются как инструменты эффективного хеджирования согласно МСБУ 39.

Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, учитываются в отчёте о финансовом положении по справедливой стоимости, а чистые изменения справедливой стоимости признаются как финансовые доходы и финансовые затраты в отчёте о совокупном доходе.

Займы и дебиторская задолженность представляют собой производные финансовые активы с установленными или определяемыми выплатами, которые не котируются на активном рынке. После первоначального признания финансовые активы такого рода оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения. Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав доходов от финансирования в отчёте о совокупном доходе. Расходы, обусловленные обесценением, признаются в отчёте о совокупном доходе как расходы периода.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ  
(продолжение)**

Форма №5

**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)***Прекращение признания*

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться на балансе, если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек;
- Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объеме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Компания передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Компания не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Если Компания передала все свои права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, и при этом не передала, но и не сохранила за собой, практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, новый актив признается в той степени, в которой Компания продолжает свое участие в переданном активе. В этом случае Компания также признает соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохраненные Компанией.

Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, признается по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы, выплата которой может быть потребована от Компании.

**Обесценение финансовых активов**

На каждую отчётную дату Компания оценивает наличие объективных признаков обесценения финансового актива или группы финансовых активов. Финансовый актив или группа финансовых активов считаются обесцененными тогда и только тогда, когда существует объективное свидетельство обесценения в результате одного или более событий, произошедших после первоначального признания актива (наступление «случая понесения убытка»), которые оказали поддающееся надежной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов.

Свидетельства обесценения могут включать в себя указания на то, что должник или группа должников испытывают существенные финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие как изменение объемов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определенной взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов. Сторнирование ранее признанных убытков от обесценения учитывается тогда, когда уменьшение убытка от обесценения может быть объективно связано с событием, произошедшим после снижения стоимости. Такое сторнирование учитывается как доход в отчёте о совокупном доходе.

*Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости*

В отношении финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, Компания сначала проводит оценку существования объективных свидетельств обесценения индивидуально значимых финансовых активов, либо совокупно по финансовым активам, не являющимся индивидуально значимыми. Если Компания определяет, что объективные свидетельства обесценения индивидуально оцениваемого финансового актива отсутствуют, вне зависимости от его значимости, она включает данный актив в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска, а затем рассматривает данные активы на предмет обесценения на совокупной основе. Активы, отдельно оцениваемые на предмет обесценения, по которым признается либо продолжает признаваться убыток от обесценения, не включаются в совокупную оценку на предмет обесценения.

При наличии объективного свидетельства понесения убытка от обесценения сумма убытка оценивается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих денежных потоков (без учёта будущих ожидаемых кредитных убытков, которые еще не были понесены).

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ  
(продолжение)**

Форма №5

**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обесценение финансовых активов (продолжение)***Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости (продолжение)*

Приведенная стоимость расчётных будущих денежных потоков дисконтируется по первоначальной эффективной процентной ставке по финансовому активу. Если процентная ставка по займу является переменной, ставка дисконтирования для оценки убытка от обесценения представляет собой текущую эффективную ставку процента.

Балансовая стоимость актива снижается посредством использования счёта резерва, а сумма убытка признается в отчёте о совокупном доходе. Начисление процентного дохода по сниженной балансовой стоимости продолжается, основываясь на процентной ставке, используемой для дисконтирования будущих денежных потоков с целью оценки убытка от обесценения. Процентные доходы отражаются в составе доходов от финансирования в отчёте о совокупном доходе. Займы вместе с соответствующими резервами списываются с баланса, если отсутствует реалистичная перспектива их возмещения в будущем, а все доступное обеспечение было реализовано либо передано Компании. Если в течение следующего года сумма расчётного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается ввиду какого-либо события, произошедшего после признания обесценения, сумма ранее признанного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается посредством корректировки счёта резерва. Если имевшее место раннее списание стоимости финансового инструмента впоследствии восстанавливается, сумма восстановления признается как уменьшение затрат по финансированию в отчёте о совокупном доходе.

**Финансовые обязательства***Первоначальное признание и оценка*

Финансовые обязательства, находящиеся в сфере действия МСБУ 39, классифицируются соответственно как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и заимствования, или производные инструменты, определенные в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании. Компания классифицирует свои финансовые обязательства при их первоначальном признании.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае займов и кредитов) непосредственно связанных с ними затраты по сделке.

Финансовые обязательства Компании включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты, займы и договоры финансовой гарантии.

*Последующая оценка*

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

*Кредиты и займы*

После первоначального признания процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы по таким финансовым обязательствам признаются в отчёте о совокупном доходе при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав затрат по финансированию в отчёте о совокупном доходе.

*Договоры финансовой гарантии*

Выпущенные Компанией договоры финансовой гарантии представляют собой договоры, требующие осуществления платежа в возмещение убытков, понесенных владельцем этого договора вследствие неспособности определенного должника осуществить своевременный платеж в соответствии с условиями долгового инструмента. Договоры финансовой гарантии первоначально признаются как обязательство по справедливой стоимости с учётом затрат по сделке, напрямую связанных с выпуском гарантии.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ  
(продолжение)**

Форма №5

**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые обязательства (продолжение)***Договоры финансовой гарантии (продолжение)*

Впоследствии обязательство оценивается по наибольшей из следующих величин: наилучшая оценка затрат, необходимых для погашения существующего обязательства на отчётную дату, и признанная сумма обязательства за вычетом накопленной амортизации.

*Торговая кредиторская задолженность*

Обязательства по кредиторской задолженности учитываются по первоначальной стоимости, являющейся справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того были ли выставлены счёта Компании.

*Прекращение признания*

Признание финансового обязательства в отчёте о финансовом положении прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором, на существенно отличающихся условиях, или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в отчёте о совокупном доходе.

**Взаимозачёт финансовых инструментов**

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачёту, а нетто-сумма – представлению в отчёте о финансовом положении, когда имеется осуществимое в настоящий момент юридическое право на взаимозачёт признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчёт на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торговля которыми осуществляется на активных рынках на каждую отчётную дату, определяется исходя из рыночных котировок или котировок дилеров (котировки на покупку для длинных позиций и котировки на продажу для коротких позиций), без вычёта затрат по сделке.

Для финансовых инструментов, торговля которыми не осуществляется на активном рынке, справедливая стоимость определяется путем применения соответствующих методик оценки. Такие методики могут включать использование цен недавно проведенных на коммерческой основе сделок, использование текущей справедливой стоимости аналогичных инструментов; анализ дисконтированных денежных потоков, либо другие модели оценки.

**Товарно-материальные запасы**

Материалы и сырье учитываются по наименьшему значению из себестоимости или чистой стоимости реализации.

Стоимость товарно-материальных запасов учитывается на основе метода ФИФО.

**Обесценение нефинансовых активов**

На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение, Компания производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (ПГДП) – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (ПГДП), за вычетом затрат на продажу, и ценность от использования актива (ПГДП). Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой стоимости.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ  
(продолжение)**

Форма №5

**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обесценение нефинансовых активов (продолжение)**

При оценке ценности от использования будущие денежные потоки дисконтируются по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу применяется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций дочерних компаний или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Компания определяет сумму обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчётов, которые подготавливаются отдельно для каждого ПГДП Компании, к которому относятся отдельные активы.

Эти планы и прогнозные расчёты, как правило, составляются на пять лет. Для более длительных периодов рассчитываются долгосрочные темпы роста, которые применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения продолжающейся деятельности признаются в отчёте о совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесцененного актива.

На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения актива больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Компания рассчитывает возмещаемую стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в оценке, которая использовалась для определения возмещаемой стоимости актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива не превышает его возмещаемой стоимости, а также не может превышать балансовую стоимость, за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признается в отчёте о совокупном доходе.

**Денежные средства и краткосрочные депозиты**

Денежные средства и их эквиваленты в отчёте о финансовом положении включают денежные средства в банках и в кассе, а также краткосрочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трёх месяцев.

Для целей отчёта о движении денежных средств, денежные средства и их эквиваленты состоят из денежных средств и краткосрочных депозитов, согласно определению выше, за вычетом непогашенных банковских овердрафтов.

**Резервы**

Резервы отражаются в финансовой отчётности тогда, когда Компания имеет текущее (правовое или вытекающее из практики) обязательство в результате событий, произошедших в прошлом, а также существует вероятность того, что произойдет отток средств, связанных с экономическими выгодами, для погашения обязательства, и может быть произведена соответствующая достоверная оценка этого обязательства.

Если влияние временной стоимости денег является существенным, резервы рассчитываются посредством дисконтирования ожидаемого будущего движения денежных средств по ставке до уплаты налогов, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и, там где это уместно, риски, присущие обязательству. При использовании дисконтирования увеличение резерва вследствие истечения времени признается как финансовые затраты.

**Обязательство по выводу из эксплуатации**

Резерв на расходы по выводу из эксплуатации создается при реконструкции скважин подземного хранилища газа. Соответствующий актив признается в составе газотранспортной системы. Расходы на вывод из эксплуатации отражаются по текущей стоимости расчётных затрат на погашение обязательства, используя расчётные потоки денежных средств. Денежные потоки дисконтируются по текущей ставке до вычета налогов, которая отражает риски, специфические для обязательства по выводу из эксплуатации. Закрывание дисконта относится на расходы по мере того, как они понесены, и отражается в отчёте о совокупном доходе как расходы на финансирование. Ожидаемые будущие расходы на вывод из эксплуатации пересматриваются ежегодно и корректируются по мере необходимости. Изменения в ожидаемых будущих расходах или в применимой ставке дисконта прибавляются или вычитаются из стоимости актива.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ  
(продолжение)**

Форма №5

**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Уставный капитал**

Уставный капитал учитывается по себестоимости и состоит из простых и привилегированных акций. Выплата дивидендов по простым и привилегированным акциям отражается в уменьшении собственного капитала в том периоде, когда они были объявлены. Дивиденды по привилегированным акциям составляют минимум 1% от их номинальной стоимости, максимум по стоимости простых акций. Дивиденды, объявленные после отчётной даты рассматриваются как последующее событие в соответствии с МСБУ 10 «События, произошедшие после отчётной даты», и раскрывается соответствующим образом.

Дивиденды по акциям Компании выплачиваются деньгами или ценными бумагами Компании. Акционер принимает решение о выплате дивидендов. Минимальный годовой дивиденд по привилегированным акциям составляет 1% от их номинальной стоимости. Компания выплачивает дополнительные дивиденды по привилегированным акциям с тем, чтобы общий размер дивиденда по привилегированным акциям равнялся дивиденду по простым акциям за этот же период. Дивиденды не выплачиваются в случаях, если (а) Компания имеет отрицательный размер собственного капитала, (б) Компания становится неплатежеспособной, или (в) суд или Акционер приняли решение о ликвидации Компании. Акционер имеет право принять решение о невыплате дивидендов по акциям Компании с обязательным опубликованием его в печатном издании в течение десяти дней со дня принятия решения.

**Операционная аренда**

Определение того, является ли сделка арендой, либо содержит ли она признаки аренды, основано на анализе содержания сделки. При этом на дату начала действия договора требуется установить, зависит ли его выполнение от использования конкретного актива или активов, и переходит ли право пользования активом в результате данной сделки, даже если право не явно указано в сделке.

В соответствии с требованиями Интерпретации IFRIC 4 в отношении переходного периода, для соглашений, заключенных до 1 января 2005 года, датой начала их действия условно считается 1 января 2005 года.

**Признание доходов и расходов**

Доходы признаются в той степени, в которой существует вероятность того, что Компания сможет получить экономические выгоды от хозяйственных операций, и сумма дохода может быть достоверно оценена. Доход от реализации учитывается за вычетом косвенных налогов. Для признания дохода также должны выполняться следующие критерии.

*Продажа товаров*

Доход от продажи признаётся после передачи покупателю существенных рисков и выгод, связанных с правом собственности на товар.

*Оказание услуг*

Доходы от услуг транспортировки признаются на основании фактических объёмов газа, транспортированного в течение отчётного периода.

*Процентный доход*

По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости, и процентным финансовым активам, классифицированным в качестве имеющихся в наличии для продажи, процентный доход признаётся с использованием метода эффективной процентной ставки, который точно дисконтирует ожидаемые будущие выплаты или поступления денежных средств на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или, если это уместно, менее продолжительного периода до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства.

Процентный доход включается в состав доходов от финансирования в отчёте о совокупном доходе.

*Расходы*

Расходы учитываются в момент фактического получения соответствующих товаров или услуг, независимо от того, когда денежные средства или их эквиваленты были выплачены, и показываются в финансовой отчётности в том периоде, к которому они относятся.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ  
(продолжение)**

Форма №5

**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Затраты по займам**

Затраты по займам, которые непосредственно относятся к приобретению, строительству или производству квалифицированного актива, капитализируются как часть стоимости данного актива. Прочие затраты по займам признаются как расходы в момент возникновения. Затраты по займам включают в себя выплату процентов и прочие затраты, понесенные компанией в связи с заемными средствами.

**Условные активы и обязательства**

Условные активы не признаются в финансовой отчётности. Когда реализация дохода фактически возможна, тогда соответствующий актив не является условным активом и его признание является уместным.

Условные обязательства не признаются в финансовой отчётности. Они раскрываются, если только возможность оттока ресурсов, сопряженных с получением экономических выгод, не является маловероятной.

**Последующие события**

События, произошедшие после окончания года, которые предоставляют дополнительную информацию о положении Компании на дату составления бухгалтерского баланса (корректирующие события), отражаются в финансовой отчётности. События, произошедшие после окончания отчетного периода, которые не являются корректирующими событиями, раскрываются в примечаниях, если они существенны.

**Раскрытие информации о связанных сторонах**

Связанные стороны включают в себя ключевой руководящий персонал Компании, организации, в которых существенная доля права голоса принадлежит, прямо или косвенно, ключевому руководящему персоналу Компании, организациям группы «КазМунайГаз», а также предприятиям, контролируемым «Самрук-Казына» и Правительством Республики Казахстан.

**4. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

На 31 марта 2013 года балансовая стоимость всех Нематериальных активов составляет сумму 1.220.575 тыс.тенге.

Плата по Договору в 2.265.000 тысяч тенге представляет первоначальный платеж Правительству в отношении Договора (Примечание 1). Компания амортизирует эту сумму на протяжении срока действия Договора. Оставшийся срок амортизации данной платы по Договору составляет 5 лет, балансовая стоимость которой составляет сумму 374.565 тыс.тенге.

Программное обеспечение включает систему SAP, стоимостью 1.063.128 тысяч тенге, предназначенную для управления различными ресурсами Компании, включая финансовое управление, управление материалами, продажи, контроль и распределение. Оставшийся срок амортизации данной системы составляет 7 лет.

В 2011 году Компания установила программное обеспечение SAP AG Business Suite на сумму 106.602 тысячи тенге. Срок полезной службы составляет от 7 до 10 лет.

Кроме того, программное обеспечение включает комплекс программ «Simatic» стоимостью 257.487 тысяч тенге, который разработан для управления и контроля компрессорной станции «Опорная ГП «САЦ», которая была сдана в эксплуатацию в 2007 году.

На 31 марта 2013 года балансовая стоимость программных обеспечений составляет сумму 775.659 тыс.тенге.

На 31 марта 2013 года балансовая стоимость прочих нематериальных активов составляет сумму 70.351 тыс.тенге.

**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Основные средства представлены в основном дополнениями и усовершенствованиями к активам, находящимся в управлении и эксплуатации в соответствии с Договором (Примечание 1) и классифицированы как «Здания и сооружения», «Газотранспортная система» и «Оборудование» соответствующим образом.

Движение в основных средствах за отчетные периоды, закончившиеся 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года, представлено следующим образом:

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ**  
(продолжение)

Форма №5

Первоначальная стоимость	Земля	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого:
1 января 2012 года	786 122	25 476 733	132 867 334	108 438 193	11 021 436	4 418 302	26 930 860	309 938 980
Поступления	225 000	264 828	-	889 146	3 330 245	281 947	33 754 423	38 745 589
Перевод в нематериальные активы	-	-	-	-6 083	-	-41 484	-41 027	-88 594
Внутренние перемещения	-	-26 410		44 739	-40 083	21 754		-
Переводы из незавершенного строительства	-	3 378 496	5 041 495	10 359 950	178 543	144 184	-19 102 668	-
Выбытия	-	-57 688	-	-48 639	-7 111	-50 645	-2 284	-166 367
<b>31 декабря 2012 года</b>	<b>1 011 122</b>	<b>29 035 959</b>	<b>137 908 829</b>	<b>119 677 306</b>	<b>14 483 030</b>	<b>4 774 058</b>	<b>41 539 304</b>	<b>348 429 608</b>
Поступления		89 642		489 696	2 321 745	27 002	9 162 501	12 090 586
Перевод в нематериальные активы								0
Внутренние перемещения				137 438	-133 495	-3 943		0
Переводы из незавершенного строительства		706 335	416 776	1 007 897	53 230	66 798	-2 251 036	0
Выбытия								0
<b>31 марта 2013 года</b>	<b>1 011 122</b>	<b>29 831 936</b>	<b>138 325 605</b>	<b>121 312 337</b>	<b>16 724 510</b>	<b>4 863 915</b>	<b>48 450 769</b>	<b>360 520 194</b>
<b>Накопленный износ:</b>								
1 января 2012 года	-	3 423 936	26 848 325	34 314 461	8 131 627	2 366 145	-	75 084 494
Отчисления за год	-	1 221 944	5 676 221	8 688 764	872 518	457 441	-	16 916 888
Внутренние перемещения	-	-147	-	3 277	-3 346	216	-	-
Переводы в нематериальные активы	-	-	-	-	-	-	-	-
Выбытия	-	-7 518	-	-45 248	-5 593	-46 093	-	-104 452
<b>31 декабря 2012 года</b>	<b>-</b>	<b>4 638 215</b>	<b>32 524 546</b>	<b>42 961 254</b>	<b>8 995 206</b>	<b>2 777 709</b>	<b>-</b>	<b>91 896 930</b>
Отчисления за год	-	341 689	1 489 634	2 194 140	247 540	115 723	-	4 388 726
Внутренние перемещения	-			409	1	-410	-	0
Перевод в нематериальные активы	-							0
Выбытия	-							0
<b>31 марта 2013 года</b>	<b>-</b>	<b>4 979 904</b>	<b>34 014 180</b>	<b>45 155 803</b>	<b>9 242 747</b>	<b>2 893 022</b>	<b>-</b>	<b>96 285 656</b>
<b>Остаточная стоимость:</b>								
31 декабря 2012 года	1 011 122	24 397 744	105 384 283	76 716 052	5 487 824	1 996 349	41 539 304	256 532 678
31 марта 2013 года	1 011 122	24 852 032	104 311 425	76 156 534	7 481 763	1 970 893	48 450 769	264 234 538

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Форма №5

Незавершённое строительство, в первую очередь представлено строящимися компрессорными станциями и трубопроводами.

В течение 1 квартала 2013 года, Компания приобрела основные средства, стоимостью 2 925 350 тыс.тенге, произвела ввод в основные средства из капитальных вложений, стоимостью 2 251 036 тыс.тенге, в том числе по крупным объектам:

- Строительство общежития на 30 мест со столовой в ЛПУ Жанаозень – 266 000 тыс.тенге;
- Строительство навеса для открытой стоянки автотранспорта и специальной техники – 32 791 тыс.тенге;
- Строительство инженерных сетей коммуникации и подъездной дороги ДПУ Жанаозен – 45 050 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт компрессорных станций – 115 940 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт магистральных газопроводов – 368 788 тыс.тенге;
- Ремонт анодных заземлителей – 255 305 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт скважин ПХГ Полторацкое ПЛПУМГ – 20 707 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт электрооборудования и линий эл/передачи – 514 755 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт спецтехники – 53 229 тыс.тенге;
- Восстановление повреждений высоковольтных линий-10кВ – 42 026 тыс.тенге.

Незавершенное строительство представляет собой незаконченное строительство основных средств, учтенных по себестоимости. Незавершенное строительство включает стоимость строительства, оборудования и прочие прямые затраты. Незавершенное строительство не амортизируется. Амортизация незавершенного строительства начинается тогда, когда строительство таких активов завершено и они введены в эксплуатацию.

В течение 1 квартала 2013 года, выполнение по незавершенному строительству составило 9 162 501 тыс.тенге, в том числе по следующим основным крупным объектам незавершенного строительства:

- Строительство цеха ТКЦ-4,5 в ЛПУ Макат – 3 065 878 тыс.тенге;
- Строительство административного здания УМГ "Кызылорда" – 189 359 тыс.тенге;
- Монтаж метанольной установки ГРС "Жанаталап" – 18 146 тыс.тенге;
- Строительство навеса в Уральском ЛПУ – 30 560 тыс.тенге;
- Строительство ГРС – 1 936 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт компрессорных станций – 2 718 521 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт магистральных газопроводов – 1 500 035 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт скважин ПХГ "Бозой", ПХГ «Полторацкое» – 39 112 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт зданий и сооружений – 52 417 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт спецтехники – 40 869 тыс.тенге;
- Ремонт анодных заземлителей – 6 823 тыс.тенге;
- Монтаж оборудования связи ЛПУ Редут – 9 574 тыс.тенге;
- Модернизация связи МГ "Бухара-Урал" – 37 999 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт электрооборудования и линии эл/передачи – 556 898 тыс.тенге;
- Реконструкция электростанции и линии эл/передачи – 552 062 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт воздушного перехода ч/з реку Чемолган, Каскеленка – 1 520 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт промплощадки АкЛПУМГ – 8 870 тыс.тенге;
- Разработка ПСД на монтаж блок-боксов операторных – 17 485 тыс.тенге;
- Разработка проекта АСДУ ЦДП – 7 551 тыс.тенге;
- Модернизация сетей передачи данных УМГ Тараз – 18 728 тыс.тенге.

### 6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
<b>Авансы, выданные поставщикам под долгосрочные активы</b>		
Авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства	17.237.221	19.042.770
	<b>17.237.221</b>	<b>19.042.770</b>
<b>Авансы, выданные поставщикам под текущие активы и услуги</b>		
Авансы, выданные сторонним организациям за поставку материалов и выполнение услуг по текущему ремонту	576.605	500.842
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 24)	26.054	24.671
Минус: резерв по сомнительным долгам	(987)	(987)
	<b>601.672</b>	<b>524.526</b>

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Форма №5

### 6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

На 31 марта 2012 года авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства, преимущественно включали аванс в сумме 14.298.985 тысяч тенге, выданный ТОО «Электрохимзащита» за реконструкцию энергетического комплекса газотранспортной системы (31 декабря 2012 года: 15.767.021 тыс.тенге за работы по реконструкции электротехнического оборудования); Авансы в сумме 1.431.976 тысяч тенге, выданный ТОО «Теплотехник 2» на проведение ремонтных работ на мобильной газокомпрессорной станции (31 декабря 2012 года: 1.270.779 тыс.тенге); Авансы в сумме 850.193 тысячи тенге, выданный ТОО «Allur Auto» на внедрение в производство работ на магистральном газопроводе мобильной азотной компрессорной станции (31 декабря 2012 года: 850.193 тыс.тенге); Авансы в сумме 650.462 тысячи тенге, выданный ТОО «КазНефтеГазПром» за капитальный ремонт с модернизацией газомотокомпрессоров и реконструкция технологических систем ДКС ПХГ Полторацкое по УМГ «Южный» (31 декабря 2012 года: 650.462 тыс.тенге).

### 7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2013 года</b>	<b>31 декабря 2012 года</b>
Материалы и запасы	<b>10.197.315</b>	10.579.286
Газ	<b>5.996.129</b>	5.612.285
		16.191.571
Минус: резерв на устаревшие товарно-материальные запасы	<b>(107.215)</b>	(107.215)
	<b>16.086.229</b>	16.084.356

Материалы и запасы, в основном, состоят из труб, запасных частей для обслуживания газотранспортной системы, метанола и смазочных материалов для использования при транспортировке газа, и оборудования и материалов для внутреннего потребления. Газ включает топливный газ.

### 8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2013 года</b>	<b>31 декабря 2012 года</b>
Заказчики по транзиту газа	<b>6.178.321</b>	6.428.360
Связанные стороны (Примечание 24)	<b>3.332.167</b>	4.388.156
Заказчики резиденты (местный рынок)	<b>406.273</b>	276.473
Прочее	<b>782.778</b>	157.593
	<b>10.699.539</b>	11.250.582
Минус: резерв по сомнительным долгам	<b>(410.432)</b>	(410.432)
	<b>10.289.107</b>	10.840.150

На 31 марта 2013 года дебиторская задолженность клиентов по транзиту газа включала задолженность АО «Газпром» в сумме 5.925.817 тысячи тенге (31 декабря 2012 года: 6.074.833 тысячи тенге). На 31 марта 2013 года дебиторская задолженность заказчиков по транзиту газа в сумме 6.221.206 тысяч тенге (в 2012 году: 6.428.360 тысячи тенге) была выражена в долларах США.

### 9. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2013 года</b>	<b>31 декабря 2012 года</b>
НДС к возмещению	<b>3.798.864</b>	5.818.116
Прочее	<b>185.166</b>	158.765
	<b>3.984.030</b>	5.976.881

В первом квартале 2013 года Компания возместила из государственного бюджета НДС в сумме 3.473.112 тысяч тенге наличными (в 2012 году: 5.853.160 тысяч тенге). На 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года резерв на НДС к возмещению не создавался.

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Форма №5

### 10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Банковские счета в тенге	3.822.285	1.639.104
Банковские счета в долларах США	3.665.910	647.189
Наличность в кассе	5.193	7.599
Банковские счета в рублях	2.238	487
	<b>7.495.626</b>	<b>2.294.379</b>

На 31 марта 2013 года средневзвешенная процентная ставка по текущим счётам составила 0,91% в тенге и 0,18% в долларах США.

### 11. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Банковские вклады в долларах США со сроком более трех месяцев и менее одного года	3.106.907	3.070.652
Банковские вклады в тенге со сроком более трех месяцев и менее одного года	1.051.333	1.037.583
	<b>4.158.240</b>	<b>4.108.235</b>

Банковские вклады включают в себя капитализированное вознаграждение в сумме 141.440 тысяч тенге (в 2012 году: 93.436 тысяч тенге). По банковским вкладам начисляются проценты по ставкам от 4,6% до 5% в год (2012 год: от 0,5% до 5,5%).

### 12. КАПИТАЛ

На 31 декабря 2012 и 2011 годов объявленный, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Компании состоял из 3.003.750 простых голосующих акций и 41.250 привилегированных неголосующих акций, на сумму 2.252.812 тысяч тенге и 30.938 тысяч тенге, соответственно.

*Балансовая стоимость на одну акцию*

11 октября 2010 года Казахстанская Фондовая Биржа утвердила новые листинговые требования, согласно которым Компания должна раскрывать балансовую стоимость на одну выпущенную акцию, как представлено ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Итого активов	336.671.500	328.034.575
Нематериальные активы	(1.220.575)	(1.297.805)
Итого обязательств	(126.573.000)	(127.823.496)
Привилегированные акции	(30.938)	(30.938)
<b>Чистые активы на простые акции</b>	<b>208.847.527</b>	<b>198.882.336</b>
<b>Количество простых акций</b>	<b>3.003.750</b>	<b>3.003.750</b>
<b>Балансовая стоимость на одну акцию</b>	<b>69,529</b>	<b>66,211</b>

### 13. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ

Займы представлены следующим образом по состоянию на:

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Срок погашения	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Краткосрочная часть банковского займа	Тенге		3.000.000	-
Краткосрочная часть банковского займа	Доллары США		5.422.542	5.402.198
			<b>8.422.542</b>	<b>5.402.198</b>
Долгосрочная часть банковского займа	Доллары США	31 марта 2017	2.334.035	2.750.059
			<b>2.334.035</b>	<b>2.750.059</b>

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Форма №5

### 13. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### «HSBC Bank PLC»

В соответствии с кредитным соглашением от 15 августа 2005 года «Trinkaus & Burkhardt KGAA» и «CITIGroup Global Markets Deutschland AG & CO.KGAA» предоставляют заём в сумме 44.763.860 евро Компании, в долларовом эквиваленте, что представляет часть стоимости Генерального контракта на разработку, поставку оборудования и строительство компрессорной станции «Опорная ГП «САЦ» в Мангистауской области, заключенным между «MAN TURBO AG» и Компанией. В соответствии с данным кредитным соглашением «HSBC Bank PLC» выступает в качестве финансового Агента. Данные займы гарантированы корпоративной гарантией, выданной АО «КазТрансГаз» в пользу указанных банков.

Компания выплачивает данный заём двадцатью последовательными равными полугодовыми платежами, начиная с 30 сентября 2007 года. Вознаграждение начисляется по ставке ЛИБОР плюс 0,3% годовых, и выплачивается полугодовыми платежами. Дополнительно, Компания уплачивает комиссию за обязательство в размере 0,1% в год, начисляемую на невыбранную сумму указанного займа.

#### АО «Ситибанк Казахстан»

В рамках существующего Генерального соглашения о кредитной линии от 22 сентября 2004 года в 2012 году Компания получила три займа от АО «Ситибанк Казахстан» для операционных целей. Вознаграждение начисляется по ставке 3,3105% в год. Все займы будут полностью погашены в 2013 году.

#### АО «АТФ Банк»

В соответствии с договором о банковском займе №K023-2013 от 14 февраля 2013 года Компания получила займ от АО «АТФ Банка» на сумму 3.000.000 тысяч тенге для операционных целей со сроком погашения 14 мая 2014 года, с фиксированной ставкой вознаграждения 6,6% в год.

### 14. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013	31 декабря 2012
Выпущенные долговые ценные бумаги (Еврооблигации)	80.950.607	80.870.349
	80.950.607	80.870.349

### 15. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЮ РАБОТНИКАМ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013	31 декабря 2012
Обязательство по вознаграждениям работников	937.820	937.820
Доходы будущих периодов	309.135	318.317
	1.246.955	1.256.137

### 16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Задолженность за приобретённый газ:		
Перед третьими сторонами	1.435.252	456.912
Перед связанными сторонами (Примечание 24)	845.572	1.485.110
	2.280.824	1.942.022
Задолженность за полученные активы и услуги:		
Перед третьими сторонами	7.370.035	10.475.026
Перед связанными сторонами (Примечание 24)	662.121	567.646
	8.032.156	11.042.672
	10.312.980	12.984.694

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма №5

### 17. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2013 года</b>	<b>31 декабря 2012 года</b>
Обязательство по Договору (Примечание 1)	<b>1.242.266</b>	1.242.266
Задолженность перед работниками	<b>774.296</b>	2.435.508
Начисленный резерв по отпускам	<b>753.736</b>	753.736
Резерв по годовым премиям	<b>426.535</b>	721.945
Предоплата по тендерам	<b>321.154</b>	430.953
Суммы к уплате в пенсионный фонд	<b>159.077</b>	222.539
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 24)	<b>–</b>	182.049
Авансы, полученные от третьих сторон	<b>7.171</b>	10.113
Прочее	<b>162.947</b>	335.247
	<b>3.847.182</b>	6.334.356

30 июля 2012 года Комитетом и Компанией подписано Дополнительное соглашение к Концессионному договору, отражающее договоренности, достигнутые по дополнительному расходу по Договору за 2011 год в сумме 3.058.651 тысяча тенге, подлежащих выплате в 2012 году и дополнительные расходы по Договору за 2012 год, подлежащих выплате в 2013 году, в размере разницы между 25% чистой прибыли Компании за год, закончившийся 2012 год и фиксированной суммой в размере 2.082.287 тысяч тенге, установленной ранее. Дополнительные расходы по Договору за 2011 год в сумме 3.058.651 тысяча тенге и за 2012 год в сумме 1.242.266 тысяч тенге были признаны в отчете о совокупном доходе в себестоимости оказанных услуг за 2012 год.

### 18. ДОХОДЫ ОТ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2013</b>	<b>31 марта 2012</b>
Услуги по транспортировке:		
среднеазиатского газа (транзит)	<b>13.355.346</b>	13.354.402
российского газа (транзит)	<b>3.710.835</b>	4.504.387
газа на экспорт	<b>3.793.464</b>	3.908.774
газа внутри Казахстана	<b>2.423.919</b>	2.307.595
кыргызского газа (транзит)	<b>73.685</b>	94.764
	<b>23.357.249</b>	24.169.922
Доходы от технического обслуживания газопроводов	<b>2.895.119</b>	226.601
Доходы от хранения газа	<b>52.742</b>	1.040.437
Доходы от реализации газа	<b>52.742</b>	64.494
	<b>26.305.110</b>	25.501.454

В 1-ом квартале 2013 года примерно 64,88% общего объема доходов от реализации, приходилось на компании группы «Газпром» (в 2012 году: 66,2%) по следующему контракту:

- Пятилетний контракт от 26 января 2011 года на транспортировку газа из Туркменистана и Узбекистана до экспортной точки на казахстанско-российской границе. Контрактные объемы по данному договору уменьшились с 55,2 млрд. куб. м. до 28 млрд. куб. м. газа в год, что привело к значительному уменьшению доходов от транспортировки среднеазиатского газа.
- Пятилетний контракт от 26 января 2011 года на транспортировку российского природного газа по газопроводу Оренбург-Новопсков на северо-западе Казахстана. Дополнительное соглашение №4 от 18 февраля 2013г. предусматривает транспортировку до 53 430 млрд. куб. м. природного газа в 2013 году.
- Однолетний контракт от 18 февраля 2013 года на транспортировку российского природного газа по газопроводу Оренбург-Новопсков на северо-западе Казахстана. Данный контракт предусматривает транспортировку до 12,492 миллиардов кубических метров природного газа в 2013 году.

В соответствии с вышеуказанными контрактами на продажу с «Газпромом», транспортировка основана на принципе «обязывающем покупателя принять товар или выплатить неустойку в размере 80% от контрактных объемов транспортировки».

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма №5

### 19. СЕБЕСТОИМОСТЬ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013	31 марта 2012
Износ и амортизация	4.278.754	4.102.774
Заработная плата и социальные отчисления	3.100.261	2.802.588
Топливный газ и потери газа	2.686.901	2.975.626
Прочие налоги	675.499	554.797
Расходы по Договору	520.572	533.344
Электроэнергия	379.712	286.571
Ремонт и обслуживание	377.311	400.421
Услуги сторонних организаций	295.680	219.492
Командировочные расходы	199.256	168.195
Материалы и запасы	58.425	67.562
Обучение персонала	27.087	20.005
Прочее	730.830	515.101
	<b>13.330.288</b>	<b>12.646.476</b>

### 20. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013	31 марта 2012
Заработная плата и социальные отчисления	849.327	861.797
Износ и амортизация	181.834	231.030
Медицинское страхование	102.932	55.631
Расходы на аренду	101.132	76.514
Услуги сервисных организаций	73.182	61.567
Профессиональные услуги	71.997	63.642
Коммунальные услуги	66.022	57.025
Ремонт и обслуживание	37.825	40.964
Расходы на охрану	33.026	30.950
Командировочные и представительские расходы	31.243	22.172
Благотворительность и спонсорская помощь	23.425	6.630
Прочие налоги	23.088	19.994
Услуги связи	15.714	16.459
Транспортные расходы	8.780	14.132
Расходы на профессиональное обучение	1.318	188
Прочее	125.613	67.278
	<b>1.746.458</b>	<b>1.625.973</b>

### 21. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ/РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013	31 марта 2012
<b>Прочие операционные доходы</b>		
Доходы от безвозмездно полученных активов	456	–
Доходы от штрафов	56.125	38.809
Доходы от реализации товарно-материальных запасов	14.535	–
Вспомогательные услуги	6.438	13.792
Прочее	13.243	26.989
	<b>90.797</b>	<b>79.590</b>
<b>Прочие операционные расходы</b>		
Социальные расходы	21.322	14.924
Убыток от выбытия основных средств	–	5.442
Прочее	22.586	–
	<b>43.908</b>	<b>20.366</b>

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма №5

### 22. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013	31 марта 2012
Вознаграждения по долговым ценным бумагам	1.296.991	1.273.782
Амортизация по долговым ценным бумагам	26.258	24.730
Амортизация дисконта по банковским займам	17.421	17.688
Расходы по процентам по банковским займам	75.693	12.960
	<b>1.416.363</b>	<b>1.329.160</b>

### 23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013	31 марта 2012
Процентный доход по банковским депозитам	47.939	1.405
Процентный доход по текущим банковским счетам	4.455	3.672
Прочее	240	141
	<b>52.634</b>	<b>5.218</b>

### 24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают в себя ключевой управленческий персонал Компании, компании, в которых значительная доля принадлежит прямо или косвенно ключевому управленческому персоналу Компании, компании группы «КазМунайГаз» и компании контролируемые «Самрук-Казына» и Правительством.

#### Положения и условия сделок со связанными сторонами

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись на рыночных условиях, за исключением услуг по транспортировке газа, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к связанным и третьим сторонам. У компании имеются гарантии предоставленные связанной стороне. непогашенные задолженности в конце года не обеспеченные, беспроцентные и подлежат погашению наличными, за исключением, описанного ниже.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, Компания не отразила какого-либо обесценения дебиторской задолженности, относящегося к суммам задолженности связанных сторон (31 декабря 2012 года: ноль). Такая оценка осуществляется каждый финансовый год посредством проверки финансового положения связанной стороны и рынка, на котором осуществляется ее деятельность.

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года, представлены ниже:

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ**  
**(продолжение)**

Форма №5

**Доходы**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2013</b>	<b>31 марта 2012</b>
<b>Услуги по транспортировке газа</b>		
АО «КазТрансГаз»	<b>964.725</b>	260.813
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	<b>1.727.214</b>	2.539.725
ТОО «Алматы Газ Трейд»	<b>266.477</b>	263.281
ТОО «КазТрансГаз Онимдери»	<b>2.158</b>	2.123
<i>Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»</i>		
ОсОО «КырКазГаз»	–	–
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазТрансОйл»	<b>33.865</b>	31.607
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазРосГаз»	<b>1.531.042</b>	1.963.101
ТОО «Тенгизшевройл»	<b>1.297.864</b>	715.786
ТОО «Казахтуркмунай»	<b>125</b>	129
<i>Компании, контролируемые Самрук-Казына</i>		
АО «Алатау Жарык Компаниясы»	<b>78.475</b>	81.570
ТОО «МАЭК-Казатомпром»	<b>3.035</b>	10.205
	<b>5.904.980</b>	<b>5.868.340</b>
<b>Хранение газа</b>		
АО «КазТрансГаз»	<b>10.127</b>	86
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	<b>42.410</b>	208.795
ТОО «Алматы Газ Трейд»	<b>205</b>	17.720
	<b>52.742</b>	<b>226.601</b>
<b>Техобслуживание</b>		
<i>Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «Азиатский Газопровод»	<b>2.799.932</b>	962.664
	<b>2.799.932</b>	<b>962.664</b>
	<b>8.757.654</b>	<b>7.057.605</b>

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ**  
(продолжение)

Форма №5

**24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)****Приобретения***В тысячах тенге***31 марта 2013****31 марта 2012****Приобретение газа***Компании под общим контролем «КазТрансГаз»*

ТОО «Алматы Газ Трейд»

—

445.641

АО «КазТрансГаз Аймак»

**756.947**

2.746.290

**756.947****3.191.931***В тысячах тенге***Прочие услуги, товары от связанных сторон***Компании под общим контролем «КазТрансГаз»*

АО «КазТрансГаз Аймак»

**2.944**

4.977

*Компании под общим контролем «КазМунайГаз»*

ТОО «Semser Security»

**380.960**

349.673

АО «Евро-Азия Эйр»

**109.848**

133.664

ТОО «КазМунайГаз-сервис»

**139.221**

133.795

АО «КазМунайГаз Онимдери»

**25.976**

105.322

АО «КазТрансОйл»

**6.574**

5.707

АО «Казахстанско-Британский университет»

**6.311**

5.325

*Компании, контролируемые Самрук-Казына*

АО «Казахтелеком»

**25.326**

23.314

ТОО «МАЭК-Казатомпром»

**20.910**

21.262

АО «МРЭК»

**6.263**

5.952

ТОО «Алматыэнергосбыт»

**3.892**

3.354

АО «Казпочта»

**563**

926

АО «Самрук-Казына Контракт»

**1.870**

536

АО «Казахстан Темир Жолы»

**10**

46

**730.668****793.853****Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и управляющих директоров Компании общей численностью 10 человек на 31 марта 2012 года (в 2012 году: 12 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включённая в административные расходы в отчёте о совокупном доходе, составляет 40.386 тысяч тенге на 31 марта 2013 года, (в 2012 году: 48.515 тысяч тенге). Вознаграждение ключевому персоналу состоит в основном из заработной платы и иных выплат согласно внутренних положений Компании.

**Беспроцентные займы***В тысячах тенге***31 марта 2013****31 декабря 2012**

Краткосрочные беспроцентные займы, предоставленные

АО «КазТрансГаз»

**7.926.831**

7.926.831

*Компании под общим контролем «КазТрансГаз»*

Краткосрочные беспроцентные займы, предоставленные

АО «КазМунайГаз – Сервис»

**5.250**

7.000

**7.932.081****7.933.831**

В 2004 и 2007 годах Компания выдавала беспроцентные займы Акционеру, которые были первоначально признаны по справедливой стоимости выданных сумм, а впоследствии учтены по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки равной 7% в год. Разница между суммой выданной и справедливой стоимостью была учтена в качестве финансовых затрат. Займы подлежали выплате 31 декабря 2012 года.

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма №5

### 24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Прочие балансы

У Компании были следующие суммы к получению от связанных сторон (оплате связанным сторонам) по состоянию на:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 года	31 декабря 2012года
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
АО «КазТрансГаз»	633.139	700.955
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	1.916.232	1.594.532
ТОО «Алматы Газ Трейд»	171.233	190.452
ТОО «КазТрансГаз Онимдери»	785	853
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазТрансОйл»	12.000	11.271
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазРосГаз»	568.039	903.062
ТОО Азиатский Газопровод	-	954.742
ТОО «Казахтуркмунай»	95	34
ТОО «Тенгизшевройл»	-	-
<i>Компании, контролируемые Правительством</i>		
АО «Алатау Жарык Компаниясы»	29.659	30.558
ТОО «МАЭК-Казатомпром»	985	1.697
	<b>3.332.167</b>	<b>4.388.156</b>
<b>Авансы выданные</b>		
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
«Интергаз Финанс Б.В.»	-	-
<i>«КазМунайГаз» и компании под контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «Казахстанско-Британский университет»	6.420	10.703
<i>Компании, контролируемые Самрук-Казына</i>		
ТОО «МАЭК-Казатомпром»	10.576	8.584
АО «Казпочта»	4.103	1.146
АО «МРЭК»	2.434	1.932
ТОО «Алматыэнергосбыт»	1.270	1.065
АО «Казахстан Темир Жолы»	1.251	1.241
	<b>26.054</b>	<b>24.671</b>
<b>Кредиторская задолженность за приобретенный газ</b>		
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	845.572	450.611
ТОО «Алматы Газ Трейд»	-	1.034.499
	<b>845.572</b>	<b>1.485.110</b>
<b>Кредиторская задолженность за полученные активы и услуги</b>		
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазМунайГаз Онимдери»	193.328	182.118
ТОО «КазМунайГаз – Сервис»	165.955	100.521
ТОО «Semser Security»	142.225	131.401
АО «Евро-Азия Эйр»	74.649	68.381
АО НК «КазМунайГаз»	41.881	41.881
АО «Казахстанский институт нефти и газа»	1.540	15.400
АО «КазТрансОйл»	2.564	2.230
<i>Компании, контролируемые Самрук-Казына</i>		
АО «Казахтелеком»	38.449	22.956
ТОО «Самрук Казына Контракт»	1.254	-
АО НК «Казахстан Инжиниринг»	276	2.757
АО «Казахстан Темир Жолы»	-	1
	<b>662.121</b>	<b>567.646</b>
	<b>1.507.693</b>	<b>2.052.756</b>

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ**  
**(продолжение)**

Форма №5

**24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2013 года</b>	<b>31 декабря 2012года</b>
<b>Авансы полученные</b>		
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «Тенгизшевройл»	–	182.049
	–	182.049

**25. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Финансовые и условные обязательства Компании раскрыты в годовой финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года существенных операций не произошло.

**26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

АО «КазТрансГаз» возвратило беспроцентные займы в начале апреля 2013 года путем перечисления денежных средств в сумме 7.926.831 тысяча тенге на текущий счет Компании.

Главный бухгалтер



**Ныгманов Е.Б.**