

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЕТНОСТИ**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года**

Форма №5

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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 о держателях акций, с 14 мая 2010 года 100% пакет акций Компании принадлежит единственному акционеру АО «КазТрансГаз» (далее «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 (далее «Правительство») в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук – Казына» (далее «Самрук-Казына»).

Основным направлением деятельности Компании является транспортировка, реализация и хранение природного газа. Компания управляет сетью магистральных газопроводов в Республике Казахстан в соответствии с условиями Договора между Компанией и Правительством (далее «Договор»). 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 они должны быть переданы Правительству.

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

2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета №34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее «МСБУ 34»).

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2012 года.

Курсы обмена

Официальный курс тенге к доллару США на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года составлял 151,65 и 150,74 тенге за 1 доллар США, соответственно.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЕТНОСТИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года

Форма №5

3. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА**Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые примененные Компанией**

Принципы учета, принятые при составлении промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой финансовой отчетности Компании за год, завершившийся 31 декабря 2012 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу на 1 января 2013 года.

Компания впервые применяет некоторые новые стандарты и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, требующие пересчета данных в предыдущей финансовой отчетности. К ним относятся МСФО 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО 11 «Соглашения о совместной деятельности», МСБУ 19 «Вознаграждения работникам» (в редакции 2011 г.), МСФО 13 «Оценка справедливой стоимости» и поправки к МСФО 1 «Представление финансовой отчетности». Как того требует МСБУ 34, информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже. Кроме того, применение МСБУ 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях» приведет к раскрытию дополнительной информации в годовой финансовой отчетности.

В 2013 году Компания также впервые применила некоторые другие новые стандарты и поправки. Однако они не влияют ни на годовую финансовую отчетность ни на ее промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

Характер и влияние каждого/ой нового/ой стандарта/поправки описаны ниже:

- *Поправки к МСБУ 1 - «Представление статей прочего совокупного дохода»*

Поправки к МСБУ 1 изменяют группировку статей, представляемых в составе прочего совокупного дохода (ПСД). Статьи, которые могут быть переклассифицированы в состав прибыли или убытка в определенный момент в будущем (например, чистый доход от хеджирования чистых инвестиций, курсовые разницы при пересчете отчетности зарубежных подразделений, чистое изменение хеджирования денежных потоков и чистые расходы или доходы по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи), должны представляться отдельно от статей, которые никогда не будут переклассифицированы (например, актуарные доходы и расходы по планам с установленными выплатами и переоценка земли и зданий).

Поправка оказывает влияние исключительно на представление информации в финансовой отчетности и не затрагивает финансовое положение или финансовые результаты деятельности Компании.

- *Поправка к МСБУ 1 - «Разъяснение требований в отношении сравнительной информации»*

Поправка к МСБУ 1 разъясняет разницу между добровольным раскрытием дополнительной сравнительной информации и минимумом необходимой сравнительной информации. Компания должна включить сравнительную информацию в соответствующие примечания к финансовой отчетности, когда она на добровольной основе предоставляет сравнительную информацию сверх минимума данных за один сравнительный период. Однако представление такой дополнительной сравнительной информации в полном комплекте финансовой отчетности, не является обязательным.

Вступительный отчет о финансовом положении («третий баланс») представляется в случаях, когда Компания ретроспективно применяет учетную политику, осуществляет ретроспективный перерасчет или переклассифицирует статьи финансовой отчетности, и это оказывает существенное влияние на отчет о финансовом положении на начало предыдущего периода. В поправке разъясняется, что соответствующие примечания к третьему балансу представлять не требуется. Согласно МСБУ 34 третий баланс не входит в минимально необходимый объем информации, подлежащий представлению в сокращенной финансовой отчетности.

- *Поправка к МСБУ 32 «Налоговый эффект выплат держателям долевых инструментов»*

Поправка к МСБУ 32 «Финансовые инструменты: представление информации» разъясняет, что налог на прибыль, обусловленный выплатами акционерам, учитывается согласно МСБУ 12 «Налог на прибыль». Поправка исключает действующие требования в отношении налога на прибыль из МСБУ 32 и требует от компаний применять положения МСБУ 12 в отношении налога на прибыль, обусловленного выплатами акционерам. Поправка не оказала влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Компании ввиду отсутствия налоговых последствий выплат акционерам, осуществляемым в денежной и неденежной формах.

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

Форма №5

3. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые примененные Компанией (продолжение)**

- *Поправки к МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность и информация по сегментам в части общих сумм активов и обязательств»*

Поправка разъясняет требования МСБУ 34 относительно информации по сегментам в части общих сумм активов и обязательств для каждого отчетного сегмента с целью приведения требований данного стандарта в соответствие с положениями МСФО 8 «*Операционные сегменты*». Информация об общих суммах активов и обязательств для отчетного сегмента раскрывается только в том случае, если такие суммы регулярно предоставляются лицу, ответственному за принятие операционных решений, и при наличии существенных изменений общих сумм, раскрытых в предыдущей годовой финансовой отчетности компании по этому отчетному сегменту.

- *МСБУ 19 «Вознаграждения работникам» (в редакции 2011 г.) (МСБУ 19R)*

МСБУ 19R включает в себя ряд поправок относительно учета планов с установленными выплатами. В частности, в соответствии с новой редакцией стандарта актуарные доходы и расходы, признаются в составе прочего совокупного дохода (ПСД) и не подлежат последующей переклассификации в состав прибыли или убытка; ожидаемая доходность активов плана, более не признается в составе прибыли или убытка, а вместо этого применяется требование о признании процентов по чистому обязательству (активу) плана с установленными выплатами в составе прибыли или убытка, которые рассчитываются с использованием ставки дисконтирования для оценки обязательства по установленным выплатам; стоимость услуг прошлых лет, права на вознаграждения за которые еще не перешли, признаются в составе прибыли или убытка на более раннюю из следующих дат: дата изменений плана, или дата признания соответствующих затрат на реструктуризацию или выходных пособий. Прочие поправки касаются новых требований в отношении раскрытия информации, например, требований в отношении раскрытия количественной информации о чувствительности.

- *Поправки к МСФО 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» - «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств»*

Согласно данным поправкам, компании обязаны раскрывать информацию о правах на осуществление взаимозачета финансовых инструментов и связанных с ними соглашениях (например, соглашениях о предоставлении обеспечения). Благодаря данным требованиям пользователи будут располагать информацией, полезной для оценки влияния соглашений о взаимозачете на финансовое положение компании. Новые требования в отношении раскрытия информации применяются ко всем признанным финансовым инструментам, которые подлежат взаимозачету в соответствии с МСБУ 32. Требования в отношении раскрытия информации также применяются к признанным финансовым инструментам, которые являются предметом юридически закрепленного генерального соглашения о взаимозачете или аналогичного соглашения вне зависимости от того, подлежат ли они взаимозачету согласно МСБУ 32. Поскольку Компания не осуществляет взаимозачет финансовых инструментов в соответствии с МСБУ 32 и не имеет соглашений о взаимозачете, попадающих в сферу применения поправки, ее принятие не оказало влияния на Компанию.

- *МСФО 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСБУ 27 «Отдельная финансовая отчетность»*

МСФО 10 предусматривает единую модель контроля, которая применяется в отношении всех компаний, включая компании специального назначения. МСФО 10 заменяет ту часть МСБУ 27 «*Консолидированная и отдельная финансовая отчетность*», в которой содержались требования к консолидированной финансовой отчетности. Стандарт также содержит указания по вопросам, которые рассматривались в Интерпретации ПКИ-12 «*Консолидация – компании специального назначения*». МСФО 10 изменяет определение «контроль» таким образом, что считается, что инвестор контролирует объект инвестиций, если он имеет право на переменную отдачу от инвестиции или подвержен риску, связанному с ее изменением и может влиять на данную отдачу вследствие своих полномочий в отношении объекта инвестиций. Согласно определению контроля в МСФО 10 инвестор контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия: (а) наличие у инвестора полномочий в отношении объекта инвестиций;

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)

Форма №5

3. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые примененные Компанией (продолжение)**

- *МСФО 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСБУ 27 «Отдельная финансовая отчетность» (продолжение)*

(б) наличие у инвестора права на переменную отдачу от инвестиции или подверженность риску, связанному с ее изменением; (в) наличие у инвестора возможности использования своих полномочий в отношении объекта инвестиций с целью влияния на переменную отдачу от инвестиции. МСФО (IFRS) 10 не оказал влияния на консолидацию инвестиций, имеющих у Компании.

- *МСФО 11 «Соглашения о совместной деятельности» и МСБУ 28 «Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия»*

МСФО 11 заменяет МСБУ 31 «Участие в совместной деятельности» и Интерпретацию ПКИ-13 «Совместно контролируемые компании – немонетарные вклады участников». МСФО 11 исключает возможность учета совместно контролируемых компаний методом пропорциональной консолидации. Вместо этого совместно контролируемые компании, удовлетворяющие определению совместных предприятий согласно МСФО 11, учитываются по методу долевого участия.

- *МСФО 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях»*

МСФО 12 содержит требования к раскрытию информации, которые относятся к долям участия компании в дочерних компаниях, совместной деятельности, ассоциированных и структурированных компаниях. Ни одно из этих требований к раскрытию информации не применяется в отношении промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Исключения составляют существенные события и операции в промежуточном периоде. Таким образом, Компания не раскрывала подобной информации.

- *МСФО 13 «Оценка справедливой стоимости»*

МСФО 13 объединяет в одном стандарте все указания относительно оценки справедливой стоимости согласно МСФО. МСФО 13 не вносит изменений в определение того, когда компании должны использовать справедливую стоимость, а предоставляет указания относительно оценки справедливой стоимости согласно МСФО, когда ее использование требуется или разрешается другими стандартами в составе МСФО. Применение МСФО 13 не оказало существенного влияния на оценки справедливой стоимости, определяемые Компанией.

МСФО 13 также предусматривает требования о раскрытии определенной информации о справедливой стоимости, которые заменяют действующие требования к раскрытию информации, содержащиеся в других стандартах в составе МСФО, включая МСФО 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации». Некоторые из этих требований, относящиеся к раскрытию информации в отношении финансовых инструментов согласно МСБУ 34.16А(j), применяются и к промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Помимо вышеперечисленных поправок и новых стандартов, в отчетных периодах, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты вступают в силу изменения, внесенные в МСФО 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности». Компания не является компанией, впервые применяющей МСФО, поэтому, данные изменения не оказали влияния на Компанию.

Компания не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

Форма №5

4. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Денежные средства и их эквиваленты

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Банковские счета в долларах США	8.339.464	647.189
Банковские счета в тенге	2.729.850	1.639.104
Банковские вклады в тенге со сроком до трех месяцев	700.263	–
Наличность в кассе	7.501	7.599
Банковские счета в рублях	2.468	487
	11.779.546	2.294.379

На 30 июня 2013 года средневзвешенная процентная ставка по текущим счётам составила 1,90% в тенге и 0,19% в долларах США.

Прочие краткосрочные финансовые активы

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Банковские вклады в долларах США со сроком более трех месяцев и менее одного года	3.158.375	3.070.652
Банковские вклады в тенге со сроком более трех месяцев и менее одного года	1.066.764	1.037.583
	4.225.139	4.108.235

Банковские вклады включают в себя капитализированное вознаграждение в сумме 192.139 тысяч тенге (в 2012 году: 93.436 тысяч тенге). По банковским вкладам начисляются проценты по ставкам от 4,6% до 6,5% в год (2012 год: от 0,5% до 5,5%).

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9.693.517	11.250.582
Налоги к возмещению	3.844.365	5.976.881
Краткосрочные беспроцентные займы связанным сторонам	4.083	7.933.831
Минус: резерв на сомнительную дебиторскую задолженность	(49.197)	(410.432)
	13.492.768	24.750.862

На 30 июня 2013 года дебиторская задолженность клиентов по транзиту газа включала задолженность АО «Газпром» в сумме 5.994.648 тысяч тенге (31 декабря 2012 года: 6.074.833 тысячи тенге). На 30 июня 2013 года дебиторская задолженность заказчиков по транзиту газа в сумме 5.994.648 тысяч тенге (в 2012 году: 6.428.360 тысячи тенге) была выражена в долларах США.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, Компания получила возмещение НДС в сумме 4.628.504 тысячи тенге (6 месяцев 2012 г.: 5.853.160 тысяч тенге). На 30 июня 2013 и 2012 годов резерв на НДС к возмещению не создавался.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

Форма №5

4. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Товарно-материальные запасы

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Материалы и запасы	6.088.686	10.579.286
Газ	5.562.426	5.612.285
	11.651.112	16.191.571
Минус: резерв на устаревшие товарно-материальные запасы	(107.215)	(107.215)
Итого:	11.543.897	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.

Прочие краткосрочные активы

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Авансы, выданные поставщикам под текущие активы и услуги		
Авансы, выданные сторонним организациям за поставку материалов и выполнение услуг по текущему ремонту	400.880	500.842
Авансы, выданные связанным сторонам	18.732	24.671
Минус: резерв по сомнительным долгам	(987)	(987)
	418.625	524.526

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 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года, представлено следующим образом:

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

Форма №5

4. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Основные средства (продолжение)

В тысячах тенге	Земля	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость:								
1 января 2013 года	1.011.122	29.035.959	137.908.829	119.677.306	14.483.030	4.774.058	41.539.304	348.429.608
Поступления	–	89.642	–	498.871	2.944.067	27.574	13.182.859	16.743.013
Переводы с ТМЗ	–	–	–	1.569	–	1.166	4.921.988	4.924.723
Переводы с НКС	–	2.364.536	416.893	1.867.967	68.774	243.599	(4.961.769)	–
Внутренние перемещения	–	(2.230)	–	404.492	(400.485)	(1.777)	–	–
Выбытия	–	(61.386)	–	–	–	–	–	(61.386)
30 июня 2013 года	1.011.122	31.426.521	138.325.722	122.450.205	17.095.386	5,044,620	54.682.382	370.035.958
Накопленный износ:								
1 января 2013 года	–	4.638.215	32.524.546	42.961.254	8.995.206	2.777.709	–	91.896.930
Отчисления за период	–	693.118	2.990.777	4.435.332	535.028	234.165	–	8.888.420
Обесценение	–	297.503	–	–	–	–	–	297.503
Переводы	–	(29)	–	3.746	(3.337)	(380)	–	–
Выбытия	–	(4.713)	–	–	–	–	–	(4.713)
30 июня 2013 года	–	5.624.094	35.515.323	47.400.332	9.526.897	3.011.494	–	101.078.140
Остаточная стоимость:								
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
30 июня 2013 года	1.011.122	25.802.427	102.810.399	75.049.873	7.568.485	2.033.126	54.682.382	268.957.818

Поступления в незавершенное строительство в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, представляют собой строительство цеха ТКЦ-4,5 ЛПУ «Макат» на сумму 5.119.113 тысяч тенге, капитальный ремонт компрессорных цехов на сумму 4.414.466 тысяч тенге; капитальный ремонт магистрального газопровода САЦ на сумму 1.495.521 тысяч тенге; капитальный ремонт магистрального газопровода БГР-ТБА на сумму 428.631 тысяч тенге; реконструкция и капитальный ремонт электрооборудования и линий электропередач на сумму 1.108.960 тысяч тенге; строительство УКВ радиосвязи на сумму 653.377 тысяч тенге; строительство административного здания в УМГ Кызыл-Орда на сумму 201.521 тысяч тенге.

4. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Нематериальные активы

На 30 июня 2013 года балансовая стоимость всех нематериальных активов составляет сумму 5.513.791 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 1 год.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Форма №5

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 6 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 30 июня 2013 года балансовая стоимость программных обеспечений составляет сумму 3.132.429 тыс.тенге.

На 30 июня 2013 года балансовая стоимость прочих нематериальных активов составляет сумму 116.362 тыс.тенге.

Прочие долгосрочные активы

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Авансы, выданные поставщикам под долгосрочные активы		
Авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства	17.763.272	19.042.770
	17.763.272	19.042.770

На 30 июня 2013 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 1.035.220 тысяч тенге, выданный ТОО «Электро-ХСБМ» на капитальный ремонт трубопроводов проведение ремонтных работ на мобильной газокомпрессорной станции (31 декабря 2012 года: 0); 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).

Прочие долгосрочные финансовые активы

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Банковские вклады в тенге	3.027.719	–
	3.027.719	–

Банковские вклады включают в себя капитализированное вознаграждение в сумме 27.719 тысяч тенге. По банковским вкладам начисляются проценты по ставкам от 6,4%.

4. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Займы

Займы представлены следующим образом по состоянию на:

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Срок погашения	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Краткосрочная часть банковского займа	Тенге		–	–
Краткосрочная часть банковского займа	Доллары США		5.432.835	5.402.198
			5.432.835	5.402.198
Долгосрочная часть банковского займа	Доллары США	31 марта 2017	2.365.487	2.750.059
			2.365.487	2.750.059

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Форма №5

«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 Компания получила два займа от АО «Ситибанк Казахстан» для операционных целей. Вознаграждение начисляется по ставке 3,73% и 3,28% в год. Все займы будут полностью погашены в 2014 году.

Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Задолженность за приобретённый газ:		
Перед третьими сторонами	1.154.018	456.912
Перед связанными сторонами	13.014	1.485.110
	1.167.032	1.942.022
Задолженность за полученные активы и услуги:		
Перед третьими сторонами	4.752.466	10.475.026
Перед связанными сторонами	509.916	567.646
	5.262.382	11.042.672
	6.429.414	12.984.694

4. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Прочие краткосрочные обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Обязательство по Договору	1.242.266	1.242.266
Начисленный резерв по отпускам	753.736	753.736
Задолженность по заработной плате перед работниками	608.976	2.435.508
Предоплата по тендерам	440.553	430.953
Резерв по годовым премиям	398.921	721.945
Суммы к уплате в пенсионный фонд	105.977	222.539
Авансы, полученные от связанных сторон	—	182.049
Социальный налог	50.925	147.177
Индивидуальный подоходный налог (резиденты РК)	7.904	91.345
Плата за загрязнение окружающей среды	38.969	39.061
Авансы, полученные от третьих сторон	6.524	10.113
Прочее	205.677	335.691
	3.860.428	6.612.383

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

Форма №5

Прочие долгосрочные финансовые обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Выпущенные долговые ценные бумаги (Еврооблигации)	81.414.712	80.870.349
	81.414.712	80.870.349

Прочие долгосрочные обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Обязательство по вознаграждениям работников	1.102.022	937.820
Доходы будущих периодов	290.738	318.317
	1.392.760	1.256.137

Уставный капитал

На 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года 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 акций

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Итого активов	333.617.294	328.034.575
Нематериальные активы	(991.176)	(1.297.805)
Итого обязательств	(119.753.648)	(127.823.496)
Привилегированные акции	(30.938)	(30.938)
Чистые активы для обыкновенных акций	212.841.532	198.882.336
Количество обыкновенных акций на 30 июня	3.003.750	3.003.750
Балансовая стоимость простой акции, тенге	71,859	66,211

4. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**Выручка**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	30 июня 2012 года
Услуги по транспортировке:		
среднеазиатского газа (транзит)	27.245.571	27.026.600
российского газа (транзит)	8.080.123	9.393.171
газа на экспорт	8.025.858	8.193.489
газа внутри Казахстана	3.826.181	3.421.004
кыргызского газа (транзит)	73.708	22.907
	47.251.441	48.057.171
Доходы от технического обслуживания газопроводов	3.239.784	1.118.232
Доходы от хранения газа	73.822	369.473
Доходы от реализации газа	-	147.986
	50.565.047	49.692.862

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Форма №5

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, примерно 69,9% общего объема доходов от реализации, приходилось на компании группы «Газпром» (в 2012 году: 73,3%) 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. Данный контракт предусматривает транспортировку до 53,43 млрд.куб.м. природного газа в 2013 году.
- Однолетний контракт от 18 февраля 2013 года на транспортировку российского природного газа по газопроводу Оренбург-Новопсков протяженностью 63 км на северо-западе Казахстана. Данный контракт предусматривает транспортировку до 12 492,4 миллиона кубических метров природного газа в 2013 году.
- Однолетний контракт от 24 января 2013 года на транспортировку природного газа по газопроводу Оренбург-Новопсков протяженностью 319 км на северо-западе Казахстана. Данный контракт предусматривает транспортировку до 1,20 млрд.куб.м. природного газа в 2013 году.

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

В соответствии с вышеуказанными контрактами на продажу с «Газпром», Компания несет ответственность за любые доказанные прямые убытки или фактические штрафы, уплаченные «Газпром», из-за недопоставленных объёмов газа. На 30 июня 2013 и 2012 годов года руководство Компании считает, что не существует каких-либо обязательств перед «Газпром» в отношении данного положения об ответственности в соответствии с указанными контрактами на продажу.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, доходы от услуг по транспортировке, хранению газа и техобслуживанию оказанных связанным сторонам, составили 14.342.708 тысяч тенге (в 2012 году: 12.266.671 тысяч тенге), что составляет 28,36 % (30июня 2012 года: 24,6%) от общих доходов.

4. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Себестоимость реализованных товаров и услуг

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	30 июня 2012 года
Износ и амортизация	8.821.634	8.207.408
Заработная плата и социальные отчисления	6.148.971	5.645.648
Топливный газ и потери газа	5.007.598	6.117.474
Прочие налоги	1.392.227	1.176.867
Ремонт и обслуживание	1.090.761	1.211.519
Расходы по Договору	1.066.037	1.066.772
Услуги сторонних организаций	817.536	593.511
Электроэнергия	667.622	452.151
Командировочные расходы	461.221	378.894
Материалы и запасы	148.495	142.321
Обучение персонала	101.400	74.934
Прочее	1.574.824	1.334.253
	27.298.326	26.401.752

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

Форма №5

Административные расходы

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	30 июня 2012 года
Заработная плата и социальные отчисления	1.738.814	1.857.104
Износ и амортизация	362.731	465.671
Убыток от обесценения активов	297.503	-
Расходы на аренду	206.726	153.031
Медицинское страхование	176.452	126.300
Услуги сервисных организаций	136.471	140.365
Коммунальные услуги	130.307	115.030
Профессиональные услуги	127.994	124.143
Ремонт и обслуживание	75.349	80.969
Командировочные и представительские расходы	67.904	55.602
Расходы на охрану	66.053	61.901
Прочие налоги	52.591	47.826
Транспортные расходы	51.410	32.241
Услуги связи	32.687	33.391
Расходы на профессиональное обучение	24.748	10.815
Благотворительность и спонсорская помощь	16.036	69.218
Списание в счет уменьшения резерва по сомнительным долгам	(425.157)	-
Прочее	392.467	355.310
	3.531.086	3.728.917

Прочие доходы

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	30 июня 2012 года
Доходы от штрафов	63.463	65.630
Доход от реализации ТМЗ	14.535	-
Вспомогательные услуги	12.191	34.897
Доходы от безвозмездно полученных активов	2.549	-
Страховые возмещения	-	185.950
Прочее	27.408	32.246
	120.146	318.723

Прочие расходы

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 марта 2012 года
Убыток от выбытия основных средств	56.673	6.959
Убыток от мены газа	46.820	-
Социальные расходы	43.126	35.570
Прочее	1.519	1.478
	148.138	44.007

Доходы по финансированию

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	30 июня 2012 года
Процентный доход по банковским депозитам	126.059	16.397
Процентный доход по текущим банковским счётам	26.259	11.890
Амортизация договоров по финансовой гарантии	9.215	20.315
Прочие финансовые доходы	481	592
	162.014	49.194

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма №5

Расходы по финансированию

В тысячах тенге

Вознаграждения по долговым ценным бумагам	2.599.344	2.551.170
Расходы по процентам по банковским займам	142.595	26.039
Амортизация по долговым ценным бумагам	52.963	49.809
Амортизация дисконта по банковским займам	34.843	35.374
	2.829.745	2.662.392

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года, представлены ниже:

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

Форма №5

4. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Сделки со связанными сторонами (продолжение)

Доходы

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	30 июня 2012 года
Услуги по транспортировке газа		
АО «КазТрансГаз»	1.585.513	555.076
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	2.705.782	3.673.272
ТОО «Алматы Газ Трейд»	345.953	352.283
ТОО «КазТрансГаз Онимдери»	4.099	4.029
<i>Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»</i>		
ОсОО «КырКазГаз»	–	–
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазТрансОйл»	55.451	52.303
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазРосГаз»	3.008.794	3.874.525
ТОО «Тенгизшевройл»	3.385.968	2.288.125
ТОО «Казахтуркмунай»	220	175
<i>Компании, контролируемые Самрук-Казына</i>		
АО «Алатау Жарык Компаниясы»	127.043	122.862
ТОО «МАЭК-Казатомпром»	4.012	11.884
	11.222.835	10.934.534
Хранение газа		
АО «КазТрансГаз»	21.596	9.942
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	51.141	337.937
ТОО «Алматы Газ Трейд»	1.085	21.594
	73.822	369.473
Техобслуживание		
<i>Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «Азиатский Газопровод»	3.046.051	962.664
	3.046.051	962.664
	14.342.708	12.266.671

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

Форма №5

4. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Сделки со связанными сторонами (продолжение)

Приобретения

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	30 июня 2012 года
Приобретение газа		
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	1.049.542	616.058
ТОО «Алматы Газ Трейд»	–	5.074.294
	1.049.542	5.690.352

Приобретения основных средств

<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «КазМунайГаз Сервис»	-	31.609
		31.609

В тысячах тенге

Прочие услуги, товары от связанных сторон		
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	3.296	5.726
ТОО «ГазКонтрольПрибор»	75	–
ТОО «Алматыгазконтракт»	–	102
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «Semser Security»	761.920	701.639
АО «Евро-Азия Эйр»	365.061	335.708
ТОО «КазМунайГаз-сервис»	279.175	56.617
АО «КазМунайГаз Онимдери»	166.978	201.308
ТОО «Газинсервис»	–	220.673
АО «КазТрансОйл»	20.278	20.521
АО «Казахстанско-Британский университет»	12.287	10.650
<i>Компании, контролируемые Самрук-Казына</i>		
АО «Казахтелеком»	50.886	46.567
ТОО «МАЭК-Казатомпром»	37.087	45.009
АО «МРЭК»	11.113	11.898
ТОО «Алматыэнергосбыт»	6.472	5.692
АО «Самрук-Казына Контракт»	3.740	1.071
АО «Казпочта»	1.990	1.862
АО «Казахстан Темир Жолы»	14	108
	1.720.372	1.665.151

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и управляющих директоров Компании, с общей численностью 10 человек на 30 июня 2013 года (30 июня 2012 года: 7 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включённая в административные расходы в промежуточном отчёте о совокупном доходе, составляет 75.086 тысяч тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, (30 июня 2012 года: 54.256 тысячи тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу составляет заработная плата и иные выплаты согласно внутренних положений компании.

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

Форма №5

4. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)
Сделки со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Краткосрочные беспроцентные займы, предоставленные АО «КазТрансГаз»	–	7.926.831
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
Краткосрочные беспроцентные займы, предоставленные АО «КазМунайГаз – Сервис»	4.083	7.000
	4.083	7.933.831

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

Прочие балансы

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
АО «КазТрансГаз»	419.946	700.955
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	759.690	1.594.532
ТОО «Алматы Газ Трейд»	19.815	190.452
ТОО «КазТрансГаз Онимдери»	677	853
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазТрансОйл»	6.879	11.271
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазРосГаз»	542.522	903.062
ТОО «Тенгизшевройл»	475.160	–
ТОО Азиатский Газопровод	229.619	954.742
ТОО «Казахтуркмунай»	57	34
<i>Компании, контролируемые Правительством</i>		
АО «Алатау Жарык Компаниясы»	17.883	30.558
АО «АктауГазСервис»	240	1.697
	2.472.488	4.388.156

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)

Форма №5

4. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Сделки со связанными сторонами (продолжение)

Прочие балансы (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Авансы выданные		
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
«Интергаз Финанс Б.В.»	–	–
<i>«КазМунайГаз» и компании под контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «Казахстанско-Британский университет»	–	10.703
<i>Компании, контролируемые Самрук-Казына</i>		
ТОО «МАЭК-Казатомпром»	9.906	8.584
АО «МРЭК»	3.032	1.932
АО «Казпочта»	2.730	1.146
ТОО «Самрук Казына Контракт»	1.375	–
АО «Казахстан Темир Жолы»	1.090	1.241
ТОО «Алматыэнергосбыт»	599	1.065
	18.732	24.671

В тысячах тенге

Кредиторская задолженность за приобретенный газ

Компании под общим контролем «КазТрансГаз»

АО «КазТрансГаз Аймак»	13.014	450.611
ТОО «Алматы Газ Трейд»	–	1.034.499
	13.014	1.485.110

Кредиторская задолженность за полученные активы и услуги

Компании под общим контролем «КазТрансГаз»

ТОО «ГазКонтрольПрибор»	4	–
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «Semser Security»	142.225	131.401
ТОО «КазМунайГаз – Сервис»	136.255	100.521
АО «КазМунайГаз Онимдери»	131.489	182.118
АО «Евро-Азия Эйр»	73.706	68.381
АО «КазТрансОйл»	5.352	2.230
АО «Казахстанский институт нефти и газа»	1.540	15.400
АО НК «КазМунайГаз»	–	41.881
<i>Компании, контролируемые Самрук-Казына</i>		
АО «Казхателеком»	19.069	22.956
АО НК «Казахстан Инжиниринг»	276	2.757
АО «Казахстан Темир Жолы»	–	1
	509.916	567.646
	522.930	2.052.756

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Авансы полученные		
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «Тенгизшевройл»	–	182.049
	–	182.049

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

Форма №5

4. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**Финансовые и условные обязательства**

Финансовые и условные обязательства Компании, раскрыты в годовой финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, не произошло существенных операций, за исключением следующего:

Правительство Республики Казахстан издало Постановление от 25 мая 2013 года № 516 «О мерах по реализации Указа Президента Республики Казахстан от 22 мая 2013 года № 571 «О некоторых мерах по оптимизации системы управления институтами развития, финансовыми организациями и развития национальной экономики», согласно которому активы газотранспортной системы, полученные в результате расторжения Договора концессии внутренней и международной газотранспортных систем и хозяйственной деятельности от 14 июня 1997 года, будут переданы в собственность Акционерного Общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына».

Концессионное имущество - газотранспортная система, относится к стратегическим объектам, поэтому подлежит рассмотрению Комиссией по стратегическим объектам касательно вопроса о выдаче разрешения собственнику на отчуждение стратегического объекта в пользу «Самрук-Казына». Проект постановления Республики Казахстан об отчуждении государственного имущества находится на стадии согласования с заинтересованными министерствами.

Вопросы охраны окружающей среды

Компания должна соблюдать различные законы и положения по охране окружающей среды. Руководство считает, что Компания выполняет требования Правительства, касающиеся вопросов охраны окружающей среды.

22 июня 2012 года Президент Республики Казахстан подписал закон «О Магистральных Трубопроводах Республики Казахстан» (далее – «Закон»).

Согласно Закону национальные операторы и собственники трубопроводов обязаны провести мероприятия по ликвидации газопроводов и восстановлению окружающей среды после вывода газопроводов из эксплуатации. Руководство Компании считает, что Закон не применим к Компании, так как Компания не является собственником трубопроводов, а осуществляет деятельность в соответствии с условиями Договора, и не имеет обязательств на ликвидацию газопроводов. Руководство Компании так же считает, что на 30 июня 2013 года ожидаемый вклад концессионных активов в уставный капитал Компании не окажет влияния на суждения Руководства. В связи с этим, на 30 июня 2013 года, не были начислены резервы по ликвидации газопроводов и восстановлению окружающей среды.

**Заместитель Генерального директора
по экономике и финансам**

Главный бухгалтер



Аханзарипов Н.З.

Ныгманов Е.Б.