

**АО «КазТрансГаз»**

**Промежуточная сокращенная консолидированная  
финансовая отчетность (неаудировано)**

*По состоянию на и за шесть месяцев, закончившихся  
30 июня 2013 года*

**СОДЕРЖАНИЕ**

---

Стр.

**Отчет о результатах обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности***Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудировано)*

Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении .....	1-2
Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе .....	3
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств .....	4-6
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале .....	7
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности .....	8–25

## Отчёт независимых аудиторов по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Акционеру и Руководству АО «КазТрансГаз»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «КазТрансГаз» и его дочерних предприятий (далее «Группа») по состоянию на 30 июня 2013 года, которая включает промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2013 года, а также соответствующие промежуточные консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменениях в капитале и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания к финансовой отчетности. Руководство Компании несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 34). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам, 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объем процедур, выполняемых в рамках обзорной проверки, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

**Вывод**

В ходе проведенной нами обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность АО «КазТрансГаз» и его дочерних организаций по состоянию на 30 июня 2013 года и за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34.

*Ernst & Young LLP*



Бахтиёр Эшонкулов  
Аудитор



Квалификационное свидетельство аудитора  
№ МФ - 0000099 от 27 августа 2012 года

6 августа 2013 года



Гульмира Турмагамбетова  
И.о. Генерального директора



Государственная лицензия на занятие  
аудиторской деятельностью в Республике  
Казахстан: серия МФЮ-2 №. 0000003  
выданная Министерством финансов  
Республики Казахстан от 15 июля 2005 года

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано, пересчитано)*
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
<b>Нематериальные активы</b>			
Основное средства	5	371.625.423	355.180.780
Газовые активы		18.681.964	18.324.274
Инвестиции в совместные предприятия	6	84.812.839	73.864.971
Авансы, выданные за долгосрочные активы		21.020.033	19.217.557
Беспроцентные займы связанным сторонам, за вычетом краткосрочной части		3.971	4.128
Вклады в банках	9	3.368.481	105.375
Денежные средства и их эквиваленты, ограниченные в использовании	9	159.518	160.798
НДС к возмещению		1.610.719	1.829.604
		<b>502.745.021</b>	<b>470.516.513</b>
<b>Текущие активы</b>			
Товарно-материальные запасы	7	17.752.170	23.504.555
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	25.273.710	34.768.045
Авансы выданные		4.490.003	2.850.098
Налоги к возмещению		14.017.557	13.568.559
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		3.608.339	5.029.433
Беспроцентные займы связанным сторонам, краткосрочная часть		4.083	19.507.000
Вклады в банках	9	15.840.842	15.740.204
Денежные средства и их эквиваленты	10	35.185.8757	714.266
		<b>116.172.579</b>	<b>122.682.160</b>
<b>ИТОГО АКТИВОВ</b>		<b>618.917.600</b>	<b>593.198.673</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	11	144.011.655	139.917.435
Дополнительный оплаченный капитал	11	7.496.106	11.007.169
Резерв на пересчет иностранных валют		5.860	5.860
Нераспределенная прибыль		277.079.199	233.370.613
		<b>428.592.820</b>	<b>384.301.077</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Выпущенные долговые ценные бумаги		81.414.712	80.870.349
Процентные займы	12	4.161.259	6.223.805
Прочие долгосрочные обязательства		7.130.581	6.536.433
Резервы	13	992.576	1.039.997
Обязательства по отсроченному подоходному налогу		21.215.478	19.078.324
		<b>114.914.606</b>	<b>113.748.908</b>
<b>Текущие обязательства</b>			
Выпущенные долговые ценные бумаги		667.070	663.068
Процентные займы	12	14.256.636	23.027.460
Резервы	13	4.349.571	3.077.304
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	36.142.012	40.187.284
Задолженность по займам газа	15	9.166.370	13.047.579
Концессионные обязательства		1.242.265	1.242.265
Налоги, помимо подоходного налога		416.822	1.510.872
Корпоративный подоходный налог к уплате		303.954	1.057.384
Авансы полученные		3.031.837	2.656.303
Прочие текущие обязательства	16	5.833.637	8.679.169
		<b>75.410.174</b>	<b>95.148.688</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ</b>		<b>618.917.600</b>	<b>593.198.673</b>

Пояснительные примечания на страницах с 8 по 25 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)**

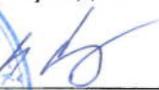
---

*\* Некоторые остатки по счетам, приведённые выше, не соответствуют остаткам в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и отражают произведенные корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 4.*

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

  
Кушеров Д.А.

Главный бухгалтер

  
Алтыбаева Т.К.

Директор департамента МСФО и управленческой отчетности

  
Тупенова В.С.



*Пояснительные примечания на страницах с 8 по 25 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.*

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано, пересчитано*)
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	17	149.395.193	137.340.954
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	18	(97.397.613)	(93.080.278)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>51.997.580</b>	<b>44.260.676</b>
Общие и административные расходы	19	(8.411.957)	(7.864.191)
Прочие операционные доходы		2.531.347	1.666.033
Прочие операционные расходы		(1.786.481)	(844.233)
<b>Доход от операционной деятельности</b>		<b>44.330.489</b>	<b>37.218.285</b>
Финансовые доходы	20	697.211	915.388
Финансовые затраты	20	(3.379.666)	(3.285.923)
Доля в доходе / (убытке) совместных предприятий	6	10.947.868	(65.564)
Убыток от выбытия дочерней организации		(8.256)	—
Отрицательная курсовая разница, нетто		(422.712)	(526.573)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>52.164.934</b>	<b>34.255.613</b>
Расходы по подоходному налогу	21	(8.406.348)	(6.519.361)
<b>Прибыль за период</b>		<b>43.758.586</b>	<b>27.736.252</b>
<b>Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога</b>		<b>43.758.586</b>	<b>27.736.252</b>

\* Некоторые суммы, приведённые выше, не соответствуют суммам в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и отражают произведенные корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 4.

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

Кушеров Д.А.

Главный бухгалтер

Алтыбаева Т.К.

Директор департамента МСФО и управленческой отчетности

Тупенова Т.С.

Пояснительные примечания на страницах с 8 по 25 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
В тысячах тенге	Прим.	2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано, пересчитано*)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		52.164.934	34.255.613
<b>Корректировки на:</b>			
Износ и амортизацию	18, 19	11.581.215	10.108.872
Финансовые затраты, нетто	20	2.682.455	2.370.535
Доля в (доходе) / убытке совместных предприятий	6	(10.947.868)	65.564
Убыток от выбытия основных и нематериальных активов		227.693	134.888
Убыток от выбытия дочерней организации		8.256	-
Изменения в резерве по сомнительным долгам, авансам выданным, налогам к возмещению и устаревшим товарно-материальным запасам	19	162.803	254.309
Начисление/ (сторнирование) резерва на расходы по транспортировке газа и прочих резервов		1.238.150	(145.081)
Обязательства по вознаграждениям работников		164.202	183.336
Нереализованная отрицательная курсовая разница, нетто		765.080	550.536
Обесценение активов		450.138	-
Сторнирование резерва на штраф за превышение лимита по отбору газа	19	(263.771)	-
Сторнирование резерва на штраф по корпоративному подоходному налогу	19	(159.888)	-
<b>Операционный доход до изменений в оборотном капитале</b>		<b>58.073.399</b>	<b>47.778.572</b>
Изменение в товарно-материальных запасах		726.557	4.643.021
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности и прочих текущих активах		9.154.452	8.142.895
Изменение в авансах выданных		(1.639.948)	474.524
Изменение в налогах к возмещению		(230.162)	(318.576)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(7.713.062)	(2.811.327)
Изменение в задолженности по займам газа		(3.881.209)	-
Изменение в авансах полученных		375.535	(20.844.854)
Изменение в налогах к уплате		(734.355)	(791.770)
Изменение в прочих текущих обязательствах		(2.928.253)	(1.785.599)
<b>Поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>51.202.954</b>	<b>34.486.886</b>
Проценты уплаченные		(3.286.526)	(2.544.276)
Корпоративный подоходный налог уплаченный		(4.338.100)	(3.408.800)
Проценты, полученные по вкладам в банках		307.284	200.778
<b>Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>43.885.613</b>	<b>28.734.588</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Банковские вклады		(3.190.575)	19.560.213
Беспроцентные займы, погашенные связанными сторонами		19.503.074	9.610
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(18.234.445)	(15.429.891)
Поступления от продажи дочерней компании		59.000	-
Выбытие денежных средств дочерней компании		(107.232)	-
Инвестиции в совместные предприятия		-	(492.000)
Денежные средства и их эквиваленты, ограниченные в использовании		1.280	(8.062)
Авансы, выданные за долгосрочные активы		(3.576.551)	(18.969.897)
<b>Чистое расходование денежных средств в инвестиционной деятельности</b>		<b>(5.545.449)</b>	<b>(15.330.027)</b>

*Пояснительные примечания на страницах с 8 по 25 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.*

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ  
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)**

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано, пересчитано*)
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Поступления по банковским займам		40.502.158	10.022.156
Погашение банковских займов		(51.350.084)	(13.389.712)
Распределение Акционеру	11	(50.000)	-
Взносы собственников		-	126.456
Прочие долгосрочные обязательства		29.371	(753.276)
<b>Чистое расходование денежных средств в финансовой деятельности</b>		<b>(10.868.555)</b>	<b>(3.994.377)</b>
<b>Чистое увеличение в денежных средствах и их эквивалентах</b>		<b>27.471.609</b>	<b>9.410.184</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	10	7.714.266	56.264.211
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	10	35.185.875	65.674.395

\* Некоторые суммы, приведенные выше, не соответствуют суммам в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и отражают произведенные корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 4.

**НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ:**

Неденежные операции, включая описанные ниже, были исключены из промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств:

**Кредиторская задолженность за поставку долгосрочных активов**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, поступление основных средств на сумму 3.242.780 тысячи тенге было профинансировано за счет увеличения кредиторской задолженности (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 2.961.522 тысячи тенге).

**Возврат заемного газа**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, Группой был произведен возврат газа в общем объеме 717.093 тысячи кубических метров, полученного в рамках второго займа в объеме 593.177 тысяч кубических метров и 123.916 тысяч кубических метров газа, полученного в рамках 1-й части третьего займа на сумму 3.811.209 тысяч тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 8.319.145 тысяч тенге).

**Авансы, выданные за долгосрочные активы**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, поступления в основные средства в сумме 1.774.075 тысяч тенге были профинансированы посредством авансов выданных в 2012 году (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 5.275.808 тысяч тенге посредством авансов выданных в 2011 году).

**Перевод товарно-материальных запасов**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, запасы на сумму 5.018.589 тысяч тенге были переведены в состав основных средств (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 605.492 тысяч тенге).

*Пояснительные примечания на страницах с 8 по 25 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.*

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ  
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)****НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ (продолжение):****Передача трубопроводов**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, Группа получила безвозмездно от своих потребителей оборудование, справедливая стоимость которого на дату передачи составила 197.591 тысячу тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 201.030 тысяч тенге) и действующие распределительные газопроводы стоимостью 65.286 тысяч тенге взамен на долгосрочные векселя, текущая стоимость которых составила 24.399 тысяч тенге.

**Зачеты по налогам**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, Группа перенесла начисление, относящего к подоходному налогу, удерживаемого у источника выплаты с подоходного налога к предоплаченным налогам в сумме 303.950 тысяч тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 107.464 тысячи тенге).

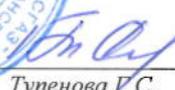
Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

  
Кузнецов Д.А.

Главный бухгалтер

  
Алтыбаева Т.К.

Директор департамента МСФО и управленческой отчетности

  
Тупенова В.С.

*Пояснительные примечания на страницах с 8 по 25 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.*

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Резерв на пересчет иностранных валют	Нераспределенная прибыль	Итого
<b>На 1 января 2012 года (аудировано)</b>	108.658.404	3.279.340	5.860	217.311.296	329.254.900
Пересчет (Примечание 4)	-	4.076.372	-	(216.549)	3.859.823
<b>На 1 января 2012 года (аудировано, пересчитано*)</b>	108.658.404	7.355.712	5.860	217.094.747	333.114.723
Чистая прибыль за период	-	-	-	27.736.252	27.736.252
<b>Итого совокупный доход за период</b>	-	-	-	27.736.252	27.736.252
Взнос со стороны Акционера (Примечание 11)	-	30.222.377	-	-	30.222.377
<b>На 30 июня 2012 года (неаудировано)</b>	<b>108.658.404</b>	<b>37.578.089</b>	<b>5.860</b>	<b>244.830.999</b>	<b>391.073.352</b>
<b>На 1 января 2013 года (аудировано)</b>	139.917.435	6.930.797	5.860	233.614.527	380.468.619
Пересчет (Примечание 4)	-	4.076.372	-	(243.914)	3.832.458
<b>На 1 января 2013 года (аудировано, пересчитано*)</b>	139.917.435	11.007.169	5.860	233.370.613	384.301.077
Чистая прибыль за период	-	-	-	43.758.586	43.758.586
<b>Итого совокупный доход за период</b>	-	-	-	43.758.586	43.758.586
Выпуск акций (Примечание 11)	4.094.220	(4.094.220)	-	-	-
Взнос со стороны акционера (Примечание 11)	-	583.157	-	-	583.157
Распределение Акционеру	-	-	-	(50.000)	(50.000)
<b>На 30 июня 2013 года (неаудировано)</b>	<b>144.011.655</b>	<b>7.496.106</b>	<b>5.860</b>	<b>277.079.199</b>	<b>428.592.820</b>

\* Некоторые суммы, приведённые выше, не соответствуют суммам в промежуточной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и отражают произведенные корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 4.

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

*Кушеров Д.А.*

Главный бухгалтер

*Алтыбаева Т.К.*

Директор департамента МСФО и управленческой отчетности

*Тупенова Г.С.*

Пояснительные примечания на страницах с 8 по 25 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

---

### 1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

#### Группа

Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность АО «КазТрансГаз» (далее «Компания» или «КТГ») и его дочерних организаций (совместно именуемые «Группа») (*Примечание 2*).

КТГ является акционерным обществом, учрежденным на основании Постановления Правительства Республики Казахстан (далее «Правительство») № 173 от 5 февраля 2000 года и зарегистрированным в форме закрытого акционерного общества 13 марта 2000 года. 9 июня 2004 года Компания была перерегистрирована в акционерное общество в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Головной офис Компании находится по адресу Республика Казахстан, г. Астана, ул. Кунаева, 12/1.

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее «КазМунайГаз») является единственным акционером КТГ. Единственным акционером КазМунайГаз является Правительство в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук – Казына» (далее «Самрук – Казына») и все дочерние организации «КазМунайГаз» и «Самрук – Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании и Группы (*Примечание 22*).

В соответствии с Постановлением Правительства РК № 914 от 5 июля 2012 года КТГ определен национальным оператором в сфере газа и газоснабжения. В роли национального оператора, основной задачей Компании является обеспечение внутренних потребностей Казахстана в товарном газе.

Помимо прочего, основные направления деятельности Группы включают, но не ограничиваются следующим:

- ▶ управление инвестиционной деятельностью для общего развития газотранспортных систем магистральных трубопроводов в Казахстане;
- ▶ управление инвестиционной деятельностью для разработки газовых месторождений в Казахстане;
- ▶ предоставление консультационных услуг по исследованию и разработке проектов в газовой промышленности;
- ▶ реализация газа на зарубежных и местных рынках;
- ▶ участие в программе разработки и внедрения государственных программ развития газовой промышленности; и
- ▶ другие виды деятельности, как указано в уставе Компании.

Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Заместителем генерального директора по экономике и финансам, Главным бухгалтером и Директором департамента МСФО и управленческой отчетности Компании 6 августа 2013 года.

#### Разведка и добыча углеводородов

В декабре 2000 года Группа подписала Контракт по разведке и добыче углеводородов с Агентством Республики Казахстан по инвестициям на осуществление работ по разведке и добыче углеводородов на территориях Северный Учарал, Учарал-Кемпиртобе, а также блоках ХХХІІІ-48, ХХХІІІ-49, ХХХІV-49, ХХХІV-50, ХХХІV-51, ХХХV-50, включая газовые месторождения Амангельды, Анабай, Айрақты и Кумырлы, Жамбылская область, Южный Казахстан (далее «Контракт по разведке и добыче углеводородов»). Срок действия Контракта по разведке и добыче углеводородов составляет 31 год. В ноябре 2003 года Компания начала добычу и реализацию газа на месторождения Амангельды.

По условиям Контракта по разведке и добыче углеводородов Компания имеет право отказаться от любой из своих контрактных территорий в случае, если коммерчески рентабельные запасы углеводородов не будут обнаружены.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

#### Договор между ИЦА и Правительством

АО «Интергаз Центральная Азия» (далее по тексту «ИЦА»), которое является 100%-ной дочерней организацией Группы, управляет сетью магистральных газопроводов в Республике Казахстан в соответствии с условиями Договора между ИЦА и Правительством (далее – «Договор» или «Концессионный договор»), в лице Комитета Государственного Имущества и Приватизации Министерства Финансов Республики Казахстан (далее – «Комитет»). ИЦА получило свою долю в Договоре от предшествующего оператора в 2000 году. По условиям Договора ИЦА обязано 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.

По состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года Компания имела долевое участие в следующих организациях, включенных в промежуточную консолидированную финансовую отчетность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г.
АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»)	Казахстан	Транспортировка, продажа и хранение газа и оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов в Казахстане	100%	100%
АО «КазТрансГаз Аймак» («КТГ-Аймак»)	Казахстан	Реализация газа местным распределителям энергии	100%	100%
АО «КазТрансГаз Алматы» («КТГ-Алматы»)	Казахстан	Продажа и распределение газа	100%	100%
ТОО «КазТрансГаз Онимдеры» («КТГ ЛНГ»)	Казахстан	Очистка газа	100%	100%
ТОО «Амангельды Газ» («АГ»)	Казахстан	Добыча природного газа и газового конденсата	100%	100%
«Интергаз Файнэнс Б.В.» («ИФБВ»)	Нидерланды	Выпуск еврооблигаций (привлечение заемных средств)	100%	100%
АО «Аркагаз» («Аркагаз»)	Казахстан	Продажа и распределение газа	100%	–
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» («ГПБШ»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай	50%	50%
ТОО «Азиатский газопровод» («АГП»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Узбекистан – Китай	50%	50%
ОсОО «КырКазГаз» («ККГ»)	Кыргызстан	Ремонтно-восстановительные работы и модернизация участка действующего магистрального газопровода «Бухарский газоносный район-Ташкент-Бишкек-Алматы»	50%	50%

В соответствии с решением городского суда г. Кутанси от 16 марта 2009 года, Компания потеряла контроль над своей дочерней организацией АО «КазТрансГаз – Тбилиси» (далее – «КТГ-Тбилиси»). Консолидация данной дочерней организации прекращена 16 марта 2009 года, с даты потери контроля.

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2013 года, была подготовлена в соответствии с МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2012 года.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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

#### Пересчет иностранных валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже (далее – «КФБ»).

При подготовке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности использовались следующие обменные курсы тенге к доллару США:

	Обменный курс на дату	Средневзвешенная ставка в течение полугодия
30 июня 2013 года	151,65	150,90
30 июня 2012 года	149,42	148,15

### 3. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ГРУППЫ

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

#### Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые примененные Группой

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

В 2013 году Группа также впервые применила некоторые другие новые стандарты и поправки. Однако они не влияют ни на годовую финансовую отчетность ни на промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы.

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 консолидированное финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы.

#### *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. Группа 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****3. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ГРУППЫ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые примененные Группой (продолжение)***Поправка к МСБУ 1 - «Разъяснение требований в отношении сравнительной информации» (продолжение)*

Вступительный отчет о финансовом положении («третий баланс») представляется в случаях, когда Группа 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 консолидированной 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 консолидированную финансовую отчетность Группы ввиду отсутствия налоговых последствий выплат акционерам, осуществляемым в денежной и неденежной формах.

*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 по этому отчетному сегменту.

*МСБУ 19 «Вознаграждения работникам» (в редакции 2011 года) (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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****3. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ГРУППЫ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые примененные Группой (продолжение)**

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

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 Группа 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 Группу.

*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 инвестиций 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 в отношении объекта инвестиций; (б) наличие у инвестора права на переменную отдачу от инвестиций 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 инвестиций. МСФО (IFRS) 10 не оказал влияния на консолидацию инвестиций, имеющих у Группы.

*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 консолидированной финансовой отчетности. Исключения составляют существенные события и операции в промежуточном периоде. Таким образом, Группа 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 Группой.

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

---

### **3. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ГРУППЫ (продолжение)**

#### **Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые примененные Группой (продолжение)**

##### *МСФО 13 «Оценка справедливой стоимости» (продолжение)*

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 консолидированной финансовой отчетности.

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

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

### **4. ПЕРЕСЧЕТ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

4 марта 2013 года в соответствии с Решением Совета Директоров АО «НК «КазМунайГаз» № 12/2012 от 10 декабря 2012 года, АО «НК «КазМунайГаз» передало Компании акции АО «Аркагаз».

Так как передача акций представляет собой объединение предприятий под общим контролем, данная сделка в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности была учтена с использованием метода объединения долей. Соответственно, данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность представлена таким образом, как если бы передача акций Аркагаз состоялась в начале первого представленного периода, т.е. 1 января 2012 года и, как результат, соответствующая сравнительная отчетность на 31 декабря 2012 года и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, была пересчитана. Активы и обязательства АО «Аркагаз» были учтены в данной промежуточной консолидированной финансовой отчетности по балансовой стоимости в их финансовой отчетности с соответствующим зачислением в капитал.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 4. ПЕРЕСЧЕТ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПРОШЛОГО ГОДА (продолжение)

Эффект изменений в сравнительных данных приведен в следующей таблице:

На 31 декабря 2012 года	Согласно предыдущей отчетности	Пересчет	Как представлено в данной отчетности
<b>Консолидированный отчет о финансовом положении</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	351.511.935	3.668.845	355.180.780
<b>Текущие активы</b>			
Товарно-материальные запасы	23.489.929	14.626	23.504.555
Торговая и прочая дебиторская задолженность	34.723.377	44.668	34.768.045
Налоги к возмещению	13.563.355	5.204	13.568.559
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	5.026.667	2.766	5.029.433
Денежные средства и их эквиваленты	7.602.557	111.709	7.714.266
<b>ИТОГО АКТИВОВ</b>	<b>435.917.820</b>	<b>3.847.818</b>	<b>439.765.638</b>
<b>Капитал</b>			
Дополнительный оплаченный капитал	6.930.797	4.076.372	11.007.169
Нераспределенная прибыль	233.614.527	(243.914)	233.370.613
<b>ИТОГО КАПИТАЛА</b>	<b>240.545.324</b>	<b>3.832.458</b>	<b>244.377.782</b>
<b>Текущие обязательства</b>			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	40.187.087	197	40.187.284
Авансы полученные	2.643.652	12.651	2.656.303
Прочие текущие обязательства	8.676.657	2.512	8.679.169
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВ</b>	<b>51.507.396</b>	<b>15.360</b>	<b>51.522.756</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ</b>	<b>292.052.720</b>	<b>3.847.818</b>	<b>295.900.538</b>
<i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года</i>			
<b>Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе</b>			
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	137.114.442	226.512	137.340.954
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(92.945.598)	(134.680)	(93.080.278)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>44.168.844</b>	<b>91.832</b>	<b>44.260.676</b>
Общие и административные расходы	(7.804.555)	(59.636)	(7.864.191)
Прочие операционные доходы	(843.943)	2.509.976	1.666.033
Прочие операционные расходы	1.667.604	(2.511.837)	(844.233)
<b>Доход от операционной деятельности</b>	<b>27.705.917</b>	<b>30.335</b>	<b>27.736.252</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, поступления в незавершенное строительство включали строительство цеха ТКЦ-4,5 ЛПУ «Мака́т» 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 тысячу тенге, капитальный ремонт магистрального газопровода БГР-ТБА и линий электропередач на сумму 1.108.960 тысяч тенге.

В 2012 году Группа получила в обмен на неконтролирующую долю акций 5,60% в АО «Самрук - Энерго» газотранспортные активы, ранее принадлежащие Самрук – Казына на сумму 4.185.805 тысяч тенге без учета НДС в размере 502.297 тысяч тенге. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, в качестве дополнительно оплаченного капитала от Самрук – Казына была получена оставшаяся часть газопроводных активов по Актобинской области на сумму 520.673 тысячи тенге без учета НДС в размере 62.484 тысяч тенге.

В 2010 году КазТрансГаз Аймак и Акимат Южно-Казахстанской области подписали меморандум о взаимодействии и сотрудничестве в области газификации жилых домов частного сектора. В соответствии с меморандумом Компания осуществляет строительство и модернизацию подводящих газопроводов. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, Компания произвела закуп запасов, оплату заработной платы и работ подрядчиков на сумму 2.780.484 тысячи тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 3.190.471 тысячу тенге).

### 6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

На 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года Группа имела доли участия в следующих совместных предприятиях, которые учитываются в консолидированной финансовой отчетности с использованием метода долевого участия:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля	
			31 декабря 2012 года	31 декабря 2012 года
ТОО «Азиатский газопровод» («АГП»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Узбекистан - Китай	50%	50%
СП «КырКазГаз» («ККГ»)	Кыргызстан	Обслуживание магистрального газопровода Бухара – Ташкент – Бишкек - Алматы	50%	50%
«КазТрансГаз АГ» («КТГ АГ»)	Швейцария	Разработка и строительство предприятий по выработке электроэнергии; производство, распределение и продажа электроэнергии и углеводородного сырья	50%	50%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» («ГБШ»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан - Китай	50%	50%
ТОО «АвтоГаз» («АГ»)	Казахстан	Организация, эксплуатация, строительство и обслуживание автогазонаполнительных компрессорных станций	50%	50%

#### «АГП»

В следующей таблице приведена обобщенная финансовая информация инвестиций Группы в «АГП»:

	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
<b>Доля в отчёте о финансовом положении совместного предприятия</b>		
Текущие активы	66.389.868	45.662.366
Долгосрочные активы	591.426.586	526.200.221
Текущие обязательства	(48.131.752)	(28.604.438)
Долгосрочные обязательства	(597.219.300)	(542.233.083)
<b>Чистые активы</b>	<b>12.465.402</b>	<b>1.025.066</b>
<b>Балансовая стоимость инвестиций</b>	<b>12.465.402</b>	<b>1.025.066</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)**

«АГП» (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2013 г.	2012 г.
Доля в выручке и прибыли совместного предприятия		
Выручка	45.455.810	35.432.197
Совокупный доход за период, за вычетом налога	11.440.335	11.263.141

«ГБШ»

В следующей таблице приведена обобщенная финансовая информация инвестиций Группы в «ГБШ»:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012
	(неаудировано)	года (аудировано)
Доля в отчёте о финансовом положении совместного предприятия		
Текущие активы	20.103.655	2.991.165
Долгосрочные активы	124.928.765	102.085.795
Текущие обязательства	(6.289.430)	(33.117.650)
Долгосрочные обязательства	(67.232.692)	—
Чистые активы	71.510.298	71.959.310
<b>Балансовая стоимость инвестиций</b>	<b>71.510.298</b>	<b>71.959.310</b>

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2013 г.	2012 г.
Доля в выручке и убытке совместного предприятия		
Выручка	—	—
Совокупный убыток за период, за вычетом налога	(449.012)	(21.006)

«АГ»

В следующей таблице приведена обобщенная финансовая информация инвестиций Группы в «АГ»:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012
	(неаудировано)	года (аудировано)
Доля в отчёте о финансовом положении совместного предприятия		
Текущие активы	366.998	447.559
Долгосрочные активы	519.788	485.447
Текущие обязательства	(49.647)	(52.411)
Долгосрочные обязательства	—	—
Чистые активы	837.139	880.595
<b>Балансовая стоимость инвестиций</b>	<b>837.139</b>	<b>880.595</b>

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2013 г.	2012 г.
Доля в выручке и прибыли совместного предприятия		
Выручка	14.631	—
Совокупный убыток за год, за вычетом налога	(43.455)	(44.558)

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано, пересчитано)
Запасы газа	4.197.774	11.785.459
Материалы и запасы	13.977.287	12.158.371
	18.175.061	23.943.830
Минус: резерв на устаревшие и неликвидные товарно-материальные запасы	(422.891)	(439.275)
	<b>17.752.170</b>	<b>23.504.555</b>

Материалы и запасы включают, в основном, запасные части для технического обслуживания газотранспортной системы, метанол и смазочные материалы для использования в газотранспортном оборудовании, и товары для внутреннего использования. Запасы газа включают топливный газ и газ для продажи.

Изменения в резерве на устаревшие и неликвидные товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		
На 31 декабря 2012 года (аудировано)		(439.275)
Отчисления за период		-
Списано за счет резерва		15.721
Переводы и реклассификации		663
На 30 июня 2013 года (неаудировано)		<b>(422.891)</b>

### 8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано, пересчитано)
Третьи стороны	23.335.297	28.248.999
Связанные стороны	2.936.600	8.591.155
Прочее	1.445.740	831.901
	27.717.637	37.672.055
Минус: резерв по сомнительным долгам	(2.443.927)	(2.904.010)
	<b>25.273.710</b>	<b>34.768.045</b>

По состоянию на 30 июня 2013 года дебиторская задолженность третьих сторон по транзиту газа и экспорту газа была выражена в долларах США, и в основном включала в себя дебиторскую задолженность от ОАО «Газпром» на сумму 11.290.207 тысяч тенге (31 декабря 2012 года: 10.579.456 тысяч тенге). По состоянию на 30 июня 2013 года дебиторская задолженность от заказчиков по транзиту газа в сумме 5.994.648 тысяч тенге (31 декабря 2012 года: 6.428.360 тысячи тенге) была выражена в долларах США.

Изменения в резерве по сомнительным долгам представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценившиеся на индивидуальной основе
На 31 декабря 2012 года (аудировано)	(2.904.010)
Отчисления за период	(39.099)
Использовано	38.122
Восстановлено	461.060
На 30 июня 2013 года (неаудировано)	<b>(2.443.927)</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 9. ВКЛАДЫ В БАНКАХ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Банковские вклады в тенге, сроком погашения свыше трёх месяцев, но менее одного года	12.735.753	3.231.450
Банковские вклады в долларах США, сроком погашения свыше трёх месяцев, но менее одного года	3.264.607	12.669.552
	16.000.360	15.901.002
Минус: денежные средства и их эквиваленты, ограниченные в использовании	(159.518)	(160.798)
	15.840.842	15.740.204
Банковские вклады в тенге, сроком погашения свыше одного года	3.227.719	–
Банковские вклады в долларах США, сроком погашения свыше одного года	140.762	105.375
	3.368.481	105.375

По состоянию на 30 июня 2013 года вклады размещены в банках под процентную ставку в 2% - 7,1% годовых в тенге и 2,5% - 5,2 % годовых в иностранной валюте на различные сроки от трех месяцев до двух лет.

По состоянию на 30 июня 2013 года вклады в банках, сроком погашения свыше трех месяцев, но менее одного года, на сумму 159.518 тысяч тенге были ограничены в использовании по Контракту по разведке и добыче углеводородов в части обязательства по выбытию активов (31 декабря 2012 года: 160.798 тысяч тенге).

### 10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано, пересчитано)
Счета в банках в иностранной валюте	26.594.062	1.448.394
Счета в банках в тенге	7.848.269	4.641.353
Вклады в тенге	700.263	12.400
Деньги в пути	17.521	772
Вклады в иностранной валюте	–	1.591.335
Наличность в кассе	25.760	20.012
	35.185.875	7.714.266

Краткосрочные вклады вносятся на различные сроки, от одного дня до трех месяцев, в зависимости от срочных потребностей Группы в денежных средствах, и вознаграждение по ним начисляется по средневзвешенной процентной ставке в размере от 0,19% до 2% на 30 июня 2013 года.

### 11. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

В 2012 году Группа обменяла неконтролируемую долю акции в АО «Самрук-Энерго» с нулевой балансовой стоимостью на газотранспортные активы по справедливой стоимости на сумму 4.688.102 тысячи тенге. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, Группа получила оставшуюся часть газотранспортных активов на сумму 583.157 тысяч тенге и признала полученные газотранспортные активы как увеличение дополнительного оплаченного капитала.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, Группа выпустила простые акции в количестве 409.422 штук номинальной стоимостью 10.000 тенге. Акции были выкуплены единственным акционером Компании и оплачены акциями АО «Аркагаз» (Примечание 4).

31 мая 2012 года Группа и «КазМунайГаз» заключили договор доверительного управления газопроводами, находящимися в Мангыстауской, Кызылординской и Южно-Казахстанской областях. Договора доверительного управления являются краткосрочным механизмом, действующим до передачи Группе права собственности на данные газопроводы. Согласно договорам доверительного управления Группе в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, были переданы газопроводные активы на сумму 30.222.377 тысяч тенге. Группа является непосредственным пользователем данных активов и, в соответствии с договором доверительного управления, получила все риски и вознаграждения, связанные с владением данными газопроводами. Соответственно, «КазМунайГаз» передал, а Группа признала данные газопроводы, и соответствующие увеличения произошли в дополнительном оплаченном капитале.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 12. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ

По состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года процентные займы и привлеченные средства включали:

<i>В тысячах тенге</i>	Срок погашения	Процентная ставка	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано, пересчитано)
«HSBC Bank PLC»	2017	LIBOR+0,30%	3.502.436	3.916.597
«Credit Suisse»	2014	LIBOR+7,30%	1.516.500	2.959.634
АО «Ситибанк Казахстан»	2013-2014	3,105%-6,5%	8.445.013	14.957.000
ДБ АО «HSBC Банк Казахстан»	2013	7,60%-7,80%	3.000.000	5.283.883
АО «Банк развития Казахстана»	2022	9,00%	2.154.157	2.269.549
			<b>18.618.106</b>	<b>29.386.663</b>
Минус: неамортизированные затраты по сделке			(334.761)	(351.349)
Плюс: вознаграждение к уплате			134.550	215.951
			<b>18.417.895</b>	<b>29.251.265</b>
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты			(14.256.636)	(23.027.460)
<b>Суммы к погашению более чем через 12 месяцев</b>			<b>4.161.259</b>	<b>6.223.805</b>

#### «HSBC Bank PLC»

В соответствии с кредитным соглашением от 15 августа 2005 года «Trinkaus & Burkhardt KGAA» и «CITIGroup Global Markets Deutschland AG & CO.KGAA» предоставили ИЦА заём в сумме 44.763.860 евро ИЦА в долларовом эквиваленте, что представляет собой часть стоимости Генерального контракта на разработку, поставку оборудования и строительство компрессорной станции «Опорная ГП «САЦ» в Мангистауской области, заключенным между «MAN TURBO AG» и ИЦА. В соответствии с данным кредитным соглашением «HSBC Bank PLC» выступает в качестве финансового Агента.

ИЦА 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, ИЦА уплачивает комиссию за обязательство в размере 0,1% в год, начисляемую на невыбранную сумму указанного займа.

#### «Credit Suisse»

В соответствии с договором займа от 27 февраля 2007 года, Credit Suisse предоставило КТГ-Тбилиси сумму, эквивалентную 50.000.000 долларов США. Компания и ИЦА предоставили совместную гарантию в пользу «Credit Suisse». В 2009 году КТГ-Тбилиси нарушило некоторые положения договора займа и прекратило выплату процентов. В декабре 2009 года Группа получила новый заём от «Credit Suisse» с процентной ставкой ЛИБОР + 7,3% и сроком погашения в феврале 2014 года и подписала суб-консорциальное соглашение. В соответствии с суб – консорциальным соглашением, права и обязательства по займу Credit Suisse, выданные изначально КТГ-Тбилиси, были переданы Компании. В соответствии с договором займа, в феврале 2013 года Компания погасила 10.000.000 долларов США (эквивалент 1.504.200 тысяч тенге).

#### АО «Ситибанк Казахстан»

В рамках существующего Генерального соглашения о кредитной линии от 22 сентября 2004 года, АО «Ситибанк Казахстан» предоставило Группе дополнительное финансирование несколькими траншами в общей сумме 33.827.158 тысяч тенге для пополнения оборотных средств. Суммы, подлежащие к оплате, по состоянию на 30 июня 2013 года будут погашены в течение 2013 и 2014 годов.

#### ДБ АО «HSBC Банк Казахстан»

По соглашению о кредитной линии от 26 сентября 2006 года, в течение 2012 года ДБ АО «HSBC Банк Казахстана» предоставило Группе дополнительное финансирование несколькими траншами в общей сумме 19.418.402 тысячи тенге для пополнения оборотных средств. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, ДБ АО «HSBC Банк Казахстана» предоставил Группе финансирование на общую сумму 3.000.000 тысяч тенге для пополнения оборотных средств, которые остались непогашенными в том же периоде.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 12. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

#### АО «Банк развития Казахстана»

В соответствии с договором о кредитной линии от 12 июня 2007 года, АО «Банк развития Казахстана» предоставил КТГ Аймак заем в сумме 3.521.349 тысяч тенге (эквивалент 24.997 тысяч долларов США) под инвестиционный проект «Строительство резервной нитки Мангистау – Узень – Актау». В марте 2010 года валюта займа была изменена с долларов США на тенге и процентная ставка займа была увеличена с 7% до 9% годовых. Заем подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 113.337 тысяч тенге, начиная с января 2012 года. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, КТГ Аймак погасил основную сумму долга в размере 113.377 тысяч тенге и начисленные проценты в размере 102.039 тысяч тенге. Дата окончательного погашения займа – июль 2022 года.

### 13. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Ликвидация скважин, восстановление участка и исторические затраты	Резервы по налогам и прочие резервы	Итого
На 31 декабря 2012 года (аудировано, пересчитано)	1.202.200	2.915.101	4.117.301
Увеличение в течение периода	–	1.434.470	1.434.470
Амортизация дисконта	41.588	–	41.588
Использовано	(264.428)	–	(264.428)
Курсовая разница	13.216	–	13.216
<b>На 30 июня 2013 года (неаудировано)</b>	<b>992.576</b>	<b>4.349.571</b>	<b>5.342.147</b>
Текущие резервы на 30 июня 2013 года	–	4.349.571	4.349.571
Долгосрочные резервы на 30 июня 2013 года	992.576	–	992.576
Текущие резервы на 31 декабря 2012 года	162.203	2.915.101	3.077.304
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2012 года	1.039.997	–	1.039.997

По состоянию на 31 декабря 2010 года Группа имела непогашенную гарантию в пользу «Банка Грузии», в качестве обеспечения задолженности КТГ–Тбилиси. Сумма задолженности, обеспеченная данной гарантией, составляет 10.000.000 долларов США (эквивалентно 1.474.600 тысяч тенге). В январе 2009 года КТГ–Тбилиси прекратил платежи по основной сумме займа и начисленных процентов. В течение 2010 года «Банка Грузии» инициировал судебный процесс и 25 ноября 2011 года Лондонский арбитражный суд принял решение о взыскании по выданной гарантии: сумму займа, вознаграждения и судебных расходов в пользу «Банка Грузии» на общую сумму 14.175.001 долларов США (эквивалентно 2.103.570 тысяч тенге). Группа создала дополнительный резерв на сумму 4.175.001 доллар США (эквивалентно 619.570 тысяч тенге) в консолидированной финансовой отчетности. На 30 июня 2013 года руководство Группы вело переговоры по реструктуризации выплат по данной гарантии.

### 14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано, пересчитано)
Перед третьими сторонами	26.459.393	23.799.286
Перед связанными сторонами	9.682.619	16.387.998
	<b>36.142.012</b>	<b>40.187.284</b>

Торговая и прочая кредиторская задолженность представлена задолженностью за приобретенный газ и за активы и услуги. Торговая кредиторская задолженность является беспроцентной, расчёты по ней обычно осуществляются в срок до 30 дней и она выражена в тенге.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 15. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ЗАЙМАМ ГАЗА

По состоянию на 30 июня 2013 года Группа имеет задолженность по займу газа на сумму 9.166.370 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2012 года: 13.047.579 тысяч тенге). В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, в рамках вышеуказанного соглашения Группа получила от ТОО «Азиатский газопровод» природный газ в общем объеме 409.900 тысяч кубических метров (по стоимости 85 долларов США за 1000 кубических метров). В отчетном периоде был произведен возврат газа в общем объеме 717.093 тысячи кубических метров, полученного в рамках второго займа в объеме 593.177 тысяч кубических метров, и 123.916 тысяч кубических метров газа, полученного в рамках 1-й части третьего займа (см. также Примечание 23).

### 16. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано, пересчитано)
Премимальный фонд	1.213.528	2.761.221
Заработная плата	1.182.114	2.577.189
Резерв по неиспользованным отпускам	952.148	1.153.533
Обязательства по гарантии	440.553	430.953
Суммы к уплате в пенсионный фонд	266.094	401.396
Доходы будущих периодов по безвозмездно полученным трубопроводам, краткосрочная часть	337.206	309.274
Прочее	1.441.994	1.045.603
	<b>5.833.637</b>	<b>8.679.169</b>

По состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года прочие текущие обязательства были выражены в тенге.

### 17. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня (неаудировано)	
	2013 г.	2012 г. (пересчитано)
Доходы от реализации газа	96.764.031	88.989.661
Доходы от услуг по транспортировке газа	49.391.378	46.983.015
Доходы от технического обслуживания газопроводов	3.239.784	1.190.232
Прочее	-	178.046
	<b>149.395.193</b>	<b>137.340.954</b>

### 18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня (неаудировано)	
	2013 г.	2012 г. (пересчитано)
Себестоимость реализованного газа	67.270.363	67.083.838
Износ и амортизация	10.968.106	9.410.019
Заработная плата и социальные отчисления	8.779.940	7.830.012
Налоги, помимо подоходного налога	2.107.249	2.568.916
Расходы на ремонт	1.245.185	1.381.591
Расходы по Договору	1.066.037	1.066.772
Прочее	5.960.733	3.739.130
	<b>97.397.613</b>	<b>93.080.278</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2013 г.	2012 г. (пересчитано)
Заработная плата и социальные отчисления	4.069.591	3.767.284
Налоги, помимо подоходного налога	615.529	300.361
Износ и амортизация	613.109	698.853
Расходы по аренде	406.444	401.886
Консалтинговые услуги	255.903	431.358
Командировочные расходы	228.248	165.889
Спонсорство и благотворительность	178.249	304.770
Услуги банков	170.352	136.393
Отчисления в резерв по сомнительным долгам, авансам выданным, налогам к возмещению и устаревшим товарно-материальным запасам, нетто	162.803	254.309
Расходы на содержание офиса	168.081	334.953
Расходы на обеспечение безопасности	150.984	146.936
Связь	91.455	76.220
Страхование	45.395	46.127
Прочие услуги сторонних организаций	13.644	168.827
Сторнирование резерва на штраф по корпоративному подоходному налогу	(159.888)	-
Сторнирование резерва на штраф за превышение лимита по отбору газа	(263.771)	-
Прочее	1.865.829	630.025
	<b>8.411.957</b>	<b>7.864.191</b>

### 20. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2013 г.	2012 г. (пересчитано)
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по банковским вкладам	623.701	678.765
Прочее	73.510	236.623
	<b>697.211</b>	<b>915.388</b>
<b>Финансовые затраты</b>		
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(2.599.344)	(2.551.170)
Проценты по банковским займам и овердрафтам	(606.974)	(448.321)
Амортизация по долговым финансовым обязательствам	(52.963)	(49.809)
Амортизация дисконта по долгосрочным авансам полученным	(1.948)	(59.931)
Прочее	(118.437)	(176.692)
	<b>(3.379.666)</b>	<b>(3.285.923)</b>

### 21. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2013 г.	2012 г. (пересчитано)
Текущий подоходный налог	6.053.632	6.381.685
Отсроченный подоходный налог	2.352.716	137.676
	<b>8.406.348</b>	<b>6.519.361</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Группы, организации, в которых значительная доля принадлежит, прямо или косвенно, ключевому управленческому персоналу Группы, компании группы «КазМунайГаз» (организации под общим контролем), совместные предприятия, в которых материнская компания является участником, и компании, контролируемые «Самрук-Казына» и Правительством (прочие контролируемые государством организации).

#### Положения и условия сделок со связанными сторонами

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам, за исключением услуг по транспортировке газа, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к третьим сторонам. Имеются гарантии, выданные связанной стороне. непогашенные остатки на конец периода не имеют обеспечения, являются беспроцентными и расчеты производятся в денежной форме, за исключением того как указано далее. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, Группа не отразила какого-либо обесценения дебиторской задолженности, относящегося к суммам задолженности связанных сторон (31 декабря 2012 года: ноль). Такая оценка осуществляется каждую отчетную дату посредством проверки финансового положения связанной стороны и рынка, на котором осуществляется её деятельность.

Основные сделки со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года и 2012 года, представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2013 г.	2012 г. (пересчитано)
<b>Реализация товаров и услуг</b>		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	650.707	428.819
Совместные предприятия, в которых группа является участником	3.058.924	962.664
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	6.394.987	23.274.171
Организации, контролируемые «Самрук-Казына» и Правительством	16.977.528	13.023.031
	<b>27.082.146</b>	<b>37.688.685</b>
<b>Приобретение товаров и услуг</b>		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	4.815.585	3.342.248
Совместные предприятия, в которых группа является участником	1.029.318	9.706.394
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	17.394.598	14.364.034
Организации, контролируемые «Самрук-Казына» и Правительством	256.404	348.017
	<b>23.495.905</b>	<b>27.760.693</b>

Основные остатки по сделкам со связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года представлены следующим образом:

	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано, пересчитано)
<i>В тысячах тенге</i>		
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность, беспроцентные займы и авансы выданные</b>		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	76.210	66.820
Совместные предприятия, в которых группа является участником	239.820	20.454.751
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	3.840.241	6.196.875
Организации, контролируемые «Самрук-Казына» и Правительством	1.632.953	3.469.044
	<b>5.789.224</b>	<b>30.187.490</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

#### Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано, пересчитано)
<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность и авансы полученные</b>		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	1.037.967	739.478
Совместные предприятия, в которых группа является участником	6.506.052	12.432.886
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	2.136.729	3.345.932
Обязательства по займам газа	9.166.370	13.047.579
Организации, контролируемые «Самрук – Казына» и Правительством	78.977	122.045
	<b>18.926.095</b>	<b>29.687.920</b>

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано, пересчитано)
<b>Средства в банках</b>		
АО «Альянс Банк»	2.436.466	7.999.921
АО «Астана Финанс»	50.737	367.157
АО «Банк ТуранАлем»	10.734	6.327
АО «Казкоммерцбанк»	–	96.629
АО «Народный Банк Казахстана»	–	91.545
<b>Процентные займы и привлечённые средства</b>		
АО «Банк развития Казахстана»	2.154.157	2.269.549

#### Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой руководящий персонал включает членов Правления, директоров департаментов Компании и их заместителей, в общей сложности 35 человек по состоянию на 30 июня 2013 года (31 декабря 2012 года: 32). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в 394.882 тысячи тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 165.061 тысяча тенге), состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, была включена в состав общих и административных расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

### 23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

#### Судебные разбирательства, связанные с деятельностью компании

В ходе осуществления обычной деятельности Группа является объектом различных судебных процессов и исков. Руководство считает, что конечное обязательство, если такое будет иметь место, связанное с такими процессами или исками, не окажет значительного отрицательного влияния ни на консолидированное финансовое положение, ни на результаты работы Группы в будущем.

#### Налогообложение

Казахстанское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими органами. Недавние события, произошедшие в Казахстане, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)***Налогообложение (продолжение)**Налоговая проверка*

В 2011-2012 годах Налоговый Комитет Министерства Финансов РК проводил комплексную налоговую проверку, которая покрывала периоды с 2006 по 2009 года. 27 декабря 2012 года Группа получила уведомление (далее - «Уведомление») о результатах налоговой проверки, на основании которого Компании за 2007-2009 годы был дополнительно начислен корпоративный подоходный налог с нерезидентов в сумме 960.890 тысяч тенге и соответствующая пеня и связанные с ним штрафы в размере 643.605 тысяч тенге и 480.445 тысяч тенге, соответственно. Налоговые органы оспорили применение пониженной ставки в 10% по налогу с нерезидентов, применяемой согласно Конвенции об избежании двойного налогообложения между Казахстаном и Нидерландами, вместо внутренней ставки в 15% в отношении выплат процентов от Группы в пользу Интергаз Файнанс Б.В. по кредитным соглашениям от 4 ноября 2004 года и от 14 мая 2007 года (далее - «Кредитные соглашения»). Конвенция об избежании двойного налогообложения позволяет применение пониженной ставки налога в 10%, при условии, что Интергаз Файнанс Б.В. является налоговым резидентом Нидерландов и фактическим владельцем процентного дохода.

11 февраля 2013 года Группа подала жалобу в Налоговый Комитет Министерства Финансов Республики Казахстан на Уведомление, полученное по результатам проверки. 18 апреля 2013 года Группа получила извещение о приостановлении срока рассмотрения жалобы от Налогового Комитета Министерства Финансов РК в связи с направлением запроса в компетентные органы иностранных государств до момента получения ответа. По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2013 года соответствующие положения законодательства были интерпретированы корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Группа в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

*Вопросы охраны окружающей среды*

Группа должна соблюдать различные законы и положения по охране окружающей среды. Руководство считает, что Группа 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 Группы считает, что Закон не применим к Группе, так как Группа не является собственником трубопроводов, а осуществляет деятельность в соответствии с условиями Договора, и не имеет обязательств на ликвидацию газопроводов. Руководство Группы так же считает, что на 30 июня 2013 года ожидаемый вклад концессионных активов в уставный капитал Группы не окажет влияния на суждения Руководства. В связи с этим, по состоянию на 30 июня 2013 года не были начислены резервы по ликвидации газопроводов и восстановлению окружающей среды.

*Обязательства по приобретению газа*

По состоянию на 30 июня 2013 года договорные обязательства Группы по приобретению газа составили 16.081.644 тысяч тенге (31 декабря 2012 года: 15.144.940 тысяч тенге).

*Займы газа*

По состоянию на 30 июня 2013 года у Группы имеются договорные обязательства перед ТОО «Азиатский Газопровод» по возврату заемного природного газа в объеме 717.342 тысячи кубических метров (состоящих из 307.442 тысячи кубических метров, полученных в ноябре-декабре 2012 года, и 409.900 тысячи кубических метров, полученных в январе-июне 2013 года). В связи с невыполнением обязательств по возврату газа, полученного в ноябре-декабре 2012 года, подлежащих возврату до 30 июня 2013 года, Группа пересчитала условную задолженность перед ТОО «Азиатский Газопровод» из расчета 340 долларов США за 1 тысячу кубических метров природного газа за 307.442 тысячи кубических метров. В связи с вышеизложенным у Группы имеется условное обязательство перед ТОО «Азиатский Газопровод» на сумму 15.852.021 тысячу тенге. Группа признала обязательство по возврату данного заемного газа по стоимости 85 долларов США за 1 тысячу кубических метров природного газа, на сумму 3.915.313 тысяч тенге в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении. Таким образом, по состоянию на 30 июня 2013 года окончательная сумма условного обязательства перед ТОО «Азиатский Газопровод» составляет 11.936.708 тысяч тенге.