

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

*В тысячах тенге*

---

**1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ**

АО «КазТрансГаз Аймак» (далее «Компания») было первоначально создано как АО «КазТрансГаз Дистрибушн» в апреле 2002 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «КазТрансГаз» (далее «КТГ») является единственным акционером Компании. КТГ расположено в Республике Казахстан и является дочерней организацией, находящейся под полным контролем АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее «КазМунайГаз»). КазМунайГаз полностью принадлежит Правительству в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее «ФНБ Самрук-Казына») и, соответственно, все дочерние организации «КазМунайГаз» и иные государственные предприятия рассматриваются в финансовой отчётности как связанные стороны (*Примечание 24*).

Основными направлениями деятельности Компании являются приобретение и продажа природного газа конечным потребителям, обслуживание и развитие газораспределительных сетей, и оказание иных услуг, относящихся к газоснабжению в Республике Казахстан. Компания обеспечивает транспортировку газа, используя свои собственные газораспределительные сети и сети, принадлежащие АО «Интергаз Центральная Азия», дочерней организации КТГ. Тарифы на газораспределение регулируются законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и контролируются Комитетом по Регулированию Естественных Монополий и защите Конкуренции Республики Казахстан (далее «КРЕМ»).

На 30 июня 2015 года у Компании имеется 10 филиалов (на 31 декабря 2014 года: 10 филиалов), расположенных в Казахстане.

Головной офис Компании расположен по адресу: Астана, ул. Енбекшилер 11, БЦ «Болашак», Республика Казахстан.

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ****Основа подготовки**

Данная промежуточная сокращённая финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «*Промежуточная финансовая отчётность*».

Промежуточная сокращённая финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой финансовой отчётностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

**Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Компанией**

Принятая учётная политика соответствует учётной политике, применявшейся в предыдущем отчётном году, за исключением принятия приведенных ниже новых и пересмотренных стандартов, вступивших в силу 1 января 2015 года:

- Поправки к МСФО (IAS) 19 «*Пенсионные программы с установленными выплатами: взносы работников*»;
- «*Усовершенствование МСФО, период 2010-2012 годов*»;
- «*Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов*».

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Компанией (продолжение)***«Пенсионные программы с установленными выплатами: взносы работников» (Поправки к МСФО (IAS) 19)*

Согласно МСФО (IAS) 19 при учёте пенсионных программ с установленными выплатами организация должна принимать во внимание взносы работников или третьих сторон. Если взносы связаны с оказанием услуг, они должны относиться на сроки оказания услуг в качестве отрицательного вознаграждения. Данные поправки поясняют, что, если сумма взносов не зависит от количества лет оказания услуг, организации разрешается признавать такие взносы в качестве снижения стоимости услуг в периоде, в котором оказывались услуги, вместо их распределения на сроки оказания услуг. Данная поправка вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года, или после этой даты. Поправка не влияет на финансовую отчётность Компании, так как ни Компания не имеет пенсионных планов с установленными выплатами, предусматривающих взносы работников или третьих сторон.

*«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов»*

Данные поправки вступают в силу с 1 июля 2014 года, и Компания впервые применила их в настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности. Они включают:

*МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях»*

Данные поправки применяются ретроспективно и поясняют различные вопросы, связанные с определениями условия достижения результатов и условия периода оказания услуг, которые являются условиями надления правами, включая следующее:

- Условие достижения результатов должно содержать условие периода оказания услуг;
- Целевой показатель должен быть достигнут во время оказания услуг контрагентом;
- Целевой показатель может быть связан с операциями или деятельностью организации или операциями или деятельностью другой организации в той же группе;
- Условие достижения результатов может быть рыночным или нерыночным условием;
- Если контрагент, независимо от причины, прекращает оказание услуг в течение периода надления правами, условие периода оказания услуг не выполняется.

*МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса»*

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что все соглашения об условном возмещении, классифицированные как обязательства (или активы), возникшие в результате объединения бизнеса, должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, независимо от того, относятся ли они к сфере применения МСФО (IFRS) 9 (или, если применимо, МСФО (IAS) 39) или нет.

*МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты»*

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют следующее:

- Организация должна раскрывать информацию о суждениях, сделанных руководством при применении критериев агрегирования, указанных в пункте 12 МСФО (IFRS) 8, включая краткое описание агрегированных операционных сегментов и экономические характеристики (например, продажи и валовая маржа), использованные для оценки того, являются ли сегменты «аналогичными»;
- Раскрытие информации о сверке активов сегмента и общей суммы активов требуется только в том случае, если сверка представляется руководством, принимающему операционные решения, по аналогии с требованием о раскрытии информации об обязательствах сегмента.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Компанией (продолжение)***«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов» (продолжение)**МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы»*

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что согласно МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 актив может быть переоценен на основе использования наблюдаемых данных путем корректировки валовой балансовой стоимости актива до рыночной стоимости или путем определения рыночной стоимости для балансовой стоимости и пропорциональной корректировки валовой балансовой стоимости таким образом, чтобы конечная балансовая стоимость равнялась рыночной стоимости актива. Кроме этого, накопленная амортизация представляет собой разницу между валовой балансовой и балансовой стоимостью актива.

*МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах»*

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что управляющая организация (организация, которая предоставляет услуги ключевого управленческого персонала) является связанной стороной, на которую распространяются требования к раскрытию информации о связанных сторонах. Кроме этого, организация, которая пользуется услугами управляющей организации, должна раскрывать информацию о расходах, понесенных в результате получения управленческих услуг. Данная поправка не будет влиять на финансовую отчётность Компании, так как она не получает управленческие услуги от других организаций.

*«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов»**МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса»*

Поправка применяется перспективно и поясняет исключения из сферы применения МСФО (IFRS) 3:

- Совместное предпринимательство в целом, а не только совместные предприятия не относятся к сфере применения МСФО (IFRS) 3;
- Данное исключение из сферы применения применяется только к учёту в финансовой отчётности самого совместного предпринимательства.

*«МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости»*

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что исключение в отношении портфеля в МСФО (IFRS) 13 применяется не только к финансовым активам и финансовым обязательствам, но также к другим договорам, относящимся к сфере применения МСФО (IFRS) 9 (или, если применимо, МСФО (IAS) 39).

*«МСФО (IAS) 40 «Инвестиционное имущество»*

МСФО (IAS) 40 разграничивает инвестиционную недвижимость и недвижимость, занимаемую владельцем (т. е. основные средства) на основе анализа дополнительных услуг. Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что МСФО (IFRS) 3, а не анализ дополнительных услуг в МСФО (IAS) 40, используется для определения того, является ли операция покупкой актива или объединением бизнеса.

**Сезонный характер деятельности**

Операционные расходы Компании подвержены сезонным колебаниям, при этом более высокие расходы на материалы и ремонт, техническое обслуживание и прочие услуги обычно ожидаются во втором и третьем квартале года, чем в первые и последние три месяца календарного года. Такие колебания, в основном, связаны со снижением объемов потребления газа в теплый период года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ (продолжение)****Пересчёт иностранных валют**

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

При подготовке промежуточной сокращённой финансовой отчётности Компании использовались следующие обменные курсы доллара США по отношению к тенге:

	Обменный курс на дату	Средневзвешенная ставка в течение полугодия/года
<b>30 июня 2015 года</b>	<b>186,20</b>	<b>185,22</b>
31 декабря 2014 года	182,35	179,12
30 июня 2014 года	183,51	176,23

**3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Основные средства и соответствующий накопленный износ представлены следующим образом:

	Земля	Здания	Машины и обору- дование	Газотранс- портная система	Транс- портные средства	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>								
<b>На 31 декабря 2014 года (аудированные)</b>	122.024	4.386.909	1.921.066	122.971.000	2.191.978	656.485	13.983.954	146.233.416
Поступления	7.971	4.060	24.283	352.406	13.068	147.645	6.176.123	6.725.556
Переводы	-	343.464	4.897	5.495.025	11.861	4.075	(5.859.322)	-
Выбытия	(75)	-	(9.565)	(94.005)	(5.542)	(10.521)	-	(119.708)
<b>На 30 июня 2015 года (неаудированные)</b>	<b>129.920</b>	<b>4.734.433</b>	<b>1.940.681</b>	<b>128.724.426</b>	<b>2.211.365</b>	<b>797.684</b>	<b>14.300.755</b>	<b>152.839.264</b>
<b>Накопленный износ и обесценение</b>								
<b>На 31 декабря 2014 года (аудированные)</b>	-	(1.247.425)	(782.414)	(16.217.908)	(1.041.765)	(271.666)	(290.939)	(19.852.117)
Амортизационные отчисления	-	(163.700)	(110.603)	(2.534.085)	(124.559)	(84.785)	-	(3.017.732)
Переводы	-	(5.397)	(525)	2.435	(3.989)	7.476	-	-
Выбытия	-	-	7.405	61.720	3.925	4.968	-	78.018
<b>На 30 июня 2015 года (неаудированные)</b>	<b>-</b>	<b>(1.416.522)</b>	<b>(886.137)</b>	<b>(18.687.838)</b>	<b>(1.166.388)</b>	<b>(344.007)</b>	<b>(290.939)</b>	<b>(22.791.831)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>								
<b>На 31 декабря 2014 года (аудированные)</b>	122.024	3.139.484	1.138.652	106.753.092	1.150.213	384.819	13.693.015	126.381.299
<b>На 30 июня 2015 года (неаудированные)</b>	<b>129.920</b>	<b>3.317.911</b>	<b>1.054.544</b>	<b>110.036.588</b>	<b>1.044.977</b>	<b>453.677</b>	<b>14.009.816</b>	<b>130.047.433</b>

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Компания безвозмездно получила от местных органов Власти основные средства на сумму 355.558 тысяч тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 140.168 тысяч тенге).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Компания произвела закуп запасов, оплату заработной платы и работ подрядчиков на общую сумму 6.176.123 тысячи тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 1.733.798 тысяч тенге). Основная часть данных затрат относится к строительству и модернизации подводящих газопроводов.

По состоянию на 30 июня 2015 года балансовая стоимость основных средств с полностью начисленным износом, находящихся в эксплуатации, составила 4.243.248 тысяч тенге (по состоянию на 30 июня 2014 года: 3.797.712 тысячи тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****4. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

Авансы выданные представлены следующим образом:

	<b>30 июня 2015 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2014 года (аудированные)
<b>Авансы, выданные поставщикам за долгосрочные активы</b>		
Авансы, выданные за долгосрочные активы	<b>5.692.555</b>	7.563.750
	<b>5.692.555</b>	7.563.750
<b>Авансы, выданные поставщикам за текущие активы и услуги</b>		
Авансы, выданные третьим сторонам	<b>287.702</b>	635.392
Авансы, выданные связанным сторонам ( <i>Примечание 24</i> )	<b>8.128</b>	6.679
	<b>295.830</b>	642.071

Авансы, выданные поставщикам за долгосрочные активы в сумме 5.692.555 тысяч тенге, включают авансы, выданные под выполнение работ по строительству автоматизированных газораспределительных станций, строительно-монтажных работ, капитального ремонта и реконструкции газопроводов в Кызылординской, Мангистауской и Жамбылской областях Казахстана.

**5. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ**

Расходы будущих периодов представлены следующим образом:

	<b>30 июня 2015 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2014 года (аудированные)
Компенсация работникам на приобретение жилья	<b>595.551</b>	843.458
Прочее	<b>37.551</b>	62.926
	<b>633.102</b>	906.384

В сентябре 2013 года Правление Компании приняло решение о финансировании приобретения жилья работникам, переведенным в г. Астана в 2013 году. В результате данного решения 116 работников получили компенсации на приобретение жилья в размере 15.500 тысяч тенге каждый с условием, что работник проработает в Компании в течение 5 (пять) лет. Общая сумма выплаченных компенсаций составила 1.798.000 тысяч тенге, которая будет списана равными долями на общие и административные расходы Компании до конца 2018 года. Компания отнесла сумму в 595.551 тысячу тенге на долгосрочную часть, а 254.200 тысяч тенге на текущую часть в составе задолженности работников. В течение шести месяцев, 2015 года, Компания амортизировала сумму в 303.542 тысячи тенге (в течении шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 179.800 тысяч тенге) (*Примечание 20*).

**6. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

Товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	<b>30 июня 2015 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2014 года (аудированные)
Материалы и запасы	<b>1.245.200</b>	1.363.938
Природный газ	<b>418.608</b>	297.535
	<b>1.663.808</b>	1.661.473
Минус: резерв на устаревшие и неликвидные запасы	<b>(65.119)</b>	(73.493)
	<b>1.598.689</b>	1.587.980

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****6. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ (продолжение)**

Движение в резерве на устаревшие и неликвидные запасы представлено следующим образом:

<b>На 1 января 2015 года (аудированные)</b>	<b>(73.493)</b>
Начисления за год	<b>(4.304)</b>
Списание за счёт резерва	<b>12.678</b>
<b>На 30 июня 2015 года (неаудированные)</b>	<b>(65.119)</b>

**7. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

	<b>30 июня 2015 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2014 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 24)	<b>9.054.847</b>	9.238.526
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	<b>8.272.990</b>	13.524.890
	<b>17.327.837</b>	22.763.416
Минус: резерв по сомнительной дебиторской задолженности	<b>(522.323)</b>	(587.417)
	<b>16.805.514</b>	22.175.999

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года торговая дебиторская задолженность выражена в тенге.

Движение в резерве по сомнительной дебиторской задолженности представлено следующим образом:

<b>На 1 января 2015 года (аудированные)</b>	<b>(587.417)</b>
Начисления за период (Примечание 20)	<b>(105.536)</b>
Списание за счёт резерва	<b>170.630</b>
<b>На 30 июня 2015 года (неаудированные)</b>	<b>(522.323)</b>

**8. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ**

Налоги к возмещению представлены следующим образом:

	<b>30 июня 2015 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2014 года (аудированные)
НДС к возмещению	<b>512.045</b>	927.459
Налог на имущество	<b>81.499</b>	97.660
Прочие	<b>13.878</b>	10.528
	<b>607.422</b>	1.035.647

**9. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ**

Прочие текущие активы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2015 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2014 года (аудированные)
Задолженность работников	<b>273.925</b>	327.637
Расходы будущих периодов	<b>65.622</b>	90.110
Предоплата по страхованию	<b>40.466</b>	27.439
Задолженность по аренде	<b>18.433</b>	20.861
Прочее	<b>42.489</b>	192.204
	<b>440.935</b>	658.251

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****10. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

Долгосрочные банковские вклады представлены следующим образом:

	<b>30 июня 2015 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2014 года (аудированные)
Долгосрочные вклады в тенге	<b>1.305.950</b>	1.210.802
Долгосрочные вклады в долларах США	<b>3.724</b>	3.647
Минус: денежные средства, ограниченные в использовании	<b>(985.950)</b>	(788.802)
	<b>323.724</b>	425.647

По состоянию на 30 июня 2015 года, долгосрочные вклады в тенге размещены в АО «Народный банк Казахстана» под 1% годовых сроком до 11 октября 2023 года, в АО «Евразийский банк» под 7% годовых сроком до 5 апреля 2016 года, в АО «Bank RBK» под 10% годовых со сроком до 10 сентября 2016 года, в АО «Qazaq Banki» под 10% и 4,5% годовых сроком до 25 августа 2016 года и в АО «ForteBank» под 8,5% годовых сроком до 7 июля 2017 года.

По состоянию на 30 июня 2015 года долгосрочные депозиты в сумме 985.950 тысяч тенге были ограничены в использовании для гарантирования выплат по кредитам АО «Народный банк Казахстана», выданным работникам Компании (на 31 декабря 2014 года: 788.802 тысячи тенге).

Краткосрочные банковские вклады представлены следующим образом:

	<b>30 июня 2015 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2014 года (аудированные)
Краткосрочные вклады в тенге	<b>6.747.053</b>	5.268.149
Краткосрочный вклад в долларах США	<b>20.188</b>	5.528.138
Начисленные вознаграждения	<b>38.057</b>	577.944
	<b>6.805.298</b>	11.374.231

По состоянию на 30 июня 2015 года краткосрочные вклады в тенге и долларах США были размещены в АО «Bank RBK», АО «ForteBank», АО «Qazaq Banki» и АО «Народный банк Казахстана». Ставки вознаграждения составляли 10% годовых в тенге и 4,5% годовых в долларах США по вкладам в АО «Bank RBK», 8,5% годовых в тенге по вкладу в АО «ForteBank», 10% годовых в тенге и 4,5% годовых в долларах США по вкладу в АО «Qazaq Banki», 6,3% годовых в тенге по вкладу в АО «Народный банк Казахстана».

Начисленные вознаграждения по банковским вкладам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года составили 542.709 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 269.875 тысяч тенге).

**11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

Денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	<b>30 июня 2015 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2014 года (аудированные)
Текущие счета в тенге	<b>1.422.026</b>	1.507.532
Текущие счета в рублях	<b>1.354</b>	2.705
Текущие счета в долларах США	<b>47</b>	39
Денежные средства в пути	<b>15.142</b>	24.165
Денежные средства в кассе	<b>1.270</b>	1.503
	<b>1.439.839</b>	1.535.944

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года текущие счёта в банках являются беспроцентными.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****12. КАПИТАЛ****Уставный капитал**

Уставный капитал представлен следующим образом:

	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
<b>Простые акции, выпущенные в обращении</b>	<b>Количество акций</b>		<b>В тысячах тенге</b>	
Номинальной стоимостью в 1.000 тенге	54.862.167	54.837.260	54.862.167	54.837.260
Номинальной стоимостью в 3.493 тенге	1.554.256	1.554.256	5.429.017	5.429.017
Номинальной стоимостью в 1.453 тенге	2.591.374	2.591.374	3.765.862	3.765.862
Номинальной стоимостью в 1.461 тенге	685.440	685.440	1.001.627	1.001.627
Номинальной стоимостью в 10.000 тенге	1.899.350	145.546	18.993.500	1.455.460
	<b>61.592.587</b>	<b>59.813.876</b>	<b>84.052.173</b>	<b>66.489.226</b>

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Компания выпустила простые акции в количестве 1.753.804 штуки номинальной стоимостью 10.000 тенге за акцию, 24.907 штук номинальной стоимостью 1.000 тенге за акцию. Все выпущенные акции были выкуплены единственным акционером Компании и оплачены взносом в виде газопроводных активов в Костанайской, Западно-Казахстанской, Жамбылской областях и прочими основными средствами.

**Нераспределенная прибыль**

На 30 июня 2015 года все простые акции Компании были разрешены к выпуску, выпущены и полностью оплачены. Держатели простых акций имеют право на получение дивидендов при их объявлении, а также имеют право голосовать на собраниях Компании. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению Совета директоров Компании. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Компания начислила дивиденды к выплате единственному акционеру АО «КазТрансГаз» в сумме 1.545.975 тысяч тенге (в 2014 году: начислила и выплатила сумму в 837.709 тысяч тенге).

**13. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

Процентные займы и привлеченные средства представлены следующим образом:

Банк	Валюта	Дата погашения	% ставка	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	27 мая 2024 года	8,20%	12.235.900	12.728.036
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	19 сентября 2023 года	8,10%	5.088.729	5.088.729
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	25 июля 2022 года	8,42%	1.700.651	1.814.028
АО ДБ «Сбербанк Казахстан»	Тенге	24 марта 2015 года	6,50%	–	3.750.000
АО ДБ «Сбербанк Казахстан»	Тенге	18 марта 2015 года	6,50%	–	2.500.000
АО ДБ «Сбербанк Казахстан»	Тенге	6 февраля 2015 года	6,50%	–	1.450.000
АО ДБ «Сбербанк Казахстан»	Тенге	4 марта 2015 года	6,50%	–	1.300.000
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				(179.988)	(186.763)
				<b>18.845.292</b>	28.444.030
Вознаграждение к уплате				268.020	263.978
				<b>19.113.312</b>	28.708.008
Минус: текущая часть процентных займов и привлеченных средств				(2.452.992)	(11.129.862)
<b>Долгосрочная часть процентных займов и привлеченных средств</b>				<b>16.660.320</b>	17.578.146



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****13. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ****АО «Банк Развития Казахстана»**

В соответствии с соглашением об открытии возобновляемой кредитной линии от 12 марта 2014 года на сумму 21.485.004 тысячи тенге под 8,2% с максимальным сроком займа до 10 (десяти) лет, в течение 2014 года АО «Банк Развития Казахстана» предоставил Компании финансирование на сумму 13.164.028 тысяч тенге по проекту «Модернизация газораспределительной системы ЮКО». Сумма займов, полученных в рамках сублимита 1, подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 669.897 тысяч тенге, начиная с ноября 2014 года. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года Компания погасила основную сумму долга в размере 669.897 тысяч тенге, а также начисленные проценты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года в размере 493.053 тысячи тенге.

В соответствии с соглашением об открытии возобновляемой кредитной линии от 17 июля 2013 года на сумму 16.400.000 тысяч тенге под 8,1% с максимальным сроком займа до 10 (десяти) лет, в течение 2014 АО «Банк Развития Казахстана» предоставил Компании дополнительное финансирование в размере 2.806.112 тысяч тенге по проекту «Модернизация ГРС г. Тараз». Сумма займов, полученных в рамках сублимита 1, подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 299.337 тысяч тенге, начиная с сентября 2015 года. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года Компания погасила ежемесячно начисленные проценты в размере 199.276 тысяч тенге.

В соответствии с договором банковского займа от 12 июня 2007 года, заём на сумму 1.700.651 тысяча тенге подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 113.377 тысяч тенге. Данный заём был привлечен для реализации проекта «Резервная нитка газопровода Узень-Жетыбай».

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015, Компания погасила основную сумму долга в размере 113.377 тысяч тенге, а также ежемесячно начисленные проценты в размере 76.795 тысяч тенге.

КТГ выступает гарантом по данным договорам. По состоянию на 30 июня 2015 года у Компании нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данным займам.

**АО ДБ «Сбербанк Казахстан»**

В соответствии с договором об открытии возобновляемой кредитной линии от 9 сентября 2013 года в 2013-2014 годах Компания получила финансирование в сумме 9.000.000 тысяч тенге. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Компания погасила основной долг в размере 9.000.000 тысяч тенге и начисленные проценты в размере 138.338 тысяч тенге (30 июня 2014 года: 277.936 тысяч тенге). По состоянию на 30 июня 2015 года у Компании нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данному займу.

Начисленные вознаграждения по всем процентным займам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, составляют 926.078 тысяч тенге (30 июня 2014 года: 779.928 тысяч тенге) (Примечание 22).

**14. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ**

	Валюта	Дата погашения	% ставка	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Номинальная сумма основного долга	Тенге	27 декабря 2018 года	7,50%	<b>8.629.170</b>	8.629.170
Дисконт				<b>(128.808)</b>	(144.483)
<b>Долгосрочная часть по выпущенные долговым ценным бумагам</b>				<b>8.500.362</b>	8.484.687

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****14. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ (продолжение)**

Движение дисконта за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, представлено следующим образом:

<b>На 1 января 2015 года (аудированные)</b>	<b>(144.483)</b>
Амортизация дисконта ( <i>Примечание 22</i> )	<b>15.675</b>
<b>На 30 июня 2015 года (неаудированные)</b>	<b>(128.808)</b>

Краткосрочные вознаграждения к выплате по выпущенным долговым ценным бумагам ( <i>Примечание 22</i> )	<b>323.595</b>
<b>Краткосрочная часть по выпущенные долговым ценным бумагам</b>	<b>323.595</b>

С целью финансирования инвестиционных проектов, а также рефинансирования полученных займов, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, в торговой системе КФБ были размещены облигации Компании в количестве 8.629.170 штук, номинальной стоимостью 1.000 тенге за облигацию, со ставкой вознаграждения 7,5% годовых, периодичность выплаты купонов 27 июня и 27 декабря каждый год до 2018 года включительно. Доходность по облигациям для покупателя равна 8,2% годовых.

**15. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	<b>30 июня 2015 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2014 года (аудированные)
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами ( <i>Примечание 24</i> )	<b>28.303.435</b>	28.521.797
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	<b>4.534.248</b>	3.930.159
	<b>32.837.683</b>	32.451.956

Торговая кредиторская задолженность является беспроцентной и обычно погашается в течение 30 дней.

**16. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ**

Авансы полученные представлены следующим образом:

	<b>30 июня 2015 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2014 года (аудированные)
Авансы, полученные за поставку газа	<b>2.336.025</b>	1.843.779
Авансы, полученные от связанных сторон ( <i>Примечание 24</i> )	<b>15.846</b>	443.277
Прочие полученные авансы	<b>432.042</b>	672.841
	<b>2.783.913</b>	2.959.897

**17. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Прочие текущие обязательства представлены следующим образом:

	<b>30 июня 2015 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2013 года (аудированные)
Начисленные обязательства	<b>825.962</b>	1.618.491
Задолженность перед работниками	<b>52.391</b>	–
Прочее	<b>180.882</b>	107.395
	<b>1.059.235</b>	1.725.886

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****18. ДОХОДЫ**

Доходы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня, представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года
Доходы от реализации газа	59.279.573	64.105.959
Доходы от услуг по транспортировке газа	7.820.007	7.379.216
	<b>67.099.580</b>	<b>71.485.175</b>

**19. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

Себестоимость реализации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня, представлена следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года
Стоимость проданного газа	54.036.190	53.725.335
Заработная плата и соответствующие налоги	3.163.050	2.908.007
Износ и амортизация	2.833.188	2.042.838
Услуги по биллингу	1.170.489	1.052.709
Потери газа в пределах норм	825.050	687.121
Налог на имущество и прочие налоги	801.373	545.228
Товарно-материальные запасы	162.497	178.876
Ремонт и содержание	121.681	68.756
Транспортировка и доставка	68.293	6.021.379
Услуги по хранению газа	–	103.950
Прочее	266.650	240.515
	<b>63.448.461</b>	<b>67.574.714</b>

**20. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

Общие и административные расходы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня, представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года
Заработная плата и соответствующие налоги	1.152.949	1.406.773
Амортизация жилищных компенсаций работников (Примечание 5)	303.542	179.800
Аренда	221.036	159.494
Износ и амортизация	216.207	161.854
Налоги, помимо подоходного налога	203.224	33.363
Комиссии банка	201.141	195.993
Социальные выплаты, не входящие в ФОТ	195.480	117.924
Начисление резерва по сомнительной задолженности (Примечание 7)	105.536	404.359
Повышение квалификации	64.507	20.949
Ремонт и техническое обслуживание	60.905	70.514
Профессиональные услуги	59.272	92.408
Командировочные расходы	58.755	52.969
Прочее	150.573	108.065
	<b>2.993.127</b>	<b>3.004.465</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ)**

Прочие операционные доходы/(расходы) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня, представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года
<b>Прочие операционные доходы</b>		
Доходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, врезка, техническое обслуживание)	1.012.406	1.286.180
Услуги доверительного управления	590.962	–
Амортизация доходов будущих периодов	135.964	127.103
Штрафы и пени	134.360	93.453
Доходы от арендной платы	25.465	19.856
Доходы от реализации ТМЦ (счётчики, отопительные котлы и пр.), нетто	16.764	61.341
Прибыль от выбытия активов	–	2.929
Прочие доходы	11.919	2.894
	<b>1.927.840</b>	<b>1.593.756</b>
<b>Прочие операционные расходы</b>		
Расходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, врезка, техническое обслуживание)	(701.686)	(754.904)
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	(39.735)	–
Расходы по аренде – износ арендованных зданий и газопроводов, операционная аренда третьим сторонам	(10.303)	(12.491)
	<b>(751.724)</b>	<b>(767.395)</b>

**22. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года
Расходы по процентам по банковским займам и овердрафтам (Примечание 13)	926.078	779.928
Вознаграждение по долговым ценным бумагам (Примечание 14)	323.595	323.595
Амортизация дисконта по обязательствам по выбытию активов	18.582	48.819
Амортизация по долговым ценным бумагам (Примечание 14)	15.675	14.491
Прочее	102	15.035
	<b>1.284.032</b>	<b>1.181.868</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****23. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

Компания облагается подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 30 июня 2014 года.

Основные компоненты расходов по подоходному налогу в промежуточном отчёте о совокупном доходе представлены ниже:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)</b>	
	<b>2015 года</b>	<b>2014 года</b>
<i>Расходы по текущему подоходному налогу</i>	<b>490.984</b>	238.198
<i>Корректировка в отношении текущего подоходного налога предыдущего года</i>	<b>(401.671)</b>	–
<i>Расходы/(экономию) по отсроченному подоходному налогу, связанные с возникновением и восстановлением временных разниц</i>	<b>336.037</b>	(98.859)
	<b>425.350</b>	139.339

По состоянию на 30 июня 2015 года Компания имела предоплату по подоходному налогу в размере 1.107.273 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: предоплата в размере 590.147 тысяч тенге).

**24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

В соответствии с МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению.

Связанные стороны могут заключать такие сделки, которые не могут быть заключены между несвязанными сторонами, и сделки между связанными сторонами могут и не быть осуществлены на тех же положениях и условиях и в суммах, как сделки между несвязанными сторонами. Руководство считает, что Компания имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года и 30 июня 2014 года, сделки по продажам и покупкам с/от связанных сторон совершаются на условиях, аналогичных условиям сделок на коммерческой основе.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Значительные сделки со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года и 2014 года, а также остатки, сформировавшиеся на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года, представлены далее:

**Доходы**

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)</b>	
	<b>2015 года</b>	<b>2014 года</b>
<b>Реализация газа и прочих товаров</b>		
АО «КазТрансГаз»	–	7.138.271
<i>Компании под контролем или совместным контролем «КазТрансГаз»:</i>		
АО «Интергаз Центральная Азия»	<b>2.861.327</b>	830.614
ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»	<b>3.922</b>	–
АО «Актаугазсервис»	–	14.187
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
АО «КазТрансОйл»	<b>585.852</b>	470.493
ТОО «АЗПМ»	<b>16.491</b>	15.183
АО «Эмбамунайгаз»	<b>15.995</b>	–
ТОО «Урихтау Оперейтинг»	<b>4.888</b>	–
ТОО «KMG EP-Catering»	<b>3.091</b>	–
ТОО «МангистауМунайГаз»	<b>1.978</b>	2.862
ТОО «KMG Systems & Services»	<b>1.928</b>	3.954
ТОО «НИИ Каспиймунайгаз»	<b>1.747</b>	1.343
АО «Авиакомпания Евро-Азия Эйр»	<b>1.411</b>	978
АО «Озенмунайгаз»	<b>868</b>	–
ТОО «Жол-Сервис»	<b>774</b>	–
ТОО «Кен-Курьлыс-Сервис»	<b>644</b>	–
ТОО «Oil Construction Company»	<b>625</b>	775
ТОО «КазМунайГаз Онимдери»	<b>465</b>	320
ТОО «МангистауЭнерго Мунай»	<b>287</b>	375
ТОО «Семсер Орт Сондируши»	<b>229</b>	339
ТОО «КМГ Карачаганак»	<b>100</b>	76
ТОО «КРУЗ»	<b>69</b>	–
АО «КазНИПИмунайгаз»	<b>25</b>	–
ТОО «КазТуркМунай»	–	1
АО РД «КазМунайГаз»	–	11.406
ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	–	171
<i>Под контролем или совместным контролем «ФНБ «Самрук-Казына»:</i>		
АО НАК «Казатомпром»	<b>13.348.224</b>	13.727.828
АО «Жамбылская ГРЭС»	<b>3.787.850</b>	3.290.336
АО «Самрук Энерго»	<b>1.134.713</b>	233.519
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	<b>161.264</b>	90.301
АО НК «Казахстан Инжиниринг»	<b>22.457</b>	24.221
АО «Казхтелеком»	<b>8.573</b>	8.879
АО «Казпочта»	<b>7.603</b>	9.042
АО «БТА Банк»	–	1.016
АО «Альянс Банк»	–	662
АО «ТемирБанк»	–	51
	<b>21.973.400</b>	<b>25.877.203</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

## Доходы (продолжение)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года
<b>Реализация услуг</b>		
АО «КазТрансГаз»	590.962	-
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»:</i>		
ТОО «КазТрансГаз Онимдери»	505	12.923
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
АО «КазТрансОйл»	51.264	49.697
АО «Эмбамунайгаз»	4.640	-
АО «МангистауМунайГаз»	1.406	1.433
ТОО «АЗПМ»	1.118	670
ТОО «KMG EP-Catering»	691	-
ТОО «KMG Systems & Services»	405	615
АО «Авиакомпания Евро-Азия Эйр»	229	193
ТОО «Oil Construction Company»	228	209
ТОО «Кен-Курылыс-Сервис»	207	-
АО «Озенмунайгаз»	194	-
ТОО «НИИ Каспиймунайгаз»	185	145
ТОО «Жол-Сервис»	173	-
ТОО «КазМунайГаз Онимдери»	156	46
ТОО «МангистауЭнерго Мунай»	104	96
ТОО «Семсер Орт Сондируши»	51	51
ТОО «КМГ Карачаганак»	43	6
ТОО «КРУЗ»	38	-
АО РД «КазМунайГаз»	-	1.632
ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	-	40
ТОО «КазахТуркМунай»	-	4
<i>Под контролем или совместным контролем «ФНБ «Самрук-Казына»:</i>		
АО НАК «Казатомпром»	425.577	10.412
АО «Самрук Энерго»	247.761	52
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	12.148	38.014
АО «Казпочта»	4.949	3.043
АО НК «Казахстан Инжиниринг»	4.051	4.369
АО «Казахтелеком»	1.716	1.395
АО «БТА Банк»	-	224
АО «Альянс Банк»	-	101
АО «ТемирБанк»	-	47.831
	<b>1.348.801</b>	<b>173.201</b>
	<b>23.322.201</b>	<b>26.050.404</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

## Расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года
<b>Приобретения товаров и услуг</b>		
АО «КазТрансГаз»	<b>(52.990.783)</b>	(701.743)
<i>Компании под контролем или совместным контролем «КазТрансГаз»:</i>		
АО «Интергаз Центральная Азия»	-	(6.053.921)
АО «Актаугазсервис»	-	(72.856)
АО «КазТрансГаз Алматы»	<b>(32.619)</b>	-
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
ТОО «Казмунайгаз Онимдери»	<b>(49.716)</b>	(91.352)
ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	<b>(5.802)</b>	(8.169)
АО «КБТУ»	<b>(4.722)</b>	(2.520)
ТОО «АЗПМ»	<b>(78)</b>	(105)
АО «КазТрансОйл»	<b>(11)</b>	(15)
ТОО «Тенгизшевройл»	-	(14.405.319)
ТОО «КазРосГаз»	-	(4.592.586)
АО РД «КазМунайГаз»	-	(1.326.487)
ТОО «КазахТуркМунай»	-	(368.058)
ТОО «КазахОйл Актобе»	-	(306.915)
ТОО СП «КазгерМунай»	-	(111.687)
<i>Под контролем или совместным контролем «ФНБ «Самрук-Казына»:</i>		
АО «Казпочта»	<b>(38.576)</b>	(48.519)
АО НАК «Казатомпром»	<b>(11.370)</b>	(46.404)
АО «Самрук Энерго»	<b>(10.667)</b>	(304)
АО «Самрук-Казына Контракт»	<b>(8.055)</b>	(6.450)
АО «Казахтелеком»	<b>(380)</b>	(227)
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	<b>(193)</b>	(168)
АО «БТА Банк»	-	(273)
АО «ТемирБанк»	-	(170)
АО «Альянс Банк»	-	(29)
	<b>(53.152.972)</b>	(28.144.277)



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Торговая дебиторская задолженность (Примечание 7)**

Торговая дебиторская задолженность связанных сторон подлежит оплате в течение 90 дней и является беспроцентной. непогашенные суммы на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года являются необеспеченными, и расчёт по ним осуществляется в денежной форме. В отношении дебиторской задолженности связанных сторон отсутствуют какие-либо выданные или полученные гарантии.

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
АО «КазТрансГаз»	703.752	2.947.486
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»:</i>		
АО «Интергаз Центральная Азия»	3.825.379	2.211.805
ТОО «КазТрансГаз Онимдери»	6.620	911
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
АО «Озенмунайгаз»	299	–
АО «МангистауМунайГаз»	256	–
ТОО «Урихтау Оперейтинг»	164	1.224
ТОО «Жол-Сервис»	57	–
АО «Авиакомпания ЕвроАзия Эйр»	23	33
ТОО «КРУЗ»	10	–
АО «Эмбамунайгаз»	3	–
ТОО «Казмунайгаз Онимдери»	–	214
ТОО «Кен-Курылыссервис»	–	108
АО «КазТрансОйл»	–	7.889
ТОО «КМГ Карачаганак»	–	4
ТОО «KMG EP Catering»	–	27
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:</i>		
АО НАК «Казатомпром»	4.005.309	3.568.096
АО «Самрук-Энерго»	362.550	463.618
АО «Жамбылская ГРЭС им.Т.И.Батурова»	143.985	–
АО НК «Казахстан Темир жолы»	5.638	30.347
АО «Казактелеком»	496	2.081
АО «Казпочта»	306	4.683
	<b>9.054.847</b>	<b>9.238.526</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)***Авансы выданные (Примечание 4)*

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
ТОО «КазМунайГаз Өнімдері»	1.318	1.315
АО «КазТрансОйл»	1	-
АО «КБТУ»	-	2.520
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:</i>		
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	4.985	-
АО «Казателеком»	779	52
ТОО «Самрук-Казына Контракт»	640	500
АО «Казпочта»	405	2.292
	<b>8.128</b>	<b>6.679</b>

*Торговая кредиторская задолженность (Примечание 15)*

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
АО «КазТрансГаз»	27.897.677	26.615.947
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»:</i>		
ТОО «КазТрансГаз Алматы»	332.873	5.891
АО «Интергаз Центральная Азия»	-	1.589.108
ТОО «Алматы Газ Трейд»	-	300.041
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
АО «КазТрансОйл»	66.533	-
ТОО «КазМунайГаз Сервис»	918	2.601
ТОО «Казмунайгаз Онимдери»	551	-
ТОО «Мангистауэнергомунай»	64	-
ТОО «АЗПМ»	52	-
ТОО «КазакТуркМунай»	5	3
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:</i>		
АО «Казпочта»	2.809	5.458
АО НАК «Казатомпром»	1.638	248
АО «Казателеком»	254	148
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	61	-
ТОО «Самрук-Казына Контракт»	-	2.352
	<b>28.303.435</b>	<b>28.521.797</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Авансы полученные (Примечание 16)****30 июня 2015 года** 31 декабря 2014 года*Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:*

ТОО «KMG Systems & Services»	<b>2.524</b>	–
ТОО «Oil Construction Company»	<b>2.135</b>	1.676
ТОО «АЗПМ»	<b>1.618</b>	146
АО «Озенмунайгаз»	<b>1.533</b>	1.533
АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»	<b>285</b>	86
ТОО «KMG EP-Catering»	<b>118</b>	–
ТОО «КМГ Карачаганак»	<b>17</b>	–
ТОО «КРУЗ»	<b>17</b>	53
АО «МангистауМунайГаз»	<b>6</b>	2.758
АО «Эмбамунайгаз»	–	1.665
ТОО «Жол-Сервис»	–	382
ТОО «Мангистауэнергомунай»	–	196
ТОО «КМГ Systems and Services»	–	1.150
ТОО «НИИ Каспиймунайгаз»	–	1.763
АО «КазТрансОйл»	–	151.249

*Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:*

АО «Казпочта»	<b>3.771</b>	65
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	<b>3.332</b>	9.024
АО НК «Казахстан Инжиниринг»	<b>337</b>	14.426
АО «Казахтелеком»	<b>153</b>	198
АО «Жамбылская ГРЭС»	–	256.907
	<b>15.846</b>	443.277

**Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

На 30 июня 2015 года ключевой управленческий персонал состоял из 13 человек и включал членов Правления (на 31 декабря 2014 года: 13 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу, включённая в общие и административные расходы в промежуточном отчёте о совокупном доходе, составила 235.766 тысяч тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 288.894 тысячи тенге).

Вознаграждения ключевому управленческому персоналу за период, закончившийся 30 июня, представлены следующим образом:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)</b>	
	<b>2015 года</b>	<b>2014 года</b>
Бонусы	<b>124.108</b>	168.956
Краткосрочные выплаты работникам	<b>89.141</b>	92.267
Социальный налог	<b>22.517</b>	27.671
<b>Итого</b>	<b>235.766</b>	288.894

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****25. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**

В состав основных финансовых обязательств Компании входят банковские займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговая и прочая кредиторская задолженность. Указанные финансовые инструменты главным образом используются для привлечения финансирования операций Компании. Компания имеет торговую дебиторскую задолженность, денежные средства и их эквиваленты, долгосрочные и краткосрочные банковские вклады, возникающие непосредственно в результате операционной деятельности Компании.

Компания подвержена рыночному риску, кредитному риску, валютному риску и риску ликвидности.

Руководство Компании проводит обзор и утверждает следующие меры, предпринимаемые для управления этими рисками.

**Рыночный риск**

Рыночный риск заключается в возможном колебании справедливой стоимости будущих денежных потоков от финансовых инструментов в результате изменения рыночных цен. Компания управляет рыночным риском путем периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть из-за негативных изменений рыночной конъюнктуры.

**Валютный риск**

В результате того, что значительная сумма краткосрочных банковских вкладов выражены в долларах США, изменение обменного курса доллара США к тенге может существенно повлиять на отчётные суммы данных статей в отчёте о финансовом положении Компании.

В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Компании до налогообложения к достаточно возможному изменению курса обмена доллара США, при прочих постоянных параметрах, (вследствие изменения в справедливой стоимости денежных активов и обязательств). Влияние на капитал Компании отсутствует.

	Увеличение/ уменьшение курса доллара США	Влияние на прибыль до налогообложения
На 30 июня 2015 года	+17,37%	4.279
	-17,37%	(4.279)
На 31 декабря 2014 года	+17,37%	964.089
	-17,37%	(964.089)

Компания не хеджирует дебиторскую и кредиторскую задолженности, так как руководство не считает, что валютный риск является значительным.

**Кредитные риски**

Кредитный риск – это риск того, что одна сторона по финансовому инструменту не сможет выполнить обязательство и заставит другую сторону понести финансовый убыток. Компания подвержена кредитному риску в результате своей операционной деятельности и некоторых видов инвестиционной деятельности. Что касается инвестиционной деятельности, Компания размещает банковские вклады в казахстанских банках (*Примечания 10 и 11*). Руководство Компании периодически рассматривает кредитные рейтинги этих банков, с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. Руководство Компании считает, что недавний международный кредитный кризис и последующие изменения кредитных рейтингов местных банков не является оправданием чрезвычайного кредитного риска. Соответственно, по банковским вкладам не требуется создание резерва на обесценение.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****25. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Кредитные риски (продолжение)**

Следующая таблица показывает суммы по банковским вкладам, денежным средствам на счетах в банке на отчётную дату с использованием кредитных агентств Standard&Poor, Moody's и Fitch.

	Местонахождение	Агентство	Рейтинг		2015 год	2014 год
			2015 год	2014 год		
АО «Qazaq Banki»	Казахстан	S&P	<b>В-/стабильный/С</b>	В-/стабильный/С	<b>3.553.727</b>	1.929.977
АО «Банк РБК»	Казахстан	S&P	<b>В-/позитивный/С</b>	В-/позитивный/С	<b>3.014.695</b>	8.732.046
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	S&P	<b>ВВ+/негативный/В</b>	ВВ+/стабильный/В	<b>1.660.726</b>	1.628.665
АО «Altyn Bank»	Казахстан	S&P	<b>ВВВ/Стабильный/А-3</b>	ВВВ/Стабильный/А-3	<b>634.815</b>	25.612
АО «ForteBank»	Казахстан	S&P	<b>В- / стабильный</b>	В- / стабильный	<b>362.457</b>	831.992
АО «Евразийский Банк»	Казахстан	S&P	<b>В2/стабильный/NP</b>	В+/стабильный/В	<b>203.213</b>	309.661
АО «ВТБ Банк»	Казахстан	S&P	<b>ВВ/негативный/В</b>	ВВВ-	<b>50.237</b>	86.515
АО «Казкоммерц-банк»	Казахстан	S&P	<b>В/стабильный/С</b>	В/стабильный/С	<b>31.467</b>	139.076
АО «Центральный Депозитарий Ценных Бумаг»	Казахстан	S&P	<b>А/позитивный/А</b>	А/позитивный/А	<b>22.224</b>	22.224
АО «Банк Центр Кредит»	Казахстан	Fitch	<b>В+/стабильный/В</b>	В+/стабильный/В	<b>2.413</b>	13
АО «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	Moody's	<b>А/стабильный</b>	А/стабильный	<b>1.540</b>	380.401
АО «Каспий Банк»	Казахстан	S&P	<b>ВВ-/негативный/В</b>	ВВ-/стабильный/В	<b>439</b>	1.600
ДБ АО «Сбербанк»	Казахстан	Moody's	<b>Вa2/негативный/NP</b>	Вa2/негативный/NP	<b>401</b>	10.758
АО «Цеснабанк»	Казахстан	S&P	<b>В+/стабильный/В</b>	В+/стабильный/В	<b>45</b>	416
					<b>9.538.399</b>	14.098.956

При существующем уровне операций руководство считает, что Компания установила соответствующие процедуры кредитного контроля и мониторинга промышленных потребителей, что позволяет Компании осуществлять торговые операции с признанными кредитоспособными третьими сторонами. Компания осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадежной задолженности является несущественным. Кредитные риски проходят через процедуру индивидуального обесценения.

Кредитный риск связанный с населением контролируется путем отключения подачи газа после нескольких уведомлений в течении 60 дней. Также, Компания имеет соглашения с биллинговыми компаниями во всех регионах страны, которые ведут счета населения и возлагают 90% риска дефолта по его задолженности за газ и транспортировку на себя.

В отношении кредитного риска, возникающего по прочим финансовым активам Компании, которые включают денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады, торговую и прочую дебиторскую задолженность, подверженность Компании кредитному риску возникает в результате дефолта контрагента, а максимальный размер риска равен балансовой стоимости этих инструментов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****25. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость**

Ниже представлено сравнение по категориям балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Компании, которые отражены в финансовой отчётности (в тысячах тенге):

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
<b>Финансовые активы</b>				
Краткосрочные банковские вклады	<b>6.805.298</b>	11.374.231	<b>6.805.298</b>	11.374.231
Долгосрочные банковские вклады	<b>323.724</b>	425.647	<b>323.724</b>	425.647
Торговая дебиторская задолженность	<b>16.805.514</b>	22.175.999	<b>16.805.514</b>	22.175.999
Денежные средства и их эквиваленты	<b>1.439.839</b>	1.535.944	<b>1.439.839</b>	1.535.944
Денежные средства, ограниченные в использовании	<b>985.950</b>	788.802	<b>985.950</b>	788.802
<b>Финансовые обязательства</b>				
Процентные займы и привлеченные средства по фиксированной ставке	<b>19.113.312</b>	28.708.008	<b>19.113.312</b>	28.708.008
Выпущенные долговые ценные бумаги	<b>8.500.362</b>	8.484.687	<b>8.447.362</b>	8.484.687
Торговая кредиторская задолженность	<b>32.837.683</b>	32.451.956	<b>32.837.683</b>	32.451.956

**Методы оценки и допущения**

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств представляет собой сумму, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции между участниками рынка, отличной от вынужденной продажи или ликвидации.

Для определения справедливой стоимости использовались следующие методы и допущения:

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчётную дату. Справедливая стоимость некотируемых инструментов, кредитов, выданных банками, и прочих финансовых обязательств, а также прочих долгосрочных финансовых обязательств определяется путем дисконтирования будущих денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****25. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск возникновения у Компании трудностей при привлечении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности незамедлительно продать финансовый актив по цене, близкой к его справедливой стоимости. Компания регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и руководство обеспечивает наличие средств в объеме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств. Финансовые обязательства Компании, подлежащие оплате по требованию, имеют средний срок погашения менее 3 (трех) месяцев, за исключением заимствований Компании, схема погашений которых приведена в *Примечаниях 13 и 14*.

<b>За период, закончившийся 30 июня 2015 года</b>	<b>По требованию</b>	<b>Менее 3-х месяцев</b>	<b>3-12 месяцев</b>	<b>1-5 лет</b>	<b>Более 5 лет</b>	<b>Итого</b>
Процентные займы и привлеченные средства	184.974	505.731	3.007.676	13.005.044	9.514.810	26.218.235
Выпущенные долговые ценные бумаги	323.594	–	647.188	10.247.140	–	11.217.922
Торговая кредиторская задолженность	32.837.683	–	–	–	–	32.837.683
	<b>33.346.251</b>	<b>505.731</b>	<b>3.654.864</b>	<b>23.252.184</b>	<b>9.514.810</b>	<b>70.273.840</b>

<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014 года</b>	<b>По требованию</b>	<b>Менее 3-х месяцев</b>	<b>3-12 месяцев</b>	<b>1-5 лет</b>	<b>Более 5 лет</b>	<b>Итого</b>
Процентные займы и привлеченные средства	–	9.526.896	3.017.935	13.240.446	10.876.656	36.661.933
Выпущенные долговые ценные бумаги	–	323.595	647.190	10.570.740	–	11.541.525
Торговая кредиторская задолженность	32.451.956	–	–	–	–	32.451.956
	<b>32.451.956</b>	<b>9.850.491</b>	<b>3.665.125</b>	<b>23.811.186</b>	<b>10.876.656</b>	<b>80.655.414</b>

**Управление капиталом**

Капитал включает простые акции, приходящиеся на акционера материнской компании.

Основная цель Компании в отношении управления капиталом заключается в том, чтобы обеспечить сохранение высоких кредитных рейтингов и коэффициентов достаточности капитала, чтобы поддерживать свою деятельность и добиться максимальной акционерной стоимости.

Компания управляет структурой капитала и корректирует ее в свете изменений экономических условий. Для того, чтобы сохранять или корректировать структуру капитала, Компания может регулировать выплату дивидендов акционеру, возвращать капитал акционеру или выпускать новые акции.

Компания осуществляет мониторинг капитала с использованием коэффициента доли заемных средств, представляющего собой сумму чистой задолженности, разделенную на сумму капитала и чистой задолженности. В состав чистой задолженности Компания включает процентные займы и привлеченные средства, выпущенные долговые ценные бумаги и торговую и прочую кредиторскую задолженность за вычетом денежных средств и их эквивалентов и банковских вкладов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****25. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Управление капиталом (продолжение)**

Коэффициент доли заемных средств представлен следующим образом:

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Процентные займы и привлеченные средства	19.113.312	28.708.008
Выпущенные долговые ценные бумаги	8.500.362	8.484.687
Торговая кредиторская задолженность	32.837.683	32.451.956
Прочие текущие обязательства	1.059.235	1.725.886
За вычетом: денежных средств и их эквивалентов, долгосрочных и краткосрочных банковских вкладов (Примечания 10, 11)	<b>(8.568.861)</b>	(13.335.822)
<b>Чистая задолженность</b>	<b>52.941.731</b>	58.034.715
Собственный капитал и чистая задолженность	<b>147.116.410</b>	153.760.604
<b>Коэффициент доли заемных средств</b>	<b>0,36</b>	0,38

**26. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Договорные и условные обязательства Компании раскрыты в годовой финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, не произошло существенных операций, за исключением следующего:

На 30 июня 2015 года договорные обязательства Компании по приобретению газа составили 1.840.285 тысяч тенге (31 декабря 2014 года: 6.533.482 тысячи тенге), по продаже газа сумма обязательств составила 26.434.196 тысяч тенге (31 декабря 2014 года: 3.747.368 тысяч тенге). Договорные обязательства Компании по закупу услуг капитального характера и газификации на 30 июня 2015 года составили 33.841.651 тысяча тенге (31 декабря 2014 года: 1.580.454 тысячи тенге).

**27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА**

1 июля 2015 года Компания произвела выплату купонного вознаграждения по облигациям согласно проспекта 1-го выпуска облигаций в размере 323.595 тысячи тенге.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****28. БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ**

Балансовая стоимость одной простой акции рассчитывается по формуле:

$BVCS = NAV / NOCS$ , где

BVCS – (book value per common share) балансовая стоимость одной простой акции на дату расчета;

NAV – (net asset value) чистые активы для простых акций на дату расчета;

NOCS – (number of outstanding common shares) количество простых акций на дату расчета.

Чистые активы для простых акций рассчитываются по формуле:

$NAV = (TA - IA) - TL - PS$ , где

TA – (total assets) активы эмитента акций в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;

IA – (intangible assets) нематериальные активы в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;

TL – (total liabilities) обязательства в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;

PS – (preferred stock) сальдо счета "уставный капитал, привилегированные акции" в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета.

<b>ТЫСЯЧИ тенге</b>	<b>30.06.2015</b>	<b>31.12.2014</b>
TA	166.997.957	175.914.938
IA	214.393	248.786
TL	72.065.851	80.189.049
PS	-	-
<b>NAV</b>	<b>94.717.713</b>	<b>95.477.103</b>
NOCS	61.592.587	59.813.876
<b>BVCS</b>	<b>1,538</b>	<b>1,596</b>

**29. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ**

<b>Прибыль на акцию за 6 месяцев 2015</b>			
	<b>30.06.2015</b>	<b>31.12.2014</b>	<b>Среднее количество акций за период</b>
Простые акции, сумма, тысяч тенге	84.052.173	66.489.226	
Простые акции, количество штук	61.592.587	59.813.876	60.649.182
Чистая прибыль за 6 месяцев 2015, тысяч тенге	727.859		
<b>Базовая прибыль на акцию</b>	<b>0,0120</b>		
<b>Разводненная прибыль на акцию</b>	<b>0,0120</b>		

<b>Прибыль на акцию за 6 месяцев 2014</b>			
	<b>30.06.2014</b>	<b>31.12.2013</b>	<b>Среднее количество акций за период</b>
Простые акции, сумма, тысяч тенге	63.149.800	62.478.299	
Простые акции, количество штук	58.100.551	57.429.050	57.755.526
Чистая прибыль за 6 месяцев 2014, тысяч тенге	659.859		
<b>Базовая прибыль на акцию</b>	<b>0,0114</b>		
<b>Разводненная прибыль на акцию</b>	<b>0,0114</b>		