

АО «КазТрансГаз Аймак»

**Промежуточная сокращённая
финансовая отчётность (неаудированная)**

*По состоянию на и за шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2015 года*

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращённой финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая финансовая отчётность (неаудированная)

Промежуточный отчёт о финансовом положении	1-2
Промежуточный отчёт о совокупном доходе	3
Промежуточный отчёт о движении денежных средств	4-6
Промежуточный отчёт об изменениях в капитале	7
Примечания к промежуточной сокращённой финансовой отчётности (неаудированной)	8-31

Отчёт по результатам обзора промежуточной сокращённой финансовой отчётности

Акционеру и Руководству АО «КазТрансГаз Аймак»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращённой финансовой отчётности АО «КазТрансГаз Аймак» (далее – «Компания») по состоянию на 30 июня 2015 года, которая включает промежуточный отчёт о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2015 года, а также соответствующие промежуточные отчёты о совокупном доходе, об изменениях в капитале и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания к финансовой отчётности. Руководство Компании несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (МСФО (IAS) 34). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной 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 учёта, 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

На основании нашей обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращённая финансовая отчётность АО «КазТрансГаз Аймак» не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34.

Ernst & Young LLP



Бахтиёр Эшонкулов
Аудитор/партнер по аудиту

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

24 июля 2015 года



Евгений Жемалетдинов
Генеральный директор

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

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

На 30 июня 2015 год

В тысячах тенге

	Прим.	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	3	130.047.433	126.381.299
Нематериальные активы		214.393	248.786
Авансы выданные	4	5.692.555	7.563.750
Расходы будущих периодов	5	633.102	906.384
Долгосрочные банковские вклады	10	323.724	425.647
Денежные средства, ограниченные в использовании	10	985.950	788.802
		137.897.157	136.314.668
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	6	1.598.689	1.587.980
Торговая дебиторская задолженность	7	16.805.614	22.175.999
Авансы выданные	4	295.830	642.071
Налоги к возмещению	8	607.422	1.035.647
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	23	1.107.273	590.147
Краткосрочные банковские вклады	10	6.805.298	11.374.231
Прочие текущие активы	9	440.935	658.251
Денежные средства и их эквиваленты	11	1.439.839	1.535.944
		29.100.800	39.600.270
Итого активы		166.997.957	175.914.938

Примечания на страницах с 8 по 31 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности (неаудированной).

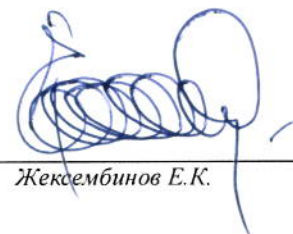
ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

	Прим.	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	12	84.052.173	66.489.226
Нераспределенная прибыль	12	10.879.933	29.236.663
Итого капитал		94.932.106	95.725.889
Долгосрочные обязательства			
Процентные займы	13	16.660.320	17.578.146
Выпущенные долговые ценные бумаги	14	8.500.362	8.484.687
Обязательства по отсроченному налогу		841.738	505.701
Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка		489.045	470.463
Доходы будущих периодов		4.097.005	3.884.527
		30.588.470	30.923.524
Текущие обязательства			
Процентные займы	13	2.452.992	11.129.862
Торговая кредиторская задолженность	15	32.837.683	32.451.956
Авансы полученные	16	2.783.913	2.959.897
Налоги к уплате		208.382	415.839
Выпущенные долговые ценные бумаги		323.595	323.595
Доходы будущих периодов		265.606	258.490
Дивиденды к выплате по простым акциям	12	1.545.975	-
Прочие текущие обязательства	17	1.059.235	1.725.886
		41.477.381	49.265.525
Итого обязательства		72.065.851	80.189.049
Итого капитал и обязательства		166.997.957	175.914.938

Подписано и утверждено к выпуску 24 июля 2015 года:

Управляющий директор





Жексембинов Е.К.

И.о. Главного бухгалтера



Джолдасбаев Д.О.

Примечания на страницах с 8 по 31 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности (неаудированной).

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

В тысячах тенге

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
		2015 года	2014 года
Доходы	18	67.099.580	71.485.175
Себестоимость реализации	19	(63.448.461)	(67.574.714)
Валовая прибыль		3.651.119	3.910.461
Общие и административные расходы	20	(2.993.127)	(3.004.465)
Прочие операционные доходы	21	1.927.840	1.593.756
Прочие операционные расходы	21	(751.724)	(767.395)
Прибыль от операционной деятельности		1.834.108	1.732.357
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто		56.160	(23.682)
Финансовые доходы		546.973	272.391
Финансовые затраты	22	(1.284.032)	(1.181.868)
Прибыль до налогообложения		1.153.209	799.198
Расходы по подоходному налогу	23	(425.350)	(139.339)
Чистая прибыль за период		727.859	659.859
Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога		727.859	659.859

Подписано и утверждено к выпуску 24 июля 2015 года:

Управляющий директор



Жексембинов Е.К.

И.о. Главного бухгалтера

Джолдасбаев Д.О.

Примечания на страницах с 8 по 31 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности (неаудированной).

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

В тысячах тенге

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
		2015 года	2014 года
Денежные потоки от операционной деятельности:			
Прибыль до налогообложения		1.153.209	799.198
Недежные корректировки для сверки прибыли до подходного налога с чистыми денежными потоками:			
Износ и амортизация	19, 20, 21	3.059.698	2.214.613
Финансовые затраты/(доходы), нетто		737.059	909.477
Начисление резерва по сомнительной задолженности	20	105.536	404.359
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто	21	39.735	(2.929)
Нереализованная положительная курсовая разница		(62.541)	(136.507)
Амортизация доходов будущих периодов	21	(135.964)	(127.103)
Амортизация жилищных компенсаций работников	20	303.542	179.800
Начисление резерва по неиспользованным отпускам		242.083	181.776
Резерв по устаревшим и неликвидным запасам		4.304	(1.064)
Поступление денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		5.446.661	4.421.620
<i>(Увеличение)/уменьшение в операционных активах:</i>			
Торговая дебиторская задолженность		5.257.813	710.559
Авансы выданные		346.241	2.450.196
Налоги к возмещению		363.035	1.532.003
Товарно-материальные запасы		17.946	2.100.853
Расходы будущих периодов и прочие текущие активы		189.302	(459.310)
<i>Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах:</i>			
Торговая кредиторская задолженность		970.920	(8.573.140)
Авансы полученные		(175.984)	853.207
Налоги к уплате		(207.457)	53.299
Прочие текущие обязательства		(908.734)	4.010.694
Поступление денежных средств от операционной деятельности		11.299.743	7.099.981
Проценты уплаченные		(1.231.056)	(576.508)
Уплаченный подоходный налог		(449.561)	(336.810)
Проценты полученные		925.477	343.747
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		10.544.603	6.530.410

Примечания на страницах с 8 по 31 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности (неаудированной).

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
		2015 года	2014 года
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение нематериальных активов		(2.498)	(32.864)
Снятие/(размещение) банковских вкладов, нетто		4.193.510	(13.660.903)
Размещение денежных средств, ограниченных в использовании	10	(197.149)	(93.062)
Приобретение основных средств		(1.633.491)	(1.440.918)
Авансы, выданные под поставку основных средств		(3.399.175)	(3.162.311)
Поступления от продажи основных средств		11.400	490.839
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(1.027.403)	(17.899.219)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по займам		169.961	20.971.299
Поступления по выкупленным долговым ценным бумагам		-	8.455.124
Погашение займов		(9.783.274)	(18.653.969)
Дивиденды выплаченные		-	(837.709)
Поступления в уставный капитал	12	8	671.501
Чистое (использование в)/поступление денежных средств от финансовой деятельности		(9.613.305)	10.606.246
Чистое уменьшение в денежных средствах и их эквивалентах		(96.105)	(762.563)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода	11	1.535.944	1.943.773
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода	11	1.439.839	1.181.210

Примечания на страницах с 8 по 31 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности (неаудированной).

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ

Следующие неденежные операции были исключены из промежуточного отчёта о движении денежных средств:

Передача основных средств

Компанией на безвозмездной основе получены основные средства на сумму 355.558 тысяч тенге (30 июня 2014 года: 140.168 тысяч тенге). Более подробная информация по полученным основным средствам приведена в *Примечании 3*.

Кредиторская задолженность по поставке основных средств

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, поступление основных средств на сумму 4.727.454 тысячи тенге было профинансировано за счёт увеличения торговой кредиторской задолженности (30 июня 2014 года: 726.800 тысяч тенге).

Подписано и утверждено к выпуску 24 июля 2015 года:

Управляющий директор




Жексембинов Е.К.

И.о. Главного бухгалтера


Джолдасбаев Д.О.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

В тысячах тенге

	Уставный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
На 1 января 2015 года (аудированные)	66.489.226	29.236.663	95.725.889
Чистая прибыль за период	-	727.859	727.859
Итого совокупный доход за период	-	727.859	727.859
Начисление дивидендов (Примечание 12)	-	(1.545.975)	(1.545.975)
Выпуск акций (Примечание 12)	17.562.947	(17.538.614)	24.333
На 30 июня 2015 года (неаудированные)	84.052.173	10.879.933	94.932.106
На 1 января 2014 года (аудированные)	62.478.299	11.314.392	73.792.691
Чистая прибыль за период	-	659.859	659.859
Итого совокупный доход за период	-	659.859	659.859
Взносы со стороны «ФНБ Самрук-Казына» (Примечание 12)	-	6.791.631	6.791.631
Взносы со стороны акционера (Примечание 12)	-	3.823.502	3.823.502
Выплата дивидендов (Примечание 12)	-	(837.709)	(837.709)
Выпуск акций	671.501	-	671.501
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	63.149.800	21.751.675	84.901.475

Подписано и утверждено к выпуску 24 июля 2015 года:

Управляющий директор



Жексембинов Е.К.

И.о. Главного бухгалтера

Джолдасбаев Д.О.

Примечания на страницах с 8 по 31 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности (неаудированной).

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» или «Единственный Акционер») 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 переспективно 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
30 июня 2015 года	186,20	185,22
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
Первоначальная стоимость								
На 31 декабря 2014 года (аудированные)	122.024	4.386.909	1.921.066	122.971.000	2.191.978	656.485	13.983.954	148.233.416
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	(5.869.322)	-
Выбытия	(75)	-	(9.565)	(94.005)	(5.542)	(10.521)	-	(119.708)
На 30 июня 2015 года (неаудированные)	129.920	4.734.433	1.940.681	128.724.426	2.211.365	797.684	14.300.755	162.839.264
Накопленный износ и обесценение								
На 31 декабря 2014 года (аудированные)	-	(1.247.425)	(782.414)	(18.217.908)	(1.041.765)	(271.688)	(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
На 30 июня 2015 года (неаудированные)	-	(1.416.522)	(886.137)	(18.687.838)	(1.166.388)	(344.007)	(290.939)	(22.791.831)
Остаточная стоимость								
На 31 декабря 2014 года (аудированные)	122.024	3.139.484	1.138.652	106.753.092	1.150.213	384.819	13.693.015	128.381.299
На 30 июня 2015 года (неаудированные)	129.920	3.317.911	1.054.544	110.036.588	1.044.977	453.677	14.009.816	130.047.433

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 подводных 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:

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

	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Компенсация работникам на приобретение жилья	595.551	843.458
Прочее	37.551	62.926
	633.102	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 течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 179.800 тысяч тенге) (Примечание 20).

6. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

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

На 1 января 2015 года (аудированные)	(73.493)
Начисления за период	(4.304)
Списание за счёт резерва	12.678
На 30 июня 2015 года (неаудированные)	(65.119)

7. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

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

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

8. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

Налоги к возмещению представлены следующим образом:

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

9. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

Прочие текущие активы представлены следующим образом:

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

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

Долгосрочные банковские вклады представлены следующим образом:

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

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, начисленные вознаграждения по банковским вкладам 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:

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

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года текущие счета 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)
Простые акции, выпущенные в обращении	Количество акций		В тысячах тенге	
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	2.691.374	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
	61.592.587	59.813.876	84.052.173	66.489.226

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)
				18.845.292	28.444.030
Вознаграждение к уплате				268.020	263.978
				19.113.312	28.708.008
Минус: текущая часть процентных займов и привлеченных средств				(2.452.992)	(11.129.862)
Долгосрочная часть процентных займов и привлеченных средств				16.660.320	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, займ на сумму 1.700.651 тысяча тенге подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 113.377 тысяч тенге. Данный займ 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%	8.629.170	8.629.170
Дисконт				(128.808)	(144.483)
Долгосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам				8.500.362	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:

На 1 января 2015 года (аудированные)	(144.483)
Амортизация дисконта (Примечание 22)	15.675
На 30 июня 2015 года (неаудированные)	(128.808)
Краткосрочные вознаграждения к выплате по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 22)	323.595
Краткосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам	323.595

В течение 2014 года, с целью финансирования инвестиционных проектов, а также рефинансирования полученных займов, 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:

	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 24)	28.303.435	28.521.797
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	4.634.248	3.930.159
	32.837.683	32.451.956

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

16. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Авансы полученные представлены следующим образом:

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

17. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие текущие обязательства представлены следующим образом:

	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Начисленные обязательства	825.962	1.618.491
Задолженность перед работниками	52.391	—
Прочее	180.882	107.395
	1.069.235	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
	67.099.580	71.485.175

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
	63.448.461	67.574.714

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
	2.993.127	3.004.465

**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
Прочие операционные доходы		
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
	1.927.840	1.593.756
Прочие операционные расходы		
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)
	(751.724)	(767.395)

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
	1.284.032	1.181.868

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 2015 и 2014 годов.

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

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

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

**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
Реализация услуг 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 «КазакТуркМунай»	-	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 «Казактелеком»	1.716	1.395
АО «БТА Банк»	-	224
АО «Альянс Банк»	-	101
АО «ТемирБанк»	-	47.831
	1.348.801	173.201
	23.322.201	26.050.404

**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
Приобретения товаров и услуг АО «КазТрансГаз»	(52.990.783)	(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»	(32.619)	-
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
ТОО «Казмунайгаз Онимдери»	(49.716)	(91.352)
ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	(5.802)	(8.169)
АО «КБТУ»	(4.722)	(2.520)
ТОО «АЗПМ»	(78)	(105)
АО «КазТрансОйл»	(11)	(15)
ТОО «Тенгизшевройл»	-	(14.405.319)
ТОО «КазРосГаз»	-	(4.592.586)
АО РД «КазМунайГаз»	-	(1.326.487)
ТОО «КазакТуркМунай»	-	(368.058)
ТОО «КазакОйл Актобе»	-	(306.915)
ТОО СП «КазгерМунай»	-	(111.687)
<i>Под контролем или совместным контролем «ФНБ «Самрук-Казына»:</i>		
АО «Казпочта»	(38.676)	(48.519)
АО НАК «Казатомпром»	(11.370)	(46.404)
АО «Самрук Энерго»	(10.667)	(304)
АО «Самрук-Казына Контракт»	(8.055)	(6.450)
АО «Казактелеком»	(380)	(227)
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	(193)	(168)
АО «БТА Банк»	-	(273)
АО «ТемирБанк»	-	(170)
АО «Альянс Банк»	-	(29)
	(53.152.972)	(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 «Казахтелеком»	496	2.081
АО «Казпочта»	306	4.683
	9.054.847	9.238.526

**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 «Казактелеком»	779	52
ТОО «Самрук-Казына Контракт»	640	500
АО «Казпочта»	405	2.292
	8.128	6.679

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 Онімдері»	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
	28.303.435	28.521.797

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

Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:

АО «Казпочта»	3.771	65
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	3.332	9.024
АО НК «Казахстан Инжиниринг»	337	14.426
АО «Казхтелеком»	153	198
АО «Жамбылская ГРЭС»	-	256.907
	15.846	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:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года
Бонусы	124.108	168.956
Краткосрочные выплаты работникам	89.141	92.267
Социальный налог	22.617	27.671
Итого	235.766	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% -17,37%	4.279 (4.279)
На 31 декабря 2014 года	+17,37% -17,37%	964.089 (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 Bank»	Казахстан	S&P	В-/стабильный/С	В-/стабильный/С	3.553.727	1.929.977
АО «Банк РБК»	Казахстан	S&P	В-/позитивный/С	В-/позитивный/С	3.014.695	8.732.046
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	S&P	ВВ+/негативный/В	ВВ+/стабильный/В	1.660.726	1.628.665
АО «Алтын Банк»	Казахстан	S&P	ВВВ/Стабильный/А-3	ВВВ/Стабильный/А-3	634.816	25.612
АО «ForteBank»	Казахстан	S&P	В-/стабильный	В-/стабильный	362.457	831.992
АО «Евразийский Банк»	Казахстан	S&P	В2/стабильный/NP	В+/стабильный/В	203.213	309.661
АО «ВТБ Банк»	Казахстан	S&P	ВВ/негативный/В	ВВВ-	60.237	88.515
АО «Казкоммерц-банк»	Казахстан	S&P	В/стабильный/С	В/стабильный/С	31.467	139.076
АО «Центральный Депозитарий Ценных Бумаг»	Казахстан	S&P	А/позитивный/А	А/позитивный/А	22.224	22.224
АО «Банк Центр Кредит»	Казахстан	Fitch	В+/стабильный/В	В+/стабильный/В	2.413	13
АО «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	Moody's	А/стабильный	А/стабильный	1.540	380.401
АО «Каспий Банк»	Казахстан	S&P	ВВ-/негативный/В	ВВ-/стабильный/В	439	1.600
ДБ АО «Сбербанк»	Казахстан	Moody's	Вa2/негативный/NP	Вa2/негативный/NP	401	10.758
АО «Цеснабанк»	Казахстан	S&P	В+/стабильный/В	В+/стабильный/В	45	416
					9.538.399	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
Финансовые активы				
Краткосрочные банковские вклады	6.805.298	11.374.231	6.805.298	11.374.231
Долгосрочные банковские вклады	323.724	425.647	323.724	425.647
Торговая дебиторская задолженность	16.805.514	22.175.999	16.805.514	22.175.999
Денежные средства и их эквиваленты	1.439.839	1.535.944	1.439.839	1.535.944
Денежные средства, ограниченные в использовании	986.950	788.802	986.950	788.802
Финансовые обязательства				
Процентные займы и привлеченные средства по фиксированной ставке	19.113.312	28.708.008	19.113.312	28.708.008
Выпущенные долговые ценные бумаги	8.500.362	8.484.687	8.447.362	8.484.687
Торговая кредиторская задолженность	32.837.683	32.451.956	32.837.683	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 котированных облигаций определяется на основе котировок цен на отчётную дату. Справедливая стоимость некотированных 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 погашения которых приведена в *Примечаниях 13 и 14*.

За период, закончившийся 30 июня 2016 года	По требо- ванию	Менее 3-х месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
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
	33.346.251	505.731	3.654.864	23.252.184	9.514.810	70.273.840

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	По требо- ванию	Менее 3-х месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
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
	32.451.956	9.850.491	3.665.125	23.811.186	10.876.656	80.655.414

Управление капиталом

Капитал включает простые акции, принадлежащие 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)	(8.568.861)	(13.335.822)
Чистая задолженность	52.941.731	58.034.715
Собственный капитал и чистая задолженность	147.116.410	153.760.604
Коэффициент доли заемных средств	0,36	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.