

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

Основным направлением деятельности Компании является транспортировка, хранение природного газа и оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов. Компания управляет сетью магистральных газопроводов в Республике Казахстан в соответствии с условиями Договора доверительного управления, заключённого между Компанией, «Самрук-Казына» и Правительством (далее – «Договор доверительного управления»), в лице Комитета государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан (далее – «Комитет») от 5 декабря 2014 года (*Примечание 22*).

Головной офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, ул. 36, дом 11, «БЦ Болашақ».

Прилагаемая промежуточная сокращённая финансовая отчётность была утверждена к выпуску Заместителем генерального директора и Главным бухгалтером Компании 25 июля 2016 года.

2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

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 2015 года.

Курсы обмена

Официальный курс тенге к доллару США на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года составлял 338,87 и 339,47 тенге за 1 доллар США, соответственно. Для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 30 июня 2016 года использовался рыночный курс, установленный АО «Казахстанская Фондовая Биржа (KASE)». Рыночный курс KASE на 30 июня 2016 года равен 338,66 тенге за 1 доллар США.

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ

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

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой финансовой отчётности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу на 1 января 2016 года. Компания не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже. Хотя Компания впервые применила эти новые стандарты и поправки в 2016 году, они не имеют существенного влияния ни на годовую финансовую отчётность Компании, ни на её промежуточную сокращённую финансовую отчётность.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Компанией (продолжение)**

Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки описаны ниже:

Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» – «Учёт приобретений долей участия»

Поправки к МСФО (IFRS) 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» для учёта объединений бизнесов. Поправки также разъясняют, что ранее имевшиеся доли участия в совместной операции не переоцениваются при приобретении дополнительной доли участия в той же совместной операции, если сохраняется совместный контроль. Кроме того, в МСФО (IFRS) 11 было включено исключение из сферы применения, согласно которому данные поправки не применяются, если стороны, осуществляющие совместный контроль (включая отчитывающуюся организацию), находятся под общим контролем одной и той же конечной контролирующей стороны. Поправки применяются как в отношении приобретения первоначальной доли участия в совместной операции, так и в отношении приобретения дополнительных долей в той же совместной операции и вступают в силу на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на финансовую отчётность Компании, поскольку в рассматриваемом периоде доли участия в совместной операции не приобретались.

Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»

Поправки разъясняют принципы МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы», которые заключаются в том, что выручка отражает структуру экономических выгод, которые генерируются в результате деятельности бизнеса (частью которого является актив), а не экономические выгоды, которые потребляются в рамках использования актива. В результате основанный на выручке метод не может использоваться для амортизации основных средств и может использоваться только в редких случаях для амортизации нематериальных активов. Поправки применяются на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на финансовую отчётность Компании, поскольку Компания не использовала основанный на выручке метод для амортизации своих внеоборотных активов.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов

Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Документ включает в себя следующие поправки:

МСФО (IFRS) 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращённая деятельность»

Выбытие активов (или выбывающих групп) осуществляется, как правило, посредством продажи либо распределения собственникам. Поправка разъясняет, что переход от одного метода выбытия к другому должен считаться не новым планом по выбытию, а продолжением первоначального плана. Таким образом, применение требований МСФО (IFRS) 5 не прерывается. Данная поправка должна применяться перспективно.

*МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»**(i) Договоры на обслуживание*

Поправка разъясняет, что договор на обслуживание, предусматривающий уплату вознаграждения, может представлять собой продолжающееся участие в финансовом активе. Для определения необходимости раскрытия информации организация должна оценить характер вознаграждения и соглашения в соответствии с указаниями в отношении продолжающегося участия в МСФО (IFRS) 7. Оценка того, какие договоры на обслуживание представляют собой продолжающееся участие, должна быть проведена ретроспективно. Однако раскрытие информации не требуется для периодов, начинающихся до годового периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)**

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Компанией (продолжение)

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов (продолжение)

МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (продолжение)

(ii) Применение поправок к МСФО (IFRS) 7 в сокращённой промежуточной финансовой отчётности

Поправка разъясняет, что требования к раскрытию информации о взаимозачёте не применяются к сокращённой промежуточной финансовой отчётности, за исключением случаев, когда такая информация представляет собой значительные обновления информации, отражённой в последнем годовом отчёте. Данная поправка должна применяться ретроспективно.

МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам»

Поправка разъясняет, что развитость рынка высококачественных корпоративных облигаций оценивается на основании валюты, в которой облигация деноминирована, а не страны, в которой облигация выпущена. При отсутствии развитого рынка высококачественных корпоративных облигаций, деноминированных в определённой валюте, необходимо использовать ставки по государственным облигациям. Данная поправка должна применяться перспективно.

МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность»

Поправка разъясняет, что информация за промежуточный период должна быть раскрыта либо в промежуточной финансовой отчётности, либо в другом месте промежуточного финансового отчёта (например, в комментариях руководства или в отчёте об оценке рисков) с указанием соответствующих перекрестных ссылок в промежуточной финансовой отчётности. Прочая информация в промежуточном финансовом отчёте должна быть доступна для пользователей на тех же условиях и в те же сроки, что и промежуточная финансовая отчётность. Данная поправка должна применяться ретроспективно. Поправки не влияют на финансовую отчётность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»

Поправки к МСФО (IAS) 1 скорее разъясняют, а не значительно изменяют, существующие требования МСФО (IAS) 1. Поправки разъясняют следующее:

- требования к существенности МСФО (IAS) 1;
- отдельные статьи в отчёте(ах) о прибыли или убытке и ПСД и в отчёте о финансовом положении могут быть дезагрегированы;
- у организаций имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчётности;
- доля ПСД ассоциированных организаций и совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия, должна представляться агрегировано в рамках одной статьи и классифицироваться в качестве статей, которые будут или не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка.

Кроме этого, поправки разъясняют требования, которые применяются при представлении дополнительных промежуточных итоговых сумм в отчёте о финансовом положении и отчёте(ах) о прибыли или убытке и ПСД. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на финансовую отчётность Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Движение в основных средствах представлено следующим образом:

	Земля	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Резерв по ликвидации газопроводов	Оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершённое строительство	Итого
<i>В тысячах тенге</i>									
Первоначальная стоимость									
1 января 2015 года (аудированные)	1.006.135	52.312.445	232.064.760	34.872.568	175.815.082	18.955.876	5.861.710	21.683.413	542.571.989
Поступления	-	-	-	-	98.008	-	160.393	35.117.739	35.376.140
Перевод из ТМЗ	-	-	1.868.828	-	-	-	314	2.733.149	4.602.291
Внутренние перемещения	-	1.649.039	8.329.674	-	15.501.215	94.684	199.320	(25.773.932)	-
Переводы в НМА	-	-	-	-	-	-	-	(122.774)	(122.774)
Выбытия	-	(677.859)	(1.319)	-	(2.836.790)	(18.186.241)	(150.218)	(75.642)	(21.928.069)
31 декабря 2015 года (аудированные)	1.006.135	53.283.625	242.261.943	34.872.568	188.577.515	864.319	6.071.519	33.561.953	560.499.577
Накопленный износ									
1 января 2015 года (аудированные)	-	-	-	-	189.887	-	4.338	10.451.912	10.646.137
Поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Перевод из ТМЗ	-	-	-	-	-	-	-	149.198	149.198
Внутренние перемещения	-	5.115	18.387.340	-	9.148.721	-	100.618	(27.541.794)	-
Переводы в НМА	-	-	-	-	-	-	-	(63.892)	(63.892)
Выбытия	-	-	(78.168)	-	(11.463)	(287.057)	(176.887)	-	(553.575)
30 июня 2016 года (неаудированные)	1.006.135	53.288.740	260.571.115	34.872.568	197.904.660	577.262	5.999.588	16.457.377	570.677.445
Накопленный износ									
1 января 2015 года (аудированные)	-	4.279.153	26.560.055	-	32.912.632	11.128.536	3.591.895	166.675	78.638.946
Отчисления за год	-	1.784.923	4.686.009	1.193.000	8.454.004	644.421	485.034	-	17.247.391
Внутренние перемещения	-	(18.494)	(22.122)	-	41.262	(278)	(368)	-	-
Обесценение	-	-	-	-	-	-	-	427.153	427.153
Выбытия	-	(168.397)	(14)	-	(372.708)	(11.070.688)	(144.011)	-	(11.755.818)
31 декабря 2015 года (аудированные)	-	5.877.185	31.223.928	1.193.000	41.035.190	701.991	3.932.550	593.828	84.557.672
Отчисления за год	-	888.290	2.511.976	596.178	4.262.939	18.079	224.956	-	8.502.418
Внутренние перемещения	-	(807)	-	-	1.474	-	(667)	-	-
Обесценение	-	-	-	-	-	-	-	67.725	67.725
Выбытие износа	-	-	(65.391)	-	(10.694)	(275.026)	(176.302)	-	(527.413)
30 июня 2016 года (неаудированные)	-	6.764.668	33.670.513	1.789.178	45.288.909	445.044	3.980.537	661.553	92.600.402
Остаточная стоимость									
31 декабря 2015 года (аудированные)	1.006.135	47.406.440	211.038.015	33.679.568	147.542.325	162.328	2.138.969	32.968.125	475.941.905
30 июня 2016 года (неаудированные)	1.006.135	46.524.072	226.900.602	33.083.390	152.615.751	132.218	2.019.051	15.795.824	478.077.043

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2016 года незавершённое капитальное строительство включает в себя трубы и прочее оборудование, предназначенные для строительства и капитального ремонта трубопроводов на сумму 10.601.110 тысяч тенге (включая перевод из товарно-материальных запасов). В течение 2016 года поступления в незавершённое строительство, в основном, представляют собой строительство и ремонт газораспределительных станций на сумму 4.818.280 тысяч тенге; капитальный ремонт магистральных газопроводов на сумму 2.898.980 тысяч тенге; капитальный ремонт вдольтрассовой высоковольтной линии на сумму 2.068.738 тысяч тенге; капитальный ремонт агрегатов и замена скважин в ПХГ на сумму 360.120 тысяч тенге; разработка ПСД на строительство задний и сооружений на сумму 312.959 тысяч тенге и прочее капитальное строительство и улучшение.

За 1 полугодие 2016 года были введены в эксплуатацию объекты на общую сумму 27.641.794 тысячи тенге. Значительную часть этой суммы составляет работы по переизоляции участков МГ САЦ – 4 на сумму 18.447.099 тысяч тенге; капитальный ремонт вдольтрассовой высоковольтной линии на сумму 6.674.274 тысячи тенге; строительство реверса для обеспечения транспортировки газа по различным направлениям МГ «Бухара-Урал» на сумму 1.260.939 тысяч тенге; капитальный ремонт магистральных газопроводов на сумму 918.641 тысяча тенге.

По состоянию на 30 июня 2016 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом, но находящихся в эксплуатации, составила 11.799.344 тысячи тенге (31 декабря 2015 года: 11.907.018 тысяч тенге).

5. АВАНСЫ ВЫДАВАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Авансы, выданные поставщикам под долгосрочные активы		
Авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства	17.952.399	11.223.599
Авансы, выданные сторонним организациям за прочие основные средства	3.917	4.158
	17.956.316	11.227.757
Авансы, выданные поставщикам под текущие активы и услуги		
Авансы, выданные сторонним организациям за поставку материалов и выполнение услуг по текущему ремонту	784.291	57.372
Авансы, выданные связанным сторонам (<i>Примечание 22</i>)	2.819	24.546
	787.110	81.918

На 30 июня 2016 года авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства, преимущественно включали авансы в сумме 7.118.532 тысячи тенге, выданный ТОО «СП Союзкомплект» за строительные работы по прокладке магистральных газопроводов (на 31 декабря 2015 года: 6.118.532 тысячи тенге), 5.500.320 тысяч тенге, выданный ТОО «Энергохолдинг-А» за бурение, обустройство и строительство шлейфов эксплуатационных скважин на ПХГ и строительство автоматизированной газораспределительной станции и газопровода отвода (на 31 декабря 2015 года: ноль тенге), 3.900.295 тысяч тенге, выданный ТОО «ДС-ТАС» на строительство установки осушки газа на ПХГ «Бозой» (на 31 декабря 2015 года: 3.900.295 тысяч тенге).

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Газ	3.382.226	3.559.052
Материалы и запасы	3.061.629	4.348.373
	6.443.855	7.907.425
Минус: резерв на устаревшие товарно-материальные запасы	(658.670)	(631.723)
	5.785.185	7.275.702

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

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Связанные стороны (Примечание 22)	8.534.137	10.779.036
Заказчики по транзиту газа	6.031.603	8.360.065
Заказчики резиденты (местный рынок)	826.489	909.194
Прочие текущие активы	597.496	146.703
	15.989.725	20.194.998
Минус: резерв по сомнительным долгам	(554.086)	(95.006)
	15.435.639	20.099.992

На 30 июня 2016 года дебиторская задолженность клиентов по транзиту газа включала задолженность АО «Газпром» за транспортировку газа в сумме 6.031.603 тысячи тенге (31 декабря 2015 года: 8.360.065 тысяч тенге). На 30 июня 2016 года дебиторская задолженность заказчиков по транзиту газа в сумме 6.031.603 тысячи тенге (в 2015 году: 8.360.065 тысяч тенге) была выражена в долларах США.

По состоянию на 30 июня 2016 года дебиторская задолженность от связанных сторон в основном представлена задолженностью АО «КазТрансГаз» на сумму 5.236.491 тысяча тенге за транспортировку и хранение газа (на 31 декабря 2015 года: 5.197.679 тысяч тенге); ТОО «КазРосГаз» на сумму 1.263.670 тысяч тенге за транспортировку газа на экспорт (на 31 декабря 2015 года: 1.243.437 тысяч тенге); АО «КазТрансГаз Аймак» на сумму 743.383 тысячи тенге за техобслуживание газопроводов (на 31 декабря 2015 года: 817.348 тысяч тенге).

8. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
НДС к возмещению	1.060.000	6.153.087
Прочее	146.906	205.159
	1.206.906	6.358.246

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Компания получила из государственного бюджета возмещение НДС в сумме 1.614.493 тысячи тенге денежными средствами (в 2015 году: 3.952.007 тысяч тенге).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, НДС к возмещению в сумме 4.388.412 тысяч тенге был реклассифицирован из краткосрочной части активов в долгосрочную часть в связи с отказом налоговыми органами в своевременном возмещении НДС. По состоянию на 30 июня 2016 года резерв на НДС к возмещению не создавался (на 31 декабря 2015 года: ноль тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****9. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Долгосрочные банковские вклады		
Банковские вклады в тенге со сроком более одного года	2.277.184	2.338.359
Минус: денежные средства в тенге, ограниченные в использовании	(2.277.184)	(2.338.359)
	-	-
Краткосрочные банковские вклады		
Банковские вклады в долларах США со сроком более трёх месяцев и менее одного года	23.921.211	6.899.728
Банковские вклады в тенге со сроком более трёх месяцев и менее одного года	46.715	41.134
	23.967.926	6.940.862

По состоянию на 30 июня 2016 года денежные средства в сумме 2.277.184 тысячи тенге были ограничены в использовании для гарантирования выплат по кредитам АО «Народный банк Казахстана», выданным работникам Компании (на 31 декабря 2015 года: 2.338.359 тысяч тенге).

По состоянию на 30 июня 2016 года краткосрочные банковские вклады включают в себя депозиты в долларах США, размещённые в филиале АО «Банке RBK» в сумме 23.921.211 тысячи тенге, в тенге, размещённые в АО «Банк ЦентрКредит» в сумме 33.422 тысячи тенге, и начисленные вознаграждения в сумме 13.293 тысячи тенге (на 31 декабря 2015 года: 6.940.862 тысячи тенге). По краткосрочным банковским вкладам начисляются проценты по ставкам от 4% до 10% в год (в 2015 году: от 5,5% до 14% в год).

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Банковские депозиты со сроком погашения до трёх месяцев в тенге	11.927.960	775.099
Банковские счета в долларах США	10.245.053	2.923.342
Банковские счета в тенге	54.922	114.249
Банковские счета в рублях	1.017	953
Банковские депозиты со сроком погашения до трёх месяцев в долларах США	-	4.171.008
Наличность в кассе	943	376
	22.229.895	7.985.027

По состоянию на 30 июня 2016 года средневзвешенная процентная ставка по текущим счетам составила 0,09% в долларах США и 3,63% в тенге (на 31 декабря 2015 года: 0,09% в долларах США и 0,64% в тенге).

На 30 июня 2016 года депозиты со сроком погашения до 3 (трёх) месяцев включают депозит в АО «Altyn Bank» в тенге на сумму 11.927.960 тысяч тенге. По депозиту со сроком погашения до 3 (трёх) месяцев начисляются проценты по ставке 13,5% (на 31 декабря 2015 года: ноль тенге).

11. КАПИТАЛ**Уставный капитал**

По состоянию на 30 июня 2016 года объявленный, выпущенный и полностью оплаченный уставный капитал Компании состоял из 28.198.202 простых голосующих акций (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 28.198.202 акций) и 41.250 привилегированных неголосующих акций (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 41.250 акций), на сумму 21.148.651 тысячу тенге (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 21.148.651 тысячу тенге) и 30.938 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 30.938 тысяч тенге), соответственно.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****11. КАПИТАЛ (продолжение)****Дивиденды**

19 мая 2016 года, по результатам деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, Компания начислила дивиденды к выплате по простым акциям на сумму 4.284.208 тысяч тенге согласно решению Совета Директоров Единственного акционера, и произвела выплату денежными средствами по привилегированным акциям на сумму 309 тысяч тенге.

Балансовая стоимость акций

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Итого активы	575.547.029	543.263.493
Минус: нематериальные активы	(1.009.059)	(1.014.600)
Минус: итого обязательства	(181.328.004)	(174.800.493)
Минус: привилегированные акции	(30.938)	(30.938)
Чистые активы для простых акций	393.179.028	367.417.462
Количество простых акций на отчётную дату	28.198.202	28.198.202
Балансовая стоимость простой акции, тенге	13,94	13,03

12. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ

На 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года банковские займы представлены следующим образом:

	Дата выдачи	Дата погашения	Процент- ная ставка	30 июня 2016 года (неаудированные)		31 декабря 2015 года (аудированные)	
				В долларах США	В тысячах тенге	В долларах США	В тысячах тенге
Ситибанк, Н.А. Нассо, Багамский филиал	27 июня 2016 года	15 июля 2016 года	ЛИБОР + маржа (2%)	140.000.000	47.412.400	-	-
HSBC Bank Plc	31 октября 2005 года	30 марта 2017 года	ЛИБОР + маржа (0,30%)	5.773.880	1.955.382	8.660.820	2.940.089
				145.773.880	49.367.782	8.660.820	2.940.089
Вознаграждение к уплате				-	18.975	-	6.260
Минус: неамортизированные затраты по сделкам				-	(52.284)	-	(87.127)
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				-	(49.334.473)	-	(1.966.320)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев				-	-	-	892.902

«Ситибанк, Н.А. Нассо, Багамский филиал»

В соответствии с Генеральным соглашением о краткосрочных кредитах от 24 декабря 2013 года, Компания получила займ 27 июня 2016 года от «Ситибанк, Н.А. Нассо, Багамский филиал» в сумме 140.000.000 долларов США (эквивалентно 47.412.400 тысяч тенге) для общих корпоративных целей. Вознаграждение начисляется по одномесячной ставке ЛИБОР плюс 2% годовых. Данный займ гарантирован корпоративной гарантией, выданной АО «КазТрансГаз» в пользу указанного учреждения. В соответствии с условиями кредитного соглашения все платежи по данному займу осуществляются в долларах США.

9 мая 2016 года «Ситибанк, Н.А. Нассо, Багамский филиал» изменил адрес своего Кредитного офиса на «Ситибанк, Н.А. Филиал Джерси».

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****12. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****«HSBC Bank Plc»**

В соответствии с кредитным соглашением от 15 августа 2005 года «Trinkaus & Burkhardt KGAA» и «CITIGroup Global Markets Deutschland AG & CO.KGAA» предоставили заём в сумме 44.763.860 евро Компании, в долларовом эквиваленте, что представляет часть стоимости Генерального контракта на разработку, поставку оборудования и строительство компрессорной станции «Опорная ГП «САЦ» в Мангистауской области, заключённым между «MAN TURBO AG» и Компанией. В соответствии с данным кредитным соглашением «HSBC Bank Plc» выступает в качестве финансового Агента. Данные займы гарантированы корпоративной гарантией, выданной АО «КазТрансГаз» в пользу указанных учреждений. В соответствии с условиями кредитного соглашения все платежи по данному займу осуществляются в долларах США.

Компания выплачивает данный заём 20 (двадцатью) последовательными равными полугодовыми платежами, начиная с 30 сентября 2007 года. Вознаграждение начисляется по шестимесячной ставке ЛИБОР плюс 0,3% годовых, и выплачивается полугодовыми платежами.

13. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года долгосрочные финансовые обязательства по облигациям Компании представлены следующим образом:

	Дата смены эмитента	Дата погашения	Процентная ставка	30 июня 2016 года (неаудированные)		31 декабря 2015 года (аудированные)	
				В долларах США	В тысячах тенге	В долларах США	В тысячах тенге
The Bank of New York Mellon	11 ноября 2011 года	14 мая 2017 года	6,375%	127.801.000	43.281.087	270.000.000	91.656.900
					43.281.087		91.656.900
Вознаграждение к уплате				-	352.561	-	746.622
Минус: неамортизированные затраты по сделке				-	(28.047)	-	(91.907)
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				-	43.605.601	-	746.622
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев				-	-	-	91.564.993

В ноябре 2011 года «Интергаз Файнэнс Б.В.» осуществила перевод на Компанию всех прав и обязательств по Еврооблигациям, выпущенным в мае 2007 года. Таким образом, Компания и «Интергаз Файнэнс Б.В.» произвели расчёт по внутригрупповому займу в сумме 540.000.000 долларов США со сроком погашения в мае 2017 года. Начиная с ноября 2011 года, Компания стала эмитентом Еврооблигаций. В последующем, данные долговые обязательства были зарегистрированы на Казахстанской Фондовой Бирже.

25 ноября 2015 года Компания осуществила досрочное погашение еврооблигаций в сумме 270.000.000 долларов США по цене 104% от номинальной суммы. Компания перечислила держателям облигаций денежные средства в размере 281.325.938 долларов США (или 86.457.087 тысяч тенге), в том числе премия по выкупленным долговым ценным бумагам и начисленные проценты по купону в размере 11.325.938 долларов США (или 3.480.687 тысяч тенге).

29 марта 2016 года Компания осуществила досрочное погашение еврооблигаций в сумме 142.199.000 долларов США. Компания перечислила держателям облигаций денежные средства в размере 149.177.100,92 долларов США (или 50.742.591 тысяча тенге), в том числе премия по выкупленным долговым ценным бумагам и начисленные проценты по купону в размере 6.978.101 долларов США (или 2.373.601 тысяча тенге).

По состоянию на 30 июня 2016 года вознаграждение к уплате по выпущенным долговым обязательствам составляет 352.561 тысячу тенге (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 746.622 тысячи тенге).

В течение 1 полугодия 2016 года Компания начислила вознаграждения по выпущенным долговым ценным бумагам на сумму 3.404.552 тысячи тенге (2015 год: 3.193.005 тысяч тенге) (Примечание 19).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Задолженность за приобретённый газ		
Перед связанными сторонами (Примечание 22)	2.192.112	2.977.879
Перед третьими сторонами	349.413	89.079
	2.541.252	3.066.958
Задолженность за полученные активы и услуги		
Перед третьими сторонами	1.530.511	7.528.668
Перед связанными сторонами (Примечание 22)	1.221.584	1.198.384
	2.752.095	8.727.052
	5.293.620	11.794.010

Кредиторская задолженность за полученные активы и услуги состоит преимущественно из кредиторской задолженности по оплате услуг, связанных с ремонтом и обслуживанием газотранспортной системы. Кредиторская задолженность является беспроцентной и обычно погашается в течение 30 дней.

15. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 22)	3.253.400	—
Резерв по годовым премиям	3.120.393	2.147.152
Начисленный резерв по отпускам	650.205	667.713
Резерв по налогам	571.587	—
Предоплата по тендерам	196.432	286.655
Суммы к уплате в пенсионный фонд	118.187	358.309
Задолженность перед работниками	73.203	7.599
Авансы, полученные от третьих сторон	3.577	34
Прочее	107.685	212.926
	8.094.669	3.680.388

По состоянию на 30 июня 2016 года авансы, полученные от связанных сторон, представляют собой авансы в сумме 3.252.250 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2015 года: ноль тенге) за транспортировку газа на экспорт, полученные от ТОО «Тенгизшевройл» (Примечание 22).

16. ДОХОДЫ ОТ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года (неаудированные)	2015 года (неаудированные)	2016 года (неаудированные)	2015 года (неаудированные)
Услуги по транспортировке				
Газа на экспорт	15.032.430	7.806.805	28.333.586	12.406.910
Среднеазиатского газа (транзит)	10.877.707	10.108.978	22.377.002	25.161.745
Российского газа (транзит)	7.430.315	5.477.001	15.799.540	9.126.875
Газа внутри Казахстана	2.573.393	2.613.293	8.270.288	8.499.230
	35.913.845	26.006.077	74.780.416	55.194.760
Доходы от технического обслуживания газопроводов				
Доходы от хранения газа	2.574.187	1.243.824	4.787.514	1.367.290
	1.220.915	568.779	2.352.508	926.417
	39.708.947	27.818.680	81.920.438	57.488.467

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****16. ДОХОДЫ ОТ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ (продолжение)****Услуги по транспортировке среднеазиатского газа**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, 46,60% общего объёма доходов от реализации, приходилось на компании группы «Газпром» (в 2015 году: 59,64%) по следующим контрактам:

- Пятилетний контракт от 26 января 2011 года на транспортировку газа из Туркменистана и Узбекистана до экспортной точки на казахстанско-российской границе. В соответствии с данным контрактом на оказание услуг по транспортировке ПАО «Газпром» транспортировка основана на принципе «бери или плати», при котором расчёт осуществляется из учёта 80% от заявленной мощности по контракту и 20% от фактических объёмов транспортировки за период оказания услуг. 8 июня 2015 года Компания заключила дополнительное соглашение по транспортировке среднеазиатского газа, согласно которому годовой контрактный объём транспортировки газа уменьшился с 28.000.000 тысяч кубических метров газа до 13.000.000 тысяч кубических метров газа в 2015 году, до 10.000.000 тысяч кубических метров газа в 2016 году. Как следствие доля дохода от ПАО «Газпром» снизилась. Новые объёмы эффективны начиная с 1 мая 2015 года. 10 февраля 2016 года было подписано дополнительное соглашение № 3 на пролонгацию среднесрочного контракта № ТРГЦА-11-15 от 26 января 2011 года на транспортировку Среднеазиатского природного газа через территорию Республики Казахстан до конца 2016 года.
- Пятилетний контракт от 26 января 2011 года на транспортировку российского природного газа по газопроводу Оренбург-Новопсков на северо-западе Казахстана. 10 февраля 2016 года было подписано дополнительное соглашение № 8 на пролонгацию договора № ТРГК-11-15 от 26 января 2011 года на транспортировку российского природного газа через территорию Республики Казахстан на 5 лет до конца 2020 года. Заявленная мощность по данному контракту составляет 41,8 миллиардов кубических метров газа в год.
- Однолетний контракт от 10 февраля 2015 года на транспортировку российского природного газа по газопроводу Оренбург-Новопсков на северо-западе Казахстана. 10 февраля 2016 года было подписано дополнительное соглашение № 1 на пролонгацию договора № ТРГК-11-15 на транспортировку российского природного газа через территорию Республики Казахстан на 1 год. Заявленная мощность по данному контракту составляет 7,4 миллиардов кубических метров газа на 2016 год.

В соответствии с вышеуказанными контрактами на оказание услуг с ПАО «Газпром», Компания несет ответственность за любые доказанные прямые убытки и фактические штрафы, уплаченные «Газпром» из-за недопоставленных объёмов газа.

На 30 июня 2016 года руководство Компании считает, что не существует каких-либо обязательств перед ПАО «Газпром» в отношении данного положения об ответственности в соответствии с указанными контрактами на оказание услуг.

Услуги по транспортировке газа на экспорт

С 1 января 2016 года тариф по транспортировке газа на экспорт между Компанией и ТОО «Тенгизшевройл» вырос до 5 долларов США на 100 км за 1 тыс. м³ (по состоянию на 30 июня 2015 года: 3,2 доллара США на 100 км на за 1 тыс. м³). Кроме этого, 29 января 2016 года было подписано дополнительное соглашение № 13 к договору с ТОО «КазРосГаз» от 1 января 2008 года, согласно которому тариф по транспортировке газа на экспорт вырос до 600 тенге с индексацией к доллару США (официальный курс / фиксированный курс тенге к доллару США, где фиксированный курс равен 300 тенге к доллару США) на 100 км за 1 тыс. м³ (по состоянию на 30 июня 2015 года: 370 тенге с индексацией к доллару США (официальный курс / фиксированный курс тенге к доллару США, где фиксированный курс равен 185 тенге к доллару США) на 100 км за 1 тыс. м³).

В дополнение, рост доходов по экспорту связан с увеличением тарифа на транспортировку газа на экспорт между Компанией и АО «КазТрансГаз» с 925 тенге до 1.500 тенге на 100 км за 1 тыс. м³.

Услуги, оказанные связанным сторонам

По состоянию на 30 июня 2016 года доходы от услуг по транспортировке, хранению и техобслуживанию, оказанных связанным сторонам составили 42.535.669 тысяч тенге (по состоянию на 30 июня 2015 года: 20.820.348 тысяч тенге), что составляет 54,32% (по состоянию на 30 июня 2015 года: 36,95%) от общих доходов Компании (Примечание 22).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****17. СЕБЕСТОИМОСТЬ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
	(неаудированные)	(неаудированные)	(неаудированные)	(неаудированные)
Зарботная плата и социальные отчисления	4.173.713	4.523.845	9.043.647	7.578.456
Износ и амортизация	4.251.484	5.594.293	8.351.919	11.091.996
Топливный газ и потери газа	2.309.149	1.204.571	5.551.574	3.304.359
Транспортные расходы	1.951.297	86.318	4.343.874	335.452
Прочие налоги	1.138.283	1.184.059	2.212.866	2.350.246
Расходы на охрану	405.108	399.608	816.811	801.935
Электроэнергия	167.372	269.124	603.669	917.824
Ремонт и обслуживание	274.778	539.490	493.729	778.988
Услуги сторонних организаций	175.384	23.343	317.048	29.943
Страхование	191.346	155.529	210.161	304.133
Командировочные расходы	117.267	155.659	197.046	323.734
Услуги связи	84.588	91.617	167.173	182.213
Материалы и запасы	66.966	157.868	134.859	382.332
Диагностика	59.336	90.074	77.974	106.987
Убыток от обесценения активов	67.725	–	67.725	–
Расходы на авиауслуги	42.408	70.938	57.254	168.715
Обучение персонала	8.466	12.418	17.766	12.418
Прочее	149.159	184.635	243.292	319.154
	15.633.829	14.743.389	32.923.387	28.988.885

18. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
	(неаудированные)	(неаудированные)	(неаудированные)	(неаудированные)
Зарботная плата и социальные отчисления	900.272	1.195.794	1.743.960	2.058.740
Расходы на аренду	317.148	300.254	624.288	467.464
Резерв по налогам	571.587	–	571.587	–
Резерв по сомнительным долгам	459.080	64.243	459.080	64.243
Коммунальные услуги	126.752	97.525	224.952	200.155
Износ и амортизация	106.965	178.492	213.101	354.468
Профессиональные услуги	105.908	47.764	183.908	106.723
Штрафы и пени по налогам	40.022	43.732	177.256	46.270
Прочие налоги	82.559	19.706	124.967	39.242
Медицинское страхование	82.098	61.622	103.836	128.774
Ремонт и обслуживание	28.216	50.191	56.468	99.697
Обучение студентов	29.818	29.739	49.427	56.059
Расходы на охрану	24.410	26.361	41.879	57.382
Командировочные и представительские расходы	23.445	21.928	37.350	38.077
Резерв по ТМЗ	–	–	26.947	–
Услуги связи	13.027	16.509	25.222	32.415
Канцелярские и типографские расходы	8.583	10.750	13.941	24.367
Услуги сервисных организаций	12.203	35.163	12.203	57.419
Транспортные расходы	–	12.872	–	47.552
Прочее	4.849	65.203	43.954	98.516
	2.936.942	2.277.848	4.749.326	3.977.563

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****19. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года (неаудированные)	2015 года (неаудированные)	2016 года (неаудированные)	2015 года (неаудированные)
Вознаграждения по долговым ценным бумагам (<i>Примечание 13</i>)	678.742	1.600.418	3.404.552	3.193.005
Амортизация дисконта по резерву по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	1.013.192	916.336	2.001.250	1.809.940
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	128.980	120.533	128.980	120.533
Амортизация по долговым ценным бумагам	7.639	30.443	63.860	60.377
Амортизация дисконта по банковским займам	17.422	17.422	34.843	34.843
Расходы по процентам по банковским займам	305.986	3.852	373.891	28.213
	2.151.961	2.689.004	6.007.376	5.246.911

20. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года (неаудированные)	2015 года (неаудированные)	2016 года (неаудированные)	2015 года (неаудированные)
Процентный доход по банковским депозитам	208.450	627.728	504.762	1.178.857
Процентный доход по текущим банковским счетам	115.721	3.582	184.008	16.228
Амортизация обязательств по финансовой гарантии	–	382.388	–	382.388
Прочее	531	296	1.093	591
	324.702	1.013.994	689.863	1.578.064

21. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Компания облагается корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке 20%.

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года (неаудированные)	2015 года (неаудированные)	2016 года (неаудированные)	2015 года (неаудированные)
Текущий подоходный налог	1.818.091	224.184	3.628.268	2.386.050
Отсроченный подоходный налог	3.421.291	2.169.207	4.795.545	2.169.207
Корректировка подоходного налога прошлого года	204.655	(88.215)	204.655	(88.215)
	5.444.037	2.305.176	8.628.468	4.467.042

22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

Положения и условия сделок со связанными сторонами

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись на рыночных условиях, за исключением услуг по транспортировке газа, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к связанным и к третьим сторонам. Непогашенная задолженность в конце года не является обеспеченной, беспроцентной и подлежит погашению денежными средствами, за исключением, описанного ниже.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Компания не отразила какого-либо обесценения дебиторской задолженности, относящегося к суммам задолженности связанных сторон (31 декабря 2015 года: ноль). Такая оценка осуществляется каждый финансовый год посредством проверки финансового положения связанной стороны и рынка, на котором осуществляется её деятельность.

Основные сделки со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 30 июня 2015 года, представлены ниже:

Доходы

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года (неаудированные)	2015 года (неаудированные)	2016 года (неаудированные)	2015 года (неаудированные)
Услуги по транспортировке газа				
Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»	14.238.809	5.884.062	21.272.444	9.105.495
Компании под контролем «КазТрансГаз»	2.928.488	3.551.768	14.342.602	9.611.116
Компании под контролем «КазМунайГаз»	10.900	26.834	30.667	70.235
	17.178.197	9.462.664	35.645.713	18.786.846
Хранение газа				
Компании под контролем «КазТрансГаз»	1.220.915	568.779	2.352.508	926.417
	1.220.915	568.779	2.352.508	926.417
Техническое обслуживание газопроводов				
Компании под контролем «КазТрансГаз»	1.676.068	–	3.243.992	–
Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»	756.057	1.107.085	1.286.917	1.107.085
Компании под контролем «Самрук-Казына»	3.024	–	5.775	–
Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»	421	–	764	–
	2.435.570	1.107.085	4.537.448	1.107.085
	20.834.682	11.138.528	42.535.669	20.820.348
Прочие доходы, полученные от связанных сторон				
Компании под контролем «Самрук-Казына»	1.962.687	34.913	1.962.687	34.913
Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»	1.027	1.027	2.053	2.053
Компании под контролем «КазМунайГаз»	–	1.118	322	1.118
Компании под контролем «КазТрансГаз»	–	382.388	–	382.388
	1.963.714	419.446	1.965.062	420.472

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

Приобретения

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года (неаудированные)	2015 года (неаудированные)	2016 года (неаудированные)	2015 года (неаудированные)
Приобретение газа				
Компании под контролем «КазТрансГаз»	725.665	1.710.018	2.256.434	2.855.668
	725.665	1.710.018	2.256.434	2.855.668
Прочие услуги, товары от связанных сторон				
Компании под контролем «КазТрансГаз»	1.792.596	4.047	3.562.202	5.659
Компании под контролем «Самрук-Казына»	2.228.234	76.261	2.268.375	114.940
Компании под контролем «КазМунайГаз»	388.977	319.896	644.582	902.826
Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»	5.313	–	5.313	–
	4.415.120	400.204	6.480.472	1.023.425

Дебиторская задолженность и авансы выданные

У Компании были следующие суммы к получению от связанных сторон (к оплате связанным сторонам) по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Компании под контролем «КазТрансГаз»	5.980.393	6.015.027
Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»	1.282.749	2.842.041
Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»	1.266.795	1.909.604
Компании под контролем «КазМунайГаз»	2.996	9.772
Компании под контролем «Самрук-Казына»	1.204	2.592
	8.534.137	10.779.036
	30 июня 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Авансы выданные		
Компании под контролем «Самрук-Казына»	2.815	2.766
Компании под контролем «КазМунайГаз»	4	21.780
	2.819	24.546

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)***Кредиторская задолженность и авансы полученные*

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Кредиторская задолженность за приобретенный газ		
Компании под контролем «КазТрансГаз»	2.192.112	2.977.879
	2.192.112	2.977.879
Кредиторская задолженность за полученные активы и услуги		
Компании под контролем «КазТрансГаз»	931.430	1.082.828
Компании под контролем «КазМунайГаз»	274.257	114.207
Компании под контролем «Самрук-Казына»	9.946	1.349
Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»	5.951	—
	1.221.584	1.198.384
Дивиденды к выплате акционеру		
Компании под контролем «КазТрансГаз»	4.284.207	—
	4.284.207	—
Авансы полученные		
Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»	3.252.250	—
Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»	1.150	—
	3.253.400	—

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и управляющих директоров Компании, с общей численностью 5 человек на 30 июня 2016 года (30 июня 2015 года: 11 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включённая в административные расходы в промежуточном отчёте о совокупном доходе, составляет 47.687 тысяч тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, (30 июня 2015 года: 103.677 тысяч тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу составляет заработная плата и иные выплаты согласно внутренних положений компании.

23. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Финансовые и условные обязательства Компании раскрыты в годовой финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ**

Основные финансовые обязательства Компании включают займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговую и прочую кредиторскую задолженность, и обязательства по финансовой гарантии. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование операций Компании и предоставление гарантий для поддержания её деятельности. У Компании имеются займы выданные, торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и краткосрочные вклады, которые возникают непосредственно в ходе её операционной деятельности.

Компания подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

Руководство Компании контролирует процесс управления этими рисками. Департамент стратегического развития, управления рисками и ИСМ предоставляет консультации руководству Компании относительно финансовых рисков и соответствующей концепции управления финансовыми рисками Компании. Департамент стратегического развития, управления рисками и ИСМ помогает руководству Компании удостовериться в том, что деятельность Компании, связанная с финансовыми рисками, осуществляется согласно соответствующей политике и процедурам.

Кредитный риск

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 вклады в казахстанских банках (*Примечания 9 и 10*).

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 резерв на обесценение.

Следующая таблица показывает суммы по банковским вкладам на отчётную дату с использованием кредитного рейтинга агентства «Standard & Poor's» и «Fitch».

<i>В тысячах тенге</i>	Местона- хождение	Агентство	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
АО «Bank RBK»	Казахстан	Standard & Poor's	В-/стабильный	В-/стабильный	23.921.211	6.899.728
АО «Народный Банк» Казахстан	Казахстан	Standard & Poor's	ВВ/негативный	ВВ+/негативный	2.290.161	2.348.717
АО «Банк Центркредит»	Казахстан	Fitch Ratings	В/стабильный	В/стабильный	33.738	30.776

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ (продолжение)****Кредитный риск (продолжение)**

Следующая таблица показывает суммы по текущим банковским счетам на отчётную дату с использованием кредитного рейтинга агентств «Standard & Poor's» и «Fitch».

<i>В тысячах тенге</i>	Местонахождение	Агентство	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
АО «Altyn Bank»	Казахстан	Fitch Ratings	ВВ/стабильный	ВВ/стабильный	11.929.428	1.632
АО «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	Standard & Poor's	А/позитивный	А/позитивный	9.716.413	2.738.784
АО «RBS Банк Казахстан»	Казахстан	Standard & Poor's	ВВВ+/стабильный	ВВВ+/позитивный	258.059	90.756
АО «Bank RBK»	Казахстан	Standard & Poor's	В-/стабильный	В-/стабильный	205.493	28.296
АО «Банк Центркредит»	Казахстан	Fitch Ratings	В/стабильный	В/стабильный	83.111	82.634
АО «Народный Банк» Казахстан	Казахстан	Standard & Poor's	ВВ/негативный	ВВ+/негативный	36.405	5.042.453
АО «ForteBank»	Казахстан	Standard & Poor's	В/стабильный	В/стабильный	36	26
АО «Казкоммерцбанк»	Казахстан	Standard & Poor's	ССС+/негативный	В-/негативный	7	7
АО «АТФ Банк»	Казахстан	Fitch Ratings	В-/стабильный	В-/стабильный	–	63

При существующем уровне операций руководство считает, что Компания установила соответствующие процедуры кредитного контроля и мониторинга покупателей, что позволяет Компании осуществлять торговые операции с признанными, кредитоспособными третьими сторонами. Компания осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадёжной задолженности является несущественным. Кредитные риски проходят через процедуру индивидуального обесценения. Концентрация кредитных рисков в основном относится к основным счетам, в частности к международным заказчикам.

По состоянию на 30 июня 2016 года торговая дебиторская задолженность от одного заказчика – ОАО «Газпром», составила 42% от общей суммы торговой дебиторской задолженности (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 42%).

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

Максимальный кредитный риск является балансовой стоимостью финансовых активов, как это раскрыто в *Примечаниях 7, 9 и 10*.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск возникновения у Компании трудностей при получении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности быстро продать финансовый актив по цене, близкой к его справедливой стоимости.

Компания регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и руководство обеспечивает наличие средств в объёме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ (продолжение)****Риск ликвидности (продолжение)**

В таблице ниже представлены финансовые обязательства Компании по состоянию на 30 июня в разрезе сроков, оставшихся до погашения, на основании договорных недисконтированных обязательств по погашению.

<i>В тысячах тенге</i>	До востре- бования	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 30 июня 2016 года (неаудированные)						
Долговые ценные бумаги	-	-	46.012.210	-	-	46.012.210
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	5.293.620	-	-	-	5.293.620
Банковские займы	47.470.221	1.007.219	966.245	-	-	49.443.685
Прочее	196.432	4.284.207	13.478	-	-	4.494.117
	47.666.653	10.585.046	46.991.933	-	-	105.243.632

<i>В тысячах тенге</i>	До востре- бования	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 31 декабря 2015 года (аудированные)						
Долговые ценные бумаги	-	-	5.843.127	94.486.557	-	100.329.684
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	11.794.010	-	-	-	11.794.010
Банковские займы	-	992.481	988.331	897.030	-	2.877.842
Прочее	286.655	-	72.720	-	-	359.375
	286.655	12.786.491	6.904.178	95.383.587	-	115.360.911

Управление капиталом

Капитал включает в себя привилегированные акции и капитал, приходящийся на акционеров материнской компании.

Основной целью Компании в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и адекватного уровня капитала для ведения деятельности Компании и максимизации прибыли акционеров.

Компания управляет своим капиталом, для того чтобы продолжать придерживаться принципа непрерывной деятельности наряду с максимизацией доходов для заинтересованных сторон посредством оптимизации баланса задолженности и капитала. По сравнению с 2015 годом, общая стратегия Компании осталась неизменной.

Структура капитала Компании состоит из задолженности, которая включает банковские займы и долговые обязательства, раскрытые в *Примечаниях 12 и 13*, и собственного капитала, включающего уставный капитал, дополнительный оплаченный капитал и нераспределённую прибыль, как это раскрыто в *Примечании 11*.

Руководство Компании каждые полгода осуществляет анализ структуры капитала. Как часть этого анализа руководство рассматривает стоимость капитала и риски, связанные с каждым классом капитала. У Компании имеется целевой коэффициент доли заёмных средств к капиталу, который не превышает 1,5.

Коэффициент доли заёмных средств к собственному капиталу на конец года представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Долговые обязательства	43.605.601	92.311.615
Банковские займы	49.334.473	2.859.222
Итого обязательства	92.940.074	95.170.837
Капитал	394.219.025	368.463.000
Коэффициент доли заёмных средств	0,24	0,26

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Далее представлено сравнение с разбивкой по балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Компании:

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	30 июня 2016 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2015 года (аудиро- ванные)	30 июня 2016 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2015 года (аудиро- ванные)
<i>В тысячах тенге</i>				
Финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	22.229.895	7.985.027	22.229.895	7.985.027
Денежные средства, ограниченные в использовании	2.277.184	2.338.359	2.277.184	2.338.359
Банковские вклады	23.967.926	6.940.862	23.967.926	6.940.862
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14.922.179	20.037.429	14.922.179	20.037.429
Финансовые обязательства				
Долговые обязательства	43.605.601	92.311.615	44.932.167	94.785.410
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5.293.620	11.794.010	5.293.620	11.794.010
Банковские займы	49.334.473	2.859.222	49.386.757	2.946.349
Прочее	4.494.117	359.375	4.494.117	359.375

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 путём дисконтирования будущих денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

15 июля 2016 года Компания пролонгировала краткосрочный заём, полученный от «Ситибанк, Н.А. Филиал Джерси» 27 июня 2016 года в размере 140.000.000 долларов США с процентной ставкой 1-месячный LIBOR + 2% на 14 дней до 29 июля 2016 года.