

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА И ПРИМЕЧАНИЯ  
К ФИНАНСОВОМУ ОТЧЕТУ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2016 ГОДА,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА  
АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»**

## 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, заключенного 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.

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

## 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 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года составлял 334,93 и 339,47 тенге за 1 доллар США, соответственно. Для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 30 сентября 2016 года использовался рыночный курс, установленный АО «Казахстанская Фондовая Биржа (KASE)». Рыночный курс KASE на 30 сентября 2016 года равен 335,46 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.

### 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» – «Учет приобретенных 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 учета 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 г. или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на финансовую отчетность 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 г. или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на финансовую отчетность 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 г. или после этой даты. Документ включает в себя следующие поправки:

##### *МСФО (IFRS) 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная 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.

### 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 отчетности*

Поправка разъясняет, что требования к раскрытию информации о взаимозачете не применяются к сокращённой промежуточной финансовой отчетности, за исключением случаев, когда такая информация представляет собой значительные обновления информации, отраженной в последнем годовом отчете. 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 определенной валюте, необходимо использовать ставки по государственным облигациям. Данная поправка должна применяться перспективно.

*МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»*

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

Поправки не влияют на финансовую отчетность 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 отчете(ах) о прибыли или убытке и ПСД и в отчете о финансовом положении могут быть дезагрегированы;
- у организаций имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчетности;
- 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 отчете о финансовом положении и отчете(ах) о прибыли или убытке и ПСД. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на финансовую отчетность Компании.

**4. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

Движение в нематериальных активах за годы, закончившиеся 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Программное обеспечение</b>	<b>Плата по Договору</b>	<b>Прочее</b>	<b>Итого</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>				
<b>1 января 2015 года</b>	<b>3.486.754</b>	—	<b>165.299</b>	<b>3.652.053</b>
Перевод из незавершённого строительства	18.672	—	104.102	122.774
Выбытие	(15.121)	—	—	(15.121)
<b>31 декабря 2015 года</b>	<b>3.490.305</b>	—	<b>269.401</b>	<b>3.759.706</b>
Перевод из незавершённого строительства	<b>202.584</b>	—	<b>1.482</b>	<b>204.066</b>
Выбытие	<b>(423.883)</b>	—	—	<b>(423.883)</b>
<b>30 сентября 2016 года</b>	<b>3.269.006</b>	—	<b>270.883</b>	<b>3.539.889</b>
<b>Накопленная амортизация</b>				
<b>1 января 2015 года</b>	<b>2.569.755</b>	—	<b>68.524</b>	<b>2.638.279</b>
Начисление амортизации	112.231	—	9.717	121.948
Выбытие	(15.121)	—	—	(15.121)
<b>31 декабря 2015 года</b>	<b>2.666.865</b>	—	<b>78.241</b>	<b>2.745.106</b>
Начисление амортизации	96.853	—	8.224	105.077
Выбытие	(423.883)	—	—	(423.883)
<b>30 сентября 2016 года</b>	<b>2.339.835</b>	—	<b>86.465</b>	<b>2.426.300</b>
<b>Остаточная стоимость</b>				
<b>31 декабря 2015 года</b>	<b>823.440</b>	—	<b>191.160</b>	<b>1.014.600</b>
<b>30 сентября 2016 года</b>	<b>929.171</b>	—	<b>184.418</b>	<b>1.113.589</b>

Программное обеспечение включает систему SAP, стоимостью 1.120.248 тысяч тенге, предназначенную для управления различными ресурсами Компании, включая финансовое управление, управление материалами, продажи, контроль и распределение. Оставшийся срок амортизации данной системы составляет 5 лет.

## 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Движение в основных средствах за годы, закончившиеся 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Резерв по ликвидации газопроводов	Оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>									
<b>1 января 2015 года</b>	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)
<b>31 декабря 2015 года</b>	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
Поступления	–	–	–	–	296.808	–	25.155	12.234.272	12.556.235
Перевод из ТМЗ	–	–	624.748	–	–	–	–	318.307	943.055
Внутренние перемещения	–	7.752	18.576.474	–	9.304.058	–	129.692	(28.017.976)	–
Переводы в НМА	–	–	–	–	–	–	–	(204.066)	(204.066)
Перевод в ТМЗ	–	–	(926)	–	–	–	–	–	(926)
Выбытия	–	(2.545)	(77.935)	–	(132.575)	(287.058)	(182.190)	–	(682.303)
<b>30 сентября 2016 года</b>	1.006.135	53.288.832	261.384.304	34.872.568	198.045.806	577.261	6.044.176	17.892.490	573.111.572
<b>Накопленный износ</b>									
<b>1 января 2015 года</b>	–	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)
<b>31 декабря 2015 года</b>	–	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	–	1.332.559	3.827.341	894.269	6.430.532	24.916	336.843	–	12.846.460
Внутренние перемещения	–	(807)	–	–	1.474	–	(667)	–	–
Обесценение	–	–	–	–	–	–	–	187.366	187.366
Выбытие износа	–	(2.545)	(65.500)	–	(130.344)	(275.026)	(181.505)	–	(654.920)
Перевод в ТМЗ	–	–	(36)	–	–	–	–	–	(36)
<b>30 сентября 2016 года</b>	–	7.206.392	34.985.733	2.087.269	47.336.852	451.881	4.087.221	781.194	96.936.542
<b>Остаточная стоимость</b>									
<b>31 декабря 2015 года</b>	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
<b>30 сентября 2016 года</b>	1.006.135	46.082.440	226.398.571	32.785.299	150.708.954	125.380	1.956.955	17.111.296	476.175.030

**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 2016 года незавершенное капитальное строительство включает в себя трубы и прочее оборудование, предназначенные для строительства и капитального ремонта трубопроводов на сумму 12.552.579 тысяч тенге. В течение девяти месяцев 2016 года поступления в незавершенное строительство, в основном, представляют собой ПСД, строительство и ремонт зданий и сооружений на сумму 6.085.868 тысяч тенге; капитальный ремонт магистральных газопроводов на сумму 2.990.833 тысячи тенге; капитальный ремонт вдольтрассовой высоковольтной линии на сумму 1.869.642 тысячи тенге и прочее капитальное строительство и улучшение.

За девять месяцев 2016 года были введены в эксплуатацию объекты на общую сумму 28.017.976 тысяч тенге. Значительную часть этой суммы составляют работы по переизоляции участков МГ САЦ-4, капитальный ремонт МГ на сумму 18.451.154 тысячи тенге, капитальный ремонт вдольтрассовой высоковольтной линии на сумму 6.674.274 тысячи тенге; строительство резервуара для обеспечения транспортировки газа по различным направлениям МГ "Бухара-Урал" на сумму 1.260.939 тысяч тенге, ПСД и строительство зданий и сооружений на сумму 4.184.702 тысячи тенге.

По состоянию на 30 сентября 2016 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом, но находящихся в эксплуатации, составила 12.752.036 тысяч тенге (31 декабря 2015 года: 11.907.018 тысяч тенге).

**6. АВАНСЫ ВЫДАВАННЫЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2016 года (неаудированные)</b>	<b>31 декабря 2015 года (аудированные)</b>
<b>Авансы, выданные поставщикам под долгосрочные активы</b>		
Авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства	<b>30.581.694</b>	11.223.599
Авансы, выданные сторонним организациям за прочие основные средства	<b>3.797</b>	4.158
	<b>30.585.491</b>	11.227.757
<b>Авансы, выданные поставщикам под текущие активы и услуги</b>		
Авансы, выданные связанным сторонам ( <i>Примечание 23</i> )	<b>415.463</b>	24.546
Авансы, выданные сторонним организациям за поставку материалов и выполнение услуг по текущему ремонту	<b>182.983</b>	57.372
	<b>598.446</b>	81.918

На 30 сентября 2016 года авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства, преимущественно, включали аванс в сумме 7.680.810 тысяч тенге, выданный ТОО «Электрохимзащита» за реконструкцию энергетического комплекса газотранспортной системы (31 декабря 2015 года: ноль тенге), 3.900.295 тысяч тенге, выданный ТОО «ДС-ТАС» на строительство установки осушки газа на ПХГ «Бозой» (31 декабря 2015 года: 3.900.295 тысяч тенге), 8.194.782 тысячи тенге, выданный ТОО «СП Союзкомплект» на строительные работы по прокладке магистральных газопроводов (31 декабря 2015 года: 6.118.532 тысячи тенге), 1.817.171 тысяча тенге, выданный ТОО «Ремстрой-XXI», за строительные работы по ремонту магистральных газопроводов (на 31 декабря 2015 года: 1.204.772 тысячи тенге), 6.500.320 тысяч тенге, выданный ТОО «Энергохолдинг-А» за комплексные работы по строительству «под ключ» 36-ти СКВ (на 31 декабря 2015 года: ноль тенге), 1.296.912 тысяч тенге, выданный ТОО «Транс Азия Констракшн» за комплексные работы по строительству «под ключ» (на 31 декабря 2015 года: ноль тенге).

**7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2016 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2015 года (аудированные)
Материалы и запасы	<b>3.557.500</b>	3.559.052
Газ	<b>2.734.330</b>	4.348.373
	<b>6.291.830</b>	7.907.425
Минус: резерв на устаревшие товарно-материальные запасы	<b>(1.260.816)</b>	(631.723)
	<b>5.031.014</b>	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.

**8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2016 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2015 года (аудированные)
Связанные стороны (Примечание 23)	<b>15.513.219</b>	10.779.036
Заказчики по транзиту газа	<b>6.018.451</b>	8.360.065
Заказчики резиденты (местный рынок)	<b>841.261</b>	909.194
Прочие текущие активы	<b>1.765.282</b>	146.703
	<b>24.138.213</b>	20.194.998
Минус: резерв по сомнительным долгам	<b>(550.379)</b>	(95.006)
	<b>23.587.834</b>	20.099.992

На 30 сентября 2016 года дебиторская задолженность клиентов по транзиту газа включала задолженность АО «Газпром» в сумме 6.018.451 тысяча тенге (31 декабря 2015 года: 8.360.065 тысяч тенге). На 30 сентября 2016 года дебиторская задолженность заказчиков по транзиту газа в сумме 6.018.451 тысяча тенге (в 2015 году: 8.360.065 тысяч тенге) была выражена в долларах США.

По состоянию на 30 сентября 2016 года дебиторская задолженность от связанных сторон в представлена задолженностью АО «КазТрансГаз» на сумму 12.488.641 тысячу тенге за транспортировку и хранение газа (на 31 декабря 2015 года: 5.197.679 тысяч тенге); ТОО «КазРосГаз» на сумму 917.732 тысячи тенге за транспортировку газа на экспорт (на 31 декабря 2015 года: 1.243.437 тысяч тенге); АО «КазТрансГаз Аймак» на сумму 646.605 тысяч тенге за техобслуживание газопроводов (на 31 декабря 2015 года: 817.348 тысяч тенге).

**9. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2016 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2015 года (аудированные)
НДС к возмещению	<b>1.325.097</b>	6.153.087
Прочее	<b>121.836</b>	205.159
	<b>1.446.933</b>	6.358.246

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Компания получила из государственного бюджета возмещение НДС в сумме 1.614.493 тысячи тенге денежными средствами (в 2015 году: 4.989.698 тысяч тенге).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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. На 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2014 года резерв на НДС к возмещению не создавался (на 31 декабря 2015 года: ноль тенге).

**10. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2016 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2015 года (аудированные)
<b>Долгосрочные банковские вклады</b>		
Банковские вклады в тенге со сроком более одного года	<b>2.212.488</b>	2.338.359
Минус: денежные средства в тенге, ограниченные в использовании	<b>(2.212.488)</b>	(2.338.359)
	-	-
<b>Краткосрочные банковские вклады</b>		
Банковские вклады в долларах США со сроком более трёх месяцев и менее одного года	<b>27.401.316</b>	6.899.728
Банковские вклады в тенге со сроком более трёх месяцев и менее одного года	<b>13.739</b>	41.134
	<b>27.415.055</b>	6.940.862

По состоянию на 30 сентября 2016 года денежные средства в сумме 2.212.488 тысяч 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 сентября 2016 года краткосрочные банковские вклады включают в себя размещённые депозиты в долларах США в филиалах: АО «Банке RBK» в сумме 24.038.650 тысяч тенге, в АО «Qazaq Banki» в сумме 3.354.600 тысяч тенге, и начисленные вознаграждения в сумме 21.805 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 6.940.862 тысячи тенге). По краткосрочным банковским вкладам начисляются проценты по ставкам 4% в год (в 2015 году: от 5,5% до 14% в год).

**11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2016 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2015 года (аудированные)
Банковские счета в долларах США	<b>9.060.879</b>	2.923.342
Банковские депозиты со сроком погашения до трёх месяцев в тенге	<b>3.696.307</b>	775.099
Банковские счета в тенге	<b>457.994</b>	114.249
Банковские счета в рублях	<b>1.462</b>	953
Банковские депозиты со сроком погашения до трёх месяцев в долларах США	-	4.171.008
Наличность в кассе	-	376
	<b>13.216.642</b>	7.985.027

По состоянию на 30 сентября 2016 года средневзвешенная процентная ставка по текущим счетам составила 0,06% в долларах США и 0,36% в тенге (на 31 декабря 2015 года: 0,09% в долларах США и 0,64% в тенге).

На 30 сентября 2016 года депозиты со сроком погашения до 3 (трёх) месяцев включают депозит в АО «Altyn Bank» в тенге на сумму 3.696.307 тысяч тенге. По депозиту со сроком погашения до 3 (трёх) месяцев начисляются проценты по ставке 11,2% (на 31 декабря 2015 года: ноль тенге).

**12. КАПИТАЛ****Уставный капитал**

По состоянию на 30 сентября 2016 года объявленный, выпущенный и полностью оплаченный уставный капитал Компании состоял из 28.374.602 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 21.280.951 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.

**Взнос со стороны материнской компании**

6 сентября 2016 года Совет Директоров АО «КазТрансГаз» принял решение об увеличении капитала Компании на сумму 132.300 тысяч тенге. В сентябре 2016 года Компания получила от материнской компании товарно-материальные запасы и основные средства по справедливой стоимости на сумму 132.299 тысяч тенге и 1 тысячу тенге денежными средствами и признала полученные активы как увеличение уставного капитала.



**12. КАПИТАЛ (продолжение)****Балансовая стоимость простых акций**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября</b>	<b>31 декабря</b>
	<b>2016 года</b>	<b>2015 года</b>
	<b>(неаудированные)</b>	<b>(аудированные)</b>
<b>Итого активов</b>	<b>586.640.938</b>	543.263.493
Минус: нематериальные активы	(1.113.589)	(1.014.600)
Минус: итого обязательств	(177.688.442)	(174.800.493)
Минус: привилегированные акции	(30.938)	(30.938)
<b>Чистые активы на простые акции</b>	<b>407.807.969</b>	367.417.462
<b>Количество простых акций</b>	<b>28.374.602</b>	28.198.202
<b>Балансовая стоимость на одну простую акцию</b>	<b>14.372</b>	13.030

**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 простым акциям на сумму 2.142.104 тысяч тенге и по привилегированным акциям на сумму 309 тысяч тенге.

**13. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ**

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

	<b>Дата</b>	<b>Дата</b>	<b>Процент-</b>	<b>30 сентября 2016 года</b>		<b>31 декабря 2015 года</b>	
				<b>В долларах</b>	<b>В тысячах</b>	<b>В долларах</b>	<b>В тысячах</b>
	<b>выдачи</b>	<b>погашения</b>	<b>ная ставка</b>	<b>США</b>	<b>тенге</b>	<b>США</b>	<b>тенге</b>
Европейский Банк Реконструкции и Развития	26 июля 2016 года	05 сентября 2023 года	ЛИБОР + маржа (3,15%)	140.000.000	46.964.400	–	–
«HSBC Bank Plc»	31 октября 2005 года	30 марта 2017 года	ЛИБОР + маржа (0,30%)	2.886.940	968.453	8.660.820	2.940.089
				<b>142.886.940</b>	<b>47.932.853</b>	8.660.820	2.940.089
Вознаграждение к уплате				–	124.772	–	6.260
Минус: неамортизированные затраты по сделкам				–	(548.117)	–	(87.127)
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				–	(4.671.008)	–	(1.966.320)
<b>Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев</b>				–	<b>42.838.500</b>	–	892.902

**«Европейский Банк Реконструкции и Развития»**

В соответствии с кредитным договором от 26 мая 2016 года, Компания получила займ 26 июля 2016 года от Европейского Банка Реконструкции и Развития в сумме 140.000.000 долларов США (эквивалентно 48.143.200 тысяч тенге) для реструктуризации обязательств. В соответствии с условиями кредитного соглашения все платежи по данному займу осуществляются в долларах США.

Компания выплачивает данный займ 26 (двадцать шесть) последовательными равными ежеквартальными платежами, начиная с 5 июня 2017 года. Вознаграждение начисляется по трехмесячной ставке ЛИБОР плюс 3,15% годовых и выплачивается ежеквартальными платежами.

**«HSBC Bank Plc»**

В соответствии с кредитным соглашением от 15 августа 2005 года «Trinkaus & Burkhart 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.

**13. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ (продолжение)**

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.

**14. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ**

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

	Дата смены эмитента	Дата погашения	Процентная ставка	30 сентября 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	42.872.123	270.000.000	91.656.900
					42.872.123		91.656.900
Вознаграждение к уплате				–	1.032.504	–	746.622
Минус: неамортизированные затраты по сделке				–	(20.286)	–	(91.907)
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				–	43.884.341	–	746.622
<b>Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев</b>				–	–	–	91.564.993

В ноябре 2011 года «Интергаз Файнанс Б.В.» осуществила перевод на Компанию всех прав и обязательств по Еврооблигациям, выпущенным в мае 2007 года. Таким образом, Компания и «Интергаз Файнанс 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 149.177.101 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 сентября 2016 года вознаграждение к уплате по выпущенным долговым обязательствам составляет 1.032.504 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 746.622 тысячи тенге).

В течение девяти месяцев 2016 года Компания начислила вознаграждения по выпущенным долговым ценным бумагам на сумму 4.101.256 тысяч тенге (2015 год: 3.193.005 тысяч тенге).

**15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	30 сентября 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
<i>В тысячах тенге</i>		
<b>Задолженность за приобретённый газ</b>		
Перед третьими сторонами	1.016.691	89.079
Перед связанными сторонами (Примечание 23)	–	2.977.879
	1.016.691	3.066.958
<b>Задолженность за полученные активы и услуги</b>		
Перед связанными сторонами (Примечание 23)	1.501.439	1.198.384
Перед третьими сторонами	1.366.085	7.528.668
	2.867.524	8.727.052
	3.884.215	11.794.010

**15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

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 (тридцати) дней.

**16. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2016 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2015 года (аудированные)
Дивиденды к выплате	2.142.104	–
Резерв по годовым премиям	1.494.947	2.147.152
Резерв по пластovým потерям газа	1.299.708	–
Начисленный резерв по отпускам	650.205	667.713
Резерв по налогам	571.587	–
Задолженность перед работниками	169.914	7.599
Суммы к уплате в пенсионный фонд	116.765	358.309
Предоплата по тендерам	103.744	286.655
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 23)	1.180.406	–
Авансы, полученные от третьих сторон	7.112	34
Прочее	852.606	212.926
	<b>8.589.098</b>	<b>3.680.388</b>

По состоянию на 30 сентября 2016 года авансы, полученные от связанных сторон, представляют собой авансы в сумме 1.178.974 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2015 года: ноль тенге) за транспортировку газа на экспорт, полученные от ТОО «Тенгизшевройл» (Примечание 23).

**17. ДОХОДЫ ОТ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
	<b>2016 года (неаудированные)</b>	2015 года (неаудированные)
Услуги по транспортировке:		
Газа на экспорт	44.130.580	21.912.611
Среднеазиатского газа (транзит)	33.928.146	35.299.320
Российского газа (транзит)	22.811.377	15.328.330
Газа внутри Казахстана	10.673.366	10.546.523
	<b>111.543.469</b>	<b>83.086.784</b>
Доходы от технического обслуживания газопроводов	6.848.848	3.778.285
Доходы от хранения газа	4.056.315	1.677.411
	<b>122.448.632</b>	<b>88.542.480</b>

**Услуги по транспортировке среднеазиатского газа**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, 46,15% общего объема доходов от реализации, приходилось на компании группы «Газпром» (в 2015 году: 57,18%) 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.

**17. ДОХОДЫ ОТ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ (продолжение)****Услуги по транспортировке среднеазиатского газа (продолжение)**

- 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 №1ТРГК-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 №2ТРГК-15 на транспортировку российского природного газа через территорию Республики Казахстан на 1год. 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 «Газпромом» из-за недопоставленных объемов газа.

На 30 сентября 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. м<sup>3</sup> (по состоянию на 30 сентября 2015 года: 3,2 доллара США на 100 км на за 1 тыс. м<sup>3</sup>). 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. м<sup>3</sup> (по состоянию на 30 сентября 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. м<sup>3</sup>).

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. м<sup>3</sup>.

**Услуги, оказанные связанным сторонам**

По состоянию на 30 сентября 2016 года доходы от услуг по транспортировке, хранению и техобслуживанию, оказанных связанным сторонам составили 63.774.312 тысяч тенге (по состоянию на 30 сентября 2015 года: 34.412.718 тысяч тенге), что составляет 52,08% (по состоянию на 30 сентября 2015 года: 39%) от общих доходов Компании.

## 18. СЕБЕСТОИМОСТЬ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года (неаудированные)	2015 года (неаудированные)
Заработная плата и социальные отчисления	15.072.435	11.705.682
Износ и амортизация	12.620.368	16.171.953
Топливный газ и потери газа	8.904.524	5.193.783
Транспортные расходы	6.295.749	428.121
Прочие налоги	3.346.822	3.574.711
Расходы на охрану	1.222.750	1.200.055
Электроэнергия	804.506	1.203.473
Ремонт и обслуживание	740.176	1.134.623
Услуги сторонних организаций	523.010	554.965
Страхование	318.702	458.372
Командировочные расходы	310.592	450.763
Диагностика	292.183	201.112
Услуги связи	253.519	272.285
Материалы и запасы	231.202	481.111
Убыток от обесценения активов	187.366	–
Обучение персонала	24.132	40.292
Прочее	501.127	644.486
	<b>51.649.163</b>	<b>43.715.787</b>

## 19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года (неаудированные)	2015 года (неаудированные)
Заработная плата и социальные отчисления	2.361.548	2.851.111
Расходы на аренду	949.298	708.414
Резерв по ТМЗ	629.093	–
Резерв по налогам	571.587	7.930
Резерв по сомнительным долгам	459.080	64.243
Коммунальные услуги	330.751	297.680
Износ и амортизация	320.951	518.297
Профессиональные услуги	248.064	152.658
Штрафы и пени по налогам	227.931	60.252
Медицинское страхование	193.264	231.761
Прочие налоги	160.648	58.238
Техническое сопровождение автоматизированных систем	97.037	112.234
Командировочные и представительские расходы	66.646	55.452
Расходы на охрану	62.854	75.037
Обучение студентов	59.145	66.666
Услуги связи	37.584	47.254
Канцелярские и типографские расходы	34.470	42.992
Услуги сервисных организаций	30.582	21.269
Ремонт и обслуживание	23.760	37.769
Расходы на профессиональное обучение	16.716	25.411
Транспортные расходы	5.000	55.664
Прочее	99.872	360.243
	<b>6.985.881</b>	<b>5.850.575</b>

**20. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года (неаудированные)	2015 года (неаудированные)
Вознаграждения по долговым ценным бумагам	4.101.256	5.188.249
Амортизация дисконта по резерву по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	3.050.550	2.749.585
Расходы по процентам по банковским займам	898.315	33.007
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	193.471	120.533
Амортизация дисконта по банковским займам	85.911	52.264
Амортизация по долговым ценным бумагам	71.621	91.308
	<b>8.401.124</b>	<b>8.234.946</b>

**21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года (неаудированные)	2015 года (неаудированные)
Процентный доход по банковским депозитам	730.313	1.910.767
Процентный доход по текущим банковским счетам	311.662	85.017
Амортизация обязательств по финансовой гарантии	–	666.450
Прочее	1.638	961
	<b>1.043.613</b>	<b>2.663.195</b>

**22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года (неаудированные)	2015 года (неаудированные)
Текущий подоходный налог	5.392.802	–
Отсроченный подоходный налог	6.364.792	1.263.679
Корректировка подоходного налога прошлого года	204.655	(88.215)
	<b>11.962.249</b>	<b>1.175.464</b>

**23. 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.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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.

**23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

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

*Доходы*

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года (неаудированные)	2015 года (неаудированные)
<b>Услуги по транспортировке газа</b>		
АО «КазТрансГаз»	19.491.229	15.072.987
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазТрансОйл»	36.221	80.730
ТОО «Казахтуркмунай»	215	339
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «Тенгизшевройл»	23.554.386	8.181.738
АО «КазРосГаз»	10.230.334	5.970.761
АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум»	20.321	19.662
	<b>53.332.706</b>	<b>29.326.217</b>
<b>Хранение газа</b>		
АО «КазТрансГаз»	4.056.315	1.677.411
	<b>4.056.315</b>	<b>1.677.411</b>
<b>Техобслуживание</b>		
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	4.920.407	536.313
АО «КазТрансГаз Өнімдері»	486	–
ТОО «Амангельды Газ»	80	35
<i>Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «Газопровод Бейнеу Шымкент»	840.105	2.129.465
ТОО «Азиатский Газопровод»	613.533	743.277
ТОО «АвтоГазАлматы»	296	–
<i>Компании под контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «Мангистаумунайгаз»	1.184	–
<i>Компании под контролем «Самрук-Казына»</i>		
АО «Казахстан Темир Жолы»	8.674	–
АО «Самрук-Энерго»	526	–
	<b>6.385.291</b>	<b>3.409.090</b>
	<b>63.774.312</b>	<b>34.412.718</b>
<b>Доходы от реализации основных средств</b>		
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «КазТрансГаз Онимдери»	–	10.796.801
	–	10.796.801
<b>Прочие доходы, полученные от связанных сторон</b>		
<i>Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент»	3.079	3.079
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «KMG - Security»	6.648	–
КОО «КМГ Глобал Солюшн Б.В.»	322	6.462
<i>Компании под контролем «Самрук-Казына»</i>		
АО «ФНБ «Самрук-Казына»	1.962.687	34.913
	<b>1.972.736</b>	<b>10.841.255</b>

## 23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

*Приобретения*

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года (неаудированные)	2015 года (неаудированные)
<b>Приобретение газа</b>		
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	3.136.238	3.901.556
	<b>3.136.238</b>	<b>3.901.556</b>
<b>Прочие услуги, товары от связанных сторон</b>		
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «КазТрансГаз Онимдери»	5.420.035	99.751
АО «КазТрансГаз Аймак»	50.325	16.815
ТОО «КазТрансГаз - Алматы»	–	111
<i>Компании под общим и совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «KMG-Security»	807.243	269.162
АО «Евро-Азия Эйр»	90.623	177.924
ТОО «КазМунайГаз – Сервис»	74.689	190.732
АО «Казахстанско-Британский университет»	24.990	30.953
АО «КазТрансОйл»	21.837	25.987
АО «КазРосГаз»	21.253	–
АО «КазМунайГаз Онимдери»	478	407.002
ТОО «Казморттрансфлот НМСК»	–	44.738
<i>Компании под контролем Самрук-Казына</i>		
АО «ФНБ «Самрук-Казына»	2.198.210	39.102
АО «НК «Казатомпром»	55.452	58.833
АО «МРЭК»	17.822	19.088
АО «Самрук-Казына Контракт»	12.049	17.282
ТОО «Алматыэнергосбыт»	8.587	8.852
АО «Казпочта»	1.971	3.665
АО «Казахтелеком»	1.328	–
АО «Казахстан Темир Жолы»	31	7.057
	<b>8.806.923</b>	<b>1.147.054</b>



**23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)***Дебиторская задолженность и авансы выданные*

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2016 года (неаудированные)</b>	<b>31 декабря 2015 года (аудированные)</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
АО «КазТрансГаз»	12.488.641	5.197.679
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	646.605	817.348
<i>Компании под контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазТрансОйл»	2.427	7.508
АО "Мангистаумунайгаз"	941	384
ТОО «Казахтуркмунай»	21	50
КОО "КМГ Глобал Солюшнс Б.В."	–	1.623
АО «КазМунайГаз Онимдери»	–	591
<i>Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «Азиатский Газопровод»	646.073	1.801.483
ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент»	802.877	1.040.558
ТОО «Автогаз Алматы»	38	–
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазРосГаз»	917.732	1.243.437
АО КТК (Каспийский Трубопроводный Консорциум)	4.720	5.541
ТОО «Тенгизшевройл»	–	660.242
<i>Компании под контролем «Самрук-Казына»</i>		
АО «Казахстан Темир Жолы»	3.144	2.592
	<b>15.513.219</b>	<b>10.779.036</b>

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2016 года (неаудированные)</b>	<b>31 декабря 2015 года (аудированные)</b>
<b>Авансы выданные</b>		
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	361.887	–
<i>«Компании под контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «Казахстанско-Британский университет»	28.890	21.780
АО «КазМунайГаз-Онимдери»	22.616	–
<i>Компании под контролем Самрук-Казына</i>		
АО «Казахстан Темир Жолы»	914	1.000
АО «Казпочта»	770	–
ТОО «Самрук-Казына Контракт»	385	660
ТОО «Алматыэнергосбыт»	1	–
АО «МРЭК»	–	601
АО НАК «Казатомпром»	–	505
	<b>415.463</b>	<b>24.546</b>

## 23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

*Кредиторская задолженность и авансы полученные*

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
<b>Кредиторская задолженность за приобретенный газ</b>		
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	–	2.977.879
	–	2.977.879
<b>Кредиторская и прочая задолженность за полученные активы и услуги</b>		
АО «КазТрансГаз»	698.721	–
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «КазТрансГаз Онимдери»	1.223.847	1.074.190
АО «КазТрансГаз Аймак»	1.552	8.638
<i>Компании под общим и совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «KMG-Security»	224.364	–
АО «Евро-Азия Эйр»	21.375	23.100
ТОО «КазМунайГаз – Сервис»	9.295	35.726
АО «КазРосГаз»	5.951	–
АО «КазТрансОйл»	4.516	1.296
АО «КазМунайГаз Онимдери»	397	54.085
<i>Компании под контролем Самрук-Казына</i>		
АО НАК «Казатомпром»	7.834	–
АО «МРЭК»	1.831	–
АО «Казхателеком»	477	–
ТОО «Алматыэнергосбыт»	–	1.349
	2.200.160	1.198.384
<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
<b>Дивиденды к выплате акционеру</b>		
АО «КазТрансГаз» (Примечание 12)	2.142.104	–
	2.142.104	–
<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
<b>Авансы полученные</b>		
<i>Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент»	1.150	–
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «Тенгизшевройл»	1.178.974	–
<i>Компании под контролем Самрук-Казына</i>		
ТОО «Алматыэнергосбыт»	282	–
	1.180.406	–

**23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и Независимых директоров Компании, с общей численностью 8 человек на 30 сентября 2016 года (30 сентября 2015 года: 12 человек). Сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включённая в административные расходы в промежуточном отчёте о совокупном доходе, составляет 30.080 тысяч тенге за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года (30 сентября 2015 года: 80.376 тысяч тенге). Сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, выплаченная из созданного к началу года резерва составляет 80.981 тысячу тенге за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года (30 сентября 2015 года: 68.902 тысячи тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу составляет заработная плата и иные выплаты согласно внутренним положениям компании.

**24. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

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

**25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.

Заместитель Генерального директора

Главный бухгалтер



Мамутова А.Е.

Тенелбаев Б.