

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА И ПРИМЕЧАНИЯ  
К ФИНАНСОВОМУ ОТЧЕТУ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2015 ГОДА,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2015 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 2014 года.

#### Курсы обмена

Официальный курс тенге к доллару США на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года составлял 270,40 и 182,35 тенге за 1 доллар США, соответственно.

### 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 2014 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу на 1 января 2015 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 2015 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:

##### *«Пенсионные программы с установленными выплатами: взносы работников» (Поправки к МСФО (IAS) 19)*

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

##### *Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов*

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

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

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

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

Определения, указанные выше, совпадают с определениями условия достижения результатов и условия периода оказания услуг, которые Компания использовала в предыдущих периодах, и, таким образом, данные поправки не влияют на учётную политику Компании.

##### *МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса»*

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что все соглашения об условном возмещении, классифицированные как обязательства (или активы), возникшие в результате объединения бизнеса, должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, независимо от того, относятся ли они к сфере применения МСФО (IFRS) 9 (или, если применимо, МСФО (IAS) 39) или нет. Это согласуется с текущей учётной политикой Компании, и, таким образом, данная поправка не влияет на учётную политику Компании.

##### *МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты»*

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют следующее:

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

**3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)**

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

*Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов (продолжение)**МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы»*

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

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

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

*Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов*

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

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

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

*МСФО (IAS) 40 «Инвестиционное имущество»*

МСФО (IAS) 40 разграничивает инвестиционную недвижимость и недвижимость, занимаемую владельцем (т.е. основные средства) на основе анализа дополнительных услуг. Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что МСФО (IFRS) 3, а не анализ дополнительных услуг в МСФО (IAS) 40, используется для определения того, является ли операция покупкой актива или объединением бизнеса. Это согласуется с текущей учётной политикой Компании, и, таким образом, данная поправка не влияет на учётную политику Компании.

**4. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

<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 2014 года</b>	3.150.887	2.265.000	155.018	5.570.905
Перевод из незавершённого строительства	485.074	–	12.619	497.693
Выбытие	(149.207)	(2.265.000)	(2.338)	(2.416.545)
<b>31 декабря 2014 года</b>	<b>3.486.754</b>	<b>–</b>	<b>165.299</b>	<b>3.652.053</b>
Перевод из незавершённого строительства	5.391	–	–	5.391
Выбытие	(15.121)	–	–	(15.121)
<b>30 сентября 2015 года</b>	<b>3.477.024</b>	<b>–</b>	<b>165.299</b>	<b>3.642.323</b>
<b>Накопленная амортизация</b>				
<b>1 января 2014 года</b>	2.504.679	2.265.000	55.005	4.824.684
Начисление амортизации	214.283	–	15.857	230.140
Выбытие	(149.207)	(2.265.000)	(2.338)	(2.416.545)
<b>31 декабря 2014 года</b>	<b>2.569.755</b>	<b>–</b>	<b>68.524</b>	<b>2.638.279</b>
Начисление амортизации	166.827	–	12.715	179.542
Выбытие	(15.121)	–	–	(15.121)
<b>30 сентября 2015 года</b>	<b>2.721.461</b>	<b>–</b>	<b>81.239</b>	<b>2.802.700</b>
<b>Остаточная стоимость</b>				
<b>31 декабря 2014 года</b>	<b>916.999</b>	<b>–</b>	<b>96.775</b>	<b>1.013.774</b>
<b>30 сентября 2015 года</b>	<b>715.563</b>	<b>–</b>	<b>84.060</b>	<b>839.623</b>

Программное обеспечение в основном включает систему SAP, с первоначальной стоимостью 1.120.428 тысяч тенге, предназначенную для управления различными ресурсами Компании, включая финансовое управление, управление материалами, продажи, контроль и распределение.

## 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Движение в основных средствах представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершённое строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>								
1 января 2014 года	1.011.122	39.496.127	138.292.636	170.853.258	18.736.936	5.651.247	28.563.598	402.604.924
Поступления	491	23.324.639	171.358.463	49.025.265	155.075	55.136	29.242.885	273.161.954
Перевод из ТМЗ	–	–	–	–	–	–	5.626.486	5.626.486
Внутренние перемещения	–	4.087.772	14.226.964	22.080.467	284.701	369.798	(41.049.702)	–
Переводы в НМА	–	–	–	–	–	–	(497.693)	(497.693)
Выбытия	(5.478)	(14.596.093)	(56.940.735)	(66.143.908)	(220.836)	(214.471)	(202.161)	(138.323.682)
<b>31 декабря 2014 года</b>	<b>1.006.135</b>	<b>52.312.445</b>	<b>266.937.328</b>	<b>175.815.082</b>	<b>18.955.876</b>	<b>5.861.710</b>	<b>21.683.413</b>	<b>542.571.989</b>
Поступления	–	–	–	98.103	–	1.190	25.472.043	25.571.336
Перевод из ТМЗ	–	–	1.868.828	–	–	314	2.054.013	3.923.155
Внутренние перемещения	–	954.110	6.864.316	10.409.167	94.963	124.661	(18.447.217)	–
Переводы в НМА	–	–	–	–	–	–	(5.391)	(5.391)
Выбытия	–	(649.766)	–	(2.625.183)	(17.409.874)	(122.007)	(31.018)	(20.837.848)
<b>30 сентября 2015 года</b>	<b>1.006.135</b>	<b>52.616.789</b>	<b>275.670.472</b>	<b>183.697.169</b>	<b>1.640.965</b>	<b>5.865.868</b>	<b>30.725.843</b>	<b>551.223.241</b>
<b>Накопленный износ</b>								
1 января 2014 года	–	6.539.169	37.837.692	52.337.344	10.098.662	3.210.803	–	110.023.670
Отчисления за год	–	1.883.454	6.448.285	11.334.715	1.209.511	577.787	–	21.453.752
Внутренние перемещения	–	17.949	(3.604)	3.497	(940)	(16.902)	–	–
Обесценение	–	–	–	–	–	–	166.675	166.675
Прочая реализация	–	(6.478)	–	–	–	–	–	(6.478)
Выбытие износа	–	(4.154.941)	(17.722.318)	(30.762.924)	(178.697)	(179.793)	–	(52.998.673)
<b>31 декабря 2014 года</b>	<b>–</b>	<b>4.279.153</b>	<b>26.560.055</b>	<b>32.912.632</b>	<b>11.128.536</b>	<b>3.591.895</b>	<b>166.675</b>	<b>78.638.946</b>
Отчисления за период	–	1.589.250	6.021.937	7.885.087	634.457	394.765	–	16.525.496
Внутренние перемещения	–	(18.494)	(22.121)	41.218	–	(603)	–	–
Выбытие износа	–	(148.630)	–	(313.855)	(10.315.724)	(117.169)	–	(10.895.378)
<b>30 сентября 2015 года</b>	<b>–</b>	<b>5.701.279</b>	<b>32.559.871</b>	<b>40.525.082</b>	<b>1.447.269</b>	<b>3.868.888</b>	<b>166.675</b>	<b>84.269.064</b>
<b>Остаточная стоимость</b>								
31 декабря 2014 года	1.006.135	48.033.292	240.377.273	142.902.450	7.827.340	2.269.815	21.516.738	463.933.043
30 сентября 2015 года	1.006.135	46.915.510	243.110.601	143.172.087	193.696	1.996.980	30.559.168	466.954.177

**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

Поступления в незавершенное строительство в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, составили 27.526.056 тысяч тенге, в том числе по крупным объектам:

- Капитальный ремонт магистральных газопроводов – 17.698.425 тысяч тенге;
- Капитальный ремонт вдольтрассовой ВЛ 10 кВ – 1.692.522 тысячи тенге;
- Работы по замене резервных электростанций – 1.498.956 тысяч тенге;
- Строительство и подключение реверсного газопровода на КС-12 УМГ «Актобе» – 1.147.665 тысяч тенге;
- Капитальный ремонт газоперекачивающих агрегатов – 976.375 тысяч тенге;
- ПСД и строительство ремонтной базы – 622.475 тысяч тенге;
- Строительство очистных сооружений – 357.082 тысячи тенге;
- Капитальный ремонт котельного оборудования – 273.479 тысяч тенге.

Незавершенное строительство представляет собой незаконченное строительство основных средств, учтенных по себестоимости. Незавершенное строительство включает стоимость строительства, оборудования и прочие прямые затраты. Незавершенное строительство не амортизируется. Амортизация незавершенного строительства начинается тогда, когда строительство таких активов завершено и они введены в эксплуатацию.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Компания приобрела основные средства, стоимостью 99.293 тысячи тенге, произвела ввод в основные средства из капитальных вложений, стоимостью 18.447.217 тысяч тенге, в том числе по крупным объектам:

- Работы по переизоляции участков МГ на САЦ –V УМГ «Атырау» – 8.023.248 тысяч тенге;
- Замена резервных электростанций – 4.495.588 тысяч тенге;
- Строительство и подключение реверсного газопровода УМГ «Актобе» - 1.872.772 тысячи тенге;
- Модернизация средств ЭХЗ – 646.740 тысяч тенге;
- Реконструкция системы теплоснабжения – 555.657 тысяч тенге;
- Капитальный ремонт вдольтрассовой ВЛ 10 кВ – 398.187 тысяч тенге.

**6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2015 года (неаудированные)</b>	<b>31 декабря 2014 года (аудированные)</b>
<b>Авансы, выданные поставщикам под долгосрочные активы</b>		
Авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства	11.015.925	9.497.680
Авансы, выданные сторонним организациям за прочие основные средства	4.279	5.122
	<b>11.020.204</b>	<b>9.502.802</b>
<b>Авансы, выданные поставщикам под текущие активы и услуги</b>		
Авансы, выданные сторонним организациям за поставку материалов и выполнение услуг по текущему ремонту	389.062	187.310
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 25)	37.993	39.726
	<b>427.055</b>	<b>227.036</b>

На 30 сентября 2015 года авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства, преимущественно включали аванс в сумме 3.443.777 тысячи тенге, выданный ТОО «Электрохимзащита» за реконструкцию энергетического комплекса газотранспортной систем (31 декабря 2014 года: 6.981.594 тысячи тенге за работы по реконструкции электротехнического оборудования); 3.900.520 тысяч тенге, выданный ТОО «ДС-ТАС» на строительство установки осушки газа на ПХГ «Бозой» 23 июля 2014 года (на 31 декабря 2014 года: 1.560.118 тысяч тенге), 3.671.119 тысяч тенге, выданный ТОО «СП Союзкомплект» на строительные работы по прокладке магистральных газопроводов (31 декабря 2014 года: ноль тенге).

**7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2015 года (неаудированные)</b>	<b>31 декабря 2014 года (аудированные)</b>
Газ	4.763.023	6.887.912
Материалы и запасы	3.893.072	2.626.271
	<b>8.656.095</b>	<b>9.514.183</b>
Минус: резерв на устаревшие товарно-материальные запасы	(193.763)	(193.763)
	<b>8.462.332</b>	<b>9.320.420</b>

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.

**8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2015 года (неаудированные)</b>	<b>31 декабря 2014 года (аудированные)</b>
Связанные стороны (Примечание 25)	17.269.842	18.064.944
Заказчики по транзиту газа	6.435.736	6.675.473
Заказчики резиденты (местный рынок)	1.070.544	1.008.601
Прочие текущие активы	1.193.653	271.682
	<b>25.969.775</b>	<b>26.020.700</b>
Минус: резерв по сомнительным долгам	(132.810)	(68.567)
	<b>25.836.965</b>	<b>25.952.133</b>

На 30 сентября 2015 года дебиторская задолженность клиентов по транзиту газа включала задолженность ПАО «Газпром» в сумме 6.435.736 тысяч тенге (31 декабря 2014 года: 6.675.473 тысячи тенге). На 30 сентября 2015 года дебиторская задолженность заказчиков по транзиту газа в сумме 6.435.736 тысяч тенге (в 2014 году: 6.675.473 тысячи тенге) была выражена в долларах США.

**9. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2015 года (неаудированные)</b>	<b>31 декабря 2014 года (аудированные)</b>
НДС к возмещению	<b>1.459.918</b>	4.152.716
Прочее	<b>110.261</b>	105.512
	<b>1.570.179</b>	<b>4.258.228</b>

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Компания получила из государственного бюджета возмещение НДС в сумме 4.649.584 тысячи тенге денежными средствами (в 2014 году: 2.078.090 тысяч тенге).

В 2014 году НДС к возмещению в сумме 3.789.524 тысячи тенге был реклассифицирован из краткосрочной части активов в долгосрочную часть в связи с отказом налоговыми органами в своевременном возмещении НДС. На 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года резерв на НДС к возмещению не создавался.

**10. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2015 года (неаудированные)</b>	<b>31 декабря 2014 года (аудированные)</b>
<b>Долгосрочные банковские вклады</b>		
Банковские вклады в долларах США со сроком более одного года	<b>44.639.567</b>	31.003.841
Банковские вклады в тенге со сроком более одного года	–	2.118.764
	<b>44.639.567</b>	<b>33.122.605</b>
<b>Краткосрочные банковские вклады</b>		
Банковские вклады в долларах США со сроком более трёх месяцев и менее одного года	<b>27.602.455</b>	97.343
Банковские вклады в тенге со сроком более трёх месяцев и менее одного года	<b>37.099</b>	31.377
	<b>27.639.554</b>	<b>128.720</b>

По состоянию на 30 сентября 2015 года долгосрочные банковские вклады в долларах США включают в себя депозиты, размещенные в АО «ЦеснаБанк» в сумме 26.037.246 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 18.532.230 тысяч тенге), в АО «AsiaCreditBank» в сумме 16.224.000 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 10.941.000 тысяч тенге) и в АО «Delta Bank» в сумме 2.378.321 тысяча тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 1.530.611 тысяч тенге). По долгосрочным банковским вкладам начисляется вознаграждение по средневзвешенной процентной ставке 6,97%.

По состоянию на 30 сентября 2015 года краткосрочные банковские вклады в долларах США включает в себя депозит, размещённый в АО «РВК Банк» в сумме 27.435.139 тысяч тенге и начисленное вознаграждение в сумме 167.316 тысяч тенге по средневзвешенной процентной ставке 5,5%.

По состоянию на 30 сентября 2015 года краткосрочные банковские вклады в тенге включают в себя депозит, размещённый в АО «БанкЦентрКредит» в сумме 31.502 тысячи тенге по средневзвешенной процентной ставке 10% и начисленное вознаграждение по депозитам в АО «Народный банк Казахстана» в сумме 5.597 тысяч тенге по средневзвешенной процентной ставке 1%.

**11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2015 года (неаудированные)</b>	<b>31 декабря 2014 года (аудированные)</b>
Банковские депозиты от 1 до 3 месяцев в тенге	<b>2.418.635</b>	–
Банковские счета в тенге	<b>1.530.949</b>	1.750.196
Банковские счета в долларах США	<b>898.803</b>	624.522
Наличность в кассе	<b>1.648</b>	3.912
Банковские счета в рублях	<b>813</b>	3.892
Минус: денежные средства в тенге, ограниченные в использовании	<b>(1.379.304)</b>	(1.285.966)
	<b>3.471.544</b>	<b>1.096.556</b>



**11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 2015 года средневзвешенная процентная ставка по текущим счетам составила 0,01% в долларах США и 0,67% в тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 0,02% в долларах США и 0,64% в тенге).

На 30 сентября 2015 года в АО «Ситибанк Казахстан» размещен депозит в тенге сроком до 3 месяцев в сумме 1.169.500 тысяч тенге, по которому вознаграждение составляет 2.729 тысяч тенге; в АО «Народный Банк Казахстан» размещен депозит в сумме 1.243.843 тысячи тенге, по которому вознаграждение составляет 2.563 тысячи тенге. По вкладам начисляются проценты по средневзвешенной процентной ставке 12,97% в год.

По состоянию на 30 сентября 2015 года денежные средства в сумме 1.379.304 тысячи тенге были ограничены в использовании для гарантирования выплат по кредитам АО «Народный банк Казахстана», выданным работникам Компании (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 1.285.966 тысяч тенге).

**12. КАПИТАЛ****Уставный капитал**

По состоянию на 30 сентября 2015 года объявленный, выпущенный и полностью оплаченный уставный капитал Компании состоял из 28.198.202 простых голосующих акций (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 26.192.850 акций) и 41.250 привилегированных неголосующих акций (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 41.250 акций), на сумму 21 148 652 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 2.252.812 тысяч тенге) и 30.938 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 30.938 тысяч тенге), соответственно.

**Внос со стороны материнской компании**

19 мая 2015 года Совет Директоров АО «КазТрансГаз» принял решение об увеличении капитала Компании на сумму 1.504.014 тысяч тенге. В июне 2015 года Компания получила от материнской компании товарно-материальные запасы по справедливой стоимости на общую сумму 1.504.014 тысяч тенге и признала полученные активы как увеличение уставного капитала.

**Дивиденды**

По результатам деятельности за 2014 год 29 мая 2015 года Компания начислила дивиденды к выплате по простым акциям на сумму 9.876.276 тысяч тенге согласно решения Единственного акционера, и произвела выплату денежными средствами по привилегированным акциям на сумму 309 тысяч тенге.

**Прочие операции с Акционером**

На 30 сентября 2015 года Компания имела непогашенную гарантию в пользу Citibank N.A., Natixis и ING Bank, в качестве обеспечения задолженности АО «КазТрансГаз» перед данными банками. Сумма задолженности данной гарантии составляет 400 миллионов долларов США, согласно договору подписанного 26 февраля 2015 года. Данная гарантия первоначально признана по справедливой стоимости в сумме 2.814.610 тысяч тенге как долгосрочные обязательства, которые определены исходя из рыночных ставок по аналогичным гарантиям и разнице в процентной ставке, возникающей по таким гарантиям. Первоначальная стоимость гарантии отражена в качестве прочих операций с Акционером.

**13. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ**

На 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года банковские займы представлены следующим образом:

	Дата выдачи	Дата погашения	Процент- ная ставка	30 сентября 2015 года (неаудированные)		31 декабря 2014 года (аудированные)	
				В долларах США	В тысячах тенге	В долларах США	В тысячах тенге
«HSBC Bank Plc»	31 октября 2005 года	30 марта 2017 года	ЛИБОР + маржа (0,30%)	8.660.820	2.341.886	14.434.701	2.632.168
				8.660.820	2.341.886	14.434.701	2.632.168
<b>Вознаграждение к уплате</b>				–	–	–	4.240
Минус: неамортизированные затраты по сделкам				–	(104.549)	–	(156.813)
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				–	(1.561.257)	–	(1.057.107)
<b>Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев</b>				–	<b>676.080</b>	–	<b>1.422.488</b>

**13. 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, заключенным 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. Дополнительно, Компания уплачивает комиссию за обязательство в размере 0,1% в год, начисляемую на невыбранную сумму указанного займа.

**14. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ**

По состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года долгосрочные финансовые обязательства по облигациям Компании представлены следующим образом:

	Дата смены эмитента	Дата погашения	Процентная ставка	30 сентября 2015 года		31 декабря 2014 года	
				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%	540.000.000	146.016.000	540.000.000	98.469.000
					146.016.000		98.469.000
Минус: неамортизированные затраты по сделке					(215.272)		(306.580)
<b>Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев</b>					<b>145.800.728</b>		<b>98.162.420</b>

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, выпущенных в мае 2007 года. В последующем, данные долговые ценные бумаги были зарегистрированы на Лондонской и Казахстанской Фондовых Биржах.

По состоянию на 30 сентября 2015 года вознаграждение к уплате по выпущенным долговым ценным бумагам составляет 3.516.552 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 802.112 тысячи тенге).

**15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	30 сентября 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
<i>В тысячах тенге</i>		
<b>Задолженность за приобретённый газ</b>		
Перед связанными сторонами (Примечание 25)	2.704.897	2.211.805
Перед третьими сторонами	715.261	893.760
	<b>3.420.158</b>	<b>3.105.565</b>
<b>Задолженность за полученные активы и услуги</b>		
Перед третьими сторонами	9.460.767	4.761.076
Перед связанными сторонами (Примечание 25)	206.182	848.562
	<b>9.666.949</b>	<b>5.609.638</b>
	<b>13.087.107</b>	<b>8.715.203</b>

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 2015 года (неаудированные)</b>	<b>31 декабря 2014 года (аудированные)</b>
Авансы, полученные от связанных сторон ( <i>Примечание 25</i> )	<b>1.119.332</b>	136.125
Резерв по годовым премиям	<b>36.200</b>	868.281
Начисленный резерв по отпускам	<b>875.549</b>	875.549
Задолженность перед работниками	<b>958.269</b>	1.574.510
Предоплата по тендерам	<b>292.739</b>	461.364
Суммы к уплате в пенсионный фонд	<b>116.698</b>	401.919
Авансы, полученные от третьих сторон	<b>2.884</b>	19.666
Дивиденды акционерам материнской организации	<b>-</b>	6.462.425
Прочее	<b>239.021</b>	505.351
	<b>3.640.692</b>	11.305.190

По состоянию на 30 сентября 2015 года авансы, полученные от связанных сторон, представляют собой авансы в сумме 1.118.362 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 135.263 тысячи тенге) за транспортировку газа на экспорт, полученные от ТОО «Тенгизшевройл» (*Примечание 17*).

**17. ДОХОДЫ ОТ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (неаудированные)</b>	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудированные)</b>
Услуги по транспортировке:		
Среднеазиатского газа (транзит)	<b>35.299.320</b>	47.719.991
Газа на экспорт	<b>21.912.611</b>	13.006.817
Российского газа (транзит)	<b>15.328.330</b>	13.730.825
Газа внутри Казахстана	<b>10.546.523</b>	10.959.382
	<b>83.086.784</b>	85.417.015
Доходы от технического обслуживания газопроводов	<b>3.778.285</b>	360.318
Доходы от хранения газа	<b>1.677.411</b>	663.774
	<b>88.542.480</b>	86.441.107

**Услуги по транспортировке среднеазиатского газа**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, 57,08% общего объёма доходов от реализации приходилось на компании группы ПАО «Газпром» (30 сентября 2014 года: 71,08%). На снижение доли доходов от ПАО «Газпром» повлияло подписание дополнительного соглашения от 8 июня 2015 года, подписанного между Компанией и ПАО «Газпром», согласно которого объёмы транспортировки среднеазиатского газа сократились с 28.000.000 тыс. м<sup>3</sup> до 13.000.000 тыс. м<sup>3</sup>. Данные изменения действительны с 1 мая 2015 года.

В соответствии с контрактами на продажу с ПАО «Газпром» транспортировка основана на принципе, обязывающем покупателя принять товар или выплатить неустойку в размере 80% от контрактных объёмов.

**Услуги по транспортировке газа на экспорт**

С 1 января 2015 года тариф по транспортировке газа на экспорт между Компанией и ТОО «Тенгизшевройл» вырос до 3,2 долларов США на 100 км за 1 тыс. м<sup>3</sup> (по состоянию на 30 сентября 2014 года: 2,8 долларов США на 100 км за 1 тыс. м<sup>3</sup>). Кроме того, согласно договору с ТОО «Тенгизшевройл» транспортировка газа на экспорт осуществляется по маршруту Кульсары-Макаат газопровода «Средняя Азия-Центр». В 2015 году участки газопровода по данному маршруту САЦ-1, САЦ-2 и САЦ-3 были закрыты и находятся на реконструкции, и, соответственно используются альтернативные транспортные линии с более длинной протяженностью. В совокупности указанные причины отразились на увеличении доходов Компании, полученных от ТОО «Тенгизшевройл».

Также, в мае 2015 года Компания заключила договор транспортировки газа на экспорт с ТОО «Жаикмунай» в объёме 905.000 тыс. м<sup>3</sup> по тарифу 925 тенге на 100 км за 1 тыс. м<sup>3</sup>, что существенно повлияло на доход Компании.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, доходы от услуг по транспортировке, хранению газа и техническому обслуживанию газопроводов, оказанных связанным сторонам, составили 34.412.718 тысяч тенге (девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 23.076.612 тысяч тенге), что составляет 39% от общих

доходов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 26,69%) (Примечание 25).

**18. СЕБЕСТОИМОСТЬ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (неаудированные)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудированные)
Износ и амортизация	16.171.953	15.326.094
Заработная плата и социальные отчисления	11.705.682	13.475.573
Топливный газ и потери газа	5.193.783	6.169.115
Прочие налоги	3.574.711	2.137.437
Электроэнергия	1.203.473	867.886
Расходы на охрану	1.200.055	1.198.445
Ремонт и обслуживание	1.134.623	1.336.708
Услуги сторонних организаций	554.965	93.678
Материалы и запасы	481.111	171.930
Страхование	458.372	425.299
Командировочные расходы	450.763	825.142
Транспортные расходы	428.121	290.843
Услуги связи	272.285	268.984
Диагностика	201.112	631.492
Обучение персонала	40.292	86.246
Арендные платежи по Договору Концессии	–	1.561.715
Прочее	644.486	261.385
	<b>43.715.787</b>	<b>45.792.950</b>

**19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (неаудированные)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудированные)
Заработная плата и социальные отчисления	2.851.111	3.735.107
Расходы на аренду	708.414	177.277
Износ и амортизация	518.297	614.775
Коммунальные услуги	297.680	242.626
Медицинское страхование	231.761	124.409
Профессиональные услуги	152.658	233.055
Расходы на охрану	75.037	104.034
Обучение студентов	66.666	69.845
Резерв по сомнительным долгам	64.243	–
Штрафы и пени по налогам	60.252	112.911
Прочие налоги	58.238	81.654
Транспортные расходы	55.664	25.231
Командировочные и представительские расходы	55.452	122.820
Услуги связи	47.254	45.474
Канцелярские и типографские расходы	42.992	47.564
Ремонт и обслуживание	37.769	53.030
Расходы на профессиональное обучение	25.411	39.165
Услуги сервисных организаций	21.269	21.996
Канцелярские и типографские расходы	42.992	47.564
Прочее	480.407	1.108.952
	<b>5.850.575</b>	<b>6.959.925</b>

**20. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (неаудированные)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудированные)
<b>Прочие операционные доходы</b>		
Доход от выбытия основных средств	10.796.801	16.348
Доходы от штрафов	24.300	111.432
Доходы от реализации товарно-материальных запасов	3.967	39.950
Прочее	509.255	66.235
	<b>11.334.323</b>	<b>233.965</b>
<b>Прочие операционные расходы</b>		
Социальные расходы	35.658	66.887
Убыток от выбытия основных средств	9.942.470	135.023
Прочее	94.442	24.267
	<b>10.072.570</b>	<b>226.177</b>

**21. ОТРИЦАТЕЛЬНАЯ КУРСОВАЯ РАЗНИЦА, НЕТТО**

21 августа 2015 года Национальный банк Республики Казахстан провел корректировку курса тенге к доллару США и другим основным валютам. После корректировки обменный курс вырос с 188,38 тенге к 1 доллару США до 255,26 тенге к 1 доллару США. Корректировка тенге привела к чистой отрицательной курсовой разнице в сумме 15.706.717 тысяч тенге, вследствие того, что Компания имеет существенные долговые обязательства и банковские займы, выраженные в долларах США.

**22. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (неаудированные)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудированные)
Вознаграждения по долговым ценным бумагам	5.188.249	4.640.029
Амортизация дисконта по резерву по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	2.749.585	-
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	120.533	107.536
Амортизация по долговым ценным бумагам	91.308	85.518
Амортизация дисконта по банковским займам	52.264	52.264
Расходы по процентам по банковским займам	33.007	132.495
Прочее	-	180.337
	<b>8.234.946</b>	<b>5.198.179</b>

**23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (неаудированные)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудированные)
Процентный доход по банковским депозитам	1.910.767	716.657
Амортизация обязательств по финансовой гарантии (Примечание 12)	666.450	-
Процентный доход по денежным средствам и их эквивалентам	85.017	6.172
Прочее	961	859
	<b>2.663.195</b>	<b>723.688</b>

**24. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (неаудированные)</b>	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудированные)</b>
Текущий подоходный налог	–	437.030
Отсроченный подоходный налог	1.263.679	910.930
Корректировка подоходного налога прошлого года	(88.215)	357.195
	<b>1.175.464</b>	<b>1.705.155</b>

**25. 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 2015 года, Компания не отразила какого-либо обесценения дебиторской задолженности, относящегося к суммам задолженности связанных сторон (31 декабря 2014 года: ноль). Такая оценка осуществляется каждый финансовый год посредством проверки финансового положения связанной стороны и рынка, на котором осуществляется её деятельность.

## 25. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

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

Основные сделки со связанными сторонами за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года и 30 сентября 2014 года, представлены ниже:

*Доходы*

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (неаудированные)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудированные)
<b>Услуги по транспортировке газа</b>		
АО «КазТрансГаз»	15.072.987	3.765.650
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	–	5.983.164
ТОО «Алматы Газ Трейд»	–	1.288.565
ТОО «КазТрансГаз Онимдери»	–	6.725
ТОО «АвтоГазАлматы»	–	5.859
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазТрансОйл»	80.730	85.194
ТОО «Казахтуркмунай»	339	417
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «Тенгизшевройл»	8.181.738	5.479.458
АО «КазРосГаз»	5.970.761	5.447.742
АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум»	19.662	8.788
<i>Компании под контролем Самрук-Казына</i>		
АО «Алатау Жарык Компаниясы»	–	321.902
	<b>29.326.217</b>	<b>22.393.464</b>
<b>Хранение газа</b>		
АО «КазТрансГаз»	1.677.411	591.499
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	–	62.182
ТОО «Алматы Газ Трейд»	–	10.093
	<b>1.677.411</b>	<b>663.774</b>
<b>Техобслуживание</b>		
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	536.313	–
ТОО «Амангельды Газ»	35	–
<i>Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «Газопровод Бейнеу Шымкент»	2.129.465	–
ТОО «Азиатский Газопровод»	743.277	19.374
	<b>3.409.090</b>	<b>19.374</b>
	<b>34.412.718</b>	<b>23.076.612</b>
<b>Доходы от реализации основных средств</b>		
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «КазТрансГаз Онимдери»	10.796.801	–
	<b>10.796.801</b>	<b>–</b>
<b>Прочие доходы, полученные от связанных сторон</b>		
<i>Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент»	3.079	2.444
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
КОО «КМГ Глобал Солюшн Б.В.»	6.462	–
ТОО «Semser Security»	–	4.934
АО «ФНБ «Самрук-Казына»	34.913	–
	<b>10.841.255</b>	<b>7.378</b>

## 25. 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 2015 года (неаудированные)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудированные)
<b>Приобретение газа</b>		
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	3.901.556	1.222.007
	<b>3.901.556</b>	<b>1.222.007</b>
<b>Прочие услуги, товары от связанных сторон</b>		
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «КазТрансГаз Онимдери»	99.751	–
АО «КазТрансГаз Аймак»	16.815	7.128
ТОО «КазТрансГаз - Алматы»	111	–
ТОО «Азиатский газопровод»	–	19.374
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазМунайГаз Онимдери»	407.002	397.127
ТОО «KMG-Security»	269.162	987.920
ТОО «КазМунайГаз – Сервис»	190.732	561.334
АО «Евро-Азия Эйр»	177.924	402.872
ТОО «Казмортрансфлот НМСК»	44.738	–
АО «Казахстанско-Британский университет»	30.953	27.380
АО «КазТрансОйл»	25.987	35.288
<i>Компании под контролем Самрук-Казына</i>		
АО «НК «Казатомпром»	58.833	57.785
АО «МРЭК»	19.088	17.399
АО «Самрук-Казына Контракт»	17.283	6.525
АО «Казахстан Темир Жолы»	7.057	22.563
ТОО «Алматыэнергосбыт»	8.852	8.751
АО «Казпочта»	3.665	3.608
АО «Казахтелеком»	–	120.194
АО НК «Казахстан Инжиниринг»	–	4.496
	<b>1.377.953</b>	<b>2.679.744</b>



## 25. 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 2015 года и 31 декабря 2014 года:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
АО «КазТрансГаз»	12.576.629	5.218.755
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	600.670	1.589.108
<i>Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «Азиатский Газопровод»	2.423.927	1.681.850
ТОО «Газопровод Бейнеу Шымкент»	1.046.666	–
АО НК «КазМунайГаз»	–	8.228.560
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазТрансОйл»	1.824	18.939
КОО «КМГ Глобал Солюшн Б.В.»	4.382	–
ТОО «Казахтуркмунай»	20	79
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазРосГаз»	613.397	1.320.595
АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум»	2.327	7.058
	<b>17.269.842</b>	<b>18.064.944</b>

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
<b>Авансы выданные</b>		
<i>«КазМунайГаз» и компании под контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «Казахстанско-Британский университет»	32.670	27.323
ТОО «Казахтуркмунай»	157	–
<i>Компании под контролем Самрук-Казына</i>		
АО «Казпочта»	1.294	1.078
АО НАК «Казатомпром»	1.744	3.428
АО «Казахстан Темир Жолы»	1.025	4.720
АО «МРЭК»	457	1.094
ТОО «Самрук-Казына Контракт»	803	–
ТОО «Алматыэнергосбыт»	–	2.083
	<b>38.150</b>	<b>39.726</b>

В 2014 году Компания и «КазМунайГаз» заключили договор на сумму 8.483.051 тысяча тенге по реализации имущественного комплекса, расположенного в г. Астане. По состоянию на 31 декабря 2014 года сумма задолженности от «КазМунайГаза» составила 8.228.560 тысяч тенге. Данная задолженность была погашена 12 января 2015 года.

## 25. 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 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
<b>Кредиторская задолженность за приобретенный газ</b>		
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	2.700.938	2.211.805
	<b>2.700.938</b>	<b>2.211.805</b>
<b>Кредиторская задолженность за полученные активы и услуги</b>		
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «КазТрансГаз Онимдери»	11.172	–
АО «КазТрансГаз Аймак»	3.959	–
АО «КазТрансГаз – Алматы»	123	21
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазМунайГаз Онимдери»	114.580	182.240
ТОО «КазМунайГаз – Сервис»	58.080	247.904
АО «Евро-Азия Эйр»	3.446	134.096
ТОО «Казмортрансфлот НМСК»	6.480	–
АО «КазТрансОйл»	2.981	2.724
ТОО «KMG-Security»	–	245.882
АО «Казахстанско-Британский университет»	–	17.248
<i>Компании под контролем Самрук-Казына</i>		
ТОО «Самрук-Казына Контракт»	8.588	–
ТОО «Алматыэнергосбыт»	732	–
АО «Казахтелеком»	–	17.941
АО НК «Казахстан Инжиниринг»	–	506
	<b>210.141</b>	<b>848.562</b>

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
<b>Долгосрочные финансовые обязательства по выданным гарантиям</b>		
АО «КазТрансГаз» (Примечание 12)	2.148.161	–
	<b>2.148.161</b>	<b>–</b>

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
<b>Дивиденды к выплате акционеру</b>		
АО «КазТрансГаз» (Примечание 12)	–	6.462.425
	<b>–</b>	<b>6.462.425</b>

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
<b>Авансы полученные</b>		
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «Тенгизшевройл»	1.118.362	135.263
АО «Казахстанский институт нефти и газа»	970	–
АО «Казахстанско-Британский университет»	–	862
	<b>1.119.332</b>	<b>136.125</b>

**25. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

**Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и управляющих директоров Компании, с общей численностью 7 человек на 30 сентября 2015 года (30 сентября 2014 года: 12 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включённая в административные расходы в промежуточном отчёте о совокупном доходе, составляет 149.277 тысяч тенге за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (30 сентября 2014 года: 202.518 тысяч тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу составляет заработная плата и иные выплаты согласно внутренних положений компании.

**26. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Финансовые и условные обязательства Компании раскрыты в годовой финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

**27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.