

АО «КазТрансГаз»

**Промежуточная сокращённая консолидированная
финансовая отчётность (неаудированная)**

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

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность (неаудированная)

Промежуточный консолидированный отчёт о финансовом положении	1-2
Промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе.....	3
Промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств	4-6
Промежуточный консолидированный отчёт об изменениях в капитале	7
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).....	8-30

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

Акционеру и Руководству АО «КазТрансГаз»

Введение

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

Объем проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам, 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объем процедур, выполняемых в рамках обзорной проверки, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основании проведенной нами обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность АО «КазТрансГаз» не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСБУ 34.

Ernst & Young LLP



Бахтиёр Эшонкулов
Аудитор / партнер по аудиту



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

31 июля 2015 года



Евгений Жемалетдинов
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»



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

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ**

По состоянию на 30 июня 2015 года


<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Активы			
Долгосрочные активы			
Нематериальные активы		1.292.525	1.469.899
Основные средства	4	651.703.365	646.885.678
Инвестиции в совместные предприятия	5	54.657.690	58.381.486
Авансы, выданные за долгосрочные активы		16.025.558	18.765.146
НДС к возмещению		26.049.313	16.001.132
Активы по отсроченному подоходному налогу		344.640	226.448
Банковские вклады	10	32.492.651	33.548.252
Денежные средства, ограниченные в использовании	10	3.937.791	4.178.146
Прочие долгосрочные активы		728.563	993.099
		787.232.096	780.449.286
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	6	29.441.626	24.687.987
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	42.205.059	63.033.980
Беспроцентные займы связанным сторонам	8	53.623.075	25.427.403
Авансы выданные		3.552.454	4.060.879
Налоги к возмещению	9	4.701.194	15.035.590
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		8.529.588	4.979.937
Банковские вклады	10	28.200.352	23.490.298
Денежные средства и их эквиваленты	11	11.497.243	4.631.772
		181.750.591	165.347.846
Итого активы		968.982.687	945.797.132
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	12	163.039.875	163.039.875
Дополнительный оплаченный капитал	12	224.255.552	222.830.632
Резерв по пересчёту иностранных валют		546.149	546.149
Нераспределённая прибыль		182.955.077	178.026.553
		570.796.653	564.443.209
Долгосрочные обязательства			
Выпущенные долговые ценные бумаги	13	108.802.159	106.647.107
Процентные займы	14	91.198.881	19.000.634
Займы от связанных сторон	15	8.170.501	7.982.388
Обязательства по вознаграждениям работников		3.219.301	2.960.308
Доходы будущих периодов		5.610.835	5.368.212
Резервы	16	39.876.647	38.053.675
Обязательства по отсроченному подоходному налогу		26.180.262	23.430.320
Долгосрочная кредиторская задолженность		52.883	51.188
Прочие долгосрочные обязательства		208.067	226.430
		283.319.536	203.720.262

Пояснительные примечания на страницах с 8 по 30 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)**


<i>В тысячах тенге</i>		30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
	Прим. (неаудированные)		(аудированные)
Текущие обязательства			
Выпущенные долговые ценные бумаги	13	1.142.642	1.125.707
Процентные займы	14	21.697.165	86.334.449
Займы от связанных сторон	15	24.775.802	-
Резервы	16	15.157.094	18.564.588
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17	40.959.429	58.112.573
Налоги к уплате		491.834	1.255.438
Авансы полученные		4.642.990	3.647.034
Прочие текущие обязательства	18	5.999.542	8.593.872
		114.866.498	177.633.661
Итого капитал и обязательства		968.982.687	945.797.132

Управляющий директор по экономике и финансам



Кусымбаев С.О.

Главный бухгалтер



Мельдеханов Б.Н.

Директор департамента МСФО и УО



Тупенова Г.С.

Пояснительные примечания на страницах с 8 по 30 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ
ДОХОДЕ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
		2015 года	2014 года
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	19	158.370.023	173.062.689
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	20	(127.934.485)	(138.556.126)
Валовая прибыль		30.435.538	34.506.563
Общие и административные расходы	21	(8.446.494)	(10.060.828)
Прочие операционные доходы	22	2.278.325	4.165.631
Прочие операционные расходы	22	(1.190.680)	(3.924.351)
Прибыль от операционной деятельности		23.076.689	24.687.015
Финансовые доходы	23	5.577.443	953.979
Финансовые затраты	23	(11.020.409)	(9.207.151)
Доля в убытке совместных предприятий	5	(3.723.796)	(38.296.701)
Отрицательная курсовая разница, нетто	24	(2.936.485)	(14.773.832)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		10.973.442	(36.636.690)
Расходы по подоходному налогу	25	(6.044.918)	(7.237.516)
Чистая прибыль/(убыток) за период после налогообложения		4.928.524	(43.874.206)
Прочий совокупный доход		-	429.646
Доход, возникающий при пересчёте отчётности зарубежных предприятий		-	429.646
Итого совокупный доход за период за вычетом налогов		4.928.524	(43.444.560)


Управляющий директор по экономике и финансам


 Кусейнов С.О.

Главный бухгалтер


 Мельдеханов Б.Н.

Директор департамента МСФО и УО


 Тупенова Г.С.

Пояснительные примечания на страницах с 8 по 30 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
		2015 года	2014 года
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль/(убыток) до налогообложения		10.973.442	(36.636.690)
Корректировки на:			
Износ и амортизацию	20,21,22	15.703.128	13.661.844
Финансовые затраты, нетто	23	5.442.966	8.253.172
Долю в убытке совместных предприятий	5	3.723.796	38.296.701
Изменение в резерве по расходам по транспортировке газа	16	281.412	20.479.137
Изменение в резервах		(119.291)	(135.706)
Убыток от операций по займу газа	22	—	1.548.774
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, устаревшим и неликвидным ТМЗ, нетто	21	(1.294.475)	315.865
Амортизация доходов будущих периодов	22	(56.120)	(958.470)
Амортизация жилищных компенсаций, выданных сотрудникам	21	303.542	179.800
Убыток от реализации основных средств и нематериальных активов, нетто	22	110.063	236.492
Отрицательную курсовую разницу		2.900.848	19.239.173
Убыток от обесценения основных средств	22	5.278	182.532
Изменение в актуарных оценках и амортизации дисконта по вознаграждениям работников		120.533	149.073
Операционная прибыль до изменений в оборотном капитале		38.095.122	64.811.697
Изменение в товарно-материальных запасах		(3.720.260)	2.916.240
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		12.499.753	1.799.455
Изменение в авансах выданных		508.425	1.403.033
Изменение в налогах к возмещению		286.215	(3.536.463)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(17.363.108)	(9.826.761)
Изменение в обязательствах по вознаграждениям работников		138.460	—
Изменение в налогах к уплате		(763.604)	(813.056)
Изменение в авансах полученных		995.956	742.561
Изменение в прочих текущих обязательствах		(2.665.525)	(1.971.093)
Изменение в прочих долгосрочных обязательствах		(67.668)	(66.907)
Поступление денежных средств от операционной деятельности		27.943.766	55.458.706
Проценты уплаченные		(5.605.267)	(4.346.793)
Подоходный налог уплаченный		(6.772.530)	(7.538.727)
Проценты, полученные по банковским вкладам		2.461.061	583.521
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		18.027.030	44.156.707

Пояснительные примечания на страницах с 8 по 30 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)**

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
		2015 года	2014 года
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Размещение банковских вкладов		(3.367.093)	(37.477.720)
Изъятие/(размещение) денежных средств, ограниченных в использовании	10	240.355	(1.596.055)
Беспроцентные займы, предоставленные связанным сторонам	8	(28.614.800)	(15.900.879)
Беспроцентные займы, погашенные связанными сторонами		102.930	–
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(11.450.412)	(15.528.222)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		8.240.714	420.043
Авансы, выданные за долгосрочные активы		(5.285.838)	(4.522.390)
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(40.134.144)	(74.605.223)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по банковским займам и долговым ценным бумагам		66.927.022	103.882.582
Поступления по займам от связанных сторон	15	25.321.800	–
Погашение банковских займов и долговых ценных бумаг		(63.276.237)	(62.740.573)
Чистые денежные потоки, полученные от финансовой деятельности		28.972.585	41.142.009
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		6.865.471	10.693.493
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода	11	4.631.772	10.532.914
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода	11	11.497.243	21.226.407

НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ:**Передача трубопроводов**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа получила на безвозмездной основе основные средства на сумму 422.159 тысяч тенге (30 июня 2014 года: 197.852 тысячи тенге) (*Примечание 4*).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Группа получила от «ФНБ Самрук-Қазына» основные средства в доверительное управление, на общую сумму 6.791.631 тысячу тенге. 29 мая 2014 года Группа заключила договор доверительного управления газопроводами, находящимися в Западно-Казахстанской области, на сумму 3.823.518 тысяч тенге.

Товарно-материальные запасы, переданные в счет торговой дебиторской задолженности

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа получила товарно-материальные запасы со справедливой стоимостью 1.486.400 тысяч тенге (эквивалент 8.000.000 долларов США) в счет погашения торговой дебиторской задолженности от ТОО «КазНефтеГазПром» (30 июня 2014 года: ноль тенге).

Пояснительные примечания на страницах с 8 по 30 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)**

НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ (продолжение):

Процентные займы

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, займ группы «VTB Bank» был погашен за счет займа от синдиката банков «Natixis», «ING Bank, a branch of ING-DiBa AG», «Citibank N.A., London branch». Погашение долга было осуществлено синдикатом напрямую в группу «VTB Bank» (30 июня 2014 года: ноль тенге) (Примечание 14).

Управляющий директор по экономике и финансам



Кусейнбаев Р.О.

Главный бухгалтер

Мельдеханов Б.Н.

Директор департамента МСФО и УО

Тупенова Г.С.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В
КАПИТАЛЕ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Резерв по пересчёту иностранных валют	Нераспределённая прибыль	Итого капитал
На 1 января 2014 года (аудированные)	144.011.655	7.369.647	154.457	283.100.106	434.635.865
Чистый убыток за период	-	-	-	(43.874.206)	(43.874.206)
Пересчёт валют отчётности зарубежных предприятий	-	-	429.646	-	429.646
Итого совокупный убыток за период	-	-	429.646	(43.874.206)	(43.444.560)
Выпуск акций (Примечание 12)	12.145.330	(3.823.518)	-	-	8.321.812
Взнос со стороны акционера (Примечание 12)	-	10.615.149	-	-	10.615.149
Распределение акционеру	-	-	-	(8.321.812)	(8.321.812)
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	156.156.985	14.161.278	584.103	230.904.088	401.806.454
На 1 января 2015 года (аудированные)	163.039.875	222.830.632	546.149	178.026.553	564.443.209
Чистая прибыль за период	-	-	-	4.928.524	4.928.524
Итого совокупный доход за период	-	-	-	4.928.524	4.928.524
Взнос со стороны акционера (Примечание 12)	-	1.424.920	-	-	1.424.920
На 30 июня 2015 года (неаудированные)	163.039.875	224.255.552	546.149	182.955.077	570.796.653

Управляющий директор по экономике и финансам



Кусебайев С.О.

Главный бухгалтер

Мельдеханов Б.Н.

Директор департамента МСФО и УО

Тупенова Г.С.

Пояснительные примечания на страницах с 8 по 30 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ**Группа**

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «КазТрансГаз» (далее «Компания» или «КТГ») и его дочерних организаций (совместно именуемые «Группа»).

КТГ является акционерным обществом, учрежденным на основании Постановления Правительства Республики Казахстан (далее «Правительство») № 173 от 5 февраля 2000 года и зарегистрированным в форме закрытого акционерного общества 13 марта 2000 года. 9 июня 2004 года Компания была перерегистрирована в акционерное общество в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Головной офис Группы расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, ул. 36, дом 11, «БЦ Болашак».

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее «КазМунайГаз») является единственным акционером КТГ. Единственным акционером КазМунайГаз является Правительство в лице АО «Фонд Национального Благополучия «Самрук-Казына» (далее «Самрук-Казына») и все дочерние организации «КазМунайГаз» и «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании и Группы (*Примечание 26*).

В соответствии с Постановлением Правительства РК № 914 от 5 июля 2012 года АО «КазТрансГаз» было определено национальным оператором в сфере газа и газоснабжения. Основной задачей Группы в качестве национального оператора является обеспечение внутренних потребностей Казахстана в товарном газе.

Основные направления деятельности Группы также включают следующее:

- управление инвестиционной деятельностью для общего развития газотранспортных систем магистральных трубопроводов в Казахстане;
- управление инвестиционной деятельностью для разработки газовых месторождений в Казахстане;
- предоставление консультационных услуг по исследованию и разработке проектов в газовой промышленности;
- реализация газа на зарубежных и местных рынках;
- участие в программе разработки и внедрения государственной программы развития газовой промышленности.

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность была утверждена к выпуску Управляющим директором по экономике и финансам, Главным бухгалтером и Директором департамента МСФО и УО Компании 31 июля 2015 года.

Разведка и добыча углеводородов

В декабре 2000 года Группа подписала Контракт с Агентством Республики Казахстан по инвестициям на осуществление работ по разведке и добыче углеводородов на территориях Северный Учарал, Учарал-Кемпиртобе, а также блоках XXXIII-48, XXXIII-49, XXXIV-49, XXXIV-50, XXXIV-51, XXXV-50, включая газовые месторождения Амангельды, Анабай, Айрақты и Кумырлы, Жамбылская область (далее «Контракт по разведке и добыче углеводородов»). Срок действия Контракта по разведке и добыче углеводородов составляет 31 год. Группа начала добычу и реализацию газа на месторождении Амангельды в ноябре 2003 года и на месторождении Жаркум в декабре 2014 года.

По условиям Контракта по разведке и добыче углеводородов Группа имеет право отказаться от любой из своих контрактных территорий в случае, если коммерчески рентабельные запасы углеводородов не будут обнаружены.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)****Изменение в Договоре Концессии**

В соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 22 мая 2013 года № 571 «О некоторых мерах по реализации системы государственного управления институтами развития, финансовыми организациями и развития национальной экономики» и одноименным Постановлением Правительства Республики Казахстан от 25 мая 2013 года № 516 республиканское имущество в виде основных активов газотранспортной системы Республики Казахстан должно быть передано в собственность акционерного общества «Самрук-Казына» по договору мены от 31 июля 2013 года. Для передачи «Самрук-Казына» активов газотранспортной системы требовалось прекращение Договора Концессии. 19 августа 2014 года было получено согласие держателей еврооблигаций АО «Интергаз Центральная Азия» на внесение изменений в условия проспекта выпуска еврооблигаций по расторжению Договора Концессии и передаче активов.

В соответствии с Соглашением о расторжении Договора Концессии от 5 декабря 2014 года стороны освобождают друг друга от всех обязательств по Договору Концессии. Одновременно был заключен трёхсторонний Договор доверительного управления имуществом между Комитетом государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики, «Самрук-Казына» и АО «Интергаз Центральная Азия».

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2015 года, была подготовлена в соответствии с МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года.

Дочерние организации

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года Компания имела участие в капитале следующих организаций, включённых в промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»)	Казахстан	Транспортировка, продажа и хранение газа, оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов в Казахстане;	100%	100%
АО «КазТрансГаз Аймак» («КТГ Аймак»)	Казахстан	Реализация газа местным распределителям энергии, юридическим и физическим лицам;	100%	100%
ТОО «КазТрансГаз Алматы» («КТГ Алматы»)	Казахстан	Продажа и распределение газа, юридическим и физическим лицам;	100%	100%
АО «КазТрансГаз Тбилиси» (КТГ Тбилиси)	Грузия	Продажа и распределение газа;	100%	100%
ТОО «КазТрансГаз Өнімдері» (КТГ Онимдері)	Казахстан	Очистка газа;	100%	100%
ТОО «Амангельды Газ» («АГ»)	Казахстан	Добыча природного газа и газового конденсата;	100%	100%
«Интергаз Файнэнс Б.В.» («ИФБВ»)	Нидерланды	Выпуск еврооблигаций (привлечение долговых средств);	100%	100%
ОсОО «КазТрансГаз Бишкек» («КТГ Бишкек»)	Кыргызстан	Ремонтно-восстановительные работы и модернизация участка магистрального газопровода «Бухарский газоносный район-Ташкент-Бишкек-Алматы»	100%	100%

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Дочерние организации (продолжение)**

В соответствии с решением городского суда г. Кутаиси от 16 марта 2009 года, Группа потеряла контроль над своей дочерней организацией «КТГ Тбилиси». Консолидация данной дочерней организации прекращена с даты потери контроля.

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу на 1 января 2015 года.

Характер и влияние нового стандарта/поправки описано 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 Группы, так как ни одна из организаций в рамках Группы 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 Группа впервые применила их в настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности. Они включают:

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

Данные поправки применяются ретроспективно и поясняют различные вопросы, связанные с определениями условия достижения результатов и условия периода оказания услуг, которые являются условиями наделения 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 с 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 наделения правами, условие периода оказания услуг не выполняется.

Данные поправки не влияют на финансовую отчётность Группы.

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

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов» (продолжение)

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. Данная поправка не влияет на финансовую отчётность Группы.

МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты»

Поправки применяются ретроспективно и поясняют, что:

- 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.

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. Группа 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 Группы, так как она не получает управленческие услуги от других организаций.

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов»

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

МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса»

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

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

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

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов» (продолжение)

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. Данная поправка не влияет на финансовую отчётность Группы.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства и соответствующий накопленный износ представлены следующим образом:

	Земля	Газовые активы	Здания	Машины и оборудование	Газотранспортная система	Транспортные средства	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
Первоначальная стоимость									
На 31 декабря 2014 года (аудированные)	1.459.327	30.369.522	57.310.179	176.231.431	425.755.950	22.449.550	8.031.740	38.165.203	759.772.902
Поступления	7.971	1.256.134	119.296	145.593	175.517	62.874	200.424	18.025.865	19.993.674
Переводы из ТМЗ	-	-	-	-	-	-	314	461.082	461.396
Переводы в нематериальные активы	-	-	-	-	-	-	-	(5.391)	(5.391)
Переводы	-	60.938	1.297.573	9.975.775	4.413.679	41.272	92.265	(15.881.502)	-
Выбытия	(75)	-	(139)	(18.083)	(70.298)	(11.150)	(83.092)	(38.045)	(220.882)
На 30 июня 2015 года (неаудированные)	1.467.223	31.686.594	58.726.909	186.334.716	430.274.848	22.542.546	8.241.651	40.727.212	780.001.699
Накопленный износ и обесценение									
На 31 декабря 2014 года (аудированные)	-	(6.660.836)	(6.248.372)	(34.808.980)	(46.996.009)	(12.447.930)	(3.994.177)	(1.730.920)	(112.887.224)
Амортизационные отчисления	-	(557.878)	(1.265.032)	(5.484.946)	(7.043.371)	(766.761)	(395.834)	-	(15.513.822)
Обесценение	-	-	-	-	-	-	-	(5.278)	(5.278)
Переводы	-	(27.287)	(19.290)	(82.560)	182.222	(56.975)	3.890	-	-
Выбытия	-	-	139	6.769	52.902	8.747	39.433	-	107.990
На 30 июня 2015 года (неаудированные)	-	(7.246.001)	(7.532.555)	(40.369.717)	(53.804.256)	(13.262.919)	(4.346.688)	(1.736.198)	(128.298.334)
Остаточная стоимость									
На 31 декабря 2014 года (аудированные)	1.459.327	23.708.686	51.061.807	141.422.451	378.759.941	10.001.620	4.037.563	36.434.283	646.885.678
На 30 июня 2015 года (неаудированные)	1.467.223	24.440.593	51.194.354	145.964.999	376.470.592	9.279.627	3.894.963	38.991.014	651.703.365

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

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа безвозмездно получила от местных органов власти основные средства на сумму 422.159 тысяч тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 197.852 тысячи тенге).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, поступления в незавершенное строительство в основном представляют собой капитальный ремонт магистральных газопроводов на сумму 6.617.959 тысяч тенге, ремонт электрооборудования на сумму 1.614.505 тысяч тенге, капитальный ремонт газоперекачивающих агрегатов на сумму 1.053.911 тысяч тенге, строительство и подключение реверсного газопровода на КС-12 УМГ Актобе на сумму 719.929 тысяч тенге, ремонт котельного оборудования на сумму 273.479 тысяч тенге. Группа также произвела закуп запасов, оплату заработной платы и работу подрядчиков на общую сумму 6.176.123 тысячи тенге по объектам строительства и модернизации подводящих газопроводов.

По состоянию на 30 июня 2015 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом, но находящихся в эксплуатации, составила 19.135.198 тысяч тенге (31 декабря 2014 года: 17.269.075 тысяч тенге).

5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года Компания имела доли участия в следующих совместных предприятиях, которые учитываются в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности по методу долевого участия:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля, %	
			30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
ТОО «Азиатский Газопровод» («АГП»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай	50%	50%
«КазТрансГаз АГ» («КТГ АГ»)	Швейцария	Разработка и строительство предприятий по выработке электроэнергии; производство, распределение и продажа электроэнергии и углеводородного сырья	–	50%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» («ГБШ»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	50%	50%
ТОО «АвтоГаз» («АВГ»)	Казахстан	Организация, эксплуатация, строительство и обслуживание автогазонаполнительных компрессорных станций	50%	50%

Обобщённая финансовая информация об инвестициях в существенные совместные предприятия приведена ниже:

«АГП»

В следующей таблице приведена обобщённая финансовая информация об инвестициях Компании в АГП:

	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Доля в отчёте о финансовом положении совместного предприятия		
Текущие активы	311.499.835	309.420.744
Долгосрочные активы	1.537.834.903	1.499.250.376
Текущие обязательства	(201.784.281)	(184.776.698)
Долгосрочные обязательства	(1.651.363.359)	(1.656.541.408)
Чистые обязательства	(3.812.902)	(32.646.986)
Балансовая стоимость инвестиции	–	–

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)****«АГП» (продолжение)**

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года
Отчёт о совокупном доходе совместного предприятия		
Чистая прибыль/(убыток) за период	28.779.581	(155.294.940)
Доля в прибыли/(убытке) совместного предприятия за период	–	(23.776.169)
Прочий совокупный доход за период	54.503	859.291
Доля в прочем совокупном доходе за период	–	429.646

15 февраля 2008 года, в соответствии с соглашением между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай, было создано совместное предприятие АГП, с 50% участием Компании и 50% участием «Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited». На 30 июня 2015 года уставный капитал АГП составил 1.200.000 тысяч тенге, из них сумма в 600.000 тысяч тенге была уплачена Компанией.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, непризнанная доля Компании в чистой прибыли и прочем совокупном доходе АГП составила 14.417,042 тысячи тенге, так как на начало периода непризнанная доля Компании в накопленных чистых убытках АГП составляла 16.323.493 тысячи тенге.

«ГБШ»

В следующей таблице приведена обобщённая финансовая информация об инвестициях Компании в «ГБШ»:

В тысячах тенге	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
	Доля в отчёте о финансовом положении совместного предприятия	
Текущие активы	18.128.086	31.178.242
Долгосрочные активы	381.001.708	330.271.964
Текущие обязательства	(83.373.891)	(46.215.736)
Долгосрочные обязательства	(208.079.257)	(200.148.532)
Чистые активы	107.676.646	115.085.938
Балансовая стоимость инвестиции	53.838.323	57.542.969

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года
Отчёт о совокупном доходе совместного предприятия		
Чистый убыток за период	(9.348.120)	(29.927.282)
Доля в убытке совместного предприятия за период	(4.674.060)	(14.963.641)
Дополнительная инвестиция		
Дисконт от первоначального признания выданного займа (Примечание 8)	1.938.824	–
Доля Группы в дисконте от первоначального признания выданного займа	969.412	–

18 января 2011 года, в соответствии с соглашением между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай, было создано совместное предприятие ГБШ, с 50% участием Компании и 50% участием «Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited». На 30 июня 2015 года, уставный капитал ГБШ составил 145.430.000 тысяч тенге, из них сумма в 72.715.000 тысяч тенге была уплачена Компанией.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)**

«АВГ»

В следующей таблице приведена обобщённая финансовая информация об инвестициях Компании в АВГ:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня	31 декабря
	2015 года (неаудированные)	2014 года (аудированные)
Отчёт о финансовом положении совместного предприятия		
Текущие активы	262.033	339.444
Долгосрочные активы	1.809.335	1.817.538
Текущие обязательства	(432.634)	(479.948)
Чистые активы	1.638.734	1.677.034
Балансовая стоимость инвестиций	819.367	838.517

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня (неаудированные)	2014 года
	2015 года	2014 года
Отчёт о совокупном доходе совместного предприятия		
Чистый (убыток)/прибыль за период	(38.296)	26.926
Доля в прибыли/(убытке) совместного предприятия за период	(19.148)	13.463
Прочий совокупный доход за период	-	-
Доля в прочем совокупном доходе за период	-	-

6. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня	31 декабря
	2015 года (неаудированные)	2014 года (аудированные)
Материалы и запасы	14.172.498	11.148.789
Запасы газа	15.533.919	13.812.363
	29.706.417	24.961.152
Минус: резерв на устаревшие и неликвидные товарно-материальные запасы	(264.791)	(273.165)
	29.441.626	24.687.987

Материалы и запасы включают, в основном, запасные части для технического обслуживания газотранспортной системы, метанол и смазочные материалы для использования в газотранспортном оборудовании, и товары для внутреннего использования. Запасы газа включают топливный газ и газ для продажи.

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня	31 декабря
	2015 года (неаудированные)	2014 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	36.018.811	48.863.813
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 26)	7.641.967	17.328.071
Прочая дебиторская задолженность	1.209.821	915.466
	44.870.599	67.107.350
Минус: резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(2.665.540)	(4.073.370)
	42.205.059	63.033.980

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2015 года 56% дебиторской задолженности составляла задолженность компаний группы «Газпром» за транзит и экспорт газа (на 31 декабря 2014 года: 42%). На 30 июня 2015 года 55% дебиторской задолженности выражено в долларах США (на 31 декабря 2014 года: 42%).

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценено на индивидуальной основе
На 31 декабря 2014 года (аудированные)	(4.073.370)
Отчисления за период	(254.492)
Курсовая разница	(65.103)
Использовано	186.832
Восстановлено	1.540.593
На 30 июня 2015 года (неаудированные)	(2.665.540)

8. БЕСПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ СВЯЗАННЫМ СТОРОНАМ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Беспроцентные займы связанным сторонам (Примечание 26)	54.718.001	26.206.131
Минус: дисконт	(1.094.926)	(778.728)
	53.623.075	25.427.403

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа дополнительно предоставила беспроцентный заем совместному предприятию ТОО «Газопровод Бейнеу Шымкент» (далее «ГБШ») в размере 28.614.800 тысяч тенге для реализации второго этапа проекта «Строительство магистрального газопровода Бейнеу-Шымкент», который был направлен на авансирование строительства компрессорной станции «Бозой». Дисконт от первоначального признания беспроцентного займа по справедливой стоимости составил 1.988.824 тысячи тенге (Примечание 5).

9. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Текущая часть НДС к возмещению	4.338.890	9.925.294
Налог на имущество	100.491	109.806
Прочие налоги к возмещению	261.813	5.000.490
	4.701.194	15.035.590

10. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Банковские вклады в долларах США, со сроком погашения свыше трёх месяцев, но менее одного года	14.923.709	7.640.521
Банковские вклады в тенге, со сроком погашения свыше трёх месяцев, но менее одного года	13.276.643	15.849.777
Краткосрочные банковские вклады	28.200.352	23.490.298
Банковские вклады в долларах США, со сроком погашения свыше одного года	32.172.651	31.007.488
Банковские вклады в тенге, со сроком погашения свыше одного года	4.257.791	6.718.910
Минус: денежные средства, ограниченные в использовании	(3.937.791)	(4.178.146)
Долгосрочные банковские вклады	32.492.651	33.548.252

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****10. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2015 года вклады были размещены в банках под процентные ставки 2,5%-9,5% годовых в тенге и 2,5%-5% в иностранной валюте.

По состоянию на 30 июня 2015 года депозитные счета, ограниченные в использовании в размере 3.751.127 тысяч тенге, были открыты в качестве обеспечения по банковским займам для сотрудников Группы (31 декабря 2014 года: 3.991.482 тысячи тенге).

По состоянию на 30 июня 2015 года вклады в банках со сроком погашения свыше одного года, на сумму 186.664 тысячи тенге были ограничены в использовании по Контракту по разведке и добыче углеводородов в части обязательств по выбытию активов (31 декабря 2014 года: 186.664 тысячи тенге).

11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Счета в банках в иностранной валюте	4.639.177	1.139.208
Счета в банках в тенге	3.492.836	3.455.902
Вклады в тенге	3.343.192	-
Денежные средства в пути	15.148	24.165
Наличность в кассе	6.890	12.497
	11.497.243	4.631.772

Краткосрочные вклады вносятся на срок до 3 (трех) месяцев, в зависимости от потребностей Группы в денежных средствах. На 30 июня 2015 года вознаграждение по вкладам начисляется по средневзвешенной процентной ставке в размере от 0,19 % до 3% (на 31 декабря 2014 года: от 0,19% до 2%).

12. КАПИТАЛ**Уставный капитал**

	Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций)				Итого уставный капитал, в тысячах тенге
	Номинальной стоимостью в 100 тенге	Номинальной стоимостью в 138 тенге	Номинальной стоимостью в 2.500 тенге	Номинальной стоимостью в 10.000 тенге	
На 31 декабря 2014 года (аудированные)	312.167.670	1	30.976.655	5.438.147	163.039.875
На 30 июня 2015 года (неаудированные)	312.167.670	1	30.976.655	5.438.147	163.039.875

Простые акции дают их владельцам право голосования по всем вопросам в пределах компетенции Общего собрания акционеров. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению акционера. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Компания не производила начисление и выплату дивидендов.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Компания выпустила простые акции в количестве 1.214.533 штуки номинальной стоимостью 10.000 тенге каждая. Акции были выкуплены единственным акционером Компании и оплачены газотранспортными активами в Западно-Казахстанской и Костанайской областях на общую сумму 12.145.330 тысяч тенге.

Дополнительный оплаченный капитал

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа признала в составе дополнительного оплаченного капитала дисконт по беспроцентной финансовой помощи, полученной от КазМунайГаз на сумму 1.424.920 тысяч тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****12. КАПИТАЛ (продолжение)****Дополнительный оплаченный капитал (продолжение)**

13 марта 2014 года КТГ Аймак и ФНБ «Самрук-Казына» заключили договор доверительного управления газопроводами, находящимися в Костанайской области, на сумму 6.791.631 тысяча тенге. 29 мая 2014 года Компания и КТГ Аймак также заключили договор доверительного управления газопроводами, находящиеся в Западно-Казахстанской области на сумму 3.823.518 тысяч тенге (30 июня 2013 года: 520.673 тысячи тенге). Договор доверительного управления является краткосрочным механизмом, действующим до передачи КТГ Аймак права собственности на данные газопроводы. КТГ Аймак является непосредственным пользователем данных активов и, в соответствии с договором доверительного управления, получило все риски и вознаграждения, связанные с владением данными газопроводами. Соответственно, КТГ Аймак признало получение данных газопроводов в качестве активов и соответствующее увеличение нераспределенной прибыли.

13. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

На 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

Выпуск	Срок погашения		Процентная ставка	Доллары США	В тысячах тенге	Доллары США	В тысячах тенге
	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)					
Облигации «ИЦА»	май 2007 года	май 2017 года	6,375%	540.000.000	100.548.000	540.000.000	98.469.000
Облигации «КТГ Аймак»	февраль 2014 года	декабрь 2018 года	7,50%	-	8.629.170	-	8.629.170
					109.177.170		107.098.170
Минус: неамортизированные расходы по сделке					(375.011)		(451.063)
Вознаграждение к уплате					1.142.642		1.125.707
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты					(1.142.642)		(1.125.707)
Суммы к погашению после 12 месяцев					108.802.159		106.647.107

С целью финансирования инвестиционных проектов, а также рефинансирования полученных займов, в 2014 году в торговой системе Казахстанская Фондовая Биржа были размещены облигации КТГ Аймак в количестве 8.629.170 штук, номинальной стоимостью 1.000 тенге за облигацию, со ставкой вознаграждения 7,5% годовых, периодичность выплаты купонов 27 июня и 27 декабря каждого года до 2018 года включительно. Доходность по облигациям для покупателя равна 8,2% годовых. Сумма, полученная по размещенным облигациям, составила 8.495.502 тысячи тенге.

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

14. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года процентные займы включали следующее:

В тысячах тенге	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
	(неаудированные)	(аудированные)
Процентные займы с плавающей ставкой вознаграждения	94.572.245	76.777.496
Процентные займы с фиксированной ставкой вознаграждения	19.072.180	28.630.793
	113.644.425	105.408.289
Минус: неамортизированные затраты по сделке	(840.804)	(610.118)
Плюс: вознаграждение к уплате	92.425	536.912
	112.896.046	105.335.083
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты	(21.697.165)	(86.334.449)
Суммы к погашению после 12 месяцев	91.198.881	19.000.634

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****14. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****Процентные займы с плавающей ставкой вознаграждения****«HSBC Bank Plc»**

В соответствии с кредитным соглашением от 15 августа 2005 года «Trinkaus & Burkhardt KGAA» и «CITI Group Global Markets Deutschland AG & CO.KGAA» предоставили ИЦА заём в сумме 44.763.860 евро, 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 ИЦА. В соответствии с данным кредитным соглашением «HSBC Bank Plc» выступает в качестве финансового Агента.

ИЦА 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, ИЦА уплачивает комиссию за обязательство в размере 0,1% в год, начисляемую на неиспользованную сумму указанного займа.

«Natixis», «ING Bank, a branch of ING-DiBa AG», «Citibank N.A., London branch»

26 февраля 2015 года между Компанией и «Natixis» (Франция), «ING Bank, a branch of «ING-DiBa» AG» (Германия), «Citibank N.A., London branch» (Великобритания) (далее совместно именуемые – Синдикат) был подписан Кредитный договор о предоставлении кредитной линии в размере 400 миллионов долл. США сроком на 3 года, по процентной ставке Либор + Маржа Синдиката (1,5%). Кредитный договор предусматривает выплату процентов на ежеквартальной основе. 12 марта 2015 года Компания получила финансирование в общей сумме 74.480.000 тысяч тенге (эквивалент 400.000.000 долларов США). В соответствии с запросом о выборке, предусмотренной Кредитным договором, вышеуказанная сумма была получена за минусом сумм за организацию финансирования, причитающихся Синдикату и другим сторонам, участвовавшим в сделке, а также напрямую погашенной задолженностью в размере 46.337.500 тысяч тенге (эквивалент 250.000.000 долларов США) перед группой «VTB Bank». В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Компания погасила начисленное процентное вознаграждение в размере 334.189 тысяч тенге (эквивалент 1.806.982 доллара США).

«Citibank, N.A.Nassau» и «Ситибанк Казахстан»

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, в соответствии с Генеральным соглашением о краткосрочных кредитах с лимитом до 200 миллионов долларов США, по ставке 3-х месячный Либор + 2% на срок не более 12 (двенадцати) месяцев от даты освоения каждого привлеченного транша «Citibank, N.A.Nassau, Bahamas Branch» (Содружество Багамских Островов) и АО «Ситибанк Казахстан» предоставили Компании дополнительное финансирование несколькими траншами в целях пополнения оборотного капитала в общей сумме 27.275.185 тысяч тенге (эквивалент 147.200.000 долларов США). В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Компания погасила основной долг в размере 35.274.846 тысяч тенге (эквивалент 190.500.000 долларов США) и процентное вознаграждение в размере 206.326 тысяч тенге (эквивалент 1.113.520 долларов США), в том числе 9.268.121 тысяча тенге (эквивалент 50.000.000 долларов США) по траншам, привлеченным в первом полугодии 2015 года. По состоянию на 30 июня 2015 года у Компании нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данному займу.

Группа «VTB Bank»

13 марта 2014 года между ВТБ Банк (Австрия) АГ, ВТБ Банк (Германия) АГ и Компанией был подписан Договор о предоставлении кредитной линии в размере 250.000.000 долларов США, по процентной ставке Либор + Маржа Банка (2,2%), со сроком погашения на 6 (шесть) месяцев и возможной пролонгацией на 6 (шесть) месяцев. Выплата процентов предусмотрена соглашением на ежеквартальной основе. 26 марта 2014 года Компания получила финансирование в общей сумме 45.504.994 тысячи тенге (эквивалент 250.000.000 долларов США). Компания продлила изначальный срок погашения до 26 марта 2015 года. В соответствии с соглашением об организации займа Компания дважды уплатила 1,35% от суммы займа в качестве комиссии за его организацию, первая оплата была произведена при первоначальном получении займа, а вторая в момент его пролонгации на 6 (шесть) месяцев. В течение 2015 года Компанией были погашены весь основной долг по займу на сумму 46.337.500 тысяч тенге (эквивалент 250.000.000 долларов США) и начисленные проценты на общую сумму 285.778 тысяч тенге. По состоянию на 30 июня 2015 года у Компании нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данному займу.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****14. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****Процентные займы с плавающей ставкой вознаграждения (продолжение)****АО «ДБ Royal Bank of Scotland»**

10 февраля 2014 года Компания подписала с АО «ДБ Royal Bank of Scotland» соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии на пополнение оборотного капитала на сумму до 50.000.000 долларов США с процентной ставкой ЛИБОР + 2,5% сроком до 9 февраля 2015 года. В течение 2015 года Компания погасила весь основной долг в сумме 2.971.490 тысяч тенге (эквивалент 16.110.000 долларов США) и начисленные проценты в размере 12.015 тысяч тенге. По состоянию на 30 июня 2015 года у Компании нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данному займу.

Процентные займы с фиксированной ставкой вознаграждения**АО «Банк Развития Казахстана»**

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

В соответствии с соглашением об открытии возобновляемой кредитной линии от 17 июля 2013 года на сумму 16.400.000 тысяч тенге с процентной ставкой 8,1% с максимальным сроком займа до 15 (пятнадцати) лет, по проекту «Модернизация ГРС г. Тараз», сумма займов, полученных в рамках сублимита 1, подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 299.337 тысяч тенге, начиная с сентября 2015 года. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, КТГ Аймак погасил ежемесячно начисленные проценты в размере 199.276 тысяч тенге.

В соответствии с договором банковского займа от 12 июня 2007 года, заём на сумму 1.700.651 тысяча тенге подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 113.377 тысяч тенге. Данный заём был привлечен для реализации проекта «Резервная нитка газопровода Узень-Жетыбай». В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, КТГ Аймак погасил основную сумму долга в размере 113.377 тысяч тенге, а также ежемесячно начисленные проценты в размере 76.795 тысяч тенге. По состоянию на 30 июня 2015 года у КТГ Аймак нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данным займам.

АО «Алтын Банк»

В рамках открытой кредитной линии в АО «Алтын Банк» в первом полугодии 2015 года, Компания для пополнения оборотных средств, привлекла займование двумя траншами на общую сумму в размере 5.330.200 тысяч тенге (эквивалент 29.000.000 долларов США). Задолженность по основному долгу перед АО «Алтын Банк» была погашена 3 февраля 2015 года. В качестве процентного вознаграждения за использование кредитных средств Компанией было выплачено 9.730 тысяч тенге (эквивалент 52.750 долларов США).

АО ДБ «Сбербанк Казахстан»

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****15. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННЫХ СТОРОН**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Процентные займы с фиксированной ставкой вознаграждения	14.881.897	14.881.897
Беспроцентные займы	25.321.800	–
	40.203.697	14.881.897
Минус: дисконт	(7.462.407)	(6.899.509)
Плюс: вознаграждение к уплате	205.013	–
	32.946.303	7.982.388
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(24.775.802)	–
Суммы к погашению после 12 месяцев	8.170.501	7.982.388

АО «НК «КазМунайГаз»

12 сентября 2014 года материнская компания предоставила Компании долгосрочное финансирование на общую сумму 14.881.897 тысяч тенге с процентной ставкой 4,1% годовых для улучшения показателей ликвидности. Данный заём подлежит уплате до 12 сентября 2024 года. По состоянию на 30 июня 2015 года данный заём отражен по его справедливой стоимости в размере 8.170.501 тысяча тенге (31 декабря 2014 года: 7.982.388 тысяч тенге).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Компания получила от КазМунайГаз беспроцентные займы несколькими траншами на сумму 25.321.800 тысяч тенге с целью финансирования строительства магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» посредством предоставления краткосрочных займов ГБШ (Примечание 8). По состоянию на 30 июня 2015 года данный заём отражен по его справедливой стоимости в размере 24.570.789 тысяч тенге (31 декабря 2014 года: ноль тенге).

16. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по расходам по транспорти- ровке газа	Ликвидация скважин, вос- становление участка и исторические затраты	Резерв по ликвидации газопрово- дов и восста- новлению участков	Резервы по гарантии	Резервы по налогам	Итого
На 31 декабря 2014 года (аудированные)	13.328.668	2.665.200	35.599.605	3.585.436	1.439.354	56.618.263
Курсовая разница	281.412	13.187	–	75.414	–	371.013
Амортизация дисконта	–	86.686	1.828.522	–	–	1.915.208
Сторнирование неиспользованных сумм (Примечание 23)	–	–	–	(1.618.050)	–	(1.618.050)
Использовано	–	(104.053)	–	(2.043.600)	(104.840)	(2.252.693)
На 30 июня 2015 года (неаудированные)	13.610.080	2.661.020	37.428.127	–	1.334.514	55.033.741
Текущие резервы на 30 июня 2015 года	13.610.080	212.500	–	–	1.334.514	15.157.094
Долгосрочные резервы на 30 июня 2015 года	–	2.448.520	37.428.127	–	–	39.876.647
Текущие резервы на 31 декабря 2014 года	13.328.668	211.130	–	3.585.436	1.439.354	18.564.588
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2014 года	–	2.454.070	35.599.605	–	–	38.053.675

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****16. РЕЗЕРВЫ (продолжение)****Резервы по гарантии**

Группа несла обязательства по непогашенной гарантии в пользу «Банка Грузии», в качестве обеспечения задолженности КТП-Тбилиси. Сумма задолженности, обеспеченная данной гарантией, составляла 1.823.500 тысяч тенге (эквивалентно 10.000.000 долларов США на 31 декабря 2014 года). В январе 2009 года КТП-Тбилиси прекратил платежи по основной сумме займа и начисленным процентам. В течение 2010 года «Банк Грузии» инициировал судебный процесс и 25 ноября 2011 года Лондонский арбитражный суд принял решение о взыскании по выданной гарантии: сумму займа, вознаграждения и судебных расходов в пользу «Банка Грузии» на общую сумму 2.584.811 тысяч тенге (эквивалентно 14.175.001 доллар США на 31 декабря 2014 года). В 2014 году Группа создала дополнительный резерв на сумму 735.484 тысячи тенге, который представляет собой пеню за просрочку платежа и прочие расходы. По состоянию на 31 декабря 2014 года общая сумма начисленного резерва по данной гарантии составляла 3.585.436 тысяч тенге (эквивалентно 19.662.386 долларов США на 31 декабря 2014 года).

30 апреля 2015 года Группа произвела оплату в соответствии с Мировым соглашением от 7 ноября 2014 года по непогашенной гарантии в пользу «Банка Грузии» в сумме 2.043.800 тысяч тенге (эквивалентно 11.000.000 долларов США на дату оплаты), включающую сумму в 10.000.000 долларов США по основному долгу КТП-Тбилиси и сумму в 1.000.000 долларов США по присужденному вознаграждению.

Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков

При установке основных средств, Группа в полном объёме создала резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации магистральных газопроводов на дисконтированной основе. По состоянию на 30 июня 2015 года резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 37.428.127 тысяч тенге представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопроводов и восстановлению участков, относящихся к основным средствам, которые как ожидается, будут понесены в период с 2021 до 2084 года.

На 30 июня 2015 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения обязательств по ликвидации газопроводов и восстановлению участков, составили 3,22% и 10,09%, соответственно (на 31 декабря 2014 года: 3,22% и 10,09%, соответственно).

17. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Перед третьими сторонами	20.706.624	31.773.511
Перед связанными сторонами (Примечание 26)	20.252.805	26.339.062
	40.959.429	58.112.573

Торговая кредиторская задолженность представлена задолженностью за приобретенный газ. Прочая кредиторская задолженность в основном представлена задолженностью за активы и услуги, связанные с ремонтом и обслуживанием газотранспортной системы.

Торговая и прочая кредиторская задолженность является беспроцентной, расчёты по ней обычно осуществляются в срок до 30 дней.

Торговая и прочая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
В тенге	31.934.914	38.660.731
В долларах США	9.021.344	19.442.162
В иной валюте	3.171	9.680
	40.959.429	58.112.573

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****18. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Начисленный резерв по премиям	1.854.887	2.550.168
Резерв по неиспользованным отпускам	1.384.798	1.357.625
Задолженность по заработной плате	804.231	1.490.878
Доходы будущих периодов	378.671	372.856
Пенсионные отчисления	362.229	623.539
Предоплата по тендерам	–	461.364
Прочее	1.214.726	1.737.442
	5.999.542	8.593.872

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года прочие текущие обязательства были выражены в тенге.

19. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года
Доходы от реализации газа	102.358.938	115.436.867
Доходы от услуг по транспортировке газа	54.643.795	57.331.821
Доход от технического обслуживания газопроводов	1.367.290	294.001
	158.370.023	173.062.689

31 декабря 2014 года Группа подписала новый контракт с «Gazprom Schweiz AG» на экспорт газа в 2015 году. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа осуществила поставку газа в объёме 736.544 тысячи кубических метров на общую сумму 25.769.962 тысячи тенге из договорного объёма (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 1.134.079 тысяч кубических метров на общую сумму 44.263.875 тысяч тенге).

В соответствии с контрактами на оказание услуг по транспортировке «Газпрому», транспортировка основана на принципе, «обязывающем покупателя принять товар или выплатить неустойку» в размере 80% от контрактных объёмов транспортировки.

В соответствии с вышеуказанными контрактами на оказание услуг с «Газпромом», Группа несёт ответственность за любые доказанные прямые убытки или фактические штрафы, уплаченные «Газпромом» из-за недопоставленных объёмов газа.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****20. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года
Себестоимость реализованного газа	79.311.435	95.335.460
Износ и амортизация	15.017.579	12.971.268
Заработная плата и соответствующие отчисления	11.679.375	11.780.878
Транспортные расходы	7.317.441	3.016.233
Топливный газ и потери газа	4.532.349	5.300.610
Налоги, помимо подоходного налога	3.532.750	2.261.552
Биллинговые услуги	1.654.247	1.463.384
Электроэнергия	986.695	604.713
Ремонт и техническое обслуживание	961.133	1.107.178
Услуги охраны	952.859	798.964
Страхование	348.947	253.109
Командировочные расходы	347.305	427.019
Расходы на связь	195.570	171.622
Расходы по Договору Концессии	–	1.041.144
Прочее	1.096.800	2.022.992
	127.934.485	138.556.126

21. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года
Заработная плата и соответствующие отчисления	5.304.584	5.077.327
Расходы по аренде	1.021.507	502.927
Износ и амортизация	658.368	652.073
Налоги, помимо подоходного налога	579.724	295.273
Амортизация жилищных компенсаций, выданных сотрудникам	303.542	179.800
Консалтинговые услуги	243.274	409.073
Расходы на содержание офиса	241.101	219.715
Банковские услуги	230.157	235.376
Спонсорство и благотворительность	200.000	441.173
Командировочные расходы	161.459	212.908
Связь	85.070	84.846
Услуги охраны	72.031	90.934
Страхование	23.066	19.905
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, устаревшим и неликвидным ТМЗ, нетто	(1.294.475)	315.865
Прочее	617.086	1.323.633
	8.446.494	10.060.828

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ)**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года
Прочие операционные доходы		
Доходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, врезка, техническое обслуживание)	1.022.162	1.522.417
Доход от штрафов	205.012	215.682
Доход от реализации ТМЗ	90.023	187.442
Амортизация доходов будущих периодов	56.120	958.470
Доход от выбытия основных средств	2.829	234.141
Прочее	902.179	1.047.479
	2.278.325	4.165.631
Прочие операционные расходы		
Заработная плата и соответствующие отчисления	(549.724)	(589.710)
Расходы по реализации основных средства и нематериальных активов	(112.892)	(470.633)
Расходы от реализации ТМЗ	(69.425)	(125.367)
Расходы по износу и амортизации прочих активов	(27.181)	(38.503)
Убыток от обесценения основных средств	(5.278)	(182.532)
Убыток от операций по займу газа	-	(1.548.774)
Прочее	(426.180)	(968.832)
	(1.190.680)	(3.924.351)

23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским вкладам	2.329.680	908.069
Займы выданные – амортизация дисконта	1.622.626	-
Сторнирование резерва по финансовой гарантии (Примечание 16)	1.618.050	-
Прочее	7.087	45.910
	5.577.443	953.979
Финансовые затраты		
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(3.532.274)	(3.407.674)
Проценты по банковским займам и овердрафтам	(2.111.549)	(1.186.397)
Дисконт по займам, выданным связанным сторонам (Примечание 5, 8)	(1.938.824)	-
Амортизация дисконта по резерву по ликвидации скважин, газопроводов и восстановлению участков (Примечание 16)	(1.915.208)	-
Амортизация по долговым финансовым обязательствам	(922.399)	(2.985.400)
Амортизация затрат по организации займа	(378.532)	(614.452)
Начисление резерва по финансовым гарантиям	-	(651.556)
Прочее	(221.623)	(361.672)
	(11.020.409)	(9.207.151)
Финансовые затраты, нетто	(5.442.966)	(8.253.172)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. ОТРИЦАТЕЛЬНАЯ КУРСОВАЯ РАЗНИЦА, НЕТТО**

13 февраля 2014 года Национальный банк Республики Казахстан провел корректировку курса тенге к доллару США и другим основным валютам. После корректировки обменный курс вырос со 155,56 тенге к 1 доллару США до 184,50 тенге к 1 доллару США. Корректировка тенге привела к чистой отрицательной курсовой разнице в сумме 14.773.832 тысячи тенге. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, вследствие того, что Группа имеет существенные долговые обязательства и банковские займы, выраженные в долларах США.

25. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

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

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года
Текущий подоходный налог	(3.413.168)	(6.246.613)
Отсроченный подоходный налог	(2.631.750)	(990.903)
	(6.044.918)	(7.237.516)

26. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**Положения и условия сделок со связанными сторонами**

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам, за исключением услуг по транспортировке газа, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к третьим сторонам. Непогашенные остатки на конец периода не имеют обеспечения, являются беспроцентными и расчёты производятся в денежной форме, за исключением того, как указано далее. По состоянию на 30 июня 2015 года Группа не имела какой-либо обесцененной дебиторской задолженности, относящейся к суммам задолженности связанных сторон (на 31 декабря 2014 года: ноль).

Основные сделки со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 годов, представлены ниже:

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2015 года	2014 года
Реализация товаров и услуг		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	775.388	632.738
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	2.825.220	824.390
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	9.095.881	6.195.073
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства РК	18.368.706	21.644.709
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство являются участниками	6.447.656	3.290.336
	37.512.851	32.588.246
Приобретение товаров и услуг		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	3.625.046	3.195.361
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	6.573.595	4.631.399
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	25.080.182	24.253.192
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	225.911	341.092
	35.504.734	32.421.044

Основные остатки по сделкам со связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года представлены следующим образом:

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****26. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	15.392	8.434.250
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	1.739.210	1.766.269
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	633.678	1.320.674
Организации, контролируемые «Самрук-Казына» и Правительством	4.378.219	4.600.912
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство являются участниками	875.468	1.205.966
	7.641.967	17.328.071

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Авансы выданные		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	1.333	31.158
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	1.968.194	3.170.142
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	14.912	18.335
	1.984.439	3.219.635

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Беспроцентные займы выданные		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	53.623.075	25.427.403
	53.623.075	25.427.403

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	689.316	1.188.224
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	14.683.788	21.296.164
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	4.863.762	3.826.138
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	15.939	28.536
	20.252.805	26.339.062

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Авансы полученные		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	1.225.163	298.696
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	8.200	176.326
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство являются участниками	–	256.907
	1.233.363	731.929

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****26. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудированные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
Средства в банках		
АО «Альянс Банк»	-	1.058.281
	-	1.058.281

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой руководящий персонал включает членов Правления, директоров департаментов Компании и их заместителей, в общей сложности 36 человек по состоянию на 30 июня 2015 года (в 2014 году: 36 человек). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу составила 389.176 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 495.085 тысяч тенге), соответственно, состояла из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, и была включена в состав общих и административных расходов в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе.

27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Договорные и условные обязательства Группы раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, за исключением следующей информации:

Обязательства капитального характера

Для проведения геологоразведочных работ 3 апреля 2015 года Компания подписала соглашение о сотрудничестве по реализации проекта разведки метана угольных пластов Шерубайнуриинского участка Карагандинского угольного бассейна с АО «НК «СПК «Сарыарка».

5 июня 2015 года Группа заключила договор о закупках работ по геологической разведке с ТОО «Industrial Energy Alliance» общей стоимостью 1.454.544 тысячи тенге, включая НДС, в соответствии с которым Группа выплатила ТОО «Industrial Energy Alliance» аванс по состоянию на 25 июня 2015 года в размере 436.362 тысячи тенге. Оставшаяся часть работ по контракту в размере 1.454.544 тысячи тенге подлежит погашению по мере завершения работ по геологической разведке за минусом пропорционально удержанной суммы аванса. Работы по геологической разведке должны быть выполнены в течение 400 дней с момента подписания договора. Срок действия договора до 31 декабря 2016 года.

Таможенные платежи по несвоевременному возврату заёмного газа

В декабре 2014 года ТОО «АлматыГазТрейд» (бывшая дочерняя организация КТГ Алматы) получило уведомление от Департамента государственных доходов по городу Алматы Комитета государственных доходов при Министерстве финансов Республики Казахстан (далее «Департамент»), в соответствии с которым Департамент начислил ТОО «АлматыГазТрейд» дополнительную задолженность по таможенным платежам, налогам и пени в общем размере 2.851.689 тысяч тенге в связи с несвоевременным возвратом газа в рамках Соглашения о займе газа.

В соответствии с Соглашением о займе газа при несвоевременном возврате газа «ПетроЧайна» вправе потребовать от ТОО «АлматыГазТрейд» возмещение объема невозвращенного газа по цене 340 долларов США за 1000 куб. метров. Дополнительное начисление Департамента представляет собой сумму таможенных платежей за объем невозвращенного в срок газа по цене 340 долларов США за 1000 куб. метров.

Руководство считает вышеуказанное доначисление незаконным и необоснованным, так как, несмотря на наличие подобной штрафной санкции в договоре, контрагентом данное условие договора не использовано, и требование об оплате штрафа не предъявлено. В связи с вышеизложенным обстоятельством КТГ Алматы направила жалобу в адрес Департамента.

Руководство Группы оценивает вероятность существенных налоговых обязательств отдаленной, в связи с чем, никакие резервы по данным доначислениям не создавались в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчётности по состоянию на 30 июня 2015 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****28. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ**

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

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	30 июня 2015 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2014 года (аудированные)	30 июня 2015 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2014 года (аудированные)
<i>В тысячах тенге</i>				
Финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	11.497.243	4.631.772	11.497.243	4.631.772
Беспроцентные займы связанным сторонам	53.623.075	25.427.403	53.623.075	25.427.403
Денежные средства и их эквиваленты, ограниченные использованием	3.937.791	4.178.146	3.937.791	4.178.146
Банковские вклады	60.693.003	57.038.550	60.693.003	57.038.550
Торговая и прочая дебиторская задолженность	42.205.059	63.033.980	42.205.059	63.033.980
Финансовые обязательства				
Выпущенные долговые ценные бумаги	109.944.801	107.772.814	113.737.321	111.187.863
Торговая и прочая кредиторская задолженность	40.959.429	58.112.573	40.959.429	58.112.573
Задолженность по займам от связанных сторон	32.946.303	7.982.388	32.946.303	7.982.388
Процентные займы полученные	112.896.046	105.335.083	112.896.046	105.335.083

Методы оценки и допущения

Руководство Группы определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности, беспроцентных займов, выданных связанным сторонам, торговой и прочей кредиторской задолженности и краткосрочных займов полученных, приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, включенная в промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность, представляет собой сумму, на которую может быть обменен инструмент в результате текущей операции между желающими совершить такую сделку сторонами, отличной от вынужденной продажи или ликвидации.

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчётную дату.

Справедливая стоимость долгосрочных займов определяется при помощи методов дисконтированных денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

Иерархия источников справедливой стоимости

При оценке справедливой стоимости долговых обязательств Группы по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года были использованы котировки на активных рынках (Уровень 1 – Рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок)). Справедливая стоимость долгосрочных займов полученных, по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года, была оценена, используя значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2 – Модели оценки (в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке)).