

АО «КазТрансГаз Аймак»

Финансовая отчётность,
в соответствии с Приказом Министерства финансов,
Республики Казахстан № 422 от 20 августа 2010 года

*За год по 31 декабря 2014 года
с отчётом независимых аудиторов*

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт независимых аудиторов

Финансовая отчётность

Бухгалтерский баланс (форма № 1)	1-2
Отчёт о прибылях и убытках (форма № 2)	3-4
Отчёт о движении денежных средств (прямой метод) (форма № 3)	5-7
Отчёт об изменениях в капитале (форма № 4)	8-11
Пояснительная записка к формам финансовой отчётности (форма № 5)	12-50



Building a better
working world

«Эрнст энд Янг» ЖШС
Әл-Фараби д-лы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 5960
Факс: +7 727 258 5961
www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 5960
Факс: +7 727 258 5961

Ernst & Young LLP
Al-Farabi ave., 77/7
Esentai Tower
Almaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 5960
Fax: +7 727 258 5961

Отчет независимых аудиторов

Акционеру и Руководству АО «КазТрансГаз Аймак»

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности АО «КазТрансГаз Аймак» (далее по тексту «Компания»), которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчет о прибылях и убытках, отчет об изменениях в капитале и отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также информацию о существенных аспектах учетной политики и другую пояснительную информацию. Данная финансовая отчетность была подготовлена руководством Компании в соответствии с Приказом Министерства финансов Республики Казахстан №422 от 20 августа 2010 года.

Ответственность руководства в отношении финансовой отчетности

Руководство Компании несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной финансовой отчетности в соответствии с Приказом Министерства финансов Республики Казахстан №422 от 20 августа 2010 года, а также за процедуры внутреннего контроля, необходимые, по мнению руководства, для обеспечения подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибки.

Ответственность аудиторов

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о данной финансовой отчетности на основе проведенного аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют, чтобы мы соблюдали этические нормы и спланировали и провели аудит с тем, чтобы получить достаточную уверенность в отсутствии существенного искажения финансовой отчетности.

Аудит включает выполнение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств в отношении сумм и информации, представленных в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на суждении аудитора, включая оценку риска существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибки. При оценке этого риска аудитор рассматривает аспекты внутреннего контроля в отношении подготовки и достоверного представления финансовой отчетности с тем, чтобы определить процедуры аудита, необходимые в конкретных обстоятельствах, а не для выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля компании. Аудит также включает оценку уместности выбранной учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, и оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения.

Мнение

По нашему мнению финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение АО «КазТрансГаз Аймак» по состоянию на 31 декабря 2014 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Приказом Министерства финансов Республики Казахстан №422 от 20 августа 2010 года.

Принципы подготовки и ограничение использования

Не изменяя нашего мнения, мы обращаем внимание на пояснительную записку к финансовой отчетности, в которой описываются принципы ее подготовки. Финансовая отчетность была подготовлена с целью выполнения Компанией требований Приказа Министерства финансов Республики Казахстан №422 от 20 августа 2010 года. Соответственно, финансовая отчетность может быть непригодна для других целей.

Прочие сведения

Компания выпустила отдельный комплект финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, подготовленный в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, по которой мы выпустили отдельный аудиторский отчет от 10 февраля 2015 года.

Ernst & Young LLP



Бахтийёр Эшонкулов
Аудитор / Партнер по аудиту

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

10 февраля 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

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

Форма № 1

По состоянию на 31 декабря 2014 года

Наименование организации: АО «КазТрансГаз Аймак»
 Сведения о реорганизации: Нет
 Вид деятельности организации: Транспортировка, реализация газа
 Организационно-правовая форма: Акционерное Общество
 Среднегодовая численность работников: 4.800 чел.
 Субъект крупного предпринимательства
 Юридический адрес организации: г. Астана, ул.Кунаева д. 14/3

тыс. тенге

Активы	Код строки	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
I. Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	010	1.535.944	1.943.773
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	011	-	-
Производные финансовые инструменты	012	-	-
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	013	-	-
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	014	-	-
Прочие краткосрочные финансовые активы	015	11.374.231	3.022.444
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	22.175.999	15.412.501
Текущий подоходный налог	017	590.147	609.279
Запасы	018	1.587.980	4.477.344
Прочие краткосрочные активы	019	2.335.969	6.037.118
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 019)	100	39.600.270	31.502.459
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	-	-
II. Долгосрочные активы			
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	110	-	-
Производные финансовые инструменты	111	-	-
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	112	-	-
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	113	-	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	114	1.214.449	387.744
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	115	-	-
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	116	-	-
Инвестиционное имущество	117	-	-
Основные средства	118	126.381.299	95.543.254
Биологические активы	119	-	-
Разведочные и оценочные активы	120	-	-
Нематериальные активы	121	248.786	270.943
Отложенные налоговые активы	122	-	-
Прочие долгосрочные активы	123	8.470.134	1.437.941
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 123)	200	136.314.668	97.639.882
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		175.914.938	129.142.341

Пояснительная записка на страницах с 14 по 52 являются неотъемлемой частью данных форм отчетности.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

Форма № 1

тыс. тенге

Обязательство и капитал	Код строки	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
III. Краткосрочные обязательства			
Займы	210	11.129.862	16.555.389
Производные финансовые инструменты	211	-	-
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	212	323.595	-
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	213	32.451.956	23.719.020
Краткосрочные резервы	214	-	-
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	215	-	-
Вознаграждения работникам	216	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	217	5.360.112	5.316.672
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 217)	300	49.265.525	45.591.081
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-	-
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы	310	17.578.146	4.000.136
Производные финансовые инструменты	311	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	312	8.484.687	-
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	313	-	-
Долгосрочные резервы	314	-	-
Отложенные налоговые обязательства	315	505.701	1.869.651
Прочие долгосрочные обязательства	316	4.354.990	3.888.782
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 316)	400	30.923.524	9.758.569
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	66.489.226	62.478.299
Дополнительный оплаченный капитал	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-	-
Резервы	413	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	29.236.663	11.314.392
Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 414)	420	95.725.889	73.792.691
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	500	95.725.889	73.792.691
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		175.914.938	129.142.341

Управляющий директор



Баталов А.А.

Главный бухгалтер

Моор К.А.

Пояснительная записка на страницах с 14 по 52 являются неотъемлемой частью данных форм отчетности.

ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

Форма № 2

За год, заканчивающийся 31 декабря 2014 года

тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчётный период	За предыдущий период
Выручка	010	140.042.401	108.334.936
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	(131.269.134)	(101.759.467)
Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	012	8.773.267	6.575.469
Расходы по реализации	013	–	–
Административные расходы	014	(7.886.746)	(5.100.331)
Прочие расходы	015	(2.883.509)	(2.551.715)
Прочие доходы	016	5.428.920	4.315.016
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 016)	020	3.431.932	3.238.439
Доходы по финансированию	021	874.148	521.049
Расходы по финансированию	022	(1.972.702)	(1.001.757)
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	–	–
Прочие неоперационные доходы (курсовая разница)	024	–	44.113
Прочие неоперационные расходы (курсовая разница)	025	(806.616)	–
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	1.526.762	2.801.844
Расходы по подоходному налогу	101	197.204	(707.571)
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 – строка 101)	200	1.723.966	2.094.273
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	–	–
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	1.723.966	2.094.273
собственников материнской организации		1.723.966	2.094.273
долю неконтролирующих собственников		–	–
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 410 по 420)	400	–	–
в том числе:		–	–
Переоценка основных средств	410	–	–
Переоценка финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	411	–	–
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	412	–	–
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	413	–	–
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций	414	–	–
Хеджирование денежных потоков	415	–	–
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	416	–	–
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	417	–	–

Пояснительная записка на страницах с 14 по 52 являются неотъемлемой частью данных форм отчётности.

ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)

Форма № 2

тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчётный период	За предыдущий период
Прочие компоненты прочей совокупной прибыли	418		–
Корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	419		–
Налоговый эффект компонентов прочей совокупной прибыли	420		–
Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)	500	1.723.966	2.094.273
Общая совокупная прибыль относимая на:		1.723.966	2.094.273
собственников материнской организации		1.723.966	2.094.273
доля неконтролирующих собственников		–	–
Прибыль на акцию:	600	0.0295	0.0422
в том числе:		–	–
Базовая прибыль на акцию:		–	–
от продолжающейся деятельности		0.0295	0.0422
от прекращенной деятельности		–	–
Разводненная прибыль на акцию:		–	–
от продолжающейся деятельности		–	–
от прекращенной деятельности		–	–

Управляющий директор



Баталов А.А.

Главный бухгалтер

Моор К.А.

Пояснительная записка на страницах с 12 по 50 являются неотъемлемой частью данных форм отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Форма № 3

За год, заканчивающийся 31 декабря 2014 года
(прямой метод)

тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчётный период	За предыдущий период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	010	147.087.528	123.587.427
в том числе:			
реализация товаров и услуг	011	89.915.184	77.405.160
прочая выручка	012	-	-
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	013	56.482.796	45.585.040
поступления по договорам страхования	014	-	-
полученные вознаграждения	015	579.358	122.381
прочие поступления	016	110.190	474.846
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)	020	136.640.845	117.360.626
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	021	103.114.475	76.728.909
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	022	17.531.413	21.693.276
выплаты по оплате труда	023	7.869.320	7.563.143
выплата вознаграждения	024	1.724.617	910.815
выплаты по договорам страхования	025	-	-
подходный налог и другие платежи в бюджет	026	6.245.054	8.351.346
прочие выплаты	027	155.966	2.113.137
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 – строка 020)	030	10.446.683	6.226.801
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 051)	040	96.062.985	46.747.716
в том числе:			
реализация основных средств	041	500.587	494.437
реализация нематериальных активов	042	-	-
реализация других долгосрочных активов	043	-	-
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	044	-	-
реализация долговых инструментов других организаций	045	-	-
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	046	-	-
реализация прочих финансовых активов	047	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	048	-	-
полученные дивиденды	049	-	-
полученные вознаграждения	050	-	-
прочие поступления	051	95.562.398	46.253.279
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 071)	060	124.549.038	68.451.239
в том числе:			
приобретение основных средств	061	20.063.105	20.829.625
приобретение нематериальных активов	062	71.672	46.493
приобретение других долгосрочных активов	063	-	1.798.000
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	064	-	-
приобретение долговых инструментов других организаций	065	-	-
приобретение контроля над дочерними организациями	066	-	-
приобретение прочих финансовых активов	067	-	-

Пояснительная записка на страницах с 14 по 52 являются неотъемлемой частью данных форм отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

Форма № 3

тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчётный период	За предыдущий период
предоставление займов	068	–	–
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	069	–	–
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	070	–	–
прочие выплаты	071	104.414.261	45.777.121
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040 – строка 060)	080	(28.486.053)	(21.703.523)
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	090	49.466.419	65.974.132
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	091	1.553.840	4.169.778
получение займов	092	39.457.455	61.804.354
полученные вознаграждения	093	–	–
прочие поступления	094	8.455.124	–
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	100	32.297.631	51.070.012
в том числе:			
погашение займов	101	31.459.922	51.070.012
выплата вознаграждения	102	–	–
выплата дивидендов	103	837.709	–
выплаты собственникам по акциям организации	104	–	–
прочие выбытия	105	–	–
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 – строка 100)	110	17.168.788	14.904.120
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	120	462.753	–
5. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110)	130	(870.582)	(572.602)
6. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчётного периода	140	1.943.773	2.516.375
7. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчётного периода	150	1.535.944	1.943.773

Передача основных средств

В 2014 году Компания получила от АО «КазТрансГаз» и от АО НК «КазМунайГаз» основные средства на сумму 17.155.530 тысяч тенге и 1.335.937 тысяч тенге (в 2013 году: 520.375 тысяч тенге) по договорам доверительного управления газопроводами. Компания также получила основные средства на безвозмездной основе на сумму 258.790 тысяч тенге (в 2013 году: 1.557.540 тысяч тенге). Более подробная информация по полученным основным средствам приведена в *Пояснительной записке 5*.

Кредиторская задолженность по поставке основных средств

В 2014 году поступление основных средств на сумму 3.083.846 тысяч тенге было профинансировано за счёт увеличения кредиторской задолженности (в 2013 году: 2.649.554 тысячи тенге).

Перевод товарно-материальных запасов

В 2014 году товарно-материальные запасы на сумму 262.643 тысячи тенге были включены в основные средства (в 2013 году: ноль тенге) (*Пояснительная записка 5*).

Актив по ликвидации газопровода и восстановлению участка, включенный в состав основных средств

В 2014 году поступления в основные средства включали актив по ликвидации газопровода и восстановлению участка в сумме 404.093 тысячи тенге, созданного за счёт резерва (в 2013 году: ноль тенге).

Пояснительная записка на страницах с 12 по 50 являются неотъемлемой частью данных форм отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

Форма № 3

Капитализация финансовых затрат

В 2014 году поступления в основные средства включали капитализацию финансовых затрат в сумме 335.864 тысячи тенге (в 2013 году: ноль тенге) (*Пояснительная записка 5*).

Управляющий директор



[Handwritten signature]

Баталов А.А.

Главный бухгалтер

[Handwritten signature]

Моор К.А.

Пояснительная записка на страницах с 12 по 50 являются неотъемлемой частью данных форм отчётности.

[Handwritten signature]

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, заканчивающийся 31 декабря 2014 года

Наименование показателей	Код строки	Капитал материнской организации				Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Выкупленные собственные долевые инструменты	Резервы		
Сальдо на 1 января предыдущего года	010	50.547.689	-	-	-	16.460.576	67.008.265
Изменение в учётной политике	011	-	-	-	-	-	-
Пересчитанное сальдо (строка 010 +/- строка 011)	100	50.547.689	-	-	-	16.460.576	67.008.265
Общая совокупная прибыль, всего (строка 210 + строка 220)	200	-	-	-	-	2.094.273	2.094.273
Прибыль (убыток) за год	210	-	-	-	-	2.094.273	2.094.273
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 221 по 229)	220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
Прирост от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	221	-	-	-	-	-	-
Перевод амортизации от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	222	-	-	-	-	-	-
Переоценка финансовых активов, имеющиеся в наличии для продажи (за минусом налогового эффекта)	223	-	-	-	-	-	-
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224	-	-	-	-	-	-
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225	-	-	-	-	-	-
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций	226	-	-	-	-	-	-
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227	-	-	-	-	-	-
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	228	-	-	-	-	-	-
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	229	-	-	-	-	-	-

Пояснительная записка на страницах с 14 по 52 является неотъемлемой частью данных форм отчётности.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

Форма № 4

тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	Капитал материнской организации				Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Выкупленные собственные доли инструменты	Резервы		
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 310 по 318)	300	11.930.610	-	-	-	(7.240.457)	4.690.153
в том числе:		-	-	-	-	-	-
Вознаграждения работников акциями:	310	-	-	-	-	-	-
в том числе:		-	-	-	-	-	-
стоимость услуг работников		-	-	-	-	-	-
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-
Взносы собственников	311	-	-	-	-	520.375	520.375
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	312	11.930.610	-	-	-	(7.760.832)	4.169.778
Выпуск долевых инструментов связанный с объединением бизнеса	313	-	-	-	-	-	-
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314	-	-	-	-	-	-
Выплата дивидендов	315	-	-	-	-	-	-
Прочие распределения в пользу собственников	316	-	-	-	-	-	-
Прочие операции с собственниками	317	-	-	-	-	-	-
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	318	-	-	-	-	-	-
Сальдо на 1 января отчётного года (строка 100 + строка 200 + строка 300)	400	62.478.299	-	-	-	11.314.392	73.792.691
Изменение в учётной политике	401	-	-	-	-	-	-

Пояснительная записка на страницах с 12 по 50 является неотъемлемой частью данных форм отчётности.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

Форма № 4

тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	Капитал материнской организации				Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Выкупленные собственные доли/инструменты	Резервы		
Пересчитанное saldo (строка 400 +/- строка 401)	500	62.478.299	-	-	-	11.314.392	73.792.691
Общая совокупная прибыль, всего (строка 610 + строка 620):	600	-	-	-	-	1.723.966	1.723.966
Прибыль (убыток) за год	610	-	-	-	-	1.723.966	1.723.966
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 621 по 629):	620	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
Прирост от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	621	-	-	-	-	-	-
Перевод амортизации от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	622	-	-	-	-	-	-
Переоценка финансовых активов, имеющиеся в наличии для продажи (за минусом налогового эффекта)	623	-	-	-	-	-	-
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624	-	-	-	-	-	-
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625	-	-	-	-	-	-
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних компаний	626	-	-	-	-	-	-
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627	-	-	-	-	-	-
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	628	-	-	-	-	-	-
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	629	-	-	-	-	-	-

Пояснительная записка на страницах с 12 по 50 является неотъемлемой частью данных форм отчётности.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

Форма № 4

тыс. тенге

Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718)	700	4.010.927	-	-	-	16.198.305	-	20.209.232
В том числе:								
Вознаграждения работников акциями	710	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:								
стоимость услуг работников		-	-	-	-	-	-	-
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-
Взносы собственников	711	-	-	-	-	18.491.467	-	18.491.467
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	712	4.010.927	-	-	-	(1.455.453)	-	2.555.474
Выпуск долевых инструментов, связанный с объединением бизнеса	713	-	-	-	-	-	-	-
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714	-	-	-	-	-	-	-
Выплата дивидендов	715	-	-	-	-	(837.709)	-	(837.709)
Прочие распределения в пользу собственников	716	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции с собственниками	717	-	-	-	-	-	-	-
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718	-	-	-	-	-	-	-
Сальдо на 31 декабря отчётного года (строка 500 + строка 600 + строка 700)	800	66.489.226	-	-	-	29.236.663	-	95.725.889

Управляющий директор



Баталов А.А.

Главный бухгалтер

Моор К.А.

Пояснительная записка на страницах с 12 по 50 являются неотъемлемой частью данных форм отчётности.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Форма № 5

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

АО «КазТрансГаз Аймак» (далее «Компания») было первоначально создано как АО «КазТрансГаз Дистрибушн» в апреле 2002 года, в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «КазТрансГаз» (далее «КТГ») является единственным акционером Компании. КТГ расположено в Республике Казахстан и является 100%-ной дочерней организацией АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее «КазМунайГаз»). КазМунайГаз полностью принадлежит Правительству Республики Казахстан в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее «Самрук-Казына») и, соответственно, все дочерние организации КазМунайГаз, Самрук-Казына и иные государственные предприятия рассматриваются в финансовой отчётности как связанные стороны (*Пояснительная записка 5*).

Основными направлениями деятельности Компании являются приобретение и продажа природного газа конечным потребителям, обслуживание и развитие газораспределительных сетей, и иные услуги, относящиеся к газоснабжению в Республике Казахстан. Компания обеспечивает транспортировку газа, используя свои собственные газораспределительные сети и сети, принадлежащие АО «Интергаз Центральная Азия», дочерней организации КТГ. Тарифы на продажу и транспортировку газа регулируются законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и контролируются Комитетом по Регулированию Естественных Монополий и Защите Конкуренции Республики Казахстан (далее «КРЕМ»).

На 31 декабря 2014 года у Компании имеется 10 филиалов (на 31 декабря 2013: 9 филиалов), расположенных в Казахстане.

Головной офис Компании расположен по адресу: Астана, ул. Кунаева 14/3, Республика Казахстан.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Прилагаемая финансовая отчётность Компании подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (далее «МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (далее «Совет по МСФО»).

Финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением активов и обязательств, которые оцениваются по справедливой стоимости, как указано в учётной политике и примечаниях к данной отчётности.

Все суммы в финансовой отчётности округлены до тысячных значений, если не указано иное.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ**Изменения в учётной политике**

Принятая учётная политика соответствует учётной политике, применявшейся в предыдущем отчётном году, за исключением новых и пересмотренных стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2014 года.

Новые и пересмотренные стандарты и интерпретации

В 2014 году Компания впервые применила некоторые новые стандарты и поправки. Однако они не влияют на финансовую отчётность Компании.

С 1 января 2014 года вступили в силу следующие новые стандарты и разъяснения:

- «*Инвестиционные компании*» – поправки к МСФО (IFRS) 10 «*Консолидированная финансовая отчётность*», МСФО (IFRS) 12 «*Раскрытие информации об участии в других предприятиях*» и МСФО (IAS) 27 «*Отдельная финансовая отчётность*»;
- «*Взаимозачёт финансовых активов и финансовых обязательств*» – поправки к МСФО (IAS) 32 «*Финансовые инструменты: представление информации*»;
- «*Раскрытие информации о возмещаемой стоимости нефинансовых активов*» – поправки к МСФО (IAS) 36 «*Обесценение активов*»;

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Новые и пересмотренные стандарты и интерпретации (продолжение)**

- *«Новация производных инструментов и продолжение учёта хеджирования»* – поправки к МСФО (IAS) 39 *«Финансовые инструменты: признание и оценка»*;
- Разъяснение КРМФО (IFRS) 21 *«Обязательные платежи»*;
- *«Усовершенствования МСФО, период 2010-2012 гг.»*: поправки к МСФО (IFRS) 13 *«Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность»*;
- *«Усовершенствование МСФО, период 2011-2013 гг.»*: поправки к МСФО (IFRS) 1 *«Значение фразы «вступившие в силу МСФО»*.

«Инвестиционные компании» (Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27)

Данные поправки предусматривают исключение в отношении требования о консолидации для организаций, удовлетворяющих определению инвестиционной компании согласно МСФО (IFRS) 10 *«Консолидированная финансовая отчётность»*, и должны применяться ретроспективно с определенными освобождениями в отношении перехода к использованию стандарта. Согласно исключению в отношении консолидации инвестиционные компании должны учитывать свои дочерние организации по справедливой стоимости через прибыль и убыток. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании.

«Взаимозачёт финансовых активов и финансовых обязательств» – Поправки к МСФО (IAS) 32

Данные поправки разъясняют значение фразы «в настоящий момент имеется обеспеченное юридической защитой право осуществить зачёт признанных сумм» и критерии взаимозачёта для применяемых расчётными палатами механизмов одновременных расчётов и применяются ретроспективно. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании.

«Новация производных инструментов и продолжение учёта хеджирования» – Поправки к МСФО (IAS) 39

Данные поправки предусматривают освобождение от прекращения учёта хеджирования при условии, что новация производного инструмента, обозначенного как инструмент хеджирования, удовлетворяют определенным критериям и должны применяться ретроспективно. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании.

Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи»

Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 уточняет, что организация признает обязательство по уплате обязательного платежа в момент осуществления деятельности, вследствие которой законодательству возникает обязанность по уплате. Разъяснения также уточняют, что если обязанность по уплате обязательного платежа возникает вследствие достижения некоторого минимального порогового значения, соответствующие обязательство до достижения такого минимального порогового значения не признается. Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 применяется ретроспективно. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании.

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 гг.»

В рамках ежегодных усовершенствований МСФО за период 2010-2012 годов Совет по МСФО выпустил семь поправок к шести стандартам, включая поправку к МСФО (IFRS) 13 *«Оценка справедливой стоимости»*. Поправка к МСФО (IFRS) 13 вступает в силу незамедлительно, применяется в отношении периодов, начинающихся 1 января 2014 года, и разъясняет в тексте Основы для выводов, что беспроцентная краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность могут оцениваться по суммам к оплате или получению, если эффект дисконтирования является несущественным. Данная поправка к МСФО (IFRS) 13 не оказала влияния на финансовую отчётность Компании.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Новые и пересмотренные стандарты и интерпретации (продолжение)***«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 гг.»*

В рамках ежегодных усовершенствований МСФО за период 2011-2013 годов Совет по МСФО выпустил четыре поправки к четырем стандартам, включая поправку к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчётности». Поправка к МСФО (IFRS) 1 вступает в силу незамедлительно, применяется в отношении периодов, начинающихся 1 января 2014 года, и разъясняет в тексте Основы для выводов, что организация вправе применять либо действующий стандарт, либо новый стандарт, который пока не является обязательным, но допускает досрочное применение, при условии последовательного применения такого стандарта в периодах, представленных в первой финансовой отчётности организации по МСФО.

Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу

Ниже приводятся стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчётности Компании. В список включены выпущенные стандарты и интерпретации, которые, с точки зрения Компании, окажут влияние на раскрытие информации, финансовое положение или финансовые результаты деятельности в случае применения в будущем.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

В июле 2014 года Совет по МСФО выпустил окончательную редакцию МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», которая отражает результаты всех этапов проекта по финансовым инструментам и заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и все предыдущие редакции МСФО (IFRS) 9. Стандарт вводит новые требования в отношении классификации и оценки, обесценения и учёта хеджирования.

МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Стандарт применяется ретроспективно, но предоставление сравнительной информации не является обязательным. Досрочное применение предыдущих редакций МСФО (IFRS) 9 (2009 год, 2010 год, и 2013 год) допускается, если дата первоначального применения приходится на период до 1 февраля 2015 года.

МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»

МСФО (IFRS) 14 является необязательным стандартом, который разрешает организациям, деятельность которых подлежит тарифному регулированию, продолжать применять большинство применявшихся ими действующих принципов учётной политики в отношении остатков по счетам отложенных тарифных разниц после первого применения МСФО. Организации, применяющие МСФО (IFRS) 14, должны представить счета отложенных тарифных разниц отдельными строками в отчёте о финансовом положении, а движения по таким остаткам – отдельными строками в отчёте о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Стандарт требует раскрытия информации о характере тарифного регулирования и связанных с ним рисках, а также о влиянии такого регулирования на финансовую отчётность организации. МСФО (IFRS) 14 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты.

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 гг.»

Данные поправки вступают в силу с 1 июля 2014 года и не оказывают влияния на финансовую отчётность Компании. Документ включает в себя следующие поправки:

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (продолжение)***«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 гг.» (продолжение)**Поправка к МСФО (IFRS) 2 «Платеж, основанный на акциях»*

Данная поправка применяется перспективно и разъясняет различные вопросы, связанные с определениями условия достижения результатов и условия периода оказания услуг, являющихся условиями наделения правами:

- Условие достижения результатов должно содержать условие периода оказания услуг;
- Целевой показатель должен достигаться во время оказания услуг контрагентом;
- Целевой показатель должен относиться к деятельности организации или другой организации в составе той же группы;
- Условие достижения результатов может быть рыночным условием или не быть таковым;
- Если контрагент по какой-либо причине прекращает предоставление услуг в течение периода наделения правами, условие периода оказания услуг не выполняется.

Поправка к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса»

Поправки применяются перспективно и разъясняют, что все соглашения об условном возмещении, классифицированные в качестве обязательств (либо активов), которые обусловлены объединением бизнеса, должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, вне зависимости от того, относятся ли они к сфере применения МСФО (IFRS) 9 (либо МСФО (IAS) 39, если применимо).

Поправка к МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты»

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют следующее:

- Организация должна раскрывать информацию о суждениях, которые использовало руководство при применении критериев агрегирования в пункте МСФО (IFRS) 8, в том числе краткое описание операционных сегментов, которые были агрегированы подобным образом, и экономические индикаторы (например, продажи и валовая маржа), которые оценивались при формировании вывода о том, что агрегированные операционные сегменты имеют схожие экономические характеристики;
- Информация о сверке активов сегмента и совокупных активов раскрывается только в том случае, если сверка предоставляется только в том случае, если сверка предоставляется руководству, принимающему операционные решения, аналогично информации, раскрываемой по обязательствам сегмента.

Поправка к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы»

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют в рамках МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38, что актив может переоцениваться на основании наблюдаемых данных относительно его валовой либо чистой балансовой стоимости. Кроме того, разъясняется, что накопленная амортизация является разницей между валовой и балансовой стоимостью актива.

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

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют, что управляющая компания (организация, которая предоставляет услуги ключевого управленческого персонала) является связанной стороной и к ней применяются требования к раскрытию информации о связанных сторонах. Кроме того, организация, которая пользуется услугами управляющей компании, обязана раскрывать информацию о расходах, понесенных в связи с потреблением услуг по управлению.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (продолжение)***«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 гг.»*

Данные поправки вступают в силу с 1 июля 2014 года и не оказывают влияния на финансовую отчётность Компании. Документ включает в себя следующие поправки:

Поправка к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса»

Поправка применяется перспективно и разъясняет следующие исключения из сферы применения МСФО (IFRS) 3:

- К сфере применения МСФО (IFRS) 3 не относятся все соглашения о совместной деятельности, а не только совместные предприятия;
- Данное исключение из сферы применения применяется исключительно в отношении учёта в финансовой отчётности самого соглашения о совместной деятельности.

Поправка к МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости»

Поправка применяется перспективно и разъясняет, что исключение в отношении портфеля в МСФО (IFRS) 13 может применяться не только в отношении финансовых активов и финансовых обязательств, но также в отношении других договоров, попадающих в сферу применения МСФО (IFRS) 9 (либо МСФО (IAS) 39, если применимо).

Поправка к МСФО (IAS) 40 «Инвестиционная недвижимость»

Описание дополнительных услуг в МСФО (IAS) 40 разграничивает инвестиционную недвижимость и недвижимость, занимаемую владельцем (т.е. основные средства). Поправка применяется перспективно и разъясняет, что определения того, чем является операция (приобретением актива или объединением бизнеса) применяется МСФО (IFRS) 3, а не МСФО (IAS) 40.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами»

МСФО (IFRS) 15 был выпущен в мае 2014 года и предусматривает новую модель, включающую пять этапов, которая будет применяться в отношении выручки по договорам с клиентами. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признается по сумме, которая отражает возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг клиенту. Принципы МСФО (IFRS) 15 предусматривают более структурированный подход к оценке и признанию выручки. Новый стандарт по выручке применяется в отношении всех организаций и заменит все действующие требования к признанию выручки согласно МСФО. Стандарт применяется в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, ретроспективно в полном объёме либо с использованием модифицированного ретроспективного подхода, при этом допускается досрочное применение.

Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» – «Учёт приобретений долей участия в совместных операциях»

Поправки к МСФО (IFRS) 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО (IFRS) 3 для учёта объединения бизнеса. Поправки также разъясняют, что ранее имевшиеся доли участия в совместной операции не переоцениваются при приобретении дополнительной доли участия в той же совместной операции, если сохраняется совместный контроль. Кроме того, в МСФО (IFRS) 11 было включено исключение из сферы применения, согласно которому данные поправки не применяются, если стороны, осуществляющие совместный контроль (включая отчитывающуюся организацию), находятся под общим контролем одной и той же конечной контролирующей стороны.

Поправки применяются как в отношении приобретения первоначальной доли участия в совместной операции, так и в отношении приобретения дополнительных долей в той же совместной операции и вступают в силу на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (продолжение)

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

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

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

Поправки к МСФО (IAS) 27 «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчётности»

Поправки разрешают организациям использовать метод долевого участия для учёта инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и зависимые организации в отдельной финансовой отчётности. Организации, которые уже применяют МСФО и принимают решение о переходе на метод долевого участия в своей отдельной финансовой отчётности, должны будут применить это изменение ретроспективно. Организации, впервые применяющие МСФО и принимающие решение об использовании метода долевого участия в своей отдельной финансовой отчётности, обязаны применить этот метод с даты перехода на МСФО. Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение.

Пересчёт иностранных валют

Финансовая отчётность представлена в тенге, являющейся функциональной валютой Компании и валютой представления финансовой отчётности Компании.

Операции и остатки

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются Компанией в функциональной валюте по спот-курсу, действующему на дату, когда операция удовлетворяет критериям признания. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по спот-курсу функциональной валюты, действующему на отчётную дату.

Все курсовые разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, включаются в отчёт о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости. Доходы или расходы, возникающие при пересчёте немонетарных статей, учитываются в соответствии с принципами признания доходов или расходов в результате изменения справедливой стоимости.

При подготовке финансовой отчётности использовались следующие обменные курсы иностранных валют по отношению к тенге, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее «КФБ»), и которые являются официальными обменными курсами в Республике Казахстан:

	Обменный курс на дату	Средневзвешенная ставка в течение года
31 декабря 2014 года	182,35	179,12
31 декабря 2013 года	153,61	152,14

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Приобретение организаций, находящихся под общим контролем**

Приобретение организаций, находящихся под общим контролем АО «КазТрансГаз», учитывается Компанией с использованием метода объединения долей.

Активы и обязательства дочерней организации, передаваемой под общим контролем, учитываются в настоящей финансовой отчётности по балансовой стоимости передающей организации («Предшественник») на дату передачи. Разница между общей балансовой стоимостью чистых активов, и уплаченным вознаграждением, отражается в настоящей финансовой отчётности как корректировка капитала.

Основные средства

Основные средства отражаются по стоимости приобретения за минусом накопленного износа и убытков от обесценения. Первоначальная стоимость основных средств включает стоимость приобретения, в том числе импортные пошлины и прямо относящиеся невозмещаемые налоги, затраты по займам, а также любые прямые затраты, связанные с приведением актива в рабочее состояние.

Износ рассчитывается прямолинейным методом, исходя из срока полезной службы основных средств. Оцененный полезный срок службы активов представлен следующим образом (в годах):

Здания	7-100
Газотранспортная система	10-30
Машины и оборудование	3-30
Транспортные средства	5-10
Прочее	3-15

Земля не амортизируется.

Ликвидационная стоимость, срок полезной службы и методы амортизации активов анализируются в конце каждого годового отчётного периода и при необходимости корректируются.

При продаже или выбытии активов их стоимость и накопленный износ элиминируются, а любой доход или убыток, возникающие в результате их выбытия включаются в отчёт о совокупном доходе.

Незавершенное строительство представляет собой незаконченное строительство основных средств, учтенных по себестоимости. Незавершенное строительство включает стоимость строительства, оборудования, ТМЗ долгосрочного характера и прочие прямые затраты. Незавершенное строительство не амортизируется. Амортизация незавершенного строительства начинается тогда, когда соответствующие активы вводятся в эксплуатацию.

Затраты, понесенные после ввода основных средств в эксплуатацию, такие, как затраты на ремонт и обслуживание, а также затраты капитального характера, обычно относятся на расходы в том периоде, когда эти затраты понесены. Затраты, которые приводят к увеличению ожидаемых будущих экономических выгод от использования основного средства сверх его первоначально оцененных показателей (увеличение срока полезной службы, мощности и т.д.), капитализируются как дополнительная стоимость основных средств.

Нематериальные активы

Нематериальные активы, приобретенные отдельно, первоначально оцениваются по стоимости. После первоначального признания нематериальные активы отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы имеют ограниченные или неограниченные сроки полезной службы. Нематериальные активы с ограниченным сроком полезной службы амортизируются в течение срока полезной службы, и анализируются на предмет обесценения в случае наличия признаков возможного обесценения нематериального актива. Сроки и порядок амортизации нематериальных активов с ограниченным сроком полезной службы анализируются, как минимум, ежегодно в конце каждого отчётного года. Изменения в ожидаемом сроке полезной службы или ожидаемой модели использования будущих экономических выгод, включенных в актив, учитываются посредством изменения периода или метода амортизации, и рассматриваются как изменения в учётных оценках. Расходы по амортизации по нематериальным активам с ограниченным сроком полезной службы, отражаются в отчёте о совокупном доходе по категории расходов, в соответствии с предназначением нематериального актива.

В 2014 и 2013 годах нематериальные активы в основном были представлены программным обеспечением со сроком полезной службы 6-7 лет.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые активы***Первоначальное признание и оценка*

Финансовые активы, находящиеся в сфере действия МСБУ 39, классифицируются соответственно как финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; займы и дебиторскую задолженность; инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; производные инструменты, определенные в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании. Компания классифицирует свои финансовые активы при их первоначальном признании.

Финансовые активы, за исключением финансовых активов, переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Все сделки по покупке или продаже финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством или правилами, принятыми на определенном рынке (торговля на «стандартных условиях») признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Компания принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Финансовые активы Компании включают денежные средства, финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток, краткосрочные и долгосрочные банковские вклады, торговую и прочую дебиторскую задолженность.

Последующая оценка

Последующая оценка финансовых активов следующим образом зависит от их классификации:

Категория «финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток», включает финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, отнесенные при первоначальном признании в категорию переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они приобретены с целью продажи в ближайшем будущем. Производные инструменты, включая отделенные встроенные производные инструменты, также классифицируются как предназначенные для торговли, за исключением случаев, когда они определяются как инструменты эффективного хеджирования согласно МСБУ 39.

Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, учитываются в отчёте о финансовом положении по справедливой стоимости, а чистые изменения справедливой стоимости признаются как финансовые доходы и финансовые затраты в отчёте о совокупном доходе.

Займы и дебиторская задолженность представляют собой непроемлемые финансовые активы с установленными или определяемыми выплатами, которые не котируются на активном рынке. После первоначального признания финансовые активы такого рода оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения. Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе. Расходы, обусловленные обесценением, признаются в отчёте о совокупном доходе как расходы периода.

Компания не имела инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, в течение отчётных периодов, завершившихся 31 декабря 2014 и 2013 годов.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые активы (продолжение)***Прекращение признания*

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться в отчёте о финансовом положении, если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек;
- Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объеме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Компания передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Компания не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Если Компания передала все свои права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, и при этом не передала, но и не сохранила за собой, практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, новый актив признается в той степени, в которой Компания продолжает свое участие в переданном активе.

В этом случае Компания также признает соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохраненные Компанией.

Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, признается по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы, выплата которой может быть потребована от Компании.

Обесценение финансовых активов

На каждую отчётную дату Компания оценивает наличие объективных признаков обесценения финансового актива или группы финансовых активов. Финансовый актив или группа финансовых активов считаются обесцененными тогда и только тогда, когда существует объективное свидетельство обесценения в результате одного или более событий, произошедших после первоначального признания актива (наступление «случая понесения убытка»), которые оказали поддающееся надежной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов.

Свидетельства обесценения могут включать в себя указания на то, что должник или группа должников испытывают существенные финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие, как изменение объемов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определенной взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов. Восстановление ранее признанного резерва по сомнительной задолженности признается, когда уменьшение в резерве напрямую связано с событиями после его признания. Данное восстановление убытка от обесценения признается в качестве дохода.

Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости

В отношении финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, Компания сначала проводит оценку существования объективных свидетельств обесценения индивидуально значимых финансовых активов, либо совокупно по финансовым активам, не являющимся индивидуально значимыми. Если Компания определяет, что объективные свидетельства обесценения индивидуально оцениваемого финансового актива отсутствуют, вне зависимости от его значимости, она включает данный актив в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска, а затем рассматривает данные активы на предмет обесценения на совокупной основе. Активы, отдельно оцениваемые на предмет обесценения, по которым признается либо продолжает признаваться убыток от обесценения, не включаются в совокупную оценку на предмет обесценения.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые активы (продолжение)***Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости (продолжение)*

При наличии объективного свидетельства понесения убытка от обесценения сумма убытка оценивается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих денежных потоков (без учёта будущих ожидаемых кредитных убытков, которые еще не были понесены).

Приведенная стоимость расчётных будущих денежных потоков дисконтируется по первоначальной эффективной процентной ставке по финансовому активу. Если процентная ставка по займу является переменной, ставка дисконтирования для оценки убытка от обесценения представляет собой текущую эффективную ставку процента.

Балансовая стоимость актива снижается посредством использования счёта резерва, а сумма убытка признается в отчёте о совокупном доходе. Начисление процентного дохода по сниженной балансовой стоимости продолжается, основываясь на процентной ставке, используемой для дисконтирования будущих денежных потоков с целью оценки убытка от обесценения. Процентные доходы отражаются в составе финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе. Займы вместе с соответствующими резервами списываются с баланса, если отсутствует реалистичная перспектива их возмещения в будущем, а все доступное обеспечение было реализовано либо передано Компании. Если в течение следующего года сумма расчётного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается ввиду какого-либо события, произошедшего после признания обесценения, сумма ранее признанного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается посредством корректировки счёта резерва. Если предыдущее списание стоимости финансового инструмента впоследствии восстанавливается, сумма восстановления признается как уменьшение финансовых затрат в отчёте о совокупном доходе.

Финансовые обязательства*Первоначальное признание и оценка*

Финансовые обязательства, находящиеся в сфере действия МСБУ 39, классифицируются соответственно как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток и кредиты и заимствования. Компания классифицирует свои финансовые обязательства при их первоначальном признании.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной в случае займов и кредитов на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Финансовые обязательства Компании включают процентные займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговую и прочую кредиторскую задолженность.

Последующая оценка

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

Категория «финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» включает финансовые обязательства, предназначенные для торговли, и финансовые обязательства, определенные при первоначальном признании в качестве переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Доходы и расходы по обязательствам, предназначенным для торговли, признаются в отчёте о совокупном доходе.

Компания не имеет финансовых обязательств, определенных ею при первоначальном признании в качестве переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

После первоначального признания, процентные займы и привлеченные средства учитываются по амортизированной стоимости по методу эффективной ставки процента.

Доходы и убытки признаются в отчёте о совокупном доходе тогда, когда прекращается признание обязательств или признается их обесценение, а также в процессе амортизации.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые обязательства (продолжение)***Прекращение признания*

Признание финансового обязательства в отчёте о финансовом положении прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек.

Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором, на существенно отличающихся условиях, или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в отчёте о совокупном доходе.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торговля которыми осуществляется на активных рынках на каждую отчётную дату, определяется исходя из рыночных котировок или котировок дилеров (котировки на покупку для длинных позиций и котировки на продажу для коротких позиций), без вычета затрат по сделке.

Для финансовых инструментов, торговля которыми не осуществляется на активном рынке, справедливая стоимость определяется путем применения соответствующих методик оценки. Такие методики могут включать использование цен недавно проведенных на коммерческой основе сделок, использование текущей справедливой стоимости аналогичных инструментов; анализ дисконтированных денежных потоков, либо другие модели оценки.

Анализ справедливой стоимости финансовых инструментов и дополнительная информация о методах её определения приводится в *Пояснительной записке 5*.

Взаимозачёт финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачёту, а нетто-сумма – представлению в отчёте о финансовом положении, когда имеется осуществимое в настоящий момент юридическое право на взаимозачёт признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчёт на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства представляют собой средства в кассе и средства на банковских счетах Компании. Эквиваленты денежных средств представляют собой краткосрочные высоколиквидные инвестиции, которые готовы для перевода в известную сумму денежных средств со сроком погашения, не превышающим 3 (трёх) месяцев, и которые связаны с незначительным риском изменения стоимости.

Обесценение нефинансовых активов*Нефинансовые активы*

На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение, Компания производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (ПГДП) – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (ПГДП), за вычетом затрат на продажу, и ценность от использования актива (ПГДП). Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если текущая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой стоимости.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Обесценение нефинансовых активов (продолжение)***Нефинансовые активы (продолжение)*

При определении ценности от использования, будущие денежные потоки дисконтируются по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу применяется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций аналогичных компаний или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Компания определяет сумму обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчётов, которые подготавливаются отдельно для каждого ПГДП Компании, к которому относятся отдельные активы. Эти планы и прогнозные расчёты, как правило, составляются на 5 (пять) лет. Для более длительных периодов рассчитываются долгосрочные темпы роста, которые применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения продолжающейся деятельности признаются в отчёте о совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесцененного актива.

На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения актива больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Компания рассчитывает возмещаемую стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в оценке, которая использовалась для определения возмещаемой стоимости актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что текущая стоимость актива не превышает его возмещаемой стоимости, а также не может превышать текущую стоимость, за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признается в отчёте о совокупном доходе.

Нематериальные активы

Нематериальные активы с неопределённым сроком полезной службы проверяются на предмет обесценения ежегодно по состоянию на 31 декабря, а также если обстоятельства указывают на то, что их балансовая стоимость могла обесцениться. Проверка на предмет обесценения проводится на индивидуальной основе или, в случае необходимости, на уровне ПГДП.

Товарно-материальные запасы

Запасы оценены по наименьшему из значений первоначальной стоимости или чистой стоимости реализации по методу ФИФО. Стоимость включает все затраты, понесенные в ходе обычной деятельности, связанные с приведением каждого продукта в его местонахождение и состояние на данный момент. Чистая стоимость реализации основана на расчётной цене реализации в ходе осуществления обычной деятельности, минус любые последующие затраты, которые ожидается понести для завершения и выбытия.

Торговая дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность является производным финансовым активом, не котирующимся на активном рынке, с фиксированным или поддающимся определению размером платежей. После первоначальной оценки, торговая и прочая дебиторская задолженность отражается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, минус любой резерв на обесценение.

Прибыли и убытки отражаются в отчёте о совокупном доходе в момент прекращения признания или в случае обесценения торговой дебиторской задолженности, а также посредством амортизации.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Резервы**

Резервы отражаются в финансовой отчётности тогда, когда Компания имеет текущее (правовое или вытекающее из практики) обязательство в результате событий, произошедших в прошлом, а также существует вероятность того, что произойдет отток средств, связанных с экономическими выгодами, для погашения обязательства, и может быть произведена соответствующая достоверная оценка этого обязательства. Тогда, когда Компания ожидает, что резерв будет возмещен, к примеру, по договору страхования, возмещение отражается как отдельный актив, но только тогда, когда возмещение является вероятным.

Если влияние временной стоимости денег является существенным, резервы рассчитываются посредством дисконтирования ожидаемого будущего движения денежных средств по ставке до уплаты налогов, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и, там где это уместно, риски, присущие обязательству. При использовании дисконтирования увеличение резерва вследствие истечения времени признается как финансовые затраты.

Торговая кредиторская задолженность

Обязательства по торговой кредиторской задолженностью учитываются по первоначальной стоимости, являющейся справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того были ли выставлены счета Компании.

Затраты по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, который обязательно требует продолжительного периода времени для его подготовки к использованию в соответствии с намерениями Компании или к продаже, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива. Все прочие затраты по займам относятся на расходы в том отчётном периоде, в котором они были понесены. Затраты по займам включают в себя выплату процентов и прочие затраты, понесенные Компанией в связи с заёмными средствами.

Компания капитализирует затраты по займам в отношении всех соответствующих установленным критериям долгосрочных активов.

Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговое законодательство предусматривает погашение налога на добавленную стоимость (НДС) по продажам и приобретениям на нетто основе. Таким образом, НДС к возмещению представляет собой НДС по приобретениям, за вычетом НДС по продажам.

НДС к уплате

НДС к уплате начисляется в бухгалтерском учёте на доходы от реализации товаров, работ и услуг, подлежащие обложению НДС, в соответствии с налоговым кодексом Республики Казахстан. В дополнение, в случаях, когда происходит начисление резерва на обесценение дебиторской задолженности, сумма обесценения начисляется на валовую сумму задолженности, включая НДС.

НДС к возмещению

НДС к возмещению отражается в бухгалтерском учёте по приобретенным товарам, работам и услугам, которые были приобретены с НДС и, если таковые были использованы в целях получения дохода.

На каждую отчётную дату сумма по счету НДС к возмещению подлежит зачёту с суммой по счету НДС к уплате.

Социальный налог

Компания осуществляет выплату социального налога в бюджет Республики Казахстан в отношении своих работников по ставке 11% от облагаемого дохода работников.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Текущий подоходный налог**

Активы и обязательства по текущему подоходному налогу за текущий и предыдущие периоды оцениваются по сумме, которая, как полагается, будет возмещена или уплачена налоговыми органами. Для расчёта данной суммы использовались налоговые ставки и налоговое законодательство, которые действовали или являлись фактически узаконенными на отчётную дату.

Текущий подоходный налог, относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признается в составе капитала, а не в отчёте о совокупном доходе. Руководство Компании периодически осуществляет оценку позиций, отраженных в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создает резервы.

Отсроченный подоходный налог

Отсроченный подоходный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц на отчётную дату между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчётности.

Обязательства по отсроченному подоходному налогу признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- Обязательство по отсроченному налогу возникает в результате первоначального признания гудвилла или актива или обязательства по операции, не возникшего вследствие объединения бизнеса и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- В отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании, а также с долей участия в совместной деятельности, если время восстановления временных разниц можно контролировать, и существует значительная вероятность того, что временная разница не уменьшится в обозримом будущем.

Активы по отсроченному подоходному налогу признаются по всем вычитаемым временным разницам, переносу неиспользованных налоговых льгот и неиспользованных налоговых убытков, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, переносимые неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- Активы по отсроченному налогу, относящиеся к вычитаемым временным разницам, возникают в результате первоначального признания актива или обязательства по сделке, которая не является объединением бизнеса и которая на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- В отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании, а также с долей участия в совместной деятельности, активы по отсроченному налогу признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость активов по отсроченному налогу пересматривается на каждую отчётную дату и уменьшается, если вероятность получения в будущем достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволила бы использовать все или часть активов по отсроченному налогу, больше не оценивается как высокая. Активы по непризнанному отсроченному налогу пересматриваются на каждую отчётную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать такие активы.

Активы и обязательства по отсроченному налогу оцениваются по ставкам налогообложения, которые будут применяться в течение периода реализации актива или урегулирования обязательства, исходя из налоговых ставок (налогового законодательства), вступившего или фактически вступившего в силу на отчётную дату.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Отсроченный подоходный налог (продолжение)**

Отсроченный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе отчёта о совокупном доходе, также не признается в составе отчёта о совокупном доходе. Статьи отсроченных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в капитале.

Активы и обязательства по отсроченному налогу зачитываются друг против друга, если имеется юридически закрепленное право зачёта текущих активов и обязательств по подоходному налогу, и отсроченные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании и налоговому органу.

Капитал*Уставный капитал*

Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций, за исключением случаев объединения компаний, отражаются в составе собственного капитала как уменьшение суммы, полученной в результате данной эмиссии. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как дополнительный оплаченный капитал.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчётную дату только в том случае, если они были объявлены до отчётной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчётности, если они были рекомендованы до отчётной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчётной даты, но до даты утверждения финансовой отчётности.

Условные активы и условные обязательства

Условные активы не признаются в финансовой отчётности. Когда получение дохода фактически достоверно, соответствующий актив не является условным, и его признание является уместным.

Условные обязательства не признаются в финансовой отчётности. Они не раскрываются, если возможность оттока ресурсов, включающих экономические выгоды, является отдаленной.

Последующие события

События, произошедшие после окончания года, которые предоставляют дополнительную информацию о положении Компании на отчётную дату (корректирующие события), отражаются в финансовой отчётности. События, произошедшие после окончания года, которые не являются корректирующими событиями, раскрываются в примечаниях, если они существенны.

Признание доходов и расходов

Доходы признаются в той степени, в которой существует вероятность того, что Компания сможет получить экономические выгоды от хозяйственных операций, и сумма дохода может быть достоверно оценена. Доход оценивается по справедливой стоимости полученного вознаграждения, за вычетом скидок, а также налогов.

Продажа газа

Доход от продажи признается после передачи покупателю существенных рисков и выгод, связанных с правом собственности на газ.

Предоставление услуг по транспортировке газа

Доходы от услуг по транспортировке признаются на основании фактических объемов газа, транспортированного в течение отчётного периода.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Признание доходов и расходов (продолжение)***Предоставление услуг по ремонту и эксплуатации*

Доходы от услуг ремонта и эксплуатации признаются в периоде, когда услуги были оказаны, на основании общей контрактной цены и процента выполнения работ.

Процентный доход

Доход признается при начислении процентов (с использованием метода эффективной ставки процента, которая является ставкой, которая дисконтирует расчётные будущие поступления денежных средств в течение ожидаемого срока финансового инструмента до чистой текущей стоимости финансового актива).

Процентный доход включается в состав финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе.

Расходы

Расходы учитываются в момент фактического получения соответствующих товаров или услуг, независимо от того, когда денежные средства или их эквиваленты были выплачены, и показываются в финансовой отчётности в том периоде, к которому они относятся.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

Подготовка финансовой отчётности в соответствии с МСФО предусматривает использование руководством оценок и допущений, влияющих на суммы учтенных активов и обязательств на дату подготовки финансовой отчётности и учтенные суммы доходов и расходов в течение отчётного периода. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий и иные источники неопределенности оценок на отчётную дату, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года:

Срок полезной службы основных средств

Компания оценивает оставшийся срок полезной службы объектов основных средств, по крайней мере, на конец каждого отчётного года. В случае, если ожидания отличаются от предыдущей оценки, изменения учитываются перспективно как изменения в учётных оценках в соответствии с МСБУ 8 «Учётная политика, изменения в расчётных оценках и ошибки». Данные оценки могут оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и амортизацию, отражённую в отчёте о совокупном доходе.

Резерв по сомнительной задолженности

Руководство формирует резерв по сомнительной задолженности для учёта расчётных убытков, возникающих в результате неспособности клиентов осуществлять требуемые платежи. При оценке адекватности резерва по сомнительной задолженности, руководство основывает свои оценки на классификации дебиторской задолженности по срокам давности и предыдущего опыта по списанию, кредитоспособности клиента и изменениях в сроках оплаты клиента. Если финансовое состояние клиента ухудшилось, фактический размер списания может быть выше ожидаемого. На 31 декабря 2014 года резервы были сформированы в сумме 587.417 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года: 117.172 тысячи тенге) (Пояснительная записка 5).

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

Налогообложение

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, изменений в налоговом законодательстве, а также сумм и сроков получения будущего налогооблагаемого дохода существует неопределенность. Основываясь на обоснованных допущениях, Компания создает резервы под возможные последствия налоговой проверки, проводимой налоговыми органами. Величина подобных резервов зависит от различных факторов, например, от результатов предыдущих проверок и различных интерпретаций налогового законодательства компанией-налогоплательщиком и соответствующим налоговым органом. Подобные различия в интерпретации могут возникнуть по большому количеству вопросов. Активы по отсроченному налогу признаются по неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки. Для определения суммы активов по отсроченному налогу, которую можно признать в финансовой отчётности, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо существенное суждение руководства. Более подробная информация по налоговым рискам приводится в *Пояснительной записке 5*.

Активы по отсроченному подоходному налогу

Активы по отсроченному налогу признаются по всем вычитаемым временным разницам в той степени, в которой существует вероятность того, что будут обоснованы налогооблагаемые временные разницы и коммерческий характер таких расходов, а также успешное применение стратегии налогового планирования. Сумма признанных активов по отсроченному подоходному налогу на 31 декабря 2014 года составила 1.543.293 тысячи тенге (на 31 декабря 2013 года: 1.052.681 тысяча тенге) (*Пояснительная записка 5*).

Обесценение нефинансовых активов

Обесценение имеет место, если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, которая является наибольшей из следующих величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу и ценность от использования. Расчёт справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу основан на имеющейся информации по имеющим обязательную силу коммерческим сделкам продажи аналогичных активов или на наблюдаемых рыночных ценах за вычетом дополнительных затрат, понесенных в связи с выбытием актива. Расчёт ценности от использования основан на модели дисконтированных денежных потоков. Денежные потоки извлекаются из бюджета на следующие 5 (пять) лет и не включают в себя деятельность по реструктуризации, по проведению которой у Компании еще не имеется обязательств, или существенные инвестиции в будущем, которые улучшат результаты активов проверяемого на предмет обесценения подразделения, генерирующего денежные потоки. Возмещаемая стоимость наиболее чувствительна к ставке дисконтирования, используемой в модели дисконтированных денежных потоков, а также к ожидаемым притокам денежных средств и темпам роста, использованным в целях экстраполяции.

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 декабря, денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Текущие счета в тенге	2.296.334	1.106.708
Денежные средства в пути	24.165	34.042
Текущие счета в рублях	2.705	69
Денежные средства в кассе	1.503	2.173
Текущие счета в долларах США	39	811.720
Текущие вклады в тенге	–	100.000
Текущие вклады в долларах США	–	76.805
Минус: денежные средства, ограниченные в использовании	(788.802)	(187.744)
	1.535.944	1.943.773

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов, текущие счета в банках являются беспроцентными.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)
Прочие краткосрочные финансовые активы

Прочие краткосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Краткосрочные вклады в долларах США	5.528.138	31.535
Краткосрочные вклады в тенге	5.268.149	2.606.123
Начисленные вознаграждения	577.944	384.786
	11.374.231	3.022.444

По состоянию на 31 декабря 2014 года, краткосрочные вклады в тенге и долларах США были размещены в АО «Bank RBK», АО «Темирбанк», АО «Qazaq Banki» и в АО «Народный банк Казахстана». Ставки вознаграждения составляли 9,0% годовых в тенге и 4,5% годовых в валюте по вкладам в АО «Bank RBK», 8,5% годовых в тенге по вкладу в АО «Темирбанк», 4,5% годовых в валюте по вкладу в АО «Qazaq Banki» и 6,3% годовых в тенге по вкладу в АО «Народный банк Казахстана».

Начисленные вознаграждения по банковским вкладам за 2014 год составили 874.148 тысяч тенге (за 2013 год: 521.049 тысяч тенге).

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 31 декабря, торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	13.524.890	9.135.381
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон	9.238.526	6.394.292
	22.763.416	15.529.673
Минус: резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(587.417)	(117.172)
	22.175.999	15.412.501

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов, торговая и прочая дебиторская задолженность выражена в тенге.

Движение по резерву по сомнительной дебиторской задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
На 1 января	117.172	381.767
Начисления за год	1.032.972	279.030
Сторнирование резерва	-	(332.202)
Списание	(562.727)	(211.423)
На 31 декабря	587.417	117.172

По состоянию на 31 декабря, анализ по срокам оплаты торговой дебиторской задолженности (нетто), за исключением дебиторской задолженности от связанных сторон, представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Итого	Не просроченные и не обесцененные	Просроченные, но не обесцененные				
			<30 дней	30-60 дней	60-90 дней	90-120 дней	>120 дней
2013	9.018.209	6.034.460	2.423.735	393.216	82.913	12.852	71.033
2014	12.937.473	1.346.545	12.708	5.288.367	1.877.270	4.412.583	-

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)
Запасы

По состоянию на 31 декабря, товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Материалы и запасы	1.363.938	1.705.903
Природный газ	297.535	2.781.134
	1.661.473	4.487.037
Минус: резерв на устаревшие и неликвидные запасы	(73.493)	(9.693)
	1.587.980	4.477.344

Движение резерва на устаревшие запасы представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
На 1 января	9.693	29.008
Начисления за год	65.363	1.529
Сторнирование резерва	–	(2.134)
Списание резерва	(1.563)	(18.710)
На 31 декабря	73.493	9.693

Прочие краткосрочные активы

По состоянию на 31 декабря, прочие краткосрочные активы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
НДС к возмещению	927.459	326.133
Авансы, выданные третьим сторонам	635.392	148.240
Задолженность работников	327.637	419.833
Налог на имущество	97.660	72.800
Расходы будущих периодов	90.110	9.064
Предоплата по страхованию	27.439	25.543
Задолженность по аренде	20.861	6.688
Авансы, выданные связанным сторонам	6.679	2.983.199
Оплаченные таможенные платежи, не взятые в зачёт с НДС	–	1.997.538
Прочее	202.732	48.080
	2.335.969	6.037.118

Прочие долгосрочные финансовые активы

Прочие долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Денежные средства, ограниченные в использовании	788.802	187.744
Долгосрочные вклады в тенге	422.000	200.000
Долгосрочные вклады в долларах США	3.647	–
	1.214.449	387.744

По состоянию на 31 декабря 2014 года, долгосрочные вклады в тенге размещены в АО «Народный банк Казахстана» под 1% годовых сроком до 11 октября 2023 года, в АО «Евразийский банк» под 7% годовых сроком до 5 апреля 2016 года, в АО «Bank RBK» под 9% годовых со сроком до 10 сентября 2016 года, в АО «Qazaq Banki» под 9,0% годовых сроком до 25 августа 2016 года, в АО «Темирбанк» под 8,5% годовых сроком до апреля-июля 2015 года.

Прочие долгосрочные активы

По состоянию на 31 декабря, прочие долгосрочные активы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Авансы, выданные за долгосрочные активы	7.563.750	–
Компенсация на приобретение жилья	843.458	1.366.842
Прочее	62.926	71.099
	8.470.134	1.437.941

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
Прочие долгосрочные активы (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2014 года, авансы, выданные за долгосрочные активы в сумме 7.563.750 тысяч тенге, включают авансы, выданные под выполнение работ по строительству автоматизированных газораспределительных станций, строительного-монтажных работ, капитального ремонта и реконструкции газопроводов в Кызылординской области.

В сентябре 2013 года Правление Компании приняло решение о финансировании приобретения жилья работникам, переведенным в г. Астана в 2013 году. В результате данного решения 116 работников получили компенсации на приобретение жилья в размере 15.500 тысяч тенге с условием, что работник проработает в Компании в течение 5 (пяти) лет. Общая сумма выплаченных компенсаций составила 1.798.000 тысяч тенге, которая будет списана равными долями на общие и административные расходы Компании до конца 2017 года. Компания отнесла сумму в 843.458 тысяч тенге на долгосрочную часть, а 313.721 тысяча тенге на текущую часть в составе задолженности работников. В течение 2014 года Компания амортизировала 582.025 тысяч тенге (в 2013 году: 71.558 тысяч тенге).

Основные средства

Движение в основных средствах за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Здания	Машины и оборудование	Газотранс- портная система	Транс- портные средства	Прочее	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость:								
На 1 января 2013 года	108.336	4.203.644	1.251.270	75.512.827	1.608.380	489.025	2.923.939	86.097.421
Поступления	14.097	44.278	483.766	2.373.004	352.502	117.512	22.171.935	25.557.094
Переводы	1.936	133.565	6.246	2.822.174	121	3.368	(2.967.410)	-
Выбытия	(3.937)	(1.460.281)	(34.187)	(243.823)	(9.516)	(21.373)	(188)	(1.773.305)
На 31 декабря 2013 года	120.432	2.921.206	1.707.095	80.464.182	1.951.487	588.532	22.128.276	109.881.210
Поступления	1.592	440.756	219.424	20.972.567	183.045	99.718	14.552.922	36.470.024
Перевод из ТМЗ	-	-	-	-	-	-	262.643	262.643
Переводы	-	1.035.479	96.423	21.638.413	181.200	8.372	(22.959.887)	-
Выбытия	-	(10.532)	(101.876)	(104.162)	(123.754)	(40.137)	-	(380.461)
На 31 декабря 2014 года	122.024	4.386.909	1.921.066	122.971.000	2.191.978	656.485	13.983.954	146.233.416
Накопленный износ:								
На 1 января 2013 года	-	(1.139.308)	(431.788)	(9.357.553)	(675.374)	(154.102)	(290.939)	(12.049.064)
Отчисления за год	-	(339.559)	(164.639)	(2.359.104)	(177.786)	(55.637)	-	(3.096.725)
Переводы	-	-	(2.130)	3	2.119	8	-	-
Выбытия	-	544.482	30.401	209.615	8.136	15.199	-	807.833
На 31 декабря 2013 года	-	(934.385)	(568.156)	(11.507.039)	(842.905)	(194.532)	(290.939)	(14.337.956)
Отчисления за год	-	(320.028)	(264.165)	(4.793.847)	(307.277)	(91.351)	-	(5.776.668)
Переводы	-	-	-	-	-	-	-	-
Выбытия	-	6.988	49.907	82.978	108.417	14.217	-	262.507
На 31 декабря 2014 года	-	(1.247.425)	(782.414)	(16.217.908)	(1.041.765)	(271.666)	(290.939)	(19.852.117)
Остаточная стоимость:								
На 31 декабря 2013 года	120.432	1.986.821	1.138.939	68.957.143	1.108.582	394.000	21.837.337	95.543.254
На 31 декабря 2014 года	122.024	3.139.484	1.138.652	106.753.092	1.150.213	384.819	13.693.015	126.381.299

В течение 2014 года Компания безвозмездно получила от местных органов Власти основные средства на сумму 258.790 тысяч тенге (2013 год: 1.557.540 тысяч тенге).

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Основные средства (продолжение)

28 ноября 2014 года Компания и АО НК «Казмунайгаз» заключили договор доверительного управления газопроводами, находящиеся в Костанайской области, на сумму 1.335.937 тысяч тенге. В 2014 году общее поступление от АО «КазТрансГаз» по договорам доверительного управления газопроводами составило 17.155.530 тысяч тенге, из них – находящиеся в Западно-Казахстанской области на сумму 7.701.448 тысяч тенге, Жамбылской области на сумму 2.605.311 тысяч тенге, Актюбинской области на сумму 1.455.453 тысячи тенге, Костанайской области на сумму 5.393.318 тысяч тенге.

В течение 2014 года Компания произвела закуп запасов, оплату заработной платы и работ подрядчиков на сумму 14.095.867 тысяч тенге (в 2013 году: 22.171.935 тысяч тенге). Основная часть данных затрат относится к строительству и модернизации подводных газопроводов в таких регионах, как Южно-Казахстанская область на сумму 8.117.662 тысячи тенге, Жамбылская область на сумму 3.321.603 тысячи тенге и Атырауская область на сумму 1.488.246 тысяч тенге.

По состоянию на 31 декабря 2014 года балансовая стоимость основных средств, с полностью начисленным износом, но находящихся в эксплуатации, составила 3.991.628 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2013 года: 3.743.528 тысяч тенге).

Займы

По состоянию на 31 декабря процентные займы и привлеченные средства представлены следующим образом:

Банк	Валюта	Дата погашения	% ставка	2014	2013
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	27 мая 2024 года	8,20%	12.728.036	–
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	19 сентября 2023 года	8,10%	5.088.729	2.282.616
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	24 марта 2015 года	6,50%	3.750.000	–
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	18 марта 2015 года	6,50%	2.500.000	–
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	25 июля 2022 года	8,42%	1.814.028	2.040.782
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	6 февраля 2015 года	6,50%	1.450.000	–
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	4 марта 2015 года	6,50%	1.300.000	–
АО «Банк ВТБ» (Казахстан)	Тенге	28 февраля 2014 года	7,00%	–	2.406.600
АО «Банк ВТБ» (Казахстан)	Тенге	5 марта 2014 года	7,00%	–	393.398
АО «Банк ВТБ» (Казахстан)	Тенге	10 марта 2014 года	7,00%	–	199.999
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	12 марта 2014 года	6,50%	–	2.000.000
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	12 июня 2014 года	7,50%	–	1.370.773
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	19 марта 2014 года	6,50%	–	2.629.227
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	20 июня 2014 года	6,50%	–	3.000.000
АО «Ситибанк Казахстан»	Тенге	27 июня 2014 года	6,00%	–	1.176.000
АО «Ситибанк Казахстан»	Тенге	10 июля 2014 года	6,00%	–	1.300.000
АО «Ситибанк Казахстан»	Тенге	18 апреля 2014 года	6,00%	–	1.200.000
АО «Ситибанк Казахстан»	Тенге	24 января 2014 года	6,00%	–	381.479
АО «Ситибанк Казахстан»	Тенге	25 апреля 2014 года	6,00%	–	123.000
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				(186.763)	(96.508)
				28.444.030	20.407.366
Проценты к уплате				263.978	148.159
				28.708.008	20.555.525
Минус: текущая часть процентных займов и привлеченных средств				(11.129.862)	(16.555.389)
Долгосрочная часть процентных займов и привлеченных средств				17.578.146	4.000.136

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**Займы (продолжение)***АО «Ситибанк Казахстан»*

В соответствии с Генеральным соглашением о краткосрочных кредитах на пополнение оборотного капитала на сумму 50.000 тысяч долларов США, под ставку 3-х месячный ЛИБОР + 2%, с максимальным сроком займа до 12 месяцев, АО «Ситибанк Казахстан» предоставил Компании дополнительное финансирование в общей сумме 41.740 тыс. долларов США. Также, в соответствии с изменением к общему соглашению о кредитной линии от 22 сентября 2004 года, АО «Ситибанк Казахстан» предоставило Компании в 2014 году дополнительное финансирование несколькими траншами в общей сумме 586.892 тысячи тенге для пополнения оборотных средств (2013: 38.703.738 тысяч тенге).

В течение 2014 года, Компания погасила оставшийся основной долг в размере 4.767.371 тысяча тенге и 41.740 тысяч долларов США (2013 год: 41.943.258 тысяч тенге) и ежемесячно начисленные проценты в размере 108.652 тысячи тенге (2013: 357.554 тысячи тенге). КТГ выступают гарантом по данному договору.

ДБ АО «Сбербанк»

В соответствии с договором об открытии возобновляемой кредитной линии от 9 сентября 2013 года на пополнение оборотного капитала, на сумму 9.000.000 тысяч тенге под 6,5%, АО ДБ «Сбербанк Казахстан» предоставил Компании дополнительное финансирование на общую сумму 4.629.227 тысяч тенге. В течение 2014 года Компания погасила основной долг в размере 4.629.227 тысяч тенге и ежемесячно начисленные проценты в размере 507.788 тысяч тенге (2013 год: 100.927 тысяч тенге). По состоянию на 31 декабря 2014 года, у Компании нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данному займу.

АО «ВТБ Банк» (Казахстан)

В соответствии с соглашением о кредитной линии от 29 августа 2013 года на сумму 3.000.000 тысяч тенге под 5%-7% с максимальным сроком займа до 6 (шести) месяцев, АО «Банк ВТБ» (Казахстан) предоставил Компании в 2013 году дополнительное финансирование несколькими траншами в общей сумме 2.999.997 тысяч тенге для пополнения оборотных средств. Данная кредитная линия действовала и была доступна до 29 августа 2014 года. В течение 2014 года АО «Банк ВТБ» (Казахстан) предоставил Компании дополнительное финансирование в сумме 1.773.223 тысячи тенге.

В течение 2014 года были погашены весь основной долг по займу АО «Банк ВТБ» (Казахстан) в размере 4.773.220 тысячи тенге и начисленные проценты в сумме 39.207 тысяч тенге (2013 год: 64.818 тысяч тенге).

АО «Банк Развития Казахстана»

В соответствии с соглашением об открытии возобновляемой кредитной линии от 12 марта 2014 года на сумму 21.485.004 тысячи тенге под 8,2% с максимальным сроком займа до 13 (тринадцати) лет, в течение 2014 года АО «Банк Развития Казахстана» предоставил Компании дополнительное финансирование на сумму 13.164.028 тысяч тенге по проекту «Модернизация газораспределительной системы ЮКО». Сумма займов, полученных в рамках сублимита 1, подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 669.897 тысяч тенге, начиная с ноября 2014 года. В течение 2014 Компания погасила основную сумму долга в размере 435.992 тысячи тенге, а также ежемесячно начисленные проценты в размере 355.369 тысяч тенге.

В соответствии с соглашением об открытии возобновляемой кредитной линии от 17 июля 2013 года на сумму 16.400.000 тысяч тенге под 8,1% с максимальным сроком займа до 15 лет, в течение 2014 АО «Банк Развития Казахстана» предоставил Компании дополнительное финансирование в размере 2.806.112 тысяч тенге по проекту «Модернизация ГРС г. Тараз». Сумма займов, полученных в рамках сублимита 1, подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 165.065 тысяч тенге, начиная с сентября 2015 года. В течение 2014 Компания погасила ежемесячно начисленные проценты в размере 221.249 тысяч тенге.

В соответствии с договором банковского займа от 12 июня 2007 года, заём на сумму 1.814.028 тысяч тенге подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 113.337 тысяч тенге. Данный заём был привлечен для реализации проекта «Резервная нитка газопровода Узень-Жетыбай».

В течение 2014 Компания погасила основную сумму долга в размере 226.754 тысячи тенге (2013 год: 226.754 тысячи тенге), а также ежемесячно начисленные проценты в размере 168.758 тысяч тенге (2013 год: 198.976 тысяч тенге).

КТГ выступает гарантом по данным договорам. По состоянию на 31 декабря 2014 года у Компании нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данным займам.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Займы (продолжение)

АО «Банк Развития Казахстана» (продолжение)

В 2014 году Компания капитализировала финансовые затраты в сумме 291.912 тысячи тенге (в 2013 году: ноль тенге) как поступления в основные средства.

Прочие краткосрочные финансовые обязательства

	Валюта	Дата погашения	% ставка	2014	2013
Номинальная сумма основного долга	Тенге	27 декабря 2018 года	7,50%	8.629.170	–
Дисконт				(144.483)	–
Долгосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам				8.484.687	–

Движение дисконта за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, представлено следующим образом:

На 1 января 2014 года	–
Признание дисконта	(174.046)
Амортизация дисконта	29.563
На 31 декабря 2014 года	(144.483)

Краткосрочные вознаграждения к выплате по выпущенным долговым ценным бумагам	323.595
Краткосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам	323.595

С целью финансирования инвестиционных проектов, а также рефинансирования полученных займов, в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, в торговой системе КФБ были размещены облигации Компании в количестве 8.629.170 штук, номинальной стоимостью 1.000 тенге за облигацию, со ставкой вознаграждения 7,5% годовых, периодичность выплаты купонов 27 июня и 27 декабря каждый год до 2018 года включительно. Доходность по облигациям для покупателя равна 8,2% годовых. Сумма денежных средств, полученных по размещенным облигациям, составила 8.455.124 тысячи тенге.

В 2014 году Компания капитализировала финансовые затраты в сумме 43.952 тысячи тенге (в 2013 году: ноль тенге) как поступления в основные средства.

Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 31 декабря, торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

В тысячах тенге	2014	2013
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами	28.521.797	8.464.822
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	3.930.159	15.254.198
	32.451.956	23.719.020

По состоянию на 31 декабря, кредиторская задолженность Компании была выражена в различных валютах следующим образом:

В тысячах тенге	2014	2013
Тенге	32.449.740	17.526.749
Российский рубль	1.720	1.500
Доллары США	496	6.190.771
	32.451.956	23.719.020

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)
Прочие краткосрочные обязательства

По состоянию на 31 декабря, прочие краткосрочные обязательства представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Авансы, полученные за поставку газа	1.843.779	1.641.847
Начисленные обязательства	1.618.491	966.579
Прочие полученные обязательства	672.841	665.783
Авансы, полученные от связанных сторон	443.277	215.448
Отсроченные доходы	258.490	251.682
Индивидуальный подоходный налог	213.874	46.705
Социальный налог	201.965	15.905
Задолженность по займам газа	–	1.394.651
Прочее	107.395	118.072
	5.360.112	5.316.672

7 сентября 2012 и 7 февраля 2014 годов Компания получила от КТГ газ в объеме 326.951 и 374.320 кубических метров в сумме 2.526.588 тысяч тенге и 4.227.028 тысяч тенге, соответственно. В 2014 году Компания возвратила газ в объеме 95.397 кубических метров (в 2013 году: 79.932 кубических метров), по оставшейся части газа в объеме 525.943 кубических метров и в сумме 4.932.465 тысяч тенге без учёта НДС был произведен взаимозачет с торговой дебиторской задолженностью по договорам купли-продажи газа. В соответствии с условиями договора, в случае, если Компания не исполнит свое обязательство вовремя, никаких штрафных санкций и пеней начислено не будет.

Прочие долгосрочные обязательства

По состоянию на 31 декабря, прочие долгосрочные обязательства представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Отсроченные доходы	3.884.527	3.888.782
Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка	470.463	–
	4.354.990	3.888.782

Уставный (акционерный) капитал

Уставный (акционерный) капитал представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013	2014	2013
Простые акции, выпущенные в обращении	Количество акций		В тысячах тенге	
Номинальной стоимостью в 1.000 тенге	54.837.260	53.283.420	54.837.260	53.283.420
Номинальной стоимостью в 3.493 тенге	1.554.256	1.554.256	5.429.017	5.429.017
Номинальной стоимостью в 1.453 тенге	2.591.374	2.591.374	3.765.862	3.765.862
Номинальной стоимостью в 1.461 тенге	685.440	–	1.001.627	–
Номинальной стоимостью в 10.000 тенге	145.546	–	1.455.460	–
	59.813.876	57.429.050	66.489.226	62.478.299

Уставный капитал

В течение 2014 года Компания выпустила простые акции в количестве 1.553.840 штук номинальной стоимостью 1.000 тенге за акцию, 685.440 штук номинальной стоимостью 1.461 тенге за акцию, 145.546 штук номинальной стоимостью 10.000 тенге за акцию. Все выпущенные акции выкуплены единственным акционером Компании и оплачены денежными средствами в сумме 1.553.840 тысяч тенге, чистыми активами АО «Актаугазсервис» на сумму 1.001.627 тысяч тенге и основными средствами в сумме 1.455.453 тысячи тенге (в 2013 году: 3.994.970 тысяч тенге).

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Уставный (акционерный) капитал (продолжение)

Нераспределенная прибыль

На 31 декабря 2014 года все простые акции Компании были разрешены к выпуску, выпущены и полностью оплачены. Держатели простых акций имеют право на получение дивидендов при их объявлении, а также имеют право голосовать на собраниях акционеров Компании. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению акционера. В течение 2014 года Компания выплатила дивиденды единственному акционеру АО «КазТрансГаз» в сумме 837.709 тысяч тенге (в 2013 году: дивиденды не объявлялись).

28 ноября 2014 года Компания и АО НК «КазМунайГаз» заключили договор доверительного управления газопроводами, находящиеся в Костанайской области, на сумму 1.335.937 тысяч тенге (*Примечание 5*).

В 2014 году общее поступление от АО «КазТрансГаз» по договорам доверительного управления газопроводами составило 17.155.530 тысяч тенге, из них – находящиеся в Западно-Казахстанской области на сумму 7.701.448 тысячи тенге, Жамбылской области на сумму 2.605.311 тысяч тенге, Актюбинской области на сумму 1.455.453 тысячи тенге, Костанайской области на сумму 5.393.318 тысяч тенге, из которых выпустила акции, номинальной стоимостью 10.000 тенге на сумму 1.455.453 тысячи тенге (*Примечание 5*).

Договор доверительного управления является краткосрочным механизмом, действующим до передачи Компании права собственности на данные газопроводы. Компания является непосредственным пользователем данных активов и, в соответствии с договором доверительного управления, получила все риски и вознаграждения, связанные с владением данными газопроводами. Соответственно, Компания признала получение данных газопроводов в качестве активов и соответствующее увеличение нераспределенной прибыли, которое будет реклассифицировано в увеличение уставного капитала по завершению юридических процедур.

Выручка

Выручка за год, закончившийся 31 декабря, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Доходы от реализации газа	125.391.270	97.762.386
Доходы от услуг по транспортировке газа	14.651.131	10.572.550
	140.042.401	108.334.936

Себестоимость реализованных товаров и услуг

Себестоимость реализованных товаров и услуг за год, закончившийся 31 декабря, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Стоимость проданного газа	106.119.581	82.864.488
Заработная плата и соответствующие налоги	7.370.134	5.424.392
Транспортировка и доставка	6.063.845	5.288.590
Износ и амортизация	4.942.082	2.707.747
Услуги по биллингу	2.191.602	1.946.368
Налог на имущество и прочие налоги	1.458.357	1.088.568
Потери газа в пределах норм	1.387.126	947.931
Запасы	428.973	624.776
Ремонт и содержание	612.473	189.300
Услуги по хранению газа	103.924	141.762
Прочее	591.037	535.545
	131.269.134	101.759.467

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)
Административные расходы

Административные расходы за год, закончившийся 31 декабря, представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Заработная плата и соответствующие налоги	3.884.118	2.932.134
Начисление резерва по сомнительной задолженности	1.032.972	(53.172)
Жилищные компенсации работников	582.025	71.558
Профессиональные услуги	409.516	175.490
Аренда	372.979	247.493
Износ и амортизация	327.499	405.006
Комиссии банка	310.378	283.045
Ремонт и техническое обслуживание	179.923	145.876
Спонсорство	141.009	202.473
Командировочные расходы	115.233	175.426
Налоги помимо подоходного налога	96.322	63.509
Услуги связи	74.146	82.721
Повышение квалификации	65.791	93.464
Начисление резерва по устаревшим и неликвидным запасам	65.363	(605)
Канцелярские принадлежности	49.251	36.444
Реклама	47.816	64.911
Страхование	41.987	48.960
Топливо и материалы	30.928	31.114
Расходы на проведение праздничных и культурно-массовых мероприятий	13.023	32.808
Прочее	46.467	61.676
	7.886.746	5.100.331

Прочие доходы/(расходы)

Прочие доходы/расходы за год, закончившийся 31 декабря, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Прочие операционные доходы		
Доходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, врезка, техническое обслуживание)	4.270.542	3.393.830
Доход от реализации ТМЦ (счётчики, отопительные котлы и пр.)	474.201	519.884
Амортизация отсроченных доходов	256.237	208.504
Доходы по доверительному управлению	176.522	–
Штрафы и пени	125.494	97.249
Доходы от арендной платы	68.616	68.817
Прибыль от выбытия активов	–	19.076
Прочие доходы	57.308	7.656
	5.428.920	4.315.016

Прочие операционные расходы

Расходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, врезка, техническое обслуживание)	(2.528.200)	(2.123.919)
Расходы от реализации ТМЦ	(325.501)	(367.606)
Расходы по аренде – износ арендованных зданий, операционная аренда третьим сторонам	(26.552)	(60.190)
Убыток от выбытия активов	(3.256)	–
	(2.883.509)	(2.551.715)

Расходы по износу и амортизации в сумме 19.103 тысячи тенге включены в прочие операционные расходы (2013 год: 51.466 тысяч тенге).

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)
Расходы по финансированию

Расходы по финансированию за год, закончившийся 31 декабря, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Расходы по процентам по банковским займам и овердрафтам	1.260.254	971.107
Вознаграждение по долговым ценным бумагам	603.237	–
Амортизация дисконта по резерву на вывод актива из эксплуатации	66.369	–
Амортизация по долговым ценным бумагам	29.563	–
Прочее	13.279	30.650
	1.972.702	1.001.757

Прочие неоперационные расходы (курсовая разница)

13 февраля 2014 года Национальный банк Республики Казахстан провел корректировку курса тенге к доллару США и другим основным валютам. После корректировки обменный курс вырос с 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 806.616 тысяч тенге, вследствие того, что Компания имела существенные обязательства перед кредиторами, выраженные в долларах США.

Расходы по подоходному налогу

Компания облагается корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов.

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

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Текущий подоходный налог	1.166.746	(14.058)
Расходы по текущему подоходному налогу	1.166.746	709.779
Корректировка в отношении текущего подоходного налога предыдущего года	–	(723.837)
Расходы по отсроченному подоходному налогу	(1.363.950)	721.629
(Экономия)/расход по подоходному налогу	(197.204)	707.571

Ниже приведена сверка прибыли до налогообложения для целей финансовой отчётности с расходами по налогу:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Прибыль до налогообложения	1.526.762	2.801.844
Нормативная ставка налога	20%	20%
Расходы по подоходному налогу по официальной ставке	305.352	560.369
Налоговый эффект невычитаемых разниц		
Расходы, не относимые на вычеты	39.768	63.473
Спонсорские расходы	27.611	19.120
Разница, возникающая при первоначальном признании газопроводов полученных в доверительное управление	(367.735)	–
Корректировки, отраженные в течение периода, в отношении текущего налога предыдущих периодов	–	(723.837)
Корректировки, отраженные в течение периода, в отношении отсроченного налога предыдущих периодов	(202.200)	788.446
(Экономия)/расход по подоходному налогу	(197.204)	707.571

На 31 декабря 2014 и 2013 годов компоненты активов/(обязательств) по отсроченному налогу представлены следующим образом:

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Расходы по подоходному налогу (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	2013	Возникновение и сторнирова- ние временных разниц в отчёте о совокупном доходе	2014
Активы по отсроченному подоходному налогу			
Отсроченные доходы	828.092	511	828.603
Начисленные обязательства по премиям руководству	141.085	129.483	270.568
Резерв на отпуска	43.819	4.814	48.633
Резервы по сомнительной дебиторской задолженности	19.996	97.487	117.483
Дебиторская задолженность по задолженности работников	14.312	113.852	128.164
Резерв на обесценение авансов выданных	3.438	(3.438)	-
Резерв на устаревшие и неликвидные ТМЗ	1.939	12.760	14.699
Финансовые расходы	-	89.607	89.607
Налоги к уплате	-	45.536	45.536
Газопроводы, полученные в доверительное управление	1.955.403	(1.955.403)	-
Резерв по газопроводам в доверительном управлении	(1.955.403)	1.955.403	-
Активы по отсроченному подоходному налогу	1.052.681	490.612	1.543.293
Обязательства по отсроченному подоходному налогу			
Основные средства	(2.922.332)	873.338	(2.048.994)
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	(2.922.332)	873.338	(2.048.994)
Чистые обязательства по отсроченному подоходному налогу	(1.869.651)	1.363.950	(505.701)

По состоянию на 31 декабря 2014 года Компания имела предоплату по корпоративному подоходному налогу в размере 590.147 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2013 года: предоплата в размере 609.279 тысяч тенге).

Раскрытие информации о связанных сторонах

В соответствии с МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению.

Связанные стороны могут заключать такие сделки, которые не могут быть заключены между несвязанными сторонами, и сделки между связанными сторонами могут и не быть осуществлены на тех же положениях и условиях и в суммах, как сделки между несвязанными сторонами. Руководство считает, что Компания имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами.

В течение 2014 и 2013 годов сделки продажи и покупки со связанными сторонами совершались на условиях, аналогичных условиям сделок на коммерческой основе.

Существенные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 годов, а также остатки, сформировавшиеся на 31 декабря 2014 и 2013 годов, представлены далее:

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)
Раскрытие информации о связанных сторонах (продолжение)
Доходы

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Реализация газа и прочих товаров		
АО «КазТрансГаз»	13.222.234	14.108.780
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «Интергаз Центральная Азия»	1.988.598	2.383.713
АО «КазТрансГаз Өнімдері»	15.838	–
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазТрансОйл»	840.095	741.504
АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	28.942	21.713
АО «Эмбамунайгаз»	9.035	–
ТОО «КМГ Транскаспий»	5.577	68
ТОО «KMG EP Catering»	4.691	–
АО «МангистауМунайГаз»	4.682	4.895
ТОО «Урихтау Оперейтинг»	2.953	–
ТОО «НИИ Каспиймунайгаз»	2.867	1.837
ТОО «Жол-Сервис»	2.454	–
АО «Озенмунайгаз»	2.157	–
АО «ЕвроАзия Эйр»	2.065	1.148
ТОО «КазахойлАктобе»	1.356	763
ТОО «Oil Construction Company»	1.166	1.160
ТОО «Кен-Курылыссервис»	1.150	–
ТОО «Мангистауэнергомунай»	582	527
ТОО «СемсерӨрт-сәндіруш»	504	562
ТОО «КМГ Карачаганак»	185	64
ТОО «КМГ Сервис»	171	618
ТОО «КРУЗ»	157	–
АО «КМГ Онимдери»	134	319
ТОО «Казахтуркмунай»	2	21
АО РД «КазМунайГаз»	–	26.393
ТОО «Тениз Сервис»	–	6.570
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»</i>		
АО НАК «Казатомпром»	27.090.673	21.409.750
АО «Жамбылская ГРЭС»	10.663.714	5.531.664
АО «СамрукЭнерго»	855.530	–
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	183.785	123.525
АО НАК «Казахстан Инжиниринг»	39.225	29.350
АО «Казпочта»	16.150	10.986
АО «Казахтелеком»	14.216	13.002
АО «Альянс Банк»	874	882
АО «ТемирБанк»	–	46
	55.001.762	44.419.860

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)
Раскрытие информации о связанных сторонах (продолжение)
Доходы (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Реализация услуг		
АО НК «КазМунайГаз»	158.261	–
АО «КазТрансГаз»	38.642	5.943
<i>Компании под контролем или совместным контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Өнімдері»	620	–
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазТрансОйл»	88.189	47.879
АО «Эмбамунайгаз»	2.924	–
АО «МангистауМунайГаз»	2.710	2.428
АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	1.585	2.346
АО «КМГ Онимдери»	836	13
ТОО «KMG EP Catering»	796	–
ТОО «Жол-Сервис»	506	–
ТОО «КМГ Транскаспий»	495	31
АО «Озенмунайгаз»	370	–
ТОО «Oil Construction Company»	343	337
АО «ЕвроАзия Эйр»	304	573
ТОО «НИИ Каспиймунайгаз»	294	217
ТОО «Кен-Курылыссервис»	215	–
ТОО «Мангистауэнергомунай»	148	246
ТОО «СемсерӨрт-сөндіруші»	88	93
ТОО «КМГ Сервис»	40	154
ТОО «КРУЗ»	26	–
ТОО «КМГ Карачаганак»	14	4
ТОО «Казахтуркмунай»	9	16
АО РД «КазМунайГаз»	–	58.285
ТОО «Тениз Сервис»	–	633
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»</i>		
АО НАК «Казатомпром»	635.299	17.386
АО «СамрукЭнерго»	445.945	333.928
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	88.401	71.677
АО НАК «Казахстан Инжиниринг»	7.082	5.032
АО «Казпочта»	4.627	3.840
АО «Казахтелеком»	2.071	6.587
АО «Альянс Банк»	136	149
АО «ТемирБанк»	–	11
АО «БТА Банк»	–	9
	1.480.976	557.817
	56.482.738	44.977.677

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)
Раскрытие информации о связанных сторонах (продолжение)
Расходы

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Приобретение товаров и услуг		
АО «КазТрансГаз»	(51.665.520)	(1.580.408)
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «Интергаз Центральная Азия»	(6.078.345)	(5.306.490)
АО «КазТрансГаз-Алматы»	(5.260)	–
АО «КазТрансГаз Өнімдері»	(1.203)	–
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «Тенгизшевройл»	(14.405.292)	(16.389.469)
ТОО «КазРосГаз»	(4.593.796)	(7.672.715)
ТОО «КазГПЗ»	(1.316.306)	–
ТОО «Казахтуркмунай»	(368.058)	(741.966)
ТОО «КазахойлАктобе»	(306.915)	(373.035)
АО «КМГ Онимдери»	(120.072)	(103.073)
ТОО «КазгерМунай»	(111.687)	(157.206)
ТОО «КМГ Сервис»	(16.744)	(7.365)
АО «Эмбамунайгаз»	(10.181)	–
АО «КБТУ»	(4.200)	(4.200)
АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	(280)	(215)
АО «КазТрансОйл»	(26)	(122)
АО РД «КазМунайГаз»	–	(3.244.011)
АО «ЕвроАзия Эйр»	–	(2.126)
ТОО «КМГ Карачаганак»	–	(888)
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»</i>		
АО «Казпочта»	(69.801)	(58.161)
АО НАК «Казатомпром»	(54.273)	(97.498)
ТОО «Самрук-Казына Контракт»	(12.900)	(11.246)
АО «СамрукЭнерго»	(304)	(2.580)
АО «Казахтелеком»	(612)	(2.573)
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	(335)	(340)
АО «Альянс Банк»	(181)	(18)
АО «ТемирБанк»	–	(319)
АО «БТА Банк»	–	(293)
	(79.142.291)	35.756.317

Торговая дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность связанных сторон подлежит оплате в течение 90 дней и является беспроцентной. Данная оценка осуществляется каждый отчётный период посредством изучения финансового положения связанной стороны и рынка, на котором связанная сторона осуществляет свою деятельность. непогашенные суммы на 31 декабря 2014 и 2013 годов являются необеспеченными, и расчёт по ним осуществляется в денежной форме. В отношении дебиторской задолженности связанных сторон отсутствуют какие-либо выданные или полученные гарантии.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)
Раскрытие информации о связанных сторонах (продолжение)
Торговая дебиторская задолженность (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
АО «КазТрансГаз»	2.947.486	2.696.992
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «Интергаз Центральная Азия»	2.211.805	794.763
АО «КазТрансГазОнимдери»	911	678
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазТрансОйл»	7.889	53
ТОО «Урихтау Оперейтинг»	1.224	–
АО «КМГ Онимдери»	214	1.659
ТОО «Кен-Курылыссервис»	108	–
АО «ЕвроАзия Эйр»	33	67
ТОО «КМГ EP Catering»	27	–
ТОО «КМГ Карачаганак»	4	184
АО РД «КазМунайГаз»	–	28.910
АО «Мангистаумунайгаз»	–	955
ТОО «НИИ «Каспиймунайгаз»	–	304
ТОО «КМГ Сервис»	–	165
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»</i>		
АО НАК «Казатомпром»	3.568.096	2.861.853
АО «СамрукЭнерго»	463.618	–
АО НК «Казахстан Темиржолы»	30.347	6.982
АО «Казпочта»	4.683	499
АО «Казахтелеком»	2.081	215
АО «Альянс Банк»	–	13
	9.238.526	6.394.292
<i>Авансы выданные</i>		
<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КБТУ»	2.520	2.520
АО «КМГ Онимдери»	1.315	–
ТОО «Тенгизшевройл»	–	2.980.672
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»</i>		
АО «Казпочта»	2.292	–
ТОО «Самрук-Казына Контракт»	500	–
АО «Альянс Банк»	–	7
АО «Казахтелеком»	52	–
	6.679	2.983.199

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)
Раскрытие информации о связанных сторонах (продолжение)
Торговая кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
АО «КазТрансГаз»	26.615.947	589.454
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «Интергаз Центральная Азия»	1.589.108	2.523.525
ТОО «Алматы Газ Трейд»	300.041	1.731.205
АО «КазТрансГаз-Алматы»	5.891	–
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «КМГ Сервис»	2.601	2.431
ТОО «КазакТуркМунай»	3	186.475
ТОО «КазРосГаз»	–	2.816.206
АО РД «КазМунайГаз»	–	406.967
ТОО «КазакхойлАктобе»	–	141.600
ТОО «КазгерМунай»	–	29.712
АО «КазТрансОйл»	–	12.093
АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	–	1.395
АО «Казмунайгаз Онимдери»	–	451
ТОО «Oil Construction Company»	–	328
АО «ЕвроАзия Эйр»	–	190
ТОО «Мангистауэнергомунай»	–	119
ТОО «КМГ Карачаганак»	–	46
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»</i>		
АО «Казпочта»	5.458	7.018
ТОО «Самрук-Казына Контракт»	2.352	–
АО НАК «Казатомпром»	248	15.523
АО «Казактелеком»	148	50
АО «СамрукЭнерго»	–	22
АО «БТА Банк»	–	9
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	–	3
	28.521.797	8.464.822

Авансы полученные

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазТрансОйл»	151.249	–
АО «Мангистаумунайгаз»	2.758	–
ТОО «НИИ Каспиймунайгаз»	1.763	–
ТОО «Oil Construction Company»	1.676	–
АО «Эмбамунайгаз»	1.665	–
АО «Озенмунайгаз»	1.533	–
ТОО «КМГ Транскаспий»	1.150	3.219
ТОО «Жол-Сервис»	382	–
ТОО «Мангистауэнергомунай»	196	–
АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	146	–
АО «Евро Азия Эйр»	86	–
ТОО «КРУЗ»	53	–

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Раскрытие информации о связанных сторонах (продолжение)

Авансы полученные (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»</i>		
АО «Жамбылская ГРЭС»	256.907	184.527
АО НАК «Казахстан Инжиниринг»	14.426	13.733
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	9.024	22
АО «Казактелеком»	198	204
АО «Казпочта»	65	–
АО «СамрукЭнерго»	–	13.698
АО «Альянс Банк»	–	37
АО «ТемирБанк»	–	8
	443.277	215.448

Прочие текущие активы

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
АО НК «КазМунайГаз»	177.252	–
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГазОнимдери»	6.126	8.042
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»</i>		
АО «Жамбылская ГРЭС»	–	355.630
	183.378	363.672

Прочие текущие обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»</i>		
АО «ТемирБанк»	–	9
	–	9

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

По состоянию на 31 декабря 2014 года, ключевой руководящий персонал составляет 13 человек (по состоянию на 31 декабря 2013 года: 26 человек). За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу, включенная в общие и административные расходы в отчёте о совокупном доходе, составляет 426.292 тысячи тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 788.237 тысяч тенге).

Вознаграждения ключевому управленческому персоналу за период представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Бонусы	231.342	485.860
Краткосрочные выплаты работникам	156.372	238.014
Социальный налог	38.578	64.363
Итого	426.292	788.237

Займы и привлечённые средства

В 2014 году КТГ выступил гарантом по соглашению о кредитной линии между Компанией и АО «Ситибанк Казахстан». КТГ выступает также гарантом по займам, полученным от АО «Банк Развития Казахстана».

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**Условные и договорные обязательства***Налогообложение*

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Действующий режим штрафов и пеней за выявленные и подтвержденные нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2014 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2014 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Компании по налогам будет подтверждена.

Вопросы охраны окружающей среды

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть весьма суровы. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате более строгой интерпретации существующих положений, гражданских исков или изменений в законодательстве не могут быть достоверно оценены.

4 июля 2012 года вступил в силу Закон Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе». Настоящий закон регулирует общественные отношения, возникающие при проектировании, строительстве, эксплуатации, консервации и ликвидации магистрального трубопровода, и направленный на обеспечение эффективной, надежной и безопасной эксплуатации магистрального трубопровода. В 2014 году Компания начислила резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка в сумме 470.463 тысячи тенге (в 2013 году: ноль тенге).

В соответствии с текущим законодательством, руководство считает, что не существует вероятных либо возможных обязательств, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на финансовое положение Компании и результаты её деятельности.

Вопросы страхования

Страховая индустрия в Республике Казахстан находится на стадии развития, и многие формы страховой защиты, распространенные в других регионах мира, еще не являются доступными в целом. Компания не имеет полного покрытия по своим промышленным предприятиям, страхования на случай остановки производства или страхования ответственности перед третьими лицами в отношении ущерба имуществу или окружающей среде, возникающих в результате аварий на объектах Компании или относящихся к её деятельности. До тех пор, пока Компания не будет иметь достаточного страхового покрытия, существует риск того, что убыток или разрушение определенных активов могут оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Компании и её финансовое положение. Руководство Компании полагает, что не требуется создание дополнительных резервов, кроме начисленных и признанных в данной финансовой отчётности.

Условные обязательства

Компания оценивает вероятность существенных обязательств, возникающих по отдельным обстоятельствам, и формирует резервы в своей финансовой отчётности только тогда, когда существует вероятность того, что фактические события, приводящие к возникновению обязательства, будут иметь место и сумма обязательства может быть достоверно оценена. В данной финансовой отчётности не было сформировано резервов по упомянутым условным обязательствам.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Условные и договорные обязательства (продолжение)

Судебные разбирательства

В течение года Компания была вовлечена в ряд судебных разбирательств, (в качестве истца), возникающих в ходе осуществления обычной деятельности. По мнению руководства, не существует текущих судебных разбирательств или неразрешённых исков, которые могли бы оказать существенное отрицательное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Компании, и которые не были бы начислены или раскрыты в данной финансовой отчётности.

Договорные обязательства

На 31 декабря 2014 года договорные обязательства Компании по приобретению газа составили 6.533.482 тысячи тенге (31 декабря 2013 года: 13.835.673 тысячи тенге), по продаже газа – сумма обязательств составила 3.747.368 тысяч тенге (3.597.823 тысячи тенге). Договорные обязательства Компании по закупу услуг капитального характера и газификации на 31 декабря 2014 года составили 1.580.454 тысячи тенге (31 декабря 2013 года: ноль тенге).

Цели и политика управления финансовыми рисками

В состав основных финансовых обязательств Компании входят банковские займы и привлеченные средства, выпущенные долговые ценные бумаги, торговая и прочая кредиторская задолженность. Указанные финансовые инструменты главным образом используются для привлечения финансирования операций Компании. Компания имеет торговую дебиторскую задолженность, денежные средства, долгосрочные и краткосрочные банковские вклады, возникающие непосредственно в результате операционной деятельности Компании.

Компания подвержена рыночному риску, кредитному риску, валютному риску и риску ликвидности.

Руководство Компании проводит анализ и утверждает следующие меры, предпринимаемые для управления этими рисками.

Рыночный риск

Рыночный риск заключается в возможном колебании справедливой стоимости будущих денежных потоков от финансовых инструментов в результате изменения рыночных цен. Компания управляет рыночным риском путем периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть из-за негативных изменений рыночной конъюнктуры.

Валютный риск

В результате того, что значительная сумма кредиторской задолженности и краткосрочных банковских вкладов выражены в долларах США, изменение обменного курса доллара США к тенге может существенно повлиять на отчётные суммы данных статей в отчёте о финансовом положении Компании. Компания также подвержена риску по сделкам в иностранной валюте. Такой риск возникает в результате приобретений в долларах США.

В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Компании до налогообложения к достаточно возможному изменению курса обмена доллара США, при прочих постоянных параметрах, (вследствие изменения в справедливой стоимости денежных активов и обязательств). Влияние на капитал Компании отсутствует.

	Увеличение/ уменьшение курса доллара США	Влияние на прибыль до налогообло- жения
2014	+17,37% -17,37%	964.089 (964.089)
2013	30% 10%	(1.581.214) (527.071)

Компания не хеджирует дебиторскую и кредиторскую задолженности, так как руководство не считает, что валютный риск является значительным.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)
Цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)
Кредитные риски

Кредитный риск – это риск того, что одна сторона по финансовому инструменту не сможет выполнить обязательство и заставит другую сторону понести финансовый убыток. Компания подвержена кредитному риску в результате своей операционной деятельности и некоторых видов инвестиционной деятельности. Что касается инвестиционной деятельности, Компания размещает банковские вклады и держит счета в казахстанских банках. Руководство Компании периодически рассматривает кредитные рейтинги этих банков, с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. Руководство Компании считает, что недавний международный кредитный кризис и последующие изменения кредитных рейтингов местных банков не является оправданием чрезвычайного кредитного риска. Соответственно, по банковским вкладам не требуется резерв на обесценение.

Следующая таблица показывает суммы по банковским вкладам, денежным средствам на счетах в банках на отчётную дату с использованием кредитных агентств Standard&Poor, Moody's и Fitch.

	Местона- хождение	Агент- ство	Рейтинг		2014	2013
			2014	2013		
АО «Банк РБК»	Казахстан	S&P	В-/позитивный/С	–	8.732.046	–
АО «Qazaq Banki»	Казахстан	S&P	В-/стабильный/С	В+/негативный	1.929.977	939.949
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	S&P	ВВ+/стабильный/В	ВВ/стабильный/В	1.628.665	896.011
АО «ТемирБанк»	Казахстан	S&P	В-/стабильный	–	818.991	–
АО «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	Moody's	А/стабильный	Вaa2/негативный	380.401	67.717
АО «Евразийский Банк»	Казахстан	S&P	В+/позитивный/В	В+/позитивный/В	309.661	2.849.660
АО «Казкоммерцбанк»	Казахстан	S&P	В/стабильный/С	В/стабильный/С	139.076	44.959
АО «ВТБ Банк»	Казахстан	Fitch	ВВВ-	ВВВ-	86.515	154
АО «НСВС Банк Казахстан»	Казахстан	S&P	ВВВ/Стабильный/А-3	ВВВ/Стабильный/А-3	25.612	2.210
АО «Центральный Депозитарий Ценных Бумаг»	Казахстан	S&P	А/позитивный/А	–	22.224	–
АО «Альянс Банк»	Казахстан	S&P	В/стабильный/В	–	13.001	–
ДБ АО «Сбербанк»	Казахстан	Fitch	Вa2/негативный/NP	Вa2/стабильный/NP	10.758	449.923
АО «Каспий Банк»	Казахстан	S&P	ВВ-/стабильный/В	ВВ-/стабильный	1.600	31.394
АО «Цеснабанк»	Казахстан	S&P	В+/стабильный/В	В/позитивный/В	416	2.738
АО «Банк Центр Кредит»	Казахстан	Fitch	В+/стабильный/В	В+/стабильный/В	13	31.634
АО «Альфа Банк»	Казахстан	S&P	В+/стабильный/В	В+/стабильный/В	–	824
АО «РБС Банк Казахстан»	Казахстан	S&P	А-/негативный	А-2/стабильный	–	573
					14.098.956	5.317.746

При существующем уровне операций руководство считает, что Компания установила соответствующие процедуры кредитного контроля и мониторинга промышленных потребителей, что позволяет Компании осуществлять торговые операции с признанными кредитоспособными третьими сторонами. Компания осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадежной задолженности является несущественным. Кредитные риски проходят через процедуру индивидуального обесценения.

Кредитный риск связанный с населением контролируется путем отключения подачи газа после нескольких уведомлений в течении 60 дней. Также, Компания имеет соглашения с биллинговыми компаниями во всех регионах страны, которые ведут счета населения и возлагают 90% риска дефолта по его задолженности за газ и транспортировку на себя.

В отношении кредитного риска, возникающего по прочим финансовым активам Компании, которые включают денежные средства и их эквиваленты, торговую и прочую дебиторскую задолженность, подверженность

Компании кредитному риску возникает в результате дефолта контрагента, а максимальный размер риска равен текущей стоимости этих инструментов.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)
Цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)
Справедливая стоимость

Ниже представлено сравнение по категориям балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Компании, которые отражены в финансовой отчётности (в тысячах тенге):

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	2014	2013	2014	2013
Финансовые активы				
Краткосрочные банковские вклады	11.374.231	3.022.444	11.374.231	3.022.444
Долгосрочные банковские вклады	425.647	200.000	425.647	200.000
Торговая дебиторская задолженность	22.175.999	15.412.501	22.175.999	15.412.501
Денежные средства и их эквиваленты	1.535.944	1.943.773	1.535.944	1.943.773
Денежные средства, ограниченные в использовании	788.802	187.744	788.802	187.744
Финансовые обязательства				
Процентные займы и привлеченные средства по фиксированной ставке	28.708.008	20.555.525	28.708.008	20.555.525
Выпущенные долговые ценные бумаги	8.484.687	–	8.484.687	–
Торговая кредиторская задолженность	32.451.956	23.719.020	32.451.956	23.719.020

Методы оценки и допущения

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств представляет собой сумму, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции между участниками рынка, отличной от вынужденной продажи или ликвидации.

Для определения справедливой стоимости использовались следующие методы и допущения:

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчётную дату. Справедливая стоимость некотируемых инструментов, кредитов, выданных банками, и прочих финансовых обязательств, а также прочих долгосрочных финансовых обязательств определяется путем дисконтирования будущих денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск возникновения у Компании трудностей при привлечении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности незамедлительно продать финансовый актив по цене, близкой к его справедливой стоимости. Компания регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и руководство обеспечивает наличие средств в объеме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств. Финансовые обязательства Компании, подлежащие оплате по требованию, имеют средний срок погашения менее 3 (трех) месяцев, за исключением заимствований Компании.

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	По требованию	Менее 3-х месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
Процентные займы и привлеченные средства	–	9.526.896	3.017.935	13.240.446	10.876.656	36.661.933
Выпущенные долговые ценные бумаги	–	323.595	647.190	10.570.740	–	11.541.525
Торговая кредиторская задолженность	32.451.956	–	–	–	–	32.451.956
	32.451.956	9.850.491	3.665.125	23.811.186	10.876.656	80.655.414

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. РАСШИФРОВКИ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)
Цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)
Риск ликвидности (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	По требо- ванию	Менее 3-х месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5лет	Итого
Процентные займы и привлеченные средства	–	8.167.704	8.682.986	2.904.044	2.095.359	21.850.093
Торговая кредиторская задолженность	23.719.020	–	–	–	–	23.719.020
	23.719.020	8.167.704	8.682.986	2.904.044	2.095.359	45.569.113

Управление капиталом

Капитал включает акции, приходящиеся на акционера материнской компании.

Основная цель Компании в отношении управления капиталом заключается в том, чтобы обеспечить сохранение высоких кредитных рейтингов и коэффициентов достаточности капитала, чтобы поддерживать свою деятельность и добиться максимальной акционерной стоимости.

Компания управляет структурой капитала и корректирует её в свете изменений экономических условий. Для того, чтобы сохранять или корректировать структуру капитала, Компания может регулировать выплату дивидендов акционерам, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции.

Компания осуществляет мониторинг капитала с использованием коэффициента доли заемных средств, представляющего собой сумму чистой задолженности, разделенную на сумму капитала и чистой задолженности. В состав чистой задолженности Компания включает процентные займы и привлеченные средства и торговую и прочую кредиторскую задолженность за вычетом денежных средств и их эквивалентов.

На 31 декабря коэффициент доли заемных средств представлен следующим образом:

	2014	2013
Процентные займы и привлеченные средства	28.708.008	20.555.525
Долговые ценные бумаги	8.484.687	–
Торговая кредиторская задолженность	32.451.956	23.719.020
Прочие текущие обязательства	1.725.886	1.084.357
Минус: денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады	(13.335.822)	(5.166.217)
Чистая задолженность	58.034.715	40.192.685
Собственный капитал и чистая задолженность	153.760.604	113.985.376
Коэффициент доли заемных средств	0,38	0,35

События после отчётной даты

5 января 2015 года Компания произвела выплату купонного вознаграждения по облигациям, согласно проспекта 1-го выпуска облигаций в размере 323.594 тысячи тенге.

26 января 2015 года Компания произвела погашение основного долга по кредиту АО Банк Развития Казахстана в размере 76.794 тысяч тенге, в соответствии с графиком погашения.

26 января 2015 года Компания произвела погашение процентов по займу, полученному от АО Банк Развития Казахстана в размере 113.377 тысяч тенге, в соответствии с графиком контракта.

10 февраля 2015 года Компания изъяла банковский вклад, размещенный в АО «РВК Банк» в сумме 2.798.207 тысяч тенге в связи с необходимостью расчетов с поставщиками.