

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Признание доходов и расходов (продолжение)

Доходы будущих периодов

Основные средства, полученные безвозмездно от государственных органов, юридических или физических лиц, признаются по справедливой стоимости на дату их получения как доходы будущих периодов (гранты). Доходы будущих периодов распределяются на доходы одного или более отчётных периодов, в течение которых начисляется соответствующая амортизация.

Процентный доход

По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости, и процентным финансовым активам, классифицированным в качестве имеющихся в наличии для продажи, процентный доход признаётся с использованием метода эффективной процентной ставки, который точно дисконтирует ожидаемые будущие выплаты или поступления денежных средств на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или, если это уместно, менее продолжительного периода до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства.

Процентный доход включается в состав финансовых доходов в консолидированном 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 консолидированной финансовой отчётности в том периоде, к которому они относятся.

Дивиденды

Доход от дивидендов признаётся, когда установлено право Группы на получение платежа, что, как правило, происходит, когда акционеры утверждают дивиденды.

Затраты по займам

Затраты по займам, которые непосредственно относятся к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, капитализируются как часть балансовой стоимости данного актива. Прочие затраты по займам признаются как расходы в момент возникновения.

Затраты по займам включают в себя выплату процентов и прочие затраты, понесённые Группой в связи с получением заемных средств.

Вознаграждения работникам

Группа предлагает своим работникам долгосрочные вознаграждения в соответствии с Коллективным договором о социальной поддержке работников, утвержденным Советом Директоров. Положение, в частности, предусматривает выплату пособий к праздничным дням; пособий в связи со смертью пенсионера или его супруги/супруга; материальную помощь на оздоровление и стоимость путевки в санаторий. Право на получение данных выплат обычно имеет силу при условии выслуги работника до пенсионного возраста.

Начисление ожидаемых расходов по выплате единовременных пособий осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленным вознаграждением по окончании трудовой деятельности. Возникающие в течение года актуарные прибыли и убытки отражаются в составе прочих совокупных доходов и расходов. Для этой цели актуарные прибыли и убытки включают как влияние изменений в актуарных предположениях, так и влияние прошлого опыта разниц между актуарными предположениями и фактическими данными. Прочие изменения признаются в текущем периоде, включая стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг и влияние кадровых сокращений или осуществлённых расчётов.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Вознаграждения работникам (продолжение)

Наиболее существенные предположения, использованные в учете обязательств, – это ставка дисконта и предположения смертности. Ставка дисконта используется для определения чистой приведенной стоимости будущих обязательств, и каждый год отмена дисконта по таким обязательствам отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе как финансовые затраты. Предположение о смертности используется для прогнозирования будущего потока выплат вознаграждений, который затем дисконтируется для получения чистой приведенной стоимости обязательств.

Начисление ожидаемых расходов по этим вознаграждениям осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчете пенсионных планов с установленными выплатами. Такие обязательства оцениваются на ежегодной основе независимыми квалифицированными актуариями.

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 налоговым органом. Для расчета данной суммы использовались налоговые ставки и налоговое законодательство, которые действовали или являлись фактически узаконенными на отчетную дату в странах, в которых Группа осуществляет операционную деятельность и генерирует налогооблагаемый доход.

Текущий подоходный налог, относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признается в составе капитала, а не в консолидированном отчете о совокупном доходе. Руководство Группы 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 налог

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

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

- Обязательства по отсроченному налогу возникает в результате первоначального признания гудвила, актива или обязательства, в ходе сделки, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток; и
- В отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании и доли участия в совместных предприятиях, кроме случая, когда время сторнирования временных разниц поддается контролю, и существует вероятность того, что временные разницы не будут сторнированы в обозримом будущем.

Активы по отсроченному налогу признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- активы по отсроченному налогу, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, которое возникло не вследствие объединения бизнеса, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток; и

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Отсроченный налог (продолжение)

- 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 снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть активов по отсроченному налогу, оценивается как маловероятное. Непризнанные активы по 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 налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в том отчётном году, в котором актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчётную дату были приняты или фактически приняты.

Отсроченный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признается в составе прибыли или убытка. 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 налоговых активов и обязательств, и отсроченные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой Группы и налоговому органу.

Прочие налоги

Группа выплачивает социальный налог в бюджет Республики Казахстан в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан по единой ставке в 11% от заработной платы.

Группа также удерживает до 10% от заработной платы своих сотрудников, но не более 149,745 тенге в 2014 году (в 2013 году: 139,950 тенге) в качестве отчислений в их пенсионные фонды. Согласно законодательству, пенсионные отчисления являются обязательством сотрудников. В соответствии с законодательством, сотрудники ответственны за свои пенсионные пособия, и у Группы есть обязательства выплатить вознаграждения своим сотрудникам при их выходе на пенсию.

Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговые органы позволяют производить погашение 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 подлежит уплате в налоговые органы после взимания дебиторской задолженности с покупателей. НДС по приобретениям, расчёт по которым был осуществлён на отчётную дату, вычитается из суммы к оплате.

Если сформирован резерв под обесценение дебиторской задолженности, убыток от обесценения учитывается на всю сумму задолженности, включая НДС. Соответствующее обязательство по НДС отражается в отчётности до списания дебиторской задолженности в налоговых целях.

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 счёту НДС к возмещению подлежит зачёту с суммой по счёту НДС к уплате.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Условные активы и обязательства**

Условные активы не признаются в консолидированной финансовой отчётности. Когда реализация дохода фактически возможна, тогда соответствующий актив не является условным активом и его признание является уместным.

Условные обязательства не признаются в консолидированной финансовой отчётности. Они раскрываются, если только возможность оттока ресурсов, сопряженных с получением экономических выгод, не является маловероятной.

Последующие события

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

Раскрытие информации о связанных сторонах

Связанные стороны включают в себя ключевой руководящий персонал Группы, организации, в которых существенная доля права голоса принадлежит, прямо или косвенно, ключевому руководящему персоналу Группы, организациям группы «КазМунайГаз», а также предприятиям, контролируемым «Самрук-Казына» и Правительством Республики Казахстан.

Операции под общим контролем с участием немонетарных активов

Группа признает операции под общим контролем с участием немонетарных активов по справедливой стоимости, за исключением сделок по объединению бизнеса, независимо от суммы указанной в договоре, при этом разница между этой суммой и справедливой стоимостью признается в капитале.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 годов, движение основных средств представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Земля	Газовые активы	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость:									
31 декабря 2012 года	1.464.940	23.316.571	34.322.829	234.394.878	119.257.388	17.282.645	6.817.038	50.302.966	487.169.255
Поступления	14.097	3.804.499	462.287	2.712.953	2.259.607	4.529.836	674.618	81.150.854	95.608.751
Переводы в нематериальные активы	-	-	-	-	-	-	-	(39.162)	(39.162)
Переводы	2.650	-	11.310.599	5.195.005	49.655.009	214.563	524.880	(66.902.706)	-
Выбытия	(7.798)	-	(3.105.238)	(295.181)	(178.332)	(38.106)	(291.157)	(2.326.170)	(5.241.982)
31 декабря 2013 года	1.473.889	27.121.070	42.990.477	242.007.655	170.993.672	21.998.938	7.725.379	62.185.782	576.496.862
Поступления	2.083	3.186.794	23.798.567	192.623.157	49.308.886	358.128	376.309	47.159.159	316.811.083
Переводы из ТМЗ	-	-	-	-	-	-	-	5.889.856	5.889.856
Перевод в нематериальные активы	-	(563)	-	-	-	-	-	(497.693)	(498.256)
Переводы	-	63.221	5.127.760	48.273.444	22.174.482	446.338	209.473	(76.294.718)	-
Выбытия	(16.645)	-	(14.606.625)	(57.148.306)	(66.245.609)	(353.854)	(279.421)	(276.183)	(138.926.643)
31 декабря 2014 года	1.459.327	30.369.522	57.310.179	425.755.950	176.231.431	22.449.550	8.031.740	38.165.203	759.772.902
Накопленный износ и обесценение:									
31 декабря 2012 года	-	(4.992.297)	(6.861.000)	(44.216.708)	(44.441.531)	(9.872.386)	(3.114.788)	(294.653)	(113.813.363)
Отчисления	-	(456.727)	(1.832.429)	(9.191.367)	(9.517.974)	(1.337.150)	(629.023)	-	(22.964.670)
Выбытия	-	-	1.286.135	242.944	163.484	14.782	255.006	-	1.952.351
Переводы	-	-	(447.184)	624.511	(182.807)	8.800	(3.320)	-	-
Обесценение	-	-	(297.503)	-	-	-	-	(641.872)	(939.375)
31 декабря 2013 года	-	(5.449.024)	(8.171.981)	(52.540.620)	(53.978.828)	(11.195.954)	(3.492.129)	(936.525)	(135.755.057)
Отчисления	-	(1.167.921)	(2.225.667)	(12.294.014)	(11.652.901)	(1.553.902)	(772.524)	-	(29.676.929)
Выбытия	-	-	4.168.407	17.838.625	30.824.819	295.075	212.231	-	53.339.157
Переводы	-	(43.891)	(19.131)	-	(2.070)	6.851	58.241	-	-
Обесценение	-	-	-	-	-	-	-	(794.395)	(794.395)
31 декабря 2014 года	-	(6.660.836)	(6.248.372)	(46.896.009)	(34.808.980)	(12.447.930)	(3.394.177)	(1.730.920)	(112.867.224)
Остаточная стоимость:									
31 декабря 2013 года	1.473.889	21.672.046	34.818.496	189.467.035	117.014.844	10.812.984	4.233.254	61.249.257	440.741.805
31 декабря 2014 года	1.459.327	23.708.686	51.061.807	378.759.941	141.422.451	10.001.620	4.037.563	36.434.283	646.885.678

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2014 года незавершенное капитальное строительство включает в себя трубы и прочее оборудование, предназначенные для строительства и капитального ремонта газопроводов на сумму 6,046,221 тысяча тенге.

В течение 2014 года поступления в незавершенное строительство на общую сумму 47,158,159 тысяч тенге в основном представляют собой затраты, относящиеся к строительству и модернизации подводных газопроводов в Южно-Казахстанской, Жамбылской и Атырауской областях на общую сумму 12,927,511 тысяч тенге; а также капитальный ремонт магистральных газопроводов на сумму 3,465,334 тысячи тенге; замена резервных электростанций на сумму 2,279,296 тысяч тенге; капитальный ремонт компрессорных станций на сумму 1,019,404 тысячи тенге, и прочее капитальное строительство и улучшение.

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, были введены в эксплуатацию объекты на общую сумму 76,294,718 тысяч тенге. Значительную часть этой суммы составляет строительство газопроводов на общую сумму 12,291,216 тысяч тенге; строительство газопровода-перемычки МГ «Союз» и МГ «Лупинг САЦ-4» на общую сумму 9,529,349 тысяч тенге; капитальный ремонт магистральных газопроводов на сумму 8,103,571 тысяча тенге; строительство и подключение реверсного газопровода-перемычки в УМГ на сумму 3,622,439 тысяч тенге; капитальный ремонт компрессорных станций на сумму 3,408,608 тысяч тенге.

В течение 2014 года Группа безвозмездно получила от местных органов власти и своих потребителей основные средства на сумму 370,138 тысяч тенге (в 2013 году: 1,845,446 тысяч тенге).

В 2014 году «КазМунайГаз» передала Группе газопроводы высокого, среднего и низкого давления на общую сумму 17,189,465 тысяч тенге, из них - находящиеся в Западно-Казахстанской области на сумму 7,735,383 тысячи тенге, в Жамбылской области на сумму 2,605,311 тысяч тенге, в Актюбинской области на сумму 1,455,453 тысячи тенге, и в Костанайской области на сумму 5,393,318 тысяч тенге (*Примечание 13*).

28 ноября 2014 года Группа и «КазМунайГаз» заключили договор доверительного управления газопроводами, находящимися в Костанайской области, на сумму 1,335,937 тысяч тенге (*Примечание 13*).

В течение 2014 года Группа расторгла Договор Концессии и передала Правительству все основные средства, связанные с капитальным ремонтом и улучшением на сумму 83,176,682 тысячи тенге (*Примечание 13*).

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, в качестве дополнительно оплаченного капитала Группа получила основные средства в виде активов газотранспортной системы на общую сумму 207,115,481 тысяча тенге, которая также включает выбывший капитальный ремонт и улучшения (*Примечание 13*).

По состоянию на 31 декабря 2014 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом, по находящимся в эксплуатации, составила 17,269,075 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: 23,828,373 тысячи тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года Группа имела доли участия в следующих совместных предприятиях, которые учитываются в консолидированной финансовой отчетности по методу долевого участия:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля, %	
			31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
ТОО «Азиатский Газопровод» («АГП»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай	50%	50%
«КазТрансГаз АГ» («КТГ АГ»)	Швейцария	Разработка и строительство предприятий по выработке электроэнергии, производство, распределение и продажа электроэнергии и углеводородного сырья	50%	50%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» («ГБШ»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	50%	50%
ТОО «АвтоГаз» («АГ»)	Казахстан	Организация, эксплуатация, строительство и обслуживание автогазонаполнительных компрессорных станций	50%	50%
СП «КырКазГаз» («ККГ»)	Кыргызстан	Обслуживание магистрального газопровода Бухара – Ташкент – Бишкек – Алматы	–	50%

Обобщенная финансовая информация об инвестициях в существенных совместных предприятиях приведена ниже:

АГП

В следующей таблице приведена обобщенная финансовая информация инвестиций Группы в АГП:

В тысячах тенге	2014	2013
Отчёт о финансовом положении совместного предприятия		
Текущие активы	309.420.744	154.205.062
Долгосрочные активы	1.499.250.376	1.380.474.982
Текущие обязательства	(184.776.698)	(66.202.396)
Долгосрочные обязательства	(1.656.541.408)	(1.422.643.894)
Капитал	(32.646.986)	45.833.754
Пропорциональная доля владения Группы	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиции	–	22.916.877
Доходы и чистый (убыток) совместного предприятия		
Чистый (убыток) / прибыль за год	(81.151.596)	43.486.426
Доля Группы в чистом (убытке) / прибыли за отчётный год	(23.308.569)	21.743.213
Прочий совокупный доход за год	783.383	297.193
Доля Группы в прочем совокупном доходе за отчётный год	391.692	148.597

15 февраля 2008 года, в соответствии с соглашением между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай, было создано совместное предприятие АГП, с 50% участием Группы и 50% участием «Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited». На 31 декабря 2014 и 2013 годов, уставный капитал АГП составил 1.200.000 тысяч тенге, из них сумма в 600.000 тысяч тенге была уплачена Группой.

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, доля Группы в чистом убытке АГП составила 40.575.798 тысяч тенге, соответственно, непризнанная доля убытков совместного предприятия составила 17.267.229 тысяч тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

ГБШ

В следующей таблице приведена обобщенная финансовая информация инвестиций Группы в ГБШ:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Отчёт о финансовом положении совместного предприятия		
Текущие активы	31.178.242	11.624.960
Долгосрочные активы	330.271.964	297.419.368
Текущие обязательства	(46.215.736)	(28.624.358)
Долгосрочные обязательства	(200.148.532)	(139.882.214)
Капитал	115.085.938	140.537.756
Пропорциональная доля владения Группы	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиции	57.542.969	70.268.878
Доходы и чистый убыток совместного предприятия		
Чистый убыток за год	(27.721.852)	(3.380.863)
Доля Группы в чистом убытке за отчётный год	(13.860.926)	(1.690.432)
Прочий совокупный доход за год	-	-
Доля Группы в прочем совокупном доходе за отчётный год	-	-

18 января 2011 года, в соответствии с соглашением между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай, было создано совместное предприятие ГБШ, с 50% участием Группы и 50% участием «Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited». На 31 декабря 2014 и 2013 годов, уставный капитал ГБШ составил 145.430.000 тысяч тенге, из них сумма в 72.715.000 тысяч тенге была уплачена Группой.

В 2014 году Компания предоставила беспроцентный заем ГБШ в сумме 26.000.271 тысяча тенге, справедливая стоимость которого составила 23.730.237 тысяч тенге. Группа признала дополнительную инвестицию в ГБШ, равную дисконту по предоставленной финансовой помощи в сумме 2.270.034 тысяч тенге (2013: ноль тенге).

АГ

В следующей таблице приведена обобщенная финансовая информация инвестиций Группы в АГ:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Отчёт о финансовом положении совместного предприятия		
Текущие активы	339.444	350.276
Долгосрочные активы	1.817.538	1.503.434
Текущие обязательства	(479.948)	(154.458)
Долгосрочные обязательства	-	-
Капитал	1.677.034	1.699.252
Пропорциональная доля владения Группы	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиции	838.517	849.626
Доходы и чистый убыток совместного предприятия		
Чистый убыток за год	(22.218)	(130.336)
Доля Группы в чистом убытке за отчётный год	(11.109)	(65.168)
Прочий совокупный доход за год	-	-
Доля Группы в прочем совокупном доходе за отчётный год	-	-

30 апреля 2011 года Группа реализовала 50% долю участия в ТОО «АвтоГаз» в пользу Колом Корпорейшен. В 2013 году Группа увеличила свои инвестиции в ТОО «АвтоГаз» путем увеличения уставного капитала денежными средствами на сумму 34.200 тысяч тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Авансы, выданные за долгосрочные активы		
Авансы, выданные третьим сторонам	18.986.201	15.205.244
Минус: резерв по сомнительным долгам	(221.055)	-
	18.765.146	15.205.244
Авансы, выданные за текущие активы и услуги		
Авансы, выданные связанным сторонам (<i>Примечание 30</i>)	3.219.635	2.998.091
Авансы, выданные третьим сторонам	841.244	429.911
Минус: резерв по сомнительным долгам	-	(19)
	4.060.879	3.427.983

По состоянию на 31 декабря 2014 года авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства, преимущественно включали аванс в сумме 7.563.750 тысяч тенге, выданный под выполнение работ по строительству автоматизированных газораспределительных станций, строительно-монтажных работ, капитального ремонта и реконструкции газопроводов в Кызылординской области (на 31 декабря 2013 года: ноль тенге); 6.981.594 тысячи тенге, выданный ТОО «Электрохимзащита» за реконструкцию энергетического комплекса газотранспортной системы (на 31 декабря 2013 года: 11.172.550 тысяч тенге); 904.525 тысяч тенге, выданный ТОО «Электро-ХСБМ» на капитальный ремонт трубопроводов (на 31 декабря 2013 года: 1.035.220 тысяч тенге); 1.560.118 тысяч тенге, выданный ТОО «ДС-ТАС» на строительство установки осушки газа на ПХГ «Бозой» (на 31 декабря 2013 года: ноль тенге); 1.388.562 тысячи тенге, выданный в 2013 ТОО «СК Строй-Контракт», за работы по проектированию и строительству Дворца единоборств в г. Астана (на 31 декабря 2013 года: 1.639.650 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2014 года авансы, выданные связанным сторонам за текущие активы и услуги, преимущественно включали аванс в сумме 3.170.142 тысячи тенге, выданный Группой в пользу ТОО «Тенгизшевройл» за поставку природного газа в 2015 году (на 31 декабря 2013 года: ноль тенге).

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Запасы газа	13.812.363	13.987.886
Материалы и запасы	11.148.789	8.944.078
	24.961.152	22.931.964
Минус: резерв на устаревшие и неликвидные товарно-материальные запасы	(273.165)	(233.323)
	24.687.987	22.698.641

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

8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	48.863.813	43.020.134
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (<i>Примечание 30</i>)	17.328.071	6.084.116
Прочая дебиторская задолженность	915.466	1.354.490
	67.107.350	50.458.740
Минус: резерв по сомнительным долгам	(4.073.370)	(2.871.059)
	63.033.980	47.587.681

По состоянию на 31 декабря 2014 года 42% дебиторской задолженности составляла задолженность компаний группы «Газпром» за транзит газа и экспорт газа (на 31 декабря 2013 года: 57%).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Изменения в резерве по сомнительным долгам представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценившиеся на индивидуальной основе
На 31 декабря 2012 года	2.904.010
Отчисления за год	615.266
Использовано	(279.205)
Восстановлено	(369.012)
На 31 декабря 2013 года	2.871.059
Отчисления за год	1.330.680
Использовано	(571.336)
Пересчет валюты отчетности	444.290
Восстановлено	(1.323)
На 31 декабря 2014 года	4.073.370

На 31 декабря анализ торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам погашения представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Не просроченные и не обесценившиеся	Просроченные, но не обесценившиеся				
			<30 дней	30-60 дней	60-90 дней	90-120 дней	>120 дней
	Итого						
2014	63.033.980	34.790.091	11.692.888	4.118.381	681.194	383.741	11.367.685
2013	47.587.681	37.459.559	8.331.622	977.745	467.868	123.959	226.928

9. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Текущая часть НДС к возмещению	14.504.686	12.514.259
Налог на имущество	109.806	195.326
Прочие налоги к возмещению	421.098	1.235.221
	15.035.590	13.944.806

10. БЕСПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ СВЯЗАННЫМ СТОРОНАМ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов беспроцентные займы связанным сторонам включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Беспроцентные займы связанным сторонам (Примечание 30)	26.206.131	57.101
Минус: дисконт	(776.728)	-
	25.427.403	57.101

14 марта и 18 декабря 2014 года Группа предоставила беспроцентный заем ГБЦ двумя траншами в сумме 15.800.000 тысяч тенге и 10.200.271 тысяча тенге, соответственно, для погашения текущей задолженности перед поставщиками услуг и материалов, необходимых для строительства второго этапа проекта «Строительство магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент». По состоянию на 31 декабря 2014 года вся сумма дисконта относится к беспроцентному займу ГБЦ.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

11. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Банковские вклады в долларах США, сроком погашения свыше одного года	31.007.488	–
Банковские вклады в тенге, сроком погашения свыше одного года	6.718.910	8.388.657
	37.726.398	8.388.657
Минус: денежные средства, ограниченные в использовании	(4.178.146)	(2.557.997)
Долгосрочные банковские вклады	33.548.252	5.830.660
Банковские вклады в тенге, сроком погашения свыше трех месяцев, но менее одного года	15.849.777	8.179.957
Банковские вклады в долларах США, сроком погашения свыше трех месяцев, но менее одного года	7.640.521	3.301.198
Краткосрочные банковские вклады	23.490.298	11.481.155

По состоянию на 31 декабря 2014 года вклады размещены в банках под процентную ставку в 3,5-9,5% годовых в тенге (на 31 декабря 2013 года: 2-7,1% в год) и 4,5-9% в год в иностранной валюте (на 31 декабря 2013 года: 2,5-5,2% в год) на различные сроки от трех месяцев до двух лет.

На 31 декабря 2014 года у Группы имелись депозитные счета, ограниченные в использовании в АО «Народный Банк Казахстана» в размере 3,988,482 тысячи тенге. Данные депозитные счета были открыты в качестве обеспечения по займам сотрудников Группы (на 31 декабря 2013 года: 2,201,089 тысяч тенге).

12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Счета в банках в тенге	3.455.902	3.441.641
Счета в банках в иностранной валюте	1.139.208	3.111.987
Деньги в пути	24.165	287.498
Наличность в кассе	12.497	14.983
Вклады в тенге	–	3.600.000
Вклады в иностранной валюте	–	76.805
	4.631.772	10.532.914

Краткосрочные вклады вносятся на различные сроки, от одного дня до трех месяцев, в зависимости от срочных потребностей Группы в денежных средствах, и вознаграждение по ним начисляется по средневзвешенной процентной ставке в размере от 0,19% до 2% на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2013 году: от 0,19% до 2%).

13. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

	Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций)				Итого уставный капитал, в тысячах тенге
	Номинальной стоимостью в 100 тенге	Номинальной стоимостью в 138 тенге	Номинальной стоимостью в 2.500 тенге	Номинальной стоимостью в 10.000 тенге	
На 31 декабря 2013 года	312.167.670	1	30.976.655	3.535.325	144.011.655
На 31 декабря 2014 года	312.167.670	1	30.976.655	5.438.147	163.039.875

Простые акции дают их владельцам право голосовать по всем вопросам в пределах компетенции Общего собрания акционеров. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению Акционера. В 2014 и 2013 годах Группа не производила выплату дивидендов.

18 апреля 2013 в соответствии с решением Правления Группы от года, в рамках программы Акимата г. Астана, Группа оказала спонсорскую помощь в размере 50,000 тысяч тенге Корпоративному Фонду «Нурлы Астана». Данные расходы были признаны как распределения Акционеру, поскольку операция была выполнена в соответствии с поручением в письме Председателя Правления «КазМунайГаз».

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

13. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

В течение 2014 года Группа выпустила 1.902.822 простые акции по номинальной стоимости 10.000 тенге каждая. Акции были выкуплены единственным Акционером Группы и оплачены основными средствами со справедливой стоимостью 17.189.465 тысяч тенге, разница между суммой выпущенных простых акций и справедливой стоимостью полученных основных средств была признана в качестве прочих операций с Акционером в сумме 1.838.755 тысяч тенге (Примечание 4).

В течение 2013 года Группа выпустила 409.422 простые акции по номинальной стоимости 10.000 тенге каждая. Акции были выкуплены единственным Акционером Группы и оплачены акциями АО «Аркагаз».

Дополнительный оплаченный капитал

В 2012 году Группа обменяла неконтрольную долю участия в АО «Самрук-Энерго» с нулевой балансовой стоимостью на газотранспортные активы справедливой стоимостью на сумму 4.688.102 тысячи тенге. В течение 2013 года Группа получила оставшуюся часть газотранспортных активов на сумму 583.154 тысячи тенге и признала полученные газотранспортные активы как увеличение дополнительного оплаченного капитала.

12 сентября 2014 года материнская компания предоставила Группе долгосрочное финансирование в сумме 14.881.897 тысяч тенге под 4,1% годовых для улучшения показателей ликвидности (в 2013 году: ноль тенге). Данный заём подлежит уплате до 12 сентября 2024 года. Соответственно, заём был отражен по его справедливой стоимости в размере 7.872.330 тысяч тенге с признанием дисконта на сумму 7.009.567 тысяч тенге в составе дополнительного оплаченного капитала и амортизации дисконта в размере 110.058 тысяч тенге в составе консолидированного отчёта о совокупном доходе.

В течение 2014 года Компания признала в составе дополнительно оплаченного капитала сумму размере 1.335.937 тысяч тенге, связанную с передачей в доверительное управление от единственного Акционера Компании газопроводов высокого, среднего и низкого давления в Костанайской области (Примечание 4).

4 декабря 2014 года было подписано соглашение о расторжении Договора Концессии между Компанией и Комитетом государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан. Согласно условиям Соглашения о расторжении Группа передала все основные средства, связанные с капитальным ремонтом и улучшениями, Правительству на сумму 83.176.682 тысячи тенге (Примечание 4).

Также, 5 декабря 2014 года Группа заключила Договор доверительного управления газопроводов с «Самрук-Казыпа» и Правительством, в лице Комитета государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан, на общую сумму 207.115.481 тысяча тенге (Примечание 4).

Договор доверительного управления является краткосрочным механизмом, действующим до передачи Группе права собственности на данные газопроводы. Группа является непосредственным пользователем данных активов и, в соответствии с Договором доверительного управления, получила все риски и вознаграждения, связанные с владением данными активами газотранспортной системы. Соответственно, Группа признала данные газопроводы и полученные активы газотранспортной системы и соответствующее увеличение дополнительного оплаченного капитала.

14. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

На 31 декабря 2014 и 2013 годов выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

	Выпуск	Срок погашения	Процентная ставка	Доллары США	В тысячах		В тысячах тенге	
					Доллары США	тенге		
					2014	2013		
The Bank of New York Mellon	14 мая 2007 года	14 мая 2017 года	6,375%	540.000.000	98.469.000	540.000.000	82.949.400	
Облигации «КТГ Аймак»	29 января 2014	27 декабря 2018	7,5%	-	8.629.170	-	-	
					107.098.170		82.949.400	
Начисленное вознаграждение					1.125.707		675.692	
Неамортизированные расходы по сделке					(306.580)		(421.561)	
Дисконт					(144.483)		-	
Краткосрочная часть					1.125.707		675.692	
Долгосрочная часть					106.647.107		82.527.839	

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

14. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ (продолжение)

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

С целью финансирования инвестиционных проектов, а также рефинансирования полученных займов, в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, в торговой системе Казахской Фондовой Биржи были размещены облигации Группы 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, полученная по размещенным облигациям, составила 8.495.502 тысячи тенге.

По состоянию на 31 декабря 2014 года вознаграждение к уплате по выпущенным долговым обязательствам составляет 1.125.707 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года: 675.692 тысячи тенге).

15. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года процентные займы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Процентные займы с плавающей ставкой вознаграждения	76.777.496	4.640.340
Процентные займы с фиксированной ставкой вознаграждения	28.630.793	34.508.018
	105.408.289	39.148.358
Минус: неамортизированные затраты по сделке	(610.118)	(350.589)
Плюс: вознаграждение к уплате	536.912	241.230
	105.335.083	39.038.999
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты	(86.334.449)	(33.048.047)
Суммы к погашению более чем через 12 месяцев	19.000.634	5.990.952

Группа «VTB Bank»

13 марта 2014 года между VTB Банк (Австрия) АГ, VTB Банк (Германия) АГ и Группой был подписан Договор о предоставлении кредитной линии в размере 250 млн. долл. США, по ставке Либор + Маржа Банка (2,2%), со сроком погашения на 6 (шесть) месяцев и возможной пролонгацией на 6 (шесть) месяцев. Выплата процентов предусмотрена соглашением на ежеквартальной основе. 26 марта 2014 года Группа получила финансирование в общей сумме 250.000 тысяч долларов (эквивалент 45.504.994 тысяч тенге). Группа продлила изначальный срок погашения до 26 марта 2015 года. В соответствии с соглашением об организации займа Группа дважды ушатила 1,35% от суммы займа в качестве комиссии за его организацию, первая оплата была произведена при первоначальном получении займа, а вторая в момент его пролонгации на 6 (шесть) месяцев. В течение 2014 года Группа погасила ежемесячно начисленные проценты в размере 822,987 тысяч тенге (в 2013 году: ноль тенге). По состоянию на 31 декабря 2014 года, у Группы нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данному займу.

Также, 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 Группе 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 Группе 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 тысяч тенге и начисленные проценты в сумме 39.207 тысяч тенге (в 2013 году: 64.818 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**15. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****«Citibank, N.A.Nassau» и «Ситибанк Казахстан»**

В 2014 году, в соответствии с Генеральным соглашением о краткосрочных кредитах на пополнение оборотного капитала лимитом до 200.000 тысяч долларов США со ставкой 3-х месячный ЛИБОР + 2% и максимальным сроком займа до 12 месяцев, АО «Ситибанк Казахстан» и «Citibank, N.A.Nassau» предоставили Группе дополнительное финансирование несколькими траншами в общей сумме 215.000 тысяч долларов США (эквивалент 39.079.250 тысяч тенге). В течение 2014 года Группа погасила основной долг в размере 104.500 тысяч долларов США (эквивалент 19.053.475 тысячи тенге) и ежемесячно начисленные проценты в размере 88.105 тысяч тенге. По состоянию на 31 декабря 2014 года, у Группы нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данному займу.

27 декабря 2013 года АО «Ситибанк Казахстан» предоставил Группе краткосрочное финансирование в сумме 30.000 тысяч долларов США (эквивалент 4.608.300 тысяч тенге) для пополнения оборотных средств. Заем был полностью погашен 31 марта 2014 года.

Также, 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 Группе дополнительное финансирование в общей сумме 41.740 тысяч долларов США. Также, в соответствии с изменением к общему соглашению о кредитной линии от 22 сентября 2004 года, АО «Ситибанк Казахстан» предоставил Группе в 2014 году дополнительное финансирование несколькими траншами в общей сумме 586.892 тысячи тенге для пополнения оборотных средств (в 2013 году: 38.703.738 тысяч тенге).

В течение 2014 года, Группа погасила оставшийся основной долг в размере 4.767.371 тысяча тенге и 41.740 тыс. долларов США (2013: 41.943.258 тысяч тенге) и ежемесячно начисленные проценты в размере 108.652 тысячи тенге (в 2013 году: 357.554 тысячи тенге).

«ДБ Royal Bank of Scotland»

10 февраля 2014 года Группа подписала с «ДБ Royal Bank of Scotland» соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии на пополнение оборотного капитала на сумму до 50.000 тысяч долларов США под ЛИБОР + 2,5% сроком до 9 февраля 2015 года. В рамках данной кредитной линии Группа получила дополнительное финансирование двумя траншами в общей сумме 46.110 тысяч долларов США (эквивалент 8.448.987 тысяч тенге). В течение 2014 года Группа погасила основной долг в сумме 30.000 тысяч долларов США (эквивалент 5.462.400 тысяч тенге) и начисленные проценты в размере 11.681 тысяча тенге. По состоянию на 31 декабря 2014 года, у Группы нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данному займу.

«Credit Suisse»

В соответствии с договором займа от 27 февраля 2007 года, Credit Suisse предоставило заём КТГ Тбилиси на сумму, эквивалентную 50.000.000 долларов США. Группа и ИЦА предоставили совместную гарантию в пользу Credit Suisse. В 2009 году КТГ Тбилиси нарушило некоторые положения договора займа и прекратило выплату процентов. В декабре 2009 года Группа получила новый заём от «Credit Suisse» с процентной ставкой ЛИБОР + 7,3% и сроком погашения в феврале 2014 года и подписала суб-консорциальное соглашение. В соответствии с суб-консорциальным соглашением, права и обязательства КТГ Тбилиси по займу от Credit Suisse переданы Группе. В феврале 2014 года Группа полностью погасила данный заём и начисленные проценты в размере 72.582 тысячи тенге.

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 Группе дополнительное финансирование на общую сумму 4.629.227 тысяч тенге. В течение 2014 года Группа погасила основной долг в размере 4.629.227 тысяч тенге и ежемесячно начисленные проценты в размере 507.788 тысяч тенге (в 2013 году: 100.927 тысяч тенге). По состоянию на 31 декабря 2014 года, у Группы нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данному займу.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)**15. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****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 Группе 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 года Группа 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 Группе 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 Группа 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 Группа погасила основную сумму долга в размере 226.754 тысячи тенге (в 2013 году: 226.754 тысячи тенге), а также ежемесячно начисленные проценты в размере 168.758 тысяч тенге (в 2013 году: 198.976 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2014 года у Группы нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данным займам.

В 2014 году Группа капитализировала финансовые затраты по данным займам в сумме 291.912 тысячи тенге (в 2013: ноль тенге) как поступления в незавершенное капитальное строительство.

«HSBC Bank Plc»

В соответствии с кредитным соглашением от 15 августа 2005 года «Grinkaus & Burkhardt KGAA» и «CITIGroup Global Markets Deutschland AG & CO.KGAA» предоставили Группе заём в сумме 44.763.860 евро, в долларовом эквиваленте, что представляет часть стоимости Генерального контракта на разработку, поставку оборудования и строительство компрессорной станции «Опорная ГП «САЦ» в Мангистауской области, заключенным между «MAN TURBO AG» и Группой. В соответствии с данным кредитным соглашением «HSBC Bank Plc» выступает в качестве финансового Агента. В соответствии с условиями кредитного соглашения все платежи по данному займу осуществляются в долларах США.

Группа выплачивает данный заём двадцатью последовательными равными полугодовыми платежами, начиная с 30 сентября 2007 года. Вознаграждение начисляется по шестимесячной ставке ЛИБОР плюс 0,3% годовых, и выплачивается полугодовыми платежами. Дополнительно, Группа уплачивает комиссию за обязательство в размере 0,1% в год, начисляемую на невыбранную сумму указанного займа.

16. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЮ РАБОТНИКОВ

В 2013 году ИЦА заключила новый коллективный договор на социальные выплаты работникам. Выплаты работникам рассматриваются как прочие долгосрочные выплаты работникам. Право на получение данных выплат обычно зависит от окончания минимального срока службы. Ожидаемая стоимость данных выплат начисляется в течение срока службы с использованием учётной методологии, аналогичной той, которая используется для плана с установленными выплатами. Эти вознаграждения не обеспечены активами.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

16. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЮ РАБОТНИКОВ (продолжение)

Изменения в обязательствах по выплате пособий с установленными выплатами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Текущая стоимость обязательств по выплате пособий с установленными выплатами на начало года	2.688.410	974.288
Стоимость текущих услуг	298.145	198.409
Стоимость услуг прошлых лет	–	668.019
Затраты по процентам	215.073	77.943
Актuarные убытки	(137.129)	813.931
Выплаченные вознаграждения	(51.182)	(44.180)
Приведенная стоимость определенных обязательств по вознаграждению на конец года	3.013.317	2.688.410
Минус: краткосрочная часть приведенной стоимости обязательств по вознаграждению работников	(53.009)	(36.468)
Долгосрочная часть приведенной стоимости обязательства по вознаграждению работников	2.960.308	2.651.942

Суммы, признанные в консолидированном отчёте о финансовом положении и в консолидированном отчёте о совокупном доходе, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Приведенная стоимость обязательства по выплате пособий с установленными выплатами на конец года	3.013.317	2.688.410
Чистые обязательства	3.013.317	2.688.410
Стоимость текущих услуг	298.145	198.409
Стоимость услуг прошлых лет	–	668.019
Амортизация дисконта (Примечание 27)	215.073	77.943
Актuarные (доходы) / убытки	(137.129)	813.931
Расходы, признанные в текущем периоде	376.089	1.758.302

Актuarные убытки включены в прочий совокупный доход. Стоимость текущих услуг и услуг прошлых лет включена в консолидированный отчёт о совокупном доходе в составе себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг, общих и административных расходов и прочих операционных расходов.

Основные актuarные допущения, использованные в расчётах обязательств по вознаграждению, представлены следующим образом:

	2014	2013
Ставка дисконтирования	8%	8%
Будущее увеличение заработной платы	7%	7%
Уровень смертности	16%	16%

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

17. РЕЗЕРВЫ

В тысячах тенге	Резерв по расходам по транспортировке газа	Ликвидация скважин, восстановление участка и исторические затраты	Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	Резерв по гарантии	Резервы по налогам	Резерв по Договору Концессии	Итого
На 31 декабря 2012 года	10.788.122	1.202.200	-	2.094.170	820.931	-	14.905.423
Увеличение в течение года	-	-	-	666.061	1.335.673	1.956.806	3.958.540
Изменение в оценке	10.479.374	1.162.766	-	-	-	-	11.642.140
Курсовая разница	-	13.632	-	89.721	-	-	103.353
Амортизация дисконта (Примечание 27)	-	164.011	-	-	-	-	164.011
Сторнирование неиспользованных сумм	-	-	-	-	(321.157)	-	(321.157)
Использовано	-	(172.031)	-	-	-	-	(172.031)
На 31 декабря 2013 года	21.267.496	2.370.578	-	2.849.952	1.835.447	1.956.806	30.280.279
Увеличение в течение года	5.507.927	206.216	35.276.662	651.556	103.681	-	41.746.042
Изменение в оценке	(9.580.077)	-	-	-	-	-	(9.580.077)
Курсовая разница	-	108.547	-	83.928	-	-	192.475
Амортизация дисконта (Примечание 27)	-	155.679	322.943	-	-	-	478.622
Сторнирование неиспользованных сумм	-	-	-	-	(499.774)	(1.956.806)	(2.456.580)
Использовано	(3.866.678)	(175.820)	-	-	-	-	(4.042.498)
На 31 декабря 2014 года	13.328.668	2.665.200	35.599.605	3.585.436	1.439.354	-	56.618.263
Текущие резервы на 31 декабря 2014 года	13.328.668	211.130	-	3.585.436	1.439.354	-	18.564.588
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2014 года	-	2.454.070	35.599.605	-	-	-	38.053.675
Текущие резервы на 31 декабря 2013 года	21.267.496	125.661	-	2.849.952	1.835.447	1.956.806	28.035.362
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2013 года	-	2.244.917	-	-	-	-	2.244.917

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

17. РЕЗЕРВЫ (продолжение)

Группа несет обязательства по непогашенной гарантии в пользу «Банка Грузии», в качестве обеспечения задолженности КТГ-Тбилиси. Сумма задолженности, обеспеченная данной гарантией, составляет 10.000.000 долларов США (эквивалентно 1.823.500 тысяч тенге). В январе 2009 года КТГ-Тбилиси прекратил платежи по основной сумме займа и начисленных процентов. В течение 2010 года «Банк Грузии» инициировал судебный процесс и 25 ноября 2011 года Лондонский арбитражный суд принял решение о взыскании по выданной гарантии: сумму займа, вознаграждения и судебных расходов в пользу «Банка Грузии» на общую сумму 14.175.001 доллар США (эквивалентно 2.584.811 тысяч тенге). В 2014 году Группа создала дополнительный резерв на сумму 735.484 тысячи тенге, который представляет собой пеню за просрочку платежа и прочие расходы (в 2013 году: 755.782 тысяч тенге). По состоянию на 31 декабря 2014 года общая сумма начисленного резерва составляет 19.662.386 долларов США (эквивалентно 3.585.436 тысяч тенге).

В течение 2014 года Группа сторнировала резервы по налогам, начисленным до 2010 года в размере 499.774 тысячи тенге, в связи с истечением срока исковой давности налогового обязательства (в 2013 году: 321.157 тысячи тенге, начисленным до 2009 года).

При установке основных средств, Группа в полном объеме создала резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации магистральных газопроводов на дисконтированной основе. Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 35.599.605 тысяч тенге представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопроводов и восстановлению участка, относящихся к основным средствам, которые как ожидается, будут понесены в период с 2021 до 2084 года.

На 31 декабря 2014 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения обязательств по ликвидации газопроводов и восстановлению участка составили 3,22% и 10,09%, соответственно (на 31 декабря 2013 года: 3% и 7%, соответственно).

18. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Доходы будущих периодов	5.368.212	6.051.100
Прочие долгосрочные обязательства	226.430	320.872
Векселя к оплате	-	845.493
	5.594.642	7.217.465

Доходы будущих периодов возникают по распределительным газопроводам, безвозмездно полученным от населения и местных органов власти

19. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Перед третьими сторонами	31.773.511	31.791.590
Перед связанными сторонами (Примечание 30)	26.339.062	9.467.154
	58.112.573	41.258.744

Торговая и прочая кредиторская задолженность представлена задолженностью за приобретенный газ и за активы и услуги. Торговая кредиторская задолженность является беспроцентной, расчеты по ней обычно осуществляются в срок до 30 дней, и она выражена в тенге.

20. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ЗАЙМАМ ГАЗА

По состоянию на 31 декабря 2014 года Группа не имеет задолженности по займу газа (на 31 декабря 2013 года: 5.744.418 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

21. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Авансы, полученные от третьих сторон	2.915.105	2.718.341
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 30)	731.929	580.745
	3.647.034	3.299.086

22. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Начисленный резерв по премиям	2.550.168	1.338.584
Задолженность по заработной плате	1.490.878	2.323.349
Резерв по неиспользованным отпускам	1.357.625	1.220.236
Пенсионные отчисления	623.539	736.297
Предоплата по тендерам	461.364	531.154
Доходы будущих периодов	372.856	391.056
Прочее	1.737.442	1.532.348
	8.593.872	8.073.024

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года прочие текущие обязательства были выражены в тенге.

23. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Услуги по транспортировке газа:		
Транспортировка среднеазиатского газа (транзит)	63.542.562	54.605.088
Транспортировка российского газа (транзит)	17.949.714	18.489.944
Транспортировка газа внутри Казахстана	16.923.057	14.549.517
Транспортировка газа за пределы Казахстана	17.061.220	13.374.791
Транспортировка кыргызского газа (транзит)	-	73.708
	115.476.553	101.093.048
Доходы от реализации газа на внутреннем рынке	139.585.722	102.407.723
Доходы от реализации газа на экспорт	71.886.662	79.153.493
Обслуживание газопроводов	2.023.108	5.662.925
	328.972.045	288.317.189

31 декабря 2013 года Группа подписала контракт с «Gazprom Schweiz AG» на экспорт газа в 2014 году в объеме до 3.350.000 тысяч куб. метров. В течение 2014 года Группа осуществила поставку газа в объеме 1.667.890 тысяч куб. метров на общую сумму 65.834.029 тысяч тенге из оговоренного объема (2013: 2.162.229 тысяч куб. метров на общую сумму 71.552.412 тысячи тенге).

В течение 2014 года 68,9% общего объема доходов от оказания услуг приходилось на компании группы «Газпром» (в течение 2013 году: 71,1%) по следующим контрактам:

- Пятилетний контракт от 26 января 2011 года на транспортировку газа из Туркменистана и Узбекистана до экспортной точки на казахстанско-российской границе. Данный контракт предусматривает транспортировку среднеазиатского газа в объеме до 28 миллиардов кубических метров газа в год.
- Пятилетний контракт от 26 января 2011 года на транспортировку российского природного газа по газопроводу Оренбург-Новоуральск на северо-западе Казахстана. Данный контракт предусматривает транспортировку до 45,6 миллиардов кубических метров природного газа в 2014 году.
- Однолетний контракт от 30 января 2014 года на транспортировку российского природного газа по газопроводу Оренбург-Новоуральск на северо-западе Казахстана. Данный контракт предусматривает транспортировку до 12,5 миллиардов кубических метров природного газа в 2014 году.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

23. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАНИЯ УСЛУГ (продолжение)

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

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

На 31 декабря 2014 и 2013 годов руководство Группы считает, что не существует каких-либо обязательств перед «Газпромом» в отношении данного положения об ответственности в соответствии с указанными контрактами на оказание услуг.

24. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Себестоимость реализованного газа	141.745.184	118.989.846
Заработная плата и соответствующие отчисления	28.704.632	24.807.734
Износ и истощение	28.060.652	22.305.445
Транспортные расходы	13.227.825	10.728.737
Газ на собственные нужды и прочие материалы	9.366.768	7.943.419
Налоги, помимо подоходного налога	5.109.662	4.317.818
Расходы на ремонт	4.321.140	4.390.701
Биллинговые услуги	2.792.077	2.427.331
Техническое обслуживание	2.779.997	2.082.222
Расходы по Договору Концессии	1.931.153	4.039.093
Электроэнергия	1.482.686	1.321.443
Командировочные расходы	988.994	1.100.710
Прочее	1.962.566	5.223.457
	242.473.336	209.677.956

25. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Заработная плата и соответствующие отчисления	13.520.854	11.524.657
Возмещение затрат по займу газа	11.074.720	781.673
Изменение в резерве по сомнительным долгам, авансам выданным, устаревшим и неликвидным ТМЗ, нетто	1.194.161	(892.930)
Консалтинговые услуги	1.165.916	1.341.291
Налоги, помимо подоходного налога	1.346.801	3.565.410
Износ и амортизация	1.326.844	1.297.555
Расходы по аренде	1.207.626	973.391
Ремонт и техническое обслуживание	903.428	477.829
Спонсорство и благотворительность	483.997	813.092
Амортизация жилищных компенсаций, выданных сотрудникам	447.260	71.558
Расходы на содержание офиса	466.009	370.373
Командировочные расходы	439.961	484.367
Банковские услуги	424.040	345.173
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	396.037	167.494
Подготовка кадров и повышение квалификации	230.308	254.259
Транспортные расходы	227.948	210.387
Расходы на обеспечение безопасности	183.406	229.312
Прочее	2.036.900	1.779.949
	37.076.216	23.794.840

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

26. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ)

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Прочие операционные доходы		
Прибыль от выбытия основных средств, нетто	5.452.092	-
Доходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, врезка, техническое обслуживание)	4.571.151	3.996.564
Амортизация доходов будущих периодов	851.718	311.011
Доход от штрафов	304.514	240.049
Доход от реализации ТМЗ	195.270	200.049
Прочее	2.823.645	457.831
	14.198.390	5.205.504
Прочие операционные расходы		
Расходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, врезка, техническое обслуживание)	(1.814.150)	(1.025.749)
Расходы по операциям займа газа	(1.600.548)	(1.197.857)
Заработная плата и соответствующие налоги	(1.264.045)	(1.523.187)
Убыток от обесценения основных средств	(794.395)	(939.375)
Износ и амортизация прочих активов	(51.937)	(113.846)
Убыток от реализации основных средств и нематериальных активов	-	(740.520)
Прочее	(680.431)	(469.026)
	(6.205.506)	(6.009.560)

Прибыль от выбытия основных средств в основном включает прибыль от реализации имущественного комплекса. В 2014 году Группа и «КазМунайГаз» заключили договор на сумму 8.483.051 тысяча тенге по реализации имущественного комплекса, расположенного в г. Астане. Балансовая стоимость актива на дату реализации составляла 1.738.842 тысячи тенге, в связи с чем Группа получила прибыль в размере 7.574.153 тысячи тенге, отраженный в консолидированном отчете о совокупном доходе.

27. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским вкладам	2.817.698	1.404.953
Процентный доход по беспроцентным займам и векселям к оплате	149.277	14.213
Прочее	43.970	27.235
	3.010.945	1.446.401
Финансовые затраты		
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(9.452.132)	(5.241.216)
Проценты по банковским займам и овердрафтам	(2.800.919)	(1.510.712)
Амортизация дополнительных затрат, связанных с организацией займов	(1.060.053)	-
Финансовая гарантия	(651.556)	(666.061)
Амортизация дисконта – обязательства по историческим затратам и по ликвидации активов (Примечание 17)	(478.622)	(164.011)
Амортизация дисконта по обязательствам по вознаграждениям работников (Примечание 16)	(215.073)	(77.943)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(184.666)	-
Прочее	(426.968)	(297.026)
	(15.269.989)	(7.956.969)

28. ОТРИЦАТЕЛЬНАЯ КУРСОВАЯ РАЗНИЦА, НЕТТО

13 февраля 2014 года Национальный банк Республики Казахстан провел корректировку курса тенге к доллару США и другим основным валютам. После корректировки обменный курс вырос 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 15.018.749 тысяч тенге, вследствие того, что Группа имеет существенные долговые обязательства и банковские займы, выраженные в долларах США.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

29. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

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

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Расходы по корпоративному подоходному налогу	12.395.147	11.089.666
Корректировка подоходного налога прошлого года	331.194	(399.402)
Расходы по отсроченному подоходному налогу	398.458	3.727.090
Расходы по налогу на сверхприбыль	-	1.335.763
	13.124.799	15.753.117

Ниже представлена сверка расходов по корпоративному подоходному налогу, применимому к (убытку) / прибыли до налогообложения по официальной ставке подоходного налога, с расходами по текущему подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
(Убыток) / прибыль до налогообложения	(7.043.020)	66.206.461
Официальная ставка налога	20%	20%
(Экономия) / расходы по подоходному налогу	(1.408.604)	13.241.292
Налоговый эффект постоянных разниц		
Доля в убытке / (прибыли) совместных предприятий	7.436.121	(3.997.523)
Расходы по возмещению убытков по НДС	2.214.944	-
Корректировка в отношении отсроченного подоходного налога предыдущего года	378.438	366.074
Прекращение признания отсроченного актива по вознаграждениям работникам	720.915	-
Корректировка в отношении текущего подоходного налога предыдущего года	331.194	(399.402)
Невычитаемые штрафы и пени	9.702	794.397
Расходы на благотворительность, не относимые на вычеты	230.859	223.940
Изменение в непризнанном активе по отсроченному налогу НДС, неразрешенный в зачет	980.669	3.506.762
НДС, неразрешенный в зачет	3.014	118.490
Налог на сверхприбыль	-	1.335.763
Дисконт по долгосрочным векселям к оплате	436.645	(572.050)
Доход от реализации акций «Самрук Энерго»	-	331.778
Убыток от реализации основных средств	158.879	128.374
Увеличение обязательства по займу газа	320.110	181.443
Прочее	1.311.913	493.779
Расходы по подоходному налогу, отраженные в консолидированном отчете о совокупном доходе	13.124.799	15.753.117

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

29. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

На 31 декабря 2014 и 2013 годов, компоненты активов и обязательств по отсроченному подоходному налогу представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Активы по отсроченному налогу		
Убыток от Договора доверительного управления	6.672.019	-
Резерв по транспортным затратам	3.743.163	4.872.470
Доходы будущих периодов	1.148.214	1.278.629
Перенесенный налоговый убыток	3.332.071	1.074.228
Вознаграждения работникам	-	720.915
Налоги	54.456	153.559
Прочие резервы	1.186.243	574.318
Нереализованная прибыль	226.601	-
Прочее	226.773	292.275
Минус: активы по отсроченному налогу, зачтенные с обязательствами по отсроченному налогу	(7.124.442)	(6.143.773)
	9.464.098	2.822.621
Обязательства по отсроченному налогу		
Основные средства и нематериальные активы	(32.617.749)	(25.614.460)
Прочие долгосрочные обязательства	(50.221)	(13.575)
	(32.667.970)	(25.628.035)
Чистые обязательства по отсроченному налогу	(23.203.872)	(22.805.414)

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Чистое обязательство на 1 января	(22.805.414)	(19.078.324)
Сумма, относимая в консолидированный отчет о совокупном доходе	(398.458)	(3.727.090)
Чистые обязательства по отсроченному налогу на 31 декабря	(23.203.872)	(22.805.414)

Активы и обязательства по отсроченному подоходному налогу относятся к различным предприятиям Группы и не могут быть зачтены друг против друга в соответствии с налоговым законодательством. Нетто позиция по отсроченным налогам предприятий Группы представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Активы по отсроченному налогу	226.448	446.115
Обязательства по отсроченному налогу	(23.430.320)	(23.251.529)
Чистые обязательства по отсроченному налогу на 31 декабря	(23.203.872)	(22.805.414)

30. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Группы, организации, в которых значительная доля принадлежит, прямо или косвенно, ключевому управленческому персоналу Группы, компании группы КазМунайГаз (организации под общим контролем), совместные предприятия, в которых материнская компания является участником, и компании, контролируемые Самрук-Казына и Правительством (прочие контролируемые государством организации).

Положения и условия сделок со связанными сторонами

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам, за исключением услуг по транспортировке газа, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к третьим сторонам. Имеются гарантии, выданные связанной стороне. непогашенные остатки на конец периода не имеют обеспечения, являются беспроцентными и расчеты производятся в денежной форме, за исключением того как указано далее. За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 2013 года, Группа не признала какого-либо обеспечения дебиторской задолженности, относящегося к суммам задолженности связанных сторон.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

30. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 годов, представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Реализация товаров и услуг		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	8.866.643	1.001.452
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	4.080.541	7.047.390
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	12.880.536	13.261.289
Организации под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	35.563.900	27.251.557
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство является участником	11.740.469	5.531.664
	73.132.089	54.093.352
Приобретение товаров и услуг		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	8.892.409	7.427.817
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	23.281.260	1.898.448
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	46.140.172	33.713.617
Организации под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	570.427	532.192
	78.884.268	43.572.074
Торговая и прочая дебиторская задолженность, беспроцентные займы, авансы выданные и прочие долгосрочные активы		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	8.465.408	43.995
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	27.193.672	2.515.693
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	4.490.816	3.516.115
Организации под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	4.622.933	3.067.421
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство является участником	1.205.966	-
	45.978.795	9.143.224
<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Торговая и прочая кредиторская задолженность, авансы полученные и прочие текущие обязательства		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	9.538.198	857.686
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	21.296.164	4.500.413
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	3.964.159	4.404.831
Организации под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	209.622	134.284
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство является участником	256.907	184.527
	35.265.050	19.908.491
	2014	2013
Средства в банках		
АО «Альянс Банк»	1.058.281	8.781.000
АО «Астана Финанс»	-	50.363
АО «БТА Банк»	-	4.684
	1.058.281	8.836.047

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)**30. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

Ключевой руководящий персонал включает членов Правления, директоров департаментов Группы и их заместителей, в общей сложности 36 человек по состоянию на 31 декабря 2014 года (в 2013 году: 34). В 2014 и 2013 годах общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в 839.438 тысяч тенге и 503.756 тысяч тенге, соответственно, состояла из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, и была включена в состав общих и административных расходов в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

31. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Изменения в Договоре Концессии**

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

В соответствии с Соглашением о расторжении Договора Концессии от 5 декабря 2014 года стороны освобождают друг друга от всех обязательств по Договору Концессии. Одновременно был заключен трехсторонний Договор доверительного управления имуществом между Комитетом государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики, «Самрук-Казына» и «ИЦА». В соответствии с Соглашением о расторжении Группа сторпировала ранее начисленный резерв в сумме 1.956.806 тысяч тенге.

Вопросы охраны окружающей среды

Группа должна соблюдать различные законы и положения по охране окружающей среды. Руководство считает, что Группа выполняет требования законодательства, касающиеся вопросов охраны окружающей среды

Налогообложение

Казахстанское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими органами. Недавние события, произошедшие в Казахстане, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчётов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учёта, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествующие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Налоговые проверки

23 февраля 2014 года Группа получила Решение по результатам рассмотрения жалобы на уведомление о результатах налоговой проверки от Налогового комитета Министерства финансов РК об обоснованности применения ИЦА сниженной ставки для начисления КПП с нерезидентов за 2007-2009 годы, учитывая, что «Intergas Finance BV» является окончательным получателем дохода в виде вознаграждения.

По состоянию на 31 декабря 2014 года Налоговым Комитетом Министерства Финансов РК жалоба рассмотрена, ранее выставленное Уведомление о результатах налоговой проверки отменено и аннулированы суммы доначислений.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**31. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Налоговые проверки (продолжение)**

В 2011-2012 годах Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан осуществил комплексную налоговую проверку «ИЦА», которая покрывала периоды с 2006 по 2009 год. 27 декабря 2012 года получила уведомление («Уведомление») о результатах налоговой проверки, на основании которого Группе за 2007-2009 годы были дополнительно начислен корпоративный подоходный налог с нерезидентов в сумме 960,890 тысяч тенге и, соответствующая пеня и связанные с ним штрафы в размере 777,175 тысяч тенге и 480,445 тысяч тенге, соответственно. Налоговые органы оспорили применение пониженной ставки в 10% по налогу с нерезидентов, применяемой согласно Конвенции об избежании двойного налогообложения между Казахстаном и Нидерландами, вместо внутренней ставки в 15% в отношении выплат процентов от Группы в пользу «Интергаз Файнанс Б.В.» по кредитным соглашениям от 4 ноября 2004 года и от 14 мая 2007 года («Кредитные соглашения») (Примечание 14). Конвенция об избежании двойного налогообложения позволяет применение пониженной ставки налога в 10%, при условии, что «Интергаз Файнанс Б.В.» является налоговым резидентом Нидерландов и фактическим владельцем процентного дохода.

Ранее руководство указывало, что не существует вероятных налоговых обязательств, которые могут оказать существенное негативное влияние на консолидированный отчет о финансовом положении, консолидированный отчет о совокупном доходе или консолидированный отчет о движении денежных средств Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года. Группа не начисляла какие-либо связанные с ним дополнительные расходы по налогам. 11 февраля 2013 года Группа подала жалобу в Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан на Уведомление, полученное по результатам проверки, и попросила отозвать его. 18 апреля 2013 года Группа получила извещение о приостановлении срока рассмотрения жалобы от Налогового комитета РК в связи с направлением запроса в компетентные органы иностранных государств до момента получения ответа. 23 февраля 2014 года Группа получила ответ на жалобу № НК-14ЮЛ-А-18-7-НК-1611, которым результат налоговой проверки в части начисления корпоративного подоходного налога у источника выплаты с «Интергаз Файнанс Б.В.» был отменен.

В настоящее время с 19 ноября 2014 года проводится комплексная налоговая проверка за периоды с 2010 по 2013 годы.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2014 года соответствующие положения законодательства были интерпретированы корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Группа в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

Контроль по трансфертному ценообразованию

Контроль по трансфертному ценообразованию в Казахстане имеет очень широкий спектр и применяется ко многим операциям, которые напрямую или косвенно связаны с международными сделками, независимо от того, являются ли стороны сделок связанными или нет. Закон о трансфертном ценообразовании требует, чтобы все налоги, применимые к операциям были рассчитаны на основании рыночных цен, определенных по принципу «вытянутой руки».

Новый закон о трансфертном ценообразовании в Казахстане вступил в силу с 1 января 2009 года. Данный закон не является четко выраженным и некоторые из его положений имеют малый опыт применения. Более того, закон не предоставляет детальных инструкций, которые находятся на стадии разработки. В результате, применение закона о трансфертном ценообразовании к различным видам операций не является четко выраженным.

Из-за неопределенностей, связанных с Казахстанским законом о трансфертном ценообразовании, существует риск того, что позиция налоговых органов может отличаться от позиции Группы, что может привести к дополнительным суммам налогов, штрафов и пеня по состоянию на 31 декабря 2014 года. Руководство считает, что на 31 декабря 2014 года его толкование применимого законодательства по трансфертному ценообразованию является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по трансфертному ценообразованию будет подтверждена.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**31. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Судебные процессы и иски**

В ходе осуществления обычной деятельности является объектом различных судебных процессов и исков. Руководство считает, что конечное обязательство, если такое будет иметь место, связанное с такими процессами или исками, не окажет значительного отрицательного влияния ни на консолидированное финансовое положение, ни на финансовые результаты деятельности Группы в будущем.

Прочие гарантии

В июне 2008 года Группа выдала гарантию в пользу АО «Народный Банк Казахстан» как обеспечение по займу, предоставленному данным банком ТОО «Сервис Центр КазТурбоРемонт». Данная гарантия покрывает только часть займа на сумму 10.000.000 долларов США от общей суммы займа, составляющего 33.000.000 долларов США и сроком погашения в июне 2014 года. Срок действия гарантии истекает 10 января 2015 года. Заемщиком проводятся переговоры с банком о продлении срока действия кредитной линии до конца 2015 года и, следовательно, продление срока действия гарантии. На 31 декабря 2014 года руководство Группы считает, что ТОО «Сервис Центр КазТурбоРемонт» полностью выполняет все требования по займу, соответственно нет никакого риска, что Группе придется осуществлять выплаты.

Обязательства по возмещению расходов «ПетроЧайна»

В рамках Соглашения о займе газа Группа имеет договорные обязательства перед «ПетроЧайна» по возмещению подтвержденных затрат и потерь, понесенных «ПетроЧайна» в связи с осуществлением заимствования газа и процесса его возврата. В течение 2014 года «ПетроЧайна» потребовала возмещение затрат по 2, 3 и 4-м траншам займа газа в общем размере 164.226 тысяч долларов США (эквивалентно 29.946.588 тысячам тенге). Группа проанализировала затраты, требуемые к возмещению «ПетроЧайна», и признала оценочное обязательство на сумму 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 13.328.668 тысячам тенге) по состоянию на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2013 года: 21.267.496 тысяч тенге) (Примечание 17). Расхождения в суммах, подлежащих к возмещению возникло по следующим видам затрат: технологические потери при транспортировке газа по территории Узбекистана, расходы по оплате налогов и таможенных сборов, штрафы за некачественный газ из Узбекистана, убыток за разницу в ценах газа разных периодов. В настоящее время руководство Группы ведет переговоры с «ПетроЧайна» по согласованию сумм, подлежащих к возмещению.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2014 года Группа начислила оценочное обязательство на основании обоснованных оценок руководства и вероятность сохранения положения, в котором находится Группа, является высокой.

Вопросы страхования

Отрасль страхования в Республике Казахстан находится в состоянии развития, многие виды страхования, распространенные в других странах, в целом пока недоступны в Республике Казахстан, не имеет полного страхового покрытия в отношении производственных сооружений, убытков от остановки производственного процесса, а также ответственности перед третьими лицами в связи с ущербом, нанесенном имуществу или окружающей среде в результате аварий, произошедших на объектах Группы или в ходе ее деятельности. До тех пор пока не получит адекватное страховое покрытие, будет существовать риск убытков от разрушения и потери некоторых активов, что может оказать существенное отрицательное влияние на консолидированные финансовые результаты деятельности Группы и ее консолидированное финансовое положение.

Обязательства по приобретению услуг

25 декабря 2012 года Группа заключила договор о закупках комплексных работ по проектированию и строительству Дворца единоборств в г. Астана. Общая стоимость составляет 5.818.445 тысяч тенге с учетом НДС. По состоянию на 31 декабря 2014 года подрядная организация выполнила работ согласно договору на общую сумму 1.159.541 тысяча тенге с учетом НДС. Группа имеет остаток выданного аванса по состоянию на 31 декабря 2014 года в размере 1.388.562 тысячи тенге (2013: 1.904.359 тысяч тенге) (Примечание 6). Оставшаяся часть работ по договору в размере 4.658.904 тысячи тенге подлежит погашению по мере завершения работ по строительству за минусом пропорционально удержанной суммы аванса. Ввод в эксплуатацию Дворца единоборств ожидается в 2015 - 2016 годах.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**31. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по Контракту на разведку и добычу углеводородов**

Как указано в Статье 16 Контракта на недропользование, ТОО «Амангельды Газ», дочерняя организация Группы, обязано осуществлять определенные выплаты либо ежегодно, либо по мере достижения определенных этапов в течение периодов разведки, добычи и разработки. Такие выплаты включают в себя бонус коммерческого обнаружения, роялти и определенные налоги, установленные в Контракте на разведку и добычу углеводородов. Размер бонуса коммерческого обнаружения составляет 0,05% от коммерчески рентабельных запасов обнаружения углеводородов.

В соответствии с минимальной рабочей программой по Контракту на недропользование в течение 2014-2015 годов «АГ» требуется инвестировать 8,4 млрд. тенге в доразведку углеводородов. В соответствии с письмом от Министерства нефти и газа №07-04/10579 от 10 декабря 2013 года период разведки был продлен до 12 декабря 2015 года.

По месторождению «Жаркум» дополнением № 8 от 22 октября 2014 года к Контракту на недропользование, была утверждена Рабочая программа на разработку месторождения Жаркум на 2014-2017 годы на сумму 2,8 млрд. тенге.

В соответствии с условиями Контракта на недропользование для «АГ» установлено долгосрочное обязательство перед Правительством в размере 32.651.840 долларов США, связанную со стоимостью приобретения геологических и геофизических данных и затратами на буровые работы, понесенные государством.

Платеж в размере 11.412.450 долларов США должен осуществляться ежеквартально в течение 10 лет от начала добычи, при условии, что запасы доказаны и коммерческая добыча началась. Добыча по месторождению «АГ» началась в 2003 году, по месторождению Жаркум в 2014 году. Группа признала обязательства в отношении оплаты исторических затрат по газовому месторождению «АГ». Балансовая стоимость обязательств определяется дисконтированием ожидаемых будущих денежных потоков по номинальной ставке до налога обложения в размере 7%.

График погашения оставшейся части исторических затрат в сумме 21.239.390 долларов США будет дополнительно обсужден с Правительством после подтверждения коммерческого обнаружения газа на месторождениях «Северный Учарал», «Учарал-Кемпиртобе», и блокам XXXIV-49,50,51; XXXV-50, «Жаркум», «Анабай», «Айрақты» и «Кумырлы».

Обязательства КТГ по поставке газа

На 31 декабря 2013 года у Группы имелись обязательства по реализации газа на сумму 202.911.522 тысячи тенге (на 31 декабря 2013 года: 115.898.438 тысяч тенге). Сумма договорных обязательств по приобретению газа составила 153.947.279 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года: 81.136.802 тысячи тенге).

В соответствии с контрактами на продажу с «Gazprom Schweiz AG» в случае непоставки месячного контрактного количества природного газа по вине Группы, Группа обязана выплатить штраф в размере 0,01 % от стоимости ненаоставленного объема природного газа. На 31 декабря 2014 года руководство Группы считает, что не существует каких-либо обязательств перед «Gazprom Schweiz AG» в отношении данного положения контрактов.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**31. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства КТГ-Аймак**

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

32. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**Цели и политика управления финансовыми рисками**

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

Группа подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

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

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться вследствие изменений рыночных цен. Рыночные цены включают в себя два типа риска: риск изменения процентной ставки и валютный риск. Финансовые инструменты, подверженные рыночному риску включают в себя займы и депозиты.

Анализ чувствительности в разделах ниже относится к позициям на 31 декабря 2014 и 2013 годов.

Анализ чувствительности был подготовлен на основе предположения, что сумма чистой задолженности, отношение фиксированных процентных ставок к плавающим процентным ставкам по задолженности, а также доля финансовых инструментов в иностранной валюте являются постоянными величинами.

Риск, связанный с процентными ставками

Риск изменения процентной ставки – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений рыночных процентных ставок. Риск изменения рыночных процентных ставок относится, прежде всего, к долговым обязательствам Группы с плавающей процентной ставкой.

Политика Группы предусматривает управление риском изменения процентной ставки посредством использования комбинации фиксированных и переменных процентных ставок по займам.

В следующей таблице представлена чувствительность (убытка) / прибыль Группы до налогообложения (через влияние на плавающую процентную ставку по займам), к возможным изменениям в процентных ставках, при этом все другие параметры приняты величинами постоянными. Влияние на капитал Группы отсутствует.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Вознаграждения работникам (продолжение)

Наиболее существенные предположения, использованные в учёте обязательств, – это ставка дисконта и предположения смертности. Ставка дисконта используется для определения чистой приведенной стоимости будущих обязательств, и каждый год отмена дисконта по таким обязательствам отражается в консолидированном отчёте о совокупном доходе как финансовые затраты. Предположение о смертности используется для прогнозирования будущего потока выплат вознаграждений, который затем дисконтируется для получения чистой приведенной стоимости обязательств.

Начисление ожидаемых расходов по этим вознаграждениям осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами. Такие обязательства оцениваются на ежегодной основе независимыми квалифицированными актуариями.

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 налоговым органам. Для расчёта данной суммы использовались налоговые ставки и налоговое законодательство, которые действовали или являлись фактически узаконенными на отчётную дату в странах, в которых Группа осуществляет операционную деятельность и генерирует налогооблагаемый доход.

Текущий подоходный налог, относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признается в составе капитала, а не в консолидированном отчёте о совокупном доходе. Руководство Группы 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 налог

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

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

- Обязательства по отсроченному налогу возникает в результате первоначального признания гудвила, актива или обязательства, в ходе сделки, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток; и
- В отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании и доли участия в совместных предприятиях, кроме случаев, когда время сторнирования временных разниц поддается контролю, и существует вероятность того, что временные разницы не будут сторнированы в обозримом будущем.

Активы по отсроченному налогу признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- активы по отсроченному налогу, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, которое возникло не вследствие объединения бизнеса, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток; и

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Отсроченный налог (продолжение)

- 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 снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть активов по отсроченному налогу, оценивается как маловероятное. Непризнанные активы по 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 налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в том отчётном году, в котором актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчётную дату были приняты или фактически приняты.

Отсроченный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признается в составе прибыли или убытка. 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 налоговых активов и обязательств, и отсроченные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой Группы и налоговому органу.

Прочие налоги

Группа выплачивает социальный налог в бюджет Республики Казахстан в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан по единой ставке в 11% от заработной платы.

Группа также удерживает до 10% от заработной платы своих сотрудников, но не более 149,745 тенге в 2014 году (в 2013 году: 139,950 тенге) в качестве отчислений в их пенсионные фонды. Согласно законодательству, пенсионные отчисления являются обязательством сотрудников. В соответствии с законодательством, сотрудники ответственны за свои пенсионные пособия, и у Группы есть обязательства выплатить вознаграждения своим сотрудникам при их выходе на пенсию.

Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговые органы позволяют производить погашение 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 подлежит уплате в налоговые органы после взимания дебиторской задолженности с покупателей. НДС по приобретениям, расчёт по которым был осуществлён на отчётную дату, вычитается из суммы к уплате.

Если сформирован резерв под обесценение дебиторской задолженности, убыток от обесценения учитывается на всю сумму задолженности, включая НДС. Соответствующее обязательство по НДС отражается в отчётности до списания дебиторской задолженности в налоговых целях.

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 счёту НДС к возмещению подлежит зачёту с суммой по счёту НДС к уплате.

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

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Условные активы и обязательства

Условные активы не признаются в консолидированной финансовой отчётности. Когда реализация дохода фактически возможна, тогда соответствующий актив не является условным активом и его признание является уместным.

Условные обязательства не признаются в консолидированной финансовой отчётности. Они раскрываются, если только возможность оттока ресурсов, сопряженных с получением экономических выгод, не является маловероятной.

Последующие события

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

Раскрытие информации о связанных сторонах

Связанные стороны включают в себя ключевой руководящий персонал Группы, организации, в которых существенная доля права голоса принадлежит, прямо или косвенно, ключевому руководящему персоналу Группы, организациям группы «КазМунайГаз», а также предприятиям, контролируемым «Самрук-Казына» и Правительством Республики Казахстан.

Операции под общим контролем с участием немонетарных активов

Группа признает операции под общим контролем с участием немонетарных активов по справедливой стоимости, за исключением сделок по объединению бизнеса, независимо от суммы указанной в договоре, при этом разница между этой суммой и справедливой стоимостью признается в капитале.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

За 3 года, закончившихся 31 декабря 2014 и 2013 годов, движение основных средств представлено следующим образом:

	Земля	Газовые активы	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость:									
31 декабря 2012 года	1,464,940	23,316,571	34,322,829	234,394,878	119,257,388	17,292,645	6,817,038	50,302,966	487,169,255
Поступления	14,087	3,804,499	462,287	2,712,953	2,259,607	4,529,836	674,618	81,150,854	95,608,751
Переводы в нематериальные активы	2,650	-	11,310,599	5,195,005	49,655,009	214,563	524,880	(66,902,706)	(39,162)
Выбытия	(7,798)	-	(3,105,238)	(295,181)	(178,332)	(38,106)	(291,157)	(2,326,170)	(6,241,962)
31 декабря 2013 года	1,473,889	27,121,070	42,990,477	242,007,655	170,993,672	21,998,938	7,725,378	62,185,782	576,496,862
Поступления	2,083	3,185,794	23,798,567	192,623,157	49,308,886	358,128	376,309	47,156,159	316,811,083
Переводы из ТМЗ	-	(563)	-	-	-	-	-	5,889,856	5,889,856
Перевод в нематериальные активы	-	63,221	5,127,760	48,273,444	22,174,482	446,338	209,473	(497,593)	(497,593)
Переводы	-	-	(14,606,625)	(57,148,306)	(66,245,609)	(353,854)	(279,421)	(76,294,718)	(276,183)
Выбытия	(16,846)	-	-	-	-	-	-	(276,183)	(138,926,643)
31 декабря 2014 года	1,459,327	30,369,522	57,310,179	425,755,950	176,231,431	22,449,550	8,031,740	38,165,203	759,772,902
Накопленный износ и обесценение:									
31 декабря 2012 года	-	(4,992,297)	(6,881,000)	(44,216,708)	(44,441,531)	(9,872,386)	(3,114,788)	(294,653)	(113,813,363)
Отчисления	-	(456,727)	(1,832,429)	(9,191,367)	(9,517,974)	(1,337,150)	(629,023)	-	(22,964,670)
Выбытия	-	-	1,286,136	242,944	163,484	14,782	255,006	-	1,962,351
Переводы	-	-	(447,184)	624,511	(182,807)	8,800	(3,320)	-	-
Обесценение	-	-	(297,503)	-	-	-	-	(641,872)	(939,375)
31 декабря 2013 года	-	(5,449,024)	(8,171,981)	(52,540,620)	(53,976,828)	(11,185,954)	(3,492,125)	(936,525)	(135,755,057)
Отчисления	-	(1,167,921)	(2,225,667)	(12,394,014)	(11,652,901)	(1,563,902)	(772,524)	-	(29,676,929)
Выбытия	-	-	4,168,407	17,838,625	30,824,819	295,075	212,231	-	53,339,157
Переводы	-	(43,891)	(19,131)	-	(2,070)	6,851	58,241	-	-
Обесценение	-	-	-	-	-	-	-	(794,395)	(794,395)
31 декабря 2014 года	-	(6,660,836)	(6,248,372)	(46,996,009)	(34,808,980)	(12,447,930)	(3,994,177)	(1,730,920)	(112,887,224)
Остаточная стоимость:									
31 декабря 2013 года	1,473,889	21,672,046	34,818,496	189,467,035	117,014,844	10,812,984	4,233,254	61,249,257	440,741,805
31 декабря 2014 года	1,459,327	23,708,686	51,061,807	378,759,941	141,422,451	10,001,620	4,037,563	36,434,283	646,885,678

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2014 года незавершенное капитальное строительство включает в себя трубы и прочее оборудование, предназначенные для строительства и капитального ремонта газопроводов на сумму 6.046.221 тысяча тенге.

В течение 2014 года поступления в незавершенное строительство на общую сумму 47.158.159 тысяч тенге в основном представляют собой затраты, относящиеся к строительству и модернизации подводных газопроводов в Южно-Казахстанской, Жамбылской и Атырауской областях на общую сумму 12.927.511 тысяч тенге; а также капитальный ремонт магистральных газопроводов на сумму 3.465.334 тысячи тенге; замена резервных электростанций на сумму 2.279.296 тысяч тенге; капитальный ремонт компрессорных станций на сумму 1.019.404 тысячи тенге, и прочее капитальное строительство и улучшение.

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, были введены в эксплуатацию объекты на общую сумму 76.294.718 тысяч тенге. Значительную часть этой суммы составляет строительство газопроводов на общую сумму 12.291.216 тысяч тенге; строительство газопровода-перемычки МГ «Союз» и МГ «Лупинг САЦ-4» на общую сумму 9.529.349 тысяч тенге; капитальный ремонт магистральных газопроводов на сумму 8.103.571 тысяча тенге; строительство и подключение реверсного газопровода-перемычки в УМГ на сумму 3.622.439 тысяч тенге; капитальный ремонт компрессорных станций на сумму 3.408.608 тысяч тенге.

В течение 2014 года Группа безвозмездно получила от местных органов власти и своих потребителей основные средства на сумму 370.138 тысяч тенге (в 2013 году: 1.845.446 тысяч тенге).

В 2014 году «КазМунайГаз» передала Группе газопроводы высокого, среднего и низкого давления на общую сумму 17.189.465 тысяч тенге, из них - находящиеся в Западно-Казахстанской области на сумму 7.735.383 тысячи тенге, в Жамбылской области на сумму 2.605.311 тысяч тенге, в Актюбинской области на сумму 1.455.453 тысячи тенге, и в Костанайской области на сумму 5.393.318 тысяч тенге (*Примечание 13*).

28 ноября 2014 года Группа и «КазМунайГаз» заключили договор доверительного управления газопроводами, находящимися в Костанайской области, на сумму 1.335.937 тысяч тенге (*Примечание 13*).

В течение 2014 года Группа расторгла Договор Концессии и передала Правительству все основные средства, связанные с капитальным ремонтом и улучшением на сумму 83.176.682 тысячи тенге (*Примечание 13*).

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, в качестве дополнительно оплаченного капитала Группа получила основные средства в виде активов газотранспортной системы на общую сумму 207.115.481 тысяча тенге, которая также включает выбывший капитальный ремонт и улучшения (*Примечание 13*).

По состоянию на 31 декабря 2014 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом, но находящихся в эксплуатации, составила 17.269.075 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: 23.828.373 тысячи тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года Группа имела доли участия в следующих совместных предприятиях, которые учитываются в консолидированной финансовой отчётности по методу долевого участия:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля, %	
			31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
ТОО «Азиатский Газопровод» («АГП»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай	50%	50%
«КазТрансГаз АГ» («КТГ АГ»)	Швейцария	Разработка и строительство предприятий по выработке электроэнергии; производство, распределение и продажа электроэнергии и углеводородного сырья	50%	50%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» («ГБШ»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	50%	50%
ТОО «АвтоГаз» («АГ»)	Казахстан	Организация, эксплуатация, строительство и обслуживание автогазонаполнительных компрессорных станций	50%	50%
СП «КырКазГаз» («ККГ»)	Кыргызстан	Обслуживание магистрального газопровода Бухара – Ташкент – Бишкек – Алматы	–	50%

Обобщённая финансовая информация об инвестициях в существенных совместных предприятиях приведена ниже:

АГП

В следующей таблице приведена обобщённая финансовая информация инвестиций Группы в АГП:

В тысячах тенге	2014	2013
Отчёт о финансовом положении совместного предприятия		
Текущие активы	309.420.744	154.205.062
Долгосрочные активы	1.499.250.376	1.380.474.982
Текущие обязательства	(184.776.698)	(66.202.396)
Долгосрочные обязательства	(1.656.541.408)	(1.422.643.894)
Капитал	(32.646.986)	45.833.754
Пропорциональная доля владения Группы	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиции	–	22.916.877
Доходы и чистый (убыток) совместного предприятия		
Чистый (убыток) / прибыль за год	(81.151.596)	43.486.426
Доля Группы в чистом (убытке) / прибыли за отчётный год	(23.308.569)	21.743.213
Прочий совокупный доход за год	783.383	297.193
Доля Группы в прочем совокупном доходе за отчётный год	391.692	148.597

15 февраля 2008 года, в соответствии с соглашением между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай, было создано совместное предприятие АГП, с 50% участием Группы и 50% участием «Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited». На 31 декабря 2014 и 2013 годов, уставный капитал АГП составил 1.200.000 тысяч тенге, из них сумма в 600.000 тысяч тенге была уплачена Группой.

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, доля Группы в чистом убытке АГП составила 40.575.798 тысяч тенге, соответственно, непризнанная доля убытков совместного предприятия составила 17.267.229 тысяч тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

ГБШ

В следующей таблице приведена обобщенная финансовая информация инвестиций Группы в ГБШ:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Отчёт о финансовом положении совместного предприятия		
Текущие активы	31.178.242	11.624.960
Долгосрочные активы	330.271.964	297.419.368
Текущие обязательства	(46.215.736)	(28.624.358)
Долгосрочные обязательства	(200.148.532)	(139.882.214)
Капитал	115.085.938	140.537.756
Пропорциональная доля владения Группы	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиции	57.542.969	70.268.878
Доходы и чистый убыток совместного предприятия		
Чистый убыток за год	(27.721.852)	(3.380.863)
Доля Группы в чистом убытке за отчётный год	(13.860.926)	(1.690.432)
Прочий совокупный доход за год	-	-
Доля Группы в прочем совокупном доходе за отчётный год	-	-

18 января 2011 года, в соответствии с соглашением между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай, было создано совместное предприятие ГБШ, с 50% участием Группы и 50% участием «Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited». На 31 декабря 2014 и 2013 годов, уставный капитал ГБШ составил 145.430.000 тысяч тенге, из них сумма в 72.715.000 тысяч тенге была уплачена Группой.

В 2014 году Компания предоставила беспроцентный заем ГБШ в сумме 26.000.271 тысяча тенге, справедливая стоимость которого составила 23.730.237 тысяч тенге. Группа признала дополнительную инвестицию в ГБШ, равную дисконту по предоставленной финансовой помощи в сумме 2.270.034 тысяч тенге (2013: ноль тенге).

АГ

В следующей таблице приведена обобщенная финансовая информация инвестиций Группы в АГ:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Отчёт о финансовом положении совместного предприятия		
Текущие активы	339.444	350.276
Долгосрочные активы	1.817.538	1.503.434
Текущие обязательства	(479.948)	(154.458)
Долгосрочные обязательства	-	-
Капитал	1.677.034	1.699.252
Пропорциональная доля владения Группы	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиции	838.517	849.626
Доходы и чистый убыток совместного предприятия		
Чистый убыток за год	(22.218)	(130.336)
Доля Группы в чистом убытке за отчётный год	(11.109)	(65.168)
Прочий совокупный доход за год	-	-
Доля Группы в прочем совокупном доходе за отчётный год	-	-

30 апреля 2011 года Группа реализовала 50% долю участия в ТОО «АвтоГаз» в пользу Колон Корпорэйшен. В 2013 году Группа увеличила свои инвестиции в ТОО «АвтоГаз» путем увеличения уставного капитала денежными средствами на сумму 34.200 тысяч тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Авансы, выданные за долгосрочные активы		
Авансы, выданные третьим сторонам	18.986.201	15.205.244
Минус: резерв по сомнительным долгам	(221.055)	-
	18.765.146	15.205.244
Авансы, выданные за текущие активы и услуги		
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 30)	3.219.635	2.998.091
Авансы, выданные третьим сторонам	841.244	429.911
Минус: резерв по сомнительным долгам	-	(19)
	4.060.879	3.427.983

По состоянию на 31 декабря 2014 года авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства, преимущественно включали аванс в сумме 7.563.750 тысяч тенге, выданный под выполнение работ по строительству автоматизированных газораспределительных станций, строительно-монтажных работ, капитального ремонта и реконструкции газопроводов в Кызылординской области (на 31 декабря 2013 года: ноль тенге); 6.981.594 тысячи тенге, выданный ТОО «Электрохимзащита» за реконструкцию энергетического комплекса газотранспортной системы (на 31 декабря 2013 года: 11.172.550 тысяч тенге); 904.525 тысяч тенге, выданный ТОО «Электро-ХСБМ» на капитальный ремонт трубопроводов (на 31 декабря 2013 года: 1.035.220 тысяч тенге); 1.560.118 тысяч тенге, выданный ТОО «ДС-ТАС» на строительство установки осушки газа на ЦХГ «Бозой» (на 31 декабря 2013 года: ноль тенге); 1.388.562 тысячи тенге, выданный в 2013 ТОО «СК Строй-Контракт», за работы по проектированию и строительству Дворца единоборств в г. Астана (на 31 декабря 2013 года: 1.639.650 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2014 года авансы, выданные связанным сторонам за текущие активы и услуги, преимущественно включали аванс в сумме 3.170.142 тысячи тенге, выданный Группой в пользу ТОО «Тенгизшевройл» за поставку природного газа в 2015 году (на 31 декабря 2013 года: ноль тенге).

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Запасы газа	13.812.363	13.987.886
Материалы и запасы	11.148.789	8.944.078
	24.961.152	22.931.964
Минус: резерв на устаревшие и неликвидные товарно-материальные запасы	(273.165)	(233.323)
	24.687.987	22.698.641

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

8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	48.863.813	43.020.134
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 30)	17.328.071	6.084.116
Прочая дебиторская задолженность	915.466	1.354.490
	67.107.350	50.458.740
Минус: резерв по сомнительным долгам	(4.073.370)	(2.871.059)
	63.033.980	47.587.681

По состоянию на 31 декабря 2014 года 42% дебиторской задолженности составляла задолженность компаний группы «Газпром» за транзит газа и экспорт газа (на 31 декабря 2013 года: 57%).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Изменения в резерве по сомнительным долгам представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценившиеся на индивидуальной основе
На 31 декабря 2012 года	2.904.010
Отчисления за год	615.266
Использовано	(279.205)
Восстановлено	(369.012)
На 31 декабря 2013 года	2.871.059
Отчисления за год	1.330.680
Использовано	(571.336)
Пересчет валюты отчетности	444.290
Восстановлено	(1.323)
На 31 декабря 2014 года	4.073.370

На 31 декабря анализ торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам погашения представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Не просроченные и не обесценившиеся	Просроченные, но не обесценившиеся				
			<30 дней	30-60 дней	60-90 дней	90-120 дней	>120 дней
2014	63.033.980	34.790.091	11.692.888	4.118.381	681.194	383.741	11.367.685
2013	47.587.681	37.459.559	8.331.622	977.745	467.868	123.959	226.928

9. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Текущая часть НДС к возмещению	14.504.686	12.514.259
Налог на имущество	109.806	195.326
Прочие налоги к возмещению	421.098	1.235.221
	15.035.590	13.944.806

10. БЕСПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ СВЯЗАННЫМ СТОРОНАМ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов беспроцентные займы связанным сторонам включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Беспроцентные займы связанным сторонам (Примечание 30)	26.206.131	57.101
Минус: дисконт	(778.728)	-
	25.427.403	57.101

14 марта и 18 декабря 2014 года Группа предоставила беспроцентный заем ГБИИ двумя траншами в сумме 15.800.000 тысяч тенге и 10.200.271 тысяча тенге, соответственно, для погашения текущей задолженности перед поставщиками услуг и материалов, необходимых для строительства второго этапа проекта «Строительство магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент». По состоянию на 31 декабря 2014 года вся сумма дисконта относится к беспроцентному займу ГБИИ.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

11. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Банковские вклады в долларах США, сроком погашения свыше одного года	31.007.488	–
Банковские вклады в тенге, сроком погашения свыше одного года	6.718.910	8.388.657
	37.726.398	8.388.657
Минус: денежные средства, ограниченные в использовании	(4.178.146)	(2.557.997)
Долгосрочные банковские вклады	33.548.252	5.830.660
Банковские вклады в тенге, сроком погашения свыше трёх месяцев, но менее одного года	15.849.777	8.179.957
Банковские вклады в долларах США, сроком погашения свыше трёх месяцев, но менее одного года	7.640.521	3.301.198
Краткосрочные банковские вклады	23.490.298	11.481.155

По состоянию на 31 декабря 2014 года вклады размещены в банках под процентную ставку в 3,5-9,5% годовых в тенге (на 31 декабря 2013 года: 2-7,1% в год) и 4,5-9% в год в иностранной валюте (на 31 декабря 2013 года: 2,5-5,2% в год) на различные сроки от трех месяцев до двух лет.

На 31 декабря 2014 года у Группы имелись депозитные счета, ограниченные в использовании в АО «Народный Банк Казахстана» в размере 3.988.482 тысячи тенге. Данные депозитные счета были открыты в качестве обеспечения по займам сотрудников Группы (на 31 декабря 2013 года: 2.201.089 тысяч тенге).

12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Счета в банках в тенге	3.455.902	3.441.641
Счета в банках в иностранной валюте	1.139.208	3.111.987
Деньги в пути	24.165	287.498
Наличность в кассе	12.497	14.983
Вклады в тенге	–	3.600.000
Вклады в иностранной валюте	–	76.805
	4.631.772	10.532.914

Краткосрочные вклады вносятся на различные сроки, от одного дня до трех месяцев, в зависимости от срочных потребностей Группы в денежных средствах, и вознаграждение по ним начисляется по средневзвешенной процентной ставке в размере от 0,19% до 2% на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2013 году: от 0,19% до 2%).

13. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций)

	Номинальной стоимостью в 100 тенге	Номинальной стоимостью в 138 тенге	Номинальной стоимостью в 2.500 тенге	Номинальной стоимостью в 10.000 тенге	Итого уставный капитал, в тысячах тенге
На 31 декабря 2013 года	312.167.670	1	30.976.655	3.535.325	144.011.655
На 31 декабря 2014 года	312.167.670	1	30.976.655	5.438.147	163.039.875

Простые акции дают их владельцам право голосовать по всем вопросам в пределах компетенции Общего собрания акционеров. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению Акционера. В 2014 и 2013 годах Группа не производила выплату дивидендов.

18 апреля 2013 в соответствии с решением Правления Группы от года, в рамках программы Акимата г. Астана, Группа оказала спонсорскую помощь в размере 50.000 тысяч тенге Корпоративному Фонду «Нурлы Астана». Данные расходы были признаны как распределения Акционеру, поскольку операция была выполнена в соответствии с поручением в письме Председателя Правления «КазМунайГаз».

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

13. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

В течение 2014 года, Группа выпустила 1,902,822 простые акции по номинальной стоимости 10,000 тенге каждая. Акции были выкуплены единственным Акционером Группы и оплачены основными средствами со справедливой стоимостью 17,189,465 тысяч тенге, разница между суммой выпущенных простых акций и справедливой стоимостью полученных основных средств была признана в качестве прочих операций с Акционером в сумме 1,838,755 тысяч тенге (Примечание 4).

В течение 2013 года Группа выпустила 409,422 простые акции по номинальной стоимости 10,000 тенге каждая. Акции были выкуплены единственным Акционером Группы и оплачены акциями АО «Аркагаз».

Дополнительный оплаченный капитал

В 2012 году Группа обменяла неконтрольную долю участия в АО «Самрук-Энерго» с нулевой балансовой стоимостью на газотранспортные активы справедливой стоимостью на сумму 4,688,102 тысячи тенге. В течение 2013 года Группа получила оставшуюся часть газотранспортных активов на сумму 583,154 тысяч тенге и признала полученные газотранспортные активы как увеличение дополнительного оплаченного капитала.

12 сентября 2014 года материнская компания предоставила Группе долгосрочное финансирование в сумме 14,881,897 тысяч тенге под 4,1% годовых для улучшения показателей ликвидности (в 2013 году: ноль тенге). Данный заём подлежит уплате до 12 сентября 2024 года. Соответственно, заём был отражен по его справедливой стоимости в размере 7,872,330 тысяч тенге с признанием дисконта на сумму 7,009,567 тысяч тенге в составе дополнительного оплаченного капитала и амортизации дисконта в размере 110,058 тысяч тенге в составе консолидированного отчета о совокупном доходе.

В течение 2014 года Компания признала в составе дополнительно оплаченного капитала сумму в размере 1,335,937 тысяч тенге, связанную с передачей в доверительное управление от единственного Акционера Компании газопроводов высокого, среднего и низкого давления в Костанайской области (Примечание 4).

4 декабря 2014 года было подписано соглашение о расторжении Договора Концессии между Компанией и Комитетом государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан. Согласно условиям Соглашения о расторжении Группа передала все основные средства, связанные с капитальным ремонтом и улучшениями, Правительству на сумму 83,176,682 тысячи тенге (Примечание 4).

Также, 5 декабря 2014 года Группа заключила Договор доверительного управления газопроводов с «Самрук-Казына» и Правительством, в лице Комитета государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан, на общую сумму 207,115,481 тысячи тенге (Примечание 4).

Договор доверительного управления является краткосрочным механизмом, действующим до передачи Группе права собственности на данные газопроводы. Группа является непосредственным пользователем данных активов и, в соответствии с Договором доверительного управления, получила все риски и вознаграждения, связанные с владением данными активами газотранспортной системы. Соответственно, Группа признала данные газопроводы и полученные активы газотранспортной системы и соответствующее увеличение дополнительного оплаченного капитала.

14. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

На 31 декабря 2014 и 2013 годов выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

	Выпуск	Срок погашения	Процент-ная ставка	Доллары США	В тысячах		Доллары США	В тысячах тенге	
					2014	2013		2014	2013
The Bank of New York Mellon	14 мая 2007 года	14 мая 2017 года	6,375%	540,000,000	98,469,000	540,000,000	82,949,400		
Облигации «КТГ Аймак»	29 января 2014	27 декабря 2018	7,5%	-	8,629,170	-	-		
					107,098,170			82,949,400	
Начисленное вознаграждение					1,125,707			675,692	
Неамортизированные расходы по сделке					(306,580)			(421,561)	
Дисконт					(144,483)			-	
Краткосрочная часть					1,125,707			675,692	
Долгосрочная часть					106,647,107			82,527,839	

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

14. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ (продолжение)

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

С целью финансирования инвестиционных проектов, а также рефинансирования полученных займов, в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, в торговой системе Казахстанской Фондовой Биржи были размещены облигации Группы 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, полученная по размещенным облигациям, составила 8.495.502 тысячи тенге.

По состоянию на 31 декабря 2014 года вознаграждение к уплате по выпущенным долговым обязательствам составляет 1.125.707 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года: 675.692 тысячи тенге).

15. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года процентные займы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Процентные займы с плавающей ставкой вознаграждения	76.777.496	4.640.340
Процентные займы с фиксированной ставкой вознаграждения	28.630.793	34.508.018
	105.408.289	39.148.358
Минус: неамортизированные затраты по сделке	(610.118)	(350.589)
Плюс: вознаграждение к уплате	536.912	241.230
	105.335.083	39.038.999
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты	(86.334.449)	(33.048.047)
Суммы к погашению более чем через 12 месяцев	19.000.634	5.990.952

Группа «VTB Bank»

13 марта 2014 года между ВТБ Банк (Австрия) АГ, ВТБ Банк (Германия) АГ и Группой был подписан Договор о предоставлении кредитной линии в размере 250 млн. долл. США, по ставке Либор + Маржа Банка (2,2%), со сроком погашения на 6 (шесть) месяцев и возможной пролонгацией на 6 (шесть) месяцев. Выплата процентов предусмотрена соглашением на ежеквартальной основе. 26 марта 2014 года Группа получила финансирование в общей сумме 250.000 тысяч долларов (эквивалент 45.504.994 тысяч тенге). Группа продлила изначальный срок погашения до 26 марта 2015 года. В соответствии с соглашением об организации займа Группа дважды уплатила 1,35% от суммы займа в качестве комиссии за его организацию, первая оплата была произведена при первоначальном получении займа, а вторая в момент его пролонгации на 6 (шесть) месяцев. В течение 2014 года Группа погасила ежемесячно начисленные проценты в размере 822,987 тысяч тенге (в 2013 году: ноль тенге). По состоянию на 31 декабря 2014 года, у Группы нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данному займу.

Также, 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 Группе 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 Группе 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 тысяч тенге и начисленные проценты в сумме 39.207 тысяч тенге (в 2013 году: 64.818 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**15. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****«Citibank, N.A.Nassau» и «Ситибанк Казахстан»**

В 2014 году, в соответствии с Генеральным соглашением о краткосрочных кредитах на пополнение оборотного капитала лимитом до 200.000 тысяч долларов США со ставкой 3-х месячный ЛИБОР + 2% и максимальным сроком займа до 12 месяцев, АО «Ситибанк Казахстан» и «Citibank,N.A.Nassau» предоставили Группе дополнительное финансирование несколькими траншами в общей сумме 215.000 тысяч долларов США (эквивалент 39.079.250 тысяч тенге). В течение 2014 года Группа погасила основной долг в размере 104.500 тысяч долларов США (эквивалент 19.053.475 тысячи тенге) и ежемесячно начисленные проценты в размере 88.105 тысяч тенге. По состоянию на 31 декабря 2014 года, у Группы нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данному займу.

27 декабря 2013 года АО «Ситибанк Казахстан» предоставил Группе краткосрочное финансирование в сумме 30.000 тысяч долларов США (эквивалент 4.608.300 тысяч тенге) для пополнения оборотных средств. Заем был полностью погашен 31 марта 2014 года.

Также, 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 Группе дополнительное финансирование в общей сумме 41.740 тысяч долларов США. Также, в соответствии с изменением к общему соглашению о кредитной линии от 22 сентября 2004 года, АО «Ситибанк Казахстан» предоставил Группе в 2014 году дополнительное финансирование несколькими траншами в общей сумме 586.892 тысячи тенге для пополнения оборотных средств (в 2013 году: 38.703.738 тысяч тенге).

В течение 2014 года, Группа погасила оставшийся основной долг в размере 4.767.371 тысяча тенге и 41.740 тыс. долларов США (2013: 41.943.258 тысяч тенге) и ежемесячно начисленные проценты в размере 108.652 тысячи тенге (в 2013 году: 357.554 тысячи тенге).

«ДБ Royal Bank of Scotland»

10 февраля 2014 года Группа подписала с «ДБ Royal Bank of Scotland» соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии на пополнение оборотного капитала на сумму до 50.000 тысяч долларов США под ЛИБОР + 2,5% сроком до 9 февраля 2015 года. В рамках данной кредитной линии Группа получила дополнительное финансирование двумя траншами в общей сумме 46.110 тысяч долларов США (эквивалент 8.448.987 тысяч тенге). В течение 2014 года Группа погасила основной долг в сумме 30.000 тысяч долларов США (эквивалент 5.462.400 тысяч тенге) и начисленные проценты в размере 11.681 тысяча тенге. По состоянию на 31 декабря 2014 года, у Группы нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данному займу.

«Credit Suisse»

В соответствии с договором займа от 27 февраля 2007 года, Credit Suisse предоставило заём КТГ Тбилиси на сумму, эквивалентную 50.000.000 долларов США. Группа и ИЦА предоставили совместную гарантию в пользу Credit Suisse. В 2009 году КТГ Тбилиси нарушило некоторые положения договора займа и прекратило выплату процентов. В декабре 2009 года Группа получила новый заём от «Credit Suisse» с процентной ставкой ЛИБОР + 7,3% и сроком погашения в феврале 2014 года и подписала суб-консорциальное соглашение. В соответствии с суб-консорциальным соглашением, права и обязательства КТГ Тбилиси по займу от Credit Suisse переданы Группе. В феврале 2014 года Группа полностью погасила данный заем и начисленные проценты в размере 72.582 тысячи тенге.

ДБАО «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 Группе дополнительное финансирование на общую сумму 4.629.227 тысяч тенге. В течение 2014 года Группа погасила основной долг в размере 4.629.227 тысяч тенге и ежемесячно начисленные проценты в размере 507.788 тысяч тенге (в 2013 году: 100.927 тысяч тенге). По состоянию на 31 декабря 2014 года, у Группы нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данному займу.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

15. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

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 Группе 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 года Группа 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 Группе 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 Группа 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-Жстыбай».

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

По состоянию на 31 декабря 2014 года у Группы нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данным займам.

В 2014 году Группа капитализировала финансовые затраты по данным займам в сумме 291.912 тысячи тенге (в 2013: ноль тенге) как поступления в незавершенное капитальное строительство.

«HSBC Bank Plc»

В соответствии с кредитным соглашением от 15 августа 2005 года «Trinkaus & Burkhardt KGAA» и «CITIGroup Global Markets Deutschland AG & CO.KGAA» предоставили Группе заём в сумме 44.763.860 евро, в долларовом эквиваленте, что представляет часть стоимости Генерального контракта на разработку, поставку оборудования и строительство компрессорной станции «Опорная ПП «САЦ» в Мангистауской области, заключенным между «MAN TURBO AG» и Группой. В соответствии с данным кредитным соглашением «HSBC Bank Plc» выступает в качестве финансового Агента. В соответствии с условиями кредитного соглашения все платежи по данному займу осуществляются в долларах США.

Группа выплачивает данный заём двадцатью последовательными равными полугодовыми платежами, начиная с 30 сентября 2007 года. Вознаграждение начисляется по шестимесячной ставке ЛИБОР плюс 0,3% годовых, и выплачивается полугодовыми платежами. Дополнительно, Группа уплачивает комиссию за обязательство в размере 0,1% в год, начисляемую на невыбранную сумму указанного займа.

16. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЮ РАБОТНИКОВ

В 2013 году ИЦА заключила новый коллективный договор на социальные выплаты работникам. Выплаты работникам рассматриваются как прочие долгосрочные выплаты работникам. Право на получение данных выплат обычно зависит от окончания минимального срока службы. Ожидаемая стоимость данных выплат начисляется в течение срока службы с использованием учётной методологии, аналогичной той, которая используется для плана с установленными выплатами. Эти вознаграждения не обеспечены активами.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

16. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЮ РАБОТНИКОВ (продолжение)

Изменения в обязательствах по выплате пособий с установленными выплатами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Текущая стоимость обязательств по выплате пособий с установленными выплатами на начало года	2.688.410	974.288
Стоимость текущих услуг	298.145	198.409
Стоимость услуг прошлых лет	–	668.019
Затраты по процентам	215.073	77.943
Актуарные убытки	(137.129)	813.931
Выплаченные вознаграждения	(51.182)	(44.180)
Приведенная стоимость определенных обязательств по вознаграждению на конец года	3.013.317	2.688.410
Минус: краткосрочная часть приведенной стоимости обязательств по вознаграждению работников	(53.009)	(36.468)
Долгосрочная часть приведенной стоимости обязательства по вознаграждению работников	2.960.308	2.651.942

Суммы, признанные в консолидированном отчёте о финансовом положении и в консолидированном отчёте о совокупном доходе, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Приведенная стоимость обязательства по выплате пособий с установленными выплатами на конец года	3.013.317	2.688.410
Чистые обязательства	3.013.317	2.688.410
Стоимость текущих услуг	298.145	198.409
Стоимость услуг прошлых лет	–	668.019
Амортизация дисконта (Примечание 27)	215.073	77.943
Актуарные (доходы) / убытки	(137.129)	813.931
Расходы, признанные в текущем периоде	376.089	1.758.302

Актуарные убытки включены в прочий совокупный доход. Стоимость текущих услуг и услуг прошлых лет включена в консолидированный отчёт о совокупном доходе в составе себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг, общих и административных расходов и прочих операционных расходов.

Основные актуарные допущения, использованные в расчётах обязательств по вознаграждению, представлены следующим образом:

	2014	2013
Ставка дисконтирования	8%	8%
Будущее увеличение заработной платы	7%	7%
Уровень смертности	16%	16%

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

17. РЕЗЕРВЫ

В тысячах тенге	Резерв по расходам по транспортировке газа	Ликвидация скважин, восстановление участка и исторические затраты	Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	Резервы по гарантии	Резервы по налогам	Резерв по Договору Концессии	Итого
На 31 декабря 2012 года	10.788.122	1.202.200	-	2.094.170	820.931	-	14.905.423
Увеличение в течение года	-	-	-	666.061	1.335.673	1.956.806	3.958.540
Изменение в оценке	10.479.374	1.162.766	-	-	-	-	11.642.140
Курсовая разница	-	13.632	-	89.721	-	-	103.353
Амортизация дисконта	-	164.011	-	-	-	-	164.011
(Примечание 27)	-	-	-	-	-	-	-
Сторнирование неиспользованных сумм	-	-	-	-	(321.157)	-	(321.157)
Использовано	-	(172.031)	-	-	-	-	(172.031)
На 31 декабря 2013 года	21.267.496	2.370.578	-	2.849.952	1.835.447	1.956.806	30.280.279
Увеличение в течение года	5.597.927	206.216	35.276.662	651.556	103.681	-	41.746.042
Изменение в оценке	(9.580.077)	-	-	-	-	-	(9.580.077)
Курсовая разница	-	108.547	-	83.928	-	-	192.475
Амортизация дисконта	-	155.679	322.943	-	-	-	478.622
(Примечание 27)	-	-	-	-	-	-	-
Сторнирование неиспользованных сумм	-	-	-	-	(499.774)	(1.956.806)	(2.456.580)
Использовано	(3.866.678)	(175.820)	-	-	-	-	(4.042.498)
На 31 декабря 2014 года	13.328.668	2.665.200	35.599.605	3.585.436	1.439.354	-	56.618.263
Текущие резервы на 31 декабря 2014 года	13.328.668	211.130	-	3.585.436	1.439.354	-	18.564.588
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2014 года	-	2.454.070	35.599.605	-	-	-	38.053.675
Текущие резервы на 31 декабря 2013 года	21.267.496	125.661	-	2.849.952	1.835.447	1.956.806	28.035.362
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2013 года	-	2.244.917	-	-	-	-	2.244.917

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

17. РЕЗЕРВЫ (продолжение)

Группа несет обязательства по непогашенной гарантии в пользу «Банка Грузии», в качестве обеспечения задолженности КТГ-Тбилиси. Сумма задолженности, обеспеченная данной гарантией, составляет 10.000.000 долларов США (эквивалентно 1.823.500 тысяч тенге). В январе 2009 года КТГ-Тбилиси прекратил платежи по основной сумме займа и начисленных процентов. В течение 2010 года «Банк Грузии» инициировал судебный процесс и 25 ноября 2011 года Лондонский арбитражный суд принял решение о взыскании по выданной гарантии: сумму займа, вознаграждения и судебных расходов в пользу «Банка Грузии» на общую сумму 14.175.001 доллар США (эквивалентно 2.584.811 тысяч тенге). В 2014 году Группа создала дополнительный резерв на сумму 735.484 тысячи тенге, который представляет собой пеню за просрочку платежа и прочие расходы (в 2013 году: 755.782 тысяч тенге). По состоянию на 31 декабря 2014 года общая сумма начисленного резерва составляет 19.662.386 долларов США (эквивалентно 3.585.436 тысяч тенге).

В течение 2014 года Группа сторнировала резервы по налогам, начисленным до 2010 года в размере 499.774 тысячи тенге, в связи с истечением срока исковой давности налогового обязательства (в 2013 году: 321.157 тысяч тенге, начисленным до 2009 года).

При установке основных средств, Группа в полном объеме создала резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации магистральных газопроводов на дисконтированной основе. Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 35.599.605 тысяч тенге представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопроводов и восстановлению участка, относящихся к основным средствам, которые как ожидается, будут понесены в период с 2021 до 2084 года.

На 31 декабря 2014 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения обязательств по ликвидации газопроводов и восстановлению участка составили 3,22% и 10,09%, соответственно (на 31 декабря 2013 года: 3% и 7%, соответственно).

18. ПРОЧНЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Доходы будущих периодов	5.368.212	6.051.100
Прочие долгосрочные обязательства	226.430	320.872
Векселя к оплате	-	845.493
	5.594.642	7.217.465

Доходы будущих периодов возникают по распределительным газопроводам, безвозмездно полученным от населения и местных органов власти

19. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Перед третьими сторонами	31.773.511	31.791.590
Перед связанными сторонами (Примечание 30)	26.339.062	9.467.154
	58.112.573	41.258.744

Торговая и прочая кредиторская задолженность представлена задолженностью за приобретенный газ и за активы и услуги. Торговая кредиторская задолженность является беспроцентной, расчеты по ней обычно осуществляются в срок до 30 дней, и она выражена в тенге.

20. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ЗАЙМАМ ГАЗА

По состоянию на 31 декабря 2014 года Группа не имеет задолженности по займу газа (на 31 декабря 2013 года: 5.744.418 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

21. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Авансы, полученные от третьих сторон	2.915.105	2.718.341
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 30)	731.929	580.745
	3.647.034	3.299.086

22. ПРОЧНЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Начисленный резерв по премиям	2.550.168	1.338.584
Задолженность по заработной плате	1.490.878	2.323.349
Резерв по неиспользованным отпускам	1.357.625	1.220.236
Пенсионные отчисления	623.539	736.297
Предоплата по тендерам	461.364	531.154
Доходы будущих периодов	372.856	391.056
Прочее	1.737.442	1.532.348
	8.593.872	8.073.024

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года прочие текущие обязательства были выражены в тенге.

23. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Услуги по транспортировке газа:		
Транспортировка среднеазиатского газа (транзит)	63.542.562	54.605.088
Транспортировка российского газа (транзит)	17.949.714	18.489.944
Транспортировка газа внутри Казахстана	16.923.057	14.549.517
Транспортировка газа за пределы Казахстана	17.061.220	13.374.791
Транспортировка кыргызского газа (транзит)	–	73.708
	115.476.553	101.093.048
Доходы от реализации газа на внутреннем рынке	139.585.722	102.407.723
Доходы от реализации газа на экспорт	71.886.662	79.153.493
Обслуживание газопроводов	2.023.108	5.662.925
	328.972.045	288.317.189

31 декабря 2013 года Группа подписала контракт с «Gazprom Schweiz AG» на экспорт газа в 2014 году в объеме до 3.350.000 тысяч куб. метров. В течение 2014 года Группа осуществила поставку газа в объеме 1.667.890 тысяч куб. метров на общую сумму 65.834.029 тысяч тенге из оговоренного объема (2013: 2.162.229 тысяч куб. метров на общую сумму 71.552.412 тысячи тенге).

В течение 2014 года 68,9% общего объема доходов от оказания услуг приходилось на компании группы «Газпром» (в течение 2013 году: 71,1%) по следующим контрактам:

- Пятилетний контракт от 26 января 2011 года на транспортировку газа из Туркменистана и Узбекистана до экспортной точки на казахстанско-российской границе. Данный контракт предусматривает транспортировку среднеазиатского газа в объеме до 28 миллиардов кубических метров газа в год.
- Пятилетний контракт от 26 января 2011 года на транспортировку российского природного газа по газопроводу Оренбург-Новопсков на северо-западе Казахстана. Данный контракт предусматривает транспортировку до 45,6 миллиардов кубических метров природного газа в 2014 году.
- Однолетний контракт от 30 января 2014 года на транспортировку российского природного газа по газопроводу Оренбург-Новопсков на северо-западе Казахстана. Данный контракт предусматривает транспортировку до 12,5 миллиардов кубических метров природного газа в 2014 году.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

23. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАНИЯ УСЛУГ (продолжение)

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

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

На 31 декабря 2014 и 2013 годов руководство Группы считает, что не существует каких-либо обязательств перед «Газпромом» в отношении данного положения об ответственности в соответствии с указанными контрактами на оказание услуг.

24. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Себестоимость реализованного газа	141.745.184	118.989.846
Заработная плата и соответствующие отчисления	28.704.632	24.807.734
Износ и истощение	28.060.652	22.305.445
Транспортные расходы	13.227.825	10.728.737
Газ на собственные нужды и прочие материалы	9.366.768	7.943.419
Налоги, помимо подоходного налога	5.109.662	4.317.818
Расходы на ремонт	4.321.140	4.390.701
Биллинговые услуги	2.792.077	2.427.331
Техническое обслуживание	2.779.997	2.082.222
Расходы по Договору Концессии	1.931.153	4.039.093
Электроэнергия	1.482.686	1.321.443
Командировочные расходы	988.994	1.100.710
Прочее	1.962.566	5.223.457
	242.473.336	209.677.956

25. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Заработная плата и соответствующие отчисления	13.520.854	11.524.657
Возмещение затрат по займу газа	11.074.720	781.673
Изменение в резерве по сомнительным долгам, авансам выданным, устаревшим и неликвидным ТМЗ, нетто	1.194.161	(892.930)
Консалтинговые услуги	1.165.916	1.341.291
Налоги, помимо подоходного налога	1.346.801	3.565.410
Износ и амортизация	1.326.844	1.297.555
Расходы по аренде	1.207.626	973.391
Ремонт и техническое обслуживание	903.428	477.829
Спонсорство и благотворительность	483.997	813.092
Амортизация жилищных компенсаций, выданных сотрудникам	447.260	71.558
Расходы на содержание офиса	466.009	370.373
Командировочные расходы	439.961	484.367
Банковские услуги	424.040	345.173
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	396.037	167.494
Подготовка кадров и повышение квалификации	230.308	254.259
Транспортные расходы	227.948	210.387
Расходы на обеспечение безопасности	183.406	229.312
Прочее	2.036.900	1.779.949
	37.076.216	23.794.840

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

26. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ(РАСХОДЫ)

В тысячах тенге	2014	2013
Прочие операционные доходы		
Прибыль от выбытия основных средств, нетто	5.452.092	-
Доходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, врезка, техническое обслуживание)	4.571.151	3.996.564
Амортизация доходов будущих периодов	851.718	311.011
Доход от штрафов	304.514	240.049
Доход от реализации ТМЗ	195.270	200.049
Прочее	2.823.645	457.831
	14.198.390	5.205.504
Прочие операционные расходы		
Расходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, врезка, техническое обслуживание)	(1.814.150)	(1.025.749)
Расходы по операциям займа газа	(1.600.548)	(1.197.857)
Заработная плата и соответствующие налоги	(1.264.045)	(1.523.187)
Убыток от обесценения основных средств	(794.395)	(939.375)
Износ и амортизация прочих активов	(51.937)	(113.846)
Убыток от реализации основных средств и нематериальных активов	-	(740.520)
Прочее	(680.431)	(469.026)
	(6.205.506)	(6.009.560)

Прибыль от выбытия основных средств в основном включает прибыль от реализации имущественного комплекса. В 2014 году Группа и «КазМунайГаз» заключили договор на сумму 8.483.051 тысяча тенге по реализации имущественного комплекса, расположенного в г. Астане. Балансовая стоимость актива на дату реализации составляла 1.738.842 тысячи тенге, в связи с чем Группа получила прибыль в размере 7.574.153 тысячи тенге, отраженный в консолидированном отчете о совокупном доходе.

27. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

В тысячах тенге	2014	2013
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским вкладам	2.817.698	1.404.953
Процентный доход по беспроцентным займам и векселям к оплате	149.277	14.213
Прочее	43.970	27.235
	3.010.945	1.446.401
Финансовые затраты		
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(9.452.132)	(5.241.216)
Проценты по банковским займам и овердрафтам	(2.800.919)	(1.510.712)
Амортизация дополнительных затрат, связанных с организацией займов	(1.060.053)	-
Финансовая гарантия	(651.556)	(666.061)
Амортизация дисконта – обязательства по историческим затратам и по ликвидации активов (Примечание 17)	(478.622)	(164.011)
Амортизация дисконта по обязательствам по вознаграждениям работников (Примечание 16)	(215.073)	(77.943)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(184.666)	-
Прочее	(426.968)	(297.026)
	(15.269.989)	(7.956.969)

28. ОТРИЦАТЕЛЬНАЯ КУРСОВАЯ РАЗНИЦА, НЕТТО

13 февраля 2014 года Национальный банк Республики Казахстан провел корректировку курса тенге к доллару США и другим основным валютам. После корректировки обменный курс вырос 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 15.018.749 тысяч тенге, вследствие того, что Группа имеет существенные долговые обязательства и банковские займы, выраженные в долларах США.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

29. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

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

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Расходы по корпоративному подоходному налогу	12.395.147	11.089.666
Корректировка подоходного налога прошлого года	331.194	(399.402)
Расходы по отсроченному подоходному налогу	398.458	3.727.090
Расходы по налогу на сверхприбыль	–	1.335.763
	13.124.799	15.753.117

Ниже представлена сверка расходов по корпоративному подоходному налогу, применимому к (убытку) / прибыли до налогообложения по официальной ставке подоходного налога, с расходами по текущему подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
(Убыток) / прибыль до налогообложения	(7.043.020)	66.206.461
Официальная ставка налога	20%	20%
(Экономия) / расходы по подоходному налогу	(1.408.604)	13.241.292
Налоговый эффект постоянных разниц		
Доля в убытке / (прибыли) совместных предприятий	7.436.121	(3.997.523)
Расходы по возмещению убытков по НДС	2.214.944	–
Корректировка в отношении отсроченного подоходного налога предыдущего года	378.438	366.074
Прекращение признания отсроченного актива по вознаграждениям работникам	720.915	–
Корректировка в отношении текущего подоходного налога предыдущего года	331.194	(399.402)
Невычитаемые штрафы и пени	9.702	794.397
Расходы на благотворительность, не относимые на вычеты	230.859	223.940
Изменение в непризнанном активе по отсроченному налогу	980.669	3.506.762
НДС, неразрешенный в зачёт	3.014	118.490
Налог на сверхприбыль	–	1.335.763
Дисконт по долгосрочным векселям к оплате	436.645	(572.050)
Доход от реализации акций «Самрук Энерго»	–	331.778
Убыток от реализации основных средств	158.879	128.374
Увеличение обязательства по займу газа	320.110	181.443
Прочее	1.311.913	493.779
Расходы по подоходному налогу, отраженные в консолидированном отчёте о совокупном доходе	13.124.799	15.753.117

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

29. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

На 31 декабря 2014 и 2013 годов, компоненты активов и обязательств по отсроченному подоходному налогу представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Активы по отсроченному налогу		
Убыток от Договора доверительного управления	6.672.019	-
Резерв по транспортным затратам	3.743.163	4.872.470
Доходы будущих периодов	1.148.214	1.278.629
Перенесенный налоговый убыток	3.332.071	1.074.228
Вознаграждения работникам	-	720.915
Налоги	54.456	153.559
Прочие резервы	1.186.243	574.318
Нереализованная прибыль	226.601	-
Прочее	225.773	292.275
Минус: активы по отсроченному налогу, зачтенные с обязательствами по отсроченному налогу	(7.124.442)	(6.143.773)
	9.464.098	2.822.621
Обязательства по отсроченному налогу		
Основные средства и нематериальные активы	(32.617.749)	(25.614.460)
Прочие долгосрочные обязательства	(50.221)	(13.575)
	(32.667.970)	(25.628.035)
Чистые обязательства по отсроченному налогу	(23.203.872)	(22.805.414)

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Чистое обязательство на 1 января	(22.805.414)	(19.078.324)
Сумма, относимая в консолидированный отчёт о совокупном доходе	(398.458)	(3.727.090)
Чистые обязательства по отсроченному налогу на 31 декабря	(23.203.872)	(22.805.414)

Активы и обязательства по отсроченному подоходному налогу относятся к различным предприятиям Группы и не могут быть зачтены друг против друга в соответствии с налоговым законодательством. Нетто позиция по отсроченным налогам предприятий Группы представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Активы по отсроченному налогу	226.448	446.115
Обязательства по отсроченному налогу	(23.430.320)	(23.251.529)
Чистые обязательства по отсроченному налогу на 31 декабря	(23.203.872)	(22.805.414)

30. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Группы, организации, в которых значительная доля принадлежит, прямо или косвенно, ключевому управленческому персоналу Группы, компании группы КазМунайГаз (организации под общим контролем), совместные предприятия, в которых материнская компания является участником, и компании, контролируемые Самрук-Казына и Правительством (прочие контролируемые государством организации).

Положения и условия сделок со связанными сторонами

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам, за исключением услуг по транспортировке газа, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к третьим сторонам. Искются гарантии, выданные связанной стороне. непогашенные остатки на конец периода не имеют обеспечения, являются беспроцентными и расчёты производятся в денежной форме, за исключением того как указано далее. За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 2013 года, Группа не признала какого-либо обеспечения дебиторской задолженности, относящегося к суммам задолженности связанных сторон.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

30. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 годов, представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Реализация товаров и услуг		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	8.866.643	1.001.452
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	4.080.541	7.047.390
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	12.880.536	13.261.289
Организации под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	35.563.900	27.251.557
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство является участником	11.740.469	5.531.664
	73.132.089	54.093.352
Приобретение товаров и услуг		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	8.892.409	7.427.817
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	23.281.260	1.898.448
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	46.140.172	33.713.617
Организации под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	570.427	532.192
	78.884.268	43.572.074
Торговая и прочая дебиторская задолженность, беспроцентные займы, авансы выданные и прочие долгосрочные активы		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	8.465.408	43.995
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	27.193.672	2.515.693
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	4.490.816	3.516.115
Организации под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	4.622.933	3.067.421
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство является участником	1.205.966	-
	45.978.795	9.143.224
<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Торговая и прочая кредиторская задолженность, авансы полученные и прочие текущие обязательства		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	9.538.198	857.686
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	21.296.164	4.500.413
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	3.964.159	4.404.831
Организации под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	209.622	134.284
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство является участником	256.907	184.527
	35.265.050	19.908.491
	2014	2013
Средства в банках		
АО «Альянс Банк»	1.058.281	8.781.000
АО «Астана Финанс»	-	50.363
АО «БТА Банк»	-	4.684
	1.058.281	8.836.047

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

30. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой руководящий персонал включает членов Правления, директоров департаментов Группы и их заместителей, в общей сложности 36 человек по состоянию на 31 декабря 2014 года (в 2013 году: 34). В 2014 и 2013 годах общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в 839.438 тысяч тенге и 503.756 тысяч тенге, соответственно, состояла из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, и была включена в состав общих и административных расходов в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

31. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Изменения в Договоре Концессии

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

В соответствии с Соглашением о расторжении Договора Концессии от 5 декабря 2014 года стороны освобождают друг друга от всех обязательств по Договору Концессии. Одновременно был заключен трехсторонний Договор доверительного управления имуществом между Комитетом государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики, «Самрук-Казына» и «ИЦА». В соответствии с Соглашением о расторжении Группа сторпировала ранее начисленный резерв в сумме 1.956.806 тысяч тенге.

Вопросы охраны окружающей среды

Группа должна соблюдать различные законы и положения по охране окружающей среды. Руководство считает, что Группа выполняет требования законодательства, касающиеся вопросов охраны окружающей среды.

Налогообложение

Казахстанское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими органами. Недавние события, произошедшие в Казахстане, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчётов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учёта, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Налоговые проверки

23 февраля 2014 года Группа получила Решение по результатам рассмотрения жалобы на уведомление о результатах налоговой проверки от Налогового комитета Министерства финансов РК об обоснованности применения ИЦА сниженной ставки для начисления КИПН с президентов за 2007-2009 годы, учитывая, что «InterGas Finance BV» является окончательным получателем дохода в виде вознаграждения.

По состоянию на 31 декабря 2014 года Налоговым Комитетом Министерства Финансов РК жалоба рассмотрена, ранее выставленное Уведомление о результатах налоговой проверки отменено и аннулированы суммы доначислений.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

31. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Налоговые проверки (продолжение)

В 2011-2012 годах Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан осуществил комплексную налоговую проверку «ИЦА», которая покрывала периоды с 2006 по 2009 год. 27 декабря 2012 года получила уведомление («Уведомление») о результатах налоговой проверки, на основании которого Группе за 2007-2009 годы был дополнительно начислен корпоративный подоходный налог с нерезидентов в сумме 960.890 тысяч тенге и, соответствующая пеня и связанные с ним штрафы в размере 777.175 тысяч тенге и 480.445 тысяч тенге, соответственно. Налоговые органы оспорили применение пониженной ставки в 10% по налогу с нерезидентов, применяемой согласно Конвенции об избежании двойного налогообложения между Казахстаном и Нидерландами, вместо внутренней ставки в 15% в отношении выплат процентов от Группы в пользу «Интергаз Файнанс Б.В.» по кредитным соглашениям от 4 ноября 2004 года и от 14 мая 2007 года («Кредитные соглашения») (Примечание 14). Конвенция об избежании двойного налогообложения позволяет применение пониженной ставки налога в 10%, при условии, что «Интергаз Файнанс Б.В.» является налоговым резидентом Нидерландов и фактическим владельцем процентного дохода.

Ранее руководство указывало, что не существует вероятных налоговых обязательств, которые могут оказать существенное негативное влияние на консолидированный отчет о финансовом положении, консолидированный отчет о совокупном доходе или консолидированный отчет о движении денежных средств Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года. Группа не начисляла какие-либо связанные с ним дополнительные расходы по налогам. 11 февраля 2013 года Группа подала жалобу в Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан на Уведомление, полученное по результатам проверки, и попросила отозвать его. 18 апреля 2013 года Группа получила извещение о приостановлении срока рассмотрения жалобы от Налогового комитета РК в связи с направлением запроса в компетентные органы иностранных государств до момента получения ответа. 23 февраля 2014 года Группа получила ответ на жалобу № НК-14ЮЛ-А-18-7-НК-1611, которым результат налоговой проверки в части начисления корпоративного подоходного налога у источника выплаты с «Интергаз Файнанс Б.В.» был отменен.

В настоящее время с 19 ноября 2014 года проводится комплексная налоговая проверка за периоды с 2010 по 2013 годы.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2014 года соответствующие положения законодательства были интерпретированы корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Группа в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

Контроль по трансфертному ценообразованию

Контроль по трансфертному ценообразованию в Казахстане имеет очень широкий спектр и применяется ко многим операциям, которые напрямую или косвенно связаны с международными сделками, независимо от того, являются ли стороны сделок связанными или нет. Закон о трансфертном ценообразовании требует, чтобы все налоги, применимые к операциям были рассчитаны на основании рыночных цен, определенных по принципу «вытянутой руки».

Новый закон о трансфертном ценообразовании в Казахстане вступил в силу с 1 января 2009 года. Данный закон не является четко выраженным и некоторые из его положений имеют малый опыт применения. Более того, закон не предоставляет детальных инструкций, которые находятся на стадии разработки. В результате, применение закона о трансфертном ценообразовании к различным видам операций не является четко выраженным.

Из-за неопределенностей, связанных с Казахстанским законом о трансфертном ценообразовании, существует риск того, что позиция налоговых органов может отличаться от позиции Группы, что может привести к дополнительным суммам налогов, штрафов и пеня по состоянию на 31 декабря 2014 года. Руководство считает, что на 31 декабря 2014 года его толкование применимого законодательства по трансфертному ценообразованию является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по трансфертному ценообразованию будет подтверждена.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

31. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Судебные процессы и иски

В ходе осуществления обычной деятельности является объектом различных судебных процессов и исков. Руководство считает, что конечное обязательство, если такое будет иметь место, связанное с такими процессами или исками, не окажет значительного отрицательного влияния ни на консолидированное финансовое положение, ни на финансовые результаты деятельности Группы в будущем.

Прочие гарантии

В июне 2008 года Группа выдала гарантию в пользу АО «Народный Банк Казахстан» как обеспечение по займу, предоставленному данным банком ТОО «Сервис Центр КазТурбоРемонт». Данная гарантия покрывает только часть займа на сумму 10.000.000 долларов США от общей суммы займа, составляющего 33.000.000 долларов США и сроком погашения в июне 2014 года. Срок действия гарантии истекает 10 января 2015 года. Заемщиком проводятся переговоры с банком о продлении срока действия кредитной линии до конца 2015 года и, следовательно, продлении срока действия гарантии. На 31 декабря 2014 года руководство Группы считает, что ТОО «Сервис Центр КазТурбоРемонт» полностью выполняет все требования по займу, соответственно нет никакого риска, что Группе придется осуществлять выплаты.

Обязательства по возмещению расходов «ПетроЧайна»

В рамках Соглашения о займе газа Группа имеет договорные обязательства перед «ПетроЧайна» по возмещению подтвержденных затрат и потерь, понесенных «ПетроЧайна» в связи с осуществлением заимствования газа и процесса его возврата. В течение 2014 года «ПетроЧайна» потребовала возмещение затрат по 2, 3 и 4-м траншам займа газа в общем размере 164.226 тысяч долларов США (эквивалентно 29.946.588 тысячам тенге). Группа проанализировала затраты, требуемые к возмещению «ПетроЧайна», и признала оценочное обязательство на сумму 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 13.328.668 тысячам тенге) по состоянию на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2013 года: 21.267.496 тысяч тенге) (Примечание 17). Расхождения в суммах, подлежащих к возмещению возникли по следующим видам затрат: технологические потери при транспортировке газа по территории Узбекистана, расходы по оплате налогов и таможенных сборов, штрафы за некачественный газ из Узбекистана, убыток за разницу в ценах газа разных периодов. В настоящее время руководство Группы ведет переговоры с «ПетроЧайна» по согласованию сумм, подлежащих к возмещению.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2014 года Группа начислила оценочное обязательство на основании обоснованных оценок руководства и вероятность сохранения положения, в котором находится Группа, является высокой.

Вопросы страхования

Отрасль страхования в Республике Казахстан находится в состоянии развития, многие виды страхования, распространенные в других странах, в целом пока недоступны в Республике Казахстан, не имеет полного страхового покрытия в отношении производственных сооружений, убытков от остановки производственного процесса, а также ответственности перед третьими лицами в связи с ущербом, нанесенном имуществу или окружающей среде в результате аварий, произошедших на объектах Группы или в ходе ее деятельности. До тех пор пока не получит адекватное страховое покрытие, будет существовать риск убытков от разрушения и потери некоторых активов, что может оказать существенное отрицательное влияние на консолидированные финансовые результаты деятельности Группы и ее консолидированное финансовое положение.

Обязательства по приобретению услуг

25 декабря 2012 года Группа заключила договор о закупках комплексных работ по проектированию и строительству Дворца единоборств в г. Астана. Общая стоимость составляет 5.818.445 тысяч тенге с учетом НДС. По состоянию на 31 декабря 2014 года подрядная организация выполнила работ согласно договору на общую сумму 1.159.541 тысяча тенге с учетом НДС. Группа имеет остаток выданного аванса по состоянию на 31 декабря 2014 года в размере 1.388.562 тысячи тенге (2013: 1.904.359 тысяч тенге) (Примечание 6). Оставшаяся часть работ по договору в размере 4.658.904 тысячи тенге подлежит погашению по мере завершения работ по строительству за минусом пропорционально удерживаемой суммы аванса. Ввод в эксплуатацию Дворца единоборств ожидается в 2015 - 2016 годах.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**31. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по Контракту на разведку и добычу углеводородов**

Как указано в Статье 16 Контракта на недропользование, ТОО «Амангельды Газ», дочерняя организация Группы, обязано осуществлять определенные выплаты либо ежегодно, либо по мере достижения определенных этапов в течение периодов разведки, добычи и разработки. Такие выплаты включают в себя бонус коммерческого обнаружения, роялти и определенные налоги, установленные в Контракте на разведку и добычу углеводородов. Размер бонуса коммерческого обнаружения составляет 0,05% от коммерчески рентабельных запасов обнаружения углеводородов.

В соответствии с минимальной рабочей программой по Контракту на недропользование в течение 2014-2015 годов «АГ» требуется инвестировать 8,4 млрд. тенге в доразведку углеводородов. В соответствии с письмом от Министерства нефти и газа №07-04/10579 от 10 декабря 2013 года период разведки был продлен до 12 декабря 2015 года.

По месторождению «Жаркум» дополнением № 8 от 22 октября 2014 года к Контракту на недропользование, была утверждена Рабочая программа на разработку месторождения Жаркум на 2014-2017 годы на сумму 2,8 млрд. тенге.

В соответствии с условиями Контракта на недропользование для «АГ» установлено долгосрочное обязательство перед Правительством в размере 32.651.840 долларов США, связанную со стоимостью приобретения геологических и геофизических данных и затратами на буровые работы, понесенные государством.

Платеж в размере 11.412.450 долларов США должен осуществляться ежеквартально в течение 10 лет от начала добычи, при условии, что запасы доказаны и коммерческая добыча началась. Добыча по месторождению «АГ» начата в 2003 году, по месторождению Жаркум в 2014 году. Группа признала обязательства в отношении оплаты исторических затрат по газовому месторождению «АГ». Балансовая стоимость обязательств определяется дисконтированием ожидаемых будущих денежных потоков по номинальной ставке до налогообложения в размере 7%.

График погашения оставшейся части исторических затрат в сумме 21.239.390 долларов США будет дополнительно обсужден с Правительством после подтверждения коммерческого обнаружения газа на месторождениях «Северный Учарал», «Учарал-Кемпиртобе», и блокам XXXIV-49,50,51; XXXV-50, «Жаркум», «Анабай», «Айрақты» и «Кумырлы».

Обязательства КТГ по поставке газа

На 31 декабря 2013 года у Группы имелись обязательства по реализации газа на сумму 202.911.522 тысячи тенге (на 31 декабря 2013 года: 115.898.438 тысяч тенге). Сумма договорных обязательств по приобретению газа составила 153.947.279 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года: 81.136.802 тысячи тенге).

В соответствии с контрактами на продажу с «Gazprom Schweiz AG» в случае непоставки месячного контрактного количества природного газа по вине Группы, Группа обязана выплатить штраф в размере 0,01 % от стоимости непоставленного объема природного газа. На 31 декабря 2014 года руководство Группы считает, что не существует каких-либо обязательств перед «Gazprom Schweiz AG» в отношении данного положения контрактов.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**31. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства КТГ-Аймак**

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

32. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**Цели и политика управления финансовыми рисками**

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

Группа подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

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

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться вследствие изменений рыночных цен. Рыночные цены включают в себя два типа риска: риск изменения процентной ставки и валютный риск. Финансовые инструменты, подверженные рыночному риску включают в себя займы и депозиты.

Анализ чувствительности в разделах ниже относится к позициям на 31 декабря 2014 и 2013 годов.

Анализ чувствительности был подготовлен на основе предположения, что сумма чистой задолженности, отношение фиксированных процентных ставок к плавающим процентным ставкам по задолженности, а также доля финансовых инструментов в иностранной валюте являются постоянными величинами.

Риск, связанный с процентными ставками

Риск изменения процентной ставки – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений рыночных процентных ставок. Риск изменения рыночных процентных ставок относится, прежде всего, к долговым обязательствам Группы с плавающей процентной ставкой.

Политика Группы предусматривает управление риском изменения процентной ставки посредством использования комбинации фиксированных и переменных процентных ставок по займам.

В следующей таблице представлена чувствительность (убыток) / прибыль Группы до налогообложения (через влияние на плавающую процентную ставку по займам), к возможным изменениям в процентных ставках, при этом все другие параметры приняты величинами постоянными. Влияние на капитал Группы отсутствует.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

32. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Риск, связанный с процентными ставками (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Увеличение/ уменьшение в базисных пунктах	Влияние на (убыток) / прибыль до налогообложе- ния
2014		
Доллар США	+2,8	21.699
	-2,8	(21.699)
2013		
Доллар США	+3,1	1.439
	-3,1	(1.439)

Допущения об изменениях в базовых пунктах в рамках анализа чувствительности к изменениям процентных ставок основываются на наблюдаемой в данный момент рыночной ситуации.

Валютный риск

Валютный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений курсов иностранных валют. В результате значительных сумм займов и кредиторской задолженности, выраженных в долларах США, на консолидированный отчет о финансовом положении Группы может оказать значительное влияние изменения в обменных курсах доллара США к тенге. Финансово-хозяйственная деятельность также подвержена риску по сделкам в иностранной валюте. Такой риск возникает по доходам в долларах США.

В следующей таблице представлена чувствительность (убытка) / прибыли Группы до налогообложения (вследствие изменения в справедливой стоимости денежных активов и обязательств), к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, при этом все другие параметры приняты величинами постоянными. Влияние на капитал Группы отсутствует.

<i>В тысячах тенге</i>	Увеличение/ уменьшение в курсе	Влияние на (убыток) / прибыль до налогообложе- ния
2014		
Доллар США	+17,37%	(24.618.229)
	-17,37%	24.618.229
2013		
Доллар США	+30%	5.978.448
	+10%	1.992.816

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск того, что одна сторона по финансовому инструменту не сможет выполнить обязательство и заставит другую сторону понести финансовый убыток, подвержена кредитному риску в результате своей операционной деятельности и некоторых видов инвестиционной деятельности. Что касается инвестиционной деятельности, Группа размещает депозиты в казахстанских банках (*Примечания 11 и 12*). Руководство Группы периодически рассматривает кредитные рейтинги этих банков, с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. Руководство Группы 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)
32. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)
Кредитный риск (продолжение)

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

В тысячах тенге	Местонахождение	2014		2013		2014	2013
		Standard & Poor's	В+/стабильный/В	Standard & Poor's	В+/стабильный/В		
АО «Цесна Банк»	Казахстан	Standard & Poor's	В+/стабильный/В	Standard & Poor's	В+/стабильный/В	19.020.453	1.302.562
АО «AsiaCredit Bank (АзияКредит Банк)»	Казахстан	Fitch Ratings	В/стабильный/В-	Fitch Ratings	—	12.855.675	—
АО «Банк РВК»	Казахстан	Standard & Poor's	/позитивный/С	Standard & Poor's	—	10.382.410	—
АО «Qazaq Bank»	Казахстан	Standard & Poor's	/стабильный/С	Standard & Poor's	В+/негативный	8.474.544	912.517
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	Standard & Poor's	ВВ+/стабильный	Standard & Poor's	ВВ+/стабильный	6.154.597	5.468.411
АО «Темірбанк»	Казахстан	Standard & Poor's	В-/стабильный	Standard & Poor's	—	2.937.755	—
АО «Della Bank»	Казахстан	Standard & Poor's	В/стабильный	Standard & Poor's	В/стабильный	1.530.611	1.098.903
АО «Альянс Банк»	Казахстан	Standard & Poor's	В/стабильный/В	Standard & Poor's	ССС-негативный	1.121.076	8.781.000
АО «Банк ЦентрКредит»	Казахстан	Fitch Ratings	В+/стабильный/В	Fitch Ratings	В+/стабильный	1.058.378	1.146.440
АО «Сити Банк Казахстан»	Казахстан	Standard & Poor's	1/стабильный/А-	Standard & Poor's	ВВВ-	744.010	325.321
АО «Казкоммерцбанк»	Казахстан	Standard & Poor's	В/стабильный/С	Standard & Poor's	ВС/стабильный	581.270	318.084
АО «RBS»	Казахстан	Standard & Poor's	А-	Standard & Poor's	А-2	365.897	195.577
АО «Евразийский Банк»	Казахстан	Standard & Poor's	В+/позитивный/В	Standard & Poor's	В+/негативный	309.661	2.798.390
АО «HSBC Банк Казахстан»	Казахстан	Fitch Ratings	ВВВ/Стабильный	Fitch Ratings	ВВВ/стабильный/А-2	141.052	298.758
АО «ВТБ Банк»	Казахстан	Fitch Ratings	ВВВ-	Fitch Ratings	—	86.515	—
АО «Центральный Депозитарий Ценных Бумаг»	Казахстан	Standard & Poor's	А/позитивный/А	Standard & Poor's	—	22.224	—
АО «Altyn Bank»	Казахстан	Standard & Poor's	ВВ+/стабильный	Standard & Poor's	—	20.670	—
АО «Сбербанк России»	Казахстан	Fitch Ratings	Вв2/негативный/NP	Fitch Ratings	Вв2/стабильный/NP	11.435	144.900
АО «АТФ Банк»	Казахстан	Fitch Ratings	В-/стабильный	Fitch Ratings	/стабильный	2.350	4.677.363
АО «БТА Банк»	Казахстан	Standard & Poor's	Отозван ВВ-	Standard & Poor's	Отозван ВВ-	1.699	4.684
АО «Каспий Банк»	Казахстан	Standard & Poor's	/стабильный/В	Standard & Poor's	/стабильный	1.600	31.304
АО «Альфа Банк»	Россия	Standard & Poor's	В+/стабильный/В	Standard & Poor's	В+/стабильный	421	853
АО «Астана Финанс»	Казахстан	Котировки отсутствуют	Котировки отсутствуют	Котировки отсутствуют	Котировки отсутствуют	—	50.363
«ING Bank»	Нидерланды	Standard & Poor's	—	Standard & Poor's	А	—	343.472
						65.824.303	27.899.002

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

32. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

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

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

Максимальный кредитный риск ограничен балансовой стоимостью, как это раскрыто в *Примечаниях 8, 10, 11 и 12*. Балансовая стоимость беспроцентных займов к получению от связанных сторон раскрыта в консолидированном отчете о финансовом положении.

Риск ликвидности

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

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

В следующей таблице представлены финансовые обязательства Группы по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов в разрезе сроков, оставшихся до погашения, на основании договорных недисконтированных обязательств по погашению.

<i>В тысячах тенге</i>	До востребования	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 31 декабря 2014 года						
Выпущенные долговые ценные бумаги	-	323.595	1.449.302	108.733.160	-	110.506.057
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	58.112.573	-	-	-	58.112.573
Процентные займы	-	85.004.705	4.008.121	17.118.257	28.346.639	134.477.722
	-	143.440.873	5.457.423	125.851.417	28.346.639	303.096.352
На 31 декабря 2013 года						
Выпущенные долговые ценные бумаги	-	-	675.692	-	82.527.839	83.203.531
Долгосрочные векселя к оплате	-	-	-	845.493	-	845.493
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25.376.196	36.798.146	266.049	85.849	-	62.526.240
Процентные займы	-	15.708.960	16.011.760	3.104.240	4.323.398	39.148.358
	25.376.196	52.507.106	16.953.501	4.035.582	86.851.237	185.723.622

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

32. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Управление капиталом

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

Группа управляет своим капиталом, для того чтобы продолжать придерживаться принципа непрерывной деятельности наряду с максимизацией доходов для заинтересованных сторон посредством оптимизации баланса задолженности и капитала. По сравнению с 2013 годом, общая стратегия Группы осталась неизменной.

Структура капитала Группы состоит из задолженности, которая включает процентные займы и выпущенные долговые ценные бумаги, раскрытые в *Примечаниях 14 и 15*, и собственного капитала, включающего уставной капитал, дополнительный оплаченный капитал и нераспределенную прибыль, как это раскрыто в *Примечании 13*.

Руководство Группы, каждые полгода, осуществляет анализ структуры капитала. Как часть этого анализа руководство рассматривает стоимость капитала и риски, связанные с каждым классом капитала. У Группы имеется целевой коэффициент доли заёмных средств к капиталу, который не превышает 1.5.

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

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Выпущенные долговые ценные бумаги	107.772.814	83.203.531
Процентные займы	105.335.083	39.038.999
Итого задолженности	213.107.897	122.242.530
Капитал	564.443.209	434.635.865

	0,38	0,28
Коэффициент доли заёмных средств		

Справедливая стоимость финансовых инструментов

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

<i>В тысячах тенге</i>	Текущая стоимость		Справедливая стоимость	
	2014	2013	2014	2013
Финансовые активы				
Торговая и прочая дебиторская задолженность, нетто	63.033.980	47.587.681	63.033.980	47.587.681
Вклады в банках	57.038.550	17.311.815	57.038.550	17.311.815
Беспроцентные займы, предоставленные связанным сторонам	25.427.403	57.101	25.427.403	57.101
Денежные средства, ограниченные в использовании	4.178.146	2.557.997	4.178.146	2.557.641
Денежные средства и их эквиваленты	4.631.772	10.532.914	4.631.772	10.532.914
Финансовые обязательства				
Долговые обязательства	(107.772.814)	(83.203.531)	(111.187.863)	(83.203.531)
Займы с плавающей ставкой	(76.777.496)	(4.460.340)	(76.777.496)	(4.460.340)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(58.112.573)	(41.258.744)	(58.112.573)	(41.258.744)
Займы с фиксированной ставкой	(28.630.793)	(34.508.018)	(28.630.793)	(34.508.018)
Долгосрочные векселя к оплате	-	845.493	-	845.493

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**32. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Методы оценки и допущения**

Руководство определило, что справедливая стоимость денежных средств и краткосрочных банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности, беспроцентных займов выданных связанным сторонам, торговой кредиторской задолженности, займов с плавающей процентной ставкой, займов с фиксированной процентной ставкой и прочих краткосрочных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов.

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

Справедливая стоимость долгосрочных займов от связанных сторон и обязательств по финансовым гарантиям определяется при помощи методов дисконтированных денежных потоков с использованием ставки дисконтирования, которая отражает ставку процента на заемный капитал эмитента по состоянию на конец отчетного периода.

Справедливая стоимость займов с фиксированной ставкой была рассчитана посредством дисконтирования ожидаемых будущих потоков денежных средств по сложившимся процентным ставкам.

Описание значительных ненаблюдаемых исходных данных для оценки

Группа классифицировала все имеющиеся у нее займы от связанных сторон и обязательства по выданным гарантиям под Уровнем 3 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке. Для оценки справедливой стоимости обязательств подпадающих под Уровень 3, Группа использовала ненаблюдаемую ставку дисконтирования за риск невыполнения обязательств перед связанной стороной, предоставившей заем, а также ненаблюдаемую ставку дисконтирования за риск невыполнения обязательств ИЦА и КТГ – Аймак по банковским займам, где КТГ является гарантом. Изменение данных ставок дисконтирования на +1% / - 1% приведет к итоговому изменению в справедливой стоимости данных обязательств на (553.912) / 599.790 тысяч тенге.

33. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

6 февраля 2015 года, в рамках плана реорганизации Группы, была осуществлена государственная регистрация юридического лица ТОО «КазТрансГаз-Алматы» (*Примечание 2*).