

АО «КазТрансГаз»

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

*По состоянию на и за шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2017 года*

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзора промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность (неаудированная)

Промежуточный консолидированный отчёт о финансовом положении	1-2
Промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе	3
Промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств	4-5
Промежуточный консолидированный отчёт об изменениях в капитале	6
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной)	7-32

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционеру и Руководству АО «КазТрансГаз»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности АО «КазТрансГаз» (далее «Организация») и его дочерних предприятий (совместно именуемые «Группа»), состоящей из промежуточного консолидированного отчёта о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2017 года, промежуточных консолидированных отчётов о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство несёт ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объём обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учёта, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объём обзорной проверки значительно меньше объёма аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не даёт нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведённой нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация АО «КазТрансГаз» и его дочерних предприятий не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

Ernst & Young LLP

Пол Кон
Партнёр по аудиту

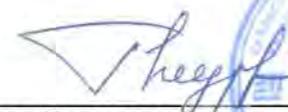


Айгерим Нуркенова
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№ 0000115 от 21 сентября 2012 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

03 августа 2017 года



Гульмира Турмагамбетова
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

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

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ**

По состоянию на 30 июня 2017 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2017 года (неауди- рованные)	31 декабря 2016 года (аудированные)
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	4	809.311.085	763.666.710
Активы по разведке и оценке	5	13.591.194	12.811.916
Нематериальные активы		2.980.661	3.018.539
Авансы, выданные за долгосрочные активы	6	15.254.342	26.248.798
Инвестиции в совместные предприятия	7	1.104.612	1.065.363
НДС к возмещению	8	39.283.504	27.688.098
Прочие долгосрочные активы		296.943	623.852
Активы по отсроченному налогу		1.655.200	869.416
Банковские вклады	2, 9	5.137.189	5.349.163
		888.614.730	841.341.855
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы	11	24.914.995	26.153.969
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	69.245.898	140.154.435
Займы связанным сторонам	13	68.463.673	70.594.716
Авансы выданные	6	7.647.548	29.975.432
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	8	3.966.238	5.934.679
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		5.585.789	7.428.521
Банковские вклады	9	23.075.109	32.060.777
Денежные средства и их эквиваленты	10	59.265.782	61.988.460
		262.165.032	374.290.989
Итого активы		1.150.779.762	1.215.632.844
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	14	192.623.055	179.655.175
Дополнительный оплаченный капитал	14	241.155.027	241.030.926
Резерв по пересчёту валюты отчётности		546.149	546.149
Нераспределённая прибыль		181.334.662	144.552.528
		615.658.893	565.784.778
Долгосрочные обязательства			
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	12.822.053	12.776.399
Процентные займы	16	96.411.844	76.235.899
Займы от связанных сторон	17	137.654.182	143.124.023
Обязательства по вознаграждениям работникам		707.135	633.295
Резервы	18	48.553.602	48.114.205
Прочие долгосрочные обязательства		6.092.559	6.396.332
Обязательства по отсроченному подоходному налогу		35.941.552	35.816.314
		338.182.927	323.096.467

Прилагаемые примечания на страницах с 7 по 32 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

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

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2017 года (неауди- рованные)	31 декабря 2016 года (аудированные)
Текущие обязательства			
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	99.716	43.346.717
Процентные займы	16	15.977.005	64.516.504
Займы от связанных сторон	17	25.329.138	25.183.205
Резервы	18	25.321.878	26.284.445
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	118.261.132	156.534.323
Налоги к уплате, помимо подоходного налога		804.305	1.558.959
Корпоративный подоходный налог к уплате		1.186.710	—
Авансы полученные		5.036.485	3.038.527
Прочие краткосрочные обязательства		4.921.573	6.288.919
		196.937.942	326.751.599
Итого капитал и обязательств		1.150.779.762	1.215.632.844

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам



Кушеров Д.А.

Исполняющий обязанности главного бухгалтера



Бокаев Е.Н.

Прилагаемые примечания на страницах с 7 по 32 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ
ДОХОДЕ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
		2017 года	2016 года
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	20	255.847.283	211.781.778
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	21	(191.116.183)	(160.448.297)
Валовая прибыль		64.731.100	51.333.481
Общие и административные расходы	22	(10.806.486)	(9.735.991)
Прочие операционные доходы	23	1.841.814	2.140.488
Прочие операционные расходы	23	(3.744.618)	(2.389.867)
Операционная прибыль		52.021.810	41.348.111
Финансовый доход	24	6.311.218	5.866.485
Финансовые затраты	24	(14.574.187)	(14.637.723)
Доля в убытке совместных предприятий	7	(2.797.402)	(2.682.057)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто		8.622.839	(1.540.782)
Прибыль до налогообложения		49.584.278	28.354.034
Расходы по подоходному налогу	25	(12.802.144)	(7.697.371)
Чистая прибыль за период после налогообложения		36.782.134	20.656.663
Прочий совокупный доход		-	-
Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога		36.782.134	20.656.663
Прибыль на акцию			
Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию	14	0,10	0,06

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам


Кушеров Д.А.

Исполняющий обязанности главного бухгалтера


Бокаев Е.Н.

Прилагаемые примечания на страницах с 7 по 32 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
		2017 года	2016 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		49.584.278	28.354.034
Корректировки на:			
Износ, истощение и амортизацию	21, 22, 23	14.930.508	13.934.952
Финансовый доход	24	(6.311.218)	(5.866.485)
Финансовые затраты	24	14.574.187	14.637.723
Долю в убытке совместных предприятий	7	2.797.402	2.682.057
Изменение в резерве по расходам по транспортировке газа	21	(864.701)	(43.856)
Изменение в резервах	2	(382.925)	490.999
Изменение в резерве по сомнительным долгам	2, 22	1.119.061	808.209
Списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	2, 22	818.355	27.451
Амортизацию отсроченного дохода	23	(200.814)	(191.672)
Убыток от реализации основных средств и нематериальных активов, нетто	23	25.348	535.177
(Положительную)/отрицательную нереализованную курсовую разницу, нетто		(12.726.019)	2.346.319
Убыток от обесценения основных средств	23	141.270	864.063
Изменение в обязательствах по вознаграждениям работников		43.840	66.352
Операционная прибыль до изменений в оборотном капитале		63.548.572	58.645.323
Изменение в товарно-материальных запасах		214.748	(837.142)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		68.538.255	31.189.806
Изменение в авансах выданных		21.743.055	(6.108.244)
Изменение в налогах к возмещению		(9.626.965)	(4.177.179)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(48.516.906)	30.654.360
Изменение в налогах к уплате		66.575	(2.313.601)
Изменение в авансах полученных		1.997.958	3.350.117
Изменение в прочих краткосрочных обязательствах		(1.606.100)	(1.150.232)
Денежные потоки от операционной деятельности		96.359.192	109.253.208
Проценты уплаченные		(7.688.698)	(8.368.114)
Подоходный налог уплаченный		(10.418.209)	(1.762.107)
Проценты, полученные по банковским вкладам		2.994.512	2.363.938
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		81.246.797	101.486.925

Прилагаемые примечания на страницах с 7 по 32 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

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

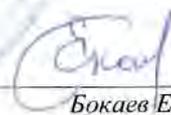
В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
		2017 года	2016 года
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Размещение банковских вкладов	2	89.984.192	85.392.095
Возврат банковских вкладов	2	(82.107.155)	(121.711.415)
Займы, выданные связанным сторонам	13	(728.293)	(5.590.208)
Займы, погашенные связанными сторонами		-	138
Приобретение основных средств, активов по разведке и оценке и нематериальных активов		(27.155.656)	(17.797.127)
Поступление от продажи основных средств и нематериальных активов		1.167	23.781
Авансы, выданные за долгосрочные активы		(4.200.427)	(17.946.458)
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(24.206.172)	(77.629.194)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступление по процентным займам и выпущенным долговым ценным бумагам		37.741.669	209.642.817
Поступление по займам от связанных сторон	17	25.321.800	-
Погашение процентных займов и выпущенных долговых ценных бумаг		(102.280.128)	(208.757.182)
Погашение займов от связанных сторон	17	(25.321.800)	-
Комиссия за организацию займа		-	(1.089.754)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(64.538.459)	(204.119)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		(7.497.834)	23.653.612
Эффект изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		4.775.156	(1.280.490)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	10	61.988.460	19.578.582
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	10	59.265.782	41.951.704

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам



Кушеров Д.А.

Исполняющий обязанности главного бухгалтера



Бокаев Е.Н.

Прилагаемые примечания на страницах с 7 по 32 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В
КАПИТАЛЕ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспределённая прибыль	Итого
На 1 января 2016 года (аудированные)	179.655.175	237.758.875	546.149	69.003.602	486.963.801
Чистая прибыль за период	-	-	-	20.656.663	20.656.663
Итого совокупный доход за период	-	-	-	20.656.663	20.656.663
Взнос со стороны Акционера	-	2.345.393	-	-	2.345.393
На 30 июня 2016 года (неаудированные)	179.655.175	240.104.268	546.149	89.660.265	509.965.857
На 1 января 2017 года (аудированные)	179.655.175	241.030.926	546.149	144.552.528	565.784.778
Чистая прибыль за период	-	-	-	36.782.134	36.782.134
Итого совокупный доход за период	-	-	-	36.782.134	36.782.134
Выпуск акций (Примечание 14)	12.967.880	(12.967.880)	-	-	-
Взнос со стороны Акционера (Примечание 14)	-	13.091.981	-	-	13.091.981
На 30 июня 2017 года (неаудированные)	192.623.055	241.155.027	546.149	181.334.662	615.658.893

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам


 Кужнеров Д.А.

Исполняющий обязанности главного бухгалтера


 Бокаев Е.Н.

Прилагаемые примечания на страницах с 7 по 32 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

КТГ является акционерным обществом, учреждённым на основании Постановления Правительства Республики Казахстан (далее – «Правительство») № 173 от 5 февраля 2000 года и зарегистрированным в форме закрытого акционерного общества 13 марта 2000 года. 9 июня 2004 года Компания была перерегистрирована в акционерное общество в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Головной офис Группы зарегистрирован по адресу Республика Казахстан, г. Астана, Есильский район, пр. Алихан Бокейхан, дом 12.

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «КазМунайГаз») является единственным акционером КТГ. Правительство в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») владеет 90% акциями за минусом 1 (одной) акции КазМунайГаз, а все дочерние организации КазМунайГаз и Самрук-Казына рассматриваются как связанные стороны Компании и Группы (*Примечание 26*).

В соответствии с Постановлением Правительства № 914 от 5 июля 2012 года КТГ определён национальным оператором в сфере добычи газа и газоснабжения. Основной задачей Группы в качестве национального оператора является надёжное обеспечение внутренних потребностей Казахстана в товарном газе.

Основные направления деятельности Группы так же включают:

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

Операционная деятельность Группы регулируется Законом Республики Казахстан «*О естественных монополиях и регулируемых рынках*» (далее – «Закон»), поскольку Группа является монополистом в области транспортировки и реализации газа на внутренний рынок. Согласно Закону, тарифы Группы по транспортировке и реализации газа на внутренний рынок утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан и Министерством энергетики Республики Казахстан.

На 30 июня 2017 года у Группы имеются обязательства в размере 68.412.536 тысяч тенге по инвестиционным программам на 2016-2021 годы, утвержденные совместным приказом Вице-министра энергетики Республики Казахстан и Председателя Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (на 31 декабря 2016 года: 70.257.860 тысяч тенге). Результаты реализации данных программ могут повлиять на будущие тарифы. На 30 июня 2017 года Группа выполняет свои обязательства по утвержденным инвестиционным программам с учётом корректировок.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность была утверждена к выпуску первым заместителем генерального директора и исполняющим обязанности главного бухгалтера Компании 3 августа 2017 года.

Разведка и добыча углеводородов

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)****Разведка и добыча углеводородов (продолжение)**

Группа начала добычу и реализацию газа на газовом месторождении Амангельды в ноябре 2003 года и на месторождении Жаркум в декабре 2014 года.

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

В мае 2016 года Группа заключила с КазМунайГаз договор уступки прав требования по контракту № 3949-УВС от 1 октября 2013 года на разведку углеводородного сырья на месторождении «Кансу», расположенного в Мангистауской области. Права и обязательства в рамках соглашения перешли от КазМунайГаз к Группе в обмен на денежное возмещение в размере 3.867.812 тысяч тенге, включая НДС.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2017 года, была подготовлена в соответствии с МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года.

Дочерние организации

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года Компания имела участие в капитале следующих организаций, включённых в промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»)	Казахстан	Транспортировка и хранение газа и оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов в Казахстане	100%	100%
АО «КазТрансГаз Аймак» («КТГ Аймак»)	Казахстан	Реализация газа местным распределителям энергии, юридическим и физическим лицам	100%	100%
ТОО «КазТрансГаз Өнімдері» («КТГ Өнімдері»)	Казахстан	Транспортные услуги	100%	100%
ТОО «Амангельды Газ» («Амангельды Газ»)	Казахстан	Добыча природного газа и газового конденсата	100%	100%
АО «Астана Газ КМГ»	Казахстан	Строительство магистрального газопровода «Запад-Север-Центр»	100%	100%
ТОО «КМГ Кансу Оперейтинг»	Казахстан	Разведка природного газа и газового конденсата	100%	100%
«Интергаз Файнэнс Б.В.» («ИФБВ»)	Нидерланды	Выпуск еврооблигаций (привлечение долговых средств)	100%	100%
ОсОО «КазТрансГаз Бишкек» («КТГ Бишкек»)	Кыргызстан	Ремонтно-восстановительные работы и модернизация магистрального газопровода «Бухарский газоносный район-Ташкент-Бишкек-Алматы»	100%	100%

АО «КазТрансГаз» владеет 100% долей участия в АО «КазТрансГаз Тбилиси» («КТГ Тбилиси»). В соответствии с решением городского суда г. Кутаиси от 16 марта 2009 года, Компания потеряла контроль над своей дочерней организацией и прекратила её консолидацию со дня юридической потери контроля.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)***Инвестиции в совместные предприятия*

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 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, %	
			30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
ТОО «Азиатский Газопровод» («АГП»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай	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%

Курсы обмена валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 30 июня 2017 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи был равен 322,27 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 июня 2017 года (на 31 декабря 2016 года: 333,29 тенге за 1 доллар США).

Изменения в классификации, влияющие на сопоставимость информации

Промежуточный консолидированный отчёт о финансовом положении был пересмотрен для отображения более точной классификации по определённым статьям, в соответствии с их сущностью, и для предоставления более корректной информации о финансовом положении и движении денежных средств пользователям финансовой отчётности.

Эффект на консолидированный отчёт о финансовом положении на 31 декабря 2016 года

В тысячах тенге	Первоначальная презентация	Сумма реклассификации	Презентация с учётом поправок
Денежные средства, ограниченные в использовании	5.309.163	(5.309.163)	—
Банковские вклады	40.000	5.309.163	5.349.163

Эффект на промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года

В тысячах тенге	Первоначальная презентация	Сумма реклассификации	Презентация с учётом поправок
Денежные потоки от операционной деятельности			
Изменение в резерве по сомнительным долгам, авансам выданным, устаревшим и неликвидным ТМЗ, нетто	1.363.166	(1.363.166)	—
Резерв по сомнительным долгам	—	808.209	808.209
Списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	—	27.451	27.451
Изменение в резервах	(36.507)	527.506	490.999
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Размещение банковских вкладов	(37.039.049)	37.039.049	—
Возврат денежных средств, ограниченных в использовании	719.729	(719.729)	—
Возврат банковских вкладов	—	85.392.095	85.392.095
Размещение банковских вкладов	—	(121.711.415)	(121.711.415)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Изменения в классификации, влияющие на сопоставимость информации (продолжение)**

Вышеупомянутые реклассификации не оказали какого-либо влияния на промежуточную консолидированную финансовую отчётность Группы. Руководство считает, что такая презентация является более надлежащей, поскольку отражает характер таких инструментов.

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ**Новые стандарты, интерпретации и изменения, применённые Группой**

Учетная политика, принятая при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2017 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже. Хотя Группа впервые применила эти поправки в 2017 году, они не имеют существенного влияния на ее промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность. Характер и влияние каждой поправки описаны ниже:

Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» – «Инициатива в сфере раскрытия информации»

Поправки требуют, чтобы организация раскрывала информацию об изменениях в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью, включая как изменения, обусловленные денежными потоками, так и изменения, обусловленные ими (прибыли или убытки от изменения валютных курсов). При первом применении данных поправок организация не обязана предоставлять сравнительную информацию за предшествующие периоды. Группа не обязана раскрывать дополнительную информацию в своей сокращённой промежуточной консолидированной финансовой отчетности, но раскроет дополнительную информацию в своей годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» – «Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков»

Поправки разъясняют, что организация должна учитывать то, ограничивает ли налоговое законодательство источники налогооблагаемой прибыли, против которой она может делать вычеты при восстановлении такой вычитаемой временной разницы. Кроме того, поправки содержат указания в отношении того, как организация должна определять будущую налогооблагаемую прибыль, и описывают обстоятельства, при которых налогооблагаемая прибыль может предусматривать возмещение некоторых активов в сумме, превышающей их балансовую стоимость.

Организации должны применять данные поправки ретроспективно. Однако при первоначальном применении поправок изменение собственного капитала на начало самого раннего сравнительного периода может быть признано в составе нераспределенной прибыли на начало периода (или в составе другого компонента собственного капитала, соответственно) без разнесения изменения между нераспределенной прибылью и прочими компонентами собственного капитала на начало.

Группа применяла данные поправки ретроспективно. Однако данное применение не оказало влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014-2016 годов***Поправки к МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других организациях» – «Разъяснение сферы применения требований к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 12»***

Поправки разъясняют, что требования к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 12, за исключением описанных в пунктах В10-В16, применяются в отношении доли участия организации в дочерней организации, совместном предприятии или ассоциированной организации (или части доли в совместном предприятии или ассоциированной организации), которая классифицируется (или включается в состав выбывающей группы, которая классифицируется) как предназначенная для продажи. Группа применила данные поправки ретроспективно. Однако данное применение не оказало влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

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

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства и соответствующий накопленный износ и обесценение представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Земля	Газовые активы	Здания	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
Первоначальная стоимость									
На 31 декабря 2016 года (аудированные)	1.232.115	33.986.305	61.313.360	536.545.697	205.439.263	22.021.958	8.898.798	58.355.103	927.792.599
Поступления	87	638.344	162	11.311.376	47.821	6.168	12.800	50.516.376	62.533.134
Изменение в учётной оценке (Примечание 18)	-	(2.015.470)	-	-	-	-	-	-	(2.015.470)
Переводы	-	10.829	(541.466)	2.072.449	1.363.298	29.677	175.663	(3.110.450)	-
Выбытия	-	-	-	(59.353)	(27.499)	(10.018)	(6.066)	-	(102.936)
На 30 июня 2017 года (неаудированные)	1.232.202	32.620.008	60.772.056	549.870.169	206.822.883	22.047.785	9.081.195	105.761.029	988.207.327
Накопленный износ и обесценение									
На 31 декабря 2016 года (аудированные)	-	(8.559.614)	(10.478.331)	(69.005.455)	(52.266.033)	(13.869.352)	(4.964.017)	(4.983.087)	(164.125.889)
Отчисления за период	-	(735.422)	(1.108.016)	(7.281.265)	(4.610.484)	(642.836)	(328.648)	-	(14.706.671)
Выбытия	-	-	-	43.329	24.334	5.223	4.702	-	77.588
Резерв под обесценение	-	-	-	-	-	-	-	(141.270)	(141.270)
Переводы	-	(5.661)	23.389	44.927	17.514	(621)	(79.548)	-	-
На 30 июня 2017 года (неаудированные)	-	(9.300.697)	(11.562.958)	(76.198.464)	(56.834.669)	(14.507.586)	(5.367.511)	(5.124.357)	(178.896.242)
Остаточная стоимость									
На 31 декабря 2016 года (аудированные)	1.232.115	25.426.691	50.835.029	467.540.242	153.173.230	8.152.606	3.934.781	53.372.016	763.666.710
На 30 июня 2017 года (неаудированные)	1.232.202	23.319.311	49.209.098	473.671.705	149.988.214	7.540.199	3.713.684	100.636.672	809.311.085

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

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, дочерняя организация Группы КТГ Аймак произвел закуп запасов, выплаты по заработной плате и по работе подрядчиков на общую сумму 12.894.120 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 7.238.444 тысячи тенге) по объектам строительства и модернизации подводных газопроводов.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, поступление в незавершённое строительство дочерней организации Группы ИЦА в основном представляет собой капитальный ремонт магистральных газопроводов на сумму 24.614.655 тысяч тенге; устройство узла приема-запуска очистного устройства в УМГ «Алматы» на сумму 3.694.328 тысяч тенге; строительство установки осушки газа на ПХГ «Бозой» на сумму 3.590.103 тысячи тенге, капитальный ремонт газопровода «БГР-ТБА» на участке 649-972 км. по результатам внутритрубной дефектоскопии с разработкой проекта на сумму 2.402.322 тысячи тенге; разработку проекта и строительство газораспределительной станции «Акыртобе» в размере 1.429.277 тысяч тенге и прочее капитальное строительство и улучшения.

Переводы

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, основные средства дочерней организации Группы ИЦА были введены в эксплуатацию на сумму 1.965.182 тысячи тенге. Значительная часть этой суммы связана с работами по строительству автоматизированной газораспределительной станции «Унгуртас» на сумму 1.675.809 тысяч тенге; капитальным ремонтом магистрального газопровода на сумму 64.779 тысяч тенге.

Прочее

По состоянию на 30 июня 2017 года, историческая стоимость полностью амортизированных основных средств, которые всё ещё находятся в эксплуатации, была равна 17.504.232 тысячам тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 16.039.432 тысячи тенге).

5. РАЗВЕДОЧНЫЕ И ОЦЕНОЧНЫЕ АКТИВЫ

Активы по разведке и оценке включают в себя:

<i>В тысячах тенге</i>	Материальные активы
На 31 декабря 2016 года (аудированные)	12.811.916
Поступления	771.350
Переводы из товарно-материальных запасов	7.928
На 30 июня 2017 года (неаудированные)	13.591.194

Активы по разведке и оценке представлены следующими проектами:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неауди- рованные)	31 декабря 2016 года (аудированные)
Султанкудук	3.969.458	3.764.143
Кансу	3.617.793	3.575.070
Айрақты	2.714.206	2.392.407
Шерубайнур	1.790.554	1.581.126
Анабай	502.803	502.803
Коскудук	427.183	427.183
Прочее	569.197	569.184
	13.591.194	12.811.916

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неауди- рованные)	31 декабря 2016 года (аудированные)
Авансы, выданные за долгосрочные активы		
Авансы, выданные третьим сторонам	15.529.829	26.524.285
Минус: резерв на возможное неисполнение	(275.487)	(275.487)
	15.254.342	26.248.798
Авансы, выданные за текущие активы и услуги		
Авансы, выданные третьим сторонам	4.651.748	3.574.495
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 26)	2.995.800	26.400.937
	7.647.548	29.975.432

7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

По состоянию на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 годов инвестиции в совместные предприятия включали:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ	АГ	Итого
31 декабря 2016 года (аудированные)	-	-	1.065.363	1.065.363
Доля в прибыли совместного предприятия	101.180.917	14.073.065	39.249	115.293.231
Непризнанная доля в прибыли совместного предприятия	(101.180.917)	(14.073.065)	-	(115.253.982)
Доля Группы в дисконте от первоначального признания займа, предоставленного совместному предприятию	-	2.836.651	-	2.836.651
Убыток от списания дисконта по беспроцентному займу, предоставленному совместному предприятию	-	(2.836.651)	-	(2.836.651)
Доля в прочем совокупном убытке совместного предприятия	(28.267)	-	-	(28.267)
Непризнанная доля в прочем совокупном убытке совместного предприятия	28.267	-	-	28.267
30 июня 2017 года (неаудированные)	-	-	1.104.612	1.104.612

АГП

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неауди- рованные)	31 декабря 2016 года (аудированные)
Отчёт о финансовом положении совместного предприятия		
Краткосрочные активы	546.311.477	529.037.901
Долгосрочные активы	1.592.297.949	1.691.909.542
Текущие обязательства	(308.370.253)	(322.092.871)
Долгосрочные обязательства	(2.195.646.527)	(2.466.567.228)
Капитал	(365.407.354)	(567.712.656)
Доля владения Группы	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиции	-	-
Накопленная непризнанная доля в убытках	(182.703.677)	(283.856.328)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)**

«АГП» (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2017 года	2016 года
Отчёт о совокупном доходе совместного предприятия		
Выручка	292.107.965	298.144.734
Чистая прибыль за период	202.361.835	158.320.618
Прочий совокупный убыток за период	(56.533)	(238.538)

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» («TAGP»). По состоянию на 30 июня 2017 года уставный капитал АГП составил 1.200.000 тысяч тенге, из них сумма в 600.000 тысяч тенге была уплачена Группой.

ГБШ

В следующей таблице приведена обобщённая финансовая информация инвестиции Группы в ГБШ:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неауди- рованные)	31 декабря 2016 года (аудированные)
	Отчёт о финансовом положении совместного предприятия	
Краткосрочные активы	126.528.705	115.813.128
Долгосрочные активы	443.169.560	449.074.109
Текущие обязательства	(129.607.320)	(129.935.447)
Долгосрочные обязательства	(445.679.422)	(474.359.698)
Капитал	(5.588.477)	(39.407.908)
Доля владения Группы	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиции	-	-
Накопленная непризнанная доля в убытках	(2.794.239)	(19.703.954)

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2017 года	2016 года
Отчёт о совокупном доходе совместного предприятия		
Выручка	32.767.895	16.913.653
Чистая прибыль за период	28.146.129	6.311.434
Прочий совокупный доход за период	-	-
Дополнительная инвестиция		
Дисконт от первоначального признания выданного займа	5.673.302	5.331.946
Доля Группы в дисконте от первоначального признания выданного займа	2.836.651	2.665.973

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» («TAGP»). По состоянию на 30 июня 2017 года уставный капитал ГБШ составил 145.430.000 тысяч тенге, из них сумма в 72.715.000 тысяч тенге была уплачена Группой.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)**

АГ

В следующей таблице приведена обобщённая финансовая информация инвестиции Группы в АГ:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неауди- рованные)	31 декабря 2016 года (аудированные)
	Отчёт о финансовом положении совместного предприятия	
Краткосрочные активы	340.845	509.998
Долгосрочные активы	1.934.538	1.968.137
Текущие обязательства	(66.159)	(347.409)
Долгосрочные обязательства	–	–
Капитал	2.209.224	2.130.726
Доля владения Группы	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиции	1.104.612	1.065.363
Накопленная непризнанная доля в убытках	–	–

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2017 года	2016 года
Отчёт о совокупном доходе совместного предприятия		
Выручка	531.460	433.166
Чистая прибыль/(убыток) за период	78.498	(32.168)
Доля в прибыли/(убытке) совместного предприятия за период	39.249	(16.084)
Прочий совокупный доход за период	–	–

8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТЫ ПО НАЛОГАМ, КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неауди- рованные)	31 декабря 2016 года (аудированные)
	НДС к возмещению	52.282.448
Налог на имущество	183.485	384.563
Предоплата по прочим налогам	104.696	167.271
	52.570.629	42.943.664
Минус: резерв по НДС к возмещению	(9.320.887)	(9.320.887)
	43.249.742	33.622.777

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****9. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неауди- рованные)	31 декабря 2016 года (аудированные)
Банковские вклады в тенге со сроком погашения свыше пяти лет	5.057.346	5.269.320
Банковские вклады в тенге со сроком погашения свыше одного года и менее пяти лет	79.843	79.843
Долгосрочные банковские вклады	5.137.189	5.349.163
Банковские вклады в тенге со сроком более трёх месяцев и менее одного года	23.001.542	8.102.138
Банковские вклады в долларах США со сроком более трёх месяцев и менее одного года	73.567	23.958.639
Текущие банковские вклады	23.075.109	32.060.777

По состоянию на 30 июня 2017 года, вклады в тенге со сроком погашения свыше пяти лет включают вклады, ограниченные в использовании в АО «Народный Банк Казахстана» и АО «Цеснабанк» в размере 4.775.784 тысячи тенге и 301.562 тысячи тенге, соответственно. Вклады в АО «Народный Банк Казахстана» были открыты в качестве обеспечения по кредитам сотрудников Группы (на 31 декабря 2016 года: 5.019.387 тысяч тенге). Вклад в АО «Цеснабанк» размещён в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

По состоянию на 30 июня 2017 года вклады были размещены в банках под процентные ставки 1-15% годовых в тенге и 1,3-4% в иностранной валюте.

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неауди- рованные)	31 декабря 2016 года (аудированные)
Банковские счета в иностранной валюте	28.883.998	12.859.535
Банковские вклады в тенге	24.100.733	42.805.634
Банковские счета в тенге	6.255.846	6.263.136
Денежные средства в пути	21.025	56.332
Наличность в кассе	4.180	3.823
	59.265.782	61.988.460

По состоянию на 30 июня 2017 года вклады были размещены в банках под процентные ставки 8-13% годовых в тенге и 3-4% в иностранной валюте.

По состоянию на 30 июня 2017 года денежные средства были размещены на текущих счетах в банках под процентные ставки 0,3-7,5% годовых в тенге и 0,1-3,0% в иностранной валюте.

11. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неауди- рованные)	31 декабря 2016 года (аудированные)
Запасы газа	22.385.276	22.552.879
Материалы и запасы	2.529.719	3.601.090
	24.914.995	26.153.969

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.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, 821.175 тысяч тенге было признано в качестве расходов на запасы, отражаемые по чистой стоимости реализации (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 27.451 тысяча тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неауди- рованные)	31 декабря 2016 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	44.820.642	65.063.099
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 26)	30.564.664	80.776.472
Прочая дебиторская задолженность	1.549.000	961.596
	76.934.306	146.801.167
Минус: резерв по сомнительным долгам	(7.688.408)	(6.646.732)
	69.245.898	140.154.435

Изменения в резерве по сомнительным долгам представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесцененные на индивидуаль- ной основе
На 31 декабря 2016 года (аудированные)	(6.646.732)
Отчисления за период	(3.711.975)
Пересчёт валюты отчётности	65.822
Использовано	11.563
Восстановлено	2.592.914
На 30 июня 2017 года (неаудированные)	(7.688.408)

13. ЗАЙМЫ, ВЫДАННЫЕ СВЯЗАННЫМ СТОРОНАМ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неауди- рованные)	31 декабря 2016 года (аудированные)
Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам (Примечание 26)	72.872.093	72.143.800
Минус: дисконт	(4.408.420)	(1.549.084)
	68.463.673	70.594.716

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Компания предоставила дополнительный беспроцентный заём ГБШ в сумме 728.293 тысячи тенге (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 5.590.208 тысяч тенге).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года Компания пересмотрела срок погашения займов по ГБШ. В результате срок погашения был продлен до 31 декабря 2017 года. Данное продление привело к уменьшению балансовой стоимости займов на 5.673.302 тысячи тенге. Амортизация дисконта составила 2.813.966 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 3.089.169 тысяч тенге) (Примечание 24). Инвестиции в ГБШ были скорректированы соответственно для признания эффекта дисконтирования.

Справедливая стоимость первоначальных и дополнительных займов, предоставленных на беспроцентной основе, определяется на основе дисконтирования будущих денежных потоков по займу с использованием ставки дисконтирования 10,0-14,4%.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****15. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ**

На 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

	Дата выдачи	Дата погашения	Процент- ная ставка	30 июня 2017 года (неаудированные)		31 декабря 2016 года (аудированные)	
				Доллары США	В тысячах тенге	Доллары США	В тысячах тенге
The Bank of New York Mellon (облигации «ИЦА»)	2007 год	2017 год	6,375%	-	-	127.801.000	42.594.795
Облигации «КТГ Аймак»	2014 год	2018 год	7,50%	-	8.629.170	-	8.629.170
Облигации «КТГ Аймак»	2015 год	2025 год	7,50%	-	5.000.000	-	5.000.000
					13.629.170	127.801.000	56.223.965
Минус:							
неамортизированные затраты по сделкам				-	-	-	(12.392)
Проценты к уплате				-	99.716	-	764.314
Минус: дисконт				-	(807.117)	-	(852.771)
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты				-	(99.716)	-	(43.346.717)
Суммы к погашению после 12 месяцев				-	12.822.053	127.801.000	12.776.399

10 мая 2017 года ИЦА осуществил полное погашение еврооблигаций на сумму 40.652.220 тысяч тенге (эквивалент 127.801.000 долларов США), включая начисленные проценты в размере 1.295.789 тысяч тенге (эквивалент 4.073.657 долларов США).

16. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года процентные займы включали следующее:

	30 июня 2017 года (неауди- рованные)	31 декабря 2016 года (аудированные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Процентные займы с плавающей ставкой	68.172.500	101.149.162
Процентные займы с фиксированной ставкой	44.626.484	39.901.817
	112.798.984	141.050.979
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(1.149.634)	(969.558)
Плюс: проценты к уплате	739.499	670.982
	112.388.849	140.752.403
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(15.977.005)	(64.516.504)
Суммы, подлежащие к погашению более чем через 12 месяцев	96.411.844	76.235.899

Процентные займы с плавающей ставкой*Европейский банк реконструкции и развития*

В соответствии с условиями кредитного соглашения от 26 мая 2016 года, 26 июля 2016 года ИЦА получил заём от Европейского банка реконструкции и развития на сумму 48.143.200 тысяч тенге (эквивалент 140.000.000 долларов США) для реструктуризации существующих обязательств. В мае 2017 года ИЦА получил второй транш на сумму 25.254.400 тысяч тенге (эквивалент 80.000.000 долларов США). В соответствии с условиями кредитного соглашения все платежи по данному займу осуществляются в долларах США. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, ИЦА выплатил основную сумму в размере 2.642.962 тысячи тенге (эквивалент 8.461.538 долларов США).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****16. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****Процентные займы с плавающей ставкой (продолжение)***Европейский банк реконструкции и развития (продолжение)*

ИЦА выплачивает данный заём 26 (двадцатью шестью) последовательными равными полугодовыми платежами, начиная с 5 июня 2017 года. Вознаграждение начисляется по трёхмесячной ставке Либор плюс 3,15% годовых, и выплачивается на ежеквартальной основе.

По состоянию на 30 июня 2017 года сумма основного долга ИЦА по кредитному соглашению перед Европейским банком реконструкции и развития составляет 68.172.500 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 46.660.600 тысяч тенге).

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

9 мая 2016 года «Citibank N.A. Nassau» сменил адрес кредитного офиса на «Citibank N.A. Jersey Branch».

По состоянию на 31 декабря 2016 года, в соответствии с Генеральным соглашением с лимитом до 200 миллионов долларов США, по ставке 3-х месячный Либор + 2% на срок не более 12 (двенадцати) месяцев от даты освоения каждого привлеченного транша «Citibank, N.A Nassau, Bahamas Branch» (Содружество Багамских Островов) и АО «Ситибанк Казахстан» предоставили Компании краткосрочные займы на сумму 53.526.374 тысячи тенге. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Компания полностью погасила основной долг по кредитному соглашению в размере 50.114.832 тысячи тенге (эквивалент 160.600.000 долларов США).

В соответствии с краткосрочным кредитным соглашением от 31 мая 2017 года и 3 мая 2017 года, ИЦА получил заём от «Citibank N.A. Jersey Branch» на сумму 6.313.600 тысяч тенге (эквивалент 20.000.000 долларов США) по ставке месячный Либор + 2% для реструктуризации существующих обязательств. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, ИЦА полностью погасил основной долг по кредитному соглашению в размере 6.429.200 тысяч тенге (эквивалент 20.000.000 долларов США).

«HSBC Bank Plc»

В соответствии с кредитным соглашением от 15 августа 2005 года «Trinkaus & Burkhardt KGAA» и «CITI Group Global Markets Deutschland AG & CO.KGAA» согласились предоставить ИЦА заём в сумме 44.763.860 евро, в долларовом эквиваленте, что представляет часть стоимости Генерального контракта на разработку, поставку оборудования и строительство компрессорной станции «Опорная» магистрального газопровода «Средняя Азия – Центр» в Мангистауской области, заключённого между «MAN TURBO AG» и ИЦА. В соответствии с данным кредитным соглашением «HSBC Bank Plc» выступает в качестве финансового агента. Данные займы обеспечены корпоративной гарантией, выданной Компанией в пользу указанных банков. В соответствии с условиями кредитного соглашения все платежи по данному займу осуществляются в долларах США.

ИЦА выплачивает данный заём 20 (двадцатью) последовательными равными полугодовыми платежами, начиная с 30 сентября 2007 года. Вознаграждение начислялось по шестимесячной ставке Либор плюс 0,3% годовых и выплачивалось полугодовыми платежами. По состоянию на 31 декабря 2016 года, сумма основного долга ИЦА по кредитному соглашению составила 962.188 тысяч тенге. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, ИЦА полностью погасил остаток основного долга в размере 908.895 тысяч тенге (эквивалент 2.886.940 долларов США).

Процентные займы с фиксированной ставкой*Европейский банк реконструкции и развития*

В соответствии с банковским кредитным соглашением от 24 ноября 2016 года КТГ Аймак получил заём на сумму 1.080.505 тысяч тенге по ставке 10,15% годовых с максимальным сроком займа в 10 (десять) лет для финансирования проекта «Модернизация газораспределительной системы в Мангистауской области». В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, КТГ Аймак получил дополнительное финансирование на сумму 3.265.298 тысяч тенге по данному займу. Основной долг выплачивается с сентября 2018 года.

По состоянию на 30 июня 2017 года, сумма основного долга КТГ Аймак по кредитному соглашению перед Европейским банком реконструкции и развития составляет 4.734.685 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 1.400.219 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****16. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****Процентные займы с фиксированной ставкой (продолжение)***Банк Развития Казахстана*

КТГ Аймак заключил соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии от 12 марта 2014 года на сумму 21.485.004 тысячи тенге по ставке 8,2% годовых со сроком погашения 13 (тринадцать) лет для проекта «Модернизация системы газопроводов в Южном Казахстане». 26 июня 2017 года КТГ Аймак получил дополнительное финансирование на сумму 2.908.371 тысячу тенге в рамках сублимитов 1 и 2 по ставке 8,2% годовых. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, КТГ Аймак полностью погасил основной долг по кредитному соглашению в размере 832.509 тысяч тенге.

КТГ Аймак заключил соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии от 17 июля 2013 года на сумму 16.400.000 тысяч тенге по ставке 8-10% годовых со сроком погашения 15 (пятнадцать) лет для проекта «Модернизация газораспределительной системы в Таразе». В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года КТГ Аймак полностью погасил основной долг по кредитному соглашению в размере 586.133 тысячи тенге.

КТГ Аймак заключил соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии от 12 ноября 2015 года на сумму 8.000.000 тысяч тенге по ставке 7,00% годовых с максимальным сроком погашения 10 (десять) лет для финансирования проекта «Газификация 5 населённых пунктов Кызылординской области». Основной долг по кредитному соглашению выплачивается с ноября 2017 года.

КТГ Аймак заключил кредитное соглашение от 12 июня 2007 года для финансирования проекта «Строительство резервной нитки на газопроводе Узень-Жетыбай». В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, КТГ Аймак полностью погасил основной долг по кредитному соглашению в размере 113.377 тысяч тенге.

По состоянию на 30 июня 2017 года, сумма основного долга КТГ Аймак по кредитному соглашению перед АО «Банк Развития Казахстана» составляет 32.191.799 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 30.801.598 тысяч тенге).

АО «Евразийский Банк Развития»

В 2016 году КТГ Аймак привлёк средства, заключив договор о невозобновляемой кредитной линии от 15 ноября 2016 года на сумму 7.676.900 тысяч тенге по ставке 11,00% годовых, для проекта «Модернизация газораспределительной системы в Актобинской области». Основной долг выплачивается с мая 2019 года.

По состоянию на 30 июня 2017 года, сумма основного долга КТГ Аймак по кредитному соглашению перед АО «Евразийский Банк Развития» составляет 7.700.000 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 7.700.000 тысяч тенге).

17. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННЫХ СТОРОН

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неауди- рованные)	31 декабря 2016 года (аудированные)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	169.246.425	148.656.625
Беспроцентные займы	-	25.321.800
	169.246.425	173.978.425
Минус: дисконт	(7.169.710)	(6.218.680)
Плюс: проценты к уплате	906.605	547.483
	162.983.320	168.307.228
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(25.329.138)	(25.183.205)
Суммы к погашению после 12 месяцев	137.654.182	143.124.023

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****17. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННЫХ СТОРОН (продолжение)****Займы с фиксированной ставкой вознаграждения**

31 мая 2013 года КазМунайГаз предоставил Группе долгосрочное финансирование в размере 458.728 тысяч тенге по ставке 5% годовых для финансирования строительства магистрального газопровода «Запад-Север-Центр». Данный заём подлежит уплате до 31 мая 2018 года. По состоянию на 30 июня 2017 года балансовая стоимость займа составила 542.633 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 522.404 тысячи тенге).

12 сентября 2014 года КазМунайГаз предоставил Группе долгосрочное финансирование на сумму 14.881.897 тысяч тенге с процентной ставкой 4,1% годовых для улучшения показателей ликвидности. Данный заём подлежит уплате до 12 сентября 2024 года. По состоянию на 30 июня 2017 года основной долг составил 9.253.230 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 9.034.772 тысячи тенге).

10 декабря 2015 года КазМунайГаз предоставил Группе долгосрочный заём на сумму 123.648.000 тысяч тенге, что эквивалентно 400.000 тысячам долларов США, для финансирования погашения займа от Синдиката. Срок погашения займа 36 месяцев с процентной ставкой 2,88% в год. В соответствии с договором с КазМунайГаз, платежи по основному долгу и вознаграждения индексируются по обменному курсу доллара США / тенге на каждую дату погашения. Группа учитывает заём как валютный заём и признает валютную разницу на каждую отчетную дату. По состоянию на 30 июня 2017 года балансовая стоимость займа составила 128.800.021 тысячу тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 133.566.847 тысяч тенге).

6 марта 2017 года КазМунайГаз предоставил Группе краткосрочное финансирование на общую сумму 25.321.800 тысяч тенге с процентной ставкой 5,0% годовых для общих корпоративных целей. Данный заём подлежит уплате до 6 марта 2018 года. Дисконт по займу в размере 1.896.346 тысяч тенге был признан в качестве дополнительного оплаченного капитала. По состоянию на 30 июня 2017 года, балансовая стоимость займа составила 24.387.436 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: задолженности нет). Справедливая стоимость первоначального займа, предоставленного на беспроцентной основе, определяется на основе дисконтирования будущих денежных потоков по займу с использованием ставки дисконтирования 13,5%.

Беспроцентные займы*КазМунайГаз*

В 2015 году Группа получила беспроцентные займы от КазМунайГаз в нескольких траншах на сумму 25.321.800 тысяч тенге для финансирования строительства магистрального газопровода Бейнеу-Шымкент путём предоставления краткосрочных займов ГВШ. На 31 декабря 2016 года балансовая стоимость займа составила 24.727.345 тысяч тенге. Справедливая стоимость первоначальных займов, предоставленных на беспроцентной основе, определяется на основе дисконтирования будущих денежных потоков по займу с использованием ставки дисконтирования 14,4-14,6%. Срок погашения основного долга 5 марта 2017 года. Группа полностью погасила займы на дату погашения.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****18. РЕЗЕРВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по расходам по транспортировке газа	Резерв по ликвидации скважин, восстановлению участка	Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	Резервы по налогам	Прочее	Итого
На 31 декабря 2016 года (аудированные)	24.361.458	3.596.506	44.517.699	1.922.987	-	74.398.650
Увеличение в течение периода	-	-	-	-	469.603	469.603
Изменение в оценке	(864.701)	(2.015.470)	-	-	-	(2.880.171)
Амортизация дисконта	-	154.822	2.300.045	-	-	2.454.867
Использовано	-	-	-	(567.469)	-	(567.469)
На 30 июня 2017 года (неаудированные)	23.496.757	1.735.858	46.817.744	1.355.518	469.603	73.875.480
Текущие резервы на 30 июня 2017 года	23.496.757	-	-	1.355.518	469.603	25.321.878
Долгосрочные резервы на 30 июня 2017 года	-	1.735.858	46.817.744	-	-	48.553.602
Текущие резервы на 31 декабря 2016 года	24.361.458	-	-	1.922.987	-	26.284.445
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2016 года	-	3.596.506	44.517.699	-	-	48.114.205

Резерв по расходам по транспортировке газа

По состоянию на 30 июня 2017 года резерв по расходам Группы на транспортировку газа представляет собой резерв по возмещению расходов, связанных с транспортировкой заёмного газа для «ПетроЧайна Интернешл Компани Лимитед» в размере 23.496.757 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 24.361.458 тысяч тенге) по договору займа газа.

Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков

При установке основных средств, дочерние компании Группы ИЦА и КТГ Аймак отразили резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации магистральных газопроводов на дисконтированной основе в полном объёме. По состоянию на 30 июня 2017 года резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка составил 46.817.744 тысячи тенге и представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопроводов и восстановлению участков, относящихся к основным средствам, которые как ожидается, будут понесены в период с 2021 до 2084 года.

19. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудированные)	31 декабря 2016 года (аудированные)
Перед третьими сторонами	46.435.602	41.665.228
Перед связанными сторонами (Примечание 26)	71.825.530	114.869.095
	118.261.132	156.534.323

Торговая кредиторская задолженность представлена задолженностью за приобретённый газ, активы и услуги, связанные с ремонтом и обслуживанием газотранспортной системы. Торговая и прочая кредиторская задолженность является беспроцентной, расчёты по ней обычно осуществляются в срок до 30 дней.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****19. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

В тысячах тенге	30 июня	31 декабря
	2017 года (неаудированные)	2016 года (аудированные)
Тенге	103.098.079	142.586.623
Доллар США	8.715.586	3.511.985
Российские рубли	6.447.467	10.427.199
Прочие валюты	–	8.516
	118.261.132	156.534.323

20. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2017 года	2016 года
Доходы от реализации газа	164.338.236	132.885.594
Доходы от услуг по транспортировке газа	73.233.809	76.843.538
Доходы от доверительного управления	16.649.480	–
Обслуживание газопроводов	1.266.911	1.543.522
Прочее	358.847	509.124
	255.847.283	211.781.778

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года Группа получила вознаграждение в размере 16.649.480 тысяч тенге от КазМунайГаз за управление совместным предприятием ТОО «КазРосГаз» (далее – «КазРосГаз»), которое принадлежит КазМунайГаз.

Вознаграждение по доверительному управлению признается на момент утверждения общим собранием участников КазРосГаз выплаты дивидендов на основе финансовых результатов КазРосГаз за год.

21. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2017 года	2016 года
Стоимость реализованного газа	109.189.676	98.306.544
Транспортные расходы	34.880.138	19.472.180
Заработная плата и соответствующие отчисления	14.845.938	12.354.781
Износ, истощение и амортизация	14.366.798	13.397.874
Газ на собственные нужды и потери газа	7.115.179	6.999.825
Налоги помимо подоходного налога	4.118.374	3.827.696
Биллинговые услуги	2.026.800	1.868.369
Услуги охраны	1.160.632	984.256
Электроэнергия	1.149.371	676.500
Ремонт и техническое обслуживание	897.771	758.021
Командировочные расходы	467.947	304.546
Страхование	272.249	259.837
Услуги связи	263.969	197.136
Изменение в резерве по расходам по транспортировке газа, нетто (Примечание 18)	(864.701)	(43.856)
Прочее	1.226.042	1.084.588
	191.116.183	160.448.297

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****22. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2017 года	2016 года
Зарплата и соответствующие отчисления	4.348.372	3.564.608
Расходы по аренде	1.262.338	1.457.463
Резерв по сомнительным долгам	1.119.061	808.209
Списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	818.355	27.451
Износ, истощение и амортизация	552.412	521.146
Налоги помимо подоходного налога	475.924	461.519
Консалтинговые услуги	405.811	590.316
Расходы на содержание офиса	257.889	273.105
Банковские услуги	237.892	193.358
Командировочные расходы	175.143	142.303
Подготовка кадров и повышение квалификации	170.645	116.126
Ремонт и техническое обслуживание	168.488	111.784
Услуги связи	67.230	53.886
Услуги охраны	59.750	54.650
Штрафы и пени	58.474	181.392
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	18.400	107.201
Расходы на страхование	15.267	12.338
Спонсорство и благотворительность	1.759	—
Резерв по налогам	—	571.587
Прочее	593.276	487.549
	10.806.486	9.735.991

23. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ)

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2017 года	2016 года
Прочие операционные доходы		
Доходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, монтаж, техническое обслуживание)	882.066	947.986
Доход от штрафов	359.699	175.826
Доход от реализации ТМЗ	291.903	74.920
Амортизация отсроченного дохода	200.814	191.672
Доход от выбытия основных средств и нематериальных активов	1.167	20.349
Прочее	106.165	729.735
	1.841.814	2.140.488
Прочие операционные расходы		
Договор доверительного управления	(3.028.803)	(235.542)
Расходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, монтаж, техническое обслуживание)	(529.964)	(513.390)
Резерв на обесценение основных средств	(141.270)	(864.063)
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов	(26.515)	(555.526)
Расходы по износу, истощению и амортизации прочих активов	(11.298)	(15.932)
Прочее	(6.768)	(205.414)
	(3.744.618)	(2.389.867)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****23. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ) (продолжение)**

5 декабря 2014 года ИЦА управлял магистральными трубопроводами в рамках Договора Концессии, подписанного между Комитетом государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан (далее – «Учредитель-1»), АО «ФНБ «Самрук-Казына» (далее – «Учредитель-2») и АО «Интергаз Центральная Азия» (далее – «Доверительный управляющий»). В соответствии с Договором Концессии ИЦА не признавал данные активы в бухгалтерском учёте, поскольку Договор Концессии не передавал контроль над активами ИЦА.

По окончании Договора Концессии в декабре 2014 года, между Учредителем-1, Учредителем-2 и Доверительным управляющим был заключен трёхсторонний договор доверительного управления в отношении тех же самых магистральных трубопроводов. Договор доверительного управления является краткосрочным механизмом, функционирующим до тех пор, пока права на эти активы не будут переданы Компании. ИЦА является прямым пользователем данных активов, и в соответствии с договором доверительного управления получил все риски и вознаграждения, связанные с владением данным имуществом. Соответственно, ИЦА признал данные трубопроводы и газотранспортную систему в дополнительном оплаченном капитале.

До перехода права собственности данных трубопроводов, ИЦА обязан уплачивать НДС в рамках договора доверительного управления.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, ИЦА понес расходы по НДС в размере 3.028.803 тысячи тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 235.542 тысячи тенге) в рамках договора доверительного управления.

24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2017 года	2016 года
Финансовый доход		
Процентный доход по банковским вкладам	3.493.029	2.693.698
Амортизация дисконта по займам связанным сторонам (Примечание 13)	2.813.966	3.089.169
Прочее	4.223	83.618
	6.311.218	5.866.485
Финансовые затраты		
Процентные займы	(3.471.613)	(1.740.515)
Дисконт по займам, выданным совместным предприятиям	(2.836.651)	(2.665.973)
Проценты по займам от связанных сторон	(2.528.479)	(2.471.165)
Амортизация дисконта – обязательства по ликвидации активов (Примечание 18)	(2.454.867)	(2.184.767)
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(1.471.896)	(3.958.752)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(1.401.176)	(1.452.728)
Амортизация дополнительных затрат, связанных с организацией займа	(215.456)	(34.843)
Прочее	(194.049)	(128.980)
	(14.574.187)	(14.637.723)

25. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Группа облагается корпоративным подоходным налогом по предусмотренной законодательством ставке в 20%.

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2017 года	2016 года
Расходы по корпоративному подоходному налогу	14.071.513	5.572.738
(Экономия)/расходы по отсроченному подоходному налогу	(660.546)	1.919.978
Корректировка подоходного налога прошлого года	(608.823)	204.655
	12.802.144	7.697.371

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ****Условия сделок со связанными сторонами**

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам, за исключением услуг по транспортировке газа, которые предоставляются на условиях тарифа также применимым к третьим сторонам. Непогашенные остатки на конец периода не имеют обеспечения, являются беспроцентными и расчёты производятся в денежной форме, за исключением того, как указано далее. По состоянию на 30 июня 2017 года Группа не имела какой-либо обесцененной дебиторской задолженности, относящейся к суммам задолженности связанных сторон (на 31 декабря 2016 года: ноль).

Основные сделки со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 и 2016 годов, представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2017 года	2016 года
Реализации товаров и услуг		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	10.470.324	818.064
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	3.728.067	7.882.312
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	29.700.766	21.262.421
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	23.006.550	23.717.228
Совместные предприятия, в которых Самрук-Казына и Правительство являются участниками	6.733.067	3.210.905
	73.638.774	56.890.930
Доход от доверительного управления		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	16.649.480	–
	16.649.480	–
Приобретение товаров и услуг		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	11.621.982	2.303.808
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	33.829.981	18.544.599
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	19.435.444	50.439.513
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	151.275	169.524
	65.038.682	71.457.444
Расходы по НДС по договору доверительного управления		
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	3.028.803	235.542
	3.028.803	235.542

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Основные остатки по сделкам со связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	5.465	55.128
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	1.092.147	4.218.810
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	24.200.900	68.157.320
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	5.238.526	8.258.632
Совместные предприятия, в которых Самрук-Казына и Правительство являются участниками	27.617	86.582
	30.564.664	80.776.472
Займы связанным сторонам		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	68.463.673	70.594.716
	68.463.673	70.594.716
Авансы выданные		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	5.663	20.430
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	2.983.897	26.371.547
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	6.240	8.960
	2.995.800	26.400.937
Торговая и прочая кредиторская задолженность		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	1.323.358	744.723
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	57.972.713	59.776.737
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	12.489.899	54.321.749
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	30.650	25.886
	71.825.530	114.869.095
Авансы полученные		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	60.290	61.620
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	-	69
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	161.391	-
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	2.193	12.691
	223.874	74.380
Займы от связанных сторон		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	162.983.320	168.307.228
	162.983.320	168.307.228

В 2017 году Компания предоставила дополнительный беспроцентный заём ГБШ в сумме 728.293 тысячи тенге (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 5.590.208 тысяч тенге) для строительства магистрального газопровода Бейнеу-Шымкент.

В 2017 году Компания погасила беспроцентные займы перед КазМунайГаз на сумму 25.321.800 тысяч тенге и получила ту же сумму в виде займа с фиксированной ставкой 5,0% годовых для общих корпоративных целей.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Группа выплатила КазМунайГаз проценты в сумме 2.122.136 тысяч тенге (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 2.425.855 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

Ключевой руководящий персонал включает членов совета директоров, членов правления и их заместителей, в общей сложности 9 человек по состоянию на 30 июня 2017 года. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу составила 333.601 тысячу тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 274.647 тысяч тенге), состояла из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, и была включена в состав общих и административных расходов в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе.

27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Договорные и условные обязательства Группы раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, за исключением следующих изменений на 30 июня 2017 года:

Обязательства по капитальным затратам

По состоянию на 30 июня 2017 года, обязательства Группы по капитальным затратам составляют приблизительно 47.385.966 тысяч тенге без НДС (на 31 декабря 2016 года: 75.523.435 тысяч тенге без НДС) и связаны с приобретением и строительством основных средств. Данные обязательства по капитальным затратам частично связаны с инвестиционными программами, описанными в *Примечании 1* «Корпоративная информация».

Обязательства АГП и ГБШ

Доля Компании в обязательствах по капитальным затратам АГП и ГБШ составляет на 30 июня 2017 года:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ
Приобретение и строительство основных средств	27.066.562	10.178.565

28. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

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

<i>В тысячах тенге</i>	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	30 июня 2017 года (неауди- рованные)	31 декабря 2016 года (ауди- рованные)	30 июня 2017 года (неауди- рованные)	31 декабря 2016 года (ауди- рованные)
Финансовые активы				
Торговая и прочая дебиторская задолженность, нетто	69.245.898	140.154.435	69.245.898	140.154.435
Банковские вклады	28.212.298	37.409.940	28.212.298	37.409.940
Займы связанным сторонам	68.463.673	70.594.716	68.463.673	70.594.716
Денежные средства и их эквиваленты	59.265.782	61.988.460	59.265.782	61.988.460
Финансовые обязательства				
Выпущенные долговые ценные бумаги	(12.921.769)	(56.123.116)	(12.921.769)	(56.123.116)
Займы с плавающей ставкой	(67.665.315)	(100.822.626)	(67.665.315)	(100.822.626)
Займы с фиксированной ставкой	(44.723.534)	(39.929.777)	(44.723.534)	(39.929.777)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(118.261.132)	(156.534.323)	(118.261.132)	(156.534.323)
Займы от связанных сторон	(162.983.320)	(168.307.228)	(162.983.320)	(168.307.228)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)****Оценочные значения и допущения**

Руководство Группы определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности, займов связанным сторонам, торговой и прочей кредиторской задолженности и займов полученных, приблизительно равна их балансовой стоимости.

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

Справедливая стоимость котированных облигаций определяется на основании котировок цен на отчётную дату.

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

Иерархия источников справедливой стоимости

В следующих таблицах представлена иерархия оценки справедливой стоимости активов и обязательств Группы:

В тысячах тенге	30 июня 2017 года (неаудированные)			Итого
	Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Значительных наблюдаемых исходных данных (Уровень 2)	Значительных наблюдаемых исходных данных (Уровень 3)	
Финансовые активы				
Торговая и прочая дебиторская задолженность, нетто	–	69.245.898	–	69.245.898
Банковские вклады	28.212.298	–	–	28.212.298
Займы связанным сторонам	–	68.463.673	–	68.463.673
Денежные средства и их эквиваленты	59.265.782	–	–	59.265.782
Финансовые обязательства				
Выпущенные долговые ценные бумаги	(12.921.769)	–	–	(12.921.769)
Займы с плавающей ставкой	(67.665.315)	–	–	(67.665.315)
Займы с фиксированной ставкой	(44.723.534)	–	–	(44.723.534)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	(118.261.132)	–	(118.261.132)
Займы от связанных сторон	–	(162.983.320)	–	(162.983.320)

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, между Уровнем 1 и Уровнем 2 не было переводов.

В тысячах тенге	31 декабря 2016 года (аудированные)			Итого
	Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Значительных наблюдаемых исходных данных (Уровень 2)	Значительных наблюдаемых исходных данных (Уровень 3)	
Финансовые активы				
Торговая и прочая дебиторская задолженность, нетто	–	140.154.435	–	140.154.435
Банковские вклады	37.409.940	–	–	37.409.940
Займы связанным сторонам	–	70.594.716	–	70.594.716
Денежные средства и их эквиваленты	61.988.460	–	–	61.988.460
Финансовые обязательства				
Выпущенные долговые ценные бумаги	(56.123.116)	–	–	(56.123.116)
Займы с плавающей ставкой	(100.822.626)	–	–	(100.822.626)
Займы с фиксированной ставкой	(39.929.777)	–	–	(39.929.777)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	(156.534.323)	–	(156.534.323)
Займы от связанных сторон	–	(168.307.228)	–	(168.307.228)

В течение 2016 года между Уровнем 1 и Уровнем 2 не было переводов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ**

Группа определяет свои операционные сегменты на основе природы операций. Эффективность операционных сегментов оценивается руководством на регулярной основе.

Были определены следующие отчетные сегменты Группы:

- Торговля газом -- продажа газа в Республике Казахстан и за рубежом;
- Транспортировка и хранение газа – транспортировка газа и хранение купленного газа в подземных хранилищах газа.

Оставшиеся операционные сегменты (разведка и добыча газа и оказание транспортных услуг) были агрегированы и представлены в качестве прочего операционного сегмента из-за их незначительности.

Эффективность сегмента оценивается на основе как доходов, так и чистой прибыли, которые измеряются на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчетности. Межсегментные транзакции проводились на условиях, согласованных между сегментами, которые могут не обязательно соответствовать рыночным ставкам, за исключением определенных регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных связанным и третьим сторонам.

В основном все операции и активы Группы находятся в Республике Казахстан.

В таблице ниже представлена информация о прибылях и убытках, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Торговля газом	Транс- портировка и хранение газа	Прочее	Элиминация	Итого
Доход от реализации внешним клиентам	199.895.087	54.026.143	1.926.053	–	255.847.283
Доход от реализации другим сегментам	4.821.042	27.022.397	9.445.246	(41.288.685)	–
Итого выручка	204.716.129	81.048.540	11.371.299	(41.288.685)	255.847.283
Валовая прибыль	14.432.787	45.279.938	5.798.013	(779.638)	64.731.100
Финансовый доход	6.629.479	245.955	214.073	(778.289)	6.311.218
Финансовые затраты	(10.382.615)	(4.649.936)	(320.178)	778.442	(14.574.187)
Износ, истощение и амортизация	(4.547.456)	(8.915.306)	(1.467.746)	–	(14.930.508)
Обесценение основных средств	–	(141.270)	–	–	(141.270)
Доля в убытке совместных предприятий	(2.797.402)	–	–	–	(2.797.402)
Расходы по подоходному налогу	(3.452.627)	(8.267.309)	(1.092.208)	–	(12.802.144)
Чистая прибыль за год	41.278.492	27.321.897	3.568.420	(35.386.675)	36.782.134
Прочая сегментная информация					
Инвестиции в совместные предприятия	1.104.612	–	–	–	1.104.612
Капитальные расходы	23.714.804	38.854.784	927.815	–	63.497.403
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности, авансам выданным и прочим активам	(7.431.591)	(2.718.845)	(300.345)	–	(10.450.781)
Активы сегмента	575.323.485	628.200.934	64.182.737	(116.927.394)	1.150.779.762
Обязательства сегмента	415.188.732	207.859.419	9.323.485	(97.250.767)	535.120.869

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

В таблице ниже представлена информация о прибылях и убытках, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 31 декабря 2016 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Торговля газом	Транс-портировка и хранение газа	Прочее	Элиминация	Итого
Доход от реализации внешним клиентам	148.004.101	61.981.336	1.796.341	–	211.781.778
Доход от реализации другим сегментам	2.361.236	19.939.102	7.056.338	(29.356.676)	–
Итого выручка	150.365.337	81.920.438	8.852.679	(29.356.676)	211.781.778
Валовая прибыль	(1.248.950)	48.992.051	3.951.791	(361.411)	51.333.481
Финансовый доход	5.511.167	689.863	115.429	(449.974)	5.866.485
Финансовые затраты	(8.891.949)	(6.007.376)	(188.409)	450.011	(14.637.723)
Износ, истощение и амортизация	(4.177.639)	(8.565.020)	(1.192.293)	–	(13.934.952)
Обесценение основных средств	(796.338)	(67.725)	–	–	(864.063)
Доля в убытке совместных предприятий	(2.682.057)	–	–	–	(2.682.057)
Расходы по подоходному налогу	1.274.689	(8.628.468)	(343.592)	–	(7.697.371)
Чистая прибыль за год	(1.008.900)	30.040.542	2.497.405	(10.872.384)	20.656.663
Прочая сегментная информация					
Инвестиции в совместные предприятия	1.065.363	–	–	–	1.065.363
Капитальные расходы	38.145.547	39.170.262	12.225.511	–	89.541.320
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности, авансам выданным и прочим активам	(6.091.416)	(2.201.526)	(298.839)	–	(8.591.781)
Активы сегмента	594.055.505	604.780.907	63.625.461	(46.829.029)	1.215.632.844
Обязательства сегмента	506.951.729	183.183.267	12.343.374	(52.610.304)	649.848.066

Элиминации представляют собой исключения внутригрупповых оборотов.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, доход Группы от группы компаний ГазПром составил 26% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 40%).

30. НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ

Следующие значительные неденежные операции были исключены из консолидированного отчёта о движении денежных средств:

Кредиторская задолженность за поставку долгосрочных активов

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, поступления основных средств на сумму 8.996.795 тысяч тенге были профинансированы за счёт увеличения кредиторской задолженности (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 1.875.202 тысячи тенге).

Авансы, выданные за долгосрочные активы

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, поступления основных средств на сумму 15.779.712 тысяч тенге были профинансированы посредством авансов, выданных (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 4.758.018 тысяч тенге).

31. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

В соответствии с договором банковского займа от 28 июня 2017 года, 14 июля 2017 года Компания получила заём на сумму 245.670.000 тысяч тенге (эквивалент 750.000 тысяч долларов США) от «Citibank NA» (Лондонский филиал), Банка ВТБ и ING Bank (филиал ING-DiBa AG) по трёхмесячной ставке Либор плюс 0,875% на срок шесть месяцев с возможностью продления на дополнительные шесть месяцев.