

Отчет независимых аудиторов

Руководству и Акционерам АО «Мангистаумунайгаз»

Мы провели аудит прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности компании АО «Мангистаумунайгаз» и его дочерних компаний (далее по тексту - «Группа»), которая включает промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2013 года, а также соответствующие промежуточные сокращенные консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания.

Ответственность руководства в отношении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Руководство Группы несёт ответственность за подготовку и достоверное представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСБУ 34), а также за процедуры внутреннего контроля, необходимые, по мнению руководства, для обеспечения подготовки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибки.

Ответственность аудиторов

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

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

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

Мнение

По нашему мнению, промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает консолидированное финансовое положение АО «Мангистаумунайгаз» и его дочерних компаний на 30 июня 2013 года, а также их консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, в соответствии с МСБУ 34.

Ernst & Young LLP


Бахтиёр Эшонкулов
Аудитор



Квалификационное свидетельство аудитора
№ 0000099 от 27 августа 2012 года

5 августа 2013 года


Гульмира Турмагамбетова
И.о. Генерального директора
ТОО «Эрнст энд Янг»



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

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

В тысячах тенге

Прим. 30 июня 2013 года 31 декабря 2012 года

АКТИВЫ**Долгосрочные активы**

Основные средства	4	211.048.031	203.899.190
Нематериальные активы		273.370	265.533
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи		8.400	8.400
Активы по отсроченному подоходному налогу		180.508	-
Прочие долгосрочные активы		835.932	808.591
		212.346.241	204.981.714

Краткосрочные активы

Товарно-материальные ценности	5	10.890.724	10.937.781
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	59.854.931	47.418.752
Авансы выданные	7	6.381.830	6.927.180
Предоплата по корпоративному подоходному налогу НДС к возмещению, предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет	8	15.370.704	15.401.085
Прочие текущие активы		1.769.334	2.350.435
Денежные средства и их эквиваленты	9	21.983.923	6.011.920
		129.494.406	93.538.269
ИТОГО АКТИВОВ		341.840.647	298.519.983

КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Капитал**

Акционерный капитал	10	107.958.384	107.958.384
Нераспределенная прибыль		63.664.988	74.361.325
Итого капитала		171.623.372	182.319.709

Долгосрочные обязательства

Резервы	12	43.245.703	40.675.967
Долговая составляющая привилегированных акций		987.616	987.616
Обязательства по отложенному подоходному налогу		-	1.534.917
		44.233.319	43.198.500

Краткосрочные обязательства

Резервы	12	25.232.262	16.144.406
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	15.965.329	19.261.773
Авансы полученные		345.499	4.116
Налог на сверхприбыль к уплате		-	4.460.857
Прочие налоги к уплате	14	50.734.269	330.280
Задолженность перед работниками		2.732.593	2.687.436
Дивиденды к уплате	10	30.190.818	29.254.303
Прочие текущие обязательства		783.186	858.603
		125.983.956	73.001.774
Итого обязательств		170.217.275	116.200.274
ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		341.840.647	298.519.983

Генеральный директор

Первый заместитель генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам -
Главный бухгалтер

 Сунь Синъюнь


 Досмухамбетов М.Д.


 Бузанов Е.Б.

Примечания на страницах с 6 по 18 являются неотъемлемой частью промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ
ДОХОДЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	15	306.210.776	317.154.264
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	16	(94.557.694)	(88.364.101)
Валовая прибыль		211.653.082	228.790.163
Расходы по реализации	17	(115.395.105)	(110.586.424)
Общие и административные расходы	18	(15.138.992)	(5.356.515)
Доход от операционной деятельности		81.118.985	112.847.224
Финансовые доходы		24.180	219.583
Финансовые расходы	19	(1.243.859)	(1.040.287)
Положительная курсовая разница, нетто		87.572	345.636
Прочие доходы		33.947	41.771
Прочие расходы		(486.832)	(1.005.925)
Прибыль до учета подоходного налога		79.533.993	111.408.002
Расходы по подоходному налогу	20	(15.857.874)	(29.550.942)
Итого совокупного дохода за период, за вычетом подоходного налога		63.676.119	81.857.060
Прибыль на акцию			
Базовая и разводнённая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)	11	0,59	0,76

Генеральный директор

Первый заместитель генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам -
Главный бухгалтер


Сунь Синъюнь

Досмухамбетов М.Д.

Бижсанов Е.Б.

Примечания на страницах с 6 по 18 являются неотъемлемой частью промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.



**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ДОХОДЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Денежные потоки от операционной деятельности:			
Прибыль до подоходного налога		79.533.993	111.408.002
Корректировки на:			
Износ, истощение и амортизацию	16, 18	13.613.207	11.360.160
Финансовые расходы	19	1.243.859	1.040.287
Финансовые доходы		(24.180)	(219.583)
Изменение в резерве по сомнительным долгам, авансам выданным, товарно-материальным ценностям и НДС к возмещению	18	8.096.596	(340.491)
Начисление прочих резервов		465.493	-
Нереализованную отрицательную / (положительную) курсовую разницу		87.572	(140.650)
Прочие операционные расходы, нетто		472.873	674.859
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		103.489.413	123.782.584
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		(14.084.787)	(3.217.331)
Изменение в прочих текущих и долгосрочных активах		553.760	116.421
Изменение в авансах выданных		422.510	(536.675)
Изменение в товарно-материальных ценностях		63.106	(369.525)
Изменение в НДС к возмещению и предоплате по прочим налогам и платежам в бюджет		(3.733.203)	1.006.695
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(892.387)	(430.458)
Изменение в прочих налогах к уплате		52.998.605	53.799.065
Изменения в задолженности перед работниками		(561.812)	472.506
Изменение в прочих текущих обязательствах и авансах полученных		265.966	429.782
		138.521.171	175.053.064
Проценты полученные		24.180	219.583
Подоходный налог уплаченный		(30.786.000)	(30.345.074)
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		107.759.351	144.927.573
Денежные потоки от инвестиционной деятельности:			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(18.359.561)	(7.356.061)
Изменение в денежных средствах, ограниченных в использовании		-	(731)
Изъятие банковских вкладов		-	28.292.000
Резервы, использованные в течение периода		-	(42.941)
Чистое (расходование) / поступление денежных средств в инвестиционной деятельности		(18.359.561)	20.892.267
Денежные потоки от финансовой деятельности:			
Выплата дивидендов	10	(73.435.941)	(150.583.031)
Чистое расходование денежных средств в финансовой деятельности		(73.435.941)	(150.583.031)
Чистое увеличение в денежных средствах и их эквивалентах		15.963.849	15.236.809
Влияние изменений в обменных курсах		8.154	(7.116)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	9	6.011.920	33.967.045
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	9	21.983.923	49.196.738

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

НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ - ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ:

Следующие неденежные операции, были исключены из промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств:

Взаимозачет НДС к возмещению

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, НДС к возмещению в сумме 2.594.616 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 8.726.078 тысяч тенге) был зачтен в счет уплаты налога на добычу полезных ископаемых.

Взаимозачет торговой кредиторской задолженности и торговой дебиторской задолженности

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, Группа осуществила взаимозачет торговой дебиторской и кредиторской задолженности в сумме 1.562.535 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 1.510.436 тысяч тенге), относящейся к приобретению услуг и товарно-материальных ценностей.

Генеральный директор

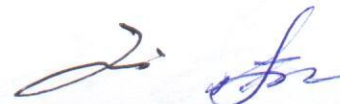
Первый заместитель генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам -
Главный бухгалтер



Сунь Синьюнь
Досмухамбетов М.Д.
Бижанов Е.Б.

Примечания на страницах с 6 по 18 являются неотъемлемой частью промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.



**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В
КАПИТАЛЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитала
На 1 января 2012 года		107.958.384	120.834.382	228.792.766
Прибыль за период		–	81.857.060	81.857.060
Итого совокупного дохода за период		–	81.857.060	81.857.060
Дивиденды	10	–	(120.834.188)	(120.834.188)
На 30 июня 2012 года		107.958.384	81.857.254	189.815.638
На 1 января 2013 года		107.958.384	74.361.325	182.319.709
Прибыль за период		–	63.676.119	63.676.119
Итого совокупного дохода за период		–	63.676.119	63.676.119
Дивиденды	10	–	(74.372.456)	(74.372.456)
На 30 июня 2013 года		107.958.384	63.664.988	171.623.372

Генеральный директор

Первый заместитель генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам -
главный бухгалтер


Сунь Синъюнь

Досмухамбетов М.Д.

Бижанов Е.Б.

Примечания на страницах с 6 по 18 являются неотъемлемой частью промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ СОКРАЩЕННОЙ****1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность АО «Мангистаумунайгаз» (далее по тексту «Компания» или «ММГ») и его дочерних организаций (далее по тексту совместно именуемые «Группа»).

Основными направлениями деятельности ММГ являются разработка, добыча, и реализация углеводородов на нефтегазовых месторождениях, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана. 25 ноября 2009 года прежний единственный акционер, «Central Asia Petroleum Limited», продал 100% принадлежащих ему акций компании СП «Mangistau Investments B.V.» («МИБВ»). АО «НК «КазМунайГаз» («НК КМГ») и «China National Petroleum Company» («CNPC») являются конечными совместно контролирующими сторонами МИБВ, каждой из которых принадлежит 50% капитала и права голоса в МИБВ.

100% акций «НК КМГ» принадлежат акционерному обществу «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» («ФНБ Самрук-Казына»), 100% акций которого, в свою очередь, принадлежат Правительству Республики Казахстан («Правительство»).

Конечным владельцем «CNPC Exploration and Development Company LTD» является Китайская Национальная Нефтяная Компания («КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики («КНР»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Актау, микрорайон 6, здание № 1.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы была утверждена к выпуску Генеральным директором, Первым заместителем Генерального директора и Заместителем Генерального директора по экономике и финансам – главным бухгалтером 5 августа 2013 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета («МСБУ») 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой консолидированной финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2012 года.

Курсы обмена валют

Официальный курс тенге к доллару США на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года составлял 151,65 и 150,74 тенге к 1 доллару США, соответственно.

Изменения в учетной политике

Принципы учета, принятые при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2012 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****Изменения в учетной политике (продолжение)***Поправки к МСБУ 1 - «Представление статей прочего совокупного дохода»*

Поправки к МСБУ 1 изменяют группировку статей, представляемых в составе прочего совокупного дохода. Статьи, которые могут быть переклассифицированы в состав прибыли или убытка в определенный момент в будущем (например, чистый доход от хеджирования чистых инвестиций, курсовые разницы при пересчете отчетности зарубежных подразделений, чистое изменение хеджирования денежных потоков и чистые расходы или доходы по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи), должны представляться отдельно от статей, которые никогда не будут переклассифицированы (например, актуарные доходы и расходы по планам с установленными выплатами и переоценка земли и зданий). Поправка оказывает влияние исключительно на представление информации в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности и не затрагивает финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы.

Поправка к МСБУ 1 - «Разъяснение требований в отношении сравнительной информации»

Поправка к МСБУ 1 разъясняет разницу между добровольным раскрытием дополнительной сравнительной информации и минимумом необходимой сравнительной информации. Группа должна включить сравнительную информацию в соответствующие примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, когда она на добровольной основе предоставляет сравнительную информацию сверх минимума данных за один сравнительный период. Однако представление такой дополнительной сравнительной информации в полном комплекте промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не является обязательным.

Вступительный отчет о финансовом положении («третий баланс») представляется в случаях, когда Группа ретроспективно применяет учетную политику, осуществляет ретроспективный перерасчет или переклассифицирует статьи промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, и это оказывает существенное влияние на отчет о финансовом положении на начало предыдущего периода. В поправке разъясняется, что соответствующие примечания к третьему балансу представлять не требуется. Согласно МСБУ 34 третий баланс не входит в минимально необходимый объем информации, подлежащий представлению в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Поправка к МСБУ 32 «Налоговый эффект выплат держателям долевых инструментов»

Поправка к МСБУ 32 «Финансовые инструменты: представление информации» разъясняет, что налог на прибыль, обусловленный выплатами акционерам, учитывается согласно МСБУ 12 «Налог на прибыль». Поправка исключает действующие требования в отношении налога на прибыль из МСБУ 32 и требует от Группы применять положения МСБУ 12 в отношении налога на прибыль, обусловленного выплатами акционерам. Поправка не оказала влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы ввиду отсутствия налоговых последствий выплат акционерам, осуществляемым в денежной и неденежной формах.

Поправки к МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность и информация по сегментам в части общих сумм активов и обязательств»

Поправка разъясняет требования МСБУ 34 относительно информации по сегментам в части общих сумм активов и обязательств для каждого отчетного сегмента с целью приведения требований данного стандарта в соответствие с положениями МСФО 8 «Операционные сегменты». Информация об общих суммах активов и обязательств для отчетного сегмента раскрывается только в том случае, если такие суммы регулярно предоставляются лицу, ответственному за принятие операционных решений, и при наличии существенных изменений общих сумм, раскрытых в предыдущей годовой консолидированной финансовой отчетности Группы по этому отчетному сегменту. Поправка не оказала влияния на промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****Изменения в учетной политике (продолжение)**

МСБУ 19 «Вознаграждения работникам» (в редакции 2011 г.) (МСБУ 19R)

МСБУ 19R включает в себя ряд поправок относительно учета планов с установленными выплатами. В частности, в соответствии с новой редакцией стандарта актуарные доходы и расходы, признаются в составе прочего совокупного дохода и не подлежат последующей переклассификации в состав прибыли или убытка; ожидаемая доходность активов плана, более не признается в составе прибыли или убытка, а вместо этого применяется требование о признании процентов по чистому обязательству (активу) плана с установленными выплатами в составе прибыли или убытка, которые рассчитываются с использованием ставки дисконтирования для оценки обязательства по установленным выплатам; стоимость услуг прошлых лет, права на вознаграждения за которые еще не перешли, признаются в составе прибыли или убытка на более раннюю из следующих дат: дата изменений плана, или дата признания соответствующих затрат на реструктуризацию или выходных пособий. Прочие поправки касаются новых требований в отношении раскрытия информации, например, требований в отношении раскрытия количественной информации о чувствительности. Поправка не оказала влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» - «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств»

Согласно данным поправкам, Группа обязана раскрывать информацию о правах на осуществление взаимозачета финансовых инструментов и связанных с ними соглашениях (например, соглашениях о предоставлении обеспечения). Благодаря данным требованиям пользователи будут располагать информацией, полезной для оценки влияния соглашений о взаимозачете на финансовое положение Группы. Новые требования в отношении раскрытия информации применяются ко всем признанным финансовым инструментам, которые подлежат взаимозачету в соответствии с МСБУ 32. Требования в отношении раскрытия информации также применяются к признанным финансовым инструментам, которые являются предметом юридически закрепленного генерального соглашения о взаимозачете или аналогичного соглашения вне зависимости от того, подлежат ли они взаимозачету согласно МСБУ 32. Поскольку Группа не осуществляет взаимозачет финансовых инструментов в соответствии с МСБУ 32 и не имеет соглашений о взаимозачете, попадающих в сферу применения поправки, ее принятие не оказало влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСБУ 27 «Отдельная финансовая отчетность»

МСФО 10 предусматривает единую модель контроля, которая применяется в отношении всех компаний, включая компании специального назначения. МСФО 10 заменяет ту часть МСБУ 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность», в которой содержались требования к консолидированной финансовой отчетности. Стандарт также содержит указания по вопросам, которые рассматривались в Интерпретации ПКИ-12 «Консолидация – компании специального назначения». МСФО 10 изменяет определение «контроль» таким образом, что считается, что инвестор контролирует объект инвестиций, если он имеет право на переменную отдачу от инвестиции или подвержен риску, связанному с ее изменением и может влиять на данную отдачу вследствие своих полномочий в отношении объекта инвестиций. Согласно определению контроля в МСФО 10 инвестор контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия: (а) наличие у инвестора полномочий в отношении объекта инвестиций; (б) наличие у инвестора права на переменную отдачу от инвестиции или подверженность риску, связанному с ее изменением; (в) наличие у инвестора возможности использования своих полномочий в отношении объекта инвестиций с целью влияния на переменную отдачу от инвестиции. МСФО 10 не оказал влияния на консолидацию инвестиций, имеющих у Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****Изменения в учетной политике (продолжение)**

МСФО 11 «Соглашения о совместной деятельности» и МСБУ 28 «Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия»

МСФО 11 заменяет МСБУ 31 «Участие в совместной деятельности» и Интерпретацию ПКИ-13 «Совместно контролируемые компании – немонетарные вклады участников». МСФО 11 исключает возможность учета совместно контролируемых компаний методом пропорциональной консолидации. Вместо этого совместно контролируемые компании, удовлетворяющие определению совместных предприятий согласно МСФО 11, учитываются по методу долевого участия. МСФО 11 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты. Применение данного стандарта не оказало влияние на финансовое положение Группы.

МСФО 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях»

МСФО 12 содержит требования к раскрытию информации, которые относятся к долям участия компании в дочерних компаниях, совместной деятельности, ассоциированных и структурированных компаниях. Ни одно из этих требований к раскрытию информации не применяется в отношении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Исключения составляют существенные события и операции в промежуточном периоде. Таким образом, Группа не раскрывала подобной информации.

МСФО 13 «Оценка справедливой стоимости»

МСФО 13 объединяет в одном стандарте все указания относительно оценки справедливой стоимости согласно МСФО. МСФО 13 не вносит изменений в определение того, когда Группа должна использовать справедливую стоимость, а предоставляет указания относительно оценки справедливой стоимости согласно МСФО, когда ее использование требуется или разрешается другими стандартами в составе МСФО. Применение МСФО 13 не оказало существенного влияния на оценки справедливой стоимости, определяемые Группой.

МСФО 13 также предусматривает требования о раскрытии определенной информации о справедливой стоимости, которые заменяют действующие требования к раскрытию информации, содержащиеся в других стандартах в составе МСФО, включая МСФО 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации». Некоторые из этих требований, относящиеся к раскрытию информации в отношении финансовых инструментов согласно МСБУ 34.16А(j), применяются и к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Помимо вышеперечисленных поправок и новых стандартов, в отчетных периодах, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты вступают в силу изменения, внесенные в МСФО 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности». Группа не является компанией, впервые применяющей МСФО, поэтому, данные изменения не оказали влияния на Группу.

Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

3. СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Деятельность Группы не носит сезонный характер и не подвержена сезонным колебаниям.

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

Движение основных средств представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Нефтега- зовое имущество	Активы, связанные с разведкой и оценкой	Производ- ство бесшовных труб	Прочие активы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
На 1 января 2013 года	163.191.187	12.900.757	1.007.638	3.461.889	23.337.719	203.899.190
Поступления	590.715	1.392.059	-	8.843	18.371.709	20.363.326
Переводы	13.672.582	-	-	406.484	(14.079.066)	-
Изменение в оценке обязательства по выбытию активов (Примечание 12)	563.280	-	-	-	-	563.280
Выбытия, за вычетом накопленного износа, истощения и обесценения	(355.499)	-	-	(7.068)	155.813	(206.754)
Начисление износа и истощения за период	(13.182.120)	-	(45.431)	(343.460)	-	(13.571.011)
На 30 июня 2013 года	164.480.145	14.292.816	962.207	3.526.688	27.786.175	211.048.031
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2012 года	283.166.000	12.900.757	85.117.715	7.371.211	23.658.311	412.213.994
Накопленный износ, истощение и обесценение	(119.974.813)	-	(84.110.077)	(3.909.322)	(320.592)	(208.314.804)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	163.191.187	12.900.757	1.007.638	3.461.889	23.337.719	203.899.190
Первоначальная стоимость на 30 июня 2013 года	295.601.256	14.292.816	85.117.715	7.617.587	27.786.175	430.415.549
Накопленный износ, истощение и обесценение	(131.121.111)	-	(84.155.508)	(4.090.899)	-	(219.367.518)
Остаточная стоимость на 30 июня 2013 года	164.480.145	14.292.816	962.207	3.526.688	27.786.175	211.048.031

На 30 июня 2013 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составляет 17.997.108 тысяч тенге (31 декабря 2012 года: 14.592.067 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Сырье и прочие товарно-материальные ценности	9.488.012	9.647.868
Сырая нефть	2.351.152	2.254.402
Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы	(948.440)	(964.489)
	10.890.724	10.937.781

Движение в резерве на залежалые и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 31 декабря 2012 года	964.489
Восстановление резерва	(16.049)
Сальдо на 30 июня 2013 года	948.440

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Задолженность третьих сторон в долларах США	56.759.988	46.001.332
Задолженность третьих сторон в тенге	1.972.752	1.598.611
Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 22)	2.888.729	1.595.000
Минус: резерв по сомнительной задолженности	(1.766.538)	(1.776.191)
	59.854.931	47.418.752

Движение в резерве по сомнительной задолженности:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 31 декабря 2012 года	1.776.191
Восстановление резерва	(9.653)
Сальдо на 30 июня 2013 года	1.766.538

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 22)	5.657.618	6.565.687
Авансы, выданные третьим сторонам	2.987.655	2.502.096
Минус: резерв на неисполнение	(2.263.443)	(2.140.603)
	6.381.830	6.927.180

Авансы выданные выражены в тенге и относятся к поставкам товаров и услуг в ходе операционной деятельности.

Движение в резерве на неисполнение:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 31 декабря 2012 года	2.140.603
Увеличение резерва	122.840
Сальдо на 30 июня 2013 года	2.263.443

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ И ПЛАТЕЖАМ В БЮДЖЕТ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
НДС к возмещению	15.076.157	14.201.078
Таможенная пошлина	5.474.059	3.829.495
Налог на добычу полезных ископаемых	173.384	1.342.363
Социальный налог	1.659	185.531
Рентный налог на экспорт	-	82.800
Прочие налоги	664.187	609.592
Минус: резерв на НДС к возмещению	(6.018.742)	(4.849.774)
	15.370.704	15.401.085

Движение в резерве на НДС к возмещению:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 31 декабря 2012 года	4.849.774
Увеличение резерва	1.168.968
Сальдо на 30 июня 2013 года	6.018.742

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Средства на банковских счетах в долларах США	13.444.265	2.057.349
Средства на банковских счетах в тенге	8.533.204	3.948.353
Средства на банковских счетах в рублях	4.595	968
Кассовая наличность в тенге	1.859	5.250
	21.983.923	6.011.920

10. КАПИТАЛ*Акционерный капитал*

На 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года общее количество простых и привилегированных акций, разрешенных к выпуску, составляло 107.856.540 и 1.089.460 акций, соответственно. Номинальная стоимость простой и привилегированной акции составляла 1.000 тенге.

Дивиденды

В соответствии с Законом Республики Казахстан от 13 мая 2003 года «Об акционерных обществах» начисление дивидендов не производится при отрицательном размере собственного капитала или если размер собственного капитала общества станет отрицательным в результате начисления дивидендов. При этом размер дивидендов, начисляемых по привилегированным акциям, не может быть меньше размера дивидендов, начисляемых по простым акциям за этот же период.

20 мая 2013 года, решением МИБВ, часть итоговой прибыли (чистый доход) по результатам деятельности Группы за 2012 год (без учета выплаченных дивидендов по итогам первого полугодия 2012 года), была направлена на выплату дивидендов исходя из расчета 682,55 тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 1.109,12 тенге) на одну простую и привилегированную акцию Группы:

- по простым акциям в сумме 73.617.712 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 119.625.846 тысяч тенге);

- по привилегированным акциям в сумме 743.613 тысячи тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 1.208.342 тысячи тенге);

По состоянию на 30 июня 2013 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили 29.361.325 и 829.493 тысячи тенге, соответственно (на 31 декабря 2012 года: 28.038.011 тысяч тенге и 1.216.292 тысячи тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****11. БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ И ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ**

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся	За шесть месяцев, закончившихся
	30 июня 2013 года	30 июня 2012 года
Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении	107.856.540	107.856.540
Доход, приходящийся на держателя акций Компании	63.676.119	81.857.060
Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)	0.59	0.76

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» («КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчетность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчетную дату, рассчитанной в соответствии с утвержденными КФБ правилами.

Балансовая стоимость простой и привилегированной акции составляла:

В тысячах тенге	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
	Итого активов	341.840.647
Минус: Нематериальные активы	(273.370)	(265.533)
Минус: Итого обязательств	(170.217.275)	(116.200.274)
Минус: Уставный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
Чистые активы для простых акций	171.248.158	181.952.332
Количество простых акций	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	1.588	1.687
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.821	2.116

12. РЕЗЕРВЫ

В тысячах тенге	Обязательств о по выбытию активов	Обязательство по экологической реабилитации	Резервы по налогам	Резервы по вознаграждениям работников и прочие резервы	Итого
На 1 января 2013 года	17.095.411	23.130.957	14.915.433	1.678.572	56.820.373
Возникшие в течение года	292.101	308.740	-	8.027.899	8.628.740
Амортизация дисконта	484.956	656.171	-	48.259	1.189.386
Изменение в оценке	1.311.608	147.171	-	447.327	1.906.106
Использовано	-	(29.721)	-	(36.919)	(66.640)
На 30 июня 2013 года	19.184.076	24.213.318	14.915.433	10.165.138	68.477.965
Минус: текущая часть	360.659	1.885.190	14.915.433	8.070.980	25.232.262
Долгосрочная часть	18.823.417	22.328.128	-	2.094.158	43.245.703
На 31 декабря 2012 года	17.095.411	23.130.957	14.915.433	1.678.572	56.820.373
Минус: текущая часть	269.932	909.582	14.915.433	49.459	16.144.406
Долгосрочная часть	16.825.479	22.221.375	-	1.629.113	40.675.967

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Кредиторская задолженность третьим сторонам	12.195.032	4.753.489
Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 22)	3.770.297	14.508.284
	15.965.329	19.261.773

Кредиторская задолженность в основном включает суммы к уплате за материалы, техническое обслуживание и ремонт. Кредиторская задолженность является беспроцентной, выражена в тенге и обычно оплачивается в течение 30 дней.

14. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Рентный налог на экспорт	30.645.119	-
Налог на добычу полезных ископаемых	19.570.394	-
Прочие налоги	518.756	330.280
	50.734.269	330.280

15. ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Экспорт:		
Сырая нефть	281.718.050	300.221.209
Продажа на внутреннем рынке:		
Сырая нефть (Примечание 22)	21.381.604	14.099.044
Продукты переработки газа (Примечание 22)	2.364.524	2.141.727
Прочее	746.598	692.284
	306.210.776	317.154.264

16. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Налог на добычу полезных ископаемых	39.433.988	41.757.226
Услуги по ремонту и обслуживанию основных средств	22.664.633	19.145.199
Износ, истощение и амортизация	13.364.640	11.083.180
Расходы по заработной плате и соответствующие налоги	8.656.856	7.951.450
Транспортные расходы	4.677.593	4.074.908
Электричество и коммунальные услуги	3.299.872	2.492.420
Изменение в оценке по экологической реабилитации	908.162	-
Прочие налоги	137.250	50.587
Страхование	97.803	88.458
Прочее	799.453	203.139
Изменение в остатках сырой нефти (Примечание 5), без учета потерь нефти при транспортировке (Примечание 17)	517.444	1.517.534
	94.557.694	88.364.101

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****17. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Рентный налог на экспорт	62.927.919	68.198.685
Транспортные расходы	33.863.343	26.313.932
Таможенная пошлина	17.819.743	15.258.311
Потери сырой нефти	614.194	650.650
Прочее	169.906	164.846
	115.395.105	110.586.424

18. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Изменение в резерве по сомнительным долгам, авансам выданным, товарно-материальным ценностям и НДС к возмещению и прочих резервах	8.096.596	(340.491)
Расходы по заработной плате и соответствующие налоги	3.196.337	2.671.862
Прочие налоги	1.612.835	1.128.854
Расходы по материалам и услуги	527.731	577.461
Спонсорство	467.200	279.705
Расходы по аренде	136.230	152.888
Транспортные расходы	134.354	137.339
Износ и амортизация	128.453	274.715
Услуги коммуникации	76.845	65.712
Консультационные услуги	72.145	61.987
Коммунальные расходы	16.160	50.931
Прочее	674.106	295.552
	15.138.992	5.356.515

19. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Амортизация дисконта по резервам (Примечание 12)	1.189.386	985.814
Дивиденды, относящиеся к долговому компоненту привилегированных акций	54.473	54.473
	1.243.859	1.040.287

20. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Текущий подоходный налог:		
Корпоративный подоходный налог	17.589.135	23.237.016
Налог на сверхприбыль	668.850	6.079.443
Отложенный подоходный налог:		
Корпоративный подоходный налог	(1.034.012)	(309.510)
Налог на сверхприбыль	(681.413)	543.993
Экономия по подоходному налогу предыдущих периодов:		
Корпоративный подоходный налог	(408.693)	-
Налог на сверхприбыль	(275.993)	-
	15.857.874	29.550.942

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****21. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, произошли следующие изменения:

Налоговая проверка

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан завершил комплексную налоговую проверку Компании за 2009-2011 годы. По результатам данной налоговой проверки налоговые органы определили налоги к доначислению, и связанные с ними штрафы и пени, на общую сумму 4.268.781 тысяча тенге.

Компания не согласна с вышеперечисленными доначислениями и обратилась в Министерство финансов с обжалованием. Руководство Группы полагает, что сможет успешно обжаловать всю сумму доначислений налогов, штрафов и пени.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

В соответствии с приказом Министра нефти и газа Республики Казахстан от 18 мая 2012 года, с июля 2012 года Группа обязана осуществлять поставку сырой нефти на внутренний рынок в размере не менее 15% от годовой добычи.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, Группа поставила 431.813 тонн сырой нефти (14.5% от добычи за период) на внутренний рынок.

Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, были полностью выполнены Группой.

Обязательства по контракту на недропользование

В соответствии с контрактом на недропользование Компания обязана выполнять долгосрочную рабочую программу. Эта рабочая программа должна быть одобрена ответственными органами. Согласно данной рабочей программе за год, заканчивающийся 31 декабря 2013 года, Компания имеет обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам в размере 338.872.307 тысяч тенге, включая обязательство пробурить 104 скважины и добыть 6.158 тысяч тонн сырой нефти и 536 миллионов кубометров природного газа. На 30 июня 2013 года Компания выполнила обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам на сумму 264.363.251 тысяч тенге, пробурила 60 скважин и добыла 2.971 тысячу тонн сырой нефти и 115 миллионов кубометров природного газа.

22. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Связанные стороны включают ключевой управленческий персонал Группы, организации в которых ключевой управленческий персонал владеет значительным правом голоса, прямо и косвенно, и организации под общим контролем ФНБ Самрук-Казына и КННК, а так же прочие организации, контролируемые правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.

Сделки между связанными сторонами были осуществлены, на условиях, согласованных между сторонами, которые могут отличаться от рыночных, за исключением регулируемых услуг, которые предоставляются по тарифам доступным связанным и третьим сторонам.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****22. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)**

Сделки по реализации и приобретениям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Реализация товаров и услуг	Приобретение товаров и услуг
Организации под совместным и общим контролем ФНБ Самрук-Казына			
Группа «Актаунетсервис»	2013	1.993.157	28.429.897
	2012	2.221.925	24.824.068
АО «Каражанбасмунай»	2013	2.069.472	2.086
	2012	2.125.986	2.335
АО «Казтрансойл»	2013	9.411	33.546.091
	2012	8.214	23.786.176
ТОО «МАЗК Казатомпром»	2013	-	2.758.727
	2012	-	2.171.855
Прочие	2013	59.181	3.325.625
	2012	46.771	1.503.299
Организации под общим контролем КННК			
ТОО "Инженерная буровая Компания Си Бу"	2013	46.178	4.912.752
	2012	-	2.828.095
ТОО «PetroSun»	2013	21.768.254	71.050
	2012	8.100.953	87.377
Прочие	2013	-	202.636
	2012	-	-

Основные сальдо по сделкам со связанными сторонами на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Задолженность связанных сторон	Задолженность связанным сторонам
Организации под совместным и общим контролем ФНБ Самрук-Казына			
АО «Каражанбасмунай»	2013	2.296.630	6.890
	2012	385.655	4.554
АО «Казтрансойл»	2013	4.671.004	79.544
	2012	5.750.248	68.701
Группа «Актаунетсервис»	2013	511.965	9.287.857
	2012	5.005	6.952.647
Прочие	2013	1.064.704	501.604
	2012	928.602	849.594
Организации под общим контролем КННК			
	2013	2.044	2.683.843
	2012	1.502.763	6.632.788

ТОО «Актаунетсервис» и его дочерние организации предоставляют Группе услуги по бурению, строительству, техобслуживанию, транспортировке, услуги связи и прочие услуги.

Приобретения от АО «Казтрансойл» представлены услугами по транспортировке сырой нефти через систему трубопроводов данной компании.

Реализация ТОО «Petrosun» представляет продажу сырой нефти на внутренний рынок Республики Казахстан.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года существенных сделок между Группой и участником, за исключением выплаты дивидендов не было (в 2012 году: ноль).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

22. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)*Вознаграждение ключевому управленческому персоналу*

На 30 июня 2013 года ключевой управленческий персонал состоит из 8 человек (на 31 декабря 2012 года: 8 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, которая состоит из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, включенных в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе составила 112.021 тысячу тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 116.589 тысяч тенге).

23. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

На 30 июня 2013 года и на 31 декабря 2012 года, текущая стоимость финансовых инструментов Группы, приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.