

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»

Промежуточная сокращенная
консолидированная финансовая отчетность
(неаудированная)

*За три месяца,
закончившихся 31 марта 2013 года*

СОДЕРЖАНИЕ

Стр.

Отчет по результатам обзора промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности*Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)*

Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	1-2
Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе	3
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	4-5
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале	6
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	7-35

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 марта 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	7	3.400.526.942	3.423.256.395
Активы по разведке и оценке	8	187.901.736	185.284.168
Нематериальные активы	9	201.437.668	201.207.926
Долгосрочные банковские вклады	10	4.386.100	2.487.515
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	11	972.477.275	894.097.039
Активы по отсроченному подоходному налогу		37.589.201	34.167.348
НДС к возмещению		7.273.921	8.641.358
Авансы за долгосрочные активы		118.475.950	117.846.042
Облигации к получению от Материнской Компании		36.772.575	36.725.575
Вексель к получению от участника совместного предприятия		14.971.795	14.326.455
Вексель к получению от ассоциированной компании		21.041.275	20.721.926
Заем к получению от связанных сторон		18.770.670	16.637.532
Прочие долгосрочные активы		31.873.620	30.347.102
		5.053.498.728	4.985.746.381
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	12	221.163.184	203.281.273
НДС к возмещению		125.618.112	123.223.688
Предоплата по подоходному налогу		62.125.105	42.555.972
Торговая дебиторская задолженность	13	274.779.473	219.286.785
Прочие краткосрочные финансовые активы	14	614.428.488	659.577.808
Вексель к получению от участника совместного предприятия		3.897.618	3.895.304
Дивиденды к получению от ассоциированной компании	11	34.820.940	34.820.940
Прочие текущие активы	13	109.301.164	135.026.188
Денежные средства и их эквиваленты	15	467.636.097	415.085.451
		1.913.770.181	1.836.753.409
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		11.872.936	11.221.633
		1.925.643.117	1.847.975.042
ИТОГО АКТИВОВ		6.979.141.845	6.833.721.423

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

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	31 марта 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	16	527.760.531	527.760.531
Дополнительный оплаченный капитал	16	19.645.866	19.062.712
Прочий капитал		2.209.786	2.180.382
Резерв от пересчета валюты отчетности		225.727.121	222.112.349
Нераспределённая прибыль		2.346.846.202	2.241.272.475
Относящийся к акционеру Материнской Компании		3.122.189.506	3.012.388.449
Неконтрольная доля участия	16	596.942.201	581.147.319
Итого капитала		3.719.131.707	3.593.535.768
Долгосрочные обязательства			
Займы	17	1.563.413.341	1.593.704.304
К уплате за приобретение дополнительной доли в Северно-Каспийском проекте		229.807.830	226.366.710
Резервы	18	111.113.669	115.117.818
Обязательства по отсроченному подоходному налогу		148.719.259	154.546.429
Прочие долгосрочные обязательства		26.327.246	26.174.856
		2.079.381.345	2.115.910.117
Текущие обязательства			
Займы	17	461.531.536	469.943.861
Резервы	18	48.407.530	34.598.962
Подоходный налог к уплате		66.336.329	48.103.198
Торговая кредиторская задолженность		267.951.559	227.115.792
К уплате за приобретение дополнительной доли в Северно-Каспийском проекте		113.188.000	113.183.280
Прочие налоги к уплате	19	105.820.215	109.435.007
Производные финансовые инструменты		34.392	372.026
Прочие текущие обязательства	20	113.474.791	117.740.857
		1.176.744.352	1.120.492.983
Обязательства, относящиеся к активам, классифицированным как предназначенные для продажи		3.884.441	3.782.555
		1.180.628.793	1.124.275.538
Итого обязательств		3.260.010.138	3.240.185.655
ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		6.979.141.845	6.833.721.423

Заместитель Председателя Правления по Экономике и Финансам

Касымбек А.М.

Главный бухгалтер

Валентинова Н.С.

Примечания на страницах 7 – 35 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ
ДОХОДЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года (неаудировано) (пересчитано*)
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	21	725.273.594	743.132.243
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	22	(514.278.147)	(508.131.549)
Валовая прибыль		210.995.447	235.000.694
Общие и административные расходы	23	(33.580.954)	(32.747.102)
Расходы по транспортировке и реализации	24	(75.469.197)	(100.854.020)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов, кроме гудвилла	7	(56.490.426)	(146.118)
Убыток от выбытия основных средств, нетто		(827.149)	(1.284.038)
Прочий операционный доход		2.760.645	3.556.465
Прочий операционный убыток		(2.053.523)	(1.374.650)
Прибыль от операционной деятельности		45.334.843	102.151.231
Положительная/(Отрицательная) курсовая разница, нетто		(454.393)	3.213.686
Финансовый доход	25	8.361.028	8.312.804
Финансовые затраты	26	(42.181.713)	(46.871.564)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний	27	147.955.717	135.007.954
Прибыль от продолжающейся деятельности до налогообложения		159.015.482	201.814.111
Расходы по подоходному налогу	28	(34.015.989)	(35.320.953)
Прибыль за период от продолжающейся деятельности		124.999.493	166.493.158
Прекращенная деятельность			
Убыток за период от прекращенной деятельности после налогообложения	5	(192.903)	(341.248)
Прибыль за отчетный период		124.806.590	166.151.910
Прочий совокупный доход:			
Пересчет иностранных валют		3.599.686	(5.055.717)
Прочий совокупный доход за период, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		3.599.686	(5.055.717)
Итого совокупного дохода за период, за вычетом подоходного налога		128.406.276	161.096.193
Прибыль за отчетный период, приходящаяся на:			
Акционера Материнской Компании		108.990.047	142.220.786
Неконтрольную долю участия		15.816.543	23.931.124
		124.806.590	166.151.910
Итого совокупного дохода за период, за вычетом подоходного налога, приходящегося на:			
Акционера Материнской Компании		112.604.818	137.355.922
Неконтрольную долю участия		15.801.458	23.740.271
		128.406.276	161.096.193

Заместитель Председателя Правления по Экономике и Финансам

Главный бухгалтер



Касымбек А.М.

Валентинова Н.С.

Примечания на страницах 7 – 35 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года (неаудировано) (пересчитано*)
Денежные потоки от операционной деятельности:			
Прибыль за период от продолжающейся деятельности до налогообложения		159.015.482	201.814.111
Убыток за период от прекращенной деятельности до налогообложения		(192.903)	(341.248)
Корректировки на:			
Износ, истощение и амортизацию	22, 23, 24	46.911.795	38.175.925
Долю в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний	27	(147.955.717)	(135.007.954)
Финансовые затраты	26	42.181.713	46.871.564
Финансовый доход	25	(8.361.028)	(8.312.804)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов, кроме гудвилла	7, 9	56.490.426	146.118
Убыток от выбытия основных средств		827.149	1.284.038
Резервы	18	7.694.112	1.421.088
Обесценение торговой дебиторской задолженности, прочих текущих и долгосрочных активов	23	(790.216)	(38.873)
Резервы по устаревшим товарно-материальным запасам	12	(1.346.507)	(172.395)
Признание расходов по опционной программе		29.404	54.526
Нереализованную отрицательную курсовую разницу		13.647	(4.339.786)
Прибыль от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		154.517.357	141.554.310
Изменение в товарно-материальных запасах		(15.265.250)	(22.218.506)
Изменение в НДС к возмещению		(1.026.987)	1.474.881
Изменение в торговой дебиторской задолженности и прочих активах		(27.187.491)	(14.383.232)
Изменение в прочих налогах к уплате		(3.620.584)	15.203.281
Изменение в торговой кредиторской задолженности		40.835.767	22.692.225
Изменение в прочих обязательствах и краткосрочных резервах		(10.868.507)	(227.408.960)
Поступление денежных средств от операционной деятельности		137.384.305	(83.086.001)
Уплаченный подоходный налог		(44.595.222)	(34.008.063)
Вознаграждение полученное		4.646.570	1.608.924
Вознаграждение уплаченное		(24.802.592)	(22.498.440)
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		72.633.061	(137.983.580)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности:			
Размещение вкладов в банках, нетто		41.220.546	(156.124.326)
Приобретение основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов и инвестиционной недвижимости		(84.147.751)	(97.005.342)
Поступления денежных средств от продажи основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов и инвестиционной недвижимости		66.082	925.501
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний		70.900.694	173.282.604
Чистое движение денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		28.039.571	(78.921.563)

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

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года (неаудировано) (пересчитано*)
Денежные потоки от финансовой деятельности:			
Поступления по займам		95.878.176	320.038.981
Погашение займов		(145.073.843)	(155.811.815)
Выкуп собственных акций дочерними организациями		–	(6.223.922)
Приобретение неконтрольной доли участия		(147.759)	–
Чистое поступление денежных средств от финансовой деятельности		(49.343.426)	158.003.244
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		1.221.440	487.162
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		51.329.206	(58.901.899)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	15	415.085.451	581.952.853
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	15	467.636.097	523.538.116

Заместитель Председателя Правления по Экономике и Финансам


Касымбек А.М.

Главный бухгалтер


Валентинова Н.С.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

В тысячах тенге	Относящийся к акционеру Материнской Компании					
	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв от пересчета валюты отчетности	Нераспределенная прибыль	Неконтрольная доля участия
Примечание	16	16	16	16	16	16
На 31 декабря 2011 года (аудировано) (пересчитано*)	341.393.764	17.314.366	1.966.059	188.573.100	2.033.113.206	581.657.604
Чистая прибыль за период (пересчитано*)	-	-	-	-	142.220.786	23.931.124
Прочая совокупная прибыль (пересчитано*)	-	-	-	(4.864.864)	-	(190.853)
Общая сумма совокупного дохода за период (пересчитано*)	-	-	-	-	-	-
Взносы (пересчитано*)	-	-	-	(4.864.864)	142.220.786	23.740.271
издание выплат на основе долевых инструментов в дочерних организациях	-	(4.076.372)	-	-	-	-
Выкуп собственных акций с рынка дочерней организацией	-	-	54.526	-	-	-
Изменения в доле владения дочерних организаций	-	-	-	-	(2.692.154)	(3.531.768)
На 31 марта 2012 года (неаудировано) (пересчитано*)	341.393.764	13.237.994	2.020.585	183.708.236	2.172.641.468	601.866.477
На 31 декабря 2012 года (аудировано)	527.760.531	19.062.712	2.180.382	222.112.349	2.241.272.475	581.147.319
Чистая прибыль за период	-	-	-	-	108.990.047	15.816.543
Прочий совокупный доход	-	-	-	3.614.772	-	(15.086)
Общая сумма совокупного дохода за период	-	-	-	3.614.772	112.604.819	15.801.457
Взносы Материнской Компании (Примечание 16)	-	583.154	-	-	-	-
Прочие операции с Материнской Компанией, нетто (Примечание 16)	-	-	-	-	(3.275.136)	-
Признание выплат на основе долевых инструментов в дочерних организациях	-	-	29.404	-	16.445	9.205
Изменения в доле владения дочерних организаций	-	-	-	-	(157.629)	(15.780)
На 31 марта 2013 года (неаудировано)	527.760.531	19.645.866	2.209.786	225.727.121	2.346.846.202	596.942.201
					3.122.189.506	3.719.131.707

Заместитель Председателя Правления по Экономике и Финансам

Главный бухгалтер



Касымбек А.М.

Валентинова Н.С.

Примечания на страницах 7 – 35 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее по тексту – «Компания» или «КазМунайГаз») является государственным нефтегазовым предприятием Республики Казахстан, созданным 27 февраля 2002 года как закрытое акционерное общество, на основании Указа Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года № 811 и Постановления Правительства Республики Казахстан (далее по тексту – «Правительство») от 25 февраля 2002 года № 248. Компания была образована в результате слияния Национальной нефтегазовой компании ЗАО «Казахойл» (далее по тексту – ННК «Казахойл») и Национальной компании «Транспорт нефти и газа» (далее по тексту – «ТНГ»). В результате объединения все активы и обязательства, включая доли участия во всех предприятиях, которыми владели эти компании, были переданы в КазМунайГаз. В марте 2004 года, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее по тексту - «Самрук-Казына», «Акционер» или «Материнская Компания») является единственным акционером Компании. Правительство является единственным акционером Самрук-Казына.

По состоянию на 31 марта 2013 года Компания имела доли участия в 38 компаниях (2012: 37) (вместе «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, проспект Кабанбай Батыра, 19.

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

- участие в государственной деятельности в нефтегазовой отрасли;
- представление государственных интересов в контрактах на недропользование, посредством долевого участия в контрактах; и
- корпоративное управление и мониторинг по вопросам разведки, разработки, добычи, переработки, реализации, транспортировки углеводородов, проектированию, строительству, эксплуатации нефтепроводов и газопроводов и нефтегазопромысловой инфраструктуры.

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы была утверждена Заместителем Председателя Правления по Экономике и Финансам и Главным бухгалтером Компании 1 ноября 2013 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность по состоянию на 31 марта 2013 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета № 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее по тексту - «МСБУ 34»). Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2012 года.

Пересчет иностранной валюты

Функциональная валюта и валюта представления

Элементы финансовой отчетности каждого из предприятий Группы оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятие осуществляет свою деятельность (далее по тексту - «функциональная валюта»). Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность представлена в казахстанских тенге («тенге») (далее по тексту - «валюта представления»).

Операции и сальдо счетов

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчетов по таким операциям, и от пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на дату промежуточной финансовой отчетности, признаются в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Предприятия Группы

Доходы, убытки и финансовая позиция всех дочерних Компаний, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы (ни одна из которых не оперирует в валютах гиперинфляционных экономик), функциональная валюта которых отличается от валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- активы и обязательства по каждому из представленных отчетов о финансовом положении пересчитываются по курсам закрытия на отчетную дату;
- доходы и расходы по каждому из отчетов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

Курсы обмена валют

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее по тексту – КФБ), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Казахстан.

Официальный курс тенге к доллару США на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года составлял 150,84 и 150,74 тенге за 1 доллар США, соответственно. Эти курсы использовались для пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года.

Изменения учетной политики

Принципы учета, принятые при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, завершившийся 31 декабря 2012 года, за исключением принятых на 1 января 2013 года новых стандартов и интерпретаций, отмеченных ниже:

- 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 консолидированной финансовой отчетности и не затрагивает консолидированное финансовое положение или консолидированные 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 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 финансовой отчетности, не является обязательным.

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

- Поправка к МСБУ 1 *«Разъяснение требований в отношении сравнительной информации» (продолжение)*

Вступительный отчет о финансовом положении («третий баланс») представляется в случаях, когда Группа ретроспективно применяет учетную политику, осуществляет ретроспективный перерасчет или переклассифицирует статьи 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 финансовой отчетности.

- Поправка к МСБУ 32 *«Налоговый эффект выплат держателям долевого инструмента»*

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 компаний 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 финансовой отчетности компании по этому отчетному сегменту. Поправка не оказала влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

- МСБУ 19 *«Вознаграждения работникам»* (в редакции 2011 года) (МСБУ 19R)

МСБУ 19 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 (ПСД) 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

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

Согласно данным поправкам, компании обязаны 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 компании. 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 Группу.

- 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 инвестиций 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 инвестиций 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 инвестиций. МСФО 10 не оказал влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

- 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 отношений годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты. Поправка не оказала влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность 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.

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**• 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 компании должны 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 финансовой отчетности. Группа раскрыла такую информацию в Примечаниях к данной 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 группой, 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

Операционные затраты Группы подвержены сезонным колебаниям. Обычно, более высокие расходы, связанные с материалами и ремонтом, обслуживанием и прочими услугами, ожидаются ближе к концу года чем в течение первых трех месяцев. Такие колебания, в основном, вызваны требованиями проводить официальные открытые тендеры в течение первого полугодия для приобретения товаров и услуг в течение второго полугодия.

4. ПРИОБРЕТЕНИЯ*Приобретение доли участия в Карачаганакском Проектном Консорциуме*

28 июня 2012 года Группа приобрела 10%-ную долю в Карачаганакском Проектном Консорциуме (далее по тексту - «Карачаганак»), который управляет газоконденсатным месторождением Карачаганак в Республике Казахстан в соответствии с Соглашением с окончательным о Разделе Продукции (СРП), датированном 18 ноября 1997 года с внесенными поправками в 2012 году.

Справедливая стоимость 10%-ной доли в Карачаганакском Проекте составила 301.206.898 тысяч тенге на дату совершения сделки.

5%-ная доля в Карачаганаке была внесена Материнской Компанией. В обмен на это Компания выпустила уставный капитал на общую сумму 150.035.141 тысяча тенге. Справедливая стоимость вклада составила 151.171.757 тысяч тенге. Разница в сумме 1.136.616 тысяч тенге была признана как дополнительный оплаченный капитал.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****4. ПРИОБРЕТЕНИЯ (продолжение)***Приобретение доли участия в Карачаганакском Проектном Консорциуме (продолжение)*

Оставшаяся 5%-ная доля в Карачаганаке была приобретена у Материнской Компании за 150.035.141 тысячу тенге на средства, полученные по договору займа от других участников Карачаганакского проекта, на сумму 1 миллиард долларов США (150.840.000 тысяч тенге по состоянию на 31 марта 2012 года).

Доля в активах и обязательствах Карачаганака на дату приобретения представлена ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств
Основные средства	294.642.852
Нематериальные активы	1.130.800
Торговая дебиторская задолженность	10.917.748
Товарно-материальные запасы	4.299.379
Прочие текущие активы	373
	310.991.152
Резервы	7.500.461
Торговая кредиторская задолженность	2.283.793
	9.784.254
Чистые активы	301.206.898

Приобретение доли участия в АО «Аркагаз» («Аркагаз»)

В 2012 году Материнская компания передала 100%-ную долю участия в АО «Аркагаз». В обмен на это Компания выпустила уставный капитал на сумму 4.109.246 тысяч тенге. Аркагаз является газораспределительной компанией, находящейся в Западно-Казахстанской области и обеспечивающей регион природным газом.

Приобретение 100%-ной доли участия в Аркагазе было учтено как приобретение дочерних компаний у сторон, находящихся под общим контролем, и, соответственно, было учтено по методу объединения долей. Сравнительные промежуточные консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, были пересчитаны соответствующим образом (Примечание 6).

5. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**«Aysir Turizm ve Inshaat A.S»**

В 2012 году Группа приняла решение о продаже 75%-ной доли участия в компании «Aysir Turizm ve Inshaat A.S» («Айсир»).

Выбытие Айсира ожидается в 2013 году, и по состоянию на 31 марта 2013 года сделка купли-продажи находилась на стадии переговоров. По состоянию на 31 декабря 2012 года Айсир был классифицирован как выбытие группы, предназначенной для продажи и прекращенная деятельность.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****5. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (продолжение)****«Aysir Turizm ve Inshaat A.S» (продолжение)**

Результаты деятельности Айсира за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 и 2012 годов, представлены далее:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)	
	2013 года	2012 года
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	108.570	70.276
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(278.986)	(325.148)
Валовый убыток	(170.416)	(254.872)
Общие и административные расходы	(30.416)	(134.960)
Прочий операционный доход	3.283	2.680
Убыток от операционной деятельности	(197.549)	(387.152)
Положительная / (отрицательная) курсовая разница	16.813	61.954
Финансовый доход	1.098	4.028
Финансовые затраты	(13.265)	(24.314)
Убыток за период до налогообложения от прекращенной деятельности	(192.903)	(345.484)
Расходы по подоходному налогу	–	4.236
Убыток за период после налогообложения от прекращенной деятельности (Примечание 6)	(192.903)	(341.248)

Основные активы и обязательства Айсира, классифицированные как предназначенные для продажи, представлены далее:

В тысячах тенге	31 марта 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Активы		
Основные средства	6.673.251	5.585.278
Нематериальные активы	33.110	3.559.560
Прочие долгосрочные активы	25.020	–
Товарно-материальные запасы	74.643	73.687
Торговая дебиторская задолженность	75.143	122.081
НДС к возмещению	146.367	143.580
Прочие текущие активы	118.929	94.849
Денежные средства и их эквиваленты	463.954	539.668
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	7.610.417	10.118.703
Обязательства		
Займы	1.384.690	1.404.942
Обязательства по отсроченному налогу	–	540.540
Прочие долгосрочные обязательства	1.477.576	1.413.922
Торговая кредиторская задолженность	274.970	261.951
Прочие текущие обязательства	206.665	161.200
Обязательства, относящиеся к активам, классифицированным как предназначенные для продажи	3.343.901	3.782.555
Чистые активы, относящиеся к группе, предназначенной для продажи	4.266.516	6.336.148

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****5. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (продолжение)**

«Aysir Turizm ve Inshaat A.S» (продолжение)

Чистые денежные потоки Айсира были представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)	
	2013 года	2012 года
Операционные	(70.803)	(30.481)
Инвестиционные	-	(24.139)
Финансовые	-	-
Чистые денежные оттоки	(70.803)	(54.620)

6. ПЕРЕСЧЕТЫ

По состоянию на 31 марта 2013 года Группа провела пересчет промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, вследствие признания Айсир как прекращенной деятельности, как описано в *Примечании 5*, и вследствие вклада Материнской Компанией доли в Аркагаз, учтенного по методу объединения долей (*Примечание 4*).

Соответственно, сравнительный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, был пересчитан в соответствии с требованиями МСБУ 1.

Эффект на сравнительные данные приводится ниже:

В тысячах тенге	
Влияние на результаты деятельности за период, закончившийся 31 марта 2012 года	
Увеличение в выручке от реализованной продукции и оказанных услуг	358.205
Увеличение в себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг	(11.692)
Увеличение в общих и административных расходах	102.940
Увеличение в расходах по транспортировке и реализации	(6.288)
Увеличение в прочих операционных доходах	(2.644)
Увеличение в прочих операционных убытках	(114)
Увеличение в прибыли за период от продолжающейся деятельности	160.762
Уменьшение в прибыли за период от прекращенной деятельности (Примечание 5)	(341.248)

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы	Трубопроводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспорт	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года (аудировано)	1.960.029.016	292.786.187	460.497.374	198.985.648	189.576.023	89.013.754	26.964.076	205.404.317	3.423.256.395
Пересчет валюты отчетности	1.064.230	(3.978)	215.582	(460.156)	20.149	14.365	(22.113)	4.960	833.039
Поступления	19.036.254	801.573	184.447	—	1.063.594	2.982.389	1.188.624	54.063.316	79.320.197
Выбытия	(1.783.527)	(60.801)	(115.193)	(3.886.747)	(1.102.421)	(428.899)	(524.885)	—	(7.902.473)
Расходы по износу	(17.241.744)	(3.713.306)	(9.756.777)	(3.505.051)	(7.092.483)	(2.961.647)	(1.648.649)	—	(45.919.657)
Накопленный износ по выбытиям	1.693.685	49.926	113.636	3.838.488	988.012	390.710	431.319	—	7.505.776
Резерв на обесценение	(48.771.109)	—	—	(992.203)	(951.225)	(1.962.004)	(321.673)	(3.492.213)	(56.490.426)
Переводы в нематериальные активы	(70.291)	—	—	—	(477)	—	—	(5.141)	(75.909)
Переводы и реклассификации	12.857.827	718.432	2.121.269	1.991.725	1.196.363	4.230.209	384.661	(23.500.486)	—
Остаточная стоимость на 31 марта 2013 года	1.926.814.342	290.578.033	453.260.338	195.971.704	183.697.535	91.278.877	26.451.360	232.474.753	3.400.526.942
Первоначальная стоимость	2.316.189.311	363.310.446	628.343.057	289.910.627	326.052.002	142.135.813	57.093.492	246.698.050	4.369.632.798
Накопленный износ и обесценение	(389.374.969)	(72.732.413)	(175.082.719)	(93.838.923)	(142.354.467)	(50.856.936)	(30.642.132)	(14.223.297)	(969.105.856)
Остаточная стоимость на 31 марта 2013 года	1.926.814.342	290.578.033	453.260.338	195.971.704	183.697.535	91.278.877	26.451.360	232.474.753	3.400.526.942
Первоначальная стоимость	2.287.091.863	361.850.426	625.876.778	291.210.707	324.938.523	135.270.824	56.607.869	216.886.899	4.299.733.889
Накопленный износ и обесценение	(327.062.847)	(69.054.239)	(165.379.404)	(92.225.059)	(135.362.500)	(46.257.070)	(29.643.793)	(11.482.582)	(876.477.494)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	1.960.029.016	292.786.187	460.497.374	198.985.648	189.576.023	89.013.754	26.964.076	205.404.317	3.423.256.395

За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, Группа капитализировала затраты по займам на сумму 2.581.555 тысяч тенге, относящиеся к строительству новых активов (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: 1.218.489 тысяч тенге).

По состоянию на 31 марта 2013 года объекты основных средств с остаточной стоимостью 1.044.049.042 тысячи тенге (на 31 декабря 2012 года: 986.599.966 тысяч тенге) заложены в качестве обеспечения по банковским займам и обязательствам Группы (Примечание 17).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, Группа признала обесценение нетто в сумме 56.490.426 тысяч тенге, которое относится к основным средствам КМГ РД на общую сумму 56.983.877 тысяч тенге связанное в основном с увеличением экспортной таможенной пошлины с 12 апреля 2013 года 40 долларов США за тонну до 60 долларов США за тонну. Основные допущения использованные при проведении оценки на конец 2012 года остались без изменений. Результаты оценки наиболее восприимчивы к допущениям относящимся к объемам производства и цене реализации. Если бы профиль добычи был на 5% выше или ниже того, что был использован в ходе оценки, это бы привело к уменьшению обесценения более чем на 50 миллиардов тенге или увеличению обесценения более чем на 50 миллиардов тенге, соответственно. Если бы предполагаемая цена сырой нефти Brent была бы на 5% выше или ниже той, что была использована в ходе оценки, это бы привело к уменьшению обесценения более чем на 40 миллиардов тенге или увеличению обесценения более чем на 40 миллиардов тенге, соответственно.

8. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ

<i>В тысячах тенге</i>	Материальные активы	Нематериаль-ные активы	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года (аудировано)	123.939.298	61.344.870	185.284.168
Пересчет валюты отчетности	(367.175)	–	(367.175)
Поступления	2.961.865	228.503	3.190.368
Выбытия	(205.625)	–	(205.625)
Остаточная стоимость на 31 марта 2013 года (неаудировано)	126.328.363	61.573.373	187.901.736

По состоянию на 31 марта 2013 года статьи активов по разведке и оценке с балансовой стоимостью 42.761.372 тысячи тенге (на 31 декабря 2012 года: 43.228.819 тысяч тенге) находились в качестве залогового обеспечения по банковским займам и обязательствам Группы (Примечание 17)

9. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Гудвилл	Нематери-альные активы по маркетингу	Програм-мное обеспечение	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	135.026.234	27.434.077	20.145.083	18.602.532	201.207.926
Пересчет валюты отчетности	3.471	15.937	(13.875)	(10.840)	(5.307)
Поступления	–	–	257.089	907.366	1.164.455
Выбытия	–	–	(90.467)	(8.709)	(99.176)
Расходы по амортизации	–	–	(457.206)	(534.932)	(992.138)
Накопленная амортизация по выбытиям	–	–	84.388	1.611	85.999
Переводы из незавершенного строительства	–	–	5.618	70.291	75.909
Переводы	–	–	(2.671)	2.671	–
Остаточная стоимость на 31 марта 2013 года	135.029.705	27.450.014	19.927.959	19.029.990	201.437.668
Первоначальная стоимость	165.751.399	28.009.651	39.099.531	33.850.563	266.711.144
Накопленная амортизация и обесценение	(30.721.694)	(559.637)	(19.171.572)	(14.820.573)	(65.273.476)
Остаточная стоимость на 31 марта 2013 года	135.029.705	27.450.014	19.927.959	19.029.990	201.437.668
Первоначальная стоимость	165.747.928	28.014.773	38.937.207	32.893.451	265.593.359
Накопленная амортизация и обесценение	(30.721.694)	(580.696)	(18.792.124)	(14.290.919)	(64.385.433)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	135.026.234	27.434.077	20.145.083	18.602.532	201.207.926

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****10. ДОЛГОСРОЧНЫЕ БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Выраженные в долларах США	2.100.969	215.391
Выраженные в тенге	2.285.131	2.272.124
	4.386.100	2.487.515

Долгосрочные банковские депозиты по состоянию на 31 марта 2013 года включают депозиты в размере 1.166.067 тысяч тенге (на 31 декабря 2012 года: 1.141.416 тысяч тенге), заложенные в качестве обеспечения по банковским займам и обязательствам Группы (*Примечание 17*).

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Срок погашения от 1 до 2 лет	124.703	153.261
Срок погашения свыше 2 лет	4.261.397	2.334.254
	4.386.100	2.487.515

По состоянию на 31 марта 2013 года кредитные рейтинги банков, в которых размещено большинство долгосрочных банковских вкладов Группы, не ухудшились по сравнению с рейтингами на 31 декабря 2012 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****11. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)		31 декабря 2012 г. (аудировано)	
	Балансовая стоимость	Доля владения	Балансовая стоимость	Доля владения
<u>Совместные предприятия:</u>				
ТОО «Тенгизшевройл»	277.615.893	20,00%	264.698.959	20,00%
«Мангистау Инвестментс Б.В.»	194.403.886	50,00%	176.949.392	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	74.994.247	50,00%	72.085.480	50,00%
АО «КазРосГаз»	70.974.934	50,00%	63.423.836	50,00%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	71.812.067	50,00%	71.959.310	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	68.808.396	50,00%	55.315.780	50,00%
«Ural Group Limited BVI» («UGL»)	19.995.120	50,00%	19.066.237	50,00%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	14.733.644	50,00%	12.011.596	50,00%
«Валсера Холдингс Б.В.»	18.046.570	50,00%	18.511.433	50,00%
ТОО «Азиатский Газопровод»	11.475.946	50,00%	1.025.067	50,00%
АО «МунайТас»	8.005.076	51,00%	7.505.315	51,00%
Прочие	27.296.753		27.342.980	
<u>Ассоциированные компании:</u>				
«ПетроКазахстан Инк.»	91.029.785	33,00%	80.909.217	33,00%
«Каспийский Трубопроводный Консорциум»	17.235.976	20,75%	17.274.707	20,75%
Прочие	6.048.982		6.017.730	
	972.477.275		894.097.039	

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года, Группа признала свою долю в доходе совместных предприятий и ассоциированных компаний в сумме 147.955.717 тысяч тенге (31 марта 2012 года: 135.007.954 тысячи тенге), что привело к увеличению текущей стоимости инвестиций. Общая сумма дивидендов, объявленных совместными предприятиями и ассоциированными компаниями в течение указанного периода, составила 70.900.694 тысячи тенге (31 марта 2012 года: 173.282.604 тысячи тенге) и привела к соответствующему уменьшению текущей стоимости инвестиций. По состоянию на 31 марта 2013 года сумма дивидендов к получению от ПетроКазахстан Инк. (далее по тексту - «ПКИ») составила 34.820.940 тысяч тенге (на 31 декабря 2012 года: 34.820.940 тысяч тенге). Оставшаяся часть изменений инвестиций относится к корректировке по пересчету валюты отчетности.

Следующая таблица показывает движение по инвестициям в совместные предприятия и ассоциированные компании в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января	894.097.039
Доля в прибыли (Примечание 27)	147.955.717
Дивиденды	(70.900.694)
Пересчет валюты отчетности	1.325.213
Сальдо на 31 марта	972.477.275

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****12. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Материалы и запасы	89.767.480	86.918.791
Нефтепродукты	64.865.486	64.654.236
Сырая нефть	75.526.419	50.716.508
Продукты переработки газа	1.530.836	12.865.282
Минус: резервы по устаревшим товарно-материальным запасам	(10.527.037)	(11.873.544)
	221.163.184	203.281.273

13. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность	293.036.901	238.061.651
Минус: резерв по обесценению	(18.257.428)	(18.774.866)
Торговая дебиторская задолженность	274.779.473	219.286.785
Авансы выданные и расходы будущих периодов	30.506.999	35.401.526
Налоги к возмещению	20.588.456	19.805.144
Прочие текущие активы	70.488.641	91.817.051
Минус: резерв по обесценению	(12.282.932)	(11.997.533)
Итого прочих текущих активов	109.301.164	135.026.188

По состоянию на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года по выше указанным активам проценты не начислялись.

По состоянию на 31 марта 2013 года торговая дебиторская задолженность в сумме 59.240.101 тысяч тенге (на 31 декабря 2012 года: 91.444.763 тысячи тенге) находилась в качестве залогового обеспечения по займам и обязательствам Группы (Примечание 17).

Изменения в резерве на обесценение торговой дебиторской задолженности и прочих текущих активов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2013 г.
На 1 января (аудировано)	30.772.399
Начисления за период	680.812
Списание дебиторской задолженности	(213.215)
Пересчет валюты отчетности	(501.278)
Восстановлено	(198.358)
На 31 марта (неаудировано)	30.540.360

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****14. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Краткосрочные банковские вклады	607.362.032	633.122.581
Займы связанным сторонам	12.871.283	32.262.570
Минус: резерв по сомнительным займам связанным сторонам	(5.804.827)	(5.807.343)
	614.428.488	659.577.808

По состоянию на 31 марта 2013 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 1,77% в долларах США, 4,27% в тенге и 2,39% в прочей иностранной валюте (на 31 декабря 2012 года: 2,21% в долларах США, 4,06% в тенге и 4,00% в прочей иностранной валюте).

По состоянию на 31 марта 2013 года кредитные рейтинги банков, в которых размещены краткосрочные депозиты Группы, не ухудшились по сравнению с рейтингами на 31 декабря 2012 года.

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Краткосрочные финансовые активы в долларах США	387.085.621	413.047.217
Краткосрочные финансовые активы в тенге	227.111.413	246.339.253
Краткосрочные финансовые активы в других валютах	231.454	191.338
	614.428.488	659.577.808

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****15. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллары США	117.321.701	93.134.773
Текущие счета в банках – доллары США	116.945.189	86.329.779
Срочные вклады в банках – тенге	94.374.126	120.933.758
Текущие счета в банках – тенге	117.578.139	90.815.360
Срочные вклады в банках – другие валюты	8.012.596	12.058.545
Текущие счета в банках – другие валюты	9.876.877	7.982.589
Кассовая наличность	3.532.341	3.835.619
Минус: резерв на обесценение	(4.872)	(4.972)
	467.636.097	415.085.451

По состоянию на 31 марта 2013 года, кредитные рейтинги банков, в которых размещены срочные вклады и текущие счета Группы, не ухудшились по сравнению с рейтингами на 31 декабря 2012 года.

16. КАПИТАЛ**Взносы Материнской Компании**

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года, Группа получила газопроводы со справедливой стоимости 583.154 тысячи тенге и признала полученные данные активы как увеличение дополнительного оплаченного капитала.

Прочие операции с Материнской Компанией

В течение трех месяцев закончившихся 31 марта 2013 года Группа увеличила резерв в отношении затрат, которые будут понесены на строительство Музея Истории в сумме 3.275.136 тысяч тенге, и соответственно, отразила их как распределение Акционеру.

Неконтрольная доля участия

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
АО «Разведка Добыча КазМунайГаз»	508.483.223	492.114.355
Дочерние организации Cooperative KazMunaiGaz U.A.	56.268.528	59.322.890
АО «КазТрансОйл»	31.250.458	29.178.181
Дочерние организации АО «КазМунайГаз Переработка и Маркетинг»	318.491	288.568
Прочие	621.501	243.325
	596.942.201	581.147.319

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****17. ЗАЙМЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	1.565.835.604	1.560.512.307
Средневзвешенные ставки вознаграждения	7,63%	8,01%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	459.109.273	503.135.858
Средневзвешенные ставки вознаграждения	4,91%	4,89%
	2.024.944.877	2.063.648.165

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Займы, выраженные в долларах США	1.740.366.411	1.760.318.824
Займы, выраженные в тенге	247.063.801	265.733.278
Займы, выраженные в евро	37.340.144	36.642.633
Займы, выраженные в других валютах	174.521	953.430
	2.024.944.877	2.063.648.165

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Текущая часть	461.531.536	469.943.861
Долгосрочная часть	1.563.413.341	1.593.704.304
	2.024.944.877	2.063.648.165

18. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Обязатель- ства по выбытию активов	Обязатель- ство за ущерб окружающей среде	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Резерв на 31 декабря 2012 года (аудировано)	59.443.369	33.642.799	8.703.807	47.926.805	149.716.780
Пересчет валюты отчетности	19.623	(15.690)	—	31.625	35.558
Изменение в оценке	5.578	—	—	—	5.578
Увеличение на сумму дисконта	410.002	343.054	—	—	753.056
Резерв за период	536.661	151	7.377.645	4.102.943	12.017.400
Сторнирование неиспользованных сумм	—	(61.469)	—	(511.340)	(572.809)
Использование резерва	(63.484)	(16.265)	—	(2.354.615)	(2.434.364)
Резерв на 31 марта 2013 года (неаудировано)	60.351.749	33.892.580	16.081.452	49.195.418	159.521.199

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****18. РЕЗЕРВЫ (продолжение)**

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обязатель- ства по выбытию активов	Обязатель- ство за ущерб окружающей среде	Резерв по налогам	Прочие	Итого
На 31 марта 2013 года (неаудировано)					
Текущая часть	994.986	3.370.573	16.081.452	27.960.519	48.407.530
Долгосрочная часть	59.356.763	30.522.007	-	21.234.899	111.113.669
Резерв на 31 марта 2013 года (неаудировано)	60.351.749	33.892.580	16.081.452	49.195.418	159.521.199
На 31 декабря 2012 года (аудировано)					
Текущая часть	971.466	3.489.231	8.703.807	21.434.458	34.598.962
Долгосрочная часть	58.471.903	30.153.568	-	26.492.347	115.117.818
Резерв на 31 декабря 2012 года (аудировано)	59.443.369	33.642.799	8.703.807	47.926.805	149.716.780

19. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Рентный налог на экспорт сырой нефти	40.993.748	38.775.752
Налог на добычу полезных ископаемых	20.005.472	11.644.041
Акциз	13.707.641	10.563.717
НДС	9.889.423	24.421.260
Специальный фонд на нефтепродукты	1.206.569	1.237.425
Прочие	20.017.362	22.792.812
	105.820.215	109.435.007

20. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Дивиденды к уплате	1.301.109	1.299.726
Задолженность перед сотрудниками	37.457.557	25.917.030
Авансы полученные	29.770.196	31.214.807
Прочие	44.945.929	59.309.294
	113.474.791	117.740.857

По состоянию на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года по прочим текущим обязательствам проценты не начислялись.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****21. ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г. (неаудировано)
Реализация нефтепродуктов	388.143.797	470.083.567
Реализация сырой нефти	204.086.779	163.277.841
Оплата за транспортировку	65.987.684	57.223.925
Реализация продуктов переработки газа	71.575.148	66.693.359
Прочий доход	50.120.802	43.475.894
Минус: налоги с продаж и коммерческие скидки	(54.640.616)	(57.622.343)
	725.273.594	743.132.243

22. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г. (неаудировано)
Материалы и запасы	363.181.100	370.705.322
Расходы по заработной плате	50.597.691	42.873.482
Износ, истощение и амортизация	39.936.895	31.702.873
Налог на добычу полезных ископаемых	20.085.005	22.032.203
Налоги, кроме подоходного налога	5.880.921	4.020.430
Ремонт и обслуживание	4.992.454	4.150.259
Прочее	29.604.081	32.646.980
	514.278.147	508.131.549

23. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г. (неаудировано)
Расходы по заработной плате	12.118.766	13.297.952
Налоги, кроме подоходного налога	6.660.580	2.100.724
Износ и амортизация	3.890.892	5.033.956
Резервы / (восстановление резервов по налогам)		
Благотворительность	2.591.615	4.625.359
Пени, штрафы и неустойки	1.791.582	440.764
Консультационные услуги	874.538	1.018.829
Резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности и прочих текущих активов	482.454	87.467
Резервы на обесценение по долгосрочным активам	(1.272.670)	(126.340)
Прочее	6.443.197	6.268.391
	33.580.954	32.747.102

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****24. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г. (неаудировано)
Рентный налог на экспорт сырой нефти	41.194.836	43.618.518
Транспортировка	12.641.880	31.853.037
Экспортная таможенная пошлина	11.100.504	10.331.668
Расходы по заработной плате	3.584.866	3.119.665
Износ и амортизация	3.010.720	3.409.112
Прочее	3.936.391	8.522.020
	75.469.197	100.854.020

25. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г. (неаудировано)
Процентный доход по вкладам в банках, займам и облигациям	6.812.649	6.563.880
Прочее	1.548.379	1.748.924
	8.361.028	8.312.804

26. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г. (неаудировано)
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	33.637.237	33.582.696
Процентные расходы по задолженности за приобретение дополнительной доли в Северно-Каспийском проекте	3.216.917	3.019.728
Амортизация дисконта по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	249.470	507
Амортизация дисконта по резервам (Примечание 18)	753.056	148.082
Амортизация дисконта по обязательствам по выбытию активов	12.644	333.437
Прочее	4.312.389	9.787.114
	42.181.713	46.871.564

27. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г. (неаудировано)
ТОО «Тенгизшевройл»	82.818.905	72.198.276
«Мангистау Инвестментс Б.В.»	17.454.494	20.286.679
ТОО «КазГерМунай»	13.458.880	12.911.444
«ПетроКазахстан Инк.»	9.793.869	13.499.584
ТОО «Азиатский Газопровод»	10.450.879	—
АО «КазРосГаз»	7.497.341	8.704.040
ТОО «Казахойл-Актобе»	2.908.767	4.140.275
Прочие	3.572.582	3.267.656
	147.955.717	135.007.954

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****28. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г. (неаудировано)
Текущий подоходный налог:		
Корпоративный подоходный налог	27.908.404	23.749.447
Налог на сверхприбыль	4.475.071	4.595.103
Налог у источника выплаты по дивидендам	10.875.745	8.629.117
Отсроченный подоходный налог:		
Льгота по подоходному налогу	(12.604.643)	(1.955.438)
Расход / (льгота) по налогу на сверхприбыль	3.361.412	(47.578)
Расход по налогу у источника выплаты	—	350.302
Расходы по подоходному налогу	34.015.989	35.320.953

29. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Сделки со связанными сторонами осуществлялись на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон.

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 и 2012 годов, и соответствующие сальдо по состоянию на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года, соответственно:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся	Продажи связанным сторонам	Приобре- тения у связанных сторон	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
Компании, входящие в «Самрук-Казына»	31 марта 2013	11.781.596	6.894.180	1.349.308	2.784.006
	31 марта 2012	9.327.785	5.351.775	3.049.507	3.201.715
Ассоциированные компании	31 марта 2013	244.796	46.040	145.537	—
	31 марта 2012	225.219	6	33.068	—
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	31 марта 2013	30.490.594	55.907.772	1.176.210	—
	31 марта 2012	26.567.197	50.843.462	—	—
Прочие связанные стороны	31 марта 2013	—	—	—	—
	31 марта 2012	—	—	—	—

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****29. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>		Задолженность связанных сторон	Задолженность связанным сторонам	Деньги и депозиты на счетах связанных сторон	Задолженность по займам связанным сторонам
Компании, входящие в «Самрук- Казына»	31 марта 2013	42.602.021	1.147.412	16.075.484	252.135.927
	31 декабря 2012	47.594.452	784.243	15.322.862	259.891.388
Ассоциированные компании	31 марта 2013	7.782.382	1.475.261	—	—
	31 декабря 2012	55.542.866	1.321.554	—	—
Прочие связанные стороны	31 марта 2013	—	—	—	—
	31 декабря 2012	—	—	—	—
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	31 марта 2013	54.734.723	59.003.957	—	—
	31 декабря 2012	53.899.492	38.836.399	—	—

Операции с компаниями, входящими в «Самрук-Казына», с прочими связанными сторонами и с совместными предприятиями представлены в основном операциями Группы с АО «Банк Развития Казахстана», АО «НК Казахстан Темир Жолы» (железнодорожные перевозки), АО «НК Казахтелеком» (услуги связи), АО «НАК Казатомпром» (энергия), АО «КЕГОК» (электричество), АО «Казпочта» (почтовые услуги) и АО «Самрук-Энерго» (электричество). Кроме того, Группа продает и покупает продукты нефти и газа, а также оказывает услуги по транспортировке нефти и газа дочерним организациям «Самрук-Казына», ассоциированным компаниям и совместным предприятиям.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная ключевому управленческому персоналу, включенная в общие и административные расходы в прилагаемом промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе, составляет 852.248 тысяч тенге за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: 482.878 тысяч тенге). Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премиями, основанными на операционных результатах.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****30. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ**

Ниже представлено сравнение балансовой и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Группы:

<i>В тысячах тенге</i>	Текущая стоимость		Справедливая стоимость	
	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	467.636.097	415.085.451	467.636.097	415.085.451
Прочие краткосрочные финансовые активы	614.428.488	659.577.808	614.428.488	659.577.808
Дивиденды к получению от ассоциированной компании	34.820.940	34.820.940	34.820.940	34.820.940
Торговая дебиторская задолженность	274.779.473	219.286.785	274.779.473	219.286.785
Вексель к получению от участника совместного предприятия (текущая и долгосрочная часть)	18.869.413	18.221.759	18.869.413	18.221.759
Вексель к получению от ассоциированной компании	21.041.275	20.721.926	21.041.275	20.721.926
Облигации к получению от Материнской Компании	37.882.575	41.165.575	41.485.650	55.288.271
Заем к получению от связанных сторон	18.770.670	16.637.532	18.770.670	16.637.532
Долгосрочные банковские вклады	4.386.100	2.487.515	4.386.100	2.487.515
Финансовые обязательства				
Займы	2.024.944.877	2.063.648.165	2.225.687.310	2.264.397.146
К уплате за приобретение дополнительной доли в Северно-Каспийском проекте	342.995.830	339.549.990	342.995.830	339.549.990
Торговая кредиторская задолженность	267.951.559	227.115.792	267.951.559	227.115.792
Прочие текущие и долгосрочные обязательства (за исключением авансов полученных)	110.031.841	112.700.906	110.031.841	112.700.906

Справедливая стоимость облигаций к получению от Материнской Компании и займов выданных была рассчитана посредством дисконтирования ожидаемых будущих потоков денежных средств по преобладающим процентным ставкам.

Балансовая стоимость прочих финансовых инструментов приблизительно равна их справедливой стоимости ввиду того, что ставки вознаграждения по данным финансовым инструментам являются рыночными или в связи с краткосрочностью данных финансовых инструментов.

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

31. ДОГОВОРНЫЕ 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года, произошли следующие изменения:

Налоговая проверка РД КМГ

12 июля 2012 года Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан завершил налоговую проверку РД КМГ за 2006-2008 годы. По результатам налоговой проверки, начатой в октябре 2011 года, налоговым органом было произведено доначисление в размере 16.938 миллионов тенге, из которых сумма налога составила 5.800 миллионов тенге, административный штраф составил 7.160 миллионов тенге и пеня за несвоевременную уплату составила 3.978 миллионов тенге. Сумма налоговых доначислений относится, в основном, к перераспределению определенных доходов и расходов по контрактам на недропользование, перераспределению расходов по демереджу по периодам, и корректировке доходов по нормам трансфертного ценообразования.

РД КМГ не согласен с вышеперечисленными доначислениями и обратился в Министерство финансов с обжалованием. Руководство РД КМГ считает, что его интерпретация налогового обязательства была корректной. Однако, так как руководство РД КМГ полагает, что исход обжалования является неопределенным и компания не может быть полностью уверена в успешном исходе обжалования ввиду двусмысленности различных интерпретаций налогового законодательства и непоследовательности позиций уполномоченных и судебных органов, руководство приняло решение начислить резерв на определенные суммы налоговых доначислений. По состоянию на 31 марта 2013 года существующий резерв по налогам составляет 9.661 миллионов тенге, в том числе налог в размере 4.158 миллионов тенге, штраф в размере 2.307 миллионов тенге и пеня в размере 3.196 миллионов тенге. Руководство РД КМГ полагает, что сможет успешно обжаловать оставшуюся сумму доначислений налога, штрафа и пени.

Экологический аудит АО «Озенмунайгаз»

25 января 2013 года в АО «Озенмунайгаз», дочернюю компанию РД КМГ, поступило уведомление от Департамента экологии по Мангистауской области об уплате штрафа в государственный бюджет в размере 59.611 миллионов тенге за ущерб загрязнение окружающей среды. Общая сумма ущерба была установлена по результатам проверки за период с 27 августа 2011 года по 12 ноября 2012 года. АО «Озенмунайгаз» не согласилось с вышеуказанным уведомлением и 26 февраля 2013 года обратилось в Специализированный межрайонный экономический суд Мангистауской области с заявлением о признании акта незаконным и расчетов недостоверными. 7 марта 2013 года Департамент экологии по Мангистауской области также подал исковое заявление о принудительном взыскании ущерба в тот же суд.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****31. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)***Экологический аудит АО «Озенмунайгаз» (продолжение)*

Руководство считает, что АО «Озенмунайгаз» имеет сильные доводы по этому вопросу, так как проверка была проведена с грубыми нарушениями законодательства Республики Казахстан в отношении процедуры процесса проверки и Департамент экологии по Мангистауской области не имеет надежных доказательств, подтверждающих ущерб окружающей среде, в соответствии с требованиями гражданского процессуального и экологического законодательства Республики Казахстан.

РД КМГ полагает, что сможет успешно обжаловать результаты проверки и требование об уплате ущерба, нанесенного окружающей среде, вследствие чего начисление резервов по данному вопросу не производилось в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы по состоянию на 31 марта 2013 года.

Налоговая проверка КМГ ПМ

5 июня 2012 года Налоговый комитет Министерства Финансов Республики Казахстан завершил комплексную налоговую проверку КМГ ПМ за период с 2006 по 2010 годы. По результатам налоговой проверки КМГ ПМ были начислены дополнительные налоги: а) КППН в размере 2.980.118 тысяч тенге и пеня за несвоевременную уплату налоговых обязательств в размере 1.599.317 тысяч тенге; б) НДС в размере 693.464 тысячи тенге и пеня за несвоевременную уплату налоговых обязательств в размере 332.106 тысяч тенге. В дополнение к этому, возможно дополнительное начисление административного штрафа в размере 1.490.059 тысяч тенге по КППН и 346.732 тысячи тенге по НДС. Начисление дополнительных налоговых обязательств по КППН и НДС было рассчитано на основании статьи 82 Налогового кодекса Республики Казахстан от 1 января 2008 года и относится к расчету дохода от выбытия KazMunaiGaz PKOP Investment B.V. и KazMunaiGaz PKOP Finance B.V. 17 июля 2012 года КМГ ПМ подал официальную жалобу в Налоговый комитет Министерства Финансов Республики Казахстан на результаты налоговой проверки. В ноябре 2012 года КМГ ПМ был подан иск в Специализированный Межрайонный Экономический Суд (далее «СМЭС») г. Астана об обжаловании результатов комплексной налоговой проверки. 28 января 2013 года СМЭС вынес предварительное решение отклонить иск. 20 февраля 2013 года КМГ ПМ обжаловал решение суда в апелляционной судебной коллегии суда г. Астаны.

Руководство считает, что налоговое обязательство и пеня за несвоевременную уплату были наложены в результате неправильного толкования законов, действовавших на тот период, и нет вероятного риска того, что потребуются отток ресурсов для урегулирования обязательства. Таким образом, в данной промежуточной консолидированной финансовой отчетности не был сформирован резерв по налоговому обязательству.

Налоговый риск TRG

По состоянию на 31 декабря 2009 года у Группы имелось непогашенное сальдо в 3.353.168 тысяч тенге по конвертируемому долговому инструменту, выпущенного крупной дочерней компанией TRG – Rompetrol Rafinare S.A. в пользу Румынии. Номинальная стоимость обязательств составляет 570,3 миллионов евро. Срок обращения инструмента составлял 7 лет и истек 30 сентября 2010 года. Справедливая стоимость компонента обязательства на момент первоначального признания была определена как дисконтированные будущие денежные договорные платежи по инструменту. В соответствии с долей владения акциями на 31 декабря 2009 года, Группа потеряла бы контроль над Rompetrol Rafinare S.A., если бы весь долговой инструмент 30 сентября 2010 года был оплачен выпуском новых акций в пользу Румынии, без последующих действий со стороны TRG и/или Rompetrol Rafinare S.A.

В течение первого полугодия 2010 года, в целях увеличения своей доли в Rompetrol Rafinare S.A., Группа осуществила открытое предложение по приобретению долей у всех акционеров. В августе 2010 года Rompetrol Rafinare S.A. увеличила свой уставный капитал путем выпуска новых акций на сумму 329.4 миллионов румынских леев (эквивалентно 78 миллионов евро на дату подписки на акции). TRG подписало на выпуск новых акций и полностью оплатила данный выпуск, таким образом, увеличив долю Группы в Rompetrol Rafinare S.A. В течение августа 2010 года, Rompetrol Rafinare S.A., используя средства, полученные от выпуска акций, погасило 54 миллиона евро (эквивалентно 10.463.778 тысяч тенге) от общей суммы задолженности в 570,3 миллионов евро по конвертируемому долговому инструменту в пользу Румынии. В сентябре 2010 года Rompetrol Rafinare S.A. выплатило последний купон в размере 17 миллионов евро (эквивалентно 3.314.915 тысяч тенге), что привело к нулевому сальдо задолженности долгового компонента по конвертируемому долговому инструменту.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****31. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)***Налоговый риск TRG (продолжение)*

30 сентября 2010 года внеочередное общее собрание акционеров Rompetrol Rafinare S.A. утвердило решение о конвертации непоплаченной части конвертируемого долгового инструмента в акции, а также соответствующие увеличение уставного капитала и точное количество акций, причитающихся Румынии по конвертируемому долгу, рассчитанных на основании обменного курса, действующего на дату конвертации, а также эмиссионный доход, рассчитанный как разница между обменными курсами действительными на 30 сентября 2010 года и на дату выпуска конвертируемого долгового инструмента - 30 сентября 2003 года. В результате, неконтрольная доля участия Румынии составила 44,6959%.

В результате данных операций нераспределенная прибыль уменьшилась на 113,467,108 тысяч тенге, а неконтрольная доля участия увеличилась на 103,003,330 тысяч тенге в 2010 году.

В 2010 году Правительство Румынии, в лице Министерства финансов Румынии инициировала судебный иск против решения Rompetrol Rafinare S.A. об увеличении уставного капитала и решения о погашении конвертируемого долгового инструмента частично деньгами, частично выпуском акций.

Трибунал г.Констанцы отклонил просьбу Правительство Румынии: (а) ввиду некоторых из причин аннулирования, учитывая, что Правительство Румынии не имеет возможности предстать перед судом, утверждая, что не имеет возможности акционера, когда такие акты были приняты, (б) ввиду некоторых из причин аннулирования, учитывая, что они были не обоснованы.

Более того, 17 ноября 2010 года Министерство финансов Румынии издало указ на сумму 2.205.592.436 румынских леев (для целей представления 516,3 миллионов евро, в тенге по курсу на 31 декабря 2010 года - 100.797.249 тысяч тенге), как результат несогласия Румынских властей с решением TRG о частичном погашении инструмента выпуском акций. Rompetrol Rafinare S.A. подало жалобу с прошением об отмене данного указа. В июне 2012 года слушание дела было приостановлено и может быть возобновлено в течении одного года до 6 июня 2013 года.

Также, 10 сентября 2010 года Румынские власти, в лице Агентства Государственной Собственности и Приватизации (далее АГСП) издало указ о предупредительном наложении ареста на все доли участия Rompetrol Rafinare S.A. в зависимых организациях, а также о наложении ареста на движимое и недвижимое имущество Rompetrol Rafinare S.A., за исключением товарно-материальных запасов. Данный указ находится в действии, и TRG пытается оспорить правомерность данного указа. На дату финансовой отчетности арест имущества Rompetrol Rafinare S.A. не был осуществлен, так как Румыния не инициировала принудительных процедур по взысканию. Руководство считает, что исполнение указа о наложении ареста Румынскими властями не является осуществимым.

15 февраля 2013 года Rompetrol Rafinare S.A. и АГСП, представляющее интересы румынского государства, подписали меморандум о взаимопонимании «далее Меморандум», в котором стороны договорились о прекращении разбирательств по вопросу конвертируемых долговых инструментов, в том числе:

- АГСП реализует, а Rompetrol Rafinare SA приобретет акции Rompetrol Rafinare SA в размере 26,6959%, принадлежащие АГСП, за денежное вознаграждение в размере 200 миллионов долларов США;
- TRG берет на себя обязательства по инвестированию 1 миллиарда долларов США в энергетический проект, связанный с его основной деятельностью, в течении 7 лет;
- Министерство финансов Румынии обязуется отозвать все иски в отношении решений общего собрания акционеров Rompetrol Rafinare S.A., касающихся конвертируемых долговых инструментов и отменит указ о предупредительном наложении ареста на все доли участия Rompetrol Rafinare S.A.

Соглашение подлежит процедуре согласования каждой из сторон.

Стороны договорились о приостановлении судебного разбирательства с тем, чтобы дать время для реализации Меморандума, который был подтвержден судом 18 февраля 2013 года.

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

31. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)*Судебные разбирательства, связанные с TRG*

По состоянию на 30 июня 2013 года TRG была вовлечена в судебные разбирательства с Советом по защите Конкуренции Европейского Союза и SC Bioromil SRL на сумму 7,6 миллиардов тенге и 4,7 миллиарда тенге, соответственно. 12 февраля 2013 года было проведено судебное слушание, где SC Bioromil SRL не представил достаточные доказательства суду для подтверждения своей позиции. 14 февраля 2013 года Лондонский Международный Арбитражный Суд (далее «ЛМАС») представил двухнедельный срок для того, чтобы были собраны дополнительные сведения о происхождении биодизеля. Финальные слушания запланированы к проведению в конце апреля-начале мая. По представлению, полученному от юристов TRG, Руководство считает, что Группа имеет серьезные основания выиграть указанные судебные процессы и оценивает риски, связанные с этими вопросами, как возможные, таким образом, резерв не был признан в данной промежуточной сокращенной консолидированной отчетности.

Проверки возмещаемости затрат (КМГ Кашаган)

В соответствии с основными принципами Северо-Каспийского Соглашения о Разделе Продукции (далее «СКСРП») государство передало подрядчикам эксклюзивные права на проведение деятельности в районе недропользования, но не передавало права на данный район недропользования ни в собственность, ни в аренду. Вследствие этого, все объемы извлеченной и переработанной продукции (т.е. готовой продукции) являются собственностью государства. Работы осуществляются на основе компенсации, при этом государство осуществляет выплаты подрядчикам не в денежной форме, а в виде части готовой продукции, тем самым позволяя подрядчикам возместить свои затраты и заработать доходы. Это так называемый раздел продукции, т.е. раздел результатов работы, проведенной инвестором.

В соответствии с СКСРП, не все затраты, понесенные подрядчиками, могут быть возмещены. Все затраты на возмещение должны утверждаться Управляющим Комитетом (далее «УправКомом»).

Группа считает, что все возмещаемые затраты в отчете о возмещаемых затратах оператора классифицированы в соответствии с СКСРП, и затраты, определенные оператором как возмещаемые, правомерно подлежат возмещению по состоянию на 31 марта 2013 года.

Тем не менее, определенные затраты не были утверждены УправКомом в соответствии с разделами 13 и 14 СКСРП. Такие затраты считаются невозмещаемыми затратами для КМГ Кашаган до утверждения УправКомом. Подрядчики продолжают переговоры с Полномочным органом для разрешения этих вопросов.

В результате проверок возмещения затрат за период с 2001 по 2008 годы, затраты на сумму 7.974.680 тысяч долларов США считались невозмещаемыми. Доля КМГ Кашаган в этих затратах составляла 1.340.336 тысяч долларов США. В результате длительных переговоров между подрядчиками и устранения большинства указанных замечаний, 28 ноября 2011 года Полномочным органом (ТОО «PSA») и подрядчиками была подписана резолюция, согласно которой сумма невозмещаемых затрат была снижена до 2.958.634 тысячи долларов США, с долей КМГ Кашаган в этих затратах, составляющей 497.249 тысяч долларов США. В рамках Соглашения об урегулировании были проведены дополнительные переговоры, в результате которых сумма невозмещаемых затрат была снижена до 229.900 тысяч долларов США с долей КМГ Кашаган 38.639 тысяч долларов США.

Проверка возмещаемости затрат за 2009 год была завершена в 2012 году. В результате проведенной проверки затраты в размере 875.000 тысяч долларов США были классифицированы как невозмещаемые, доля КМГ Кашаган составляет 147.060 тысяч долларов США. В результате проверки возмещаемости затрат за 2010 год затраты в размере 1.335.537 тысяч долларов США были классифицированы как невозмещаемые, доля КМГ Кашаган составила 224.460 тысяч долларов США.

Переговоры для решения вопроса в пользу подрядчиков продолжаются.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****32. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

В таблице ниже представлена информация по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 марта 2013 года и за три месяца, закончившихся на указанную дату:

<i>В тысячах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Прочие	Элимини- рование	Итого
Доход от реализации внешним клиентам	6.293.360	43.282.669	88.957.718	567.135.669	19.604.178	–	725.273.594
Доход от реализации другим сегментам	224.476.801	8.088.361	654.355	775.289	4.323.247	(238.318.053)	–
Итого доходов	230.770.161	51.371.030	89.612.073	567.910.958	23.927.425	(238.318.053)	725.273.594
Валовая прибыль	146.149.540	25.495.998	19.981.167	30.064.577	1.007.632	(11.703.467)	210.995.447
Финансовый доход	6.035.738	1.106.515	311.978	482.198	5.536.800	(5.112.201)	8.361.028
Финансовые затраты	(5.613.398)	(622.700)	(1.783.482)	(2.739.258)	(35.571.474)	4.148.599	(42.181.713)
Износ, истощение и амортизация	(18.903.504)	(5.799.570)	(5.836.076)	(14.637.090)	(2.602.493)	–	(47.778.733)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов, кроме гудвилла	(56.983.877)	1.237	220.876	–	271.338	–	(56.490.426)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний	127.549.485	3.168.520	17.783.856	(464.863)	(81.281)	–	147.955.717
Расходы по подходному налогу	(15.480.997)	(4.682.929)	(2.849.622)	(983.942)	(10.018.499)	–	(34.015.989)
Чистая прибыль за период	50.559.101	22.508.760	29.597.290	509.020	22.333.958	(701.539)	124.806.590
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	729.016.666	39.958.083	155.101.420	26.151.354	22.249.752	–	972.477.275
Капитальные затраты	42.461.258	2.141.033	14.870.174	17.636.710	5.401.390	–	82.510.565
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы и прочие активы	(3.943.791)	(694.676)	(3.211.659)	(31.422.844)	(7.599.254)	–	(46.872.224)
Активы сегмента	4.102.822.592	490.667.873	699.404.503	1.985.783.099	304.543.958	(604.080.180)	6.979.141.845
Обязательства сегмента	785.080.612	111.648.892	212.516.284	683.386.858	2.061.834.627	(594.457.135)	3.260.010.138

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****32. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)**

В таблице ниже представлена информация по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 декабря 2012 года и за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Прочие	Элимини- рование	Итого
Доход от реализации внешним клиентам	850.535	34.206.371	82.029.865	609.981.530	16.063.942	–	743.132.243
Доход от реализации другим сегментам	206.013.293	6.112.311	90.666	114.991.512	3.276.802	(330.484.584)	–
Итого доходов	206.863.828	40.318.682	82.120.531	724.973.042	19.340.744	(330.484.584)	743.132.243
Валовая прибыль	152.730.450	14.314.683	24.171.933	52.407.281	(846.330)	(7.777.323)	235.000.694
Финансовые доходы	5.534.299	991.907	304.532	1.072.839	8.302.428	(7.893.201)	8.312.804
Финансовые затраты	(4.807.982)	(367.372)	(1.636.300)	(8.079.593)	(34.418.643)	2.438.326	(46.871.564)
Износ, истощение и амортизация	(12.612.651)	(5.288.169)	(4.987.377)	(15.179.557)	(2.130.124)	–	(40.197.878)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов, кроме гудвилла	(53.924)	(887)	–	(9.229)	(82.078)	–	(146.118)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний	123.229.224	3.054.539	8.519.775	133.329	71.087	–	135.007.954
Расходы по подходному налогу	(18.999.741)	(2.635.737)	(2.901.966)	(1.108.477)	(9.675.032)	–	(35.320.953)
Чистая прибыль за период	99.594.879	13.022.519	(77.857.038)	943.347	132.073.264	(1.625.061)	166.151.910
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компаний	680.488.873	36.791.618	137.288.807	29.018.388	10.509.353	–	894.097.039
Капитальные затраты	42.498.075	1.799.468	8.759.582	10.614.063	29.422.108	–	93.093.296
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы и прочие активы	(3.994.547)	(689.908)	(3.361.481)	(39.800.288)	(607.062)	–	(48.453.286)
Активы сегмента	3.988.886.267	461.461.754	661.797.622	1.955.948.005	312.408.275	(546.780.500)	6.833.721.423
Обязательства сегмента	756.643.626	113.117.992	209.237.824	654.257.515	2.047.865.873	(540.937.175)	3.240.185.655

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

33. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ*Экспортная таможенная пошлина*

2 апреля 2013 года Правительство Республики Казахстан объявило о повышении экспортной таможенной пошлины на экспорт сырой нефти с 40 долларов США за тонну до 60 долларов США за тонну. Постановление вступило в силу 12 апреля 2013 года.

Размещение облигаций

30 апреля 2013 года Компания разместила облигации на Лондонской Фондовой Бирже на общую сумму 3 миллиарда долларов США (эквивалент 453.720.000 тысяч тенге по курсу на дату выпуска) в рамках текущей программы выпуска среднесрочных глобальных нот до 10,5 миллиардов долларов США на следующих условиях:

- 2 миллиарда долларов США со ставкой вознаграждения в размере 5,75% со сроком погашения в 2043 году и ценой размещения в 99,293% от номинала;
- 1 миллиард долларов США со ставкой вознаграждения в размере 4,4% со сроком погашения в 2023 году и ценой размещения в 99,6% от номинала.

По облигациям, выпущенным в 2013 году, выплата купона будет производиться на полугодовой основе, начиная с 30 октября 2013 года.

Соглашению о Разделе Продукции по Северному Каспию

В соответствии со Вторым Дополнительным Соглашением к Соглашению о совместной деятельности, 26 ноября 2012 года ConocoPhillips North Caspian Ltd. уведомила подрядчиков по СКСРП о намерении реализовать свою долю участия в СКСРП в размере 8,40% в пользу компании ONGC Videsh Limited. Республика Казахстан в лице Компании воспользовалась своим приоритетным правом в рамках СКСРП по приобретению вышеуказанной доли с ее дальнейшей передачей КМГ Кашаган. В свою очередь, КМГ Кашаган намеревается реализовать свою существующую долю владения в СКСРП в размере 8,33% в пользу CNPC Kazakhstan B.V.

11 июля 2013 года был подписан договор купли-продажи 8,40% доли участия в СКСРП между Компанией (в качестве покупателя) и ConocoPhillips North Caspian Ltd (в качестве продавца). В этот же день был подписан договор купли продажи 8,40% доли между Компанией (в качестве продавца) и КМГ Кашаган (в качестве покупателя). Также в этот день был подписан договор купли продажи 8,33% доли между КМГ Кашаган (в качестве продавца) и CNPC Kazakhstan B.V (в качестве покупателя).

31 октября 2013 года сделки были закрыты. Стоимость сделок определена в следующих размерах:

- по договору купли-продажи 8,40% доли участия в СКСРП между Компанией (в качестве покупателя) и ConocoPhillips North Caspian Ltd (в качестве продавца) – 5 370 млн. долларов США;
- по договору купли продажи 8,40% доли между Компанией (в качестве продавца) и КМГ Кашаган (в качестве покупателя) - 5 141 млн. долларов США;
- по договору купли продажи 8,33% доли между КМГ Кашаган (в качестве продавца) и CNPC Kazakhstan B.V (в качестве покупателя) - 5 141 млн. долларов США.

Кроме того, 31 октября 2013 года подписан Дополнительный Договор к СКСРП от 18.11.1997 года, в соответствии с которым КМГ Кашаган имеет инвестиции в виде неделимой доли владения в СКП в размере 16,88%.

Дивиденды выплаченные и полученные

30 июля 2013 года Компания выплатила дивиденды в пользу Акционера в размере 38.961.364 тысячи тенге.

8 августа 2013 года АО «КазРосГаз» выплатил дивиденды в пользу Компании в размере 40.891.107 тысяч тенге.

В июле и августе 2013 года ТОО «Тенгизшевройл» выплатил дивиденды в пользу Компании в размере 19.826.145 тысяч тенге.

1 октября 2013 года ТОО «Тенгизшевройл» выплатил дивиденды в пользу Компании в размере 7.690.562 тысячи тенге.