

ПРЕСС-РЕЛИЗ

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» Финансовые результаты за первые шесть месяцев 2013 года

Астана, 14 августа 2013 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – «РД КМГ», «Компания») опубликовало сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года.

- Выручка снизилась на 4% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года и составила 384 млрд. тенге (2 544 млн. долларов США)¹, что связано со снижением цены нефти и сокращением экспортных объемов продаж нефти, и частично компенсировано ростом цены и объемов поставок на внутренний рынок. Средняя цена нефти марки Brent была на 5% ниже, чем в аналогичном периоде 2012 года, снизившись со 114 до 108 долларов США за баррель.
- Чистая прибыль составила 38,8 млрд. тенге (257 млн. долларов США), что на 68% меньше, чем в аналогичном периоде прошлого года, в основном из-за понесенных расходов по обесценению в 1 квартале 2013 года. Прибыль на одну акцию составила 570 тенге (0,63 долларов США на одну ГДР). Чистая прибыль во 2 квартале 2013 года составила 39,5 млрд. тенге (262 млн. долл. США) по сравнению с чистым убытком в 0,7 млрд. тенге (4 млн. долларов США) в 1 квартале 2013 года.
- Производственные расходы составили 82 млрд. тенге (546 млн. долларов США), на 17% выше по сравнению с аналогичным периодом 2012 года, что в основном объясняется повышением расходов по вознаграждениям сотрудников, расходов на электроэнергию и расходов по ремонту и обслуживанию.

Производственные показатели

В первые шесть месяцев 2013 года РД КМГ с учетом долей в ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), «ССЕЛ» (SCEL) и «ПетроКазахстан Инк.» (ПКИ) добыла 6 093 тыс. тонн нефти (249 тыс. баррелей в сутки), на 1% больше, чем в аналогичном периоде 2012 года.

АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) добыло 2 539 тыс. тонн (103 тыс. баррелей в сутки), на 3% больше по сравнению с аналогичным периодом 2012 года. АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) добыло 1 401 тыс. тонн (57 тыс. баррелей в сутки), на 2% больше чем в аналогичном периоде 2012 года. В результате общий объем добычи ОМГ и ЭМГ составил 3 940 тыс. тонн (160 тыс. баррелей в сутки), на 3% больше по сравнению с аналогичным периодом 2012 года, в соответствии с планом добычи.

Доля РД КМГ в добыче компаний SCEL, КГМ и ПКИ в первые шесть месяцев 2013 года составила 2 153 тыс. тонн (89 тыс. баррелей в сутки), на 3% меньше чем в аналогичном периоде 2012 года, в основном, за счет снижения уровня производства ПКИ на 6% связанного с естественным падением добычи.

¹ Суммы переведены в доллары США исключительно для удобства читателей по среднему обменному курсу за соответствующий период для консолидированного отчета о совокупном доходе и отчета о движении денежных средств и по курсу на конец периода для консолидированного отчета о финансовом положении (средние курсы за 1П2013 и 1П2012 составляли 150,90 и 148,16 тенге/долл. США, соответственно; курсы на конец периода на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. составляли 151,65 и 150,74 тенге/долл. США, соответственно).

Реализация нефти и нефтепродуктов

Экспортные объемы продаж нефти ОМГ и ЭМГ в первые шесть месяцев 2013 года составили 2 858 тыс. тонн (114 тыс. баррелей в сутки), а поставки на внутренний рынок составили 1 096 тыс. тонн (44 тыс. баррелей в сутки).

Доля от объемов продаж компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 2 197 тыс. тонн нефти (91 тыс. баррелей в сутки), включая 1 900 тыс. тонн нефти (79 тыс. баррелей в сутки), поставленных на экспорт, что составляет 86% от общего объема продаж компаний.

Чистая прибыль за период

Чистая прибыль в первые шесть месяцев 2013 года составила 38,8 млрд. тенге (257 млн. долларов США), что на 68% меньше, чем в аналогичном периоде прошлого года. Снижение чистой прибыли в основном связано с понесенными в 1 квартале 2013 года расходами по обесценению, а также снижением цены на нефть на мировых рынках, снижением объемов реализации нефти на экспортные рынки, снижением доходов от совместных и ассоциированных предприятий и ростом производственных расходов.

Выручка

Выручка в первые шесть месяцев 2013 года снизилась на 4% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года и составила 384 млрд. тенге (2 544 млн. долларов США). Данное снижение связано со снижением цены нефти на мировых рынках на 5% и сокращением объемов продаж нефти на экспортные рынки (72% за 6М13 против 76% за 6М12), что было частично компенсировано ростом цены и объемов поставок на внутренний рынок.

Налоги, кроме подоходного налога

Налоги, кроме налога на прибыль, в первые шесть месяцев 2013 года снизились на 1% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года до 143 млрд. тенге (949 млн. долларов США). Снижение в основном связано с уменьшением цены нефти на мировых рынках и снижением объемов продаж нефти на экспортные рынки, которое было компенсировано ростом экспортной таможенной пошлины с 12 апреля 2013 года (с 40 долл. США за тонну до 60 долл. США за тонну) и увеличением налога за загрязнение окружающей среды в размере 4,0 млрд. тенге (26,5 млн. долларов США) по результатам проверки налоговых органов.

Производственные расходы

Производственные расходы в первые шесть месяцев 2013 года составили 82 млрд. тенге (546 млн. долларов США), на 17% выше по сравнению с аналогичным периодом 2012 года, что в основном объясняется повышением расходов по вознаграждениям сотрудников, расходов на электроэнергию и расходов по ремонту и обслуживанию.

Расходы по вознаграждениям сотрудников за первые шесть месяцев 2013 года выросли на 18% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года. Рост в основном произошел в результате индексации заработной платы производственного персонала на 7% с января 2013 года и реклассификации расходов двух новых сервисных компаний с производственных расходов на административные расходы в первом полугодии 2012 года.

Расходы на электроэнергию увеличились на 34%, в основном за счет повышения тарифов на электроэнергию, а также увеличения объемов потребления электроэнергии. Услуги по

ремонту и обслуживанию увеличились на 59%, в основном, по причине увеличения количества операций по ремонту скважин сторонними организациями.

Расходы по реализации и административные расходы

Расходы по реализации и административные расходы в первые шесть месяцев 2013 года составили 46 млрд. тенге (306 млн. долларов США), на 2% выше, чем в аналогичном периоде 2012 года, что, в основном, вызвано ростом транспортных расходов, но частично компенсировано снижением расходов по вознаграждениям сотрудников в связи с вышеуказанной реклассификацией расходов двух предприятий с производственных на административные расходы в первом полугодии 2012 года.

Расходы по разведке и оценке

Расходы по разведке и оценке в первые шесть месяцев 2013 года составили 6,9 млрд. тенге (46 млн. долларов США), по сравнению с 4,3 млрд. тенге (29 млн. долларов США) в аналогичном периоде 2012 года. Компания признала расходы по списанию сухой скважины в размере 6,1 млрд. тенге (40 млн. долларов США) в 1 квартале 2013 года, пробуренной на перспективной площади White Bear в Северном море.

Обесценение активов

Руководство Компании обновило оценку возмещаемой стоимости АО «Озенмунайгаз» и признало дополнительные расходы на обесценение в размере 56 млрд. тенге (около 370 млн. долларов США) в первые три месяца 2013 года. Расходы на обесценение относятся, в основном, к повышению экспортной таможенной пошлины с 12 апреля 2013 года.

Налоговый аудит 2006-2008

12 июля 2012 года Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан завершил налоговую проверку Компании за 2006-2008 годы. По результатам налоговой проверки, начатой в октябре 2011 года, налоговым органом было произведено доначисление в размере 16,9 млрд. тенге, из которых сумма налога составила 5,8 млрд. тенге, административный штраф составил 7,2 млрд. тенге и пеня за несвоевременную уплату составила 4,0 млрд. тенге. В настоящее время РД КМГ в процессе обжалования результатов проверки в Налоговом комитете Министерства финансов РК. (См. примечание 19 к консолидированной финансовой отчетности).

Налог на добычу полезных ископаемых

2 июля 2013 года Налоговый Комитет Есильского района г. Астаны предоставил Компании уведомление на сумму 8,8 млрд. тенге за расхождения, выявленные между сведениями в налоговой отчетности по налогу на добычу полезных ископаемых («НДПИ») и данными, предоставленными Министерством нефти и газа Республики Казахстан за период с 2009 по 2012 годы. Причины расхождений заключаются в том, что сведения в налоговой отчетности по НДПИ за 2012 год содержат показатели за период, когда контракты на недропользование принадлежали Компании (т.е. когда Компания осуществляла свою деятельность на контрактной территории на базе производственных филиалов), в то время как информация, предоставленная Министерством нефти и газа Республики Казахстан, включает в себя объемы добычи Компании и ее дочерних организаций АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз» в совокупности.

Согласно данным налоговых органов, Компания должна была включить в расчеты ставки НДС за 2012 год объемы добычи АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз», несмотря на то, что в течение 2012 года произошла передача прав на недропользование. Однако, исходя из норм, предусмотренных налоговым законодательством Республики Казахстан, Компания считает, что обязательство по уплате НДС должно рассчитываться только за тот период, когда самой Компании принадлежали права на недропользование.

Компания не согласна с вышеупомянутым уведомлением и намерена обжаловать его в соответствующих государственных органах. В связи с тем, что руководство считает успешное обжалование более вероятным, никаких начислений, связанных с данным вопросом, не было произведено в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2013 года.

Экологический аудит АО «Озенмунайгаз»

25 января 2013 года в АО «Озенмунайгаз», дочернюю организацию Компании, поступило уведомление от Департамента экологии Мангистауской области об уплате штрафа в государственный бюджет в размере 59,3 млрд. тенге за экологический ущерб. 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 Мангистауской области также подал исковое заявление о принудительном взыскании ущерба в тот же суд.

22 мая 2013 года суд удовлетворил кассационную жалобу АО «Озенмунайгаз» в полном объеме. Суд постановил, что проверка, проведенная Департаментом экологии Мангистауской области, является недействительной, а акт и инструкции по корректирующим действиям и расчеты – незаконными. Суд отклонил иск Департамента экологии Мангистауской области о принудительной выплате штрафа. 6 июня 2013 года Департамент экологии Мангистауской области подал апелляцию в Апелляционную судебную коллегия по гражданским и административным делам Мангистауского областного суда. 9 июля 2013 года данная апелляция была отклонена Апелляционной судебной коллегией. Компания ожидает, что Департамент экологии Мангистауской области будет подавать последующие апелляции в суды высшей инстанции.

Компания считает, что она будет продолжать успешно обжаловать результаты проверки и требование об уплате ущерба, нанесенного окружающей среде, и вследствие чего начисление резервов по данному вопросу не производилось в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2013 года. (См. примечание 19 к консолидированной финансовой отчетности).

Денежные потоки от операционной деятельности

Чистые денежные потоки от операционной деятельности в первые шесть месяцев 2013 года составили 33 млрд. тенге (216 млн. долларов США), на 64% ниже, чем в аналогичном периоде 2012 года, что, в основном связано со снижением выручки, ростом производственных расходов, ростом суммы выплат по налогу на прибыль и изменениями в оборотном капитале.

Капитальные вложения

Капитальные вложения (приобретение основных средств и нематериальных активов согласно отчету о движении денежных средств) в первые шесть месяцев 2013 года составили 59 млрд. тенге (392 млн. долларов США), на 29% выше по сравнению с аналогичным периодом 2012 года в основном из-за увеличения количества пробуренных скважин, а также строительства объектов модернизации.

Денежные средства и займы

Сумма денежных средств и их эквивалентов на 30 июня 2013 года составила 278 млрд. тенге (1,8 млрд. долларов США) по сравнению со 155 млрд. тенге (1,0 млрд. долларов США) по состоянию на 31 декабря 2012 года.

Сумма прочих финансовых активов на 30 июня 2013 года составила 427 млрд. тенге (2,8 млрд. долларов США) по сравнению с 552 млрд. тенге (3,7 млрд. долларов США) по состоянию на 31 декабря 2012 года.

В июне 2013 года НК КМГ полностью погасила Облигацию, непогашенная сумма и начисленное вознаграждение по которой составляла 137 млрд. тенге (909 млн. долларов США) на 31 марта 2013 года. РД КМГ приобрела Облигации НК КМГ на сумму 222 млрд. тенге (1,5 млрд. долларов США) в июне 2010 года с датой погашения 24 июня 2013 года.

72% денежных средств и финансовых активов по состоянию на 30 июня 2013 года были деноминированы в иностранной валюте, 28% - в тенге. Финансовый доход, начисленный по денежным средствам и финансовым активам, в первые шесть месяцев 2013 года составил 11,5 млрд. тенге (77 млн. долларов США).

Сумма займов на 30 июня 2013 года составила 7,0 млрд. тенге (46 млн. долларов США) по сравнению с 7,3 млрд. тенге (48 млн. долларов США) по состоянию на 31 декабря 2012 г.

Сумма чистых денежных средств² на 30 июня 2013 года составила 697 млрд. тенге (4,6 млрд. долларов США) по сравнению с 699 млрд. тенге (4,6 млрд. долларов США) на 31 декабря 2012 года.

Доход от стратегических приобретений

В первые шесть месяцев 2013 года доход от долей в ассоциированных компаниях и совместных предприятиях составил 29 млрд. тенге (193 млн. долларов США) по сравнению с 41 млрд. тенге (276 млн. долларов США), полученными в аналогичном периоде 2012 года. На результаты ассоциированной компании и совместных предприятий в первые шесть месяцев 2013 года в основном повлияло снижение цены на нефть на глобальных рынках по сравнению с аналогичным периодом 2012 года, снижение объемов реализации нефти и рост операционных расходов.

Казгермунай

В первые шесть месяцев 2013 года РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 14 млрд. тенге (96 млн. долларов США) от своей доли участия в КГМ. Данная сумма отражает 50% долю Компании в чистой прибыли КГМ, что составляет 21 млрд. тенге (142 млн. долларов США), за вычетом суммы эффекта амортизации превышения цены приобретения над балансовой стоимостью активов в размере 7 млрд. тенге (46 млн. долларов США).

² Рассчитывается как сумма денежных средств, их эквивалентов и прочих финансовых активов (включая Облигацию) за вычетом суммы займов по состоянию на конец отчетного периода.

Чистая прибыль КГМ в первые шесть месяцев 2013 года снизилась на 12% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, в основном из-за более низких цен на нефть, роста налоговых выплат связанных с увеличением объемов реализации нефти на экспортные рынки и ростом экспортной таможенной пошлины. Также ставка НДС была увеличена с 10% до 11%, основываясь на ожидаемом объеме производства.

ПетроКазахстан Инк.

В первые шесть месяцев 2013 года РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 14 млрд. тенге (93 млн. долларов США) от своей доли участия в ПКИ. Данная сумма отражает 33% долю Компании в чистой прибыли ПКИ, что составляет 16 млрд. тенге (109 млн. долларов США) за вычетом суммы эффекта амортизации превышения цены приобретения над балансовой стоимостью активов в размере 2 млрд. тенге (16 млн. долларов США).

Чистая прибыль ПКИ в первые шесть месяцев 2013 года понизилась на 39% по сравнению с прошлым годом, что в основном обусловлено снижением объемов реализации нефтепродуктов. С апреля 2012 года ПКИ не участвует в переработке и продажах нефтепродуктов. Снижение прибыли также объясняется более низкими ценами на нефть, ростом налоговых выплат связанных с увеличением объемов реализации нефти на экспортные рынки и ростом экспортной таможенной пошлины.

CCEL

Компания отразила в своем балансе по состоянию на 30 июня 2013 г. сумму 19,6 млрд. тенге (128 млн. долларов США) как счета к получению от CCEL, совместно контролируемого предприятия с китайской компанией CITIC Group. В первые шесть месяцев 2013 года РД КМГ начислила процентный доход в размере 1,3 млрд. тенге (8,7 млн. долларов США), что представляет собой часть годового приоритетного платежа к получению от CCEL в размере 26,87 млн. долларов США.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, а также анализ финансового положения и результатов финансово-экономической деятельности доступны на веб-сайте Компании (www.kmger.kz).

ПРИЛОЖЕНИЕ

Сокращенный консолидированный промежуточный отчёт о совокупном доходе (неаудированный)

В миллионах тенге

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
Доходы	181.652	191.690	383.837	398.543
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	8.448	15.158	29.148	40.905
Финансовый доход	5.734	11.344	11.547	16.906
Итого выручка и прочий доход	195.834	218.192	424.532	456.354
Производственные расходы	(39.527)	(38.930)	(82.328)	(70.297)
Расходы по реализации и административные расходы	(24.069)	(25.714)	(46.127)	(45.382)
Расходы по разведке	(292)	(3.028)	(6.912)	(4.326)
Износ, истощение и амортизация	(9.597)	(13.022)	(21.997)	(25.592)
Налоги, кроме подоходного налога	(66.905)	(69.091)	(143.144)	(144.272)
Обесценение основных средств	(1.328)	(476)	(58.492)	(532)
Убыток от выбытия основных средств	(1.260)	(248)	(1.916)	(400)
Расходы на финансирование	(2.158)	(1.470)	(4.112)	(2.973)
Доходы по курсовой разнице, нетто	3.264	6.774	4.140	4.256
Прибыль до налогообложения	53.962	72.987	63.644	166.836
Расходы по подоходному налогу	(14.499)	(26.740)	(24.841)	(45.371)
Прибыль за период	39.463	46.247	38.803	121.465
Курсовая разница от пересчета зарубежных операций	1.495	2.089	1.655	1.504
Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	1.495	2.089	1.655	1.504
Итого совокупный доход за период, за вычетом налогов	40.958	48.336	40.458	122.969
Базовая и разводнённая	0,58	0,67	0,57	1,74

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении

В миллионах тенге

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
	(неаудированный)	(аудированный)
АКТИВЫ		
Долгосрочные активы		
Основные средства	290.401	325.520
Нематериальные активы	12.899	19.584
Инвестиции в совместные предприятия	97.479	89.252
Инвестиции в ассоциированную компанию	121.424	118.959
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	15.714	14.326
Займы к получению от совместных предприятий	17.091	13.150
Прочие финансовые активы	13.950	1.085
Актив по отсроченному налогу	37.053	31.968
Прочие активы	15.503	17.200
Итого долгосрочных активов	621.514	631.044
Текущие активы		
Товарно-материальные запасы	20.878	25.058
Предоплата по подоходному налогу	45.716	17.806
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	61.081	56.257
Предоплата по налогу на добычу полезных ископаемых	—	8.073
Расходы будущих периодов	20.074	15.539
Торговая и прочая дебиторская задолженность	104.679	101.168
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	3.919	3.895
Прочие финансовые активы	412.668	550.556
Денежные средства и их эквиваленты	277.855	154.705
Итого текущих активов	946.870	933.057
Итого активов	1.568.384	1.564.101
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	162.962	162.952
Прочие резервы	2.478	2.474
Нераспределенная прибыль	1.082.789	1.154.335
Прочие компоненты капитала	19.664	18.009
Итого капитала	1.267.893	1.337.770
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Долгосрочные обязательства		
Займы	4.557	4.848
Отсроченное налоговое обязательство	490	—
Резервы	39.210	36.927
Итого долгосрочных обязательств	44.257	41.775
Текущие обязательства		
Займы	2.479	2.462
Подоходный налог к уплате	14.179	32.103
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	51.497	50.417
Торговая и прочая кредиторская задолженность	168.368	82.255
Резервы	19.711	17.319
Итого текущих обязательств	256.234	184.556
Итого обязательств	300.491	226.331
Итого обязательств и капитала	1.568.384	1.564.101

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

В миллионах тенге

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 года	2012 года
Денежные потоки от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	63.644	166.836
Корректировки для прибавления / (вычета) неденежных статей		
Износ, истощение и амортизация	21.997	25.592
Доля в результате ассоциированной компании и совместных предприятий	(29.148)	(40.905)
Убыток от выбытия основных средств	1.916	400
Обесценение основных средств и нематериальных активов	58.502	569
Расходы на нерезультативные разведочные скважины по активам по разведке и оценке	6.471	3.281
Признание выплат, основанных на долевых инструментах	140	177
Изъятие долевых инструментов	(136)	—
Нереализованный доход от курсовой разницы от внеоперационной деятельности	(2.615)	(4.129)
Прочие неденежные доходы и расходы	892	1.471
Плюс расходы на финансирование	4.112	2.973
Минус финансовый доход, относящийся к инвестиционной деятельности	(11.547)	(16.906)
Корректировки оборотного капитала		
Изменение в прочих активах	245	346
Изменение в товарно-материальных запасах	5.796	6.180
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению	(5.004)	(269)
Изменение в расходах будущих периодов	(4.536)	645
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	(3.500)	(27.600)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	(13.860)	4.492
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате	2.379	5.278
Изменение в резервах	1.810	6.092
Подходный налог уплаченный	(65.032)	(43.799)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	32.526	90.724
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(55.671)	(42.169)
Поступления от продажи основных средств	34	797
Приобретение нематериальных активов	(3.458)	(3.813)
Займы, предоставленные совместным предприятиям	(5.190)	(637)
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированной компании, за вычетом подоходного налога	19.450	43.635
Вознаграждение, полученное от инвестиций в долговой инструмент НК КМГ	4.734	6.586
Поступления от погашения инвестиций по долговым инструментам НК КМГ	135.243	—
Приобретение финансовых активов, удерживаемых до погашения	(8.733)	(174.875)
Поступления от продажи прочих финансовых активов	—	4.860
Вознаграждение полученное	4.622	1.522
Чистые денежные потоки, полученные от / (использованные в) инвестиционной деятельности	91.031	(164.094)
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Выкуп собственных акций	—	(17.945)
Погашение займов	(537)	(831)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(7)	(659)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности	(544)	(19.435)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	123.013	(92.805)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	154.705	206.512
Положительная курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам	137	110
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	277.855	113.817

Ниже приведены данные о ценах реализации нефти и нефтепродуктов с учетом транспортных и прочих расходов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года.

1П 2013г. (доллар США/барр)	УАС	КТК	Внутр.
Публикуемая рыночная цена ³	107,5	107,5	-
Корректировки по коэффициенту баррелизации, банку качества	2,6	1,1	-
Реализованная цена⁴	104,9	106,4	37,1
Рентный налог	(23,5)	(26,1)	-
Экспортная таможенная пошлина	(6,4)	(6,4)	-
Транспортные расходы	(8,9)	(8,3)	(1,9)
Комиссия по продажам	-	-	-
Нетбэк	66,1	65,6	35,2

1П 2012г. (доллар США/барр)	УАС	КТК	Внутр.
Публикуемая рыночная цена ³	113,6	113,6	-
Корректировки по коэффициенту баррелизации, банку качества	4,4	1,1	-
Реализованная цена⁴	109,2	112,5	34,8
Рентный налог	(24,4)	(26,6)	-
Экспортная таможенная пошлина	(5,5)	(5,5)	-
Транспортные расходы	(7,7)	(7,7)	(1,1)
Комиссия по продажам	-	-	-
Нетбэк	71,6	72,7	33,7

Справочная информация	1П2013г.	1П2012г.
Курс US\$/KZT в среднем за период	150,90	148,16
Курс US\$/KZT на конец периода	151,65	149,42
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для РД КМГ		7,36
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для Казгермунай		7,70
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для CCEL		6,68
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для ПКИ		7,75

³ В качестве рыночных цен использована котировка нефти - Brent (DTD).

⁴ Цена по финансовой отчетности с учетом коэффициента 7,23 барреля на тонну нефти.

СПРАВКА

РД КМГ входит в тройку лидеров по объему добычи нефти в Казахстане. Объем добычи Компании с учетом долей в компаниях ТОО «СП «Казгермунай», ССЕЛ (АО «Каражанбасмунай») и «ПетроКазахстан Инк.» в 2012 г. составил 12,2 млн. тонн (247 тыс. баррелей в сутки). Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ по состоянию на конец 2011 г. составил 226 млн. тонн (1,7 млрд. баррелей); а с учетом долей в совместных предприятиях, около 2,1 млрд. баррелей. Акции Компании прошли листинг на Казахстанской Фондовой Бирже, а глобальные депозитарные расписки – на Лондонской Фондовой Бирже. Во время IPO в сентябре 2006 г. Компания привлекла более 2 млрд. долларов США. Международное агентство Standard & Poor's установило РД КМГ кредитный рейтинг «ВВВ-» в декабре 2011 г.

Контактная информация:

АО «РД КМГ», Связь с институциональными инвесторами (+7 7172 97 5433)
Асель Калиева
e-mail: ir@kmger.kz

АО «РД КМГ», Связь с общественностью (+7 7172 97 7915)
Жанна Ойшыбаева
e-mail: pr@kmger.kz

Pelham Bell Pottinger (+44 207 861 3147)
Елена Добсон
e-mail: edobson@pelhambellpottinger.co.uk

Заявления относительно будущего

В настоящем документе содержатся заявления, которые являются или считаются «заявлениями относительно будущего». Терминология для описания будущего, включая, среди прочего, слова «считает», «по предварительной оценке», «ожидает», «по прогнозам», «намеревается», «планирует», «наметила», «будет» или «должна», либо, в каждом случае, аналогичная или сопоставимая терминология, либо ссылки на обсуждения, планы, цели, задачи, будущие события или намерения, призваны обозначить заявления относительно будущего. Указанные заявления относительно будущего включают все заявления, которые не являются историческими фактами. Они включают, без ограничения, заявления о намерениях, мнениях и заявления об ожиданиях Компании в отношении, среди прочего, результатов деятельности, финансового состояния, ликвидности, перспектив, роста, потенциальных приобретений, стратегии и отраслей, в которых работает Компания. По своей природе, заявления относительно будущего связаны с риском и неопределенностью, поскольку они относятся к будущим событиям и обстоятельствам, которые могут произойти или не произойти. Заявления относительно будущего не являются гарантиями будущих результатов деятельности, и фактические результаты деятельности, финансовое положение и ликвидность Компании и развитие страны и отраслей, в которых работает Компания, могут существенно отличаться от тех вариантов, которые описаны в настоящем документе или предполагаются согласно содержащимся в настоящем документе заявлениям относительно будущего. Компания не планирует и не берет на себя обязательства обновлять какую-либо информацию относительно отрасли или какие-либо заявления относительно будущего, которые содержатся в настоящем документе, будь то в результате получения новой информации, будущих событий или каких-либо иных обстоятельств. Компания не делает никаких заявлений, не предоставляет никаких заверений и не публикует никаких прогнозов относительно того, что результаты, изложенные в таких заявлениях относительно будущего, будут достигнуты.