

ПРЕСС-РЕЛИЗ

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

Астана, 7 ноября 2013 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – «РД КМГ», «Компания») опубликовало сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года.

- В первые девять месяцев 2013 года средняя цена нефти марки Brent снизилась на 3% со 112,24 до 108,46 долларов США за баррель по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Объемы экспортных продаж уменьшились на 3%. Выручка практически не изменилась по сравнению с аналогичным периодом 2012 года и составила 606 млрд. тенге (4 000 млн. долларов США)¹.
- Чистая прибыль составила 93,2 млрд. тенге (615 млн. долларов США), что на 46% 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 доходов от совместных и ассоциированных предприятий и ростом производственных расходов.
- Производственные расходы составили 126 млрд. тенге (832 млн. долларов США), на 20% выше по сравнению с аналогичным периодом 2012 года в основном из-за роста расходов по вознаграждениям сотрудников и увеличения расходов по ремонту и обслуживанию скважин.

Производственные показатели

РД КМГ с учетом долей в ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), «ССЕЛ» (ССЕЛ) и «ПетроКазахстан Инк.» (ПКИ) за первые девять месяцев 2013 года добыла 9 227 тыс. тонн нефти (250 тыс. баррелей в сутки), что на 119 тыс. тонн или на 1% больше, чем в аналогичном периоде 2012 года.

АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) добыло 3 873 тыс. тонн (104 тыс. баррелей в сутки), на 5% больше по сравнению с аналогичным периодом 2012 года. АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) добыло 2 124 тыс. тонн (57 тыс. баррелей в сутки), на 1% больше чем в аналогичном периоде 2012 года. В результате общий объем добычи ОМГ и ЭМГ составил 5 997 тыс. тонн (162 тыс. баррелей в сутки), на 4% больше по сравнению с аналогичным периодом 2012 года.

Доля РД КМГ в добыче компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ в первые девять месяцев 2013 года составила 3 230 тыс. тонн (88 тыс. баррелей в сутки), на 3% меньше чем в аналогичном периоде 2012 года, в основном за счет снижения уровня производства ПКИ на 6% по причине естественного снижения добычи и позднего получения контракта на добычу на некоторых месторождениях ПКИ. Таким образом, Компания ожидает, что ее доля в плане добычи ПКИ в 2013 году составит 1,7 млн. тонн. Ожидается, что компании ССЕЛ и КГМ

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 9М2013 и 9М2012 составляли 151,58 и 148,66 тенге/долл. США, соответственно; курсы на конец периода на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. составляли 153,62 и 150,74 тенге/долл. США, соответственно).

выполняют ранее принятый план добычи на 2013 год, и доля РД КМГ в добыче составит 1,0 млн. тонн (19 тыс. баррелей в сутки) и 1,5 млн. тонн (32 тыс. баррелей в сутки) соответственно.

Реализация нефти

Экспортные объемы продаж нефти ОМГ и ЭМГ в первые девять месяцев 2013 года составили 4 482 тыс. тонн (119 тыс. баррелей в сутки) или 74% от общего объема продаж нефти. Поставки на внутренний рынок составили 1 535 тыс. тонн (41 тыс. баррелей в сутки) или 26% от общего объема продаж нефти.

Доля от объемов продаж компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 3 217 тыс. тонн нефти (89 тыс. баррелей в сутки), включая 2 841 тыс. тонн нефти (79 тыс. баррелей в сутки), поставленных на экспорт, что составляет 88% от общего объема продаж компаний.

Чистая прибыль за период

Чистая прибыль в первые девять месяцев 2013 года составила 93,2 млрд. тенге (615 млн. долларов США), что на 46% 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 доходов от совместных и ассоциированных предприятий и ростом производственных расходов.

Выручка

Выручка в первые девять месяцев 2013 года практически не изменилась по сравнению с аналогичным периодом 2012 года и составила 606 млрд. тенге (4 000 млн. долларов США). Снижение цены нефти за марку Brent на 3% и уменьшение объемов экспортных продаж на 142 тыс. тонн было частично компенсировано увеличением объемов внутренних поставок нефти на 281 тыс. тонн. Компания ожидает, что в 2013 году поставки нефти ОМГ и ЭМГ на внутренний рынок останутся на запланированном уровне.

Налоги, кроме подоходного налога

Налоги, кроме налога на прибыль, в первые девять месяцев 2013 года выросли на 4% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года до 229 млрд. тенге (1 508 млн. долларов США). Рост в основном связан с увеличением экспортной таможенной пошлины с 12 апреля 2013 года (с 40 долл. США за тонну до 60 долл. США за тонну) и увеличением платы 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 девять месяцев 2013 года составили 126 млрд. тенге (832 млн. долларов США), на 20% выше по сравнению с аналогичным периодом 2012 года, что в основном объясняется повышением расходов по вознаграждениям сотрудников, расходов по ремонту и обслуживанию скважин.

Расходы по вознаграждениям сотрудников за первые девять 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, а также в связи с началом производственной деятельности двух новых сервисных подразделений. В течение девяти месяцев 2012 года основная часть расходов по персоналу данных подразделений учитывалась в составе административных расходов.

За девять месяцев 2013 года услуги по ремонту и обслуживанию увеличились в основном по причине увеличения количества операций по капитальному ремонту скважин с 290 до 397 скважино-операций в ОМГ и ЭМГ.

Расходы по реализации и административные расходы

Расходы по реализации и административные расходы в первые девять месяцев 2013 года составили 70 млрд. тенге (461 млн. долларов США), на 5% ниже, чем в аналогичном периоде 2012 года, что, в основном, вызвано снижением расходов по вознаграждениям сотрудников и социальным проектам. При этом транспортные расходы выросли на 16% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года в основном из-за повышения тарифов по направлению Узень-Атырау-Самара.

Расходы по разведке и оценке

Расходы по разведке и оценке в первые девять месяцев 2013 года составили 10,5 млрд. тенге (69 млн. долларов США), по сравнению с 5,1 млрд. тенге (34 млн. долларов США) в аналогичном периоде 2012 года. В 3 квартале 2013 года Компания признала расходы по списанию сухой скважины в размере 2,9 млрд. тенге (19 млн. долларов США), пробуренной на разведочном блоке Жаркамыс Восточный.

Обесценение активов

Как объявлялось ранее, в первом квартале 2013 года руководство Компании признало расходы по обесценению возмещаемой стоимости АО «Озенмунайгаз» в размере 56 млрд. тенге (около 370 млн. долларов США). Расходы на обесценение в основном связаны с повышением 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 которой налоговым органом было произведено доначисление в размере 16,9 млрд. тенге (112 млн. долларов США). По состоянию на 30 сентября 2013 года существующий резерв по налогам составляет 15,8 млрд. тенге (104 млн. долларов США). Компания ожидает, что до конца 2013 года получит ответ от Налогового комитета Министерства финансов РК. (См. пресс-релиз по финансовым результатам за 6М2013)

Налог на добычу полезных ископаемых

2 июля 2013 года Налоговый Комитет Есильского района г. Астаны предоставил Компании уведомление на сумму 8,8 млрд. тенге (58 млн. долларов США) 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. 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 сентября 2013 года. (См. пресс-релиз по финансовым результатам за 6М2013)

Экологический аудит АО «Озенмунайгаз»

Как сообщалось ранее, 25 января 2013 года в АО «Озенмунайгаз» поступило уведомление от Департамента экологии Мангистауской области об уплате штрафа в государственный бюджет в размере 59,3 млрд. тенге (392 млн. долларов США) за экологический ущерб 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.

Компания не производила начислений по данному вопросу в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30 сентября 2013 года. (См. пресс-релиз по финансовым результатам за 6М2013)

Экологическая проверка АО «Эмбамунайгаз»

Департаментом экологии по Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан (далее – Департамент экологии) в период с 1 июня по 4 июля 2013 года была проведена внеплановая проверка деятельности АО «Эмбамунайгаз» по вопросу соблюдения проектных решений по технологической схеме разработки месторождений, в том числе утилизации попутного газа.

По результатам проверки было установлено, что на трех месторождениях АО «Эмбамунайгаз» утилизация газа осуществляется в несоответствии с утвержденными технологическими схемами разработки, предусмотренными проектами разработки месторождений. На основании результатов проверки Комитет экологического регулирования и контроля отозвал ранее выданные положительные заключения к данным проектам по разделу «Охрана окружающей среды». Департамент экологии по Атырауской области также отозвал положительные заключения к проектам предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в части месторождений «Восточный Макат», «Юго-Восточный Новобагатинск» и «Восточный Жанаталап» АО «Эмбамунайгаз» и обратился в суд с исковым заявлением о приостановлении промышленной разработки данных месторождений.

24 сентября 2013 года Специализированный межрайонный экономический суд Атырауской области решил приостановить промышленную разработку данных трех месторождений до устранения нарушений экологических требований и получения положительного заключения государственной экологической экспертизы. 21 октября 2013 года АО «Эмбамунайгаз» подало в Атырауский областной суд апелляционную жалобу об отмене данного решения.

В настоящее время в проекты разработки трех месторождений внесены соответствующие изменения и получены предварительные заключения государственной экологической экспертизы Департамента Экологии по Атырауской области. 28 октября 2013 года данные

скорректированные проекты направлены на рассмотрение в Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов РК для прохождения окончательной государственной экологической экспертизы.

Компания ожидает получения акта суда апелляционной инстанции по данному делу в 4 квартале 2013 года.

Денежные потоки от операционной деятельности

Чистые денежные потоки от операционной деятельности в первые девять месяцев 2013 года составили 88 млрд. тенге (581 млн. долларов США), на 7% ниже, чем в аналогичном периоде 2012 года, что, в основном связано с ростом производственных расходов.

Капитальные вложения

Капитальные вложения (приобретение основных средств и нематериальных активов согласно отчету о движении денежных средств) в первые девять месяцев 2013 года составили 89 млрд. тенге (588 млн. долларов США) в соответствии с планом Компании, на 17% выше по сравнению с аналогичным периодом 2012 года в основном из-за увеличения количества пробуренных скважин, а также реализации программы модернизации.

Денежные средства и займы

Сумма денежных средств и их эквивалентов на 30 сентября 2013 года составила 207 млрд. тенге (1,3 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 сентября 2013 года составила 440 млрд. тенге (2,9 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 Облигации, непогашенная сумма и начисленное вознаграждение по которым 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.

82% денежных средств и финансовых активов по состоянию на 30 сентября 2013 года были деноминированы в иностранной валюте, 18% - в тенге. Финансовый доход, начисленный по денежным средствам и финансовым активам, в первые девять месяцев 2013 года составил 15,9 млрд. тенге (105 млн. долларов США).

Сумма займов на 30 сентября 2013 года составила 7,0 млрд. тенге (45 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 сентября 2013 года составила 640 млрд. тенге (4,2 млрд. долларов США) по сравнению с 699 млрд. тенге (4,6 млрд. долларов США) на 31 декабря 2012 года.

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

Доход от стратегических приобретений

В первые девять месяцев 2013 года доход от долей в ассоциированных компаниях и совместных предприятиях составил 39 млрд. тенге (259 млн. долларов США) по сравнению с 63 млрд. тенге (424 млн. долларов США), полученными в аналогичном периоде 2012 года.

Казгермунай

В первые девять месяцев 2013 года РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 22 млрд. тенге (144 млн. долларов США) от своей доли участия в КГМ. Данная сумма отражает 50% долю Компании в чистой прибыли КГМ, что составляет 32 млрд. тенге (212 млн. долларов США), за вычетом влияния амортизации справедливой стоимости лицензий и соответствующей экономии по отсроченному налогу в размере 10 млрд. тенге (68 млн. долларов США).

Чистая прибыль КГМ в первые девять месяцев 2013 года снизилась на 15% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, в основном из-за роста экспортной таможенной пошлины и единоразовых начислений по экологическому штрафу, начислений по пересчитанному рентному налогу за 2009-2012 гг., а также дополнительных начислений по подоходному налогу и налогу на сверхприбыль за 2009-2012 гг.

ПетроКазахстан Инк.

В первые девять месяцев 2013 года РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 17 млрд. тенге (115 млн. долларов США) от своей доли участия в ПКИ. Данная сумма отражает 33% долю Компании в чистой прибыли ПКИ, что составляет 21 млрд. тенге (138 млн. долларов США) за вычетом влияния амортизации справедливой стоимости лицензий в размере 3 млрд. тенге (23 млн. долларов США).

Чистая прибыль ПКИ в первые девять месяцев 2013 года снизилась на 51% 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 ростом экспортной таможенной пошлины, а также единоразовых начислений по экологическому штрафу, и дополнительных начислений по подоходному налогу и налогу на сверхприбыль за 2009-2012 гг.

CCEL

Компания отразила в своем балансе по состоянию на 30 сентября 2013 г. сумму 18,1 млрд. тенге (117 млн. долларов США) как счета к получению от CCEL, совместно контролируемого предприятия с китайской компанией CITIC Resources Holdings Limited. В первые девять месяцев 2013 года РД КМГ начислила процентный доход в размере 2,1 млрд. тенге (13,8 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, а также анализ финансового положения и результатов финансово-экономической деятельности доступны на веб-сайте Компании (www.kmgp.kz).

ПРИЛОЖЕНИЕ

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе (неаудированный)

В миллионах тенге

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
Доходы	222.469	206.099	606.306	604.642
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	10.176	22.125	39.324	63.030
Финансовый доход	4.312	6.439	15.859	23.345
Итого выручка и прочий доход	236.957	234.663	661.489	691.017
Производственные расходы	(43.838)	(33.993)	(126.166)	(104.727)
Расходы по реализации и административные расходы	(23.749)	(28.778)	(69.876)	(73.723)
Расходы по разведке	(3.558)	(731)	(10.470)	(5.057)
Износ, истощение и амортизация	(14.969)	(14.178)	(36.966)	(39.770)
Налоги, кроме подоходного налога	(85.370)	(74.570)	(228.514)	(218.842)
Обесценение основных средств	(70)	–	(58.562)	(532)
Убыток от выбытия основных средств	(924)	(1.408)	(2.840)	(1.808)
Расходы на финансирование	(1.575)	(2.628)	(5.687)	(5.601)
Доходы по курсовой разнице, нетто	7.282	2.235	11.422	6.491
Прибыль до налогообложения	70.186	80.612	133.830	247.448
Расходы по подоходному налогу	(15.828)	(29.241)	(40.669)	(74.612)
Прибыль за период	54.358	51.371	93.161	172.836
Курсовая разница от пересчета зарубежных операций	3.223	883	4.878	2.387
Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	3.223	883	4.878	2.387
Итого совокупный доход за период, за вычетом налогов	57.581	52.254	98.039	175.223
Базовая и разводнённая	0,80	0,74	1,37	2,48

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении

В миллионах тенге

	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
	(неаудированный)	(аудированный)
АКТИВЫ		
Долгосрочные активы		
Основные средства	313.027	325.520
Нематериальные активы	11.026	19.584
Инвестиции в совместные предприятия	93.694	89.252
Инвестиции в ассоциированную компанию	118.213	118.959
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	16.698	14.326
Займы к получению от совместных предприятий	19.182	13.150
Прочие финансовые активы	14.175	1.085
Актив по отсроченному налогу	36.754	31.968
Прочие активы	9.505	17.200
Итого долгосрочных активов	632.274	631.044
Текущие активы		
Товарно-материальные запасы	22.298	25.058
Предоплата по подоходному налогу	45.288	17.806
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	65.816	56.257
Предоплата по налогу на добычу полезных ископаемых	1.529	8.073
Расходы будущих периодов	17.581	15.539
Торговая и прочая дебиторская задолженность	123.735	101.168
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	1.425	3.895
Прочие финансовые активы	426.221	550.556
Денежные средства и их эквиваленты	206.592	154.705
Итого текущих активов	910.485	933.057
Итого активов	1.542.759	1.564.101
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	162.962	162.952
Прочие резервы	2.480	2.474
Нераспределённая прибыль	1.137.147	1.154.335
Прочие компоненты капитала	22.887	18.009
Итого капитала	1.325.476	1.337.770
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Долгосрочные обязательства		
Займы	4.455	4.848
Отсроченное налоговое обязательство	490	—
Резервы	40.031	36.927
Итого долгосрочных обязательств	44.976	41.775
Текущие обязательства		
Займы	2.507	2.462
Подоходный налог к уплате	21.777	32.103
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	67.529	50.417
Торговая и прочая кредиторская задолженность	60.469	82.255
Резервы	20.025	17.319
Итого текущих обязательств	172.307	184.556
Итого обязательств	217.283	226.331
Итого обязательств и капитала	1.542.759	1.564.101

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

В миллионах тенге

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 года	2012 года
Денежные потоки от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	133.830	247.448
Корректировки для прибавления / (вычета) неденежных статей		
Износ, истощение и амортизация	36.966	39.770
Доля в результате ассоциированной компании и совместных предприятий	(39.324)	(63.030)
Убыток от выбытия основных средств	2.840	1.808
Обесценение основных средств и нематериальных активов	58.608	508
Расходы на нерезультативные разведочные скважины по активам по разведке и оценке	9.316	3.736
Признание выплат, основанных на долевых инструментах	142	266
Изъятие долевых инструментов	(136)	–
Нереализованный доход от курсовой разницы от внеоперационной деятельности	(6.702)	(5.566)
Прочие неденежные доходы и расходы	1.266	1.677
Плюс расходы на финансирование	5.687	5.601
Минус финансовый доход, относящийся к инвестиционной деятельности	(15.859)	(23.345)
Корректировки оборотного капитала		
Изменение в прочих активах	373	175
Изменение в товарно-материальных запасах	4.364	4.614
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению	(10.083)	(14.026)
Изменение в расходах будущих периодов	(2.043)	(3.929)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	(22.557)	(56.993)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	(16.173)	18.509
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате	17.139	3.073
Изменение в резервах	2.438	8.560
Подходный налог уплаченный	(72.039)	(73.777)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	88.053	95.079
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(83.103)	(67.666)
Поступления от продажи основных средств	34	825
Приобретение нематериальных активов	(6.112)	(8.645)
Займы, предоставленные совместным предприятиям	(7.195)	(1.724)
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированной компании, за вычетом подоходного налога	38.142	66.153
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	(16.473)	(92.036)
Поступления от продажи прочих финансовых активов	–	5.546
Погашение займов связанной стороной	2.511	2.856
Вознаграждение полученное	6.562	2.345
Чистые денежные потоки, полученные от / (использованные в) инвестиционной деятельности	74.343	(85.760)
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Выкуп собственных акций	–	(25.399)
Погашение займов	(808)	(81.129)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(109.875)	(33.886)
Вознаграждение уплаченное	–	(2.975)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности	(110.683)	(143.389)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	51.713	(134.070)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	154.705	206.512
Положительная / (отрицательная) курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам	174	(4)
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	206.592	72.438

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

9М 2013г. (доллар США/барр ³)	УАС	КТК	Внутр.
Публикуемая рыночная цена ⁴	108,5	108,5	-
Банк качества	-	(7,4)	-
Скидки	(2,1)	(1,3)	-
Реализованная цена	106,4	99,8	36,9
Рентный налог	(24,0)	(23,6)	-
Экспортная таможенная пошлина	(7,0)	(6,6)	-
Транспортные расходы	(8,9)	(7,6)	(1,9)
Нетбэк	66,5	62,0	35,0
Премия по коэффициенту баррелизации	-	8,3	-
Нетбэк с учетом коэффициента баррелизации	66,5	70,3	35,0

9М 2012г. (доллар США/барр ³)	УАС	КТК	Внутр.
Публикуемая рыночная цена ⁴	112,2	112,2	-
Банк качества	-	(7,3)	-
Скидки	(3,0)	(2,2)	-
Реализованная цена	109,2	102,7	35,1
Рентный налог	(23,7)	(24,0)	-
Экспортная таможенная пошлина	(5,5)	(5,0)	-
Транспортные расходы	(7,5)	(7,1)	(1,1)
Нетбэк	72,5	66,6	34,0
Премия по коэффициенту баррелизации	-	8,1	-
Нетбэк с учетом коэффициента баррелизации	72,5	74,7	34,0

Справочная информация	9М2013г.	9М2012г.
Курс US\$/KZT в среднем за период	151,58	148,66
Курс US\$/KZT на конец периода	153,62	149,86
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 ССЕЛ		6,68
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для ПКИ		7,75

³ Пересчитано по фактическому коэффициенту баррелизации

⁴ В качестве рыночных цен использована котировка нефти - Brent (DTD).

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 консолидированных доказанных и вероятных запасов РД КМГ с учетом долей в совместных предприятиях по состоянию на конец 2012 г. составил 204 млн. тонн (1,5 млрд. баррелей), из которых 148 млн тонн (1,1 млрд. баррелей) приходится на АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз». 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 «BBB-» в мае 2013 г.

Контактная информация:

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

АО «РД КМГ», Связь с общественностью (+7 7172 97 7908)
Елена Пак
e-mail: pr@kmgep.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.