ПРЕСС-РЕЛИЗ

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
Финансовые результаты за 2011 год

Астана, 2 марта 2012 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – «РД КМГ», «Компания») опубликовало консолидированную финансовую отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2011 г.

- Доходы от реализации выросли на 19% по сравнению с 2010 годом и составили 708 млрд. тенге (4 832 млн. долларов США) в связи с более высокими ценами на нефть и ценами поставок на внутренний рынок, частично компенсированным снижением объемов экспорта. Средняя цена нефти марки Брент в 2011 году была на 41% выше, чем 2010 году, увеличившись с 79 долларов США за баррель до 111 долларов США за баррель.
- Чистая прибыль составила 209 млрд. тенге (1 425 млн. долларов США)[1] и прибыль на одну акцию 2 950 тенге (3,4 доллара США на одну ГДР), уменьшившись по сравнению с 2010 годом на 11% и 9%, соответственно.
- На результаты Компании в 2011 году повлияли падение добычи и экспорта в результате незаконной акции протеста, имевшей место в мае-августе 2011 г., а также введение ЭТП в 2010 году и удвоение ее ставки в 2011 году.

Производственные показатели

В 2011 году РД КМГ с учетом долей в ТОО «СП «Казгермунай» (далее – Казгермунай, КГМ), CCEL (далее – Каражанбасмунай, CCEL) и «ПетроКазахстан Инк.» (далее – ПКИ) добыла 12 341 тыс. тонн нефти (250 тыс. баррелей в сутки), что на 944 тыс. тонн или на 7% меньше, чем в 2010 году.

Производственный филиал «Озенмунайгаз» (далее – ОМГ) добыл 5 082 тыс. тонн (102 тыс. баррелей в сутки), что на 884 тыс. тонн меньше, чем в прошлом году. «Эмбамунайгаз» (далее - ЭМГ) добыл 2 818 тыс. тонн (57 тыс. баррелей в сутки), что на 18 тыс. тонн больше, чем в прошлом году, благодаря чему общий объем добычи ОМГ и ЭМГ в 2011 году составил 7 900 тыс. тонн (159 тыс. баррелей в сутки), что на 866 тыс. тонн или 10% меньше, чем в 2010 году. На результаты добычи в 2011 году в значительной степени повлияла незаконная акция протеста в ОМГ длившаяся с мая по август 2011 г., а также имевшие место в течение года ограничения электроснабжения. Потеря добычи, преимущественно, привела к снижению объемов экспорта сырой нефти, что в свою очередь стало главным фактором ухудшения финансовых результатов 2011 г. по сравнению с предыдущим годом.

Производственные планы

В настоящее время Компания реализует комплекс мер, направленных на повышение уровня добычи на месторождении Узень в краткосрочной перспективе и обеспечение устойчивости и эффективности производственной деятельности ОМГ в будущем.

[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: 2011 - 146,62 тенге/долл. США, 2010 - 147,35 тенге/долл. США; курсы на конец периода: 2011 - 148,40 тенге/долл. США, 2010 - 147,40 тенге/долл. США).

В частности, по инициативе государственных органов в начале 2012 г. РД КМГ создала две новых дочерних сервисных компании, что позволило трудоустроить около 2000 человек, ранее уволенных из РД КМГ и одного из совместных предприятий с ее участием. Эта мера является существенным вкладом в развитие производственных мощностей и обеспечение социальной стабильности в данном регионе, тем самым способствуя нормальной производственной деятельности ОМГ. Принимая во внимание социальный характер данной инициативы и необходимость учета интересов всех акционеров Компании, в результате консультаций между Советом директоров РД КМГ, представителями Правительства, Фонда Самрук-Казына и Национальной Компании КазМунайГаз была достигнута договоренность о некотором увеличении в течение 2012 г. субсидируемой цены, по которой РД КМГ поставляет нефть на Атырауский НПЗ. Как ожидается, экономический эффект данного повышения составит около 8,5 млрд тенге в 2012 г., что позволит частично компенсировать предусмотренные бюджетом 2012 г. затраты по созданию двух сервисных компаний и обеспечению их необходимой техникой, составляющие около 20,6 млрд тенге. Дальнейшие меры по компенсации экономических потерь РД КМГ находятся на стадии рассмотрения.

Компания намерена в течение 2012 года начать реализацию ряда проектов по модернизации производственного процесса на Узеньском месторождении, что позволит повысить эффективность, устойчивость и безопасность эксплуатации данного месторождения. В частности, планом на 2012-2013 годы предусмотрено строительство двух цехов по диагностике и ремонту подземного оборудования, двух узлов по подготовке жидкости для глушения скважин, а также сервисного центра для обслуживания спецтехники. На месторождении планируется улучшить качество используемых насосов, а также впервые применить бурение горизонтальных скважин. Кроме того, будет продолжена реализация программы по усилению охраны месторождения и обеспечению контроля за движением транспорта и спецтехники.

Одновременно, в соответствии с решением Совета директоров Компании производственные филиалы ОМГ и ЭМГ в течение 2012 г. будут преобразованы в самостоятельные юридические лица (акционерные общества, 100% которых будет принадлежать РД КМГ), что позволит наделить руководство этих предприятий необходимыми полномочиями и четко определить их ответственность за результаты деятельности. (Подробнее см. пресс-релиз РД КМГ от 1 февраля 2012 г.)

Менеджмент РД КМГ убежден, что Узеньское месторождение и ряд других зрелых активов Компании обладают значительным потенциалом по увеличению и поддержанию добычи в течение длительного времени. Как сообщалось ранее (см. пресс-релиз от 9 января 2012 г.), планом на 2012 г. предусмотрено увеличение добычи на месторождении Узень до 5,8 млн тонн по сравнению с 5,1 млн тонн в прошлом году. Суммарная добыча ОМГ и ЭМГ вырастет с 7,9 млн. тонн в 2011 году до 8,6 млн тонн в 2012 году. Комплекс технических и организационных мер, реализуемый РД КМГ в настоящее время, направлен не только на достижение этих показателей в текущем году, но и на устойчивое улучшение результатов производственной деятельности основных активов Компании в будущем.

Реализация нефти

Экспортные объемы продаж нефти производственных филиалов (ПФ) «Озенмунайгаз» и «Эмбамунайгаз» в 2011 году составили 5 758 тыс. тонн (116 тыс. баррелей в сутки), а поставки на внутренний рынок составили 1 898 тыс. тонн (38 тыс. баррелей в сутки).

Доля РД КМГ в добыче компаний КГМ, CCEL и ПКИ в 2011 году составила 4 442 тыс. тонн (91 тыс. баррелей в сутки), что на 78 тыс. тонн или на 2% меньше по сравнению с прошлым годом в соответствии с планом добычи этих компаний.

Доля от объемов продаж компаний CCEL, КГМ и ПКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 4 848 тыс. тонн нефти (100 тыс. баррелей в сутки), включая 3 795 тыс. тонн нефти (78 тыс. баррелей в сутки), поставленных на экспорт, что составляет 78% от общего объема продаж компаний. Объемы продаж ПКИ включают в себя объемы нефтепродуктов, произведенных из нефти, приобретенной у третьих сторон по сделкам замещения.

Чистая прибыль за период

Чистая прибыль в 2011 году составила 209 млрд. тенге (1 425 млн. долларов США), уменьшившись на 11% по сравнению с 2010 годом, что, в основном, объясняется снижением добычи и экспорта нефти в результате незаконной акции протеста и увеличением операционных налогов, частично компенсированным ростом цены на нефть.

Доходы от реализации нефти и нефтепродуктов

Доходы от реализации нефти и нефтепродуктов РД КМГ в 2011 году выросли на 19% по сравнению с 2010 годом и составили 708 млрд. тенге (4 832 млн. долларов США). Данное увеличение связано с ростом средней цены реализации нефти на 34% - с 69 101 тенге за тонну (64,86 доллара США за баррель) до 92 535 тенге за тонну (87,29 доллара США за баррель), частично компенсированным снижением экспорта в результате снижения добычи.

Налоги, кроме подоходного налога

Налоги, кроме налога на прибыль, в 2011 году составили 284 млрд. тенге (1 937 млн. долларов США), увеличившись на 58% по сравнению с 2010 годом. Увеличение объясняется ростом применимых ставок операционных налогов в результате роста цены на нефть, а также расходами по экспортной таможенной пошлине (ЭТП), введенной с 16 августа 2010 г. в размере 20 долларов США на тонну и увеличенной до 40 долларов на тонну с 1 января 2011 г., частично компенсированным снижением объемов производства и экспорта.

Производственные расходы

Производственные расходы в 2011 году составили 117 млрд. тенге (801 млн. долларов США), на 6% выше по сравнению с 2010 годом. Существенная доля роста объясняется повышением расходов по выплатам сотрудникам, которые выросли в результате повышения заработной платы работникам производственных филиалов Компании во второй половине 2010 г., а также годовой индексации с 1 января 2011 г.

Расходы по реализации и административные расходы

Расходы на реализацию и административные расходы в 2011 году составили 100 млрд. тенге (683 млн. долларов США), на 9% выше по сравнению с 2010 годом, что, в основном, вызвано увеличением штрафов и пени и увеличением расходов на социальные проекты, частично компенсированным понижением расходов на транспортировку нефти в результате снижения добычи.

Рост расходов по выплате штрафов и пени, в основном, связан с признанием штрафа в результате спора по поводу налоговой проверки 2004-2005 годов, пени за несвоевременную

уплату ЭТП за 2009 год и начислением оценочной суммы экологического штрафа (подробнее см. пресс-релизы РД КМГ по финансовым результатам за первое полугодие и девять месяцев 2011 г. от 5 сентября и 14 ноября 2011 г., соответственно).

Начисление оценки по экологическому штрафу в первом квартале 2011 г. в размере 2,6 млрд. тенге вызвано сжиганием газа на Прорвинской группе месторождений в конце 2010 г. при невозможности своевременно получить соответствующие разрешения. Компания оспаривает данный штраф в суде. Необходимые разрешения на сжигание газа на 2011 год были получены в марте 2011 года.

Увеличение расходов на социальные проекты связано в основном со строительством социальных объектов и финансовой помощью г. Уральск для борьбы с последствиями наводнения.

Денежные потоки от операционной деятельности

Чистые денежные потоки от операционной деятельности в 2011 году составили 148 млрд. тенге (1 011 млн. долларов США) по сравнению со 116 млрд. тенге (785 млн. долларов США) в 2010 году, что, в основном связано с ростом цены на нефть, уменьшением суммы оплаченного подоходного налога и снижением динамики расходов на пополнение оборотного капитала.

Капитальные вложения

Капитальные вложения (приобретение основных средств и нематериальных активов согласно отчету о движении денежных средств) в 2011 году составили 105 млрд. тенге (716 млн. долларов США), в том числе 8,2 млрд. тенге (56 млн. долларов США) на поисково-разведочное бурение. Капитальные вложения выросли на 19% по сравнению с 2010 годом, что связано с увеличением объемов эксплуатационного бурения с 215 до 237 скважин и объемов геологоразведочных работ[2] в соответствии с утвержденным планом капитальных вложений на 2011 год.

Кроме того Компания произвела дополнительные инвестиции в «Ural Group Limited» (UGL) в форме займа выданного несколькими траншами с мая по декабрь 2011 года в размере 1,9 млрд. тенге (13 млн. долларов США) предоставленного компании.

Планируется, что общие затраты на геологоразведочные работы, включая операционные расходы, в 2012 год составят 31 млрд. тенге (208 млн. долларов США по курсу 148,5 тенге/долл. США).

Выплаты акционерам

5 мая 2011 г. Компания объявила ежегодный дивиденд в размере 57 млрд. тенге (386 млн. долларов США) по результатам 2010 года, из которых 34 млрд. тенге (235 млн. долларов США) причитающиеся НК «КазМунайГаз» (далее НК КМГ) были засчитаны для погашения обязательств по Облигации НК КМГ (См. ниже в секции Денежные средства и займы).

В 2011 году РД КМГ провела обратный выкуп 727 063 привилегированных акций на сумму 12,8 млрд. тенге (87 млн. долларов США). С момента начала выкупа привилегированных акций 23 февраля 2010 г. по 31 декабря 2011 г. Компания выкупила 2 073 276

[2] Более детальную информацию по геологоразведочным работам, пожалуйста, смотрите в Анализе финансового положения и результатах финансово-экономического положения.

привилегированных акций (50% от общего количества привилегированных акций) на сумму 37 млрд. тенге (253 млн. долларов США).

11 октября 2011 года Компания приступила к реализации программы выкупа своих простых акций (далее - Акция) и глобальных депозитарных расписок (далее - ГДР). В рамках программы Компания имеет возможность выкупить акции, обращающиеся на Казахстанской фондовой бирже, и ГДР, котирующиеся на Лондонской фондовой бирже, на общую сумму до 300 млн. долл. США. Программа продолжится до 31 декабря 2012 года. В 2011 году Компания выкупила 3 831 акций на сумму 56 млн. тенге (0,4 млн. долларов США) и 1 279 749 ГДР на сумму 20 млн. долларов США.

Денежные средства и займы

Сумма денежных средств и их эквивалентов на 31 декабря 2011 г. составила 207 млрд. тенге (1,4 млрд. долларов США) по сравнению с 99 млрд. тенге (0,7 млрд. долларов США) по состоянию на 31 декабря 2010 года.

Сумма прочих финансовых активов на 31 декабря 2011 г. составила 511 млрд. тенге (3,4 млрд. долларов США) по сравнению с 600 млрд. тенге (4,1 млрд. долларов США) по состоянию на 31 декабря 2010 года. Прочие финансовые активы включают в себя долговой инструмент (далее - Облигация), выпущенный НК КМГ, депозиты и другие финансовые инструменты. По состоянию на 31 декабря 2011 г. сумма Облигации НК КМГ составила 188 млрд. тенге (1 267 млн. долларов США). В 2011 году начисленный процентный доход от Облигации НК КМГ составил 14,1 млрд. тенге (96 млн. долларов США).

По состоянию на 31 декабря 2011 г. 73% денежных средств и финансовых активов (включая Облигацию) были деноминированы в иностранной валюте, 27% - в тенге. Начисленный процентный доход от депозитов в банках в 2011 году составил 10,3 млрд. тенге (70 млн. долларов США).

Сумма займов на 31 декабря 2011 г. составила 88 млрд. тенге (593 млн. долларов США) по сравнению с 122 млрд. тенге (831 млн. долларов США) по состоянию на 31 декабря 2010 г. Сумма займов включает в себя долг компании КМГ ПКИ Финанс Б.В. без права регресса на активы РД КМГ в размере 79,8 млрд. тенге (538 млн. долларов США), который был принят на себя компанией КМГ ПКИ Финанс Б.В. в результате приобретения 33% пакета акций в ПКИ. Согласно условиям сделки, 5 июля 2011 г. Компания выплатила часть основного долга и начисленные проценты по займу КМГ ПКИ Финанс Б.В. на сумму 34 млрд. тенге (234 млн. долларов США) и 4,7 млрд. тенге (32 млн. долларов США), соответственно.

Сумма чистых денежных средств[3] на 31 декабря 2011 г. составила 629 млрд. тенге (4,2 млрд. долларов США) по сравнению с 576 млрд. тенге (3,9 млрд. долларов США) на 31 декабря 2010 г.

Доход от стратегических приобретений

В 2011 году доход от долей в ассоциированных компаниях и совместных предприятиях составил 84 млрд. тенге (575 млн. долларов США) по сравнению с 57 млрд. тенге (384 млн. долларов США), полученными 2010 году. На результаты ассоциированных компаний и совместных предприятий в 2011 году в основном повлияли более высокие цены на нефть по сравнению с 2010 годом.

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

Казгермунай

В 2011 году РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 38 млрд. тенге (262 млн. долларов США) от своей доли участия в КГМ. Данная сумма отражает 50% долю Компании в чистой прибыли КГМ, что составляет 46 млрд. тенге (314 млн. долларов США), и доход от амортизации отсроченного подоходного налога на сумму 1,0 млрд. тенге (7 млн. долларов США) за вычетом суммы эффекта амортизации превышения цены приобретения над балансовой стоимостью активов в размере 8,7 млрд. тенге (59 млн. долларов США).

Чистая прибыль КГМ выросла в 2011 году на 47% по сравнению с прошлым годом, что связано с ростом цены на нефть, оптимизацией структуры поставок и закупок сырой нефти для выполнения обязательств по поставкам на внутренний рынок, частично компенсированной начислением штрафов связанных с экспортной таможенной пошлиной (ЭТП) относящейся к объемам поставок в декабре 2008 г., а также расходами по ЭТП заново введенной с 16 августа 2010 г. в размере 20 долларов США на тонну и увеличенной до 40 долларов на тонну с 1 января 2011 г.

В течение 2011 года, Компания получила дивиденды от КГМ на сумму 36,6 млрд. тенге (250 млн. долларов США)

ПетроКазахстан Инк.

В 2011 году РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 46 млрд. тенге (312 млн. долларов США) от своей доли участия в ПКИ. Данная сумма отражает 33% долю Компании в чистой прибыли ПКИ, что составляет 57 млрд. тенге (391 млн. долларов США) за вычетом суммы эффекта амортизации превышения цены приобретения над балансовой стоимостью активов в размере 12 млрд. тенге (79 млн. долларов США).

Чистая прибыль ПКИ выросла в 2011 году на 17% по сравнению с прошлым годом, что, помимо роста цены на нефть, в основном связано с консолидацией 50% результатов АО «Тургай Петролеум» (подробнее см. пресс-релиз РД КМГ от 20 августа 2010 года).

В течение 2011 года, Компания получила дивиденды от ПКИ на сумму 53 млрд. тенге (363 млн. долларов США) 80% из которых размещены на заблокированном счете в качестве обеспечения по долгосрочной задолженности КМГ ПКИ Финанс Б.В.

CCEL

Компания отразила в своем балансе по состоянию на 31 декабря 2011 г. сумму 19,5 млрд. тенге (131 млн. долларов США) как счета к получению от CCEL, совместно контролируемого предприятия с китайской компанией CITIC Group. В 2011 году РД КМГ начислила процентный доход в размере 3,0 млрд. тенге (20 млн. долларов США), что представляет собой часть годового приоритетного дохода от CCEL в размере 26,87 млн. долларов США. Остальные 6,7 млн. долларов США были учтены как снижение счетов к получению от CCEL.

***

Консолидированная финансовая отчётность с примечаниями за год, закончившийся 31 декабря 2011 г., а также анализ финансового положения и результатов финансово-экономической деятельности доступна на веб-сайте Компании (www.kmgep.kz).

ПРИЛОЖЕНИЕ[4]
Консолидированный отчёт о совокупном доходе

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря	
	2011	**2010**
Доходы	721.194.169	609.242.398
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий	84.276.312	56.641.838
Финансовый доход	28.843.487	38.039.785
Прочий доход	–	21.471.195
Итого выручка и прочие доходы	**834.313.968**	**725.395.216**
Производственные расходы	(117.465.026)	(110.747.524)
Расходы по реализации и административные расходы	(100.173.285)	(92.276.532)
Расходы на разведку	(5.985.224)	(2.072.263)
Износ, истощение и амортизация	(45.494.136)	(35.486.128)
Налоги, кроме подоходного налога	(284.027.851)	(179.709.999)
Убыток от выбытия основных средств	(4.043.980)	(2.200.613)
Расходы на финансирование	(7.222.511)	(7.495.555)
Доходы / (расходы) от курсовой разницы	2.690.153	(3.459.449)
Прибыль до налогообложения	**272.592.108**	**291.947.153**
Расходы по подоходному налогу	(63.661.222)	(57.445.263)
Прибыль за год	**208.930.886**	**234.501.890**
Курсовая разница от пересчёта зарубежных операций	1.977.626	(560.821)
Прочий совокупный доход / (убыток) за год, за вычетом налогов	**1.977.626**	**(560.821)**
Итого совокупный доход за год, за вычетом налогов	**210.908.512**	**233.941.069**
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ		
Базовая и разводнённая	2,95	3,23

[4] При расчетах финансовых показателей, включенных в Приложение, отдельные цифры были округлены. В результате этого цифры в графе «итого» в некоторых таблицах могут не совпадать с результатами сложения предшествующих им цифр.

Консолидированный отчёт о финансовом положении

В тысячах тенге	На 31 декабря	
	2011	**2010**
АКТИВЫ		
Долгосрочные активы		
Основные средства	338.860.081	297.508.553
Нематериальные активы	26.638.032	15.185.859
Инвестиции в совместные предприятия	116.526.247	96.737.910
Инвестиции в ассоциированные компании	133.228.381	139.952.442
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	18.138.239	19.153.089
Заем к получению от совместного предприятия	8.494.019	–
Прочие финансовые активы	188.802.605	221.825.818
Актив по отсроченному налогу	9.450.148	8.408.967
Прочие активы	19.591.820	13.858.297
Итого долгосрочных активов	**859.729.572**	**812.630.935**
Текущие активы		
Товарно-материальные запасы	22.651.421	18.779.936
Предоплата по подоходному налогу	9.970.659	5.945.507
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	22.737.975	20.583.791
Расходы будущих периодов	12.055.210	27.815.083
Торговая и прочая дебиторская задолженность	84.125.802	65.529.767
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	1.361.055	1.203.834
Прочие финансовые активы	321.889.708	377.800.956
Денежные средства и их эквиваленты	206.511.923	98.519.680
Итого текущих активов	**681.303.753**	**616.178.554**
Итого активов	**1.541.033.325**	**1.428.809.489**
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	198.451.861	214.081.197
Прочие резервы	2.123.886	1.739.901
Нераспределённая прибыль	1.083.749.222	931.455.065
Прочие компоненты капитала	14.354.200	12.376.574
Итого капитала	**1.298.679.169**	**1.159.652.737**
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Долгосрочные обязательства		
Займы	33.033.898	62.286.045
Отсроченное налоговое обязательство	2.049.181	1.829.852
Резервы	37.845.571	35.625.247
Итого долгосрочных обязательств	**72.928.650**	**99.741.144**
Текущие обязательства		
Займы	54.931.227	60.194.818
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	50.908.398	46.054.359
Торговая и прочая кредиторская задолженность	48.680.153	47.304.799
Резервы	14.905.728	15.861.632
Итого текущих обязательств	**169.425.506**	**169.415.608**
Итого обязательств	**242.354.156**	**269.156.752**
Итого обязательств и капитала	**1.541.033.325**	**1.428.809.489**

Консолидированный отчёт о движении денежных средств

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря	
	2011	**2010**
Денежные потоки от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	272.592.108	291.947.153
Корректировки для прибавления / (вычета) неденежных статей		
Износ, истощение и амортизация	45.494.136	35.486.128
Прочий доход	–	(21.471.195)
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий	(84.276.312)	(56.641.838)
Убыток от выбытия основных средств	4.043.980	2.200.613
Обесценение основных средств и нематериальных активов	2.438.923	16.194
Расходы по непродуктивных разведочным скважинам	2.586.223	1.103.615
Признание расходов по опционной программе	407.779	309.987
Изъятие долевых инструментов	(23.794)	(49.809)
Нереализованный доход от курсовой разницы от внеоперационной деятельности	(2.306.422)	(73.832)
Прочие неденежные доходы и расходы	5.869.493	916.338
Плюс расходы на финансирование	7.222.511	7.495.555
Минус финансовый доход, относящийся к инвестиционной деятельности	(28.843.487)	(38.039.785)
Корректировки оборотного капитала		
Изменение в прочих активах	(817.081)	630.450
Изменение в товарно-материальных запасах	(4.821.587)	(3.463.525)
Изменение предоплаты по налогам и НДС к возмещению	(2.104.701)	(11.312.224)
Изменение в расходах будущих периодов	15.839.095	(6.351.679)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	(18.486.630)	(18.377.144)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	(3.600.176)	10.918.152
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате	4.854.039	9.877.060
Изменение в резервах	6.343.762	3.500.215
Подоходный налог уплаченный	(74.201.433)	(92.926.111)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	**148.210.426**	**115.694.318**
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(92.759.829)	(86.679.884)
Поступления от продажи основных средств	753.447	139.497
Приобретение нематериальных активов	(12.217.536)	(1.572.033)
Приобретение доли в совместном предприятии	(23.906.835)	–
Займы, предоставленные совместному предприятию	(1.923.356)	–
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	89.794.595	94.458.518
Приобретение инвестиций в долговом инструменте НК КМГ	–	(221.543.183)
Вознаграждение, полученное от инвестиций в долговой инструмент НК КМГ	13.005.528	7.691.113
Продажа финансовых активов, удерживаемых до погашения	56.836.304	146.680.715
Погашение займов связанной стороной	3.939.718	3.959.137
Приобретение дочернего предприятия, за вычетом полученных денежных средств	(8.799.170)	(8.614.935)
Вознаграждение полученное	9.602.749	33.988.614
Чистые денежные потоки, полученные от / (использованные в) инвестиционной деятельности	**34.325.615**	**(31.492.441)**
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Выкуп собственных акций	(15.762.657)	(24.531.975)
Погашение займов	(35.219.073)	(14.614.702)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(19.287.040)	(48.235.969)
Вознаграждение уплаченное	(4.665.302)	(5.852.024)
Чистые денежные потоки использованные в финансовой деятельности	**(74.934.072)**	**(93.234.670)**
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	107.601.969	(9.032.793)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	98.519.680	107.626.368
Положительная / (отрицательная) курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам	390.274	(73.895)
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	**206.511.923**	**98.519.680**

Ниже приведены данные о ценах реализации нефти и нефтепродуктов с учетом транспортных и прочих расходов за год, закончившийся 31 декабря 2011 г.

2011 год (доллар США/барр)	**УАС**	**КТК**	**Внутр.**	**Итого**
Публикуемая рыночная цена[5]	111,26	111,26	-	n/a
Цена реализации	106,06	109,98	26,28	87,96
Банк качества	-	(9,65)	-	(2,82)
Премия по коэффициенту баррелизации	(0,08)	9,32	-	2,30
Реализованная цена[6]	**105,98**	**109,65**	**26,28**	**87,44**
Рентный налог	24,51	24,57	-	18,45
Экспортная таможенная пошлина	5,20	5,20	-	3,91
Транспортные расходы	7,75	7,56	1,38	6,08
Комиссия по продажам	0,07	0,07	-	0,05
Нетбэк	**68,45**	**72,25**	**24,90**	**58,94**

2010 год (доллар США/барр)	**УАС**	**КТК**	**Внутр.**	**Итого**
Публикуемая рыночная цена[5]	79,18	79,18	-	n/a
Цена реализации	75,35	78,70	21,43	65,50
Банк качества	-	(6,98)	-	(2,06)
Премия по коэффициенту баррелизации	(0,18)	6,09	-	1,41
Реализованная цена[6]	**75,17**	**77,81**	**21,43**	**64,85**
Рентный налог	13,17	13,21	-	10,47
Экспортная таможенная пошлина	0,65	0,76	-	0,55
Транспортные расходы	7,32	7,62	1,58	6,20
Комиссия по продажам	0,07	0,07	-	0,06
Нетбэк	**53,96**	**56,15**	**19,85**	**47,58**

Справочная информация	**2011**	**2010**
Курс US$/KZT в среднем за период	146,62	147,35
Курс US$/KZT на конец периода	148,40	147,40
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

[5] В качестве рыночных цен использована котировка нефти - Brent (DTD).
[6] 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», CCEL (АО «Каражанбасмунай») и «ПетроКазахстан Инк.» в 2011 г. составил 12,3 млн. тонн (250 тыс. баррелей в сутки). Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ по состоянию на конец 2010 года составил 232 млн. тонн (1,7 млрд. баррелей); а с учетом долей в совместных предприятиях, около 2,2 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 «BBB-» в декабре 2011 г и подтвердило рейтинг корпоративного управления GAMMA на уровне «GAMMA-6» в сентябре 2011 г.

Контактная информация:

АО «РД КМГ», Связь с общественностью (+7 7172 97 79 08)
Елена Пак
e-mail: pr@kmgep.kz

АО «РД КМГ», Связь с институциональными инвесторами (+7 7172 97 54 33)
Асель Калиева
e-mail: ir@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.