

ПРЕСС-РЕЛИЗ

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» Финансовые результаты за первые шесть месяцев 2014 года

Астана, 6 августа 2014 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – «РД КМГ», «Компания») опубликовало сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года.

- Чистая прибыль в первые шесть месяцев 2014 года составила 210,3 млрд тенге (1 193 млн долларов США)¹ по сравнению с 38,8 млрд тенге (257 млн долларов США) в аналогичном периоде прошлого года в основном из-за значительного дохода от курсовой разницы до вычета налогов, признанного в результате девальвации тенге в феврале 2014 года.
- Выручка в первые шесть месяцев 2014 года составила 464,4 млрд тенге (2 635 млн долларов США), что на 21% выше по сравнению с аналогичным периодом 2013 года в основном в результате увеличения среднего обменного курса тенге к доллару США в результате девальвации тенге в феврале 2014 года. Средняя цена нефти марки Брент в первые шесть месяцев 2014 года выросла на 1% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года со 107,5 доллара США за баррель до 108,9 доллара США за баррель.
- Производственные расходы в первые шесть месяцев 2014 года составили 88,5 млрд тенге (502 млн долларов США), на 7% выше по сравнению с аналогичным периодом 2013 года, что в основном объясняется повышением расходов по вознаграждениям сотрудников производственных подразделений.

Производственные показатели

РД КМГ с учетом долей в ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), ССЕЛ (АО «Каражанбасмунай») и «ПетроКазахстан Инк.», (ПКИ) в первые шесть месяцев 2014 года добыла 6 106 тыс. тонн нефти (250 тыс. баррелей в сутки), практически без изменений по сравнению с аналогичным периодом 2013 года.

АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) добыло 2 627 тыс. тонн (107 тыс. баррелей в сутки), что на 88 тыс. тонн (3,6 тыс. баррелей в сутки) или на 3% больше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) добыло 1 391 тыс. тонн (57 тыс. баррелей в сутки), на 1% ниже, чем в аналогичном периоде 2013 года, что соответствует утвержденному плану добычи. В результате общий объем добычи ОМГ и ЭМГ составил 4 018 тыс. тонн (164 тыс. баррелей в сутки), на 2% больше по сравнению с аналогичным периодом 2013 года.

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 1П2014 и 1П2013 гг. составляли 176,23 и 150,90 тенге/долл. США, соответственно; курсы на конец периода на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. составляли 183,51 и 153,61 тенге/долл. США, соответственно).

Доля РД КМГ в добыче компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ в первые шесть месяцев 2014 года составила 2 088 тыс. тонн (86 тыс. баррелей в сутки), на 3% меньше, чем в аналогичном периоде 2013 года, что соответствует утвержденному плану добычи.

Реализация нефти

Экспортные объемы продаж нефти ОМГ и ЭМГ в первые шесть месяцев 2014 года составили 2 938 тыс. тонн (117 тыс. баррелей в сутки), а поставки на внутренний рынок составили 1 042 тыс. тонн (42 тыс. баррелей в сутки) нефти.

Доля от объемов продаж компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 2 086 тыс. тонн нефти (86 тыс. баррелей в сутки), включая 1 084 тыс. тонн нефти (44 тыс. баррелей в сутки), поставленных на экспорт, что составляет 52% от общего объема продаж компаний.

Чистая прибыль за период

Чистая прибыль в первые шесть месяцев 2014 года составила 210,3 млрд тенге (1 193 млн долларов США) по сравнению с 38,8 млрд тенге (257 млн долларов США) в аналогичном периоде прошлого года в основном из-за значительного дохода от курсовой разницы, а также роста средней цены реализации нефти в тенге на экспорт и снижения расходов по обесценению. В первом квартале 2014 года Компания признала доход от курсовой разницы в размере 108 млрд тенге (637 млн долларов США) в результате девальвации тенге в феврале 2014 года. В первые шесть месяцев 2014 года РД КМГ признала расход по обесценению основных средств АО «Озенмунайгаз» в размере 27 млрд тенге (156 млн долларов США) по сравнению с 58 млрд тенге (388 млн долларов США) в первом полугодии 2013 года.

Выручка

Выручка в первые шесть месяцев 2014 года составила 464,4 млрд тенге (2 635 млн долларов США), что на 21% выше по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Рост выручки в тенге в основном связан с увеличением среднего обменного курса тенге к доллару США на 17%, в результате девальвации тенге в феврале 2014 года, а также ростом средней цены поставок на внутренний рынок с 40 000 тенге за тонну в первом полугодии 2013 года до 48 000 тенге за тонну в первом полугодии 2014 года.

Налоги, кроме подоходного налога

Налоги, кроме налога на прибыль, в первые шесть месяцев 2014 года составили 178,2 млрд тенге (1 011 млн долларов США), увеличившись на 24% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Рост налогов связан с увеличением экспортной таможенной пошлины с 40 долларов США до 60 долларов США за тонну с апреля 2013 года и с 60 долларов США до 80 долларов США за тонну с апреля 2014 года, а также увеличением среднего обменного курса тенге к доллару США на 17% в результате девальвации тенге в феврале 2014 года.

Производственные расходы

Производственные расходы в первые шесть месяцев 2014 года составили 88,5 млрд тенге (502 млн долларов США), на 7% выше по сравнению с аналогичным периодом 2013 года,

что в основном объясняется повышением расходов по вознаграждениям сотрудников производственных подразделений.

Расходы по вознаграждениям сотрудников в первые шесть месяцев 2014 года выросли на 20% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Рост в основном произошел в результате индексации заработной платы производственного персонала на 7% с января 2014 года, внедрения Единой системы оплаты труда для производственного персонала с апреля 2014 года, а также повышения на 10% заработной платы в связи с девальвацией тенге с 1 апреля 2014 года.

Расходы по реализации и административные расходы

Расходы по реализации и административные расходы в первые шесть месяцев 2014 года составили 49,4 млрд тенге (280 млн долларов США), на 7% выше, чем в аналогичном периоде 2013 года в основном из-за роста транспортных расходов, повышения расходов по вознаграждениям сотрудников, которое было частично компенсировано снижением расходов по штрафам и пеням. Транспортные расходы выросли на 16% из-за роста тарифов АО «КазТрансОйл» (КТО) на внутренние и экспортные поставки, а также роста расходов по маршруту Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) в результате увеличения объемов поставок и повышения среднего обменного курса тенге к доллару США. Тариф на транспортировку по маршруту КТК денонмирован в долларах США. Тарифы КТО на внутренние поставки были повышены на 50% с января 2014 года и на экспортные поставки в среднем на 20% с апреля 2014 года.

Обесценение активов

Как сообщалось ранее, в первом квартале 2014 года в результате оценки возмещаемой стоимости АО «Озенмунайгаз», проведенной руководством Компании, было признано обесценение в размере 27 млрд тенге (156 млн долларов США). Расходы на обесценение в основном связаны с ростом расходов по вознаграждениям и повышением экспортной таможенной пошлины с апреля 2014 года с 60 долларов США до 80 долларов США за тонну.

Доход от курсовой разницы

Как сообщалось ранее, в первом квартале 2014 года чистый доход от курсовой разницы составил 108 млрд тенге (637 млн долларов США), признанный в результате девальвации тенге в феврале 2014 года.

11 февраля 2014 года Национальный банк Республики Казахстан (НБРК) принял решение отказаться от поддержания обменного курса тенге на прежнем уровне, снизить объемы валютных интервенций и сократить вмешательство в процесс формирования обменного курса тенге. Чтобы не допустить дестабилизации финансового рынка и экономики в целом, НБРК установил коридор колебаний курса тенге по отношению к доллару США от нового уровня 185 тенге за доллар США плюс/минус 3 тенге и продолжит политику по сглаживанию резких скачков и краткосрочной волатильности обменного курса.

Денежные потоки от операционной деятельности

Чистые денежные потоки от операционной деятельности в первые шесть месяцев 2014 года составили 148,8 млрд тенге (844 млн долларов США) по сравнению с 32,5 млрд тенге (216 млн долларов США) в первые шесть месяцев 2013 года, в основном из-за реализованного

дохода от курсовой разницы, признанного в 1 кв 2014 года, а также роста средней цены реализации нефти в тенге на экспорт.

Капитальные вложения

Капитальные вложения² в первые шесть месяцев 2014 года составили 58 млрд тенге (329 млн долларов США), на 12% выше по сравнению с аналогичным периодом 2013 года в основном из-за увеличения эксплуатационного бурения в ОМГ.

Денежные средства и займы

Сумма денежных средств и их эквивалентов на 30 июня 2014 года составила 156 млрд тенге (0,8 млрд долларов США) по сравнению со 119 млрд тенге (0,8 млрд долларов США) по состоянию на 31 декабря 2013 года.

Сумма прочих финансовых активов на 30 июня 2014 года составила 497 млрд тенге (2,7 млрд долларов США) по сравнению с 504 млрд тенге (3,3 млрд долларов США) по состоянию на 31 декабря 2013 года.

По состоянию на 30 июня 2014 года 89% денежных средств и финансовых активов были деноминированы в долларах США, 11% - в тенге и прочих иностранных валютах. Финансовый доход, начисленный по денежным средствам, финансовым и прочим активам в первые шесть месяцев 2014 года составил 11,2 млрд тенге (63 млн долларов США).

Сумма займов на 30 июня 2014 года составила 7,7 млрд тенге (42 млн долларов США) по сравнению с 6,8 млрд тенге (44 млн долларов США) по состоянию на 31 декабря 2013 г.

Сумма чистых денежных средств³ на 30 июня 2014 года составила 645 млрд тенге (3,5 млрд долларов США) по сравнению с 616 млрд тенге (4,0 млрд долларов США) на 31 декабря 2013 года.

Доход от стратегических приобретений

В первые шесть месяцев 2014 года доход от долей в ассоциированной компании и совместных предприятиях составил 38 млрд тенге (218 млн долларов США) по сравнению с 29 млрд тенге (193 млн долларов США), полученными в аналогичном периоде 2013 года.

Казгермунай

В первые шесть месяцев 2014 года РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 23,5 млрд тенге (133 млн долларов США) от своей доли участия в КГМ. Данная сумма отражает 50% долю Компании в чистой прибыли КГМ, что составляет 25,3 млрд тенге (144 млн долларов США), за вычетом влияния амортизации справедливой стоимости лицензий и соответствующего отсроченного налога в размере 1,8 млрд тенге (10 млн долларов США).

Чистая прибыль КГМ в долларах США в первые шесть месяцев 2014 года выросла на 1% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Снижение расходов по штрафам и пеням и рост дохода от курсовой разницы, который был получен в результате девальвации тенге в феврале 2014 года, компенсировали снижение чистой прибыли из-за перераспределения

² Компания пересмотрела подход к расчету капитальных вложений. Начиная с 4 кв. 2013 года капитальные вложения представлены как поступления основных средств и нематериальных активов. Ранее они были представлены как закупки основных средств и нематериальных активов в соответствии с отчетом о движении денежных средств.

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

экспортных объемов на внутренний рынок, а также из-за роста ставки экспортной таможенной пошлины с 40 долларов США до 60 долларов США за тонну с апреля 2013 года и с 60 долларов США до 80 долларов США с апреля 2014 года.

В июле 2014 г. партнерами КГМ было принято решение о распределении 100 млн долларов США в виде дивидендов по результатам 1 квартала 2014 года. 14 июля 2014 года Компания получила 50 млн долларов США в виде дивидендов от КГМ в соответствии с долей владения.

ПетроКазахстан Инк.

В первые шесть месяцев 2014 года РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 17,6 млрд тенге (100 млн долларов США) от своей доли участия в ПКИ. Данная сумма отражает 33% долю Компании в чистой прибыли ПКИ, что составляет 20,3 млрд тенге (115 млн долларов США) за вычетом влияния амортизации справедливой стоимости лицензий в размере 2,7 млрд тенге (16 млн долларов США).

Чистая прибыль ПКИ в долларах США в первые шесть месяцев 2014 года выросла на 6% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Рост чистой прибыли связан со снижением расходов по штрафам и пеням и уменьшением расходов по износу и амортизации в первом полугодии 2014 года, что компенсировало снижение прибыли из-за перераспределения экспортных объемов на внутренний рынок, а также роста ставки экспортной таможенной пошлины с 40 долларов США до 60 долларов США за тонну с апреля 2013 года и с 60 долларов США до 80 долларов США с апреля 2014 года.

CCEL

Компания отразила в своем балансе по состоянию на 30 июня 2014 г. сумму в 19,8 млрд тенге (108 млн долларов США) как счета к получению от CCEL, совместно контролируемого предприятия с китайской компанией CITIC Resources Holdings Limited. В первые шесть месяцев 2014 года РД КМГ начислила процентный доход в размере 1,6 млрд тенге (9 млн долларов США), что представляет собой часть годового приоритетного платежа к получению от CCEL в размере 26,87 млн долларов США.

Налоговые и экологические проверки

По состоянию на 30 июня 2014 года у Компании было несколько претензий, которые были предъявлены в результате налоговых и экологических проверок. Более подробная информация представлена в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года.

Налоговый аудит 2006-2008. В течение 2013-2014 гг. Компания добилась снижения предъявленных доначислений налоговыми органами с 16,9 млрд тенге (92 млн долларов США) до 12,2 млрд тенге (66 млн долларов США). По состоянию на 30 июня 2014 года существующий резерв по налогам составил 12,0 млрд тенге (65 млн долларов США).

Экологическая проверка АО «Озенмунайгаз» за 2012-2013 гг. В июне 2014 года постановлением кассационной судебной коллегии Мангистауского областного суда решения в пользу ОМГ, принятые судебными инстанциями ранее в отношении ущерба окружающей среде в размере 327,9 млрд тенге (1 787 млн долларов США), были оставлены без изменений, однако имеется небольшая вероятность, что Департамент экологии подаст надзорную жалобу в Верховный суд. Начисление резервов по данному вопросу не

производилось в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2014 года.

Сжигание газа в факелах АО «Эмбаунагаз». В результате обжалования предписания Департамента экологии Атырауской области в Генеральной прокуратуре РК и Специализированном межрайонном экономическом суде Атырауской области сумма ущерба, нанесенного окружающей среде, была снижена с 37,2 млрд тенге (202 млн долларов США) до 2,0 млрд тенге (11 млн долларов США). В июне 2014 года данная сумма была выплачена.

Налоговый аудит ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз (ПККР). По результатам комплексной налоговой проверки ПККР (100% дочерняя компания ПКИ) за 2009-2012 гг. налоговыми органами было произведено доначисление в размере 10,0 млрд. тенге (54 млн долларов США). ПККР не согласен с результатами налоговых проверок и подал апелляцию в Налоговый комитет Министерства финансов. Начисление резервов по данному вопросу не производилось в финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2014 года.

ПККР продолжает апелляцию уведомления по поводу выбросов в окружающую среду (включая штрафы и пени) в размере 19,4 млрд тенге (106 млн долларов США). После получения решения об отказе в удовлетворении требований ПККР Специализированным Межрайонным Экономическим судом г. Кызылорды, ПККР подал жалобу в апелляционную коллегия по гражданским и административным делам суда по Кызылординской области. По результатам рассмотрения апелляции, апелляционной коллегией было вынесено постановление об отказе в удовлетворении апелляционной жалобы. Таким образом, решение суда первой инстанции оставлено без изменений. Руководство ПКИ оценивает риск неблагоприятного исхода данной претензии как вероятный и признало 19,4 млрд тенге (106 млн. долларов США) (33% доля РД КМГ составляет 6,4 млрд тенге (35 млн долларов США) как расходы в своей консолидированной финансовой отчетности за 2013 год.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, а также анализ финансового положения и результатов финансово-экономической деятельности доступны на веб-сайте Компании (www.kmger.kz).

ПРИЛОЖЕНИЕ

Консолидированный промежуточный отчёт о совокупном доходе (неаудированный)

В миллионах тенге

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Доходы	243.621	181.652	464.445	383.837
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	22.192	8.448	38.352	29.148
Финансовый доход	5.922	5.734	11.158	11.547
Итого выручка и прочие доходы	271.735	195.834	513.955	424.532
Производственные расходы	(44.691)	(39.527)	(88.484)	(82.328)
Расходы по реализации, общие и административные расходы	(27.176)	(24.069)	(49.420)	(46.127)
Расходы на разведку	(128)	(292)	(386)	(6.912)
Износ, истощение и амортизация	(12.047)	(9.597)	(27.103)	(21.997)
Налоги, помимо подоходного налога	(97.897)	(66.905)	(178.177)	(143.144)
Обесценение основных средств	–	(1.328)	(27.448)	(58.492)
Убыток от выбытия основных средств	(585)	(1.260)	(808)	(1.916)
Финансовые затраты	(1.166)	(2.158)	(1.972)	(4.112)
Положительная курсовая разница, нетто	5.322	3.264	113.435	4.140
Прибыль до налогообложения	93.367	53.962	253.592	63.644
Расходы по подоходному налогу	(6.521)	(14.499)	(43.288)	(24.841)
Прибыль за период	86.846	39.463	210.304	38.803
Курсовая разница от пересчета зарубежных операций	3.275	1.495	55.609	1.655
Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	3.275	1.495	55.609	1.655
Итого совокупный доход за период, за вычетом налогов	90.121	40.958	265.913	40.458
Базовая и разводнённая	1,28	0,58	3,09	0,57

Консолидированный промежуточный отчёт о финансовом положении

В миллионах тенге

	30 июня 2014 года (неаудированный)	31 декабря 2013 года (аудированный)
АКТИВЫ		
Долгосрочные активы		
Основные средства	352.940	350.675
Нематериальные активы	11.380	12.064
Инвестиции в совместные предприятия	105.428	88.967
Инвестиции в ассоциированную компанию	142.646	107.095
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	17.381	13.222
Займы к получению от совместных предприятий	24.033	18.402
Прочие финансовые активы	19.051	21.711
Актив по отсроченному налогу	45.881	34.356
Прочие активы	14.038	19.542
Итого долгосрочных активов	732.778	666.034
Текущие активы		
Товарно-материальные запасы	26.635	27.422
Предоплата по подоходному налогу	32.126	43.684
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	76.642	72.169
Предоплата по налогу на добычу полезных ископаемых и рентному налогу	2.581	1.967
Расходы будущих периодов	26.173	22.067
Торговая и прочая дебиторская задолженность	176.817	153.219
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	2.445	3.969
Займы к получению от совместных предприятий	5.985	3.933
Прочие финансовые активы	477.716	482.006
Денежные средства и их эквиваленты	155.540	119.036
Итого текущих активов	982.660	929.472
Итого активов	1.715.438	1.595.506
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	162.973	162.969
Прочие резервы	2.436	2.482
Нераспределённая прибыль	1.261.436	1.185.815
Прочие компоненты капитала	78.118	22.509
Итого капитала	1.504.963	1.373.775
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Долгосрочные обязательства		
Займы	4.705	4.291
Обязательство по отсроченному налогу	544	881
Резервы	34.568	34.203
Итого долгосрочных обязательств	39.817	39.375
Текущие обязательства		
Займы	3.037	2.503
Резервы	17.066	20.067
Подоходный налог к уплате	19.944	29.341
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	68.176	61.956
Торговая и прочая кредиторская задолженность	62.435	68.489
Итого текущих обязательств	170.658	182.356
Итого обязательств	210.475	221.731
Итого обязательств и капитала	1.715.438	1.595.506

Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

В миллионах тенге

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 года	2013 года
Денежные потоки от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	253.592	63.644
Корректировки для прибавления / (вычета) неденежных статей		
Износ, истощение и амортизация	27.103	21.997
Доля в результате ассоциированной компании и совместных предприятий	(38.352)	(29.148)
Убыток от выбытия основных средств	808	1.916
Обесценение основных средств и нематериальных активов	27.502	58.502
Расходы на нерезультативные разведочные скважины по активам по разведке и оценке	46	6.471
Признание выплат, основанных на долевых инструментах	–	140
Изъятие долевых инструментов	(46)	(136)
Нереализованный доход от курсовой разницы от внеоперационной деятельности	(31.318)	(2.615)
Прочие неденежные доходы и расходы	48	892
Плюс финансовые затраты	1.972	4.112
Минус финансовый доход, относящийся к инвестиционной деятельности	(11.158)	(11.547)
Корректировки оборотного капитала		
Изменение в прочих активах	9	245
Изменение в товарно-материальных запасах	1.140	5.796
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению	(2.872)	(5.004)
Изменение в расходах будущих периодов	(4.109)	(4.536)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	(23.594)	(3.500)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	(435)	(13.860)
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате	7.406	2.379
Изменение в резервах	(2.023)	1.810
Подходный налог уплаченный	(56.932)	(65.032)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	148.787	32.526
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(63.704)	(55.671)
Поступления от продажи основных средств	247	34
Приобретение нематериальных активов	(552)	(3.458)
Займы, предоставленные совместным предприятиям	(1.807)	(5.190)
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированной компании, за вычетом налога у источника выплат	18.201	19.450
Вознаграждение, полученное от инвестиций в долговой инструмент НК КМГ	–	4.734
Поступления от погашения инвестиций по долговым инструментам НК КМГ	–	135.243
Продажа/ (приобретение) финансовых активов, удерживаемых до погашения	54.671	(8.733)
Погашение займов к получению от связанных сторон	2.206	–
Поступления от продажи прочих финансовых активов	155	–
Вознаграждение полученное	7.241	4.622
Чистые денежные потоки, полученные от инвестиционной деятельности	16.658	91.031
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Погашение займов	(548)	(537)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(128.393)	(7)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности	(128.941)	(544)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	36.504	123.013
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	119.036	154.705
Положительная курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам	–	137
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	155.540	277.855

Ниже приведены данные о ценах реализации нефти с учетом транспортных и прочих расходов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года.

1П 2014г.			
(доллар США/барр)	УАС	КТК	Внутр.
Публикуемая рыночная цена	108,9	108,9	-
Банк качества	-	(7,2)	-
Скидки	(2,9)	(1,0)	-
Реализованная цена	106,0	100,7	37,9
Рентный налог	(23,0)	(22,2)	-
Экспортная таможенная пошлина	(9,6)	(8,7)	-
Транспортные расходы	(8,4)	(7,4)	(2,1)
Нетбэк	65,0	62,4	35,8
Премия по коэффициенту баррелизации	-	8,5	-
Нетбэк с учетом коэффициента баррелизации	65,0	70,9	35,8

1П 2013г.			
(доллар США/барр)	УАС	КТК	Внутр.
Публикуемая рыночная цена	107,5	107,5	-
Банк качества	-	(7,4)	-
Скидки	(2,6)	(2,6)	-
Реализованная цена	104,9	97,5	37,0
Рентный налог	(23,5)	(23,9)	-
Экспортная таможенная пошлина	(6,4)	(5,9)	-
Транспортные расходы	(8,9)	(7,6)	(1,9)
Нетбэк	66,1	60,1	35,1
Премия по коэффициенту баррелизации	-	8,2	-
Нетбэк с учетом коэффициента баррелизации	66,1	68,3	35,1

Справочная информация	1П 2013г.	1П 2014г.
Курс US\$/KZT в среднем за период	150,90	176,23
Курс US\$/KZT на конец периода	151,65	183,51
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для РД КМГ (добыча)		7,36
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для РД КМГ (реализация)		7,23
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 ПККИ		7,75

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 2013 г. составил 12,4 млн. тонн (251 тыс. баррелей в сутки). Объем консолидированных доказанных и вероятных запасов РД КМГ, с учетом долей в совместных предприятиях, по состоянию на конец 2013 г. составил 200 млн. тонн (1,5 млрд. баррелей), из которых 148,8 млн. тонн (1,1 млрд. баррелей) приходится на АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз» и ТОО «Урал Ойл энд Газ» (м-р Рожковское, Федоровский блок). 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.

Контактная информация:

АО «РД КМГ», Связь с институциональными инвесторами (+7 7172 97 5433)

Асель Калиева

e-mail: ir@kmgp.kz

АО «РД КМГ», Связь с общественностью (+7 7172 97 79 08)

Елена Пак

e-mail: pr@kmgp.kz

Brunswick Group (+44 207 404 5959)

Andrew Mitchell

e-mail: KMGEP@brunswickgroup.com

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.