

## ПРЕСС-РЕЛИЗ

### АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»

#### Финансовые результаты за первые три месяца 2016 года

Астана, 28 апреля 2016 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – «РД КМГ», «Компания») опубликовало сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность за три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 года.

- Выручка в первые три месяца 2016 года составила 121 млрд тенге (341 млн долларов США<sup>1</sup>), что на 4% выше, чем в аналогичном периоде 2015 года. Снижение средней цены нефти сорта Brent с 54 долларов США за баррель в первом квартале 2015 года до 34 долларов США за баррель в первом квартале 2016 года было компенсировано увеличением среднего обменного курса тенге к доллару США на 92%, в результате чего выручка Компании, выраженная в тенге, выросла.
- Чистая прибыль в первые три месяца 2016 года составила 0,9 млрд тенге (3 млн долларов США) по сравнению с 1,6 млрд тенге (9 млн долларов США) в аналогичном периоде 2015 года. Снижение чистой прибыли в первом квартале 2016 года в основном связано с уменьшением доли в прибыли совместных предприятий и ассоциированной компании и увеличением расходов по подоходному налогу, что было частично компенсировано снижением расходов по налогам, кроме подоходного.
- Сумма чистых денежных средств<sup>2</sup> на 31 марта 2016 года составила 1,051 млрд тенге (3,1 млрд долларов США) по сравнению с 1,093 млрд тенге (3,2 млрд долларов США) на 31 декабря 2015 года. Снижение чистых денежных средств в долларовом выражении на 162 млн долларов США обусловлен главным образом оттоком денежных средств от операционной деятельности в первом квартале 2016 года.

#### Производственные показатели

РД КМГ с учетом долей в ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), «ССЕЛ» (ССЕЛ) и «ПетроКазахстан Инк.» (ПКИ) за первые три месяца 2016 года добыла 3 043 тыс. тонн нефти (247 тыс. баррелей в сутки), практически на таком же уровне, как в аналогичном периоде 2015 года.

В первом квартале 2016 года АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) добыло 1 387 тыс. тонн (112 тыс. баррелей в сутки), что на 48 тыс. тонн (4 тыс. баррелей в сутки) или на 4% больше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) добыло 702 тыс. тонн (57 тыс. баррелей в сутки), что на 20 тысяч тонн (2 тыс. баррелей в сутки) больше, чем в 1 квартале 2015 г. В результате общий объем добычи ОМГ и ЭМГ составил 2 089 тыс. тонн (169 тыс. баррелей в сутки), на 3% больше по сравнению с аналогичным периодом 2015 года и соответствует плану добычи.

Доля РД КМГ в добыче компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ в 1 квартале 2016 года составила 954 тыс. тонн (78 тыс. баррелей в сутки), на 6% меньше по сравнению с аналогичным периодом 2015 года, главным образом, в связи с ожидаемым снижением уровня добычи нефти в ПКИ.

<sup>1</sup> 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 3М2016 и 3М2015 гг. составляли 355,11 и 184,58 тенге/долл. США, соответственно; курсы на конец периода на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. составляли 343,62 и 339,47 тенге/долл. США, соответственно).

<sup>2</sup> Рассчитывается как сумма денежных средств, их эквивалентов и прочих финансовых активов за вычетом суммы займов по состоянию на конец отчетного периода.

## **Реализация нефти и нефтепродуктов**

Реализация нефти ОМГ и ЭМГ в 1 квартале 2016 года составила 2 050 тыс. тонн нефти (163 тыс. баррелей в сутки), в том числе 1 220 тыс. тонн (97 тыс. баррелей в сутки) нефти на экспорт, что составляет 60% от общего объема реализации сырой нефти; и 830 тыс. тонн (66 тыс. баррелей в сутки) нефти на внутренний рынок.

Из 830 тыс. тонн (66 тыс. баррелей в сутки) нефти, поставленных ОМГ и ЭМГ на внутренний рынок, 580 тыс. тонн (46 тыс. баррелей в сутки) были поставлены на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ), 250 тыс. тонн (20 тыс. баррелей в сутки) на Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ),

Доля от объемов продаж компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 965 тыс. тонн нефти (79 тыс. баррелей в сутки), включая 559 тыс. тонн нефти (44 тыс. баррелей в сутки) на экспорт, что составляет 58% от общего объема продаж компаний. Реализация на внутренний рынок составила 406 тыс. тонн (35 тыс. баррелей в сутки), из которых 292 тыс. тонн (25 тыс. баррелей в сутки) были поставлены на ПНХЗ, 114 тыс. тонн (10 тыс. баррелей в сутки) на Шымкентский НПЗ.

## **Чистая прибыль за период**

Чистая прибыль в первые три месяца 2016 года составила 0,9 млрд тенге (3 млн долларов США) по сравнению с 1,6 млрд тенге (9 млн долларов США) в аналогичном периоде 2015 года. Снижение чистой прибыли в первом квартале 2016 года в основном связано с уменьшением доли в прибыли совместных предприятий и ассоциированной компании и увеличением расходов по подоходному налогу, что было частично компенсировано снижением расходов по налогам, кроме подоходного. Расходы по подоходному налогу включают отложенный налог в размере 3,8 млрд тенге, возникший в основном в связи с расходом по отложенному налогу на ОМГ и начислением налога предыдущих периодов на сумму 2,6 млрд тенге в одной из дочерних организаций.

## **Выручка**

Выручка в первые три месяца 2016 года составила 121 млрд тенге (341 млн долларов США), что на 4% выше, чем в аналогичном периоде 2015 года. Рост выручки в основном связан с увеличением среднего обменного курса тенге к доллару США на 92%, что компенсировало снижение цены Brent на 37% и уменьшение доли экспортных поставок.

Цена реализации на внутренний рынок в первом квартале 2016 года составила 14,6 тыс. тенге за тонну на АНПЗ и 27,5 тыс. тенге за тонну на ПНХЗ. Выручка признавалась в соответствии с МСФО, на основании суммы возмещения, полученной от АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» (КМГ ПМ) за поставленные объемы.

В январе текущего года КМГ ПМ в одностороннем порядке установило цены поставок на внутренний рынок на уровне собственной безубыточности, что на порядок ниже уровня цен предыдущих лет. При этом КМГ ПМ оставил за собой право пересматривать цены ежемесячно и отказался принимать нефть на других условиях.

В сложившейся ситуации Компания приняла решение о переходе на схему процессинга нефти при поставках на внутренний рынок с последующей реализацией нефтепродуктов. После нескольких раундов переговоров и консультаций с НК КМГ и Советом директоров, руководство РД КМГ приняло решение перейти на схему самостоятельного процессинга нефти с последующей реализацией нефтепродуктов с апреля 2016 года. Совет директоров РД КМГ поддержал данное решение.

На момент публикации данного пресс-релиза, руководство и независимые директора Компании не согласовали цену за первый квартал 2016 года. На заседании Совета директоров РД КМГ от 30 марта 2016 года было согласовано, что цена в первом квартале 2016 года будет устанавливаться на основании чистых нетбэков по новой схеме самостоятельного процессинга.

### **Производственные расходы**

Производственные расходы в первом квартале 2016 года составили 55 млрд тенге (154 млн долларов США), на 6% ниже, чем в аналогичном периоде 2015 года. Это главным образом связано со снижением расходов по вознаграждениям сотрудников на 11% в первые три месяца 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года, что в основном произошло в результате увеличения актуарных обязательств на общую сумму 4,9 млрд тенге в первом квартале 2015 года, а также отсутствием начислений по годовому вознаграждению за 2016 год, что было частично нивелировано ростом расходов в результате индексации заработной платы производственного персонала на 7% с января 2016 года.

### **Расходы по реализации и административные расходы**

Расходы по реализации и административные расходы в первом квартале 2016 года составили 30 млрд тенге (85 млн долларов США), на 15% выше, чем в первом квартале 2015 года в основном из-за роста транспортных расходов, что было частично компенсировано уменьшением начислений по штрафам и пеням, снижением расходов по управленческому гонорару НК КМГ и снижением расходов по вознаграждениям сотрудников на 14%, в результате отсутствия начислений по годовому вознаграждению за 2016 год.

Рост транспортных расходов в основном обусловлен увеличением среднего обменного курса тенге к доллару США на 92%, так как тариф на транспортировку по маршруту Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) в основном деноминирован в долларах США. Рост расходов также связан с увеличением тарифов на внутренний рынок на 21%.

### **Налоги, кроме подоходного налога**

Налоги, кроме налога на прибыль, в первые три месяца 2016 года составили 34 млрд тенге (96 млн долларов США), что на 29% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2015 года. Снижение налогов связано с уменьшением расходов по рентному налогу и экспортной таможенной пошлине (ЭТП). Снижение расходов по рентному налогу в первом квартале 2016 года связано с уменьшением средней цены Brent ниже 40 долларов США за баррель, в результате чего ставка рентного налога составила 0%.

В первом квартале 2015 года ставка ЭТП была фиксированной на уровне 80 долларов США за тонну и была снижена до 60 долларов США за тонну с 19 марта 2015 года. В январе-феврале 2016 года ставка была также фиксированной и составляла 40 долларов США за тонну. С 1 марта 2016 года была введена плавающая ставка ЭТП на нефть с привязкой к цене нефти сорта Brent и Юралс, и составила 20 долларов США за тонну в марте 2016 года.

Таким образом, в первом квартале 2016 года средняя ставка ЭТП составила 40 долларов США за тонну по сравнению с 79 долларами США за тонну в среднем в аналогичном периоде прошлого года.

## **Денежные потоки от операционной деятельности**

Чистые денежные оттоки от операционной деятельности в первые три месяца 2016 года составили 31 млрд тенге (87 млн долларов США) по сравнению с чистыми денежными оттоками на уровне 27 млрд тенге (148 млн долларов США) в аналогичном периоде 2015 года.

## **Капитальные вложения**

Капитальные вложения<sup>3</sup> в первые три месяца 2016 года составили 28 млрд тенге (80 млн долларов США), что на 8% меньше, чем в аналогичном периоде 2015 года. Снижение капитальных вложений в основном связано с уменьшением объемов и стоимости эксплуатационного бурения в АО «Озенмунайгаз», в результате полученной скидки в размере 15% от поставщика услуг, что было частично компенсировано увеличением капитальных вложений на строительство и модернизацию производственных объектов в АО «Эмбаунайгаз».

Капитальные вложения в 2016 году планируются в размере 85 млрд тенге (236 млн долларов США<sup>4</sup>).

## **Денежные средства и займы**

Сумма денежных средств и их эквивалентов на 31 марта 2016 года составила 256 млрд тенге (0,7 млрд долларов США) по сравнению с 237 млрд тенге (0,7 млрд долларов США) по состоянию на 31 декабря 2015 года. Сумма прочих финансовых активов на 31 марта 2016 года составила 806 млрд тенге (2,3 млрд долларов США) по сравнению с 868 млрд тенге (2,6 млрд долларов США) по состоянию на 31 декабря 2015 года.

По состоянию на 31 марта 2016 года 97% денежных средств и финансовых активов были деноминированы в иностранной валюте (в основном в долларах США), 3% - в тенге. Финансовый доход, начисленный по денежным средствам, финансовым и прочим активам в первые три месяца 2016 года составил 8 млрд тенге (23 млн долларов США) по сравнению с 6 млрд тенге (34 млн долларов США) в первом квартале 2015 года.

Сумма займов на 31 марта 2016 года составила 11,3 млрд тенге (33 млн долларов США) по сравнению с 11,6 млрд тенге (34 млн долларов США) по состоянию на 31 декабря 2015 г.

Сумма чистых денежных средств<sup>5</sup> на 31 марта 2016 года составила 1,051 млрд тенге (3,1 млрд долларов США) по сравнению с 1,093 млрд тенге (3,2 млрд долларов США) на 31 декабря 2015 года. Снижение чистых денежных средств в долларовом выражении на 162 млн долларов США обусловлен главным образом оттоком денежных средств от операционной деятельности в первом квартале 2016 года.

## **Дебиторская задолженность по торговым и иным операциям**

На 31 марта 2016 года торговая дебиторская задолженность Компании в размере 104 млрд тенге (303 млн долларов США) включала в себя задолженность «KazMunaiGaz Trading AG» и КМГ ПМ, обе дочерние организации НК КМГ, за реализованную сырую нефть на сумму

<sup>3</sup> 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.

<sup>4</sup> Суммы переведены в доллары США исключительно для удобства читателей по бюджетному курсу 360 тенге/доллар США.

<sup>5</sup> Рассчитывается как сумма денежных средств, их эквивалентов и прочих финансовых активов за вычетом суммы займов по состоянию на конец отчетного периода.

45 млрд тенге (31 декабря 2015 года: 37 млрд тенге) и 51 млрд тенге (31 декабря 2015: 52 млрд тенге). Дебиторская задолженность от КМГ ПМ включает просроченную задолженность в размере 44 млрд тенге (31 декабря 2015: ноль). На эту сумму резерв не был начислен поскольку руководство в настоящее время работает над данным вопросом.

### **Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий**

В первом квартале 2016 года убыток от долей в ассоциированной компании и совместных предприятий составил 3,7 млрд тенге (10 млн долларов США) по сравнению с доходом в размере 4,6 млрд тенге (25 млн долларов США), полученным в первом квартале 2015 года.

#### *Казгермунай*

В первые три месяца 2016 года РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 0,5 млрд тенге (1 млн долларов США) от своей доли участия в КГМ. Данная сумма отражает 50% долю Компании в чистой прибыли КГМ, что составляет 1,5 млрд тенге (4 млн долларов США), за вычетом влияния амортизации справедливой стоимости лицензий и соответствующего отсроченного налога, а также эффекта от пересмотра эффективной подоходной налоговой ставки для расчета отсроченного налога в размере 1,0 млрд тенге (3 млн долларов США).

Чистая прибыль КГМ в долларах США в первом квартале 2016 года снизилась на 85% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года в основном в результате снижения выручки из-за падения средней цены Brent на 37%, а также уменьшения объемов продаж в результате снижения добычи.

В первом квартале 2016 года КГМ выплатила 17,5 млн долларов США в виде дивидендов РД КМГ за 2015 год, которые были начислены в 2015 году. Кроме того, 20 млн долларов США в виде дивидендов, начисленных за 2015 год, остаются невыплаченными.

#### *ПетроКазахстан Инк.*

В первые три месяца 2016 года РД КМГ отразила в отчетности убыток в размере 3,9 млрд тенге (11 млн долларов США) от своей доли участия в ПКИ. Данная сумма отражает 33% долю Компании в чистом убытке ПКИ, что составляет 1,0 млрд тенге (3 млн долларов США) а также амортизацию справедливой стоимости лицензий в размере 2,9 млрд тенге (8 млн долларов США).

Чистый убыток ПКИ в долларах США в первом квартале 2016 года составил 9 млн долларов США по сравнению с чистым убытком на уровне 20 млн долларов США в аналогичном периоде прошлого года, что в основном связано со снижением выручки из-за падения средней цены Brent на 37%, а также уменьшения объемов продаж в результате снижения добычи.

#### *CCEL*

Компания отразила в своем балансе по состоянию на 31 марта 2016 года сумму в 31,9 млрд тенге (93 млн долларов США) как счета к получению от CCEL, совместно контролируемого предприятия с компанией CITIC Resources Holdings Limited. В первые три месяца 2016 года РД КМГ начислила процентный доход в размере 1,1 млрд тенге (3,2 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, а также анализ финансового положения и результатов финансово-экономической деятельности доступны на веб-сайте Компании ([www.kmger.kz](http://www.kmger.kz)).

## ПРИЛОЖЕНИЕ

### Консолидированный промежуточный отчёт о совокупном доходе (неаудированный)

В миллионах тенге

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016	2015
Доходы	121.190	116.732
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	(3.690)	4.554
Финансовый доход	8.015	6.188
<b>Итого выручка и прочие доходы</b>	<b>125.515</b>	<b>127.474</b>
Производственные расходы	(54.618)	(57.964)
Расходы по реализации и административные расходы	(30.316)	(26.440)
Расходы на разведку	–	(349)
Износ, истощение и амортизация	(6.621)	(4.346)
Налоги, кроме подоходного налога	(34.195)	(48.379)
Убыток от выбытия основных средств	(131)	(72)
Финансовые затраты	(941)	(1.081)
Положительная курсовая разница, нетто	13.313	17.055
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>12.006</b>	<b>5.898</b>
Расходы по подоходному налогу	(11.082)	(4.316)
<b>Прибыль за период</b>	<b>924</b>	<b>1.582</b>
Курсовая разница от пересчёта валют	9.431	358
<b>Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытка в последующих периодах</b>	<b>9.431</b>	<b>358</b>
<b>Итого совокупный доход за период, за вычетом налогов</b>	<b>10.355</b>	<b>1.940</b>
ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ – в тысячах тенге		
Базовая и разводнённая	0,01	0,02

## Консолидированный промежуточный отчёт о финансовом положении

В миллионах тенге

	31 марта 2016 года (неаудированный)	31 декабря 2015 года (аудированный)
<b>АКТИВЫ</b>		
<b>Долгосрочные активы</b>		
Основные средства	255.817	234.367
Нематериальные активы	9.471	9.619
Инвестиции в совместные предприятия	156.284	154.453
Инвестиции в ассоциированную компанию	154.773	154.241
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия	22.950	21.602
Займы к получению от совместных предприятий	29.286	27.941
Прочие финансовые активы	36.163	33.760
Активы по отсроченному налогу	68.148	71.904
Прочие активы	9.280	5.717
<b>Итого долгосрочных активов</b>	<b>742.172</b>	<b>713.604</b>
<b>Текущие активы</b>		
Товарно-материальные запасы	20.898	23.102
Предоплата по подоходному налогу	59.211	36.225
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	19.679	16.132
Предоплата по налогу на добычу полезных ископаемых и рентному налогу	6.064	6.064
Расходы будущих периодов	24.432	30.135
Торговая и прочая дебиторская задолженность	104.125	105.443
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия	8.930	8.822
Прочие финансовые активы	770.032	833.912
Денежные средства и их эквиваленты	256.017	237.310
<b>Итого текущих активов</b>	<b>1.269.388</b>	<b>1.297.145</b>
<b>Итого активов</b>	<b>2.011.560</b>	<b>2.010.749</b>
<b>КАПИТАЛ</b>		
Уставный капитал	163.968	163.004
Прочие резервы	2.757	3.945
Нераспределённая прибыль	1.312.950	1.311.759
Прочие компоненты капитала	342.572	333.141
<b>Итого капитала</b>	<b>1.822.247</b>	<b>1.811.849</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Займы	5.623	5.990
Обязательство по отсроченному налогу	240	240
Резервы	45.622	45.264
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>	<b>51.485</b>	<b>51.494</b>
<b>Текущие обязательства</b>		
Займы	5.653	5.585
Резервы	70.679	70.010
Подоходный налог к уплате	2.645	13
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	12.518	22.249
Торговая и прочая кредиторская задолженность	46.333	49.549
<b>Итого текущих обязательств</b>	<b>137.828</b>	<b>147.406</b>
<b>Итого обязательств</b>	<b>189.313</b>	<b>198.900</b>
<b>Итого обязательств и капитала</b>	<b>2.011.560</b>	<b>2.010.749</b>



## Консолидированный промежуточный отчёт о движении денежных средств (неаудированный)

В миллионах тенге

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016	2015
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>		
Прибыль до налогообложения	12.006	5.898
Корректировки для прибавления / (вычета) неденежных статей		
Износ, истощение и амортизация	6.621	4.346
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	3.690	(4.554)
Убыток от выбытия основных средств	131	72
Расходы на нерезультативные разведочные скважины по активам по разведке и оценке	–	51
Признание выплат на основе долевого инструмента	43	–
Нереализованный доход от курсовой разницы от внеоперационной деятельности	(8.012)	(15.968)
Изменение в резервах	969	3.941
Прочие неденежные доходы и расходы	105	543
Плюс расходы на финансирование	941	1.081
Минус финансовый доход	(8.015)	(6.188)
Корректировки оборотного капитала		
Изменение в прочих активах	131	(1.932)
Изменение в товарно-материальных запасах	2.190	5.267
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению	(4.319)	3.234
Изменение в расходах будущих периодов	5.702	7.423
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	(3.482)	(1.603)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	(3.324)	(1.067)
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате и предоплаты по ним	(9.731)	(10.185)
Подходный налог уплаченный	(26.625)	(17.589)
<b>Чистые денежные потоки использованные в операционной деятельности</b>	<b>(30.979)</b>	<b>(27.230)</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>		
Приобретение основных средств	(32.267)	(22.401)
Поступления от продажи основных средств	65	3
Приобретение нематериальных активов	(251)	(322)
Займы, предоставленные совместным предприятиям	–	(277)
Дивиденды, полученные от совместных предприятий, за вычетом налога у источника выплат	6.386	4.626
Поступления / (покупка) от выбытия финансовых активов, удерживаемых до погашения	69.807	(22.346)
Вознаграждение полученное	2.625	1.759
<b>Чистые денежные потоки полученные / (использованные) от инвестиционной деятельности</b>	<b>46.365</b>	<b>(38.958)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>		
Погашение займов	(323)	(273)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(15)	(38)
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(338)</b>	<b>(311)</b>
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	15.048	(66.499)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	237.310	180.245
Чистое изменение курсовой разницы по денежным средствам и их эквивалентам	3.659	1.558
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>256.017</b>	<b>115.304</b>

Ниже приведены данные о ценах реализации нефти с учетом транспортных и прочих расходов за первые три месяца 2016 года<sup>6</sup>.

<b>3М2016 г.</b>					
(доллар США/барр)	<b>УАС</b>	<b>КТК</b>	<b>АНПЗ</b>	<b>ПНХЗ</b>	<b>Поставки в Россию</b>
Публикуемая рыночная цена	33,9	33,9	-	-	-
Банк качества	-	(2,5)	-	-	-
Скидки	(3,3)	(0,1)	-	-	-
<b>Реализованная цена</b>	<b>30,6</b>	<b>31,3</b>	<b>5,7</b>	<b>10,7</b>	-
Рентный налог	-	-	-	-	-
Экспортная таможенная пошлина	(5,4)	(5,6)	-	-	-
НДПИ	(4,1)	(4,1)	(0,9)	(0,9)	-
Транспортные расходы	(4,4)	(8,0)	(1,4)	(4,0)	-
<b>Нетбэк</b>	<b>16,7</b>	<b>13,6</b>	<b>3,4</b>	<b>5,8</b>	-
Премия по коэффициенту баррелизации	-	3,2	-	-	-
<b>Нетбэк с учетом коэффициента баррелизации</b>	<b>16,7</b>	<b>16,8</b>	<b>3,4</b>	<b>5,8</b>	-

<b>3М2015 г.</b>					
(доллар США/барр)	<b>УАС</b>	<b>КТК</b>	<b>АНПЗ</b>	<b>ПНХЗ</b>	<b>Поставки в Россию</b>
Публикуемая рыночная цена	53,9	53,9	-	-	-
Банк качества	-	(5,7)	-	-	-
Скидки	(3,5)	(1,3)	-	-	-
<b>Реализованная цена</b>	<b>50,4</b>	<b>46,9</b>	<b>16,8</b>	<b>22,5</b>	<b>38,0</b>
Рентный налог	(6,2)	(5,7)	-	-	-
Экспортная таможенная пошлина	(10,9)	(11,0)	-	-	-
НДПИ	(6,1)	(6,1)	(2,7)	(2,7)	(3,6)
Транспортные расходы	(8,2)	(7,1)	(1,5)	(7,8)	(5,4)
<b>Нетбэк</b>	<b>19,0</b>	<b>17,0</b>	<b>12,6</b>	<b>12,0</b>	<b>29,0</b>
Премия по коэффициенту баррелизации	-	4,3	-	-	-
<b>Нетбэк с учетом коэффициента баррелизации</b>	<b>19,0</b>	<b>21,3</b>	<b>12,6</b>	<b>12,0</b>	<b>29,0</b>

<b>Справочная информация</b>	<b>3М2015 г.</b>	<b>3М2016 г.</b>
Курс US\$/KZT в среднем за период	184,58	355,11
Курс US\$/KZT на конец периода	185,65	343,62
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 CCEL		6,68
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для ПКИ		7,75

<sup>6</sup> С 1кв2015 года метод расчета нетбэк был изменен и включает вычет по НДПИ от нетбэка.

## Справка

РД КМГ по итогам 2015 г. 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 2015 г. составил 12,4 млн. тонн (251 тыс. баррелей в сутки). Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ с учетом долей в совместных предприятиях по состоянию на конец 2015 г. составил 193 млн. тонн (1 409 млн. 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.

## Контактная информация

АО «РД КМГ», Связь с институциональными инвесторами (+7 7172 97 5433)  
Сакен Шошанов  
e-mail: [ir@kmgerp.kz](mailto:ir@kmgerp.kz)

АО «РД КМГ», Связи с общественностью (+7 7172 97 79 08)  
Елена Пак  
e-mail: [pr@kmgerp.kz](mailto:pr@kmgerp.kz)

[Brunswick Group](http://BrunswickGroup.com) (+44 207 404 5959)  
[Кэрол Кэйбл](http://CarrollCable.com)  
e-mail: [KMGERP@brunswickgroup.com](mailto:KMGERP@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.*