

## ПРЕСС РЕЛИЗ

### *АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» Финансовые результаты за год, закончившийся 31 декабря 2009 г.*

*Астана, 1 марта 2010 г.* АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» («РД КМГ», «Компания») сегодня опубликовало консолидированную финансовую отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2009 г.

- Средняя цена нефти марки Brent в 2009 году была на 36% ниже, чем в 2008 году, снизившись с 97,1 долларов США за баррель до 61,7 долларов США за баррель.
- Чистая прибыль за отчетный период составила 209,7 млрд. тенге (1 422 млн. долларов США)<sup>1</sup> и прибыль на одну акцию составила 2 871 тенге (3,2 доллара США на одну ГДР), включая существенный доход от курсовой разницы в размере 89,5 млрд. тенге (607 млн. долларов США).
- Операционная прибыль составила 155 млрд. тенге (1 050 млн. долларов США), снизившись на 50% по сравнению с 308 млрд. тенге (2 559 млн. долларов США), полученными за 2008 г., в основном из-за снижения цен на нефть и введения нового налогового кодекса в начале 2009 года.

Комментируя финансовые результаты за год, генеральный директор Компании Кенжебек Ибрашев заявил: «По итогам деятельности в 2009 году РД КМГ получила значительную прибыль, а также успешно продолжила реализацию своей стратегии консолидации активов в Казахстане. Сделка по приобретению 33% доли в компании «ПетроКазахстан Инк» была завершена в конце 2009 года и внесет свой вклад в рост консолидированного объема добычи уже в текущем году. В этом году мы продолжим стратегию приобретения новых активов и существенно увеличиваем капитальные вложения, что создаст условия для дальнейшего роста объемов производства и укреплению лидирующей позиции Компании в Казахстане».

### **Производственные показатели**

В 2009 году Компания добыла 8 962 тыс. тонн нефти (181 тыс. баррелей в сутки) на месторождениях Узень и Эмба, что на 5% меньше, чем в 2008 г. Снижение произошло в соответствии с запланированным сокращением производственной программы на 2009 г. Также, негативно сказались на производственных результатах тяжелые погодные условия в начале года и перебои энергообеспечения в первом и третьем кварталах 2009 года.

Консолидированный объем добычи составил 11 497 тыс. тонн нефти (232 тыс. баррелей в сутки), с учетом доли в добыче Казгермунай и CCEL в размере 2 534 тыс. тонн нефти (51 тыс. баррелей в сутки).

Компанией было поставлено 8 966<sup>2</sup> тыс. тонн нефти (181 тыс. баррелей в сутки), не включая доли Компаний в поставках Казгермунай и CCEL, из которых 6 946 тыс. тонн нефти (140 тыс. баррелей в сутки) было поставлено на экспорт (77% от объема поставок). Компания

<sup>1</sup> Суммы в долларах США переведены исключительно для удобства читателей по среднему обменному курсу за соответствующий период для консолидированных отчетов о прибылях и убытках и консолидированных отчетов о движении денежных средств и по курсу на конец периода для консолидированных балансов.

<sup>2</sup> Включая 61 тыс. тонн нефтяного эквивалента нефтепродуктов использованных для собственных нужд.

реализовала 1 720 тыс. тонн нефти (35 тыс. баррелей в сутки) на внутренний рынок и поставила на переработку на АНПЗ 300 тыс. тонн нефти (6 тыс. баррелей в сутки) для частичной продажи и использования для собственных нужд.

В 2009 году часть объемов поставок нефти компаний Казгермунай и ССЕЛ, приходящаяся на долю РД КМГ составила 2 452 тыс. тонн нефти (49 тыс. баррелей в сутки), включая 2 054 тыс. тонн нефти (41 тыс. баррелей в сутки) поставленных на экспорт, что составляет 84% от объема продаж.

### **Финансовые показатели**

Прибыль после налогообложения (**чистая прибыль**) за год составила 209,7 млрд. тенге (1 422 млн. долларов США) по сравнению с 241,3 млрд. тенге (2 006 млн. долларов США) за 2008 год (снижение на 13%). Чистая прибыль уменьшилась, главным образом, ввиду значительного снижения цен на нефть в 2009 году, что было частично компенсировано доходом от курсовой разницы в 89,5 млрд. тенге (607 млн. долларов США) (до вычета налогов) в результате девальвации тенге в феврале 2009 г. Без учета дохода от курсовой разницы за вычетом налога, чистая прибыль снизилась на 40% по сравнению с аналогичным периодом 2008 г.

**Выручка** за 2009 год по сравнению с 2008 годом уменьшилась на 20% и составила 485,5 млрд. тенге (3 291 млн. долларов США) по сравнению с 605,0 млрд. тенге (5 029 млн. долларов США) в 2008 году. Данное уменьшение произошло из-за падения средней цены реализации нефти на 18% - с 64 879 тенге за тонну (74,60 долларов США за баррель) до 53 082 тенге за тонну (49,78 долларов США за баррель) и снижения объемов поставок нефти на 1%. В долларовом эквиваленте выручка Компании сократилась примерно на 35% по сравнению с 2008 годом.

РД КМГ признало убыток в размере 2,4 млрд. тенге (16 млн. долларов США) от своего **участия в компании «Казгермунай»**. Данная сумма отражает 50% долю Компании в чистой прибыли «Казгермунай» в размере 33,8 млрд. тенге (229 млн. долларов США) за вычетом суммы эффекта амортизации превышения цены приобретения над балансовой стоимостью активов в размере 10,6 млрд. тенге (72 млн. долларов США), амортизации отложенного подоходного налога на сумму 4,3 млрд. тенге (29 млн. долларов США) и переоценки актива по отложенному налогу на прибыль на сумму 4,4 млрд. тенге (30 млн. долларов США). В основном на финансовые результаты ТОО СП «Казгермунай» за 2009 год повлияли более низкие цены на нефть по сравнению с аналогичным периодом 2008 года, введение нового налогового кодекса в начале 2009 года и начисление провизии в размере 16,4 млрд. тенге (111 млн. долларов США), связанное с экологическим штрафом за превышение норм по сжиганию газа, а также изменение методов начисления выручки начиная с 2009 года, что отодвинуло сроки получения выручки на 45-60 дней.

В 2009 году РД КМГ получило 25 млн. долларов США в виде дивидендов от компании Казгермунай. С момента приобретения данная сумма составила 650 млн. долларов США.

Компания отразила в своем балансе по состоянию на 31 декабря 2009 г. сумму 21,4 млрд. тенге (144 млн. долларов США) как **счета к получению от ССЕЛ**, совместно контролируемого предприятия. В 2009 году РД КМГ начислила процентный доход в размере 3,2 млрд. тенге (22 млн. долларов США) что представляет собой часть годового приоритетного дохода от ССЕЛ в размере 26,87 млн. долларов США.

**Операционные расходы** за 2009 год составили 330,6 млрд. тенге (2 241 млн. долларов США), по сравнению с 297,2 млрд. тенге (2 470 млн. долларов США) за 2008 год (11% рост). Основной причиной роста является введение с 1 января 2009 г. налога на добычу полезных ископаемых, вместо роялти, а также начисление штрафов и увеличение выплат работникам. Без учета налогов и штрафов, операционные расходы за 2009 г. увеличились на 4% в тенговом выражении по сравнению с 2008 годом. Увеличение произошло, в основном, за счет повышения расходов на выплату заработной платы, изменение баланса нефти, обесценение инвестиции в совместные предприятия, роста расходов на электроэнергию и роста убытка от выбытия основных средств, что было частично компенсировано меньшими амортизационными начислениями, уменьшением расходов на ремонт и обслуживание, и на сырье и материалы. В долларовом выражении операционные затраты на баррель добытой нефти, без учета налогов и штрафов, упали на 15% по сравнению с 2008 годом.

**Денежный поток от операционной деятельности** за 2009 год составил 149,2 млрд. тенге (1 011 млн. долларов США), что на 9% ниже, чем в 2008 году, что обусловлено, в основном, снижением средней цены реализации нефти, а также введением НДС, заменившего роялти.

**Капитальные вложения** (не включая затраты на приобретение нематериальных активов, согласно отчету о движении денежных средств) в 2009 году составили 43,3 млрд. тенге (294 млн. долларов США), что на 3% выше чем 41,9 млрд. тенге (348 млн. долларов США) в 2008 году. В долларовом выражении капитальные вложения снизились на 16% по сравнению с 2008 годом.

**Влияние приобретения ПКИ.** 22 декабря 2009 года Компания приобрела у НК КМГ 100% простых акций КМГ ПКИ Финанс. КМГ ПКИ Финанс владеет 33% долей участия в «ПетроКазахстан Инк» («ПКИ»). Данное приобретение КМГ ПКИ Финанс не представляет собой объединение бизнеса, соответственно, Компания учитывала эту сделку как приобретение активов и обязательств. Инвестиции КМГ ПКИ Финанс в ПКИ признаются в консолидированной финансовой отчетности Компании как инвестиции в ассоциированную компанию.

Основное влияние было на баланс, в частности инвестиции в ассоциированные компании увеличились на сумму 131,0 млрд. тенге (883 млн. долларов США) и займы увеличились на сумму 129,0 млрд. тенге (869 млн. долларов США). Влияние на отчет о прибылях и убытках было нематериальным. Для детального анализа влияния данного приобретения на счета Компаний, пожалуйста, смотрите консолидированную финансовую отчетность с примечаниями.

**Сумма займов и обязательств** увеличилась на 117,2 млрд. тенге (759 млн. долларов США) с 20,4 млрд. тенге (169 млн. долларов США) по состоянию на 31 декабря 2008 г. до 137,7 млрд. тенге (928 млн. долларов США) по состоянию на 31 декабря 2009 г. Увеличение произошло в основном, за счет принятия Компанией обязательств, связанных с приобретением 33% доли в компаний «ПетроКазахстан Инк» (смотрите выше по тексту).

**Размер чистых денежных средств, их эквивалентов и финансовых активов**<sup>3</sup> на 31 декабря 2009 г. составил 505,0 млрд. тенге (3,4 млрд. долларов США) по сравнению с 534,5 млрд. тенге (4,4 млрд. долларов США) на 31 декабря 2008г.

По состоянию на 31 декабря 2009 г. 74% депозитов и денежных средств были деноминированы в долларах США, 26% - в тенге. Размер депозитов и денежных средств в

---

<sup>3</sup> Денежные средства, их эквиваленты и прочие финансовые активы за вычетом займов.

двух крупнейших банках - Народном банке и Казкоммерцбанке - составил примерно 75% от общей суммы депозитов на 31 декабря 2009 г. Сумма начисленного процентного дохода за отчетный период составила 42,9 млрд. тенге (291 млн. долларов США).

**Дивиденды**, выплаченные в 2009 году составили 46,1 млрд. тенге (313 млн. долларов США) по сравнению с 39,5 млрд. тенге (328 млн. долларов США), выплаченными в 2008 году.

**Штрафы и пени.** По итогам налоговой проверки за период 2004-2005 гг. налоговый комитет определил сумму дополнительных выплат в размере 32,0 млрд. тенге (213 млн. долларов США), включая налоги на сумму 16,2 млрд. тенге (107 млн. долларов США) и остальной суммы состоящей из штрафов и пени. Руководство Общества убеждено, что позиция компании по интерпретации налогового законодательства справедлива и имеются весомые аргументы для их оспаривания в полном объеме согласно действующего законодательства. Тем не менее, так как решение по данному вопросу остается неопределенным, Компания начислила провозию. По состоянию на 31 декабря 2009 г. начисленная провозия составила 11,4 млрд. тенге (77 млн. долларов США), повысившись в течение 4-го квартала 2009 года (начисленная провозия составляла 9,1 млрд. тенге (61 млн. долларов США) на 30 сентября 2009 г.), так как Компания начислила дополнительные суммы связанные со схожими рисками в 2009 году и процентами до 31 декабря 2009 г.

**Хеджирование.** В октябре 2009 г. Компания завершила программу хеджирования на 2009 год. По состоянию на декабрь 2009 г. агрегированный объем сделок составляет 3,3 млн. баррелей в месяц, или около 78% ежемесячного планируемого объема экспорта в 2009 году. В результате того, что цена Brent была выше верхней границы контракта по хеджированию, Компания признала реализованный убыток от операций хеджирования нефти на сумму 0,2 млрд. тенге (1,7 млн. долларов США). На 31 декабря 2009 года Компания не имела каких-либо соглашений о хеджировании операций по экспорту нефти. Компания не планирует продолжать программу хеджирования в 2010 году.

### **Прогноз на 2010 г.**

**План добычи** РД КМГ на 2010 г. на Озенмунайгаз и Эмбамунайгаз ожидается в размере 9 200 тыс. тонн (186 тыс. баррелей в сутки). В 2010 году планируется увеличение консолидированного объема добычи до 13,6 млн. тонн, включая 50% долю добычи в компаниях Казгермунай и CCEC также как и 33% долю добычи в Петроказакстан.

**Плановые поставки на внутренний рынок** с основных месторождений РД КМГ в 2010 году ожидаются на уровне 2,2 млн. тонн.

Компания формирует бюджет на 2010 г. исходя из цены на нефть 50 долл. США за баррель, придерживаясь консервативного сценария цены на нефть, что соответствует макроэкономическому прогнозу правительства РК и прогнозным ценам на нефть используемым материнской компанией НК КазМунайГаз для целей бюджетирования.

В 2010 году Компания планирует затраты на капитальные вложения в размере 95 млрд. тенге (US\$633 млн. долларов США). Это связано, в основном, с увеличением программы бурения скважин для стабилизации уровня добычи нефти, реализацией программы утилизации попутного нефтяного газа и ростом расходов на разведочное бурение.

\*\*\*

Консолидированная финансовая отчётность с примечаниями за 2009 год, а также анализ финансового положения и результатов финансово-экономической деятельности доступна на веб-сайте Компании ([www.kmger.kz](http://www.kmger.kz)).

## ПРИЛОЖЕНИЕ

### Основные операционные и финансовые показатели РД КМГ за 2009 год<sup>4</sup>

#### Консолидированный отчет о совокупном доходе

В тысячах тенге

	За год, закончившийся	
	2009	31 декабря 2008
Доходы	485.493.479	604.993.422
Операционные расходы	(330.605.629)	(297.167.473)
<b>Операционная прибыль</b>	<b>154.887.850</b>	<b>307.825.949</b>
Финансовый доход	46.758.905	45.374.578
Расходы на финансирование	(3.241.289)	(3.146.631)
Доход от курсовой разницы	89.534.814	696.455
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместно-контролируемых предприятий	(2.467.551)	57.623.884
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>285.472.729</b>	<b>408.374.235</b>
Расходы по подоходному налогу	(75.745.829)	(167.091.866)
<b>Прибыль за год</b>	<b>209.726.900</b>	<b>241.282.369</b>
Курсовая разница от пересчета зарубежных операций	13.013.592	579.153
Реализованный убыток от финансовых инвестиций, имеющих в наличии для продажи, реклассифицированный в прибыль отчетного периода	—	435.886
<b>Прочий совокупный доход за год, за вычетом налогов</b>	<b>13.013.592</b>	<b>1.015.039</b>
<b>Итого совокупный доход за год, за вычетом налогов</b>	<b>222.740.492</b>	<b>242.297.408</b>
<b>ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ</b>		
Базовая	2,87	3,26
Разводненная	2,78	3,26

<sup>4</sup> 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	
	2009	2008
<b>АКТИВЫ</b>		
<b>Долгосрочные активы</b>		
Основные средства	257.739.303	248.920.924
Прочие финансовые активы	797.931	5.108.021
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	20.268.928	18.862.017
Нематериальные активы	2.276.745	2.831.782
Инвестиции в ассоциированные компании и совместно-контролируемые предприятия	254.147.918	121.910.766
Актив по отсроченному налогу	10.265.537	1.428.948
Прочие активы	7.291.870	3.519.908
<b>Итого долгосрочных активов</b>	<b>552.788.232</b>	<b>402.582.366</b>
<b>Текущие активы</b>		
Товарно-материальные запасы	15.525.704	14.405.863
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	9.969.965	8.352.503
Расходы будущих периодов	21.595.622	6.562.709
Торговая и прочая дебиторская задолженность	49.710.916	37.819.473
Дебиторская задолженность совместно-контролируемого предприятия	1.082.100	–
Прочие финансовые активы	534.288.078	264.677.096
Денежные средства и их эквиваленты	107.626.368	285.131.743
<b>Итого текущих активов</b>	<b>739.798.753</b>	<b>616.949.387</b>
<b>Итого активов</b>	<b>1.292.586.985</b>	<b>1.019.531.753</b>
<b>КАПИТАЛ</b>		
Уставный капитал	238.546.914	259.724.847
Прочие резервы	1.474.089	1.385.036
Нераспределённая прибыль	747.820.751	586.058.950
Прочие компоненты капитала	12.937.395	(76.197)
<b>Итого капитала</b>	<b>1.000.779.149</b>	<b>847.092.636</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Займы	92.023.143	5.532.332
Резервы	35.319.443	38.716.666
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>	<b>127.342.586</b>	<b>44.248.998</b>
<b>Текущие обязательства</b>		
Займы	45.650.017	14.905.744
Подходный налог к уплате	21.138.596	55.806.901
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	36.177.299	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	34.402.259	32.380.235
Резервы	27.097.079	25.097.239
<b>Итого текущих обязательств</b>	<b>164.465.250</b>	<b>128.190.119</b>
<b>Итого обязательств</b>	<b>291.807.836</b>	<b>172.439.117</b>
<b>Итого обязательств и капитала</b>	<b>1.292.586.985</b>	<b>1.019.531.753</b>

## Консолидированный отчет о движении денежных средств

В тысячах тенге

	За год, закончившийся	
	2009	31 декабря 2008
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>		
Прибыль до налогообложения	285.472.729	408.374.235
Корректировки для прибавления (вычета) неденежных статей		
Износ, истощение и амортизация	31.155.360	34.368.825
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместно-контролируемых предприятий	2.467.551	(57.623.884)
Поставка сырой нефти по условиям соглашения о предэкспортном финансировании	(10.830.585)	(17.862.800)
Убыток от выбытия основных средств	2.547.437	852.909
(Сторнирование обесценения) обесценение основных средств	(590.558)	183.086
Признание расходов по опционной программе	248.106	354.612
Изъятие долевых инструментов	(164.690)	–
Обесценение инвестиций в совместно-контролируемое предприятие	3.043.907	2.396.198
(Сторнирование) начисление резерва по сомнительным долгам	(1.057.105)	1.057.105
Нереализованный доход от курсовой разницы	(7.993.206)	(464.941)
Прочие неденежные расходы	686.909	5.840.391
Плюс расходы на финансирование	3.241.289	3.146.631
Минус финансовый доход, относящийся к инвестиционной деятельности	(46.758.905)	(45.374.578)
Корректировки оборотного капитала		
Изменение в прочих активах	(4.352.007)	(10.008)
Изменение в товарно-материальных запасах	(1.282.335)	(2.607.882)
Изменение предоплаты по налогам и НДС к возмещению	(2.818.233)	(2.587.032)
Изменение в расходах будущих периодов	(13.762.247)	(1.815.510)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	(9.697.855)	11.241.450
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате	36.177.299	–
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	(6.558.436)	1.241.412
Изменение в резервах	5.670.976	(3.578.130)
Подходный налог уплаченный	(115.686.180)	(173.277.182)
<b>Чистые потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности</b>	<b>149.159.221</b>	<b>163.854.907</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>		
Приобретение основных средств	(43.326.083)	(41.891.804)
Поступления от продажи основных средств	1.221.183	545.183
Приобретение нематериальных активов	(15.764)	(227.771)
Взнос в капитал совместного предприятия	(3.043.907)	(1.816.093)
Приобретение дочерней организации за вычетом полученных средств	459.646	–
Дивиденды, полученные от ассоциированных компаний и совместно-контролируемых предприятий	3.768.250	39.164.528
Приобретение (продажа) финансовых активов, нетто	(253.356.352)	91.555.956
Продажа финансовых активов, удерживаемых до погашения	10.517.548	–
Продажа финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, нетто	–	6.449.113
Погашение займов, полученных от связанных сторон	5.028.216	2.036.327
Вознаграждение полученное	26.046.200	44.724.319
<b>Чистые потоки денежных средств, (использованных в) полученных от инвестиционной деятельности</b>	<b>(252.701.063)</b>	<b>140.539.758</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>		
Расходы по опционной программе	–	299.279
Выкуп собственных акций	(21.392.129)	(521.318)
Поступления по займам	–	30.000
Погашение займов	(6.352.778)	(311.960)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(46.108.343)	(39.504.759)
Вознаграждение уплаченное	(109.083)	(968.822)
<b>Чистые потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(73.962.333)</b>	<b>(40.977.580)</b>
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	(177.504.175)	263.417.085
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	285.131.743	21.658.451
Отрицательная курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам	(1.200)	56.207
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	<b>107.626.368</b>	<b>285.131.743</b>

Ниже приведены данные о ценах реализации нефти и нефтепродуктов с учетом транспортных и прочих расходов за год, закончившийся 31 декабря 2009 и 2008 гг.

	2009			
	УАС	КТК	Внутр.	Итого
		(доллар США/барр)		
Публикуемая рыночная цена <sup>5</sup>	60.71	61.02	-	-
Цена реализации	59.26	58.32	17.65	50.06
Банк качества	-	(5.68)	-	(1.28)
Премия по коэффициенту баррелизации	0.09	4.93	-	0.99
<b>Реализованная цена<sup>6</sup></b>	<b>59.35</b>	<b>57.56</b>	<b>17.65</b>	<b>49.78</b>
Рентный налог	7.94	7.29	-	6.05
Транспортные расходы	7.32	7.15	1.30	5.96
Комиссия по продажам	0.06	0.06	-	0.05
<b>Нетбэк</b>	<b>44.03</b>	<b>43.07</b>	<b>16.35</b>	<b>37.71</b>

	2008			
	УАС	КТК	Внутр.	Итого
		(доллар США/барр)		
Публикуемая рыночная цена <sup>3</sup>	94.08	98.44	-	-
Цена реализации	90.07	92.53	20.50	75.10
Банк качества	-	(8.47)	-	(1.97)
Премия по коэффициенту баррелизации	0.02	7.71	-	1.46
<b>Реализованная цена<sup>4</sup></b>	<b>90.09</b>	<b>91.77</b>	<b>20.50</b>	<b>74.60</b>
Таможенная пошлина	11.29	11.29	-	8.71
Транспортные расходы	7.38	7.79	0.94	6.00
Комиссия по продажам	0.07	0.07	-	0.05
<b>Нетбэк</b>	<b>71.35</b>	<b>72.62</b>	<b>19.56</b>	<b>59.83</b>

Справочная информация	За год, закончившийся 31 декабря	
	2009	2008
Курс US\$/KZT в среднем за период	147.50	120.29
Курс US\$/KZT на дату составления баланса	148.36	120.77
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

5 Используются следующие котировки в качестве рыночных цен: за 4 квартал и 12 месяцев 2008 года Urals (FOB Одесса) по трубопроводу УАС и Смесь КТК (FOB Новороссийск) по трубопроводу КТК; за 1 полугодие 2009 года Urals NOVO 80KT по трубопроводу УАС и CPC FOB 80kt по трубопроводу КТК; за 2 полугодие - 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 «Казгермунай» и CCEL («Каражанбасмунай») в 2009 г. составил 11,5 млн. тонн (232 тыс. баррелей в сутки). Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ составил 241 млн. тонн (1,8 млрд. баррелей) по состоянию на конец 2008 г., а с учетом долей в зависимых компаниях – более 2,1 млрд. баррелей. Акции Компании прошли листинг на Казахстанской Фондовой Бирже, а глобальные депозитарные расписки – на Лондонской Фондовой Бирже. Во время IPO в сентябре 2006г. Компания привлекла более 2 млрд. долларов США. В июле 2009 г. международное агентство Standard & Poog's подтвердило РД КМГ кредитный рейтинг «BB+», а в декабре 2009 г. присвоило рейтинг корпоративного управления «ГАММА-6».

## **Контактная информация:**

АО «РД КМГ», Связь с общественностью (+7 7172 97 7600)

Даулет Жумадил

e-mail: [pr@kmgep.kz](mailto:pr@kmgep.kz)

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

Асель Калиева

e-mail: [ir@kmgep.kz](mailto:ir@kmgep.kz)

Pelham PR (+44207 337 15 17)

Елена Добсон

e-mail: [Elena.dobson@pelhampr.com](mailto:Elena.dobson@pelhampr.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.*

## БАСПАСӨЗ МӘЛІМДЕМЕСІ

### «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ 2009 жылдың қаржылық нәтижелерін жариялайды

Астана, 1 наурыз 2010 ж. «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ («ҚМГ БӨ», «Компания») бүгін 2009 жылдың 31-желтоқсанында аяқталған жылдағы топтастырылған қаржылық есебін жариялады.

- 2009 жылы Brent маркалы мұнайдың орташа бағасы барреліне 97,1 АҚШ долларынан 61,7 АҚШ долларына дейін құлдырап, 2008 жылға қарағанда 36 %-ға төмен болды.
- Есепті кезеңдегі таза пайда 209,7 млрд. теңгені (1 422 млн. АҚШ доллары)<sup>1</sup>, ал бір акцияға шаққандағы пайда 89,5 млрд. теңге (607 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі бағамдық айырмашылықтан түскен қомақты кірісті қоса есептегенде, 2 871 теңгені (3,2 АҚШ доллары) құрады.
- Операциялық кіріс негізінен мұнай бағасының арзандауына байланысты 2008 жылы алынған 308 млрд. теңгемен (2 559 млн. АҚШ доллары) салыстырғанда 50 %-ға азайып, 155 млрд. теңгені (1 050 млн. АҚШ доллары) құрады.

Жылдың қаржылық нәтижелеріне түсінік бере келе, Компанияның бас директоры Кенжебек Ибрашев былай деп мәлімдеді: «ҚМГ БӨ 2009 жылдағы қызметтің қорытындысы бойынша қомақты пайда тапты, сондай-ақ өзінің Қазақстандағы активтерді шоғырландыру стратегиясын жүзеге асыруды табысты жалғастырды. «ПетроҚазақстан Инк.» компаниясындағы үлестің 33 %-ын сатып алу жөніндегі мәміле 2009 жылдың соңында аяқталды және бұл осы жылдың өзінде топтастырылған өндіру көлемін арттыруға өз үлесін қосады. Биыл біз жаңа активтерді сатып алу стратегиясын жалғастырып, күрделі салымдарды айтарлықтай арттырамыз, өз кезегінде бұл өндіріс көлемін одан әрі ұлғайтуға және Компанияның Қазақстандағы жетекшілік ұстанымдарын нығайтуға жағдай жасайтын болады».

### Өндірістік көрсеткіштер

2009 жылы Компания Өзен және Ембі кен орындарында 8 962 мың тонна (тәулігіне 181 мың баррель) мұнай өндірді, бұл 2008 жылдағыдан 5 %-ға кем. Бұл азаю 2009 жылға арналған өндірістік бағдарламаларды жоспарлы қысқартуға сәйкес орын алды. Сондай-ақ жыл басындағы ауа-райының қолайсыздығы және 2009 жылдың бірінші және үшінші тоқсандарында болған электр энергиясымен қамтамасыз етудегі іркілістер өндірістік көрсеткіштерге кері әсер етті.

Топтастырылған өндіру көлемі Қазгермұнай және SCEL компанияларының өндіруіндегі 2 534 мың тонна (тәулігіне 51 мың баррель) мұнай мөлшеріндегі үлесті қосқанда, 11 497 мың тонна (тәулігіне 232 мың баррель) мұнайды құрады.

Компания Қазгермұнай және SCEL компанияларының мұнайын есепке алмағанда, 8 966<sup>2</sup> мың тонна (тәулігіне 181 мың баррель) мұнай жеткізді, оның ішінде 6 946 мың тоннасы

<sup>1</sup> Сома АҚШ долларына тек оқырмандарға ыңғайлы болуы ескеріліп, пайдалар мен шығындар туралы жиынтық есептер мен ақша қаражатының қозғалысы туралы жиынтық есептер үшін тиісті кезеңдегі орташа айырбас бағамы бойынша және жиынтық баланстар үшін кезеңнің соңындағы бағам бойынша ауыстырылды

<sup>2</sup> өзіндік қажетке жұмсалған 61 мың тонна мұнай өндімдерінің мұнай баламаларын қосқанда

(тәулігіне 140 мың баррель) экспортқа (экспорттық жеткізілімдердің 77 %) шығарылды. Компания ішкі нарыққа 1 720 мың тонна (тәулігіне 35 мың баррель) мұнай және АМӨЗ-ге ішінара сату және өзіндік қажетке жарату үшін 300 мың тонна (тәулігіне 6 мың баррель) мұнайды қайта өңдеуге жіберді.

2009 жылы Қазгермұнай және CCEL компанияларының мұнай жеткізу көлемдеріндегі ҚМГ БӨ-нің үлесі экспортқа шығарылған 2 054 мың тонна (тәулігіне 41 мың баррель) мұнайды қосқанда, 2 452 мың тонна (тәулігіне 49 мың баррель) мұнайды құрады, бұл сату көлемінің 84 %-ын құрайды.

### **Қаржылық көрсеткіштер**

Салық төлеуден кейінгі пайда (**таза пайда**) 2008 жылдың сәйкес кезеңіндегі 241,3 млрд. теңгемен (2 006 млн. АҚШ доллары) салыстырғанда, 2009 жылы 209,7 млрд. теңге (1 422 млн. АҚШ доллары) құрады (13 %-ға төмен). Таза пайда 2009 жылы мұнай бағасының айтарлықтай арзандауына байланысты төмендеді, бұл 2009 жылдың ақпанында болған теңгенің құнсыздану нәтижесінде 89,5 млрд. теңге (607 млн. АҚШ доллар) (салықты есептегенге дейін) мөлшеріндегі бағамдық айырмашылықтан түскен кіріспен ішінара өтелді. Салықты шегергендегі бағамдық айырмашылықтан түскен кірісті есептегенде, таза пайда 2008 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 40%-ға төмендеді.

2009 жылдағы **түсім** 2008 жылмен салыстырғанда 20 %-ға азайды және 2008 жылдағы 605,0 млрд. теңгемен (5 029 млн. АҚШ доллары) салыстырғанда, 485,5 млрд. теңге (3 291 млн. АҚШ доллары) құрады. Аталған азаю орташа мұнай сату бағасының 18 %-ға – тоннасына 64 879 теңгеден (барреліне 74,60 АҚШ долларынан) 53 082 теңгеге (барреліне 49,78 АҚШ доллары) дейін құлдыруына және мұнай жеткізу көлемінің 1 %-ға төмендеуіне байланысты болды. Компанияның долларлық баламадағы түсімі 2008 жылмен салыстырғанда шамамен 35 %-ға азайды.

ҚМГ БӨ «Қазгермұнай» компаниясының қатысуындағы өзінің үлесінен 2,4 млрд. теңге (16 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі шығынды таныды. Аталған сома 10,6 млрд. теңге (72 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі активтердің баланстық құнынан сатып алу бағасының артуына амортизация тиімділігі мен 4,3 млрд. теңге (29 млн. АҚШ доллары) сомасына бөлінген табыс салығы амортизациясы сомасын және 4,4 млрд. теңге (30 млн. АҚШ доллары) сомасындағы пайдаға бөлінген салық бойынша активтерді қайта бағалауды алып тастағанда, «Қазгермұнайдың» 33,8 млрд. теңге (229 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі таза пайдасындағы Компанияның 50 % үлесін білдіреді. Негізінен «Қазгермұнай» БК ЖШС-нің 2009 жылдағы қаржылық нәтижелеріне 2008 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда мұнай бағасының арзандауы, 2009 жылдың басында Салық кодексінің енгізілуі, газды жағу нормаларын асырғаны үшін экологиялық айыппұлға байланысты 16,4 млрд. теңге (111,6 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі провизия есептеу, сондай-ақ 2009 жылдан бастап түсім алу мерзімін 45-60 күнге кейінге шегерген түсімді есептеу әдістерінің өзгеруі әсер етті.

2009 жылы ҚМГ БӨ Қазгермұнайдан дивиденд ретінде 25 млн. АҚШ долларын алды. Сатып алғаннан бері аталған сома 650 млн. АҚШ долларын құрады.

Компания 2009 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша өзінің балансында 21,4 млрд. теңгені (144 млн. АҚШ долларын) бірлесіп бақылайтын кәсіпорын CCEL компаниясынан алынатын шот ретінде көрсетті. 2009 жылы ҚМГ БӨ 26,87 млн. АҚШ доллары мөлшеріндегі CCEL компаниясынан алынатын жылдық басымдықты кірістің бір бөлігін білдіретін 3,2 млрд. теңге (22 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі пайыздық кірісті есептеді.

2009 жылдағы **операциялық шығындар** 2008 жылдағы 297,2 млрд. теңгемен (2 470 млн. АҚШ доллары) салыстырғанда 2009 жылы 330,6 млрд. теңге (2 241 млн. АҚШ долларын) құрады (11% өсім). Бұл өсудің негізгі себебі 2009 жылдың 1-қантарынан роялтидің орнына ренталық салық пен пайдалы қазбаларды өндіру салығының енгізілуі, сондай-ақ айыппұлдардың есептелуі мен қызметкерлерге төлемнің артуы болды. Салықтар мен айыппұлдарды есептегенде, 2009 жылы операциялық шығындар 2008 жылмен салыстырғанда теңге түрінде 4 %-ға артты.

Бұл негізінен еңбек ақы төлеу шығындарының, мұнай балансының өзгеруінен, бірлескен кәсіпорындардың инвестициясының құнсыздану, электр қуаты шығындарының және негізгі құралдарды шығару шығындарының артуынан болды және шикізат пен материалдар, қызмет көрсету және жөндеу шығындарының азаюымен және амортизациялық аударымдардың төмендеуімен ішінара өтелді. Өндірілген мұнайдың барреліне шаққанда доллар түрінде операциялық шығындар салықтар мен айыппұлдарды есептегенде, 2008 жылмен салыстырғанда 15 %-ға кеміді.

**Операциялық қызметтен ақша ағымы** 2009 жылы 149,2 млрд. теңге (1 011 млн. АҚШ доллары) құрап, 2008 жылмен салыстырғанда 9 %-ға азайды, бұл негізінен, орташа мұнай сату бағасының арзандауына және роялтиді алмастырған пайдалы қазбаларды өндіру салығының енгізілуіне байланысты болды.

**Күрделі салымдар** (ақша қаражаттарының қозғалысы туралы есепке сәйкес, материалдық емес активтерді сатып алу шығындарын есептегенде) 2009 жылы 43,3 млрд. теңгені (294 млн. АҚШ доллары) құрады, бұл 2008 жылдағы 41,9 млрд. теңгеге (348 млн. АҚШ доллары) қарағанда 3 %-ға артық. Доллар түріндегі күрделі салымдар 2008 жылмен салыстырғанда 16 %-ға төмендеді.

**ПКИ-ды сатып алудың әсері.** 2009 жылдың 22-желтоқсанында Компания ҚМГ ҰК-дан ҚМГ ПКИ Финанстың 100 % жай акцияларын сатып алды. ҚМГ ПКИ Финанс бизнестің бірігуін білдірмейді, тиісінше, Компания бұл мәмілені активтерді сатып алу және міндеттемелер ретінде қарады. ҚМГ ПКИ Финанстың ПКИ-ға құйған инвестициялары Компанияның топтастырылған қаржылық есебінде қауымдасқан компанияларға инвестиция ретінде танылады.

ПКИ-ды сатып алу негізінен балансқа етті, атап айтқанда қауымдасқан компанияларға инвестиция 131,0 млрд. теңгеге (883 млн. АҚШ доллары) және займдар 129,0 млрд. теңгеге (896 млн. АҚШ доллары) артты. Пайдалар мен шығындар туралы есепке материалдық әсер еткен жоқ. Аталған сатып алудың Компания шоттарына әсерін егжей-тегжейлі сараптау үшін топтастырылған қаржылық есепті ескертпелерімен қараңыз.

**Займдар мен міндеттемелердің сомасы** 117,2 млрд. теңгеге (759 млн. АҚШ доллары) артып, 2008 жылдың 31-желтоқсанындағы жағдай бойынша 20,4 млрд. теңгеден (169 млн. АҚШ доллары) 2009 жылдың 31-желтоқсанындағы жағдай бойынша 137,7 млрд. теңгеге (928 млн. АҚШ доллары) дейін ұлғайды. Бұл арту негізінен Компанияның «ПетроҚазақстан Инк.» компаниясындағы 33 % үлесті сатып алуға қатысты міндеттемелерді алудың есебінен болды.

**Таза қаржы құралдарының, олардың баламаларының және қаржы активтерінің мөлшері**<sup>3</sup> 2008 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша 534,5 млрд. теңгемен (4,4 млрд. АҚШ доллары) салыстырғанда, 2009 жылдың 31-желтоқсанындағы жағдай бойынша 505,0 млрд. теңгені (3,4 млрд. АҚШ долларын) құрады.

2009 жылдың 31-желтоқсанындағы жағдай бойынша қаржы активтері мен депозиттердің 74%-ы АҚШ долларында, ал 26 %-ы теңгеде қайта номинацияланды. Екі ірі банк – Халық банкі мен Казкоммерцбанктегі депозиттер мен қаржы құралдарының мөлшері 2009 жылдың 31-желтоқсанындағы депозиттердің жалпы сомасының шамамен 75 %-ын құрады. Есепті кезеңде есептелген пайыздық кірістің сомасы 42,9 млрд. теңге (291 млн. АҚШ доллары) құрады.

2009 жылы төленген **дивидендтер** 2008 жылы төленген 39,5 млрд. теңгемен (328 млн. АҚШ долларын) салыстырғанда, 46,1 млрд. теңгені (313 млн. АҚШ долларын) құрады.

**Айыппұлдар мен өсімпұлдар.** 2004-2005 жылдар кезеңіндегі салықтық тексерулердің қорытындысы бойынша салық комитеті 16,2 млрд. теңге (107 млн. АҚШ доллары) сомасындағы салықтарды қосқанда, 32 млрд. теңге (213 млн. АҚШ доллары) мөлшерінде қосымша төлемдер сомасын анықтады және қалған соманы айыппұлдар мен өсімпұлдар құрайды. Компания басшылығы салық заңнамасын интерпретациялау жөніндегі ұстанымын әділ және қолданыстағы заңнамаға сәйкес дауласуға толықтай дәлелдері бар деп есептейді. Соған қарамастан, бұл мәселе бойынша шешім әзірге белгісіз болғандықтан, Компания есептелген сомалардың бірқатарын мойындады. Компания 2009 жылдың 31-желтоқсанынан дейін пайызбен ұқсас тәуекелдерге байланысты қосымша соманы есептегендіктен, 2009 жылдың 31-желтоқсанындағы жағдай бойынша есептелген провизия 2009 жылдың 4-тоқсаны ішінде артып (2009 жылдың 30-қыркүйегіндегі жағдай бойынша есептелген провизия 9,1 млрд. теңгені (61 млн. АҚШ доллары) құрады), 11,4 млрд. теңгені (77 млн. АҚШ доллары) құрады.

**Хеджирлеу.** 2009 жылдың қазанында Компания 2009 жылға арналған хеджирлеу бағдарламасын аяқтады. 2009 жылдың желтоқсан айындағы жағдай бойынша келісімнің агрегатталған көлемі айына 3,3 млн. баррелді құрайды, бұл 2009 жылдағы жоспарланған ай сайынғы экспорт көлемінің 78 %-ын құрайды. Соның нәтижесінде Brent бағасы хеджирлеу бойынша келісімшарттың жоғары шегінен асқандықтан, Компания мұнайды хеджирлеу операцияларынан 0,2 млрд. теңге (1,7 млн. АҚШ доллары) мөлшерінде жүзеге аспаған шығынды таныды. 2009 жылдың 31-желтоқсанындағы жағдай бойынша Компания мұнай экспортын хеджирлеу туралы қандай да бір келісім жасамады. Компания 2010 жылы хеджирлеу бағдарламасын жалғастыруда жоспарлап отырған жоқ.

## **2010 жылға болжам.**

ҚМГ БӨ 2010 жылдағы Өзенмұнайгаз және Ембімұнайгаздағы **өндіру жоспары** 9 200 мың тонна (тәулігіне 186 мың баррель) мөлшерінде жоспарланып отыр. 2010 жылы Қазгермұнай және CCEL компанияларындағы 50 %-дық, сондай-ақ ПетроҚазақстандағы 33 %-дық өндіру үлесін қосқанда, топтастырылған өндіру көлемін 13,6 млн. тоннаға дейін арттыру жоспарланып отыр.

2010 жылы ҚМГ БӨ негізгі кенорындарынан **ішкі нарыққа жоспарлы жеткізу** 2,2 млн. тонна деңгейінде сақталады.

---

<sup>3</sup> Займдарды алып тастағанда ақша қаражаттары, олардың баламалары мен басқа да қаржылық активтер

Компания 2010 жылға арналған бюджетті мұнай бағасының консервативті сценарциіне сүйене отырып, мұнай барреліне 50 АҚШ доллары бағасы деңгейінде қалыптастыруда, бұл ҚР Үкіметінің макроэкономикалық болжамына және ҚазМұнайГаз Ұлттық компаниясының бюджеттеу үшін қолданылып жүрген болжамды мұнай бағасына сәйкес келеді.

2010 жылы Компания күрделі салымдар шығындарын 95 млрд. теңге (633 млн. АҚШ доллары) мөлшерінде жоспарлап отыр. Бұл мұнай өндіру деңгейін тұрақтандыру үшін ұңғымаларды бұрғылау бағдарламасының ұлғаюына, ілеспе мұнайгазын кәдеге жарату бағдарламасының жүзеге асуына және барлау бұрғылау шығындарының артуына байланысты болмақ.

\*\*\*

2009 жылдың топтастырылған қаржылық есебі, оның ескертпелері, сондай-ақ қаржылық жағдайға талдау мен қаржы-экономикалық қызметтің нәтижелері Компанияның Интернет-сайтында ([www.kmgep.kz](http://www.kmgep.kz)) жарияланатын болады.

## ҚОСЫМША

### 2009 жылдағы ҚМГ БӨ негізгі операциялық және қаржылық көрсеткіштері<sup>4</sup>

#### Жиынтық кірістер туралы топтастырылған есеп

Мың теңгеде

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін	
	2009	2008
Кірістер	485.493.479	604.993.422
Операциялық шығыстар	(330.605.629)	(297.167.473)
<b>Операциялық пайда</b>	<b>154.887.850</b>	<b>307.825.949</b>
Қаржылық кіріс	46.758.905	45.374.578
Қаржыландыру шығындары	(3.241.289)	(3.146.631)
Бағамдық айырмашылықтан түскен кіріс	89.534.814	696.455
Қауымдасқан компаниялар мен бірлесіп бақыланатын кәсіпорындардың нәтижелеріндегі үлес	(2.467.551)	57.623.884
<b>Салық салғанға дейін пайда</b>	<b>285.472.729</b>	<b>408.374.235</b>
Табыс салығы бойынша шығындар	(75.745.829)	(167.091.866)
<b>Жылдағы пайда</b>	<b>209.726.900</b>	<b>241.282.369</b>
Шетелдік операцияларды қайта есептегендегі бағамдық айырмашылық	13.013.592	579.153
Сатуға арналған қолда бар қаржылық инвестициялардан есепті кезеңнің пайдасына қайта сыныпталған жүзеге асқан шығын	–	435.886
<b>Салықты шегергендегі кезеңдегі басқа жиынтық кірістер</b>	<b>13.013.592</b>	<b>1.015.039</b>
<b>Салықты шегергендегі кезеңдегі жиынтық кірістер жиыны</b>	<b>222.740.492</b>	<b>242.297.408</b>
<b>БІР АКЦИЯҒА ПАЙДА</b>		
Базалық	2,87	3,26
Молайтылған	2,78	3,26

<sup>4</sup> Қосымшаға енгізілген қаржылық көрсеткіштерді есептеу кезінде жекелеген сандар дөңгелектендірілді. Соның нәтижесінде кейбір кестелердің «жиыны» деген бағанындағы сандар олардың алдындағы сандарды қосудың нәтижесімен сәйкес келмеуі мүмкін

## Қаржылық жағдай туралы топтастырылған есеп

Мың теңгеде

	31 желтоқсанда	
	2009	2008
<b>АКТИВТЕР</b>		
<b>Ұзақ мерзімді активтер</b>		
Негізгі құралдар	257.739.303	248.920.924
Басқа да қаржылық активтер	797.931	5.108.021
Бірлесіп-бақыланатын кәсіпорындардың дебиторлық қарызы	20.268.928	18.862.017
Материалдық емес активтер	2.276.745	2.831.782
Бірлесіп-бақыланатын кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	254.147.918	121.910.766
Кейінге қалдырылған салық бойынша активтер	10.265.537	1.428.948
Басқа активтер	7.291.870	3.519.908
<b>Ұзақ мерзімді активтер жиыны</b>	<b>552.788.232</b>	<b>402.582.366</b>
<b>Ағымдағы активтер</b>		
Тауар-материалдық қорлар	15.525.704	14.405.863
Салықтар мен ҚҚС өтеуге алдын-ала төлем	9.969.965	8.352.503
Алдағы кезеңдердің шығындары	21.595.622	6.562.709
Сауда және басқа да дебиторлық қарыз	49.710.916	37.819.473
Бірлесіп-бақыланатын кәсіпорындардың дебиторлық қарызы	1.082.100	–
Басқа да қаржылық активтер	534.288.078	264.677.096
Ақша қаражаттары мен олардың баламалары	107.626.368	285.131.743
<b>Ағымдағы активтердің жиыны</b>	<b>739.798.753</b>	<b>616.949.387</b>
<b>Активтер жиыны</b>	<b>1.292.586.985</b>	<b>1.019.531.753</b>
<b>КАПИТАЛ</b>		
Жарғылық капитал	238.546.914	259.724.847
Басқа резервтер	1.474.089	1.385.036
Бөлінбеген пайда	747.820.751	586.058.950
Басқа капитал құрамы	12.937.395	(76.197)
<b>Капитал жиыны</b>	<b>1.000.779.149</b>	<b>847.092.636</b>
<b>МІНДЕТТЕМЕ</b>		
<b>Ұзақ мерзімді міндеттемелер</b>		
Займдар	92.023.143	5.532.332
Резервтер	35.319.443	38.716.666
<b>Ұзақ мерзімді міндеттемелер</b>	<b>127.342.586</b>	<b>44.248.998</b>
<b>Ағымдағы міндеттемелер</b>		
Займдар	45.650.017	14.905.744
Төленетін табыс салығы	21.138.596	55.806.901
Төленетін пайдалы қазбаларды өндіру салығы мен ренталық салық	36.177.299	–
Сауда және басқа кредиторлық қарыз	34.402.259	32.380.235
Резервтер	27.097.079	25.097.239
<b>Ағымдағы міндеттемелер жиыны</b>	<b>164.465.250</b>	<b>128.190.119</b>
<b>Міндеттемелер жиыны</b>	<b>291.807.836</b>	<b>172.439.117</b>
<b>Міндеттемелер мен капитал жиыны</b>	<b>1.292.586.985</b>	<b>1.019.531.753</b>

## Ақша қаражаттарының қозғалысы туралы топтастырылған есеп

Мың теңгеде

	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін	
	2009	2008
<b>Операциялық қызметтен ақша ағындары</b>		
Салық салғанға дейінгі пайда	285.472.729	408.374.235
Ақшалай емес баптарды қосу (алу) үшін түзету		
Тозу, ескіру және амортизация	31.155.360	34.368.825
Бірлесіп-бақыланатын кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың нәтижелеріндегі үлес	2.467.551	(57.623.884)
Экспорт алдында қаржыландыру туралы келісімдердің шарттары бойынша шикі мұнай жеткізу	(10.830.585)	(17.862.800)
Негізгі құралдарды шығарудан шығындар	2.547.437	852.909
Негізгі құралдардың құнсыздануы(құнсыздануын сторнирлеу)	(590.558)	183.086
Опциондық бағдарламалар бойынша шығындарды тану	248.106	354.612
Үлестік құралдарды алу	(164.690)	–
Бірлесіп-бақыланатын кәсіпорындардың инвестицияларының құнсыздануы	3.043.907	2.396.198
Күмәнді қарыздар бойынша резервтер есептеу (сторнирлеу)	(1.057.105)	1.057.105
Бағамдық айырмашылықтан түскен жүзеге аспаған кіріс	(7.993.206)	(464.941)
Басқа да ақшалай емес шығындар	686.909	5.840.391
Плюс қаржыландыру шығындары	3.241.289	3.146.631
Минус инвестициялық қызметке жататын қаржылық кіріс	(46.758.905)	(45.374.578)
Айналымдағы капиталды түзету		
Өзге активтердегі өзгеріс	(4.352.007)	(10.008)
Тауар-материалдық қорлардағы өзгеріс	(1.282.335)	(2.607.882)
Өтелетін салықтар мен ҚҚС бойынша алдын-ала төлемдегі өзгеріс	(2.818.233)	(2.587.032)
Алдағы кезеңдердің шығындарындағы өзгеріс	(13.762.247)	(1.815.510)
Сауда және өзге де дебиторлық қарыздағы өзгеріс	(9.697.855)	11.241.450
Төленетін пайдалы қазбаларды өндіру салығы мен ренталық салықтағы өзгеріс	36.177.299	–
Сауда және өзге де кредиторлық қарыздардағы өзгеріс	(6.558.436)	1.241.412
Резервтегі өзгеріс	5.670.976	(3.578.130)
Төленген табыс салығы	(115.686.180)	(173.277.182)
<b>Операциялық қызметтен алынған ақша қаражаттарының таза ағындары</b>	<b>149.159.221</b>	<b>163.854.907</b>
<b>Инвестициялық қызметтен ақша ағындары</b>		
Негізгі құралдарды сатып алу	(43.326.083)	(41.891.804)
Негізгі құралдарды сатудан түсім	1.221.183	545.183
Материалдық емес активтерді сатып алу	(15.764)	(227.771)
Бірлескен кәсіпорындардың капиталына жарна	(3.043.907)	(1.816.093)
Алынған құралдарды алып тастағанда еншілес ұйымды сатып алу	459.646	–
Бірлесіп-бақыланатын кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтер	3.768.250	39.164.528
Қарды активтерін сатып алу (сату), нетто	(253.356.352)	91.555.956
Өтеуге дейін ұстап қалынатын қаржы активтерін сату	10.517.548	–
Сату үшін қолда бар қаржы активтерін сату, нетто	–	6.449.113
Байланысқан тараптардан алынған займдарды өтеу	5.028.216	2.036.327
Алынған сыйақылар	26.046.200	44.724.319
<b>Инвестициялық қызметтен алынған (пайдаланылған) ақша қаражаттарының таза ағындары</b>	<b>(252.701.063)</b>	<b>140.539.758</b>
<b>Қаржылық қызметтен ақша ағындары</b>		
Опциондық бағдарламалар бойынша шығындар	–	299.279
Өзіндік акцияларды сатып алу	(21.392.129)	(521.318)
Займдардан түсім	–	30.000
Займдарды өтеу	(6.352.778)	(311.960)
Компания акционерлеріне төленген дивидендтер	(46.108.343)	(39.504.759)
Төленген сыйақылар	(109.083)	(968.822)
<b>Қаржылық қызметке пайдаланылған ақша қаражаттарының таза ағындары</b>	<b>(73.962.333)</b>	<b>(40.977.580)</b>
Ақша қаражаттары мен олардың баламаларындағы таза өзгеріс	(177.504.175)	263.417.085
Жыл басындағы ақша қаражаттары мен олардың баламалары	285.131.743	21.658.451
ақша қаражаттары мен олардың баламалары бойынша жағымсыз бағамдық айырмашылық	(1.200)	56.207
<b>Жыл соңындағы ақша қаражаттары мен олардың баламалары</b>	<b>107.626.368</b>	<b>285.131.743</b>

Төменде 31 желтоқсанда аяқталған 2009 және 2008 жылдардағы көліктік және басқа да шығыстар есептеле отырып, мұнай және мұнай өнімдерін сату бағалары туралы деректер келтірілген:

	2009			
	ӨАС	КҚК	Ішкі	Жиыны
		(АҚШ доллары/барр)		
Жарияланатын нарықтық баға <sup>5</sup>	60.71	61.02	-	-
Сату бағасы	59.26	58.32	17.65	50.06
Сапа банкі	-	(5.68)	-	(1.28)
Баррель коэффициенті бойынша сыйақы	0.09	4.93	-	0.99
<b>Сату бағасы<sup>6</sup></b>	<b>59.35</b>	<b>57.56</b>	<b>17.65</b>	<b>49.78</b>
Ренталық салық	7.94	7.29	-	6.05
Көліктік шығындар	7.32	7.15	1.30	5.96
Сатулар бойынша комиссия	0.06	0.06	-	0.05
<b>Нетбэк</b>	<b>44.03</b>	<b>43.07</b>	<b>16.35</b>	<b>37.71</b>

	2008			
	ӨАС	КҚК	Ішкі	Жиыны
		(АҚШ доллары/барр)		
Жарияланатын нарықтық баға <sup>4</sup>	94.08	98.44	-	-
Сату бағасы	90.07	92.53	20.50	75.10
Сапа банкі	-	(8.47)	-	(1.97)
Баррель коэффициенті бойынша сыйақы	0.02	7.71	-	1.46
<b>Сату бағасы<sup>5</sup></b>	<b>90.09</b>	<b>91.77</b>	<b>20.50</b>	<b>74.60</b>
Кедендік баж салығы	11.29	11.29	-	8.71
Көліктік шығындар	7.38	7.79	0.94	6.00
Сатулар бойынша комиссия	0.07	0.07	-	0.05
<b>Нетбэк</b>	<b>71.35</b>	<b>72.62</b>	<b>19.56</b>	<b>59.83</b>

Анықтамалық ақпарат	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін	
	2009	2008
Орташа бағам US\$/ KZT	147.50	120.29
Балансты құру мерзіміндегі US\$/KZT бағамы	148.36	120.77
ҚМГ БӨ үшін баррелдерді мұнай тоннасына қайта есептеу коэффициенті		7.36
Қазгермұнай үшін баррелдерді мұнай тоннасына қайта есептеу коэффициенті		7.70
ССЕЛ үшін баррелдерді мұнай тоннасына қайта есептеу коэффициенті		6.68

<sup>5</sup> Нарықтық баға ретінде келесі котировкалар қолданылды: 2008 жылдың 4 тоқсаны мен 12 айы ӨАС құбыр желісі бойынша Urals (FOB Одесса) және КҚК құбыр желісі бойынша Смесь КТК (FOB Новороссийск); 2009 жылдың 1 жартыжылдығы үшін ӨАС құбыр желісі бойынша Urals NOVO 80KT және КҚК құбыр желісі бойынша CPC FOB 80kt; 2 жартыжылдық үшін - Brent (DTD).

<sup>6</sup> Қаржылық есептілік үшін баға бір тонна үшін 7,23 баррель коэффициенті бойынша алынды

## АНЫҚТАМА:

**ҚМГ БӨ** мұнай өндіру көлемі жағынан Қазақстанда көшбасшылардың үштігіне кіреді. Компанияның өндіру көлемі «Қазгермұнай» БК ЖШС мен CCEL («Қаражанбасмұнай») компанияларындағы үлестерді есептегенде, 2009 жылы 11,5 млн. тоннаны (тәулігіне 232 мың баррель) құрады. ҚМГ БӨ-нің мұнайдың дәлелденген және болжамды қорларының көлемі 2008 жылдың соңындағы жағдай бойынша 241 млн. тоннаны (1,8 млрд. баррелді), ал еншілес компаниялардағы үлесті есептегенде 2,1 млрд. баррельден астамды құрайды. Компанияның акциялары Қазақстан Қор Биржасында, ал ғаламдық депозитарлық қолхаттары – Лондонның Қор Биржасында листингтен өтті. 2006 жылдың қыркүйегіндегі IPO кезінде Компания 2 миллиардтан астам АҚШ долларын тартты. 2009 жылдың шілдесінде халықаралық Standard & Poor's агенттігі ҚМГ БӨ-нің несиелік рейтингін «BB+» деңгейінде растады, ал 2009 жылдың желтоқсанында «ГАММА-6» корпоративтік басқару рейтингін берді.

### Байланыстық ақпарат:

«ҚМГ БӨ» АҚ, Жұртшылықпен байланыс (+7 7172 97 7600)

Дәулет Жұмаділ

e-mail: [pr@kmgep.kz](mailto:pr@kmgep.kz)

«ҚМГ БӨ» АҚ, Институционалдық инвесторлармен байланыс (+7 7172 97 5433)

Әсел Қалиева

e-mail: [ir@kmgep.kz](mailto:ir@kmgep.kz)

Pelham PR (+44207 337 15 17)

Елена Добсон

e-mail: [EDobson@pelhambellpottinger.co.uk](mailto:EDobson@pelhambellpottinger.co.uk)

### Болашаққа қатысты мәлімдеме

Осы құжатта «болашаққа қатысты мәлімдеме» болып табылатын немесе есептелетін мәлімдеме қамтылған. Басқаларының арасындағы «санайды», «алдын ала бағалау бойынша», «күтіп отыр», «болжам бойынша», «ұйғарып отыр», «жоспарлап отыр», «ұйғарды», «болады» немесе «болуы тиіс» деген сөздерді қоса алғанда болашақты сипаттауға арналған терминология, не, әр жағдайда осыған ұқсас немесе пара-пар терминология, не талқылауға арналған сілтемелер, болашақ оқиғаның немесе ниеттің жоспарлары, мақсаттары, міндеттері келешекке қатысты мәлімдемені түсіндіруге арналған. Болашаққа қатысты аталған мәлімдеме тарихи фактілер болып табылмайтын барлық мәлімдемелерді қамтиды. Олар ниеттер, пікірлер туралы мәлімдемелерді және Компанияның солармен қатар қызметтің нәтижелеріне, қаржылық жағдайға, Компания жұмыс істеп отырған стратегиялар мен салалардың жойылымдылығына, перспективаларына, өсуіне қатысты күтулері туралы мәлімдемелерді шектеусіз қамтиды. Өз тұрғысында болашаққа қатысты өтінімдер олар болуы мүмкін келешектегі оқиғалар мен жағдайларға қатысты болғандықтан тәуекелмен және белгісіздікпен байланысты. Болашаққа қатысты мәлімдемелер қызметтің болашақ нәтижелерінің кепілдігі болып табылмайды және Компания қызметінің іс жүзіндегі нәтижелері, қаржылық жағдайы және қызметін тоқтатуы және Компания жұмыс істейтін елдер мен салалардың дамуы осы құжатта сипатталған нұсқалардан айтарлықтай өзгеше болуы немесе осы құжатта қамтылған болашаққа қатысты мәлімдемелерге сәйкес жүзеге асуы мүмкін. Компания жаңа ақпараттар алудың, болашақ оқиғалардың немесе қандай да бір өзге де жағдайдың нәтижесінде болса да осы құжатта қамтылған салаға қатысты қандай да болмасын ақпаратты немесе болашаққа қатысты қандай да болмасын мәлімдемені жаңартуды жоспарламайды және ол жөнінде өзіне міндеттеме алмайды. Компания болашаққа қатысты мұндай мәлімдемелерде айтылған нәтижелерге қол жеткізілетіндігіне қатысты ешқандай мәлімдеме жасамайды, ешқандай растау бермейді және ешқандай болжам жарияламайды.