ПРЕСС РЕЛИЗ

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
объявляет финансовые результаты за I квартал 2009 г.

Астана, 21 мая, 2009 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» («РД КМГ», «Компания») сегодня опубликовало неаудированную промежуточную финансовую отчетность за I квартал 2009 г.

- Чистая прибыль за отчетный период составила 108,0 млрд. тенге (777,9 млн. долларов США)[1], включая существенный доход от курсовой разницы. Прибыль на одну акцию - 1 464 тенге (1,76 долларов США на одну ГДР).
- Операционная прибыль составила 20 млрд. тенге (143,8 млн. долларов США), снизившись на 79% по сравнению с первым кварталом 2008 г. ввиду снижения цен на нефть.
- Компания заключила сделки по хеджированию колебаний цен на нефть в объеме 1,5 млн. баррелей в месяц до конца 2009 г.

Комментируя финансовые результаты за первые 3 месяца 2009 г., генеральный директор Компании А.К. Балжанов заявил: «Полученные показатели обусловлены, наряду с изменением валютного курса, неблагоприятной конъюнктурой рынка, сформированной низкими ценами на нефть. Несмотря на это, операционная деятельность РД КМГ остается рентабельной, и Компания продолжает работу в соответствии с намеченными на 2009 год планами».

Производственные показатели

За первые три месяца 2009 года Компания добыла 2 743 тысячи тонн нефти (224 тыс. баррелей в сутки), включая доли в ТОО СП «Казгермунай» (Казгермунай) и CCEL, что на 150 тысяч тонн или на 5,2 % меньше чем за первые три месяца 2008 года. Некоторое снижение объемов бурения и добычи предусмотрено планом на 2009 г. Также, добыча была затруднена сложными погодными условиями в западной части Казахстана в январе 2009 г., повлекшими нарушения электроснабжения на месторождениях Компании, что было частично компенсировано ростом суточной добычи в феврале и марте, а также улучшением производственных показателей в Казгермунай и CCEL по сравнению аналогичным периодом прошлого года.

План добычи на 2009 г. остается на уровне 11,6 млн. тонн (234,3 тыс. баррелей в сутки), включая доли в компаниях Казгермунай и CCEL.

За первые три месяца 2009 г. Компанией было поставлено 2 128 тысяч тонн нефти (174,0 тыс. баррелей в сутки), без учета нефти компаний Казгермунай и CCEL, из

[1] *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.*

которых 1 781 тыс. тонн нефти (145,6 тыс. баррелей в сутки) было поставлено на экспорт.

В первом квартале 2009 г. доля от объемов фактических поставок компаний «Казгермунай» и CCEL, принадлежащая РД КМГ, составила 594 тыс. тонн нефти, включая 550 тыс. тонн нефти, поставленных на экспорт, что на 9% и 17,7% больше, чем в первом квартале 2008 г., соответственно.

Вследствие изменений условий одного из контрактов Казгермунай, повлекшим за собой изменение политики признания доходов, часть фактических поставок первого квартала 2009 г. будет отнесена на продажи второго квартала 2009 г. В первом квартале 2009 г. доля от объемов продаж компаний Казгермунай и CCEL составила 465 тыс. тонн нефти (37,0 тыс. баррелей в сутки), включая 421 тыс. тонн нефти (33,4 тыс. баррелей в сутки), поставленных на экспорт, что на 15% и 10% ниже, чем в первом квартале 2008 г., соответственно.

Финансовые показатели

Прибыль после налогообложения (чистая прибыль) за первые три месяца 2009 г. составила 108,0 млрд. тенге (777,9 млн. долларов США), что на 70% выше по сравнению с аналогичным периодом 2008 г. Увеличение чистой прибыли в основном связано с доходом от курсовой разницы в 101,6 млрд. тенге (до вычета налогов) в результате девальвации тенге в феврале 2009 г. Без учета дохода от курсовой разницы, чистая прибыль снизилась на 57% по сравнению с аналогичным периодом 2008 г. ввиду значительного снижения цен на нефть в 2009 г.

Выручка РД КМГ за первый квартал 2009 г. уменьшилась на 42% и составила 83,2 млрд. тенге (599 млн. долларов США) по сравнению с аналогичным периодом в 2008 г. Данное уменьшение произошло из-за падения средней цены реализации нефти на 42% - с 62 253 тенге за тонну (74,94 долларов США за баррель) до 37 680 тенге за тонну (37,53 долларов США за баррель) и снижения объемов поставок нефти на 1,3%. За первые три месяца 2009 г. доля экспорта составила 84% от физического объема продаж (76% за первые три месяца 2008 г.), так как сокращение спроса на внутреннем рынке позволило Компании увеличить поставки на экспорт. Плановые поставки на внутренний рынок на 2009 г. сохраняются на уровне 2,2 млн. тон (44,4 тыс. баррелей в сутки). В долларовом эквиваленте выручка Компании сократилась на 50% по сравнению с аналогичным периодом 2008 г.

За первые три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., РД КМГ признала убыток в размере 896,3 млн. тенге (6,5 млн. долларов США) от своей доли чистой прибыли в компании Казгермунай. Данная сумма отражает 50% долю Компании в чистой прибыли Казгермунай в размере 5,9 млрд. тенге за соответствующий период за вычетом суммы эффекта амортизации гудвилла в размере 2,7 млрд. тенге и амортизации отложенного подоходного налога на сумму 1,1 млрд. тенге за первые три месяца 2009 г. На финансовые результаты ТОО СП «Казгермунай» в первом квартале 2009 г. повлияло изменение условий одного из контрактов на поставку, как указано выше.

Компания отразила в своем балансе по состоянию на 31 марта 2009 г. сумму 24,4 млрд. тенге (161 млн. долларов США) как счета к получению от CCEL, совместно контролируемого предприятия. За первые три месяца РД КМГ начислила процентный доход в размере 748 млн. тенге (5,4 млн. долларов США) что представляет собой часть годового приоритетного дохода от CCEL в размере 26,87 млн. долларов США.

Операционные расходы за первые три месяца 2009 г. составили 63,2 млрд. тенге (455,1 млн. долларов США), что на 13,9 млрд. тенге или 28% больше, чем за аналогичный период 2008 г. Основной причиной роста является введение с 1 января 2009 года рентного налога, и налога на добычу полезных ископаемых, заменившего роялти. Без учета налогов, операционные расходы за первые три месяца 2009 года увеличились на 8% в тенговом выражении по сравнению с аналогичным периодом 2008 г., в основном, за счет повышения расходов на транспортировку вследствие увеличения экспортных поставок, расходов на выплату заработной платы, расходов на электроэнергию, что было частично компенсировано уменьшением затрат на сырье и материалы, услуги по ремонту и прочие услуги, расходов на социальные проекты и уменьшением остатков нефти. В долларовом выражении, операционные затраты на баррель добытой нефти, без учета налогов, остались приблизительно на том же уровне, что и в первом квартале 2008г., и уменьшились по сравнению с четвертым кварталом 2008г. на 21%

Новый налоговый кодекс.

С 1 января 2009 г. в Республике Казахстан вступил в силу новый налоговый кодекс. Основные изменения налогового режима, влияющие на деятельность Компании:

- Введение рентного налога на экспорт сырой нефти. Рентный налог заменил экспортную пошлину, введенную 17 мая 2008 г. Экспортная пошлина не применялась в первом квартале 2008 г.
- Введение налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), заменившего роялти. В целом, ставки НДПИ будут превышать существовавшие ранее ставки роялти.
- Снижение корпоративного подоходного налога с 30% до 20%.
- Пересмотрена методология начисления налога на сверхприбыль.

В соответствии с новым налоговым кодексом, вступившим в силу 1 января 2009 г., был введен налог на добычу полезных ископаемых (далее - НДПИ). Прогрессивная ставка НДПИ зависит от уровня добычи сырой нефти и газа по каждому контракту на недропользование. Налогооблагаемой базой для исчисления НДПИ является объем добытой сырой нефти по каждому контракту. Налоговая база определяется исходя из мировой цены на нефть (а именно, на нефть сортов Брент и Юралс). За первый квартал 2009 г. Компания начислила НДПИ на сумму 9,6 млрд. тенге (69 млн. долларов США), что на 57% и 127% выше, чем роялти, начисленный в первом и четвертом квартале 2008г., соответственно. Увеличение обусловлено применением прогрессивной шкалы с более высокими ставками НДПИ по сравнению с роялти.

Еще одним новшеством налогового кодекса является введение рентного налога, который заменил действовавшую ранее экспортную таможенную пошлину (ЭТП). Сумма налога будет зависеть от стоимости экспортируемой нефти, определяемой по мировым ценам на сырую нефть, а именно по ценам сортов Брент и Юралс. Важным отличием рентного налога от экспортной таможенной пошлины является то, что рентный налог уплачивается по итогам налогового периода (квартала), что обеспечивает соответствие уровня налогообложения уровню получаемых экономических выгод от экспорта. Размер рентного налога, начисленного в первом квартале 2009 г., составил 5,8 млрд. тенге, что на 85% ниже, чем экспортная пошлина, начисленная в четвертом квартале 2008 г. В первом квартале 2008г экспортная пошлина не применялась.

Также, в новом налоговом кодексе была изменена методика расчета налога на сверхприбыль (далее – НСП), которым облагается чистый доход. НСП рассчитывается отдельно по каждому контракту на недропользование и возникает в том случае, когда доходы от реализации сырой нефти превышают разрешенные вычеты более чем на 25%. При этом в качестве льготы для мотивации обновления основных средств, капитальные затраты, связанные с нефтяными операциями, могут быть целиком взяты на вычет для целей расчета НСП. Ставка налога основана на пошаговой прогрессивной шкале и зависит от уровня получаемого чистого дохода, поэтому роль НСП снижается при текущих ценах, но может вернуть свою значимость в случае значительного повышения цен на нефть. В первом квартале 2009 г. сумма начисленного налога на сверхприбыль составила 995 млн. тенге, что на 94% ниже чем за первые три месяца 2008 г..

В соответствии с новым налоговым кодексом ставка корпоративного подоходного налога с 1 января 2009г составляет 20% по сравнению с ранее действовавшей ставкой 30%. Общая сумма начисленного корпоративного подоходного налога в первом квартале 2009г составляет 23 млрд тенге, что на 28% меньше, чем в первом квартале 2008г. Приблизительно 86% начисленного корпоративного подоходного налога в первом квартале 2009 г. относится к значительному доходу от курсовой разницы, полученному в данном периоде.

Денежный поток от операционной деятельности за первые три месяца 2009 г. составил 52,4 млрд. тенге (US$377,1 млн.), что на 19% ниже, чем за аналогичный период 2008 г., что обусловлено, в основном, снижением средней цены реализации нефти.

Капитальные вложения (не включая затраты на приобретение нематериальных активов, согласно отчету о движении денежных средств) за первые три месяца 2009 г. составили 4,7 млрд. тенге (33,8 млн. долларов США), что на 46% ниже аналогичного показателя в первом квартале 2008 г. Всего в 2009 г. капитальные вложения Компании запланированы на уровне около 40 млрд. тенге. В 2008 г. капитальные вложения составили приблизительно 41,9 млрд. тенге.

Бюджет операционных и капитальных затрат подлежит периодической корректировке в соответствии с изменением цены на нефть, инфляции, обменного курса национальной валюты и др. факторов.

Влияние девальвации тенге. 4 февраля 2009 г. Национальный банк Республики Казахстан провел одномоментную девальвацию национальной валюты тенге приблизительно на 25% по отношению к доллару США. Планируемый обменный курс в среднесрочной перспективе был заявлен в диапазоне 150 тенге плюс минус 3%.

На 31 декабря 2008 г. порядка 67% денежных средств, их эквивалентов и прочих финансовых активов Компании было деноминировано в долларах США. Вследствие этого, по результатам девальвации в первом квартале 2009 г. Компания получила доход от курсовой разницы в размере около 101,6 млрд. тенге (731,5 млн. долларов США) до вычета налогов. Компания начислила корпоративный подоходный налог на данный доход по действующей ставке 20%.

Компания также отразила в отчетности курсовую разницу при пересчете операций в иностранной валюте, относимую к прочему совокупному доходу, в размере 14,7 млрд. тенге. Данная курсовая разница связана с учетом инвестиций в компании Казгермунай и CCEL.

Размер чистых денежных средств, их эквивалентов и финансовых активов на конец первого квартала 2009 г. составил 634,2 млрд. Тенге (4,19 млрд. долларов США) по сравнению с 534,5 млрд. тенге (4,43 млрд. долларов США) на 31 декабря 2008г. Сумма займов на 31 марта 2009 г. составила 20,1 млрд. тенге (133 млн. долларов США) по сравнению с 20,4 млрд. тенге (169 млн. долларов США) на конец 2008 г. По состоянию на 31 марта 2009 г. 77% денежных средств, их эквивалентов и финансовых активов были деноминированы в долларах США, 23% - в тенге. Размер депозитов в двух крупнейших банках, Народном банке и Казкоммерцбанке, составил примерно 83% от общей суммы депозитов на 31 марта 2009 г. Сумма полученного процентного дохода за первые три месяца 2009 г. составила 11,3 млрд. тенге (81 млн. долларов США).

Одно платежное поручение РД КМГ на сумму 17 млрд. тенге в феврале было принято БТА банком, но не исполнено в срок. В апреле 2009 года РД КМГ произвела ряд относительно небольших платежей со своего счета в БТА банке.

По состоянию на 31 марта 2009 г., около 44 млрд. тенге размещены в БТА Банке, что составляет примерно 7% от общей суммы денежных средств, размещенных в банках. Из этой суммы 19 млрд. тенге Компания относит к денежным средствам и их эквивалентам, 25 млрд. тенге – к прочим финансовым активам.

24 апреля 2009 г. БТА Банк объявил о прекращении выплат по основному долгу. В соответствии с заявлением банка, эта мера будет действительна до тех пор, пока не будет утверждена и согласована с кредиторами и инвесторами разумная, прозрачная и эффективная программа по управлению задолженностью.

Несмотря на то, что сохраняется неопределенность в отношении доступа Компании к полному объему средств, размещенных в БТА банке, сложившаяся ситуация в настоящее время не препятствует нормальной деятельности РД КМГ и своевременному исполнению Компанией своих обязательств.

Хеджирование. 25 февраля 2009 г. Совет директоров Компании утвердил параметры хеджирования цены на нефть посредством деривативa «коллар» с нулевой стоимостью, на протяжении оставшихся месяцев 2009 г.
Компания заключила две сделки типа «коллар» с нулевой стоимостью в мае 2009 г., при этом общий объем сделок составил 1,5 млн. баррелей в месяц (что составляет около 36% ежемесячного планируемого объема экспорта РД КМГ до конца 2009 года), нижняя ценовая граница - 40 долл. США за баррель, верхняя - 75-77 долл. США за баррель нефти марки Brent, в зависимости от контракта. Процедуры хеджирования направлены на защиту денежных потоков Компании в условиях низких цен на нефть. Компания получит прибыль от сделок по хеджированию в случае, если цена на нефть опустится ниже нижней ценовой границы, и потеряет часть своего дохода в случае, если цена на нефть поднимется выше верхней ценовой границы.

В соответствии с налоговым кодексом Республики Казахстан, операции с производными финансовыми инструментами не относятся к операциям по недропользованию (контрактной деятельности), вследствие чего такие операции будут облагаться налогами отдельно от деятельности по контрактам на недропользование.

***

Промежуточная неаудированная консолидированная финансовая отчетность с примечаниями за первые три месяца 2009 г. доступна на веб-сайте Компании (www.kmgep.kz).

Приложение

Основные операционные и финансовые показатели РД КМГ за первые три месяца 2009[2]

Сводные данные по консолидированным отчетам о совокупном доходе

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта,	
	2009 (неаудированный)	**2008 (неаудированный)**
Доходы	83,155,102	143,483,284
Операционные расходы	(63,190,478)	(49,312,423)
Операционная прибыль	**19,964,624**	**94,170,861**
Доход от вознаграждения	11,999,692	10,000,349
Расходы по вознаграждению	(509,648)	(1,103,496)
Доходы по курсовой разнице	101,571,495	834,010
Доля в убытках ассоциированных компаний и совместных предприятий	(1,050,513)	9,050,326
Прибыль до подоходного налога	**131,975,650**	**112,952,050**
Расходы по подоходному налогу	(23,964,065)	(49,493,006)
Чистая прибыль за период	**108,011,585**	**63,459,044**
Курсовая разница при пересчете операций в иностранной валюте	14,737,669	257,237
Полученный убыток по финансовым инструментам, доступным для продажи, отнесенный на прибыль за период	–	435,886
Прочий совокупный доход, после налогообложения:	**14,737,669**	**693,123**
Совокупный доход за период	**122,749,254**	**64,152,167**
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ		
Базовая и разводненная	1.46	0.86

[2] *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.*

Сводные данные по консолидированным отчетам о движении денежных средств

В тысячах тенге	За 3 месяца, закончившихся 31 марта, 2009 (неаудированный)	2008 (неаудированный)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности	**52,356,529**	**64,860,494**
Денежный поток от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(4,691,118)	(8,671,271)
Поступления от продажи основных средств	628,831	511,610
Приобретение нематериальных активов	–	(5,390)
Приобретение долей в совместных предприятиях	(580,044)	–
Дивиденды, полученные от совместных и ассоциированных предприятий	–	9,063,750
Приобретение финансовых активов, удерживаемых до погашения, нетто	(61,409,660)	(37,432,220)
Продажа финансовых активов, удерживаемых для продажи, нетто	–	6,449,113
Полученное вознаграждение	2,726,365	6,868,470
Чистые потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности	**(63,325,626)**	**(23,215,938)**
Покупка казначейских акций	(6,609,944)	–
Погашение займов	(1,865,698)	(7,322)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(32,917)	(10,241)
Уплаченное вознаграждение	(52,399)	–
Чистые потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности	**(8,560,958)**	**(17,563)**

Сводные данные по консолидированным бухгалтерским балансам

В тысячах тенге	31 марта 2009 г. (неаудированный)	31 декабря 2008 г. (аудированный)
АКТИВЫ		
Внеоборотные активы	491,375,098	402,582,366
Оборотные активы	657,155,898	616,949,387
Итого активов	**1,148,530,996**	**1,019,531,753**
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	252,567,351	259,724,847
Прочие капитальные резервы	1,458,475	1,385,036
Нераспределенный доход	694,070,535	586,058,950
Прочие компоненты капитала	14,661,472	(76,197)
Итого капитала	**962,757,833**	**847,092,636**
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Долгосрочные обязательства	45,731,711	44,248,998

Текущие обязательства	140,041,452	128,190,119
Итого обязательств	**185,773,163**	**172,439,117**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И КАПИТАЛА	**1,148,530,996**	**1,019,531,753**

Ниже приведены данные о ценах реализации нефти и нефтепродуктов с учетом транспортных и прочих расходов за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2009 и 2008.

	За 3 месяца 2009			
	УАС	**КТК**	**Внутр**	**Итого**
	(доллар США/барр)			
Публикуемая рыночная цена[3]	42,70	44,14	-	-
Цена реализации[4]	41,89	40,45	17,88	37,53
Рентный налог	3,23	3,23	-	2,70
Налог на добычу полезных ископаемых	5,03	5,03	1,24	4,41
Транспортные расходы	5,99	7,72	0,97	5,70
Комиссия по продажам	0,06	0,06	-	0,05
Скорректированная цена реализации	**27,58**	**24,41**	**15,67**	**24,67**

	За 3 месяца 2008			
	УАС	**КТК**	**Внутр**	**Итого**
	(доллар США/барр)			
Публикуемая рыночная цена [5]	93,47	97,64	-	-
Цена реализации [6]	90,23	96,59	20,67	74,94
Роялти	3,26	3,26	3,26	3,26
Транспортные расходы	7,41	8,10	0,83	5,99
Комиссия по продажам	0,07	0,07	-	0,05
Скорректированная цена реализации	**79,49**	**85,16**	**16,58**	**65,64**

Справочная информация	**За 3 месяца, закончившихся 31 марта,**	
	2009	**2008**
Средний курс US$/KZT	138,85	120,45
Курс US$/KZT на дату составления баланса	151,40	120,69

Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для РД КМГ	7,36
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для Казгермунай	7,61
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для CCEL	6,68

[3] Использованы следующие котировки в качестве рыночных цен: Urals (FOB Одесса) по трубопроводу УАС и Смесь КТК (FOB Новороссийск) по трубопроводу КТК.

[4] Переведено с коэффициентом 7,23 баррелей на тонну нефти.

СПРАВКА:

РД КМГ входит в тройку лидеров по объему добычи нефти в Казахстане. Объем добычи Компании составил 9,4 млн. тонн (240 тыс. баррелей в сутки) в 2008 г., с учетом долей в компаниях «Казгермунай» и CCEL («Каражанбасмунай»). Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ составлял 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 феврале 2009 г. Совет директоров Компании утвердил хеджирование цен на нефть посредством инструмента «коллар» с нулевой стоимости на протяжении оставшихся месяцев 2009 г.

'Коллар' с нулевой стоимостью – производный финансовый инструмент, предусматривающий фиксацию максимальной и минимальной цены базового актива. Тем самым, ограничиваются потенциальные прибыли и убытки от колебаний цены актива.

Контактная информация:

АО «РД КМГ», Связь с общественностью (+7 7172 97 7600)
Даулет Жумадил
e-mail: pr@kmgep.kz

АО «РД КМГ», Связь с институциональными инвесторами (+7 7172 97 7971)
Асель Калиева
e-mail: ir@kmgep.kz

Pelham PR (+44 203 178 44 18)
Елена Добсон
e-mail: 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 I тоқсанындағы қаржылық нәтижелерді жариялайды

Астана, 21-мамыр, 2009 ж. «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ-ы («ҚМГ БӨ», «Компания») бүгін 2009-жылдың I тоқсанына арналған тексерілмеген аралық қаржылық есептілігін жариялады.

- Есепті кезеңде таза пайда бағамдық айырмашылықтан түскен айтарлықтай кірісті қоскқанда 108,0 млрд. теңгені (777,9 млн. АҚШ долларын) құрады[1]. Бір акцияға шаққанда пайда – 1 464 теңге (бір ҒДҚ үшін 1,76 АҚШ доллары).
- Операциялық кіріс мұнай бағасының арзандауына байланысты 2008 жылдың бірінші тоқсанымен салыстырғанда 79 %-ға төмендеп, 20 млрд. теңгені (143,8 млн. АҚШ долларын) құрады.
- Компания 1,5 млн. баррель көлемінде мұнайдың бағасының ауытқуын хеджирлеу туралы мәміле жасады.

2009-жылдың алғашқы 3 айындағы қаржылық қорытындыларға түсінік бере келе Компанияның бас директоры А.Қ.Балжанов былай деп мәлімдеді: «Қол жеткізілген көрсеткіштер валюта бағамының өзгеруімен қатар, мұнайдың төмен бағасымен қалыптасқан нарықтың қолайсыз конъюнктурасына байланысты болды. Осыған қарамастан, ҚМГ БӨ-нің операциялық қызметі рентабелді күйінде қалады және Компания 2009 жылға көзделген жоспарына сәйкес жұмысын жалғастырады».

Өндірістік көрсеткіштер

2009-жылдың алғашқы үш айында Компания «Қазгермұнай» БК ЖШС-і (Қазгермұнай) және CCEL компанияларындағы үлесті қоскқанда, 2 743 мың тонна (тәулігіне 224 мың баррель) мұнай өндірді, бұл 2008-жылдың үш айындағыдан 150 мың тоннаға немесе 5,2 %-ға кем. 2009-жылдағы өндіру жоспарында кейбір бұрғылау және өндіру көлемдерін қысқарту қарастырылған. Сондай-ақ, 2009-жылдың қаңтарында Қазақстанның батыс бөлігіндегі ауа-райының қолайсыздығынан өндіру ісі қиындады, бұл ақпан және наурыз айларында өндіру көлемінің артуымен және өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда Қазгермұнай және CCEL компанияларының өндірістік көрсеткіштерінің жақсаруымен ішінара өтелді.

2009-жылдың өндіру жоспары Қазгермұнай және CCEL компанияларындағы үлесті қоскқанда, 11,6 млн. тонна (тәулігіне 234,3 мың баррель) деңгейінде қалып отыр.

2009-жылдың алғашқы үш айында Компания Қазгермұнай және CCEL компанияларының мұнайын есепке алмағанда, 2 128 мың тонна (тәулігіне 174,0 мың

---

[1] *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.*

баррель) мұнай жеткізді, оның ішінде 1 781 мың тоннасы (тәулігіне 145,6 мың баррель) экспортқа шығарылды.
2009-жылдың бірінші тоқсанында Қазгермұнай және CCEL компанияларының сату көлеміндегі үлес экспортқа шығарылған 550 мың тонна мұнайды қоса есептегенде, 594 мың тонна мұнайды құрады, бұл тиісінше, 2008-жылдың бірінші тоқсанындағыдан 17,7 % және 9%-ға артық.

Кірісті тану саясатының өзгеруіне әскеп соқтырған Қазгермұнайжың келісімшарттарының біріндегі талаптардың өзгеруінің салдарынан 2009-жылдың бірінші тоқсанындағы жеткізілімдердің бір бөлігі 2009-жылдың екінші тоқсанындағы сатуға жатқызылатын болады. 2009-жылдың бірінші тоқсанында Қазгермұнай және CCEL компанияларының сату көлеміндегі үлес экспортқа шығарылған 421 мың тонна (тәулігіне 33,4 мың баррель) мұнайды қосқанда, 465 мың тонна (тәулігіне 37,0 мың баррель) мұнайды құрады, бұл тиісінше 2008 жылдың бірінші тоқсанындағыдан 10 % және 15%-ға төмен.

Қаржылық көрсеткіштер

Салық салудан кейінгі пайда (таза пайда) 2009-жылдың үш айында 108,0 млрд. теңгені (777,9 млн. АҚШ долларын) құрады, бұл 2008-жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 70 %-ға көп. Таза пайданың көбеюі негізінен алғанда, 2009-жылдың ақпанындағы құнсызданудың нәтижесінде болған 101,6 млрд. теңге мөлшеріндегі (салықтарды алып тастағанға дейін) бағамдық айырмашылықтан түскен кіріске байланысты болды. Бағамдық айырмашылықтан түскен кірісті есептемегенде, таза пайда 2009-жылы мұнай бағасының айтарлықтай арзандауына байланысты 2008-жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 57 %-ға төмендеді.

ҚМГ БӨ-нің түсімі 2009-жылдың бірінші тоқсанында 42 %-ға төмендеп, 2008-жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 83,2 млрд. теңгені (599 млн. АҚШ долларын) құрады. Мұндай төмендеу мұнайдың орташа сату бағасының 42 %-ға – тоннасына 62 253 теңгеден (барреліне 74,94 АҚШ долларынан) 37 680 теңгеге (барреліне 37,53 АҚШ долларына) дейін құлдырауынан, мұнай жеткізу көлемінің 1,3 %-ға азаюынан болды. 2009-жылдың алғашқы үш айында экспорт үлесі сатылған көлемнің 84 %-ын (2008 жылдың алғашқы үш айында 76%) құрады. Компанияның түсімі долларлық баламада 2008-жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 50 %-ға азайды.

2009-жылдың 31-наурызында аяқталған алғашқы үш айда ҚМГ БӨ Қазгермұнай компаниясының таза пайдасындағы өзінің үлесінен 896,3 млн. теңге (6,5 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі шығынды мойындады. Аталған сома Қазгермұнайдың тиісті кезең ішіндегі таза пайдасындағы 2,7 млрд. млрд. теңге мөлшеріндегі амортизация гудвиллі әсерінің сомасын алып тастағандағы 50 %-дық үлесін және 2009-жылдың алғашқы үш айындағы 1,1 млрд. теңге мөлшеріндегі кейінге қалдырылған табыс салығының амортизациясын көрсетеді. «Қазгермұнай» БК ЖШС-нің 2009-жылдың бірінші тоқсанындағы қаржылық нәтижелеріне жоғарыда көрсетілгендей, келісімшарттардың бірінің талаптардың өзгеруі әсер етті.

Компания 2009-жылдың 31-наурызындағы жағдай бойынша 24,4 млрд. теңгені (161 млн. АҚШ долларын) CCEL бірлесіп бақыланатын кәсіпорнынан алынатын шот ретінде көрсетті. Алғашқы үш айда ҚМГ БӨ 26,87 млн. АҚШ доллары мөлшеріндегі CCEL-ден түсетін жылдық басымдықты кірістің бір бөлігін білдіретін 748 млн. теңге (5,4 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі пайыздық кірісті есептеді.

Операциялық шығындар 2009-жылдың алғашқы үш айында 62,3 млрд. теңгені (455,1 млн. АҚШ долларын) құрады, бұл 2008-жылдың сәйкес кезеңіндегіден 13,9 млрд. теңгеге немесе 28%-ға көп. Бұған 2009-жылдың 1-қаңтарынан бастап экспорттық баж салығын алмастыратын ренталық салықтың және роялтиді алмастыратын пайдалы қазбаларды өндіру салығының енгізілуі себеп болды.
Салықтық факторларды есептемегенде операциялық шығындар 2009-жылдың алғашқы үш айында 2008-ылдың осындай кезеңімен салыстырғанда теңгеге шаққанда 8 %-ға өсті, мұндай өсу, негізінен, экспорттық жеткізілімдердің көбеюі нәтіижесінде көліктік шығыстардың, жалақы төлеу шығыстарының және электр қуатыне кеткен шығыстардың есебінен болды, мұның орны шикізат пен материалдарға, жөндеу және тағы басқа қызмет көрсетулерге, әлеуметтік жобаларға арналған шығындардың азаюымен және мұнай қалдықтарының азаюымен ішінара өтелді. Долларға шаққанда өндірілген мұнайдың бір барреліне арналған операциялық шығындар 2008-жылдың бірінші тоқсанындағы деңгейге қалды, және 2008-жылдың төртінші тоқсанымен салыстырғанда 21 %-ға төмендеді.

Жаңа Салық кодексі

2009-жылдың 1-қаңтарынан бастап Қазақстан Республикасында жаңа Салық кодексі күшіне енді. Кодекстің Компания қызметіне әсер ететін негізгі өзгерістер:

- Шикі мұнай экспортына салынатын ренталық салықтың енгізілуі. Ренталық салық 2008-жылдың 17-мамырында енгізілген экспорттық баж салығын алмастырды. Экспорттық баж салығы 2008-жылдың бірінші тоқсанында қолданылған жоқ.

- Роялтиді алмастырған пайдалы қазбаларды өндіру салығының (ПҚӨС) енгізілуі. Жалпы, ПҚӨС ставкалары бұрын қолданыста болған роялти ставкаларынан жоғары болады.

- Корпоративтік табыс салығының 30%-дан 20%-ға дейін төмендеуі.

- Үстеме пайда салығын есептеудің әдістемесі қайта қаралды.

2009-жылдың 1-қаңтарында күшіне енген жаңа Салық кодексіне сәйкес, пайдалы қазбаларды өндіру салығы (ПҚӨС) енгізілді. ПҚӨС прогрессивті ставкасы әрбір жер қойнауын пайдалану келісімшарты бойынша шикі мұнай мен газды өндіру деңгейіне байланысты болады. Әрбір келісімшарт бойынша өндірілген шикі мұнайдың көлемі ПҚӨС есептеу үшін салық салу базасы болып табылады. Салықтық база мұнайдың әлемдік бағасына (атап айтқанда мұнайдың Брент және Юралс сорттарына) байланысты белгіленеді. 2009-жылдың бірінші тоқсанында Компания 9,6 млрд. теңге (69 млн. АҚШ доллары) сомасында ПҚӨС есептеді, бұл 2008-жылдың бірінші және төртінші тоқсанында есептелген роялтиден 57 % және 127%-ға артық. Мұндай өсу прогрессивті ставканы қолдануға байланысты болды.

Салық кодексінің тағы бір жаңалығы бұған дейін қолданыста экспорттық кедендік баж салығын (ЭКБ) алмастырған ренталық салықтың енгізілуі болды. Салық сомасы шикі мұнайдың әлемдік бағасы, атап айтқанда Брент және Юралс мұнай сорттарының бағасы бойынша белгіленген мұнайды экспорттау құнына байланысты болады. Ренталық салықтың экспорттық кедендік баж салығынан басты айырмашылығы сол, ренталық салық салықтық кезеңнің (тоқсан) қорытындысы бойынша төленеді, бұл салық салу деңгейін экспорттаудан түсетін экономикалық пайданың деңгейіне сәйкестендіруді қамтамасыз етеді. 2009-жылдың бірінші тоқсанында есептелген ренталық салықтың мөлшері 5,8 млрд. теңгені құрады, бұл 2008-жылдың төртінші тоқсанында есептелген экспорттық баж салығынан 85 %-ға төмен. 2008-жылдың бірінші тоқсанында экспорттық баж салығы қолданылған жоқ.

Сондай-ақ, жаңа Салық кодексінде таза пайдаға салынатын үстеме табыс салығын (бұдан әрі - ҮТС) есептеу әдісі өзгертілді. ҮТС әрбір жер қойнауын пайдалану келісімшартына бөлек есептеледі және шикі мұнайды сатудан түскен кіріс рұқсат етілген шегерілімнен 25 %-ға асып кеткен жағдайда салынады. Бұл ретте негізгі құралдарды жаңартуға ынталандыру ретінде жеңілдіктер, мұнай операцияларына қатысты күрделі шығындар ҮТС есептеу мақсатында толығымен шегерілімге алынуы мүмкін. Салық ставкасы қадамдық прогрессивті шкаласына негізделген және алынатын таза пайданың деңгейіне байланысты болады, сондықтан ағымдағы бағада ҮТС рөлі төмендейді, бірақ мұнай бағасы айтарлықтай көтерілген жағдайда өзінің маңыздылығын қайта қалпына келтіреді. 2009-жылдың бірінші тоқсанында есептелген үстеме пайда салығының сомасы 995 млн. теңгені құрады, бұл 2008-жылдың алғашқы үш айындағыдан 94 %-ға төмен.

Жаңа Салық кодексіне сәйкес, 2009-жылдың 1-қаңтарынан бастап коопоративтік табыс салығы бұрын қолданыста болған 30 %-бен салыстырғанда 20 %-ды құрады. 2009-жылдың бірінші тоқсанында есептелген корпоративтік табыс салығының жалпы сомасы 23 млрд. теңгені құрады, бұл 2008-жылдың бірінші тоқсанындағыдан 28 %-ға аз. 2009-жылдың бірінші тоқсанында есептелген корпоративтік табыс салығының шамамен 86 %-ы осы кезеңде алынған бағамдық айырмашылықтан түскен кіріске жатқызылды.

2009-жылдың алғашқы үш айында операциялық қызметтен түскен ақша ағымдары 52,4 млрд. теңгені (377,1 млн. АҚШ доллары) құрады, бұл 2008-жылдың сәйкес кезеңіндегіден 19 %-ға төмен және негізінен, мұнай сатудың орташа бағасының төмендеуімен түсіндіріледі.

Күрделі салымдар (ақша қаражатының қозғалысы туралы есепке сәйкес материалдық емес активтерді сатып алу шығындарын қоспағанда) 2009-жылдың алғашқы үш айында 4,7 млрд. теңгені (33,8 АҚШ долларын) құрады, бұл 2008-жылдың бірінші тоқсанындағы сәйкес көрсеткіштен 46 %-ға төмен. 2009-жылы күрделі салымдар барлығы 40 млрд. теңге деңгейінде жоспарланған. 2008-жылы күрделі салымдар шамамен 41,9 млрд. теңгені құрады.

Операциялық және күрделі шығындар бюджеті мұнай бағасының, инфляция, ұлттық валютаның айырбастау бағамының өзгеруі сияқты басқа да факторларға байланысты кезеңдік түзетуге жатады.

Теңгенің құнсыздануының әсері. 2009-жылдың 4-ақпанында Қазақстан Республикасының Ұлттық банкі АҚШ долларына шаққанда ұлттық валюта теңгені шамамен 25 %-ға құнсыздандырды. Жоспарланған айырбастау бағамы орта мерзімді болашақта 150 теңге плюс минус 3 % диапазонында жарияланды.

2008-жылдың 31-желтоқсанындағы жағдай бойынша Компанияның ақша қаражаттарының, олардың баламаларының және басқа да қаржы активтерінің 67 %-ы АҚШ долларын қайта номинацияланды. Осының салдарынан 2009-жылдың бірінші тоқсанындағы құнсыздану нәтижесінде Компания салықтарды алып тастағанға дейін 101,6 млрд. теңге (731,5 млн. АҚШ доллары) мөлшерінде бағамдық айырмашылықтан кіріс алды. Компания бұл кіріске қолданыстағы 20 % ставка юойынша корпоративтік табыс салығын есептеді.

Компания сондай-ақ басқа да жиынтық кірістерге жататын шетел влютасындағы операцияларды қайта есептеу кезінде 14,7 млрд. теңге мөлшерінде бағамдық айырмашылықтан, негізінен, Қазгермұнай және CCEL инвестицияларынан кіріс алды.

2009-жылдың бірінші тоқсанының соңында таза ақша қаражаттары, олардың баламаларының және қаржы активтерінің мөлшері 2008-жылдың 31-желтоқсанындағы 534,5 млрд. теңгемен (4,43 млрд. АҚШ долларымен) салыстырғанда 634,2 млрд. теңгені

(4,19 млрд. АҚШ долларын) құрады. 2009 жылдың 31-наурызында займдардың сомасы 2008 жылдың соңындағы 20,4 млрд. теңгемен (169 млн. АҚШ долларымен) салыстырғанда 20,1 млрд. теңгені (133 млн. АҚШ долларын) құрады. 2009-жылдың 31-наурызындағы жағдай бойынша ақша қаражаттарының, олардың баламаларының және қаржы активтерінің 77 %-ы АҚШ долларында, ал 23 %-ы теңгеде қайта номинацияланды. Екі ірі банк – Халық банкі мен Казкоммерцбанктегі депозиттердің мөлшері 2009-жылдың 31-наурызындағы депозиттердің жалпы сомасының шамамен 83 %-ын құрады. 2009 жылдың алғашқы үш айында алынған пайыздық кіріс 11,3 млрд. теңгені (81 млн. АҚШ долларын) құрады.

ҚМГ БӨ-нің 17 млрд. теңге сомадағы бір төлем тапсырысы БТА банкімен ақпан айында қабылданды, бірақ мерзімінде орындалған жоқ. 2009-жылдың сәуірінде ҚМГ БӨ БТА банктегі өзінің шотынан бірқатар шағын төлемдер жүргізді.

2009-жылдың 31-наурызындағы жағдай бойынша БТА банкте банктерде орналастырылған ақша қаражаттарының жалпы сомасының шамамен 7 %-ын құрайтын 44 млрд. теңгеге жуық қаражат орнадастырылды. Компания бұл соманың 19 млрд. теңгесін өз балансындағы ақша қаражаттары мен олардың баламаларына, ал 25 млрд. теңгесін басқа да қаржы активтеріне жатқызады.

2009-жылдың 24-сәуірінде БТА банк негізі қарыздар бойынша төлемдердің тоқтатылғанын хабарлады. Банктің мәлімдемесіне сәйкес, кредиторлар мен инвесторлар қарыздарды басқару жөніндегі тиімді бағдарламаны келісіп, бекітпейінше, бұл шара қолданыста болады.

БТА банкте орналастырылған қаражаттардың толық көлеміне Компанияның қол жеткізуіне қатысты белгісіздіктердің сақталып отырғанына қарамастан, қалыптасып отырған жағдай қазіргі таңда ҚМГ БӨ-нің қалыпты қызметіне және Компанияның өз міндеттемелерін уақтылы орындауына кедергі келтірмейді.

Хеджирлеу. 2009-жылдың 25-ақпанында Компанияның Директорлар Кеңесі 2009-жылдағы қалған айлар бойына нөлдік бағалы «коллар» деривативасын қолдану арқылы мұнай бағасын хеджирлеудің параметрлерін бекітті.
Компания 2009-жылдың мамырында нөлдік бағамен «коллар» түріндегі екі мәміле жасады, бұл ретте мәміленің жалпы көлемі 1,5 млн. баррелді, келісімшартқа байланысты Брент маркалы мұнайдың барреліне төменгі баға шегі 40 АҚШ долларын, жоғарғы шегі 75-77 АҚШ долларын құрады. Хеджирлеу процедурасы мұнай бағасының төмен жағдайында Компанияның ақша ағымдарын қорғауға бағытталған. Компания мұнай бағасы төменгі баға шегінен төмендеп кеткен жағдайда хеджирлеу туралы мәміледен пайда алады және мұнай бағасы жоғарғы баға шегінен асқан жағдайда өзінің кірісінің бір бөлігін жоғалтады.

Қазақстан Республикасының жаңа Салық кодексіне сәйкес, туынды қаржы құралдарымен болған операциялар жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларға (келісімшарттық қызмет) жатпайды, соның салдарынан мұндай операцияларға жер қойнауын пайдалану жөніндегі қызметтен бөлек салық салынатын болады.

***

2009-жылдың алғашқы үш айындағы тексерілмеген топтастырылған аралық қаржы есептілігі ескертулерімен бірге Компанияның (www.kmgep.kz) веб-сайтын жарияланатын болады.

Ескерту

2009-жылдың алғашқы үш айындағы ҚМГ БӨ-нің негізгі операциялық және қаржылық көрсеткіштері[2]

Жиынтық кірістер туралы топтастырылған есеп жөніндегі жиынтық деректер

	31-наурызда аяқталған үш ай үшін	
	2009 (тексерілмеген)	**2008 (тексерілмеген)**
Крісітер	83,155,102	143,483,284
Операциялық шығындар	(63,190,478)	(49,312,423)
Операциялық пайда	**19,964,624**	**94,170,861**
Сыйақыдан кірістер	11,999,692	10,000,349
Сыйақы жөніндегішығындар	(509,648)	(1,103,496)
Бағамдық айырмашылықтан түскен кіріс	101,571,495	834,010
Ассоциацияланған компаниялар және тәуелді кәсіпорындардың шығындарындағы үлес	(1,050,513)	9,050,326
Табыс салығына дейінгі пайда	**131,975,650**	**112,952,050**
Табыс салығы шығындары	(23,964,065)	(49,493,006)
Кезеңдегі таза пайда	**108,011,585**	**63,459,044**
Шетел валютасындағы операцияларды қайта есептеуде бағамдық айырмашылықтар	14,737,669	257,237
Кезеңдегі пайдаға жатқызылған сатуға қол жетімді қаржы құралдарынан алынған шығын	–	435,886
Салық салғаннан кейінгі басқа да жиынтық кірістер:	**14,737,669**	**693,123**
Кезеңдегі диынтық кірістер	**122,749,254**	**64,152,167**
АКЦИЯҒА ПАЙДА		
Базалық және араластырылған	1.46	0.86

Ақша қаражатының қозғалысы жөніндегі топтастырылған есептер бойынша жиынтық деректер

мың теңгеде	31-наурызда аяқталған үш ай үшін	
	2009 (тексерілмеген)	**2008 (тексерілмеген)**
Операциялық қызметтен ақша қаражатының таза ағымдары	**52,356,529**	**64,860,494**
Инвестициялық қызметтен ақша ағымдары		
Негізгі құралдарды сатып алу	(4,691,118)	(8,671,271)
Негізгі активтерді сатудан түсім	628,831	511,610
Материалдық емес активтерді сатып алу	–	(5,390)

[2] *Қосымшаға енгізілген жекелеген қаржылық көрсеткіштерді есептеу кезінде жекелеген сандар дөңгелектендірілді. Нәтижесінде бұл сандар кейбір кестелердің «жиыны» деген бағанында олардың алдындағы сандарды қосудың нәтижесімен сәйкес келмеуі мүмкін.*

Еншілес кәсіпорындардағы үлестерді сатып алу	(580,044)	–
Бірлескен және ассоциацияланған кәсіпорындардан алынған дивидендтер	–	9,063,750
Өтеуге дейін ұстап қалынатын қаржы активтерін сатып алу, нетто	(61,409,660)	(37,432,220)
Сату үшін ұстап қалынатын қаржылық активтерді сату, нетто	–	6,449,113
Алынған сыйақылар	2,726,365	6,868,470
Инвестициялық қызметте пайдаланылған ақша қаражаттарының таза ағымдары	**(63,325,626)**	**(23,215,938)**
Қазынашылық акцияларды сатып алу	(6,609,944)	–
Займдарды өтеу	(1,865,698)	(7,322)
Компания акционерлеріне төленген дивидендтер	(32,917)	(10,241)
Төленген сыйақылар	(52,399)	–
Қаржылық қызметте пайдаланылған ақша қаражаттарының таза ағымдары	**(8,560,958)**	**(17,563)**

Топтастырылған бухгалтерлік баланстар бойынша жиынтық деректер

мың теңгеде	**31 наурыз 2009 ж. (тексерілмеген)**	**31 желтоқсан 2008 ж. (тексерілген)**
АКТИВТЕР		
Айналымдағыдан тысқары активтер	491,201,124	402,582,366
Айналымдық активтер	657,155,898	616,949,387
Жиыны активтер	**1,148,357,022**	**1,019,531,753**
КАПИТАЛ		
Жарғылық капитал	252,567,351	259,724,847
басқа да капиталдық резервтер	1,458,475	1,385,036
Бөлінбеген кіріс	694,756,860	586,058,950
Басқа да капиталдың компоненттері	14,661,472	(76,197)
Жиыны капитал	**963,444,158**	**847,092,636**
МІНДЕТТЕМЕ		
Ұзақ мерзімді міндеттеме	45,731,711	44,248,998
Ағымдағы міндеттеме	139,181,153	128,190,119
Жиыны міндеттемелер	**184,912,864**	**172,439,117**
ЖИЫНЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР МЕН КАПИТАЛ	**1,148,357,022**	**1,019,531,753**

Төменде 2008 және 2009 жылдардың 31 наурызында аяқталған алғашқы үш айдағы көліктік және басқа да шығыстарды есептегендегі мұнай мен мұнай өнімдерін сатудан түскен сату бағалары туралы деректер келтірілген:

	2009-жылдың 3 айы үшін			
	ӨАС	**ККК**	**Ішкі**	**Жиыны**
	(АҚШ доллары/барр)			

Жарияланатын нарықтық баға[3]	42,70	44,14	-	-
Сату бағасы[4]	41,89	40,45	17,88	37,53
Ренталық салық	3,23	3,23	-	2,70
Пайдалы қазбаларды өндіру салығы	5,03	5,03	1,24	4,41
Көліктік шығыстар	5,99	7,72	0,97	5,70
Сату жөніндегі комиссия	0,06	0,06	-	0,05
Түзетілген сату бағасы	**27,58**	**24,41**	**15,67**	**24,67**

	2008-жылдың 3 айы үшін			
	ӨАС	**ККК**	**Ішкі**	**Итого**
	(АҚШ доллары/барр)			
Жарияланатын нарықтық баға [5]	93,47	97,64	-	-
Сату бағасы [6]	90,23	96,59	20,67	74,94
Роялти	3,26	3,26	3,26	3,26
Көліктік шығыстар	7,41	8,10	0,83	5,99
Сату жөніндегі комиссия	0,07	0,07	-	0,05
Түзетілген сату бағасы	**79,49**	**85,16**	**16,58**	**65,64**

Анықтамалық ақпарат	**31-наурызда аяқталған 3 ай үшін**	
	2009	**2008**
Орташа бағам US$/KZT	138,85	120,45
Балансты құру датасындағы бағамы US$/KZT	151,40	120,69
ҚМГ БӨ үшін баррельдерді мұнай тонналарына қайта есептеу коэффициенті	7,36	
Қазгермұнай үшін баррельдерді мұнай тонналарына қайта есептеу коэффициенті	7,61	
CCEL үшін баррельдерді мұнай тонналарына қайта есептеу коэффициенті	6,68	

АНЫҚТАМА:

ҚМГ БӨ Қазақстандағы мұнай өндіру көлемі жағынан көшбасшылардың үштігіне кіреді. 2008-жылы Компанияның өндіру көлемі «Қазгермұнай» және CCEL («Қаражанбасмұнай») компанияларындағы үлесті есепке алғанда, 9,4 млн. тоннаны (тәулігіне 240 мың баррелді) құрады. ҚМГ БӨ-нің дәлелденген және ықтимал қорларының көлемі 2008-жылдың соңындағы жағдай бойынша 241 млн. тоннаны (1,8 млрд. баррелді), ал тәуелді компаниялардағы үлесті қоса есептегенде 2,1 млрд. баррелден астамды құрады. Компанияның акциялары Қазақстан Қор биржасында, ал ғаламдық депозитарлық қолхаттары Лондон Қор Биржасында листингтен өтті. 2006-жылдың қыркүйегінде IPO кезінде Компания 2 млрд. АҚШ долларынан астам қаражат тартты. 2009-жылдың ақпанында Компанияның Директорлар Кеңесі 2009-жылдың қалған айларына нөлдік бағалы «коллар» құралын қолдану арқылы мұнай бағасын хеджирлеуді бекітті.

Нөлдік бағалы ‘Коллар’ – базалық активтің ең жоғарғы және ең төменгі бағасын белгілеуді қарастыратын туынды қаржылық құрал. Сонымен қатар, актив құнының ауытқуынан болатын әлеуетті пайдалар мен шығындарды шектейді.

[3] Нарықтық баға ретінде келесі котировкалар қолданылды: ӨАС құбыр жолы бойынша Urals (FOB Одесса) және ККК құбыр жолы бойынша Смесь КТК (FOB Новороссийск).
[4] бір тонна үшін 7,23 баррель коэффициенті бойынша алынды.

Байланыстық ақпарат:

«ҚМГ БӨ» АҚ, Жұртшылықпен байланыс (+7 7172 97 7600)
Дәулет Жұмаділ
e-mail: pr@kmgep.kz

«ҚМГ БӨ» АҚ, Институционалдық инвесторлармен байланыс (+7 7172 97 7971)
Әсел Қалиева
e-mail: ir@kmgep.kz

Pelham PR (+44 203 178 44 18)
Елена Добсон
e-mail: Elena.dobson@pelhampr.com

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 парапар 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 қамитды. Өз тұрғысында болашаққа қатысты өтінімдер олар болуы мүмкін келешектегі оқиғалар мен жағдайаттарға 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.