

## ПРЕСС-РЕЛИЗ

### *АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» комменториует экономические условия своей деятельности*

*Астана, 25 февраля 2009 г.* В связи с различными запросами относительно экономических условий, в которых работает Компания, АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» («РД КМГ», «Компания») представляет данный обзор.

#### **Экономические условия в четвертом квартале 2008 г.**

Падение мировых цен на нефть, начавшееся в середине года, продолжилось в 4-м квартале 2008 г. Средняя цена нефти сорта Brent составила в 4-м квартале 2008 г. \$54,91/bbl по сравнению с \$114,68/bbl в 3-м квартале и \$110,86/bbl в среднем за первые девять месяцев года. В декабре 2008 г. цена нефти сорта Brent опускалась ниже отметки \$40/bbl. В то же время, с 11 октября до конца 2008 г. в отношении экспортируемой нефти из объемов, добываемых производственными филиалами Эмбамунайгаз и Озенмунайгаз, применялась таможенная пошлина в размере 203,8 долларов США за 1 тонну (около \$28/bbl) по сравнению с 109,91 долларом США за тонну (около \$15/bbl). При этом удельные операционные затраты в четвертом квартале 2008 г. были выше, чем в предыдущем квартале, за счет инфляции и сезонности.

Таким образом, в результате совокупности перечисленных факторов, рентабельность операционной деятельности Компании в 4 квартале 2008 г. была значительно ниже, чем в предыдущем квартале, и в отдельные периоды была отрицательной. Среди факторов, оказавших положительное влияние на финансовые результаты Компании в 4 квартале 2008 г., следует отметить значительный финансовый доход от размещения временно свободных денежных ресурсов, финансовый доход от инвестиций в CCEL, а также долю от прибыли компании Казгермунай (50% принадлежит РД КМГ). В соответствии с условиями контракта на недропользование экспорт нефти компании Казгермунай не облагался экспортной таможенной пошлиной в 2008 г.

#### **Новый налоговый режим.**

1 января 2009 г. вступил в силу новый Налоговый кодекс Республики Казахстан. Обзор основных изменений налогового законодательства, влияющих на РД КМГ, содержится в приложении.

- Применение нового налогового режима, по предварительным оценкам, ведет к увеличению коэффициента налоговой нагрузки (отношение общей суммы налогов к чистому доходу до всех налогов) в пределах 0,5-10%, в зависимости от цены на нефть. Рост налоговой нагрузки с увеличением цен на нефть обусловлен применением прогрессивной шкалы рентного налога и более высоких ставок налога на сверхприбыль (НСП). Данная оценка сделана на основе фиксированной экспортной пошлины, соответствующей фактической средней ЭТП в условиях налогового режима 2008 г. (US\$11/bbl).

- В результате введения нового Налогового кодекса, в соответствии с принципами учета по МСФО (Международные стандарты финансовой отчетности) РД КМГ ожидает получить единовременный неденежный бухгалтерский эффект от снижения отсроченных налоговых обязательств, который будет отражен в отчетности 2008 г.

- Благодаря предусмотренному новым Налоговым кодексом соответствию уровня налогообложения уровню доходов того же периода, объем налоговых обязательств в первом квартале 2009 г. в абсолютном выражении будет ниже, чем в четвертом квартале 2008 г. (с учетом ЭТП), отражая текущий уровень цен на нефть.

### **Влияние колебаний обменного курса тенге.**

4 февраля Национальный банк Республики Казахстан заявил, что «считает объективно необходимым новый уровень обменного курса национальной валюты». В заявлении Нацбанка содержится предположение, что «коридор обменного курса тенге будет находиться около уровня 150 тенге за доллар с колебанием  $\pm 3\%$ ».

Поскольку значительная часть добываемой нефти экспортируется по ценам, устанавливаемым в долларах США, рост курса доллара по отношению к тенге приводит к увеличению тенгового эквивалента выручки Компании. В то же время, значительная доля операционных и капитальных затрат Компании также зависит от обменного курса тенге. К таким затратам, в частности, относятся налоги, расчет которых зависит от мировой цены на нефть (НДПИ, рентный налог), транспортные расходы за пределами Казахстана, расходы на приобретение материалов, оборудования и услуг, которые не производятся в Казахстане. По предварительным оценкам, при увеличении курса доллара относительно текущего уровня (150 тенге за доллар) на 10 тенге, в краткосрочной перспективе выручка растет примерно на 6%, а операционные затраты – приблизительно на 3%. Фактическое изменение затрат будет зависеть от многих факторов, включая инфляционные процессы, ценовую политику различных поставщиков, меры Компании по оптимизации затрат.

Колебания обменного курса также влияют на стоимость финансовых активов Компании, выраженную в тенге. При росте курса доллара США по отношению к тенге Компания получает доход от курсовой разницы по финансовым активам, выраженным в долларах США. В соответствии с новым Налоговым кодексом этот доход может подлежать налогообложению по действующей ставке корпоративного подоходного налога (20% в 2009 г.).

### **Финансовые ресурсы и их использование.**

Как сообщалось ранее (см. пресс-релиз РД КМГ от 20 ноября 2008 г.), по состоянию на 30 сентября 2008 г. объем денежных средств, их эквивалентов и иных финансовых активов, за вычетом заимствований, составлял около 530 млрд тенге. Приблизительно две трети финансовых активов на указанную дату были деноминированы в долларах США, одна треть – в тенге. Это соотношение не претерпело значительных изменений до конца 2008 г. Также осталась значительной (более 75%) доля финансовых активов, размещенных в двух банках – Народном банке и Казкоммерцбанке. Доля финансовых активов Компании, размещенных в каком-либо другом банке в Казахстане или за рубежом, не превышает 8%.

Как сообщалось в прессе, на пресс-конференции в феврале текущего года председатель Совета директоров АО «БТА банк» Арман Дунаев подтвердил, что БТА банк отказывал в проведении некоторых платежей, исходящих от национальных компаний. Было подчеркнуто, что данная мера осуществлена в соответствии с инструкциями фонда «Самрук-Казына» (в настоящее время основного акционера БТА банка) и обусловлена стремлением поддержать банк. Отдельные платежные поручения РД КМГ на общую сумму 17 млрд тенге в феврале действительно были приняты БТА банком,

но не исполнены в срок. В настоящее время РД КМГ проводит необходимые консультации с руководством банка с целью установления четких временных рамок действующего ограничения. Общая сумма денежных средств РД КМГ, размещенных в БТА банке, в тенговом эквиваленте составляет около 43,6 млрд тенге. Сложившаяся ситуация в настоящее время не препятствует нормальной деятельности РД КМГ и исполнению ею своих обязательств в срок.

В соответствии с объявленной стратегией Компании, аккумулированные средства предназначены, в первую очередь, для долгосрочных инвестиционных проектов, направленных на рост РД КМГ как крупнейшей казахстанской добывающей компании с мажоритарным участием государства (через НК КМГ). К таким проектам относятся возможные приобретения добывающих активов в Казахстане и за рубежом, получение новых разведочных блоков, ведение геологоразведочных работ.

РД КМГ проделала серьезную работу по реализации стратегии приобретения новых активов. Компания подготовила соответствующие предложения и условия по разведочным и нефтедобывающим активам, в том числе, находящимся в собственности НК КМГ или запланированным к приобретению Национальной Компанией в ближайшее время. РД КМГ направила эти предложения в НК КМГ, и намерена информировать акционеров о дальнейшем развитии событий.

Небольшая часть временно свободных денежных средств Компании используется для обратного выкупа РД КМГ собственных акций в соответствии с решением Совета директоров от 8 октября 2009 г. По состоянию на 24 февраля 2009 г. Компания выкупила собственных акций и глобальных депозитарных расписок на сумму около 34,6 млн. долларов США. Совет директоров намерен рассмотреть ход реализации программы обратного выкупа акций на очередном заседании.

## **СПРАВКА**

РД КМГ находится на втором месте по уровню добычи нефти в Казахстане. В 2007 году объем добычи на основных активах составил 9 530 тыс. тонн нефти, на экспорт было направлено 7 354 тыс. тонн. Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ составлял 240 млн. тонн (1,8 млрд. баррелей) по состоянию на конец 2007 г., а с учетом долей в зависимых компаниях – более 2 млрд. баррелей. В 2007 году РД КМГ приобрела 50%-е доли в ТОО СП «Казгермунай» и холдинговой компании CCEL (владеет АО «Каражанбасмунай»). Акции Компании прошли листинг на Казахстанской Фондовой Бирже, а глобальные депозитарные расписки – на Лондонской Фондовой Бирже. Во время IPO в сентябре 2006 г. Компания привлекла более 2 млрд. долларов США. В 2008 году международное рейтинговое агентство Standard & Poor's (S&P) повысило рейтинг корпоративного управления РД КМГ с РКУ 5+ до РКУ 6 и подтвердило кредитный рейтинг РД КМГ на уровне «BB+».

## **Приложение**

**Обзор изменений налогового законодательства, которые могут оказать влияние на деятельность РД КМГ:**

- Законодательством запланировано поэтапное снижение ставки корпоративного подоходного налога (далее - КПН) с 30% в 2008 г. до 20% в 2009 г., до 17,5% в 2010 г., и до 15% в 2011 г. и в последующие годы.
- Введен налог на добычу полезных ископаемых (далее - НДПИ). Ставки НДПИ зависят 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 Brent и Юралс). В отношении поставок на нефтеперерабатывающие заводы на территории Республики Казахстан налоговой базой НДПИ является фактическая покупная цена завода, а ставка НДПИ применяется в размере 50% от базовой. Выплаты НДПИ по контрактам на недропользование РД КМГ, в целом, в сравнении с прежней системой выплат роялти (стабилизированные ставки по условиям контрактов), станут значительно больше. При этом

ставки НДС будут повышаться в течение 2009-2011 годов на 1% в каждый год по всей шкале, одновременно с поэтапным снижением КПН.

- Введен рентный налог, который заменит 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 Brent и Юралс. Основным различием между рентным налогом и экспортной таможенной пошлиной является то, что рентный налог уплачивается по итогам налогового периода (квартала), что обеспечивает соответствие уровня налогообложения уровню получаемых экономических выгод от экспорта.

- 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.

#### **Контактная информация:**

АО «РД КМГ», Связь с общественностью (+7 7172 97 7600)  
Михаил Дорофеев  
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 (+44 203 178 44 18)  
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» өз қызметінің экономикалық жағдайына түсіндірме береді*

*Астана, 25 ақпан 2009 ж.* Компания жұмыс істеп жатқан экономикалық жағдайларға қатысты көптеген сауалдарға байланысты, «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ («ҚМГ БӨ», «Компания») аталған шолуды ұсынады.

#### **2008 жылдың төртінші тоқсанындағы экономикалық жағдай**

Жылдың ортасында басталған мұнайдың әлемдік бағасының құлдырауы 2008 жылдың 4-ші тоқсанында да жалғасты. Мұнайдың Brent сортының орташа бағасы жылдың алғашқы тоғыз айындағы баррелге шаққанда орташа 110,86 АҚШ доллары, 3-ші тоқсандағы 114,68 АҚШ долларымен салыстырғанда, 2008 жылдың 4-ші тоқсанында барреліне 54,91 АҚШ долларын құрады. 2008 жылдың желтоқсанында Brent сортының бағасы барреліне 40 АҚШ долларынан төмендеп кетті. Сол кезде 2008 жылдың 11 қазанынан жыл соңына дейін Ембімұнайгаз және Өзенмұнайгаз өндірістік филиалдарда өндірілген мұнай көлемінен экспортқа шығарылған мұнайға әр тоннасына 109,91 АҚШ долларымен (шамамен барреліне 15 АҚШ долларымен) салыстырғанда, 203,8 АҚШ доллары (шамамен барреліне 28 АҚШ долларынан) мөлшерінде кедендік баж салығы енгізілді. Оның үстіне, 2008 жылдың 4-ші тоқсанында операциялық шығындардың үлесі оның алдындағы тоқсанға қарағанда, инфляция мен маусымдықтың есебінен айтарлықтай көп болды.

Осылайша, аталған факторлардың жиынтығы нәтижесінде Компанияның операциялық қызметінің рентабелділігі 2008 жылдың 4-ші тоқсанында өткен тоқсандағыға қарағанда айтарлықтай төмен болып, кейбір кезеңдерде рентабелді емес болып шықты. 2008 жылдың 4-ші тоқсанында Компанияның қаржылық нәтижелеріне оң әсер еткен факторлардың арасында уақытша бос қаржы ресурстарын орналастырудан және CCEL-ді инвестициялаудан түскен қаржылық табысты, сондай-ақ, «Қазгермұнай» компаниясының (50%-ы ҚМГ БӨ-ге тиесілі) табысындағы үлесті айтуға болады. Жер қойнауын пайдалану келісімшартының талаптарына сәйкес, 2008 жылы Қазгермұнай компаниясының экспортқа шығарылған мұнайына экспорттық кедендік баж салығы салынған жоқ.

#### **Жаңа салық режимі**

2009 жылдың 1 қаңтарынан Қазақстан Республикасының жаңа Салық кодексі күшіне енді. ҚМГ БӨ қызметіне әсер ететін салық заңдылықтарындағы негізгі өзгерістердің шолуы қосымшамен беріліп отыр.

- Жаңа салық режимін қолдану, алдын-ала бағалауларға қарағанда, салықтық жүктемелер коэффициентінің (салықтардың жалпы сомасының барлық салықтар төленбегенге дейін таза пайдаға қатысы) мұнай бағасына байланысты шамамен 0,5-10% артуына әкеп соғады. Мұнай бағасының артуына байланысты салықтық жүктемелердің артуы ҚТС-ның жоғары ставкасы мен ренттік салықтың прогрессивті шкаласының қолданылуына қатысты болып отыр. Мұндай баға 2008 жылдағы салықтық режимінің жағдайында орташа ЭБС-на сәйкес келетін белгіленген экспорттық баж салығының негізінде (барреліне 11 АҚШ доллары) жасалды.

- Жаңа Салық кодексінің енгізу нәтижесінде ХҚЕС (Халықаралық Қаржылық Есептілік Стандарттары) бойынша есептеу принциптеріне сәйкес, ҚМГ БӨ кейінге қалдырылған салықтық міндеттемелердің төмендеуінен 2008 жылдың есебінде көрсетілетін біржолғы ақшалай емес бухгалтерлік тиімділік алууды күтуде.

- Жаңа Салық Кодексінде қарастырылып отырған салық салу мөлшерін сол кездегі табыстың мөлшерімен сәйкестендірудің арқасында 2009 жылдың бірінші тоқсанында салық міндеттемелерінің мөлшері 2008 жылдың 4-ші тоқсанына (ЭБС қоса алғанда) қарағанда төмен болып, мұнай бағасының қазіргі деңгейін көрсетеді.

### **Теңгенің айырбастау бағамының ауытқушылығы әсері**

4-ақпан күні Қазақстан Республикасының Ұлттық банкі «ұлттық валютаның айырбастау бағамының жаңа деңгейін объективті түрде қажет деп санайтынын» мәлімдеді. Ұлттық банктің мәлімдемесінде «теңгенің айырбастау бағамының дәлізі  $\pm 3\%$  ауытқуымен бір АҚШ долларына шаққанда 150 теңге мөлшерінде болатыны» айтылған.

Өндірілген мұнайдың айтарлықтай бөлігі АҚШ долларымен белгіленген баға бойынша экспортқа шығарылатындықтан, теңгеге шаққанда доллар бағамының артуы Компания түсімінің теңгелік баламасының артуына әкеп соғады. Сонымен қатар, Компанияның операциялық және күрделі шығындарының айтарлықтай бөлігі теңгенің айырбастау бағамына байланысты. Атап айтқанда, мұндай шығындарға есептелуі мұнайдың әлемдік бағасына байланысты салықтар (ПҚӨС, ренттік салық), Қазақстан аумағынан тыс жерлердегі көліктік шығындар, Қазақстанда өндірілмейтін құралдарды, қызметтер мен материалдарды сатып алу шығындары жатады. Алдын-ала бағалауларға қарағанда, доллар бағамы қазіргі деңгейден (бір долларға шаққанда 150 теңге) 10 теңгеге қымбаттаса, онда таяу болашақта түсім 6 %-ға, ал операциялық шығындар шамамен 3 %-ға артады. Шығындардың шын мәнінде өзгеруіне инфляциялық процесстерді қоса алғанда, бірқатар өнім жеткізушілердің баға саясаты, Компанияның шығындарды оңтайландыру шаралары сияқты көптеген факторлар әсер етеді.

Айырбастау бағамының ауытқуы сондай-ақ, Компанияның теңгемен көрсетілген қаржылық активтерінің құнына әсер етеді. АҚШ долларының бағамы артқан кезде Компания АҚШ долларымен көрсетілген қаржылық активтер бойынша бағамдық айырмашылықтан табыс алады. Жаңа Салық кодексіне сәйкес, бұл табыс қолданыстағы корпоративтік табысы салығының ставкасы бойынша (2009 жылы 20 %) салық салуға жатуы мүмкін.

### **Қаржы ресурстары және оларды пайдалану**

Бұған дейін хабарланғанындай, (ҚМГ БӨ-нің 2008 жылдың 20 қарашасы күнгі баспасөз мәлімдемесін қараңыз) 2008 жылдың 30 қыркүйегі күнгі жағдай бойынша қаржы құралдарының, олардың баламаларының және басқа да қаржы активтерінің жалпы сомасы, қарызға алынған ақшаны есептемегенде, 530 млрд. теңгені құрады. Аталған мерзімде қаржы активтерінің шамамен үштен екісі АҚШ долларында, үштен бірі теңгеге қайта номинацияланды. Бұл айырмашылық 2008 жылдың соңына дейін өзгерістерге ұшыраған жоқ. Сондай-ақ, екі банк – Халық Банкі мен Казкоммерцбанкте орналастырылған қаржы активтерінің айтарлықтай үлесі (75 %-дан астамы) қалды. Қазақстанның және басқа елдердің басқа да кез-келген банктерінде орналастырылған Компанияның қаржы активтерінің үлесі 8 %-дан аспайды.

Баспасөз беттерінде хабарланғанындай, ағымдағы жылдың ақпан айында өткен баспасөз мәслихатында «БТА банкі» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы Арман Дунаев БТА банкінің ұлттық компаниялардың кейбір төлемдерін жүргізуден бас тартқанын растады. Аталған шараның «Самұрық-Қазына» қорының (қазіргі таңдағы БТА банкінің негізгі акционері) нұсқаулығымен жүзеге асырылғаны және банкті қолдауға қатысты екені атап көрсетілді. ҚМГ БӨ-нің 17 млрд. теңге мөлшеріндегі төлем тапсырысы шын мәнінде

ақпан айында БТА банкімен қабылданып, бірақ өз мерзімінде орындалмады. Қазіргі таңда ҚМГ БӨ қолданыстағы шектеудің нақты уақыттық шеңберін белгілеу мақсатында банк басшылығымен қажетті консультациялар жүргізуде. ҚМГ БӨ-нің БТА банкінде орналастырылған қаржы құралдарының жалпы сомасы теңгелік баламада 43,6 млрд. теңгені құрайды. Қалыптасқан жағдай қазіргі таңда ҚМГ БӨ-ге қызметіне және оның өз міндеттерін уақытында орындауына кедергі келтірмейді.

Компанияның жарияланған стратегиясына сәйкес, жинақталған қаржы бірінші кезекте, ҚМГ БӨ-нің мемлекеттің мажоритарлық (ҚМГ ҰК арқылы) қатысуымен ірі қазақстандық өндіруші компания ретінде өсуіне бағытталған инвестициялық жобаларға арналған. Мұндай жобаларға Қазақстандағы және шет елдердегі өндіруші активтерді сатып алу мүмкіндігі, жаңа барлау блоктарын алу, геологиялық барлау жұмыстарын жүргізу жатады.

ҚМГ БӨ жаңа активтерді сатып алу стратегиясын жүзеге асыру жөнінде айтарлықтай жұмыстар атқарды. Компания ҚМГ ҰК меншігіндегі және ҚМГ ҰК жақын арада сатып алуды жоспарлаған барлау және мұнай өндіруші активтер бойынша тиісті ұсыныстар мен талаптар әзірледі. ҚМГ БӨ бұл ұсыныстарды ҚМГ ҰК-ға жіберді, бұл оқиғаның одан әрі қалай өрбігені жайлы акционерлерді хабардар етпек ниетте.

2008 жылдың 8 қазаны күнгі Директорлар кеңесінің шешіміне сәйкес, Компанияның уақытша бос қаржы құралдарының бір бөлігі ҚМГ БӨ өз акцияларын кері сатып алуға жұмсалуда. 2009 жылдың 24 ақпаны күнгі жағдай бойынша Компания 34,6 млн. АҚШ долларына жуық сомаға өзінің акциялары мен ауқымды депозитарлық қолхаттарын сатып алды. Директорлар кеңесі кезекті отырысында акцияларды кері сатып алу бағдарламасының орындалу барысын қарамақ ниетте.

## **АНЫҚТАМА**

ҚМГ БӨ мұнай өндіру көлемі жағынан Қазақстандағы көшбасшылардың үштігіне кіреді. Компанияның өндіру көлемі Қазгермұнай және CCEL (Қаражанбасмұнай) компанияларындағы үлестерді қоса есептегенде 2007 жылы 10,6 млн. тоннаны (тәулігіне 215 мың баррель) құрады. ҚМГ БӨ-нің мұнайдың дәлелденген және болжамды қорларының көлемі 2007 жылдың аяғындағы жағдай бойынша 240 млн. тоннаны (1,8 млрд. баррелді), ал еншілес компаниялардағы үлесті есептегенде 2 млрд. баррельден астамды құрайды. 2007 жылы ҚМГ БӨ «Қазгермұнай» БК ЖШС мен CCEL («Қаражанбасмұнай» АҚ-на иелік ететін) холдингтік компаниясының 50%-дық үлесін сатып алды. Компанияның акциялары Қазақстан Қор Биржасында, ал ауқымды депозитарлық қолхаттары – Лондонның Қор Биржасында листингтен өтті. 2006 жылдың қыркүйегіндегі IPO кезінде Компания 2 миллиардтан астам АҚШ долларын тартты. Standard & Poor's (S&P) халықаралық рейтинг агенттігі ҚМГ БӨ-нің корпоративтік басқару рейтингін РКУ 5+ -дан РКУ 6-ға дейін көтерді және ҚМГ БӨ-нің несиелік рейтингін «BB+» деңгейінде растады.

## **Қосымша**

### **ҚМГ БӨ қызметіне әсер етуі мүмкін салық заңдылықтарындағы негізгі өзгерістердің шолуы:**

- Заңнамамен корпоративтік табыс салығын кезеңмен төмендету жоспарланған (бұдан әрі - КТС) 2008 ж. 30 %-тен 2009 ж. 20%-ға дейін, 2010 ж. 17,5 %-ға дейін және 2011 ж. 15%-ға дейін және одан кейінгі жылдарда.

- Пайдалы қазбаларды өндіруге салық енгізілген (бұдан әрі ПҚӨС). ПҚӨС ставкасы әрбір жер қойнауын пайдалану келісім-шартының шикі мұнай және газ өндіру деңгейіне байланысты. ПҚӨС есептеу үшін салық салынатын база әр келісім шарт бойынша өндірілген шикі мұнайдың көлеміне байланысты болып табылады. Салықтық база мұнайдың әлемдік бағасына қарай анықталады (мұнайдың Brent және Юралс сорттарына). Қазақстан Республикасы аумағындағы мұнай өңдеу зауыттарына жеткізілімге қатысты ПҚӨС салықтық базасы зауыттың нақты сатып алу бағасы болып табылады, ал ПҚӨС ставкасы базалықтан 50% мөлшерінде қолданылады. ҚМГ БӨ жер қойнауын пайдалануға келісім-шарттар бойынша ПҚӨС төлемдері, жалпы алғанда, бұрынғы роялти төлемі жүйесімен салыстырғанда (келісімдер шарттары бойынша тұрақты ставкалар) айтарлықтай көбірек болады. Осылайша, ПҚӨС ставкалары 2009-2011 жылдар ішінде барлық шкала бойынша жыл сайын КТС кезеңмен төмендеуімен бір мезгілде 1%-ке өсетін болады.

- Ренттік салық енгізілді, ол қолданыстағы бұрынғы экспорттық кедендік салықты (ЭКС) алмастырады. Салық соммасы шикі мұнайдың әлемдік бағасымен анықталатын, яғни Brent және Юралс сорттарының бағасы бойынша, экспортталатын мұнайдың бағасына байланысты болады. Ренттік салық пен экспорттық кедендік салықтың арасындағы негізгі айырмашылығы сол, ренттік салық салықтық кезеңнің

нәтижесі бойынша (тоқсанына) төленеді, яғни, экспорттан алынған экономикалық тиімділіктің деңгейін салық жинау деңгейіне сәйкестілігін қамтамасыз етеді.

• Таза пайда алынатын қосымша табыс салығын (бұдан әрі – ҚТС) есептеу әдістемесі өзгерді. ҚТС әрбір жер қойнауын пайдалану келісімшарты бойынша жеке есептеледі және шикі мұнайды сатудан түскен табыс рұқсат етілген шегеруден 25 %-дан астамға артқан кезде салынады. Бұл ретте негізгі қаражаттарды, мұнай операцияларына қатысты күрделі шығындарды дәлелдеуге арналған жеңілдік ретінде ҚТС есептеу мақсатында толығымен шегерілуі мүмкін. Салық ставкасы прогрессивті шкалаға негізделген және алынған таза пайданың мөлшеріне байланысты, сондықтан ҚТС рөлі қазіргі баға кезінде төмендейді, бірақ мұнай бағасы айтарлықтай қымбаттаған жағдайда өзінің маңыздылығын арттыруға мүмкіндігі бар.

#### **Байланыстық ақпарат:**

«ҚМГ БӨ», Жұртшылықпен байланыс (+7 7172 97 7600)  
Михаил Дорофеев  
e-mail: [pr@kmgep.kz](mailto:pr@kmgep.kz)

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

Pelham PR (+44 203 178 44 18)  
Елена Добсон  
e-mail: [Elena.dobson@pelhampr.com](mailto: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 паранар 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 қамтиты. 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 жасасмайды, ешқандай растау бермейді және ешқандай болжам жарияламайды.*