

## ПРЕСС-РЕЛИЗ

### Операционные результаты РД КМГ за первое полугодие 2014 года

Астана, 23 июля 2014 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ, Компания) объявляет операционные результаты за первое полугодие 2014 года, текущие результаты программы модернизации, о подписании меморандума с природоохранным ведомством, о начале пробной эксплуатации на блоке Лиман, а также о решении по продаже акций АО «Казахский институт нефти и газа» (КИНГ).

- В первом полугодии 2014 года консолидированная добыча с учетом долей в ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), «ССЕЛ» (SCEL) и «ПетроКазахстан Инк.» (ПКИ) составила 6 106 тыс. тонн (250 тыс. баррелей в сутки), что на 0,2% больше, чем в аналогичном периоде 2013 года.
- Компания придерживается производственного плана на 2014 год на уровне 8 170 тыс. тонн (165 тыс. баррелей в сутки) в АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) и АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ).
- Были введены в эксплуатацию два объекта в рамках программы модернизации производства.
- Месторождение Новобогат ЮВ (надкарнизный) на блоке Лиман введено в пробную эксплуатацию.
- Подписан меморандум о сотрудничестве в сфере окружающей среды.
- Компания приняла решение реализовать принадлежащие РД КМГ акции КИНГ.

*Генеральный директор РД КМГ Абат Нурсеитов: «Результаты первых шести месяцев 2014 года свидетельствуют о том, что РД КМГ продолжает выполнять намеченные на текущий год планы. Продолжается реализация программы модернизации производства и работа по защите окружающей среды – между государственными органами и НК КМГ подписан меморандум о сотрудничестве по утилизации исторических замазученных земель, в двух нефтегазодобывающих управлениях в Атырауской области практически решена проблема утилизации попутного газа, в Мангистауской области начата реализация проекта по очистке радиоактивного оборудования».*

### Операционная деятельность в первом полугодии 2014 года

РД КМГ с учетом долей в КГМ, SCEL и ПКИ в первые шесть месяцев 2014 года добыла 6 106 тыс. тонн нефти (250 тыс. баррелей в сутки), на 0,2% больше, чем в аналогичном периоде 2013 года.

*АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз»*

ОМГ добыло 2 627 тыс. тонн (107 тыс. баррелей в сутки), что на 88 тыс. тонн (3,6 тыс. баррелей в сутки) или на 3% больше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. ЭМГ добыло 1 391 тыс. тонн (57 тыс. баррелей в сутки), как и в аналогичном периоде 2013 года. В результате общий объем добычи ОМГ и ЭМГ составил 4 018 тыс.

тонн (163 тыс. баррелей в сутки), на 2% больше по сравнению с аналогичным периодом 2013 года.

По состоянию на июль 2014 года тренд суточной добычи полностью соответствует плану Компании. РД КМГ придерживается принятого плана добычи на уровне 8 170 тыс. тонн на 2014 год, в том числе 5 350 тыс. тонн в ОМГ и 2 820 тыс. тонн в ЭМГ.

Экспортные объемы продаж нефти ОМГ и ЭМГ в первые шесть месяцев 2014 года составили 2 938 тыс. тонн (117 тыс. баррелей в сутки), а поставки на внутренний рынок составили 1 010 тыс. тонн (40 тыс. баррелей в сутки) нефти. Компания ожидает, что реализация нефти на внутренний рынок от ОМГ и ЭМГ в 2014 году составит 1,9 млн. тонн.

#### *Совместные предприятия*

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

Доля от объемов продаж компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 2 086 тыс. тонн нефти (86 тыс. баррелей в сутки), включая 1 084 тыс. тонн нефти (44 тыс. баррелей в сутки), поставленных на экспорт, что составляет 51% от общего объема продаж компаний.

### **Текущие результаты программы модернизации**

#### *Результаты операционной деятельности двух сервисных компаний*

Две сервисные компании РД КМГ - Управление буровых работ (УБР) ОМГ и ТОО «Управление технологического транспорта и обслуживания скважин» (УТТиОС) обеспечены достаточным объемом работ, который выполняют в соответствии с производственными планами. В первом полугодии 2014 года УБР провело капитальный ремонт (КРС) 27 скважин и подземный ремонт 1 537 скважин. На 2014 год запланировано провести капитальный и подземный ремонт 50 и 2 928 скважин соответственно. В первом полугодии 2014 года УТТиОС произвело капитальный ремонт на 21 скважинах и подземный ремонт на 390 скважинах. На 2014 год запланировано провести капитальный и подземный ремонт 45 и 760 скважин соответственно

Во втором полугодии 2013 г. были введены в эксплуатацию две производственные базы УТТиОС. В первом полугодии 2014 года были завершены проекты по расширению этих баз, в рамках которых сданы в эксплуатацию новые объекты. В частности, на месторождении Каламкас расширена производственная база на 100 единиц автотранспортных средств и спецтехники для ремонта и хранения оборудования КРС. На месторождении Каражанбас расширена производственная база на 250 единиц автотранспортных средств и спецтехники для ремонта и хранения оборудования КРС.

#### *Установка по утилизации газа на месторождении С. Балгимбаев*

В августе 2013 года в ЭМГ было завершено строительство установки по утилизации попутного газа месторождения С. Балгимбаев (УПГ). Установка с проектной мощностью в 20 млн. куб. м. в год позволит прекратить сжигание неочищенного газа в соответствии с требованиями экологического законодательства. В строительство установки по

утилизации газа было инвестировано 1,4 млрд. тенге (9,6 млн. долларов). Часть переработанного газа будет использована для собственных нужд. Оставшаяся часть газа будет реализовываться на внутреннем рынке по цене, установленной государством. С июня 2014 г. УПГ работает в тестовом режиме. Этап рабочего функционирования объекта и окончательный пуск намечен на 4 квартал 2014 г.

## **Природоохранные мероприятия**

### *Подписание меморандума*

5 июня 2014 г. был подписан Меморандум о сотрудничестве в сфере охраны окружающей среды в части предотвращения, снижения и ликвидации замазученных земель и утилизации отходов между Министерством окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан, Министерством нефти и газа Республики Казахстан, АО НК «КазМунайГаз» (в составе РД КМГ и ОМГ). Меморандумом предусмотрен план мероприятий по ликвидации замазученных земель и утилизации отходов, размещенных на 11-ти шламонакопителях ОМГ со сроком реализации до конца 2021 года. В первом полугодии 2014 года проведена работа по сравнению и выбору технологии по переработке замазученного грунта. В 3 квартале 2014 года планируется проведение опытно-промышленных испытаний на эффективность выбранной технологии.

### *Очистка радиоактивных труб*

В процессе добычи нефти на некоторых месторождениях Казахстана, в том числе на месторождении Узень, на поверхностях напорно-компрессорных труб и другого оборудования откладываются радиоактивные соли и металлы. До недавних пор такое оборудование размещалось на полигоне временного хранения ОМГ. Параллельно Компания проводила опытно-промышленные испытания различных технологий по их очистке. В первом полугодии 2014 года специализированной подрядной организацией в ОМГ очищено 1000 тонн радиационно-загрязненных труб и оборудования. После очистки трубы и оборудование возвращены в хозяйственный оборот ОМГ для повторного использования в производственных нуждах. Образованные после очистки в незначительном количестве отходы в виде радиоактивных солей и окалин, будут передаваться подрядчиком в специализированные организации для долговременного хранения. До конца текущего года планируется очистить еще 1000 тонн радиационно-загрязненных труб и оборудования. В дальнейшем в ОМГ планируется продолжить работы по очистке всех накопленных радиационно-загрязненных труб и оборудования, что позволит уменьшить нагрузку на окружающую среду.

## **Геологоразведка**

### *Открытие новой залежи на месторождении Рожковское*

Как сообщалось [ранее](#), в первом полугодии 2014 года обнаружена новая залежь в отложениях башкирского яруса каменноугольного периода на месторождении Рожковское. В частности, при испытании пластов в отложениях башкирского возраста в скважине U-24, пробуренной в 2013 г. на северо-восточном крыле месторождения, получен фонтанный приток легкой безводной нефти и газа с максимальными дебитами 1,9 тыс. бнэ/сут и 6 млн. фут3/сут соответственно на штуцере 24/64" (9,5 мм).

## *Начало пробной эксплуатации на блоке Лиман*

В I полугодии Компания приступила к пробной эксплуатации месторождения Новобогат ЮВ (надкарнизный) на блоке Лиман. Пробная эксплуатация запланирована сроком на два года, по результатам которой будет принято решение о начале коммерческой добычи.

### **Реализация активов**

20 июня 2014 г. РД КМГ вышло из состава акционеров КИНГ путем реализации принадлежащих ей 1,7% пакета акций в количестве 154 566 штук в пользу АО НК «КазМунайГаз». Сделка была утверждена решением правления Компании от 28 мая 2014г. Стоимость сделки составляет 154,5 млн. тенге (0,8 млн. долларов США по курсу Национального банка Республики Казахстан в день оплаты). Реализация доли участия в данном проекте соответствует Стратегии РД КМГ в части выхода Компании из непрофильных активов.

### **СПРАВКА**

РД КМГ входит в тройку лидеров по объему добычи нефти в Казахстане. Объем добычи Компании с учетом долей в компаниях ТОО «СП «Казгермунай», ССЕЛ (АО «Каражанбасмунай») и «ПетроКазахстан Инк.» в 2013 г. составил 12,4 млн. тонн (251 тыс. баррелей в сутки). Объем консолидированных доказанных и вероятных запасов РД КМГ, с учетом долей в совместных предприятиях, по состоянию на конец 2013 г. составил 200 млн. тонн (1,5 млрд. баррелей), из которых 148,8 млн. тонн (1,1 млрд. баррелей) приходится на АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз» и ТОО «Урал Ойл энд Газ» (м-р Рожковское, Федоровский блок). Акции Компании прошли листинг на Казахстанской Фондовой Бирже, а глобальные депозитарные расписки – на Лондонской Фондовой Бирже. Во время IPO в сентябре 2006 г. Компания привлекла более 2 млрд. долларов США.

Управление буровых работ (УБР) было образовано в 2012 году и является производственным структурным подразделением ОМГ, предоставляющим услуги по ремонту скважин и трубопроводов. ТОО «Управление технологического транспорта и обслуживания скважин» (УТТиОС) было также создано в 2012 году, является дочерним предприятием РД КМГ, предоставляющим услуги по капитальному и подземному ремонту скважин, дорожно-строительным работам, по аренде техники с экипажем для нефтедобывающих компаний.

КИНГ - крупнейшая научно-исследовательская и проектная компания в Республике Казахстан была основана в декабре 2002 года и осуществляет комплексную научную и инжиниринговую поддержку в нефтегазовой отрасли Республики Казахстан.

#### **Контактная информация:**

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

Асель Калиева

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

АО «РД КМГ», Связь с общественностью (+7 7172 97 7908)

Елена Пак

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

Brunswick Group (+44 207 404 5959)

Andrew Mitchell

[e-mail: KMGER@brunswickgroup.com](mailto:KMGER@brunswickgroup.com)

#### ***Заявления относительно будущего***

*В настоящем документе содержатся заявления, которые являются или считаются «заявлениями относительно будущего». Терминология для описания будущего, включая, среди прочего, слова «считает»,*

*«по предварительной оценке», «ожидает», «по прогнозам», «намеревается», «планирует», «наметила», «будет» или «должна», либо, в каждом случае, аналогичная или сопоставимая терминология, либо ссылки на обсуждения, планы, цели, задачи, будущие события или намерения, призваны обозначить заявления относительно будущего. Указанные заявления относительно будущего включают все заявления, которые не являются историческими фактами. Они включают, без ограничения, заявления о намерениях, мнениях и заявления об ожиданиях Компании в отношении, среди прочего, результатов деятельности, финансового состояния, ликвидности, перспектив, роста, потенциальных приобретений, стратегии и отраслей, в которых работает Компания. По своей природе, заявления относительно будущего связаны с риском и неопределенностью, поскольку они относятся к будущим событиям и обстоятельствам, которые могут произойти или не произойти. Заявления относительно будущего не являются гарантиями будущих результатов деятельности, и фактические результаты деятельности, финансовое положение и ликвидность Компании и развитие страны и отраслей, в которых работает Компания, могут существенно отличаться от тех вариантов, которые описаны в настоящем документе или предполагаются согласно содержащимся в настоящем документе заявлениям относительно будущего. Компания не планирует и не берет на себя обязательства обновлять какую-либо информацию относительно отрасли или какие-либо заявления относительно будущего, которые содержатся в настоящем документе, будь то в результате получения новой информации, будущих событий или каких-либо иных обстоятельств. Компания не делает никаких заявлений, не предоставляет никаких заверений и не публикует никаких прогнозов относительно того, что результаты, изложенные в таких заявлениях относительно будущего, будут достигнуты.*