

## ПРЕСС-РЕЛИЗ

### Оценка запасов по состоянию на 31 декабря 2012 года

Астана, 18 октября 2013 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» («РД КМГ», «Компания») сообщает о результатах оценки запасов нефти, проведенной компанией Miller and Lents, Ltd. («MLL») по состоянию на 31 декабря 2012 года.

#### Резюме

- РД КМГ назначила компанию Miller and Lents, Ltd. в качестве независимого консультанта по оценке запасов по состоянию на 31 декабря 2012 года. С 2006 по 2011 год оценку запасов проводила компания Gaffney, Cline & Associates (GCA);
- MLL и GCA являются международными консультантами по запасам и проводят свою оценку в соответствии с едиными международными требованиями. Однако консультанты использовали разные допущения в своих оценках, что привело к значительным расхождениям в оценке запасов;
- Согласно отчету MLL запасы категории 1P на конец 2012 года выросли на 53%, при этом запасы категории 2P снизились на 34,5% по сравнению с запасами на конец 2011 года, оцененными GCA;
- Расхождения оценок запасов по мнению Компании не связаны с фундаментальным изменением физико-технологических свойств самих активов. Основной причиной расхождений оценок запасов стали различные допущения, принятые GCA и MLL при расчете темпов падения добычи на определенных активах.

#### Отчет по запасам на 31 декабря 2012 года

Согласно отчету MLL по состоянию на конец 2012 года запасы нефти без учета долей РД КМГ в ассоциированных компаниях<sup>1</sup> по категории «доказанные плюс вероятные» (2P) составили 148,0 млн. тонн (1 092 млн. баррелей). Запасы нефти по категории «доказанные» (1P) составили 116,8 млн. тонн (863 млн. баррелей), а запасы по категории «доказанные плюс вероятные плюс возможные» (3P) составили 183,5 млн. тонн (1 352 млн. баррелей).

Запасы нефти по категории «доказанные» (1P) согласно отчету MLL на 53% больше по сравнению с запасами категории 1P по состоянию на 31 декабря 2011 года, оцененными GCA. Основной причиной увеличения запасов категории 1P является более длительный период оценки запасов для расчета запасов данной категории.

---

<sup>1</sup> Казгермунай, CCEL и ПетроКазахстанИнк

В отчете MLL запасы нефти по категории 2P по состоянию на 31 декабря 2012 года на 34,5% ниже по сравнению с запасами по состоянию на 31 декабря 2011 года, оцененными GCA.

Снижение оценки запасов в основном стало результатом принятия MLL допущения более высокого темпа падения добычи в долгосрочном периоде (после 2021 года, когда истекает срок лицензии на основных месторождениях Компании) вероятнее всего на уровне 18%, принятого MLL. Темпы падения добычи после 2021 года, принятые MLL, существенно выше исторических показателей, поскольку MLL использовала для прогноза данные последних трех лет, в которых наблюдался наиболее низкий уровень добычи, включая 2011 год, когда произошло резкое снижение добычи по причине трудовых конфликтов в АО «Озенмунайгаз». Компания считает, что долгосрочный темп падения добычи составляет 10-12%. В оценке GCA темпы падения добычи по категории запасов 2P составляют в среднем 7% в год. Как следствие, в расчетах MLL период экономически рентабельной эксплуатации месторождений завершается в 2032 году, в то время как в расчетах GCA - в 2050 году.

При этом Компания взяла за основу профиль добычи MLL при оценке обесценения активов в 2012 году и 1 полугодии 2013 года.

### **Проведение дополнительной оценки запасов за 2011 и 2012 годы**

Обе компании (GCA и MLL) проводят свою оценку в соответствии с международными требованиями Petroleum Resources Management System (PRMS), World Petroleum Council, American Association of Petroleum Geologists and Society of Petroleum Evaluation Engineers. Однако, как указано выше, аудиторы применили различные допущения в своих расчетах, что привело к значительным расхождениям оценки запасов. С марта 2013 года РД КМГ проводила работу с обоими аудиторами с целью выяснения причин отклонения в результатах оценки и определения единого понимания уровня запасов Компании. Исчерпав возможности по достижению общего понимания уровня запасов между Компанией и аудиторами двух прошедших лет, Компания приняла решение о проведении дополнительной оценки запасов за 2011 и 2012 годы третьей стороной.

Ожидается, что результаты дополнительной оценки запасов 2011 и 2012 гг. будут готовы в первом квартале 2014 года.

### **Результаты оценки запасов нефти и газа по состоянию на 31 декабря 2012 г.**

	<b>млн. тонн</b>	<b>млн. баррелей</b>
Доказанные (1P)	116,8	863
Доказанные плюс вероятные (2P)	148,0	1 092
Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)	183,5	1 352

### **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 2012 г. составил 12,2 млн. тонн (247 тыс. баррелей в сутки). Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ по состоянию на конец 2011 г. составил 226 млн. тонн (1,7 млрд. баррелей); а с учетом долей в совместных предприятиях, около 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 2006 г. Компания привлекла более 2 млрд. долларов США. Международное агентство Standard & Poor's установило РД КМГ кредитный рейтинг «BBB-» в декабре 2011 г.

#### **Контактная информация:**

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

Асель Калиева

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

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

Елена Пак

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

Pelham Bell Pottinger (+44 207 861 3147)

Елена Добсон

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

#### **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.