

Воскресенье, 31 марта 2013г.

**ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ ЛИМИТЕД
(«Тетис» или «Компания» (TSX:TPL; LSE:TPL))**

ИНФОРМАЦИЯ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2012 ГОД.

ГРАНД КАЙМАН, КАЙМАНОВЫ ОСТРОВА, 31 марта 2013 г. – Сегодня Тетис Петролеум Лимитед («Тетис» или «Компания») объявила результаты своей деятельности за год, окончившийся 31 декабря 2012 г. Эти результаты характеризуются увеличением доходов за год от продажи нефти и газа на 66%. В этом году Компания впервые получила денежную прибыль.¹

Основные моменты

- Продажа нефти и газа в сумме 38,11 миллионов долларов США, увеличение на 66% по сравнению с 2011г.
- Денежная прибыль¹ за год в сумме 3,42 миллиона долларов США по сравнению с денежным убытком¹ в размере 3,93 миллиона долларов США, понесенным в 2011г.
- Увеличение доходов от продажи нефти и газа, которые в четвертом квартале составили 11,43 миллиона долларов США, по сравнению с первым кварталом (6,49 миллионов долларов США). Денежный убыток¹ в первом квартале составил 1,65 миллионов долларов США, денежная прибыль¹ в четвертом квартале - 2,34 миллиона долларов США
- 1,36 миллионов чистых денежных средств, полученных от операционной деятельности, по сравнению с 12,56 миллионов долларов США, использованных в операционной деятельности в 2011г.
- Чистые денежные средства в размере 15,73 миллионов долларов США, использованные в инвестиционной деятельности по сравнению с 52,20 миллионов долларов США за 2011
- Учетный убыток за год составил 20,90 миллионов долларов США, снижение на 23% по сравнению с 2011г

Основные моменты (добыча и запасы)

- Добыча нефти (до удержания доли государства или налога) увеличилась с 2,148 баррелей нефти в сутки (2011г.) до 3,371 баррелей нефти в сутки (2012г.), наблюдается увеличение на 57% и за год увеличилась до 4,381 баррелей нефти в сутки к четвертому кварталу. Аналогичным образом увеличился показатель по добыче нефтяного эквивалента до 6 313 баррелей нефтяного эквивалента в сутки в 2012г. по сравнению с 5 656 баррелей нефтяного эквивалента в сутки в 2011г.

- В Отчете о запасах, подготовленном компанией «Gustavson Associates» от 31 декабря 2012г., отражены следующие валовые показатели²:

Запасы 1P – 14.8 миллионов баррелей нефтяного эквивалента

Запасы 2P – 26.1 миллионов баррелей нефтяного эквивалента

Запасы 3P – 41.0 миллионов баррелей нефтяного эквивалента

Показатели по запасам 1P, вероятнее всего, изменятся, в виду высокой эксплуатационной характеристики месторождения Дорис (коэффициент замещения запасов равен 126%)

- Чистая приведенная стоимость (NPV₁₀) 2P запасов Компании в Казахстане (согласно отчету компании «Gustavson») составляет 310 миллионов долларов США

Основные моменты по операциям

Казахстан

- Согласно данным обновленного независимого отчета о запасах (Казахстан) валовые безрисковые средние извлекаемые перспективные ресурсы нефти составили 1.23 миллиарда баррелей нефти плюс 634 миллиардов куб. футов природного газа
- Запуск Нефтяного Аральского Терминала, Этап 2 завершен, ожидается согласование госорганов
- Подписаны два новых Договора на поставку газа, согласно которым цена на газ увеличена вдвое и составила на 2013г. 65 долларов США (72.8 включая НДС) за 1000 кубических метров (ранее цена составляла 32.5, включая НДС на газ с месторождений Кызылой и Аккулка)
- Срок действия Контракта на проведение разведки углеводородов на Аккулковской нефтегазоносной площади был продлен до марта 2015г.
- Срок действия Контракта на проведение работ по разведке и добыче углеводородного сырья на площади Кул-Бас был продлен до ноября 2015г. (с внесением стандартных изменений в контракт)

Таджикистан

- Подписан Договор о предоставлении доли участия («Договор») в Бохтарском Соглашении о разделе продукции («СРП») с дочерними предприятиями компаний Total S.A. («Total») и Китайская национальная Корпорация по разведке и разработке нефти и газа («CNODC»)
- Согласно данным обновленного независимого отчета о запасах (Таджикистан) валовые безрисковые средние извлекаемые ресурсы составили 27,5 миллиардов баррелей нефтяного эквивалента
- Завершен сбор новых сейсморазведочных данных в объеме 501 км

Узбекистан

- Подписано Соглашение об увеличении добычи нефти на новом месторождении, Группа месторождений Чегара, в Узбекситане

- Подписан Меморандум о взаимопонимании для проведения совместных исследований и переговоров касательно Договора на проведение геологоразведочных работ на определенных разведочных блоках в бассейне Северный Устюрт (Узбекистан) – на территории данного бассейна было выявлено нефтяное месторождение Дорис

Обновленная информация по операциям

Таджикистан

Ожидается, что Договор о предоставлении доли участия в активах Компании в Таджикистане будет оформлен во втором квартале 2013г. Правительство Таджикистана одобрило участие дочерних предприятий компаний Total и CNPC в Бохтарском Соглашении о разделе продукции, сейчас согласовываются последние пункты. Все три стороны по договору совместно прилагают все усилия для скорейшего заключения сделки.

После оформления Договора о предоставлении доли участия, новая компания по совместной деятельности, в рамках сделки, предоставит комплексную рабочую программу до конца 2013г.

Казахстан

В 2013г. в Казахстане Компания планирует бурение трех скважин, нацеленных на нефтяные залежи на Аккулковской нефтегазоносной площади.

По первой скважине принято решение, и начало работ по бурению ожидается в июне 2013 г. Данная скважина будет нацелена на поисковый объект Дото, расположенный вблизи нефтяного обнаружения Дорис. Данная скважина имеет относительно небольшой риск при проведении комплекса геологоразведочных работ и нацелена на средние безрисковые перспективные извлекаемые ресурсы, оцененные в 21,6 миллионов баррелей (согласно отчету компании «Gustavson Associates») в Меловых и Вернеюрских отложениях.

После повышения цены на газ в начале 2013г., будет проведена работа по увеличению объемов добычи, включая капитальный ремонт скважин АКК05 и АКК14 во 2м квартале, которые позднее будут подключены к газопроводу. Далее последует программа, в рамках которой предусмотрено подключение дополнительных скважин, а также бурение новых поисковых неглубоких газовых объектов на площади, которые четко определены на сейсмических данных в качестве амплитудных аномалий.

Планируются работы по тестированию (включая кислотную обработку) на скважине КУЛД01 («Калипсо») пробуренной ранее, которая содержит 100 метров (328 футов), представляющих наибольший интерес в отношении нефтегазоперспективности, в известняках пермо-каменноугольного периода, содержащий согласно данным газового каротажа подвижные углеводороды.

На контрактных площадях Кул-Бас и Аккулка в этом году планируется провести дополнительные сейсморазведочные работы.

Проведение вышеуказанных работ, запланированных в Казахстане, зависит от наличия финансовых средств, и Компания предоставит более детальный расклад программы капиталовложений после заключения в Таджикистане Договора о предоставлении доли участия, что ожидается во 2м квартале.

Полный отчет о результатах деятельности за год, а также Отчет Руководства о рассмотрении и анализе финансового состояния компании, и Годовой информационный формуляр, зарегистрированы в канадских органах регулирования ценных бумаг. Копии зарегистрированных документов можно получить на веб-сайте SEDAR по адресу www.sedar.com или на веб-сайте Тетис: www.tethyspetroleum.com. Сводки финансовых документов прилагаются к настоящему пресс-релизу.

Финансовый отчет Компании за 2012г. подготовлен в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Вышеперечисленные основные моменты, наряду с другими подробностями эксплуатационных и финансовых вопросов, будут далее обсуждаться на запланированном селекторном совещании. Подробности о совещании приведены ниже:

Селекторное совещание:

Совещание будет проведено в 10:00 по Восточному летнему времени (15:00 по британскому летнему времени) во вторник, 2 апреля 2013г. Телефонный номер селектора в Северной Америке 866-515-2912%; номер за пределами Северной Америки +1 617-399-5126. Код селекторного совещания 50738618. Для успешного подключения к селекторному совещанию просьба звонить примерно за 10 минут до его начала.

Интернет трансляция:

Селекторное совещание будет транслироваться по интернету, по адресу:

<http://www.media-server.com/m/acs/891167705996eb72a5ec5a2fedc7c218>

Компания Тетис занимается разведкой и разработкой месторождений нефти и газа в Центральной Азии – в настоящее время осуществляет деятельность в республиках Казахстан, Таджикистан и Узбекистан. Эта очень богатая нефтегазовая площадь быстро разрабатывается и компания Тетис верит в высокий потенциал как разведываемых, так и имеющихся месторождений.

Примечание:

Настоящий пресс-релиз содержит «информацию о перспективах», которая может включать, но не ограничиваться, заявления касательно наших операций и заключения Договора о предоставлении доли участия, программ бурения,

тестирования и капитального ремонта скважин на 2013г. Данные заявления о перспективах отражают нашу текущую точку зрения на будущие события и зависят от определенных факторов риска, допускают некоторую неопределенность и предположения, включая риск задержки заключения Договора о предоставлении доли участия позднее 2-го квартала, а также риск изменения наших программ бурения, тестирования и капитального ремонта скважин. Смотрите наш Годовой информационный формуляр за год, окончившийся 31 декабря 2012; в нем приведены описания рисков и неопределенностей нашего бизнеса, а также выполняемых нами работ по разработке месторождений. Для расчета барреля нефтяного эквивалента (бнэ) применялся следующий коэффициент преобразования: 6000 кубических футов (169,9 кубических метров) природного газа = 1 баррель нефти; этот коэффициент основан на стандартном методе преобразования эквивалентности энергоносителей, применимом главным образом на окончательнике горелки, и не выражает стоимостной эквивалентности на устье скважины.

Ссылка на «перспективные запасы» в настоящем пресс-релизе означает объемы нефти на 30 июня 2012г., которые предположительно могут быть извлечены из еще необнаруженных накоплений углеводородов путем применения будущих проектов разработки. Перспективные запасы имеют как сопутствующую вероятность обнаружения, так и вероятность разработки. Определенность обнаружения какой-либо части этих запасов отсутствует. В случае обнаружения отсутствует определенность коммерческой рентабельности добычи какой-либо части этих запасов.

Указанные или упомянутые в отчете предположения о запасах являются лишь предположениями и не имеют целью определить объем или ценность запасов углеводородов, относимых к объектам компании. Существует ряд факторов неопределенности, внутренне присущих оценке количества запасов и соответствующих возможных доходов; многие из этих факторов находятся вне контроля компании. Ниже приведен неполный перечень факторов, которые могут оказывать значительное влияние на вышеуказанные предположения о перспективных запасах: несмотря на указание, что они еще не обнаружены, но могут быть потенциально извлекаемыми, Компании, возможно, не удастся их разработка или потенциальное извлечение; работа может быть экономически нерентабельной; у Компании может отсутствовать достаточный капитал или время для их разработки; могут отсутствовать рынок или транспортные пути для осуществления производства; добыче могут препятствовать юридические, договорные, экологические и государственные соображения; добыча может оказаться невозможной ввиду характеристик пластов. Добыча запасов зависит от следующих рисков и факторов неопределенности: колебания рынка, близость и пропускная способность нефтепроводов и газопроводов и перерабатывающего оборудования, государственные нормативы, политические вопросы, экспортные вопросы, поставщики-конкуренты, производственные вопросы (разведка, добыча, ценообразование, маркетинг и транспортировка), экстенсивные меры контроля и правила, вводимые на

разных уровнях власти, отсутствие капитала или дохода, способность бурить продуктивные скважины с приемлемыми затратами, неопределенность буровых работ, такие факторы, как задержки, аварии, неблагоприятные погодные условия, наличие буровых установок и доставка оборудования.

Соответствие с ОПБУ:

Настоящий пресс-релиз содержит ссылку на «соответствие с ОПБУ», включая «денежную прибыль» и «денежный убыток». Данные термины не имеют стандартизированного значения согласно МСФО. Денежная прибыль (денежный убыток) также именуемая как прибыль (убыток) до безналичных статей в Отчете Руководства о рассмотрении и анализе финансового состояния компании и результатов за год, закончившийся 31 декабря 2012г и определяемая как доход за минусом расходов по добыче, административных расходов, расходов по листингу, расходов на развитие бизнеса и курсовой разницы. Смотрите стр.11 Отчета Руководства о рассмотрении и анализе финансового состояния компании и результатов за год, закончившийся 31 декабря 2012г. с целью сверки данных значений с показателями МСФО.

Контактная информация:

В Северной Америке:	В Европе:
Сабин Росси – по вопросам инвесторский деятельности Вице-президент по работе с инвесторами Раб.тел: +1 416-941-1257 +1 416-947-0167 (факс)	Вероника Сеймур – по медиа вопросам Вице-Президент по корпоративным связям Раб.тел: +44 1481 725911 +44 1481 725922 (факс)
Корпоративные брокеры:	
ТОО «FirstEnergy Capital» Хью Сандерсон / Дэвид Ван Эрп Раб.тел: + 44 207 448 0200	Сеймур Пирс Ричард Редмейн / Стюарт Диксон Раб.тел: +44 207 107 8000
В Азиатско-Тихоокеанском регионе: Quam IR	FTI Consulting
Анита Ван Раб.тел/факс: +852 2217 2999	Бен Бруэртон / Эдвард Вестропп Раб.тел: +44 207 831 3113

info@tethyspetroleum.com

Веб-сайт: <http://www.tethyspetroleum.com>

Моб.сайт: m.tethyspetroleum.com

¹ Данные термины, являются показателями, не соответствующими ОПБУ. См.выше «Соответствие с ОПБУ».

² «1Р» означает Доказанные запасы; «2Р» означает Доказанные + Вероятные запасы и «3Р» означает Доказанные + Вероятные + Возможные запасы.