

31 января 2013г.

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

### **Компания Тетис вдвое увеличивает стоимость газа в Казахстане**

31 января 2013г., г. Алматы, Казахстан. Сегодня Тетис Петролеум Лимитед («Тетис»), компания по разведке и добыче нефти и газа с проектами в Центральной Азии объявила об увеличении цены-нетто на газ, продаваемый в Казахстане, в два раза.

- Новая цена на газ за вычетом маркетинговых затрат и расходов на сбыт продукции составляет 65 долларов США (72,8 долларов США включая НДС) за 1 000 куб.метров (ранее стоимость на газ, добываемый на месторождениях Кызылой и Аккулка, составляла 32.5 долларов США включая НДС)
- Текущий общий объем добычи составляет 430 000 куб.метров (15,2 миллиона куб.футов или 2 530 баррелей нефтяного эквивалента) в сутки;
- Дальнейшее увеличение объема добычи ожидается путем подключения других пробуренных скважин, нацеленных на неглубоко залегающий газ;
- Чистые доказанные + вероятные запасы газа, добываемого на месторождениях, составляют 2,1 млрд.куб.метров (мкм) или 73,8 млрд.куб.футов (мкф) (согласно Отчета компании Gustavson & Associates, от 31 декабря 2011г.);
- Чистые безрисковые средние перспективные запасы газа составляют 18 млрд.куб.метров (мкм) или 634 млрд.куб.футов (мкф) (согласно Отчета компании Gustavson & Associates, от 30 апреля 2012г.);
- В настоящее время ведется строительство нового газопровода Казахстан-Китай, проходящего через контрактные площади компании Тетис, который после введения в эксплуатацию должен обеспечить дополнительную выгоду для компании Тетис наряду с существующим трубопроводом, через который компания в настоящее время продает свой газ.

Казахстанское дочернее предприятие компании Тетис ТОО «ТетисАралГаз» заключило два контракта на поставку природного газа, добываемого на месторождениях Кызылой и Аккулка, с АО «Интергаз Центральная Азия»

(дочерней компанией Казахстанской государственной компании «КазТрансГаз»). Контракты предусматривают ежегодные объемы поставки в размере 150 миллионов куб.метров по ставке 65 долларов США за 1 000 куб.метров (1,84 долларов США за 1 000 куб.футов) газа (72,8 долларов США за 1 000 куб.метров или 2,06 долларов США за 1 000 куб.футов, включая НДС) за вычетом маркетинговых затрат и расходов на сбыт продукции, и действуют до 31 декабря 2013г.

На основе сейсмических данных определены перспективные объекты и потенциальные зоны как неглубокого, так и глубокого газа. Согласно прогнозам объем добычи можно значительно увеличить путем подключения пробуренных скважин и проведения дальнейшей разведки на газ. Из 13 неглубоких разведочных скважин, пробуренных Тетис на блоке Аккулка, в 11 скважинах получены промышленные притоки газа. В дальнейшем Тетис приостановила инвестирование в разработку газа, в ожидании реализации более высокой цены на газ, достигнутой в данный момент.

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.

*Ссылка на «перспективные ресурсы» в данном пресс-релизе означает объемы нефти на 30 апреля 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.*

*Дополнительная информация, предписанная стандартом NI 51-101, приведена в отчете о существенных изменениях, который подлежит регистрации и будет доступен на веб-сайте [www.sedar.com](http://www.sedar.com).*

*Настоящий пресс-релиз содержит «информацию о перспективах», которая может включать, но не ограничиваться, заявления касательно выполнения наших операций, перспективных запасов и поисковых объектов. Данные заявления о перспективах отражают нашу текущую точку зрения на будущие события и зависят от некоторых допущений. Смотрите наш Годовой информационный формуляр за год, окончившийся 31 декабря 2011 г.; в нем приведены описания рисков и неопределенностей нашего бизнеса, а также выполняемых нами работ по разработке месторождений. Содержащиеся здесь «заявления о перспективах» сделаны на дату данного пресс-релиза и, если иное не требуется применимым законодательством, Компания не берет на себя обязательств по публичному обновлению и пересмотру такой информации в результате получения новой информации, будущих событий или прочего. 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, применяемом главным образом на окончательнике горелки, и не выражает стоимостной эквивалентности на устье скважины. Использование фразы «Чистый» в отношении запасов указывает на чистую выгоду Компании после удержания Налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ).*

#### **Контактная информация:**

<b>В Северной Америке:</b>	<b>В Европе:</b>
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)

Correspondence Address:  
P.O. Box 524,  
St. Peter Port,  
Guernsey, GY1 6EL,  
British Isles



Tel: +44 1481 725911  
Fax: +44 1481 725922  
Email: [tethys@tethyspetroleum.com](mailto:tethys@tethyspetroleum.com)  
Website: [www.tethyspetroleum.com](http://www.tethyspetroleum.com)

<b>Корпоративные брокеры:</b>	
ТОО «FirstEnergy Capital» Хью Сандерсон / Дэвид Ван Эрп Раб.тел: + 44 207 448 0200	Сеймур Пирс Ричард Редмейн / Джонатан Райт / Стюарт Диксон Раб.тел: +44 207 107 8000
<b>В Азиатско-Тихоокеанском регионе: Quam IR</b>	<b>FTI Consulting – Лондон</b>
Анита Ван Раб.тел/факс: +852 2217 2999	Бен Бруэртон / Эдвард Вестропп Раб.тел: +44 207 831 3113

Эл.почта: [info@tethyspetroleum.com](mailto:info@tethyspetroleum.com)

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

Моб.сайт: [m.tethyspetroleum.com](http://m.tethyspetroleum.com)