

21 декабря 2012г.

## **ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ ЛИМИТЕД**

(«Тетис» или «Компания» (TSX:TPL, LSE:TPL))

### **Компании Total и CNODC получают доли участия в активах Тетис в Таджикистане**

21 декабря 2012 г., г.Париж, Франция. Сегодня Тетис Петролеум Лимитед («Тетис»), компания по разведке и добыче нефти и газа с проектами в Центральной Азии объявила о том, что ее дочерняя компания Кулоб Петролеум Лимитед («КПЛ») подписала Договор о предоставлении доли участия («Договор») в Бохтарском Соглашении о разделе продукции («СРП») в Таджикистане с дочерними компаниями Total S.A. («Total») и Китайская национальная Корпорация по разведке и разработке нефти и газа («CNODC»).

#### **Основные моменты:**

- Доли участия в СРП будут в равной степени распределены между тремя партнерами, в частности, Кулоб Петролеум Лимитед (КПЛ), Total E&P Tajikistan B.V. (дочерняя компания «Total S.A.») и CNODC Coor UA (дочерняя компания CNODC).
- Тетис владеет 85% доли косвенного участия в КПЛ.
- После совершения сделки КПЛ получит 66,67% от исторических затрат, в размере около 60 миллионов долларов США наличными. Принимая во внимание тот факт, что до настоящего времени финансирование данного проекта почти полностью осуществлялось компанией Тетис, денежные средства, полученные КПЛ от данной сделки, будут использованы компанией Тетис для погашения кредитов. Точная сумма будет подтверждена Правительством Таджикистана.
- КПЛ частично продолжит начальную рабочую программу на общую сумму 80 миллионов долларов, при этом выплатив 33.33% доли затрат (таким образом, обязательство по финансированию будет составлять около 8,9 миллионов долларов США из 80 миллионов долларов США рабочей программы).
- Ожидается, что начальная рабочая программа будет включать дальнейший сбор сейсмических данных, с последующим бурением глубокой разведочной скважины. Детальные моменты рабочей программы на 2013-2014 гг. будут объявлены в 1-м квартале 2013 г.

- Оператором в рамках СРП будет выступать предприятие по совместной деятельности, которое будет создано компаниями КПЛ, Total и CNODC, пропорционально их долям участия с СРП.

Передача доли участия подлежит окончательному согласованию со стороны госорганов Таджикистана. Сделка завершится после получения всех согласований и соблюдения других предварительных условий в рамках Договора о предоставлении доли участия, что ожидается в 1-м квартале 2013 г.

Независимый отчет о запасах по Бохтарскому СРП от 30 июня 2012 г., подготовленный в соответствии с Канадским Национальным стандартом 51-101, оценивает валовые безрисковые средние извлекаемые перспективные ресурсы в 27,5 миллиардов баррелей нефтяного эквивалента, состоящего из 114 триллионов кубических футов (3,22 триллионов кубических метров) газа и 8,5 миллиардов баррелей нефти.

**Д-р Дэвид Робсон, Исполнительный директор и Президент Тетис, прокомментировал:**

*«Эта сделка имеет огромное значение как для компании Тетис, так и для Таджикистана. Для нас она является своего рода вознаграждением за «первые шаги», предпринятые в отношении Таджикистана в 2006 г. и обоснованием огромной работы, выполненной нашим техперсоналом на настоящий момент. Total и CNPC – это компании мирового класса и мы с нетерпением ждем начала сотрудничества с нашими новыми партнерами в Таджикистане, где по нашему мнению, имеется огромный потенциал! Наши партнеры привнесут в проект дополнительную мощь, имея многолетний опыт и навыки в разведке и разработке крупных нефтяных залежей, а также доступ к новым трубопроводам, транспортирующим газ из Центральной Азии в Китай, обеспечивая экспортные маршруты для крупных газовых открытий. Передача доли участия также обеспечивает нашей компании значительный дополнительный капитал для развития других текущих проектов».*

### **Total S.A.**

Компания Total является одной из крупнейших интегрированных нефтегазовых компаний в мире, работающей в более чем 130 странах. Группа также является опытным оператором в области химической промышленности. В составе компании работают 96 000 работников, которые приносят практический опыт в деятельность компании в каждой сфере промышленности – разведка и добыча нефти и природного газа, переработка и маркетинг, новые энергетические ресурсы, торговля и химические продукты. Целью работы компании Total является удовлетворение глобального спроса на энергетические ресурсы, как сегодня, так и в будущем. [www.total.com](http://www.total.com)

## CNODC

Компания CNODC является 100% дочерней компанией Китайской национальной нефтегазовой Корпорации.

### **Селекторное совещание:**

Селекторное совещание будет проведено в 14:00 по Гринвичу (9:00 по Восточному времени) в пятницу 21 декабря 2012 г. Телефонный номер селектора в Северной Америке 800.884.5695, за пределами Северной Америки +1-617.786.2960. Код селектора 38983239. Для успешного подключения к селекторному совещанию просьба звонить примерно за 10 минут до его начала.

### **Интернет-трансляция:**

Селекторное совещание будет транслироваться в интернете, по адресу:

<http://www.media-server.com/m/acs/fbf30264e013dfe766fbcc430dcb6b39>

## **Краткий обзор по Таджикистану**

Республика Таджикистан – независимое государство с населением более 7 миллионов человек, в основном проживающим в столице г. Душанбе. Таджикистан граничит с Киргизстаном на севере, с Китаем – на востоке, Афганистаном – на юге и с Узбекистаном – на западе.

10 декабря 2012 г., Генеральный Совет Всемирной Торговой Организации (ВТО) одобрил вступительный пакет Таджикистана, что дает право стране стать членом мирового торгового органа в 2013 г.

Несмотря на то, что экономика Таджикистана ранее была сосредоточена на сельском хозяйстве и производстве алюминия, существует большой потенциал для развития энергетической промышленности, поэтому в настоящий момент в стране разрабатываются минеральные и гидроэнергетические ресурсы. В стране стимулируется привлечение иностранных инвестиций, в связи с этим ведется работа над улучшением соответствующего законодательства.

В настоящее время Таджикистан импортирует более 90% нефти и газа, и правительство ставит приоритетом развитие внутренних ресурсов. Большинство данных нефтегазовых залежей расположено в северной и юго-западной частях страны, на границе с Узбекистаном и Афганистаном. Юго-западная часть страны – это Афгано-Таджикское продолжение Амударьинского бассейна, богатого залежами углеводородов, и являющимся источником крупнейших в мире газовых и газоконденсатных месторождений в Узбекистане и Туркменистане. Бурение данных пластов-коллекторов, являющихся продуктивными в соседних странах, до настоящего времени не проводилось в Таджикистане. В случае разработки данных ресурсов, в стране будут иметься собственные ресурсы, а также будет возможность стать важным экспортером углеводородного сырья, транспортирующим нефть и газ на несколько

возможных рынков, в том числе, в Китай, где с каждым годом растет спрос на энергетические ресурсы. За последние несколько лет Китай построил крупные нефтегазовые трубопроводы, транспортирующие данные ресурсы из Центральной Азии в Китай. Продолжается строительство новых трубопроводов для обеспечения растущего энергетического спроса.

В ходе недавней встречи между Премьер-министрами Таджикистана и Китая, Премьер Таджикистана заявил, что он приветствует инвестиции в страну со стороны китайских компаний, а также выразил благодарность Китайскому правительству за поддержку, оказываемую Таджикистану. Он также отметил, что верит в дальнейшее развитие плодотворных отношений между Таджикистаном и Китаем.

### Активы Тетис в Таджикистане



Ссылка на «перспективные ресурсы» в данном 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.

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.

*Настоящий пресс-релиз содержит «информацию о перспективах», которая может включать, но не ограничиваться, заявления касательно совершения Договора о предоставлении доли участия и наших операций, перспективных запасов и поисковых объектов. Данные заявления о перспективах отражают нашу текущую точку зрения на будущие события и зависят от некоторых допущений, в том числе получение необходимых согласований и выполнение соответствующих условий по совершению Договора о предоставлении доли участия, что деятельность Предприятия по совместной деятельности будет успешной в отношении подтверждения существования нефтяных накоплений на разведочных объектах, и зависят от определенных рисков и факторов неопределенности, включая риск того, что в получении согласований Договора о предоставлении доли участия могут быть задержки, риск что поисковые скважины обнаружат лишь небольшие запасы и как следствие риск того, что какие-либо или все перспективные запасы станут неизвлекаемыми, как поясняется подробнее в настоящем пресс-релизе. 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,*



*применимом главным образом на концевнике горелки, и не выражает стоимостной эквивалентности на устье скважины. Использование слова «Валовый» означает 100% СРП.*

**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)
<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 / ЭдвардВестропп Раб.тел: +44 207 831 3113

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

Web: <http://www.tethyspetroleum.com>

Mobile site: [m.tethyspetroleum.com](http://m.tethyspetroleum.com)