

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

Новости об операциях в Казахстане

БОЗОЙ, КАЗАХСТАН, понедельник, 9 мая 2011 г. Сегодня компания Тетис Петролеум Лимитед (в дальнейшем – «Тетис» или «Компания» (TSX:TPL)) опубликовала отчет о ходе своей работы в Казахстане по оценке и разведке запасов нефти.

Оценочная скважина АКД04 («Деро») достигла проектной глубины 2566 метров; в ней проведены электрокаротажные работы. Эта скважина находится на отдельной части геологической структуры под названием «Деро», восточнее нефтяного обнаружения «Дорис» (скважина АКД01) и предназначена для подтверждения потенциала карбонатных отложений верхней юры и границы песчаников нижнего мела (Аптский ярус) в этом районе. Интерпретация данных скважины указывает на наличие в скважине как карбонатов юрского периода, так и песчаников аптского периода; в тех, и других наблюдаются проявления углеводородов. В этих двух горизонтах были получены притоки нефти при опробовании скважины АКД01. В настоящее время идет подготовка к спуску обсадных колонн, с последующим проведением соответствующей программы опробования, после получения разрешений от госорганов Республики Казахстан.

В оценочной скважине АКД05 (обнаружение «Дорис») установлена обсадная колонна диаметром 9 5/8", бурение продолжается. Эта скважина в настоящее время прогнозируется; планируется, что проектной глубины 2500 метров она достигнет к концу текущего месяца.

Дальнейшая оценка недавно полученных результатов трехмерной сейсмической съемки с использованием передовых методов обработки и данные интерпретации указывают на возможное присутствие песчаных пород в отложениях нижнего мела. Эти данные в настоящее время сопоставляются с данными о скважине для планирования мест заложения будущих оценочных скважин в районе «Дорис».

Тестирование разведочной скважины АКД03 («Дион») продолжается после успешно проведенного тестирования песчаных отложений верхнеюрского периода, где были получены притоки обезвоженной нефти в объеме более 400 баррелей в сутки. Компания считает, что можно получить больший объем притока при горизонтальном или высоком угле тестирования, и в дальнейшем определит оптимальные конструкции скважин в рамках общего плана разработки с последующим завершением оценочно-разведочной программы. Вышележащие карбонатные породы верхнеюрского периода уже опробованы, но промышленного притока нефти не получено. Далее запланировано опробование нефтеносных песчаников мелового

периода (сходного с основной зоной в скважине АКД01), которые проявляют наилучшие коллекторские свойства из всех опробуемых в настоящее время зон. Масштаб и потенциал данной структуры «Дион» в настоящее время оценивается при помощи новых 3Д сейсмических данных.

Поисковая скважина КУЛД01 («Калипсо») в настоящее время пробурена до глубины 2498 метров. Бурение этой скважины ведется на крупной структуре приблизительно в 50 км северо-западнее месторождения «Дорис»; ее основная целевая зона находится на глубине около 4000 метров, второстепенные – на меньшей глубине. Сейсмическая съемка показывает, что данный перспективный участок имеет высоту антиклинальной структуры до 400 метров. В пробуренном участке наблюдались проявления углеводородов. Ожидается, что данная скважина достигнет конечной глубины в июле 2011 г.

Компания Тетис занимается разведкой и разработкой месторождений нефти и газа в Центральной Азии – в настоящее время осуществляет деятельность в республиках Таджикистан, Казахстан 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 заявления касательно наших операций, но не ограничиваться ими. Такие заявления о перспективах отражают нашу точку зрения на будущие события. Они зависят от определенных факторов риска, допускают некоторую неопределенность и предположения. Смотрите наш Годовой информационный формуляр за год, окончившийся 31 декабря 2010 г.; в нем приведены описания рисков и неопределенностей нашего бизнеса, а также выполняемых нами работ по разведке и разработке месторождений. При освоении скважины или месторождения объемы пробной добычи могут отличаться от объемов постоянной добычи. Промышленная ценность любых обнаруженных запасов полезных ископаемых может зависеть от многих факторов, таких как цены на продукцию, эксплуатационные расходы, капитальные затраты, государственные сборы, объемы постоянной добычи и суммарная нефтеотдача. Показатели углеводородов по результатам бурения или на каротажных диаграммах не обязательно означают, что в пласте присутствуют или могут быть добыты подвижные углеводороды.

Для получения более подробной информации, пожалуйста, свяжитесь с:

Tethys Petroleum Limited

Сабин Росси (Sabin Rossi)
Вице-президент по работе с инвесторами
Tethys Petroleum Limited

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



Тел.: +44 1481 725911
Факс: +44 1481 725922
э-почта: tethys@tethyspetroleum.com
веб-сайт: www.tethyspetroleum.com

TD Canada Trust Tower
161 Bay Street, 27th Floor
Toronto N5J 2S1 Canada
+1 416 572 2065
+1 416 572 2201 (факс)
info@tethyspetroleum.com
www.tethyspetroleum.com
Мобильный сайт: <http://m.tethyspetroleum.com>

или, в Азиатско-Тихоокеанском регионе:

Quam IR
Анита Ван (Anita Wan), помощник руководителя
+ (852) 2217-2999
+ (852) 2217-2999 (факс) anita.wan@quamgroup.com