

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

Новости об операциях в Казахстане

БОЗОЙ, КАЗАХСТАН, четверг, 7 июля 2011 г.: сегодня компания Тетис Петролеум Лимитед (в дальнейшем – «Тетис» или «Компания» (TSX:TPL)) опубликовала отчет о ходе операций по разведке и оценке нефтяных объектов, проводимых в Казахстане.

В настоящее время работа сосредоточена на опробовании оценочных скважин АКД04 («Деро») и АКД05 («Дорис»), а также на продолжении бурения поисковой скважины КУЛД01 («Калипсо»).

После продолжительных периодов притока и многоступенчатого испытания скважина АКД05 в настоящее время выдает чистую нефть со стабильным притоком около 520 баррелей нефти в сутки (бнс) из верхнеюрской карбонатной зоны. В этой зоне планируется провести кислотную обработку, которая должна значительно увеличить добычу. Кислотная обработка планируется в течение следующих двух недель, после чего скважина (которая уже подсоединена к оборудованию опытной эксплуатации нефтяного обнаружения «Дорис») будет переведена в режим длительной пробной эксплуатации. В нижнемеловом участке этой скважины, выше нынешней продуктивной зоны, имеются потенциально нефтеносные песчаники, в том числе тонкий слой песка структуры «Дорис» на краю интерпретированного песчаного конуса выноса «Дорис». Эти интервалы в ближайшем будущем опробоваться не будут, поскольку скважина нацелена на проведение оценки производственного потенциала более глубокой верхнеюрской карбонатной зоны.

Касательно опробования скважины АКД05, Марк Сарссам, вице-президент по разработке нефтяных месторождений Тетис, прокомментировал: «Мы крайне рады, что карбонатный интервал выдает легкую нефть в промышленных объемах при стабильном давлении еще до кислотной обработки. Это свидетельствует о высоком качестве первичного пласта, что позволяет сделать хороший прогноз дальнейшей эксплуатации этой зоны. Мы будем с нетерпением ждать завершения кислотной обработки и надеемся, что она окажет значительное позитивное влияние, как это было на скважине АКД01».

По скважине АКД04 («Деро») было принято решение провести оценку верхнеюрского карбонатного интервала на предмет глубины контакта нефти с водой в этой зоне, которая отделена от структуры «Дорис» разломом. Однако при тестировании была получена смесь нефти и воды. Это говорит о том, что данная скважина близко расположено к водонефтяному контакту, и что разлом не имеет тектонического экрана. Как и в скважине АКД05, в данной скважине

интерпретировано наличие тонкого слоя песка структуры «Дорис», наряду с несколькими другими песками мелового периода, каждый из которых потенциально представляет собой новый песчаный конус выноса. В настоящее время проводится тестирование самой глубокой из этих зон; в данной скважине она является тонкой, но предположительно утолщается по мере удаления от ствола скважины. В настоящее время из этого интервала добывается непромышленная нефть, однако в скважине планируется опробование других песчаных интервалов.

Продолжалась работа над комплектом трехмерных сейсмических данных, что обеспечило дальнейшее уточнение модели конуса выноса нижнемеловых песков и позволило предположить, что запасы нефти заземлены главным образом стратиграфически. На основании данных этого картирования было выбрано место для следующей скважины на структуре «Дорис» (АКД06). Работы на данной скважине планируется начать в течение следующих двух недель, а окончательной глубины планируется достичь в сентябре. Вероятность наличия стратиграфических ловушек, определенных по данным трехмерной сейсмической съемки, говорит о большом потенциале данного района; в настоящее время проводится более детальная работа и анализ для выявления других мест оценки и разведки.

Поисковая скважина «Калипсо» (КУЛД01), нацеленная, главным образом, на крупное потенциальное структурное замыкание на карбоновом ярусе, в настоящее время достигла глубины 3064 метров, и вскоре планируется установка обсадных колонн диаметром 9 5/8 дюйма. Плановая общая глубина данной скважины составляет от 4000 до 4500 метров; ее планируется достичь в следующем месяце.

Практически завершены работы в рамках второго этапа по подготовке объектов пробной добычи нефти на «Дорис»; в настоящее время ожидается утверждение их правительством Казахстана. Добыча нефти для реализации в рамках первого этапа продолжает увеличиваться; в июне добывалось более 1200 бнс; запланировано дальнейшее увеличение объемов после ввода в эксплуатацию объектов пробной добычи и поставки новой партии автоцистерн. К 4-му кварталу 2011 года планируется завершить и ввести в эксплуатацию железнодорожный нефтеналивной терминал; это вдвое сократит маршрут автоцистерн и увеличит нормы прибыли.

Грэм Уолл, главный операционный директор Тетис, прокомментировал: «Оценка нефтяного обнаружения «Дорис» продолжается; оценочная скважина АКД05 обнаружила приток нефти, пригодной для промышленной добычи; ее подсоединение может быть осуществлено достаточно быстро. Мы сделаем все необходимое для выполнения оценочной программы в полном ее соответствии, чтобы принять верные решения по последующей эксплуатации. Работа на этих двух оценочных скважинах обеспечила добычу дополнительных объемов нефти

для реализации и дала ценную информацию для будущей оценки. Нам не следует упускать из виду и независимую инженерную оценку методом анализа перепадов давления, согласно которой скважина АКД01 обнаружения «Дорис» имеет контакт с более чем 90 миллионами баррелей жидкости. После ввода в эксплуатацию мощностей для второго этапа пробной добычи мы сможем увеличить объем добычи и соответственно поток денежных средств».

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
TD Canada Trust Tower
161 Bay Street, 27th Floor
Toronto M5J 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

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



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

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