

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ

В результате опробования поисковой скважины АКД03 («Дион») получен приток нефти из меловых отложений

БОЗОЙ, КАЗАХСТАН, вторник, 31 мая 2011 г. Сегодня компания Тетис Петролеум Лимитед (в дальнейшем – «Тетис» или «Компания» (TSX:TPL) объявила, что при опробовании поисковой скважины АКД03 («Дион») был получен приток нефти из меловых отложений самой верхней продуктивной зоны скважины.

В интервале песчаника среднемелового (альбского) яруса, на глубине 1630 метров получен приток нефти с плотностью 40 градусов по классификации АНИ (несколько плотнее нефти из структуры «Дорис») из песчаного пласта толщиной 6 метров с нормальным давлением и каротажной пористостью порядка 22%. Однако, предшествующая закачка буровых жидкостей и соответствующих химических реагентов с целью безопасной стабилизации скважины и продолжения бурения, привела к значительному повреждению пласта, в результате чего до настоящего момента приток нефти из поврежденного пласта в ходе первоначального опробования был небольшим. Компания намерена изыскать дополнительное оборудование, которое позволило бы обойти это повреждение пласта и обеспечить добычу из его неповрежденной части. В настоящее время такого оборудования в наличии нет, поэтому работы приостановлены до тех пор, пока необходимое оборудование не будет заказано и доставлено; предположительно это ожидается в августе 2011 г.

Поисковая скважина АКД03 («Дион») была пробурена на отдельном перспективном участке структуры «Дорис» на южной окраине Аккулковского поднятия. Данный участок имеет другую тектонику и геологию. Скважина, которая достигла общей глубины 3975 метров в триасовом комплексе, выдала нефть в объеме около 400 баррелей в сутки из юрских песчаников, в результате опробования получена нефть из меловых песчаников. Привлекательная потенциально нефтеносная зона была также обнаружена в триасовом комплексе, однако опробованию этой зоны помешали технические трудности. Эта зона, возможно, является латеральным эквивалентом схожей зоны, обнаруженной в поисковой скважине Г6RE («Додон»), которую также не удалось опробовать ввиду технических затруднений.

Розмари Джонсон-Сабин, Вице-президент по разведке компании Тетис, отметила: «Эта скважина позволила достичь ряд целей, поставленных до начала бурения. То, что мы получили приток нефти из двух зон этой скважины, с возможным дальнейшим увеличением объемов, свидетельствует о наличии активной миграции нефти вдоль южной окраины Аккулковского поднятия. Структуры в этом районе представляются немного сложными, однако благодаря новым данным 3Д сейсмоки (которые отсутствовали в то время, когда было необходимо начинать данную скважину по причине возникновения обязательств по возврату территорий) у нас имеется более обширные данные о потенциале данного участка и месте заложения будущих скважин».

Марк Сарссам, Вице-президент по разработке продуктивных пластов компании Тетис, добавил: «Мы рады, что поисковая скважина АКД-03 обнаружила нефть, и объединим результаты опробования с итогами текущей программы бурения нескольких скважин,

чтобы оптимизировать оценку и разработку данного участка. Перед нами стоит дальнейшая работа над анализом испытаний в юрском и меловом комплексах этой скважины, и благодаря устранению повреждений в пласте и более эффективным методам разработки мы надеемся получить более высокие объемы добычи из этой скважины».

В Казахстане Компания также продолжает работу над оценкой потенциала структуры «Дорис» и разведкой крупного перспективного участка Кул-Бас.

На скважине АКД04 («Деро») в настоящее время ведется подготовка к опробованию в ожидании окончательных разрешений от государственных органов. Ожидается, что разрешения будут получены в середине июня 2011 г.

Продолжается бурение оценочной скважины АКД05 (Оценка Дорис); ожидается, что она вскоре достигнет проектной глубины, после чего скважина будет полностью оценена и опробована.

Дальнейшая оценка недавно полученного комплекта 3Д сейсмических данных при помощи передовых методов обработки и интерпретации, в том числе инверсии, спектрального разложения и AVO-методики, свидетельствует о возможном наличии песчаных конусов выноса в песчаниках Мелового периода; эти данные в настоящее время объединяются с результатами данных, полученных из скважин, для планирования мест заложения дальнейших оценочных скважин по всему участку «Дорис». Такие стратиграфические ловушки могут значительно увеличить потенциал структуры «Дорис», где анализ перепада давления при добыче из скважины АКД01 позволяет предположить объединенный объем (в составе не только нефти) свыше 90 миллионов баррелей.

На поисковой скважине КУЛД01 («Калипсо») в настоящее время ведется забуривание бокового ствола в направлении, где юрские песчаники согласно данным интерпретации уплотняются; в этих структурах наблюдались проявления углеводородов при бурении первоначального ствола скважины в данном интервале. В дальнейшем, будет произведено обратное отклонение скважины к оптимальному местоположению, для достижения основной, глубокой целевой зоны. Эта целевая зона юрского периода была дополнительно изучена благодаря информации, собранной во время бурения первоначальной скважины, и указывает на дальнейший потенциал на данном перспективном участке. Бурение этой скважины ведется на крупной структуре примерно в 50 км северо-западнее месторождения «Дорис»; ее основной целевой зоной является каменноугольные отложения на глубине около 4000 метров; второстепенные целевые зоны расположены выше. Согласно сейсмическим данным, высота антиклинальной структуры на этом перспективном участке составляет более 400 метров. Ожидается, что эта скважина достигнет общей глубины в августе 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 обнаруженных 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., и другие публикации, где 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 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