

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

Получен промышленный приток нефти из разведочной скважины в Казахстане

БОЗОЙ, КАЗАХСТАН, понедельник, 18 апреля 2011 г.: Сегодня компания Тетис Петролеум Лимитед (в дальнейшем – «Тетис» или «Компания» (TSX:TPL)) опубликовала информацию об операциях в Казахстане.

ОСНОВНЫЕ МОМЕНТЫ

- В результате опробования разведочной скважины АКД03 получен промышленный приток нефти на втором нефтеносном участке.
- Песчаный пласт в верхнеюрском комплексе открывает новый продуктивный комплекс на площади нефтяного обнаружения «Дорис».
- Работа на оценочных скважинах АКД04 и АКД05 месторождения «Дорис» идет по плану; скважина АКД04 должна достичь проектной глубины к началу мая 2011 г., а скважина АКД05 – к концу мая 2011 г. Это первые скважины, бурение которых будет проводиться на основании данных трехмерной сейсмической съемки.
- Разведочная скважина КУЛД01 на блоке Кул-Бас должна достичь проектной глубины в июне-июле 2011 г.

В январе 2011 г. разведочная скважина АКД03 («Дион»), расположенная примерно в 10 км юго-западнее скважины АКД01 месторождения «Дорис» (на отдельном перспективном участке), достигла проектной глубины 3975 м. В марте 2011 г. началось проведение комплексной программы опробования, после ее утверждения правительством Казахстана. В результате опробования песчаного пласта в верхнеюрском комплексе скважины АКД03 был получен приток нефти в интервале 2506-2520 метров на 12 мм. штуцере. Дебит составил более чем 400 баррелей нефти в сутки (бнс). Нефть имеет плотность 43 по классификации АНИ. При опробовании отсутствовал приток воды, истощение не наблюдалось. Данный интервал не был включен в недавний отчет о запасах, составленный фирмой McDaniel, и открыл новый продуктивный комплекс на площади месторождения «Дорис», который станет дополнительной целевой зоной в существующих и будущих разведочных и оценочных скважинах, в том числе АКД04 и АКД05.

В настоящее время ведется подготовка этой скважины к опробованию верхнеюрского карбонатного интервала, из которого был получен приток нефти в скважине АКД01 месторождения «Дорис»; результаты ожидаются в начале мая 2011 г. Вслед за этим,

планируется провести опробование потенциального нефтеносного песчаника мелового периода (аналогичного с нефтеносным пластом скважины АКД01), характеризующегося хорошими коллекторскими свойствами из всех опробуемых участков.

Скважина АКД04 («Деро») была размещена восточнее сводовой части месторождения «Дорис», в целях проверки продолжительности структуры в этом районе. Глубина этой скважины в настоящее время составляет 1665 метров; ее бурение продолжается, и проектной глубины 2550 метров предполагается достичь к началу мая; затем, перед опробованием будет проведен полный комплекс электрокаротажных работ и установлены обсадные колонны.

Бурение оценочной скважины АКД05 на месторождении «Дорис» ведется сразу по восстанию от скважины АКД01; она нацелена на песчаники нижнемелового периода (аптский ярус) и карбонаты юрского периода, успешно опробованные в скважине АКД01, и возможно на третий вышележащий горизонт, песчаники среднемелового периода (альбский ярус). В настоящее время глубина скважины 568 метров; ее бурение продолжается. Бурение будет продолжаться до запланированной проектной глубины в 2500 метров, которую планируется достичь в конце мая.

Поисковая скважина КУЛД01 («Калипсо») находится приблизительно в 50 км северо-западнее нефтяного месторождения «Дорис». Бурение этой скважины продолжается после недавней установки обсадных колонн на глубине 1398 метров. Запланированная проектная глубина этой скважины составляет около 4000 метров; ее планируется достичь в конце июня – начале июля.

Данная скважина направлена на потенциальные пласты на нескольких стратиграфических уровнях, от мелового до пермо-каменноугольного. Скважина КУЛД01 – первая глубокая разведочная скважина, которую Компания бурит на блоке Кул-Бас, имеющем ряд других перспективных участков.

Опробование верхнеюрских карбонатных интервалов в оценочной скважине АКД02 («Дорис», северо-запад) и в поисковой скважине Г6RE («Додон») будет проводиться с применением технологии радиального бурения, которое намечено на июнь 2011 г., после доставки оборудования на объекты. Дальнейшее опробование этих скважин будет зависеть от результатов радиального бурения.

Правительству Казахстана был отправлен запрос на бурение следующей скважины после АКД04, которую планируется разместить на перспективном участке «Дото», юго-западнее месторождения «Дорис».

Работы по бурению и опробованию были несколько замедлены в связи с поздним наступлением весны и чрезвычайной непроходимостью дорог. Эти условия особенно сильно повлияли на ликвидацию буровых отходов, которые до прошлой недели вывозились на довольно далеко расположенное место сброса, в целях соблюдения казахстанских экологических норм. Сейчас, после недавнего завершения установки

третьей стороной нового оборудования по ликвидации буровых отходов, расположенного намного ближе к буровым площадкам, эффективность утилизации отходов значительно повысилась, и соответственно увеличилась эффективность буровых работ. Новое место сброса отходов уже используется, и погодные условия тоже значительно улучшились.

Несмотря на недавнее плохое состояние дорог, успешно продвигается работа в рамках проекта опытно-промышленной эксплуатации, целью которого является увеличение добычи нефти на месторождении «Дорис»; первоначально планируется увеличение добычи до 3000 бнс к концу июня 2011 г.

Кроме того, Министерство нефти и газа Республики Казахстан (МНГ РК) сообщило компании Тетис, о том, что ее дочерние компании ТОО «ТетисАралГаз» и ТОО «Кул-Бас» были включены в список недропользователей, которые соответствуют требованиям нового законодательства РК о казахстанском содержании. Тетис активно сотрудничала с соответствующими государственными органами РК в целях соблюдения этих правил, и руководство компании очень довольно тем, что компания входит в число немногих недропользователей, соответствующих нынешним требованиям.

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.

Для получения более подробной информации, пожалуйста, свяжитесь с:

Tethys Petroleum Limited

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

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

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