

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

ПЕРВОНАЧАЛЬНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ СО СКВАЖИНЫ АД02

БОЗОЙ, КАЗАХСТАН, 23 июня 2010 г. Сегодня компания Тетис Петролеум Лимитед (в дальнейшем – «Тетис» или «Компания») (TSX:TPL) объявила первоначальные результаты с оценочной скважины АД02 (Doris) на блоке Аккулка в Казахстане.

Согласно интерпретации каротажных диаграмм и керновых данных, нефть обнаружена в юрском карбонатном комплексе, продуктивность которого подтверждена оценочной скважиной АД01 (Doris), пробуренной примерно в 4 км к юго-востоку. Более глубокий меловой песчаный интервал в этой скважине представляется, однако, водоносным – вероятно, ввиду наличия разлома между двумя скважинами. В настоящее время ведутся работы по подготовке к исследованию скважины на приток в вышеупомянутом карбонатном интервале, после чего планируется бурение бокового ствола скважины АД02 на юго-восток с целью входа в верхний резервуар, потенциально расположенный в нефтеносной зоне.

Грэм Уолл, Директор Тетис Петролеум по производственным вопросам, пояснил: *«Первоначальные результаты с АД02 говорят о возможном наличии нефтеносного интервала в том же карбонатном комплексе, который дал нефть из поисковой скважины АД01. Керн во всем этом интервале свидетельствует о наличии зон трещиноватой и кавернозной пористости и об обширных разрывах пластов и нефтепроявлениях. Однако менее глубокая порода-коллектор в этой скважине, имеющая хорошее качество, представляется водоносной, и тщательное изучение существующих сейсмических данных с использованием показателей этой скважины говорит о возможном наличии сбросов между этими двумя участками. Теперь мы перейдем к тестированию карбонатной зоны, а затем пробуем боковой ствол в направлении АД01, чтобы попасть в верхний резервуар на другой стороне этого возможного сброса. Мы уже организовали в этом районе сейсмическую группу для полной трехмерной съемки этой структуры, чтобы изучить ее более детально. Предварительная полоса этих данных будет использована для определения нужного положения бокового ствола. Согласно данным, полученным к настоящему времени, эта скважина обеспечила эффективную оценку северо-западного края обнаруженного месторождения Doris и показала наличие нефти в этом районе. Мы ожидаем результатов исследования на приток и бурения бокового ствола, чтобы проверить*

наши предположения, но надеемся, что эти результаты подтвердят объем запасов нефти, выявленных скважиной АД01 в этом направлении. Схожесть показателей этого карбонатного участка с показателями скважины Г6, пробуренной примерно в 14 км к юго-западу, тоже воодушевляет; этот участок не был исследован при бурении упомянутой скважины несколько лет назад. Согласно новой оценке этой скважины Компанией на основании показателей скважины АД02, скважина Г6 тоже может содержать углеводороды, которые значительно расширили бы потенциальную нефтеносную зону. Исходя из этого, Компания планирует повторный вход в скважину Г6 в ближайшем будущем для ее исследования на приток. Итак, необходима дальнейшая работа, но мы настроены на успех».

Компания подчеркивает, что эти результаты являются первоначальными и могут требовать внесения изменений и новой интерпретации после получения окончательных результатов по данной скважине. Признаки наличия нефти в карбонатном комплексе не являются бесспорным доказательством того, что при исследовании скважина даст нефть в промышленных объемах. Согласно нынешним планам, первоначальные результаты опробования скважины будут получены в следующем месяце.

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 заявления касательно наших операций, но не ограничиваться ими. Данные заявления о перспективах отражают нашу текущую точку зрения на будущие события и заключают в себе определенные риски, неопределенности и допущения, в том числе риски, касающиеся утверждения регулирующими органами и достаточности прибыли для намеченных целей. Описание рисков и неопределенностей, а также лежащих в их основе факторов и допущений, касающихся данного предложения и содержащейся здесь «информации о перспективах», а также деятельности Компании, включая разведку и разработку месторождений, приведено в Ежегодном информационном формуляре от 31 марта 2010 г. и в других официальных документах Компании (указанных здесь путем отсылки). 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 получения более подробной информации, пожалуйста, свяжитесь с:

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

Офис: +1 416 572 2065
Факс: +1 416 572 2201
Электронный адрес: info@tethyspetroleum.com
Вебсайт: www.tethyspetroleum.com

В Казахстане

Ардак Аканов
Управляющий директор
PG Communications
Казахстан, Алматы, Самал-2, Бизнес-центр «Сатти»
Служебный телефон/факс: +7 (727) 272 8867, +7 (727) 272 8237, +7 (727) 272 7745
Электронный адрес: development@pressclub.kz

В Азиатско-Тихоокеанском регионе:

Анита Ван (Anita Wan)
Помощник руководителя
Quam IR
3/F Fung House, 19-20 Connaught Road Central, Hong Kong SAR, PRC
Служебный телефон/факс: + (852) 2217-2999
Электронный адрес: anita.wan@quamgroup.com