

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

Согласование проекта добычи нефти в Казахстане

Алматы, Казахстан, вторник, 11 января 2011 г.: Сегодня компания Тетис Петролеум Лимитед (в дальнейшем – «Тетис» или «Компания») (TSX:TPL) объявила о получении согласования проекта опытно-промышленной эксплуатации обнаружения «Дорис», а также предоставила обновленную информацию по проводимым операциям и о планируемом в будущем бурении в Казахстане.

Основные моменты:

- Согласование проекта опытно-промышленной эксплуатации государственными органами Республики Казахстан.
- Завершена программа трехмерной и двухмерной сейсмической разведки, являющейся ключом к детальной разведке нефтяного обнаружения «Дорис» и дальнейшим разведочным объектам.
- По результатам новой трехмерной съемки на обнаружении «Дорис» выбраны две следующие оценочные скважины (АКД-04 и АКД-05); бурение первой из них намечено на начало февраля 2011 г.
- Определены дальнейшие объекты разведки на блоке Аккулка.
- К программе опробования скважины АКД-03 планируется приступить в начале февраля 2011 г.
- Опробование скважин АКД-02 и Г6 будет проводиться путем применения радиального бурения.
- На скважине КУДД-01 (Калипсо) установлена обсадная колонна на глубине 300 метров; планируется вскоре возобновить бурение.

ТОО «ТетисАралГаз» (ТАГ), стопроцентная дочерняя компания Компании, получила согласование Министерства нефти и газа (МНГ) на проект опытно-промышленной эксплуатации нефтяного обнаружения «Дорис», расположенного на блоке Аккулка.

Данное согласование предоставляет право на проведение добычи нефти на Аккулковском месторождении в период разведки и позволяет Компании установить и эксплуатировать производственное оборудование, необходимое

для проведения добычи в объеме 3000-4000 баррелей нефти в сутки, запланированной во втором квартале 2011 г. В настоящее время ТАГ осуществляет добычу нефти в рамках пробной эксплуатации добычи в разрешенном объеме 750 баррелей в сутки. После завершения программы опытно-промышленной эксплуатации, окончательный подсчет запасов будет представлен в Министерство нефти и газа для получения контракта на добычу, который предоставит возможность проведения полномасштабной разработки месторождения и продажи продукции на зарубежных или местных рынках. После завершения программы оценки нефтяного обнаружения «Дорис», предположительно к концу 2011 года, Компания планирует подать заявку на Контракт на добычу.

Программы трехмерной и двухмерной сейсмической съемки на нефтяном обнаружении Дорис и прилегающей территории уже завершены, проведена интерпретация первых данных. Определены две следующие скважины, которые предстоит пробурить на нефтяном обнаружении «Дорис», и к бурению первой из них планируется приступить в начале февраля 2011 г., при помощи уже арендованной буровой установки ZJ30. Программа сейсмической съемки не только позволила получить более подробную информацию о месторождении, но и выявила несколько новых поисковых объектов в этом районе, находящихся на разных глубинах. В настоящее время фирма McDaniel and Associates Consultants Limited (в дальнейшем – «McDaniel») обсуждает ряд вопросов в целях составления нового отчета о запасах, который должен представить акционерам независимое мнение об этой весьма перспективной, по мнению Компании, разведочной площади. Ожидается, что данный отчет будет завершен во втором квартале 2011г. Новые показатели запасов, подготовленные фирмой McDaniel по нефтяному обнаружению «Дорис», будут опубликованы в марте 2011 г.

Поисковая скважина АКД-03 («Дион») пробурена до глубины 3975 метров, и теперь в ней будет проведена комплексная программа опробования – на восьми разных зонах, определенных по каротажным диаграммам. Опробование начнется после получения разрешения от государственных органов Казахстана; это предположительно займет около месяца. На дне скважины обнаружен еще один пласт углеводородоносного песка, однако ввиду трудных условий бурения в этом районе было решено остановить бурение и опробовать уже выявленные зоны. Кроме того, недавно интерпретированные данные трехмерной сейсмической съемки указывают на то, что существует возможность успешно эксплуатировать более глубокие зоны, путем

забуривания бокового ствола в скважине АКД-03 или скважины Г6, в которой был обнаружен схожий песчаный пласт. Окончательное решение будет принято после завершения программы опробования скважины АКД-03. Буровая установка ZJ70 «Телесто» вскоре будет перемещена со скважины АКД-03 на скважину КУЛД-01 («Калипсо») для продолжения бурения до проектной глубины; на скважине АКД-03 будет работать испытательная установка, в целях выполнения менее масштабной программы.

Оценочная скважина АКД-02 и боковой ствол скважины Г6 вскоре будут опробованы с применением радиального бурения; эти работы запланированы в конце первого квартала 2011 г. Радиальное бурение представляет собой метод заканчивания скважины, при котором воздух под высоким давлением, вода и кислота создают заканчивающие скважину стволы длиной до 100 метров. После детального технического анализа было решено, что данный метод предпочтительнее первоначально запланированного метода кислотного гидроразрыва. Данная технология была недавно успешно испытана на нефтяном месторождении Компании в Узбекистане.

Скважина КУЛД-01 на перспективном участке «Калипсо» в настоящее время имеет глубину 300 метров; в ней установлена обсадная колонна диаметром 508 мм. Скважина КУЛД-01 – первая глубокая поисковая скважина, которую Компания бурит на блоке Кул-Бас, имеющем ряд других перспективных участков. Эта скважина находится приблизительно в 50 км северо-западнее нефтяного обнаружения «Дорис». Ее проектная глубина составляет 4000 метров и направлена на потенциальные пласты на нескольких стратегических уровнях, от нижнемелового до пермо-карбонового. Бурение планируется возобновить после перемещения установки «Телесто» со скважины АКД-03 и ее монтажа, что займет около трех недель.

Планируется изыскать еще одну установку для более глубокого бурения, в дополнение к установке «Телесто», в целях бурения на перспективном участке «Дафне» (в западной части блока Аккулка) и на других поисковых участках, которые уже определены по данным трехмерной съемки.

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 2009 г.; в нем приведены описания рисков и неопределенностей нашего бизнеса, а также выполняемых нами работ по разработке месторождений.

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
Мобильный сайт: <http://m.tethyspetroleum.com>

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