

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

Обновленная информация по бурению

Сент-Питер-Порт, Гернси, 27 октября 2009 г. Сегодня компания Тетис Петролеум Лимитед (в дальнейшем – «Тетис» или «Компания») (TSX: TPL) представила обновленную информацию по буровым работам в Центральной Азии.

Казахстан

Разведочная скважина АҚД01 – первая «глубокая» скважина Компании на Аккулковском месторождении (в дальнейшем – «Аккулка») в Казахстане достигла общей глубины 3414 м, в триасовом ярусе по данным интерпретации. Эта скважина нацелена на Меловые/Юрские отложения и отложения подстилающего Триасса.

Как сообщалось ранее, независимый петрофизический анализ, основанный на данных электрокаротажных диаграмм, подтвердил наличие подвижных углеводородов по меньшей мере в двух зонах нижнего мелового/юрского интервала, которые могут представлять собой нефть и/или газовый конденсат. Чтобы не подвергать риску эти зоны, было проведено тампонирующее скважины, а на двух зонах была начата тестирование, одна зона на глубине около 2350 м, другая – на глубине около 2160 м. Более глубокая зона, согласно данным интерпретации, представляет собой доломитовый интервал, предположительно регионально экстенсивный, а менее глубокая зона, согласно интерпретации, является высококачественным песчаником. В настоящее время начата пробная эксплуатация более глубокой зоны, и получен приток легкой нефти/конденсат, однако уровень жидкости в скважине еще не снизился, и точный дебит еще не определен. Проба упомянутого жидкого углеводорода была отправлена в лабораторию на дальнейший анализ; Тетис продолжает программу тестирования и дальнейшие результаты по этой нижней зоне ожидаются в течение следующих нескольких недель. Перспектива получения жидких углеводородов из скважины благоприятна, однако точное определение потенциала промышленной добычи нефти и/или газа из этой скважины возможно только после пробной эксплуатации.

После полного анализа нижней зоны будет перфорирована и проанализирована верхняя зона; это предполагается выполнить приблизительно в течение четырех недель.



Таджикистан

Продолжаются работы на Восточном Комсомольске скважине КОМ200; условия бурения на ней являются трудными. После обнаружения значительного притока газа во время бурения верхней секции этой скважины работы были сосредоточены на стабилизации скважины и на контроле газа в верхней секции. Это было успешно выполнено, и в настоящее время скважина находится в первой прогнозированной резервуарной зоне (сеноманский ярус), являющейся вторичной целью, в которой происходил дальнейший значительный приток газа, с выходом на поверхность 78% метана. Эта скважина в настоящее время подготавливается к опробованию перед дальнейшим бурением от нынешней глубины 1020 м.

Поисковая скважина EOL09 на Восточном Олимтое в настоящее время находится на следующей запланированной глубине спуска колонны, 2910 м. Бурение этой скважины проводится в юго-восточной части Бохтарской зоны СРП, к югу от Кулоба и чуть севернее реки Пяндж.

Узбекистан

В настоящее время выбрано место следующей скважины, NUR116, для разработки месторождения Северный Уртабулак, в относительно неосвоенной «северо-западной солевой зоне» месторождения. В настоящее время проходит заключительный этап контрактных переговоров с Xibu Drilling Engineering Company Limited (подразделением Great Wall Drilling Company), с целью начала бурения этой скважины под ключ. В данный момент идет подготовка участка, и бурение планируется начать после монтажа установки, которая уже доставлена на объект.

Северный Уртабулак являлся вторым по величине нефтяным месторождением в Узбекистане, и Тетис считает, что на нем остаются значительные извлекаемые запасы нефти. Ожидается, что новая скважина будет введена в эксплуатацию сразу после ее завершения.

Сведения, приведенные в настоящем пресс-релизе, носят «перспективный характер», и могут включать, но не ограничиваться, заявления в отношении нашей деятельности. Такого рода перспективные заявления отражают наши нынешние взгляды на будущие события и с ними могут быть связаны некоторые риски и неопределенности, в том числе риск того, что описанные в этом пресс-релизе результаты промежуточного бурения не всегда указывают на окончательные результаты после завершения бурения всех соответствующих скважин. Смотрите наш Годовой информационный отчет за год, закончившийся 31 декабря 2008 г., и другие файлы, где приведено описание



рисков и неопределенностей, связанные с нашей деятельностью, включая деятельность по разработке.

При проведении оценки ресурсов имеют место различные неопределенности, включая многие факторы, не зависящих от Компании, и нет никакой гарантии, что будет получен указанный уровень ресурсов или ожидаемый уровень извлечения природного газа или сырой нефти. Обычно оценка ресурсов извлекаемого природного газа и сырой нефти основывается на ряде факторов и предположений, сделанных на дату проведения оценки. Например, геологическая и инженерная оценка, которым присущи неопределенности, а также предполагаемые последствия регулирования государственных органов и оценка будущих цен на товары и эксплуатационных расходов, все эти виды оценки могут в значительной степени отличаться от фактических результатов. Все перечисленные виды оценки являются в определенной степени приблизительными, а классификация ресурсов является лишь попыткой определить степень неопределенности. Поэтому оценки извлекаемых запасов природного газа и нефти, а также классификация таких ресурсов, основанные на риске извлечения и подготовленные различными инженерами, или теми же инженерами, но в разное время, могут, заметно отличаться друг от друга. Нет никакой уверенности в обнаружении какой-либо части этих ресурсов, а при обнаружении, нет никакой уверенности, в том, что какая-либо часть этих ресурсов будет пригодна для коммерческой добычи.

Интерпретация результатов каротажа, указывающая на наличие углеводородов, не означает, что эти углеводороды действительно присутствуют, а при их действительном наличии – что их добыча достигнет коммерческого уровня.

Для получения более подробной информации обращайтесь:

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

Служебный телефон: +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 Moving, 19-20 Connaught Road Central, Hong Kong
Hong Kong

Служебный телефон/факс: + (852) 2217-2999
Электронный адрес: anita.wan@quamgroup.com