

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

Обновленная информация по бурению

Сент-Питер-Порт, Гернси, 7 сентября, 2009 г.: Тетис Петролеум Лимитед («Тетис» или «Компания») (TSX: TPL) представила сегодня обновленную информацию по буровым работам в Казахстане и Таджикистане.

Казахстан

Разведочная скважина АКD01, являющейся первой «глубокой» скважиной Компании на блоке Аккулка («Аккулка») в Казахстане, в настоящее время достигла глубины 3 414 м, где залегает Триасовый комплекс. Целевые глубины этой скважины расположены в Меловом/Юрском комплексе и Триасовом комплексе, залегающем чуть ниже. Для верхней части этого интервала были составлены диаграммы электрокаротажа, которые были интерпретированы независимыми экспертами. Кроме результатов этого каротажа, в процессе бурения также наблюдались углеводородные проявления.

Независимый петрофизический анализ подтвердил интерпретацию подвижных углеводородов, по крайней мере, в двух зонах, в нижнем Меловом/Юрском интервале, которые могут быть нефтью и/или газоконденсатом. На крупном газоконденсатном месторождении Урга, расположенное к югу от скважины АКD01 в северном Узбекистане, добыча ведется из Юрских отложений в аналогичной структурной позиции. После достижения скважиной конечной глубины, в этих интервалах планируется провести испытания на приток, причем перед дальнейшим бурением будет проведен спуск обсадных труб на этом участке. Только после испытания на приток можно будет сделать окончательное заключение о возможности коммерческой добычи нефти и/или газа из этой скважины. В настоящее время ведется подготовка к очистке скважины перед спуском обсадных труб.

Признаки присутствия нефти и газа также были очевидны при бурении Триасовой последовательности, залегающей ниже Юрской, однако к настоящему моменту значительных продуктивных зон обнаружено не было. В данный момент после обнаружения признаков наличия нефти и газа проводится работа по анализу продуктивности более глубоких Триасовых



отложений и по результатам этого анализа будет определена планируемая проектная глубина скважины. Триасовые отложения являются одними из главных продуктивных горизонтов на нефтяных месторождениях, расположенных на площади Мангышлак к юго-западу от Аккулки.

По оценкам независимого отчета по подсчету запасов, выполненного компанией McDaniel & Associates в 2007 г., безрисковые средние потенциальные ресурсы в глубоких структурах на лицензионных участках Тетис в Казахстане составляют до 690 миллионов баррелей нефтяного эквивалента.

Таджикистан

Продолжаются работы на Восточном Комсомольске скважина КОМ200. После обнаружения мощного притока газа в процессе бурения верхней секции этой скважины были проведены работы по глушению скважины и ее стабилизации для последующего бурения. Считается, что приток газа происходит из трещин, исходящих из более глубокого газоносного коллектора (одна из целей этой скважины) и после напряженной работы скважина была успешно заглушена, проведен спуск обсадных труб и выполнено цементирование. Сейчас ведется подготовка к возобновлению бурения.

Поисково-разведочная скважина EOL09 в Восточном Олимтое к настоящему моменту пробурена до глубины 2 782 м. до Неогеновых отложений. Бурение этой скважины проводится в юго-восточной части территории Бохтарского СРП, к югу от Кулябской площади и к северу от реки Пяндж.

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 приближительными, 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. Баррели нефтяного эквивалента («бнэ») могут неправильными, особенно если использовать их без связи с другими параметрами. Коэффициент конверсии ВОЕс на 6 тысяч кубических футов: 1 баррель основан на методе конверсии энергетического эквивалента, главным образом, применяемого на наконечнике газовой горелки, и не представляет собой эквивалентной ценности на устье скважины. 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

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