



ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

Обновленная информация по деятельности компании

Понедельник, 03 августа 2009 г. – Сент-Питер-Порт, Гернси, Нормандские острова – Тетис Петролеум Лимитед («Тетис» или «Компания») (TSX: TPL) сегодня предоставила обновленную информацию по проводимым операциям в Казахстане, Таджикистане и Узбекистане. Тетис является независимой компанией, занимающейся разведкой и добычей нефти и газа во всех этих трех странах Центральной Азии.

Основные моменты

- В настоящее время в Казахстане компанией Тетис возобновлено бурение глубокой разведочной скважины АКD01. Бурение в настоящее время ведется на глубине 2250 м, при этом проектная глубина составляет 3400-4500 м, в зависимости от полученных результатов. Независимый отчет по подсчету запасов, подготовленный в 2007 г. компанией McDaniel and Associates, приводит информацию, что глубокие структуры контрактных территорий Тетис в Казахстане содержат до 690 млн. баррелей нефтяного эквивалента нерискованных потенциальных запасов.
- Также в Казахстане в полном объеме возобновлена добыча газа на месторождении Кзылой в рамках первой очереди. В настоящий момент объем добычи составляет 513 тыс.куб.м/сутки, с постепенным увеличением до 566 тыс.куб.м/сутки. Добыча газа с месторождения Центральная Аккулка (вторая очередь) протестирована и подключена к газопроводу. Все компрессоры полностью смонтированы и вся система принята государственной приемочной комиссией. Ожидается, что добыча будет начата после заключения контракта на добычу с Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан, условия которого согласованы. Подписание контракта запланировано на сентябрь этого года.
- В Таджикистане планируется начать бурение скважины Комсомольск 200 («КОМ200»). Бурение скважины направлено на разведку запасов и условных запасов газа в восточной части газового месторождения Комсомольск под северной частью г.Душанбе. Тетис считает, что неосвоенный газ залегает в восточной части этого месторождения. Это первая новая скважина, которую Тетис бурит в Таджикистане после подписания в июне 2008 г. СРП по Бохтарской площади.

- Дополнительное бурение проводится в поисково-разведывательной скважине Восточный Олимтой (EOL09), расположенной на соляном куполе перспективной залежи к юго-западу от Куляба в Южном Таджикистане немного к северу от реки Пяндж. На данный момент глубина скважины составляет 2604 метра, при этом ожидается скорое достижение глубины 2900 метров. Бурение данной скважины направлено на залежи палеогеновых отложений, с продуктивным потенциалом дальше к северу как на нефтяном месторождении Бештентак, так и на газоконденсатном месторождении Ходжа Сартез. Планируемая проектная глубина скважины составит от 3800 до 4500 метров.
- Кроме того, в Таджикистане проводится программа сейсморазведки на Бохтарской площади в рамках СРП (34751 км²); получены сейсмические данные по территории вокруг г. Душанбе, а полевой персонал сейчас собирает данные на участке Куляб в восточной части Бохтарской площади в рамках СРП.
- В Узбекистане текущий объем добычи дополнительных объемов нефти, в рамках Соглашения об увеличении добычи на месторождении Северный Уртабулак составляет 2065 баррелей нефти в сутки, 1031 баррелей нефти в сутки приходится на долю Тетиса, после получения государством его доли. Эти объемы показывают значительное увеличение добычи нефти с того момента, как Тетис приобрел долю участия в данном проекте в апреле 2009 г.

Казахстан

В Казахстане компанией Тетис возобновлено бурение глубокой разведочной скважины АКD01. Бурение в настоящее время ведется на глубине 2250 метров, при этом проектная глубина составляет 3400-4500 метров, в зависимости от полученных результатов. Это первая скважина, бурение которой осуществляется с помощью собственной новой буровой установки ZJ70 («Telesto») компании Тетис. Независимый отчет по подсчету запасов, подготовленный в 2007 г. компанией McDaniel and Associates, приводит информацию, что глубокие структуры контрактных территорий Тетис в Казахстане содержат до 690 млн. баррелей нефтяного эквивалента нерискованных потенциальных запасов. Бурение данной скважины направлено на среднеюрские и нижнеюрские отложения до триасовых синрифтовых недоразведанных структур и перспективных залежей, которые часто расположены на инверсных структурах в различных направлениях вокруг поднятия Аккулка и особенно в центральной и восточной частях блока. Ожидается, что скважина будет пробурена до проектной глубины, а каротаж будет начат в начале сентября 2009 г.

Также в Казахстане в полном объеме возобновлена добыча газа на месторождении Кзылой в рамках первого очереди. На настоящий момент объем добычи составляет 513 тыс.куб.метров в сутки. Ограничение подачи газа в МГ «Бухара-Урал» временно привело к снижению дебита примерно до половины от промышленной продуктивности. Сейчас добыча на месторождении Кзылой идет с восьми скважин, включая недавно сданные в эксплуатацию скважины Г12 и Г16. Ожидается, что на следующей неделе она стабилизируется на уровне примерно 566 000 куб.метров в сутки.

Добыча газа с месторождения Центральная Аккулка (вторая очередь) протестирована и подключена к газопроводу. Все компрессоры полностью смонтированы, и вся система была принята государственной приемочной комиссией. Ожидается, что добыча будет начата после заключения контракта на добычу с Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан, условия которого уже согласованы. Подписание контракта запланировано на сентябрь этого года. Газ первой очереди добывается в рамках долгосрочного контракта на условиях полной оплаты при отказе от поставок, а газ со второй очереди можно продавать на свободном рынке. Цены на газ в регионе были нестабильными после падения цен на сырую нефть, поэтому сложно предсказать цену на газ по новому контракту, скорее всего, она будет гораздо ниже отраслевого прогноза цен за 2008 г. Этот проект предусматривает низкие эксплуатационные расходы, поэтому ожидается его прибыльность даже при низких ценах на сырье.

Таджикистан

В Таджикистане планируется начать бурение скважины Комсомольск 200 («КОМ200»). Это первая скважина, пробуренная буровой установкой компании ZJ30 («Тукхе»). Бурение данной скважины направлено на разведку запасов и условных запасов газа в восточной части газового месторождения Комсомольск под северной частью г.Душанбе. Тетис считает, что неосвоенный газ залегает в восточной части этого месторождения. Это первая новая скважина, которую Тетис бурит в Таджикистане после подписания в июне 2008 г. СРП по Бохтарской площади. Планируется, что бурение второй скважины в рамках данной программы – скважины Комсомольск 201, начнется позднее в этом году.

Независимый отчет по подсчету запасов, выполненный ранее в 2009 г. по месторождению Комсомольск, расположенного вблизи г.Душанбе и под ним, подтверждает, что перспективные и условные запасы составляют для среднего случая примерно 74,95 млрд.куб.футов природного газа, а доказанные и прогнозные полные запасы составили 1.55 млрд.куб.футов природного газа, плюс небольшое количество газоконденсата. Хороший результат на этих скважинах, скорее всего, переведет условные ресурсы в категорию запасов. Это месторождение располагается вблизи столицы Душанбе и оснащено инфраструктурой трубопроводов. В настоящее время Таджикистан

импортирует почти весь потребляемый газ по цене (согласно мнению Тетис) 240 долларов США за тысячу кубометров.

Дополнительное бурение проводится на поисково-разведывательной скважине Восточный Олимпой (EOL09), расположенной на соляном куполе перспективной залежи к юго-западу от Куляба в Южном Таджикистане немного к северу от реки Пяндж. На данный момент глубина скважины составляет 2604 метра, при этом ожидается скорое достижение глубины установки обсадной колонны. Бурение скважины направлено на залежи палеогеновых отложений, с продуктивным потенциалом дальше к северу как на нефтяном месторождении Бештентак, так и на газоконденсатном месторождении Ходжа Сартез. Планируемая проектная глубина скважины составит от 3800 до 4500 метров.

Также, в Таджикистане на Бохтарской площади в рамках СРП (34751 км²) интенсивно проводится программа сейсморазведки, получены сейсмические данные по территории вокруг г.Душанбе, а полевой персонал сейчас собирает данные на участке Куляб в восточной части Бохтарской площади.

Текущая программа сейсморазведки нацелена на потенциальные участки, указанные в независимом отчете по подсчету запасов, в котором сообщается, что полные нерисковые перспективные ресурсы на участке для «среднего случая» составляют около 1 132 млн. баррелей нефтяного эквивалента (мбнэ). Среди основных заключений отчета по подсчету запасов, следует указать наличие большого числа недоразведанных структур в нескольких горизонтах, которые были указаны на участке площади в рамках СРП. Большое число этих структур расположено на малой глубине и их бурение можно провести с относительно небольшими затратами. В отчете по ресурсам указано, что одна из основных неопределенностей в оценках связана с типом углеводородов, которые могут быть обнаружены, и что ресурсы оценены в предположении получить нефть с вероятностью 60%, а природный газ с вероятностью 40%. Рассмотренный "средний случай" является лучшей оценкой, основанной на результатах статистического анализа. Этот термин является мерой центрального значения некоторого вероятностного распределения.

Тетис считает, что Бохтарская площадь в рамках СРП обладает значительным потенциалом запасов нефти и газового конденсата. Этот участок включает в себя почти всю таджикскую часть афгано-таджикского бассейна, на котором расположены крупные и сверхкрупные месторождения газа и газового конденсата в близлежащих Туркменистане и Узбекистане. На контрактном участке имеется углеводородная система, но в прошлом здесь проводилась очень ограниченная разведка. Имеется несколько продуктивных горизонтов, на которых добывалась как светлая малосернистая нефть, так и газовый конденсат. В южной части участка доминирует соляная тектоника, там многочисленные соляные куполы создают потенциал для существенных ловушек для углеводородов.

Стратегия Компании заключается в разработке соответствующих неглубоких и уже обнаруженных залежей, а для получения высококачественных данных – в разведке самых оптимальных перспективных залежей с последующим перепоручением по субдоговору части контрактных площадей финансирующим партнерам, сохраняя за собой доленое участие для получения прибыли.

Узбекистан

В Узбекистане текущий валовой прирост добычи нефти в рамках Соглашения об увеличении добычи на месторождении Северный Уртабулак составляет 2065 баррелей нефти в сутки, 1031 баррелей нефти в сутки приходится на долю Тетиса, после получения государством его доли. Эти объемы показывают значительное увеличение добычи нефти с того момента, как Тетис приобрел долю участия в данном проекте в апреле 2009 г. Чистая цена реализации сырой нефти после переработки, транспортировки, маркетинга и выплаты всех экспортных тарифов в июне составляла примерно 27 долларов США за баррель.

Нефтяное месторождение Северный Уртабулак расположено в Южном Узбекистане в северной части бассейна Аму-Дарьи. По условиям Соглашения об увеличении добычи Подрядчик получает долю дополнительного объема от отдельных скважин, на которых он проводит работы. На месторождении Северный Уртабулак добыча ведется из юрских отложений на глубине примерно 2500 метров. Отметка поверхности составляет примерно 320 метров.

Часть месторождения Северный Уртабулак расположена под зоной активных перемещений солей, в прошлом они давали ограниченный дебит из-за трудностей при бурении (подвижные соли). Подрядчик успешно пробурил в этой зоне две новые эксплуатационные скважины. Считается, что они внесут значительный вклад в дополнительный дебит нефти в будущем. Позднее в этом году в этой зоне планируется пробурить новую вертикальную скважину, как указано в распределении фондов при последнем финансировании. Есть надежда, что это позволит значительно повысить дебит.

Кроме того, исследуется возможность применения других методов, в том числе методов для повышения эффективности газлифтовой системы, установка погружных электронасосов и возможность реализации современных методов радиального бурения.

Компания «Тетис» занимается разведкой и добычей нефти и газа в Центральной Азии в рамках проектов реализуемых в Республиках Казахстан, Таджикистан и Узбекистан. Эта богатая нефтью и газом область

стремительно развивается, и, по мнению компании «Tethys» разведываемые и обнаруженные месторождения обладают большим потенциалом.

При проведении оценки ресурсов характерны различные погрешности, включая многие факторы, которые не зависят от Компании, и нельзя дать никакой гарантии, что будет достигнут желаемый уровень ресурсов или объемов добычи природного газа или сырой нефти. Обычно оценка ресурсов извлекаемого природного газа и сырой нефти основаны на ряде факторов и предположений, сделанных на дату определения прогнозируемых оценок, например, геологические и инженерные оценки, которым присущи погрешности, а также предполагаемые последствия от регулирования государственными органами и оценки будущих цен на товары и эксплуатационных расходов. Все эти оценки могут заметно отличаться от фактических результатов и являются в определенной степени приблизительными, а классификация ресурсов является только попыткой определить имеющуюся степень погрешности. По этим причинам оценка извлекаемых запасов природного газа и нефти и классификация таких ресурсов, основанная на рисках извлечения, подготовленная различными инженерами, или теми же самыми инженерами в другое время, могут заметно отличаться друг от друга. Баррели нефтяного эквивалента («бнэ») могут приводить к ошибкам, особенно если использовать их без связи с другими параметрами. Коэффициент преобразования в бнэ величиной 6 тыс.куб.футов: 1 баррель основан на методе преобразования с равенством энергии на кончике горелки и не обеспечивает эквивалентность на устье скважины.

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. См. нашу Ежегодную информационную форму за год, заканчивающийся 31 декабря 2007 г. и другие материалы на сайте sedar.com, где приведены риски и неопределенности, связанные с нашей деятельностью, включая деятельность по разведке.

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
Веб-сайт: 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