

04 декабря 2013г.

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ ЛИМИТЕД («Тетис» или «Компания» (TSX:TPL, LSE:TPL))

Обновленная информация по операциям, проводимым в Казахстане

АЛМАТЫ, КАЗАХСТАН - сегодня компания Тетис Петролеум предоставила обновленную информацию по операциям, проводимым в Казахстане.

Скважина АКД08 (Дото)

Разведочная скважина АКД08 (Дото) достигла глубины 3 556 метров. На участке ствола скважины диаметром 8 ½” был проведен электрический каротаж. Как сообщалось ранее, признаки углеводородов были отмечены во время бурения как в Меловом, так и в Юрском периодах, а также на каротажных диаграммах. Скважина была зацементирована на нижнем триасовом интервале, и в настоящий момент скважина готовится к проведению программы тестирования в юрском и меловом интервалах. Тестирование первой зоны ожидается в конце декабря, после получения согласований от соответствующих казахстанских властей. Более глубокий триасовый комплекс тестироваться не будет в связи с низкой проницаемостью пород в этой зоне.

АКД09 (Декса)

Разведочная скважина АКД09 (Декса) достигла глубины 2 452 метра и в ней проводится электрический каротаж. По-видимому, основной целевой объект скважины, песчаники юрского периода, не содержит углеводородов. На данном этапе целью скважины является оценка потенциала месторождения Дорис на участке к северу-востоку от месторождения. В скважине АКД09 планируется пробурить боковой ствол в карбонатных отложениях Юрского периода, неподалеку от скважины АКД01 (обнаружения Дорис), в которых был получен приток в объеме 1 373 баррелей нефти/сутки плотностью 46° по шкале АНИ из этого комплекса. До настоящего времени, скважина АКД01 не эксплуатировалась из Юрского комплекса, а т.к. в настоящее время добыча ведется из песчаников Мелового периода, эта зона продуктивного пласта не будет охвачена вытеснением. Скважина АКД09Н обеспечит более длительный продуктивный интервал в данном трещиноватом пласте, при условии использования подхода, который обычно используется в таких зонах.

КУЛД01 (Калипсо)

На скважине КУЛД01 (Калипсо) была успешно проведена программа цементации. Проведение комплексной стимуляции и далее тестирования, что в основном будет выполняться компанией Шлюмберге, начнется в середине

декабря, изначально в пермокарбонном интервале. Программа тестирования будет включать стимуляцию скважины путем гидроразрыва карбонатного пласта, ориентировочно 4 100 метров ниже поверхности, эти работы продлятся около одного месяца. Электрический каротаж, проведенный в данном интервале, в том числе и данные бурения, указывает на присутствие углеводородсодержащих потенциальных зон более 100 метров.

Дальнейшая программа разведки

Начальные результаты дополнительных сейсмических работ, полученные летом 2013г., представляются весьма перспективными. Первые данные интерпретации указывают на наличие перспективного участка на территории Контракта на проведение разведки и добычи углеводородного сырья к западу от территории Контракта на проведение разведки углеводородов (будет названа как Климена), потенциал которого на порядок выше, чем на нефтяном обнаружении Дорис и прилегающих перспективных участках (географическая зона перспективного участка в десять раз превышает протяженность площади нефтяного месторождения Дорис). По-видимому, здесь присутствует структура с четырехсторонним замыканием, и согласно новым интерпретированным сейсмическим данным имеются положительные показатели. В настоящее время готовится независимый отчет о перспективных ресурсах в соответствии с канадским стандартом № 51-101, информация по которым будет предоставлена в начале следующего года. Начало бурения данной новой скважины ожидается в первом полугодии 2014 г.

Программа бурения неглубокого газа

В настоящее время объем добычи газа на подключенных скважинах месторождений Кызылой и Аккулка составляет около 360 тысяч кубических метров в сутки (тыс.куб.м/сут) (13 миллионов кубических футов в сутки (млн.куб.фут/сут)). При текущей цене на газ (недавно цена увеличилась в два раза и составила 65 долларов США за тыс.куб.м/сут. (1,84 доллара США)), данный объем добычи приносит около 8,3 миллиона долларов США дохода в год.

Дальнейшая программа по газу имеет два направления: скважины, которые были ранее пробурены и протестированы и ожидающие подключения, и новые неглубокие газовые скважины в количестве до 10 новых скважин, планируемых на 2014 г.

Ранее пробуренные и протестированные скважины будут введены в эксплуатацию в течение следующих 12 месяцев, на различных стадиях в зависимости от их расположения и статуса контракта.

Скважина АКК14 была пробурена и протестирована в 2008 г. при дебите 195 тыс.куб.м/сут. (6,9 млн. куб.фут/сут) в Тасаранском горизонте. Данная газовая

скважина была утверждена и оформлена по Контракту на добычу газа на месторождении Аккулковское. На скважине будет проведен КРС и далее она будет введена в эксплуатацию в январе 2014 г. (она уже подключена к системе трубопроводов).

Скважина АКК05 была пробурена и протестирована в 2005 г. при дебите 223 тыс.куб.м/сут. (7.9 млн. куб.фут/сут). КРС на скважину будет проведен в феврале 2014 г. после чего будет проводиться пробная эксплуатация в течение 90 дней. Ожидается, что скважина будет утверждена и оформлена по Контракту на проведение добычи газа на месторождении Кызылой к 3 кварталу 2014 г., после чего она будет переведена на постоянную добычу (также подключается к инфраструктуре).

Скважины АКК15 и АКК16 были пробурены и протестированы в 2008 г. при дебите 195 тыс.куб.м/сут. (6.9 млн. куб.фут/сут) и 289 тыс.куб.м/сут. (10.2 млн. куб.фут/сут) соответственно. Дополнительные скважины будут пробурены в следующем году в непосредственной близости от АКК15 и АКК16 и эти трубопроводы будут проложены и подключены к оптимизированной инфраструктуре.

В дополнение к вышеуказанным подключениям обнаруженных скоплений газа, в 2014 г. будет проводиться комплексная программа бурения неглубокого газа, в рамках которой будет пробурено до 10 новых неглубоких газовых скважин. Исходные местоположения скважин определены, а дальнейшие целевые объекты будут определены вблизи от газопровода, после интерпретации новых 3Д сейсмических данных, полученных во втором квартале 2013 г. Данные скважины нацелены на газ на уровне 600-800 метров на более глубоком Тасаранском песчаном горизонте, находящемся под более высоким давлением, где при тестировании в скважинах АКК14 и АКК15 были получены хорошие результаты, т.к. в настоящее время добыча ведется исключительно из неглубокого Кызылойского стратиграфического уровня. В предыдущей программе бурения 11 из 13 неглубоких газовых скважин были успешными и последующие полученные сейсмические данные (включая 3Д) представлены более высоким качеством.

Данная программа предположительно должна существенно увеличить объем добычи газа.

Недавно построенный газопровод Бозой-Шымкент-Китай предполагает, что на первое время у Тетиса имеется два газопровода, посредством которых можно продавать свой газ; трубопровод, который поставляет газ в Китай, и существующий магистральный трубопровод Бухара-Урал, транспортирующий газ из Центральной Азии в Россию и далее в Европу. В настоящее время, китайский трубопровод поставляет отечественный газ только в пределах Казахстана в г.Шымкент, но начиная с 2015 г. начнется продажа газа в Китай.

Стратегия Тетис заключается в проведении комплексной программы в 2014 г., которая позволит завершить все работы и получить все необходимые

согласования госорганов для начала продаж через трубопровод Казахстан-Китай к концу 2014 г., когда компания ожидает получить более высокую цену-нетто по сравнению с текущей ценой 65 долларов США за тыс.куб.м. Тетис считает, что в данный момент покупатели из Китая покупают газ из Центральной Азии по более высоким ценам, в сравнении с вышеуказанной ценой, и Тетис ожидает, что к тому времени его цена снова увеличится.

Компания Тетис занимается разведкой и разработкой месторождений нефти и газа в Центральной Азии и Каспийском регионе и в настоящее время ведет деятельность в республиках Казахстан, Таджикистан и Узбекистан, и совсем недавно приступила к разработке проектов в Грузии. Эта очень богатая нефтегазовая площадь быстро разрабатывается и компания Тетис верит в высокий потенциал как разведываемых, так и имеющихся месторождений.

Проявления углеводородов, отмеченные во время бурения, а также по данным электрического каротажа по скважине АКД08 (Дото) не обязательно являются указанием того, что данные углеводороды извлекаемы из данной скважины или их добыча будет продолжительной. Компании потребуется проведение пробной эксплуатации и прочие анализы для определения коммерческой рентабельности скважины.

Настоящий пресс-релиз содержит «информацию о перспективах», которая включает заявления в отношении процесса бурения скважин АКД08, АКД09 и КУЛД01 и программы по газу. Данные заявления о перспективах отражают нашу текущую точку зрения на будущие события и зависят от некоторых предположений, включая предположение касательно продолжительности периода тестирования скважины АКД08 и реализации программы тестирования скважины КУЛД01. Данные заявления о перспективах зависят от рисков и неопределенностей, включая риск того, что период бурения скважин превысит ожидаемые сроки и, что программы тестирования задержатся или будут отсрочены в виду производственных и геологических факторов. Смотрите наш Годовой информационный формуляр за год, окончившийся 31 декабря 2012, где приведены описания рисков и неопределенностей нашего бизнеса, а также выполняемых нами работ по разведке. 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 пр.

Контактная информация:

Касательно взаимодействия с инвесторами Тетис Петролеум:

Сабин Росси, Вице-президент по работе с инвесторами, компания Тетис

Петролеум Лимитед

Эл.почта: srossi@tethyspetroleum.com

Correspondence Address:
P.O. Box 524,
St. Peter Port,
Guernsey, GY1 6EL,
British Isles



Tel: +44 1481 725911
Fax: +44 1481 725922
Email: tethys@tethyspetroleum.com
Website: www.tethyspetroleum.com

Медиа контакты:

Лондон

FTI Consulting

Бен Бруэртон/Наталья Эрикссен

Тел: +44 207 831 3113

В Азиатско-Тихоокеанском регионе

Quam IR

Анита Ван

Тел/факс: +852 2217 2999

info@tethyspetroleum.com

Веб сайт: <http://www.tethyspetroleum.com>

Моб.сайт: m.tethyspetroleum.com

Twitter: <https://twitter.com/tethyspetroleum>