

18 октября 2013г.

## **ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ ЛИМИТЕД**

(«Тетис» или «Компания» (TSX:TPL, LSE:TPL))

### **Обновленная информация по операциям в Казахстане**

п.Бозой, Казахстан – Тетис Петролеум Лимитед, компания по разведке и добыче, с проектами в Центральной Азии и Каспийском регионе, предоставила обновленную информацию по операциям, проводимым в Казахстане.

#### Скважина АКД08 («Дото»)

Скважина АКД08 (Дото) достигла глубины 1 368 метров, в ней был проведен электрический каротаж. Проводится спуск обсадной трубы диаметром 13 3/8, а после проведения цементирования возобновится бурение 12 1/4" участка ствола. Ожидается, что бурение скважины Дото до проектной глубины 3 500 метров при помощи собственной буровой установки ZJ70 «Телесто» займет около 70 дней. Скважина расположена в Казахстане к юго-западу от «Дорис», действующего месторождения Компании и к северу от обнаружения «Диона». Скважина нацелена на несколько потенциальных зон, включая песчаники нижнего мела и карбонаты верхней юры, которые оказались продуктивными на Дорис, а также более глубокий триасовый комплекс.

Во время бурения на нижних интервалах, примерно на глубине 600 метров, были обнаружены высокие показатели газа. Эти газопроявления наряду с данными каротажа указывают на потенциальное обнаружение газовых залежей на Тасаранском стратиграфическом интервале, который оказался продуктивным в близлежащих скважинах АКК14 и АКК15. С целью тестирования данных скоплений, в дальнейшую программу бурения неглубоких газовых скважин, возможно, будет включена оценочная скважина.

#### АКД09 (Декса)

26 октября 2013 г. планируется забуривание разведочной скважины АКД09 (Декса). Скважина расположена к северо-западу от эксплуатируемого месторождения Дорис и нацелена на песчаники нижнего мела, аналогичные продуктивным песчаникам месторождения Дорис. Согласно прогнозам, бурение до проектной глубины 2400 метров займет ориентировочно 45 – 50 дней.

#### КУЛД01 (Калипсо)

Комплексная программа тестирования на скважине КУЛД01 (Калипсо), которая изначально будет проводиться в пермокарбонатовом интервале, начнется в начале декабря. В настоящее время на скважине проводятся операции по

цементированию 7” хвостовика, до начала основной программы тестирования. Данная программа будет изначально включать перфорацию и, возможно, кислотную обработку, с последующей интенсификацией гидроразрыва карбонатного пласта, ориентировочно 4 100 метров ниже поверхности. Все эти работы продлятся около месяца. Электрический каротаж, проведенный в данном интервале, указывает на присутствие углеводородсодержащих потенциальных зон (более 100 метров), интерпретируемых как шельфовые известняки с проявлениями углеводородов, также замеченные во время бурения.

#### Программа бурения неглубоких газовых скважин

Старт программы разведки неглубокого газа ожидается в начале ноября, а бурение скважин планируется на нескольких дополнительных перспективных объектах и потенциальных зонах, которые были определены на основании сейсмических данных. Данные объекты представляют сравнительно небольшой риск, т.к. в 11 из 13 неглубоких разведочных скважин, ранее пробуренных компанией Тетис на блоке Аккулка, были получены промышленные притоки газа. Измеренная глубина планируемых разведочных газовых скважин будет составлять 600-800 метров. Срок бурения каждой из них – около трех недель. В настоящее время они расположены, в основном, в центральной и юго-восточной частях территории в рамках Контракта на проведение разведки углеводородов на Аккулковской нефтегазоносной площади, в относительной близости к существующей инфраструктуре газовой отрасли.

#### Сейсмика

Программа сейсмических работ 3Д на блоке Аккулка, в объеме 100 квадратных километров 3Д данных, проводимая на других перспективных участках, идентифицированных к северо-западу от добывающих скважин площади Дорис, с прогнозируемыми аналогичными продуктивными пластами Мелового периода, завершена на 78%. На блоке Аккулка также планируется проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме 35 километров, но они будут направлены на перспективные участки вблизи неглубокого газового месторождения Кызылой. Эти работы будут дополнением к сейсморазведочным работам 2Д в объеме 200 километров, недавно проведенным на разведочном блоке Кул-Бас.

#### Аральский Нефтяной Терминал

После успешного согласования Второй очереди в рамках расширения Аральского Нефтяного Терминала (АНТ), полученного ранее в текущем году, ожидается согласование Третьей очереди ориентировочно в ноябре. В рамках Третьей очереди уже установлен и готов к эксплуатации электродегидратор, который позволит существенно улучшить качество нефти. В ходе применения

вышеназванного оборудования для обработки добываемой нефти, возможно, ожидать повышение ее цены реализации.

### Добыча нефти

Как сообщалось ранее, уровень добычи нефти был временно сокращен в виду реализации программы, подразумевающей инсталляцию и оптимизацию оборудования для механизированной эксплуатации скважин, улучшения операций с флюидом, и в настоящий момент уровень добычи на месторождении составляет около 2 250 баррелей нефти/сутки. Механические проблемы, связанные с успешной установкой и работой глубинных насосов, вызвали небольшую задержку в завершении данной программы, однако, ожидается, что эти проблемные вопросы разрешатся в ближайшие десять дней, после чего объем добычи будет восстановлен на уровне около 3 500 баррелей нефти/сутки. КРС и дополнительные работы по тестированию на скважине АКД03 (нефтяное обнаружение Дорис) запланированные на 1 квартал 2014г., позволят увеличить объем добычи на 500 баррелей нефти в сутки, в зависимости от результатов тестирования. В скважине АКД03 был получен приток нефти в юрских песчаниках, которые согласно отчету, подготовленного компанией Gustavson & Associates от 31 декабря 2012г., содержат около 4.25 миллионов баррелей запасов 2П. Текущий ожидаемый объем добычи 3 500 баррелей нефти в сутки не включает объем добычи на данном месторождении.

*Запасы 2П (представляющие собой доказанные (разрабатываемые недобываемые и неразрабатываемые) и вероятные запасы), относимые к скважине АКД03 включены в данные по запасам нефти и природного газа, относящихся к казахстанским активам, и указаны в Годовом информационном формуляре за год, окончившийся 31 декабря 2012г., который доступен по адресу [sedar.com](http://sedar.com).*

*Для расчета барреля нефтяного эквивалента (бнэ) применялся следующий коэффициент преобразования: 6000 кубических футов (169,9 кубических метров) природного газа = 1 баррель нефти; этот коэффициент основан на стандартном методе преобразования эквивалентности энергоносителей, применимом главным образом на наконечнике горелки, и не выражает стоимостной эквивалентности на устье скважины.*

*Настоящий пресс-релиз содержит «информацию о перспективах», которая включает заявления в отношении ожидаемого периода бурения разведочных скважин и уровня добычи. Данные заявления о перспективах отражают нашу текущую точку зрения на будущие события и зависят от некоторых предположений, включая предположение, что 70-дневный период (АКД08), 45-50-дневный (АКД09) и трехнедельный период (неглубокие разведочные газовые скважины) будут достаточны для бурения разведочных скважин до определенной глубины, и что объем добычи нефти по казахстанским проектам в 1м квартале 2014г. достигнет объема 4 000 баррелей нефти в сутки. Данные*

*заявления о перспективах зависят от рисков и неопределенностей, включая риск того, что период бурения разведочных скважин превысит ожидаемые сроки, а объемы добычи в 1м квартале 2014г. не достигнут 4 000 баррелей нефти в сутки или в последующих периодах, в виду операционных или 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 прочего.*

**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](mailto:srossi@tethyspetroleum.com)

*Медиа контакты/ Взаимодействие с инвесторами*

*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](mailto:info@tethyspetroleum.com)

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

Моб.сайт: [m.tethyspetroleum.com](http://m.tethyspetroleum.com)