

## ПРЕСС - РЕЛИЗ

### ДЛЯ СРОЧНОГО ВЫПУСКА

#### **Проявление газа на скважине АКК15 из интервала продуктивного пласта Тасаран**

**Актюбинская область, п. Бозой, Республика Казахстан, 18 августа 2008 года** - компания «Tethys Petroleum Limited» (далее «Tethys» или «Компания» (TSX:TPL) сообщила о том, что в результате испытаний разведочной скважины АКК 15 на Аккулковской площади, расположенной в Казахстане, наблюдался выброс газа с хорошими показателями из интервала продуктивного пласта Тасаран.

#### Краткий обзор:

- Выброс газа на скважине АКК15 происходил из недавно открытого интервала продуктивного пласта Тасаран при ограниченном объеме НКТ - 201 тыс.м<sup>3</sup>/сутки.
- Результаты технического анализа указывают на то, что потенциальный объем добычи газа может составить 480 тыс.м<sup>3</sup>/сутки через НКТ большего объема.
- АКК15 расположена на структуре, обособленной от недавно открытого Тасаранского газового месторождения АКК14, и отличается высоким газовым потенциалом, свойственным такого рода песчаникам по региону.

#### В деталях:

Основной интервал продуктивного пласта Тасаран встречается на глубине 546 м, при этом испытания интервала проводятся на глубине 6 м. Испытания скважины осуществлялись с использованием калиброванных шайб фонтанного штуцера разного диаметра: дебит скважины составил 201 тыс.м<sup>3</sup>/сутки с применением 24 мм. штуцера при динамическом устьевом давлении 19 атмосфер. Технический анализ независимых лиц в отношении первоначальных результатов испытаний указывает на то, что ограниченная производительность скважины обусловлена объемом используемой НКТ. При экстраполяции внутреннего диаметра НКТ свыше 102 мм дебит скважины может составить 480 тыс.м<sup>3</sup>/сутки при динамическом устьевом давлении 6.8 атмосфер. Диаграмма каротажа на кабеле показала, что эффективная толщина и качество пласта на скважине АКК 15 лучше, чем на АКК14, при этом продуктивный пласт Тасарана мощнее и более сплошной, по сравнению с перекрывающим песчаником на месторождении Кызылой.

Скважина АКК15 расположена на отдельной структуре, примерно в 8.7 км к востоку от скважины АКК14, первом открытии газа на Тасаранском песчанике в данном регионе. После АКК14, компания Tethys осуществляла дополнительные работы на предмет продуктивности Тасаранского пласта в пределах разведываемых площадей блоков Аккулка и Кул-Бас, и бурение скважины АКК15 в Тасаранском пласте стало первоочередной задачей компании. Тасаранский песчаник залегает на большей глубине по сравнению с песчаником Кызылой, представляя собой основную на данный момент разрабатываемую залежь газа в регионе и являясь продуктивным горизонтом, расположенным рядом с месторождением Кызылой.

Маломощный песчаный пласт Кызылой встречается в скважине АКК 15, при этом диаграмма каротажа на кабеле показывает наличие газа, несмотря на то, что данный пласт не является объектом поисков. В настоящее время данная область не будет

испытываться, но в будущем она будет задействована для разработки данного месторождения.

Скважина АКК15 расположена недалеко от места разработки газа на участке Центральная Аккулка, которое компания Tethys в настоящее время вводит в инфраструктуру газового магистрального трубопровода Кызылой в рамках 2 фазы разработки месторождения неглубокого газа. По существу скважина АКК15 может быть быстро включена в процесс добычи, благодаря чему коммерческие поставки газа могут начаться в конце этого года.

*Грэм Уолл, Вице-президент по техническим вопросам компании Tethys сообщил следующее: “Скважина АКК15 – первая разведочная скважина Тасаранского песчаника, которая находится на перспективном участке, проверенном скважиной АКК14. На сегодняшний день данная скважина показала самую высокую производительность среди мелких скважин по отдельно взятой площади, которая была проверена Tethys, что говорит об очень высоких параметрах пласта-коллектора и свидетельствует в пользу хорошей производительности данного песчаника, которая уже проявилась в скважине АКК14, где дебит составил примерно 212 тыс. м<sup>3</sup>/сутки. Результаты скважины и результаты сейсмического исследования и анализа зависимости амплитуды отражения от удаления показали, что Тасаран - это новая и значимая газовая мишень в регионе”.*

Буровая установка, которая применялась для бурения скважины АКК15, перевезена на разведочную скважину KUL02, где в настоящее время осуществляется бурение. Скважина KUL02 расположена в центральной части блока Кул-Бас в 55 км. к северо-востоку от АКК15.

Tethys специализируется на разведке и добыче нефти и газа в Центральной Азии; в настоящий момент компания Tethys работает в Республике Казахстан и Республике Таджикистан. Эти необычайно богатые нефтью и газом регионы развиваются большими темпами, и компания Tethys верит в существенный потенциал залежей как на разведываемых, так и на обнаруженных площадях.

Данный пресс-релиз содержит информацию “о перспективах”, которая может включать, но не ограничивается утверждениями относительно деятельности Компании. Такие перспективные утверждения отражают текущие взгляды Tethys относительно будущих событий и могут быть подвержены определенным рискам, неопределенностям и презумпциям.

Смотрите, пожалуйста, ежегодную информационную форму Tethys от 31 декабря 2007 г. касательно описания рисков и неопределенностей, имеющих отношение к бизнесу Компании, включая деятельность по разведке месторождений.

#### **Для получения дополнительной информации, пожалуйста, обращайтесь:**

Сабин Росси  
Вице-президент по взаимоотношениям с инвесторами  
Tethys Petroleum Limited  
TD Canada Trust Tower  
161 Bay Street, 27th Floor  
Toronto N5J 2S1  
Канада  
Офис.: 1-416-572-2065  
Факс: 1-416-572-2201  
Адрес электронной почты: [info@tethyspetroleum.com](mailto:info@tethyspetroleum.com)  
Веб-сайт: [www.tethyspetroleum.com](http://www.tethyspetroleum.com)

В Казахстане  
Ардак Аканов  
Директор по проектам  
PG Communications  
Алматы, мкр. Самал-2, бизнес-центр «Сатти»  
Телефон/факс в офисе: +7 (727) 272 88 67, 272 82 37, 272 77 45  
Адрес электронной почты: [development@pressclub.kz](mailto:development@pressclub.kz)