

## ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ

### ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

### Обновленная информация по операциям

Гранд-Кайман, Каймановы Острова, 16 августа 2010 г. Сегодня компания Тетис Петролеум Лимитед (в дальнейшем – «Тетис» или «Компания») (TSX: TPL) предоставила обновленную информацию по операциям, проводимым в Казахстане, Таджикистане и Узбекистане наряду с финансовыми результатами за 2-й квартал 2010 года.

#### *Казахстан*

Продолжается оценочная программа на обнаруженной нефтяной залежи «Дорис» и дальнейшая разведка на блоке Аккулка. В настоящее время ведутся работы на трех скважинах: АКД02, Г6 и АКД03. Во всех трех скважинах имеются возможные нефтеносные зоны, и в настоящее время проводится их оценка. Наряду с работами по бурению ведется трехмерная сейсмическая съемка, изначально сосредоточенная на зоне керна структуры «Дорис», с последующим распространением на непосредственно прилегающие участки. Работа идет успешно, началось первоначальное опробование скважины АКД02; в ближайшие недели запланировано опробование зон, которые представляются нефтеносными (по данным бурения и ГИС) в скважинах Г6 и АКД03.

Начато опробование позднеюрской карбонатной зоны в скважине АКД02; оно будет завершено после доставки оборудования для кислотной обработки. Первоначальные результаты указывают на наличие проницаемого пласта с притоком в скважину, и этот приток предполагается улучшить путем кислотной обработки (как это имело место в скважине АКД01). Кислотная обработка и дальнейшее опробование этой скважины будут осуществляться после доставки на объект оборудования для кислотной обработки, наряду с запланированным опробованием скважины G6RE в целях максимального сокращения расходов.

Скважина Г6 была успешно забурена до глубины 2403м, ниже позднеюрской карбонатной зоны, и на данный момент в ней уже установлена и цементирована обсадная колонна. Бурение будет возобновлено в скважине



меньшего диаметра, направленное на более глубокий интервал, который считается нефтеносным согласно недавней повторной оценке каротажных диаграмм. Планируемая полная глубина этой скважины составляет 2820 метров. Эта скважина была пробурена предыдущим подрядчиком, но так и не была опробована ввиду застрявшего в скважине оборудования и отсутствия средств у упомянутого подрядчика. Данные бурения и съемки из первоначальной скважины указывают на возможное наличие в ней нефтеносных зон. Первое опробование скважины G6RE должно начаться в середине сентября.

Скважина АКД03 в настоящее время имеет глубину 2535 метров, и ее направляющий ствол расширяется для спуска следующей обсадной колонны. Каротажные диаграммы указывают на возможное наличие высококачественных нефтеносных песчаников в меловом комплексе, и в соответствующее время планируется начать опробование этой зоны. Данные указывают также на возможное наличие нефти в карбонате юрского периода и в более глубоком карбонатном комплексе, расположенном близко к основанию нынешней скважины. Планируется продолжать бурение этой скважины для оценки триасового и пермо-карбонового комплекса. Нефтепроявления были обнаружены в триасовом интервале скважины АКД01 на месторождении «Дорис», но не были опробованы. По всей вероятности, опробование песчаника мелового интервала будет проведено в сентябре.

Проводится дальнейшее опробование скважины АКД01 на месторождении «Дорис», главным образом для взятия новых проб нефти из скважины, в целях выполнения Графика ранней добычи на «Дорис», согласно которому в этом году на месторождении планируется начало добычи в малом объеме. На объекте уже имеются дополнительные емкости; в настоящее время доставляются новые емкости и оборудование, в том числе для опробования скважин.

### *Таджикистан*

В настоящее время ведется бурение скважины КОМ201 на Комсомольском газовом месторождении на глубине 1285 метров в меловом комплексе. Вскоре ожидается доставка оборудования для направленного бурения для отвода скважины к югу, к закартированной антиклинали месторождения. Основная целевая зона этой скважины – юрский комплекс; вторичные целевые зоны находятся в нижнемеловом комплексе. Плановая общая глубина составляет 2475 метров; ее планируется достичь в конце сентября.



Продолжается работа на Бештентакском нефтяном месторождении, где в настоящее время добывается нефть из скважины BST20. Ведутся работы на скважине BST92, на которой вскоре планируется начать добычу.

Для работы на поисковой скважине EOL09 месторождения Восточный Олимтой и на оценочной газовой скважине КОМ200 Комсомольского месторождения (которая выдавала газ из мелового пласта) ожидается доставка специализированного оборудования из США. Уже получены все разрешения на импорт этого оборудования, и в настоящее время прорабатываются методы его доставки в Таджикистан.

Продолжается региональная разведочная сейсмическая съемка; в настоящее время ведется сбор данных на участке к югу от города Кургонтешпа в долине реки Вахш.

### *Узбекистан*

В настоящее время закончена полная динамическая модель пласта месторождения Северный Уртабулак; она показывает, что из месторождения может быть получена дополнительная нефть при переконфигурировании схемы впрыска воды и при дополнительном бурении. В свете этих данных ведется работа по реконфигурированию водяных инжекторов для оптимизации давления в пласте.

В сентябре начнется первоначальная программа радиального бурения боковых стволов на пяти скважинах; запланировано по четыре боковых скважины на каждый ствол. Это первый случай радиального бурения в Узбекистане, и, по международному опыту, оно должно существенно увеличить добычу.

Планируется забуривание нового горизонтального бокового ствола в существующей скважине (NUR96), направленного на участок с хорошей проницаемостью и пористостью, в той зоне пласта, которая согласно модели пласта, является относительно неосушенной. Скважина NUR96 была изначально пробурена в июне 2006 г. и опробована сначала с притоком до 2056 баррелей нефти в сутки, несмотря на присутствие застрявшей в скважине трубы. Однако обсадная колонна была установлена слишком высоко, и в итоге высокое давление вызвало разрушение колонны и фактическое прекращение добычи. Горизонтальный боковой ствол, запланированный компанией Тетис, обеспечит добуривание участка пласта вблизи предыдущего ствола с использованием данных по первоначальной скважине. Начало буровых работ запланировано на конец сентября 2010 г.



Компания Тетис занимается разведкой и разработкой месторождений нефти и газа в Центральной Азии – в настоящее время осуществляет деятельность в республиках Казахстан, Таджикистан и Узбекистан. Эта очень богатая нефтегазовая площадь быстро разрабатывается и компания Тетис верит в высокий потенциал как разведываемых, так и имеющихся месторождений.

Настоящий пресс-релиз содержит «информацию о перспективах», которая может включать заявления касательно наших операций, но не ограничиваться ими. Данные заявления о перспективах отражают нашу текущую точку зрения на будущие события и заключают в себе определенные риски, неопределенности и допущения, в том числе риски, касающиеся утверждения регулирующими органами и достаточности прибыли для намеченных целей. Описание рисков и неопределенностей, а также лежащих в их основе факторов и допущений, касающихся данного предложения и содержащейся здесь «информации о перспективах», а также деятельности Компании, включая разведку и разработку месторождений, приведено в Ежегодном информационном формуляре от 31 марта 2010 г. и в других официальных документах Компании (указанных здесь путем ссылки). 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.

Для получения более подробной информации, пожалуйста, свяжитесь с:

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
e-mail:	<a href="mailto:info@tethyspetroleum.com">info@tethyspetroleum.com</a>
Вебсайт:	<a href="http://www.tethyspetroleum.com">www.tethyspetroleum.com</a>

*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](mailto:development@pressclub.kz)

*В Азиатско-Тихоокеанском регионе:*

Анита Ван (Anita Wan)

Помощник руководителя

Quam IR

3/F Fung House, 19-20 Connaught Road Central, Hong Kong SAR, PRC

Служебный телефон/факс: + (852) 2217-2999

Электронный адрес: [anita.wan@quamgroup.com](mailto:anita.wan@quamgroup.com)