

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ ЛИМИТЕД

Начало продажи нефти через терминал в Казахстане

Г.АКТОБЕ, КАЗАХСТАН. Пятница, 13 апреля 2012 г.

Тетис Петролеум (далее – «Тетис» или «Компания» (TSX:TPL, LSE:TPL)), компания занимающаяся разведкой и добычей нефти и газа на территории Центральной Азии, и в настоящее время проводящая свои операции в республиках Казахстан, Таджикистан и Узбекистан, сообщила о первой перевалке нефти, осуществленной через Аральский нефтяной терминал (АНТ) в г.Шалкар, построенный с целью хранения и погрузки нефти в железнодорожные цистерны, и соединяющий нефтяное обнаружение Компании (Дорис) с системой железнодорожных путей Казахстана.

Основные моменты

Основные характеристики АНТ:

- Увеличение добычи в два раза – приблизительно до 4000 бнс.
- Повышение эффективности, снижение транспортных расходов, и в результате увеличение стоимости нефти.
- 2-й этап обеспечит дополнительную пропускную способность для дальнейшего повышения объемов добычи – до 5000-6000 бнс во втором полугодии 2012 г.

Владельцем и оператором АНТ является совместное предприятие, созданное при участии Тетис и Olisol Investment Ltd (50:50), делового партнера Тетис по торговле нефтью. Терминал расположен приблизительно в 230 км от нефтяного обнаружения «Дорис» и значительно сокращает расстояние перевозки нефти от месторождения до терминала. Открытие АНТ позволит Компании на начальной стадии удвоить добычу приблизительно до 4000 (бнс) за счет сокращения дальности перевозки нефти в два раза.

Кроме того, нынешняя железнодорожная наливная станция в Эмбе испытывает нехватку мощностей для хранения нефтепродуктов, ввиду интенсивного использования терминала множеством разных компаний, в то время как АНТ будет предназначен только для сбыта нефти компании «Тетис».

Помимо этого, подписан долгосрочный контракт с казахскими железными дорогами, закрепляющий за АНТ железнодорожные цистерны общей емкостью

до 13500 бнс, что обеспечит значительную гибкость работы терминала в будущем.

К настоящему времени более 13 000 бнс было протестировано на поисковых и оценочных скважинах нефтяного обнаружения «Дорис» и компания считает возможным достижение добычи нефти из этих скважин в объеме 5000–6000 бнс. После завершения 2-го этапа работы АНТ начнется выполнение планов, связанных с повышением добычи во втором полугодии 2012 г.

Через терминал будет осуществляться перевалка нефти, добываемая из будущих скважин, в том числе вся нефть, полученная из следующей оценочно-поисковой скважины АКД07, бурение которой запланировано на лето нынешнего года. Скважина АКД07 будет пробурена юго-восточнее первоначальной скважины АКД01, обнаружившей залежи нефти, и будет направлена на запасы ЗП в отложениях меловых аптийских песчаников, в предположительно канальной песчаной системе русловых песков, и одновременно направлена на перспективный поисковый участок (названный «Дайна»), выявленный по результатам сейсмической съемки амплитудной аномалии «яркое пятно» на более мелком уровне, и предположительно являющийся частью другой, более крупной системы песчаного конуса выноса. Потенциальные запасы этого и других перспективных участков будут опубликованы после выполнения оперативного подсчета запасов, который ожидается во 2-м квартале 2012 г.

Первый этап из трех запланированных в 2012 г. этапов строительства Аральского нефтяного терминала завершен. Эти три этапа включают:

Этап 1 – Завершен

В рамках первого этапа терминал имеет погрузочную способность 4200 бнс и резервуарный парк объемом 1300 баррелей (барр). На 1-м этапе работы терминал будет способен одновременно разгружать 10 автоцистерн и загружать 5 железнодорожных цистерн.

Этап 2 – Плановый срок завершения: второе полугодие 2012 г.

В рамках второго этапа терминал будет иметь погрузочную способность 6300 бнс и резервуарный парк хранения объемом 12580 барр. На 2-м этапе работы терминал будет способен одновременно разгружать 10 автоцистерн и загружать 5 железнодорожных цистерн, но дополнительные мощности резервуарного парка увеличит его пропускную способность.

На 2-м этапе работы терминал начнет работать круглосуточно. Дальнейшее улучшение оперативной мощности терминала в рамках 2-го этапа включает системы замера объемов нефти и воды, а также система отопления на зимний период. На 2-м этапе работы все технологическое оборудование будет автоматизировано.

Этап 3

По завершении третьего этапа терминал будет иметь погрузочную способность около 12000 бнс и резервуарный парк объемом 125800 барр. сырой нефти, плюс дополнительный парк для хранения переработанной продукции объемом 12580 барр. На 3-м этапе работы терминал будет способен одновременно разгружать 10 автоцистерн и загружать 10 железнодорожных цистерн.

Дополнительная способность загрузки ж/д цистерн на 3-м этапе работы будет обеспечена за счет строительства второй наливной эстакады рядом с первой. На 3-м этапе работы на терминале будет установлена система электродегидратора для промышленной подготовки сырой нефти; кроме того, терминал сможет получать и хранить переработанную продукцию (прежде всего дизельное топливо и бензин), которые могут использоваться для буровых работ Компании и/или продаваться на местном рынке. Кроме того, терминал сможет действовать в качестве перевалочной станции для доставки техники на нефтяное обнаружение «Дорис» и соседние объекты и обратно.

Д-р Дэвид Робсон, Главный Исполнительный Директор и Президент компании Тетис, прокомментировал:

«Первая перевалка сырой нефти обнаружения «Дорис» через Аральский нефтяной терминал – это историческое событие для Компании, позволяющее повысить объемы добычи, что значительно изменит поток денежных средств Компании. Мы с нетерпением ждем дальнейших положительных результатов бурения в этом году и стабильного увеличения пропускной способности терминала.

Я хотел бы выразить благодарность нашему персоналу и нашим партнерам за их упорный труд в чрезвычайно трудных погодных условиях для завершения строительства терминала и обеспечения этих более высоких объемов добычи».

Для получения более подробной информации, пожалуйста, свяжитесь с:

В Северной Америке:
Сабин Росси (Sabin Rossi)
Вице-президент по работе с инвесторами
Офис: +1 416-941-1257
+1 416-947-0167 (факс)

В Европе:
Вероника Жувагина (Veronica Zhuvaghena)
Заместитель директора по корпоративным связям
Офис: +44 1481 725911
+44 1481 725922 (факс)

В Азиатско-Тихоокеанском регионе: FTI Consulting
Quam IR
Анита Ван (Anita Wan)
Служебный телефон/факс: +852 2217 2999

Бен Бруэртон (Ben Brewerton) / Эдвард Вестропп (Edward Westropp)
Офис: +44 (0) 207 831 3113

Примечания для редакторов

Компания Тетис занимается разведкой и разработкой месторождений нефти и газа в Центральной Азии и 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. Такие заявления о перспективах отражают нашу точку зрения на будущие события. Они зависят от определенных факторов риска, допускают некоторую неопределенность и предположения. Смотрите наш Годовой информационный формуляр за год, окончившийся 31 декабря 2011 г.; в нем приведены описания рисков и неопределенностей нашего бизнеса, в том числе выполняемых нами работ по разработке месторождений (указаны здесь путем отсылки). 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.