

Пятница, 30 марта 2012 г.

## **ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ ЛИМИТЕД** (TSX:TPL, LSE:TPL)

### **Итоги работы за 2011 год**

**- Доходы увеличились на 106% -**

Гранд-Кайман: сегодня компания Тетис Петролеум Лимитед (в дальнейшем – «Тетис» или «Компания») объявила результаты своей работы за год, окончившийся 31 декабря 2011 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.

#### **Основные итоги**

##### Казахстан

- Успешно опробованы оценочные скважины АКД05 и АКД06 на нефтяном обнаружении «Дорис», с суммарным притоком более 6000 баррелей нефти в сутки.
- Запасы 2П увеличились на 45% до 25,3 миллионов баррелей нефтяного эквивалента.
- Поисковая скважина АКД03 «Дион» выдала промышленную нефть из нового пласта.
- Пробурена поисковая скважина КУЛД01 «Калипсо»; на ней проведена съемка, результаты которой указывают на наличие подвижных углеводородов. Опробование запланировано на нынешний год.
- Получен земельный участок и начато строительство Аральского нефтяного терминала (к настоящему времени строительство завершено и вскоре запланирован ввод в эксплуатацию).

##### Таджикистан

- Программа разведки глубоких подсолевых пластов продвинулась вперед с завершением гравиметрической съемки.
- Поисковая скважина EOL09 (Восточный Олимтой) обнаружила нефть, предположительно впервые за период независимости Таджикистана; вскоре начнется программа опробования.
- Закончена разведка поисковой скважины «Персея» (последняя обязательная скважина согласно Бохтарскому СРП); съемка указывает на возможное наличие углеводородов; опробование запланировано после опробования скважины EOL09.
- Успешно проведены восстановительные работы на Бештентакском месторождении.

#### Узбекистан

- Начаты переговоры о приобретении нового действующего нефтяного месторождения.
- Подписан МОВ на проведение поисковых исследований на крупном участке в Северо-Устюртском бассейне – том же, где находится нефтяное обнаружение «Дорис».

#### Финансовые итоги

- Общий доход за 2011 г. составил 30,3 млн. долл. США (за 2010 г. – 14,71 млн.).
- Средняя добыча нефти и газа в конце 2011 года составила 5730 баррелей нефтяного эквивалента в сутки. Средняя добыча нефти и газа в 4 квартале 2011 года составила 6584 баррелей нефтяного эквивалента в сутки.
- Тетис увеличила свою долю в Бохтарском СРП до 85% (с 51%).
- Суммарные активы на конец 2011 г.: 263,39 млн. долл. США (2010 г.: 267,75 млн. долл. США).
- Капитальные затраты в 2011 г. составили 41,90 млн. долл. США.
- Эксплуатационные затраты за 2011 г. составили 10,78 млн. долл. США (2010 г.: 7,08 млн. долл. США).
- Чистые убытки за 2011 г.: 26,99 млн. долл. США (2010 г.: 29,65 млн. долл. США).
- Баланс денежных средств на 31 декабря 2011 г.: 11,63 млн. долл. США.

Компания объявила также об оформлении кредитной линии на 10 млн. долл. США под залог ее буровых установок и другого соответствующего оборудования. Частью этого кредита является переоформленный предыдущий кредит, касающийся главным образом упомянутого оборудования и образующий суммарный долг компании в 10 млн. долл. США.

Д-р Дэвид Робсон, председатель правления и главный исполнительный директор Тетис Петролеум, прокомментировал: «В 2011 году мы значительно продвинулись в выполнении основных проектов Тетис. В Казахстане успешно пробурены оценочные скважины и обнаружено новое месторождение; и то и другое значительно увеличило наши основные запасы. Выполненные к настоящему моменту работы по моделированию на основании результатов этого бурения дают хороший прогноз для новых оценочных/поисковых скважин, которые мы планируем пробурить в 2012 году; успех этих проектов еще значительно увеличит запасы. Закончено строительство Аральского нефтяного терминала; вскоре он будет введен в эксплуатацию, и это увеличит объемы добычи нефти практически вдвое. В Таджикистане мы продвинулись в выполнении поисковой программы в глубоких подсольевых пластах, завершив гравиметрическую съемку, результаты которой весьма впечатляющи и подтверждают нашу прежнюю геологическую оценку, указывая на возможное наличие гигантских юрских рифов под солевым ярусом. Далее, в 2012 году, новая, заключительная сейсмическая съемка будет сосредоточена на самых перспективных участках, с целью уточнения места для бурения глубокой скважины».

Полные годовые результаты, вместе с Комментариями и анализом руководства и Ежегодным информационным формуляром, поданы в канадские регулирующие органы по ценным бумагам. Копии поданных документов можно получить по системе SEDAR на веб-сайте [www.sedar.com](http://www.sedar.com) или на веб-сайте Тетис: [www.tethyspetroleum.com](http://www.tethyspetroleum.com). Сводки финансовых документов прилагаются к настоящему пресс-релизу.

Финансовые документы Компании за 2011 г. подготовлены в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Указанные выше основные моменты, наряду с другими эксплуатационными и финансовыми деталями, будут подробнее обсуждаться на запланированной телеконференции. Подробности о телеконференции приведены ниже:

#### **Селекторное совещание:**

Селекторное совещание будет проводиться в 11:45 по Восточному стандартному времени (16:45 по Британскому летнему времени) в понедельник, 2 апреля 2012 г. Телефонный номер совещания в Северной Америке 866 700 6293; ее номер за пределами Северной Америки +1 617 213 8835. Код селекторного совещания 94211241. Для успешного подключения к совещания просьба звонить примерно за 10 минут до ее начала.

#### **Интернет-трансляция:**

Селекторное совещание будет транслироваться по интернету, по адресу:  
<http://phoenix.corporate-ir.net/phoenix.zhtml?p=irol-eventDetails&c=213714&eventID=4746203>

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. 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 проспект за год, окончившийся 31 декабря 2011 г.; в нем приведены описания рисков и неопределенностей нашего бизнеса, а также выполняемых нами работ по разработке месторождений. 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 законечнике горелки, и не выражает стоимостной эквивалентности на выходе из скважины.

**Для получения более подробной информации, пожалуйста, свяжитесь с:**

В Канаде	В Европе
Сабин Росси (Sabin Rossi) Вице-президент по работе с инвесторами Офис: +1 416 572 2065 +1 416 572 2201 (факс)	Вероника Жувагина (Veronica Zhuvaghena) Заместитель директора по корпоративным связям Офис: +44 1481 725911 +44 1481 725922 (факс)
В Азиатско-Тихоокеанском регионе: Quam IR	FTI Consulting
Анита Ван (Anita Wan) Служебный телефон/факс: +852 2217 2999	Бен Бруэртон (Ben Brewerton) / Эдвард Вестропп (Edward Westropp) Офис: +44 (0) 207 831 3113

# Tethys Petroleum Limited

Сводный отчет о финансовом положении (в долларах США)

	На 31 декабря	
	2011	2010
	в тыс. \$	в тыс. \$
<b>Необоротные активы</b>		
Нематериальные активы	99,959	16,892
Основные средства	128,918	115,653
Денежные средства, ограниченные в использовании	1,407	1,015
Предоплата и прочая дебиторская задолженность	10,217	12,320
Дебиторская задолженность от совместно контролируемых организаций	-	35,460
Инвестиции в совместно контролируемые организаций	1,113	-
	<u>241,614</u>	<u>181,340</u>
<b>Оборотные активы</b>		
Запасы	2,025	2,121
Расчеты с покупателями и прочая дебиторская задолженность	5,478	3,680
Дебиторская задолженность от совместно контролируемых организаций	2,013	-
Денежная наличность и денежные эквиваленты	10,746	79,135
Денежные средства, ограниченные в использовании	885	-
Производные финансовые инструменты – своп процентных ставок	630	1,472
	<u>21,777</u>	<u>86,408</u>
<b>Итого активов</b>	<u>263,391</u>	<u>267,748</u>
<b>Акционерный капитал, связанный с акционерами</b>		
Акционерный капитал	28,669	26,063
Премия по акциям	306,725	297,222
Прочие резервы	38,530	34,261
Накопленный дефицит	(144,962)	(118,023)
Неконтрольная доля участия	8,918	-
<b>Итого собственного капитала</b>	<u>237,880</u>	<u>239,523</u>
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Прибыль будущих периодов от продажи активов совместно контролируемых организаций	-	3,699
Финансовые обязательства – заемные средства	1,632	2,853
Отсроченное налогообложение	2,111	4,070
Расчеты с поставщиками и прочая кредиторская задолженность	547	721
Обязательства по выбытию активов	386	192
	<u>4,676</u>	<u>11,535</u>
<b>Краткосрочные пассивы</b>		
Финансовые обязательства – заемные средства	8,396	5,047
Производные финансовые инструменты - варранты	264	405
Производные финансовые инструменты – хедж иностранных валют	157	-
Доходы будущих периодов	1,839	2,450
Расчеты с поставщиками и прочая кредиторская задолженность	10,179	8,788
	<u>20,835</u>	<u>16,690</u>
<b>Итого пассивов</b>	<u>25,511</u>	<u>28,225</u>
<b>Итого акционерного капитала и пассивов</b>	<u>263,391</u>	<u>267,748</u>

# Tethys Petroleum Limited

Сводный отчет о движении денежных средств (в долларах США)

	Год, окончившийся 31 декабря	
	2011	2010
	(представлено повторно)	
	в тыс. \$	в тыс. \$
Сбыт и другие операционные доходы	22,922	14,706
Прочие операционные доходы	7,375	-
Общая прибыль и другие доходы	<u>30,297</u>	<u>14,706</u>
Затраты на производство	(10,785)	(7,076)
Амортизация	(13,111)	(5,885)
Отчисления на резервы по обесценению	(8,983)	-
Затраты на безуспешную разведку и оценку	(1,807)	-
Затраты на листинг	(606)	(1,288)
Затраты на развитие бизнеса	(2,363)	(35)
Административные затраты	(20,549)	(19,520)
Выплаты на основе акций	(3,814)	(5,956)
Чистая курсовая прибыль / (убыток)	74	(337)
Убытки (чистые) связанные с изменением справедливой стоимости	(625)	(24)
Прибыль от прежней доли участия в совместно контролируемой организаций	27,381	-
Убытки от расчетов по ранее существовавшим кредитным отношениям	(24,423)	-
Убыток от совместно контролируемой организаций	(722)	(634)
Финансовые доходы / (затраты)	<u>1,100</u>	<u>(129)</u>
<b>Убытки до уплаты налогов</b>	<b>(28,936)</b>	<b>(26,178)</b>
Налогообложение	1,947	(3,471)
Убытки за год	<u><b>(26,989)</b></u>	<u><b>(29,649)</b></u>
<b>Убытки, связанные с:</b>		
Акционерами	(26,939)	(29,649)
Неконтролируемой долей участия	(50)	-
<b>Убытки за год</b>	<u><b>(26,989)</b></u>	<u><b>(29,649)</b></u>
<b>Убыток, связанный с акционерами, за каждую акцию</b>		
Основной и разводненный	<u>(0.10)</u>	<u>(0.15)</u>
Дивиденды не оплачивались или не декларировались (2010 – \$0).		

Год, окончившийся  
31 декабря

# Tethys Petroleum Limited

Сводный отчет о движении денежных средств (в долларах США)

	2011	2010
	(представлено	повторно)
	в тыс. \$	в тыс. \$
<b>Поток наличности от производственной деятельности</b>		
Убыток до налогообложения	(28,936)	(26,178)
Корректировки на:		
Выплаты на основе акций	3,814	5,956
Чистые (доходы)/затраты	(1,100)	112
Затраты на безуспешную разведку и оценку	1,807	-
Амортизация	13,111	5,885
Отчисления на резервы по обесценению	8,983	-
Выплата роялти	-	(78)
Убытки при ликвидации активов	96	-
Реальные убытки	625	24
Прибыль от прежней доли участия в компании SSEC	(27,381)	-
Убытки от расчетов по ранее существовавшим кредитным отношениям	24,423	-
Затраты на листинг	-	351
Чистый нереализованный курсовой убыток	(72)	(75)
Убыток от совместно контролируемой организаций	722	634
Доходы будущих периодов	(611)	(663)
Прочие операционные доходы	(7,375)	-
Чистое изменение в безналичном оборотном капитале	(664)	(2,792)
<b>Наличные средства, использованные в производстве</b>	<u>(12,558)</u>	<u>(16,824)</u>
<b>Поток наличности от инвестиционной деятельности</b>		
Полученные проценты	138	61
Затраты на активы для разведки и оценки	(11,633)	(31,688)
Затраты на основные средства	(30,269)	(6,605)
Инвестиции в связанные денежные средства	(1,277)	(356)
Приобретение дочернего предприятия, чистые полученные денежные средства	(6,785)	-
Выплаты, произведенные от имени совместно контролируемых предприятий	(18,292)	(14,070)
Движение в авансовых платежах строительным подрядчикам	2,490	(3,298)
Движение в НДС, подлежащем возмещению	(2,982)	(4,148)
Чистое изменение в безналичном оборотном капитале	682	3,461
<b>Чистая наличность, используемая в инвестиционной деятельности</b>	<u>(67,928)</u>	<u>(56,643)</u>
<b>Поток наличности от финансовой деятельности</b>		
Инвестиции в совместно контролируемую организацию	(1,113)	-
Доход от выпуска долгосрочных займов	2,393	1,840
Погашение долгосрочных займов	(642)	(4,974)
Проценты, уплаченные по долгосрочным займам и другой долгосрочной кредиторской задолженности	(356)	(1,036)
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	(284)	(296)
Доходы от эмиссии акционерного капитала за вычетом затрат на эмиссию	12,109	149,770
<b>Чистая наличность, полученная от финансовой деятельности</b>	<u>12,107</u>	<u>145,304</u>

# Tethys Petroleum Limited

Сводный отчет о движении денежных средств (в долларах США)

Влияние изменений обменного курса на наличность и эквиваленты наличности	(10)	1
<b>Чистое уменьшение наличности и эквиваленты наличности</b>	(68,389)	71,838
Наличность и эквиваленты наличности на начало года	79,135	7,297
<b>Наличность и эквиваленты и эквиваленты наличности на конец года</b>	10,746	79,135
	<b>Год, окончившийся 31 декабря</b>	