

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

Результаты за 2009 г. и подробности селекторного совещания

Джорджтаун, Гранд Кайман, Каймановы Острова, среда, 31 марта 2010 г. Сегодня компания Тетис Петролеум Лимитед (в дальнейшем – «Тетис» или «Компания») (TSX: TPL) объявила результаты своей работы за год, окончившийся 31 декабря 2009 г. Полные годовые результаты, вместе с Комментариями и анализом руководства, зарегистрированы в канадских органах регулирования ценных бумаг. Компания Тетис также объявила о регистрации своего Ежегодного информационного проспекта, содержащего данные о запасах и другую информацию о компании за период, закончившийся 31 декабря 2009 г., и отчеты, требуемые Национальным документом 51-101. Копии поданных документов можно получить на веб-сайте SEDAR www.sedar.com или на веб-сайте Тетис www.tethyspetroleum.com. Сводки финансовых отчетов прилагаются к настоящему пресс-релизу.

В 2009 г. компания подготовила свои первые финансовые отчеты по Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), а не по стандартам GAAP США, ввиду чего были повторно указаны сравнительные данные за 2008 год.

Основные моменты

- Компания получила доходы от сбыта газа и нефти в размере 8,59 миллионов долларов США за год, окончившийся 31 декабря 2009 г., по сравнению с 5,36 миллионами долларов США за год, окончившийся 31 декабря 2008 г.
- Компания зарегистрировала чистые убытки в размере 21,506 млн. долл. США за год, окончившийся 31 декабря 2009 г., по сравнению с чистыми убытками в размере 22,184 млн. долл. США за год, окончившийся 31 декабря 2008 г.
- Капитальные затраты за год, окончившийся 31 декабря 2009 г., составили 32,221 млн. долл. США, по сравнению с 42,807 млн. долл. США за год, окончившийся 31 декабря 2008 г.
- Эксплуатационные затраты за год, окончившийся 31 декабря 2009 г., составили 3,405 млн. долл. США, по сравнению с 1,334 млн. долл. США за год, окончившийся 31 декабря 2008 г., что отражает дополнительные эксплуатационные затраты на приобретения в Узбекистане.



- Общие и административные затраты за год, окончившийся 31 декабря 2009 г., составили 16,880 млн. долл. США, по сравнению с 17,915 млн. долл. США за год, окончившийся 31 декабря 2008 г.

Эти основные моменты, наряду с другими эксплуатационными и финансовыми деталями, будут подробнее обсуждаться на запланированном селекторном совещании. Детали селекторного совещания приведены ниже:

Селекторное совещание:

Совещание будет проводиться в 11:00 по Восточному времени во вторник, 6 апреля 2010 г. Телефонный номер селектора в Северной Америке (888) 231-8191; номер за пределами Северной Америки (647) 427-7450. Код селектора 66568342. Для успешного подключения к селекторному совещанию просьба звонить примерно за 10 минут до ее начала.

Интернет-трансляция:

Селекторное совещание будет транслироваться по интернету, по адресу:

<http://www.newswire.ca/en/webcast/viewEvent.cgi?eventID=3015100>

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 2009 г.; в нем приведены описания рисков и неопределенностей нашего бизнеса, а также выполняемых нами работ по разработке месторождений.

Тетис Петролеум Лимитед
Сводный финансовый отчет
31 декабря 2009г.
(в тыс.долларов США)

Тетис Петролеум Лимитед
Сводный отчет о финансовых результатах
(в тыс.долларов США)

	по состоянию на 31 декабря		As at January 1
	2009г.	2008г.	2008г.
	\$	\$	\$
Необоротные активы			
Основные средства	73,171	65,422	38,327
Нематериальные активы	24,378	16,105	7,335
Инвестиции	659	587	318
Расчеты с покупателями и прочая дебиторская задолженность	5,171	6,357	5,814
Дебиторская задолженность от совместно контролируемой организации	21,727	0	0
	-----	-----	-----
	125,106	88,471	51,794



Оборотные активы			
Запасы	2,368	213	-
Расчеты с покупателями и прочая дебиторская задолженность	2,311	2,664	1,360
Денежная наличность и денежные эквиваленты	7,297	22,200	26,692
	11,976	25,077	28,052
Итого активов	137,082	113,548	79,846
Акционерный капитал, связанный с акционерами			
Акционерный капитал	13,455	6,639	4,511
Премия по акциям	153,748	138,598	94,972
Прочие резервы	27,775	25,147	20,728
Накопленный дефицит	(88,374)	(66,654)	(44,470)
Итого собственного капитала	106,604	103,730	75,741
Долгосрочные обязательства			
Прибыль будущих периодов от продажи активов совместно контролируемой организации	3,659	-	-
Финансовые обязательства - заемные средства	9,324	5,096	-
Акции, планируемые к выпуску	3,750	-	-
Отсроченное налогообложение	598	-	-
Расчеты с поставщиками и прочая кредиторская задолженность	808	523	776
Обязательства по выбытию активов	206	465	1,050
	18,345	6,084	1,826
Краткосрочные пассивы			
Финансовые обязательства - заемные средства	1,086	853	-
Производные финансовые инструменты - варранты	1,053	146	-
Производные финансовые инструменты - своп процентных ставок	95	-	-
Доходы будущих периодов	3,113	-	-
Расчеты с поставщиками и прочая кредиторская задолженность	6,786	2,735	2,279
	12,133	3,734	2,279
Итого пассивов	30,478	9,818	4,105
Итого акционерного капитала и пассивов	137,082	113,548	79,846



Тетрис Петролеум Лимитед
Сводный финансовый отчет об убытках
(в тыс.долларов США, за исключением кол-ва на каждую акцию)

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2009г. \$	2008г. \$
Сбыт и другие операционные доходы	8,559	5,360
Финансовый доход	76	832
	-----	-----
Общая прибыль и другие доходы	8,635	6,192
Затраты на производство	(3,405)	(1,334)
Амортизация	(3,238)	(4,333)
Списанные затраты на разведку и анализы	(887)	(2,292)
Затраты на листинг	(1,652)	-
Административные затраты	(16,880)	(17,915)
Чистая курсовая прибыль (убыток)	(2,397)	(3,060)
Реальные прибыли(убытки) от производных финансовых инструментов	(479)	929
Убыток от совместно контролируемой организации	(1,000)	-
Финансовые затраты	(203)	(371)
	-----	-----
Убыток до уплаты налогов	(21,506)	(22,184)
Налогообложение	(214)	-
	-----	-----
Чистый убыток и совокупный убыток, связанный с акционерами, за год	(21,720)	(22,184)
	-----	-----
Убыток, связанный с акционерами, за каждую акцию		
	-----	-----
Основной и разводненный	(0.20)	(0.40)
	-----	-----

Дивиденды не выплачивались или не декларировались
за год(2008 - \$Nil).

Тетрис Петролеум Лимитед
Сводный финансовый отчет о потоке наличности
(в тыс.долларов США)

	Год закончившийся 31 декабря	
	2009г. \$	2008г. \$
Поток наличности от производственной деятельности		
Убыток до налогообложения	(21,506)	(22,184)
Корректировка на:		
Выплаты на основе акций	2,628	4,419
Чистые фин.затраты/(прибыль)	127	(461)
Затраты на безуспешную		



разведку и оценку	887	2,292
Амортизация	3,238	4,333
Реальные прибыли (убытки)		
от производных финансовых инструментов	479	(929)
Чистый неререализованный курсовой убыток	1,120	1,277
Убыток от совместно контролируемой организации	1,000	-
Доходы будущего периода	3,113	-
Чистое изменение в безналичном оборотном капитале	(1,160)	(844)
	-----	-----
Наличность, использованная в производстве	(10,074)	(12,097)
	-----	-----
Поток наличности от инвестиционной деятельности		
Полученные проценты	76	832
Затраты на активы для разведки и оценки	(22,648)	(6,519)
Затраты на основные средства	(9,573)	(36,288)
Инвестиции в связанные денежные средства	(72)	(269)
Приобретение дочерних компаний – полученные чистые наличные средства	532	-
Продажа дочерних компаний, имеющиеся чистые наличные средства	(112)	-
Движение в авансовых платежах строительным подрядчикам	829	1,548
НДС, подлежащий возмещению	(670)	(2,091)
Чистое изменение в безналичном оборотном капитале	1,273	(217)
	-----	-----
Чистая наличность, использованная в инвестиционной деятельности	(30,365)	(43,004)
	-----	-----
Поток наличности от финансовой деятельности		
Поступления от краткосрочных займов	2,500	-
Погашение краткосрочных займов	(2,500)	-
Поступления от долгосрочных займов	5,020	7,430
Repayment of long-term borrowings	(856)	(579)
Проценты, уплаченные за долгосрочные займы и др.долгосрочные платежи	(152)	(380)
Прочие внеоборотные пассивы	(109)	(253)
Поступления, относящиеся к акциям на выпуск	3,750	-
Поступления от выпуска капитала, чистые затраты на выпуск	17,906	45,754
	-----	-----
Чистая наличность, полученная из финансовой деятельности	25,559	51,972
	-----	-----
Влияние изменения обменного курса на наличность и эквивалентов наличности	(23)	(1,363)
Чистое уменьшение наличности и эквивалентов наличности	(14,903)	(4,492)
Наличность и эквиваленты наличности на начало года	22,200	26,692
	-----	-----
Наличность и эквиваленты наличности на конец года	7,297	22,200
	-----	-----



Для получения более подробной информации, пожалуйста, обращайтесь:

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: info@tethyspetroleum.com
Вебсайт: www.tethyspetroleum.com

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

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