

14 ноября 2013г.

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ ЛИМИТЕД

(«Тетис» или «Компания» (TSX:TPL, LSE:TPL))

Финансовые результаты за 3й квартал 2013г.

ГРАНД КАЙМАН, КАЙМАНОВЫ ОСТРОВА - Сегодня Тетис Петролеум Лимитед объявила финансовые результаты своей деятельности за третий квартал 2013 г. и предоставила обновленную информацию по своим операциям в Казахстане. Данные цифры характеризуются показателем ПДПНИА за 2013г. с корректировкой на выплаты на основе акций за девять месяцев до 30 сентября 2013г., увеличившимся в семь раз, по сравнению с показателем аналогичного периода в 2012 г.

ПОСЛЕДНИЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Девять месяцев 2013 г. по сравнению с девятью месяцами за 2012 г.:

- ПДПНИА с корректировкой на выплаты на основе акций в размере 9,7 миллионов долларов США по сравнению с 1,3 миллионов долларов США за 2012г.
- Убыток до вычета налогов за 2013 г. 4,5 миллионов долларов США (за 2012 г.: убыток 15,7 миллионов США)
- Убыток после вычета налогов за 2013 г. 7,0 миллионов долларов США (за 2012г.: 16,8 миллионов долларов США)
- Доходы от добычи нефти и газа в 2013 г. возросли на 15%

Компания публикует свои финансовые результаты в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Информация по операциям (Казахстан)

АКД08 (Дото)

Скважина АКД08 (Дото) достигла глубины 2 947 метров, где будет установлена очередная обсадная колонна. В скважине проводится электрический каротаж, а во время бурения в Меловом и Юрском периодах, а также по данным каротажа были отмечены признаки углеводородов. Однако, песчаники мелового периода, по-видимому, не обладают теми же хорошими характеристиками, отмеченными в соседней скважине АКД01 (обнаружение Дорис). Такие признаки, будучи обнадеживающими, все же не подтверждают присутствие промышленно извлекаемых углеводородов. После проведения каротажа и установки обсадной колонны, бурение продолжится в направлении

Триассового комплекса, в котором были обнаружены признаки нефти в скважине АКД01. После завершения бурения, планируется проведение программы тестирования. Ожидается, что около месяца потребуется для достижения проектной глубины 3 500 метров в скважине Дото.

АКД09 (Декса)

Скважина АКД09 (Декса) достигла глубины 1 366 метров, ожидается установка обсадной колонны перед продолжением бурения до целевой зоны. Ожидается, что около месяца потребуется для достижения проектной глубины 2,400 метров в скважине Декса. Скважина расположена к северо-западу от эксплуатируемого месторождения Дорис и нацелена на песчаники мелового периода, аналогичные продуктивным песчаникам месторождения Дорис.

КУЛД01 (Калипсо)

Комплексная программа тестирования на скважине КУЛД01 (Калипсо), которая изначально будет проводиться в пермокарбонном интервале, начнется в середине декабря. В настоящее время на скважине проводятся операции, предшествующие испытаниям, для дальнейших цементных работ до начала основной программы тестирования. Данная программа будет включать стимуляцию скважины путем гидроразрыва карбонатного пласта, ориентировочно 4 100 метров ниже поверхности. Все эти работы продлятся около месяца. Электрический каротаж, проведенный в данном интервале, в том числе и данные бурения, указывает на присутствие углеводородсодержащих потенциальных зон более 100 метров.

Добыча нефти

После оптимизации работы глубинных насосов, добыча на данный момент установлена на уровне около 3 200 баррелей нефти в сутки с трех добывающих скважин.

Программа бурения неглубоких газовых скважин

В настоящее время идет реализация ранее объявленной программы бурения неглубоких газовых скважин, и ее результаты будут опубликованы в надлежащее время.

Полный отчет о результатах деятельности за 3й квартал, а также Отчет Руководства о рассмотрении и анализе финансового состояния компании зарегистрированы в канадских органах регулирования ценных бумаг. Копии зарегистрированных документов можно получить на веб-сайте SEDAR по адресу www.sedar.com или на веб-сайте Тетис: www.tethyspetroleum.com. Сводки финансовых документов прилагаются к настоящему пресс-релизу.

Вышеперечисленные основные моменты, наряду с другими подробностями эксплуатационных и финансовых вопросов, будут далее обсуждаться на запланированном селекторном совещании. Подробности о совещании

приведены ниже:

Селекторное совещание:

Совещание будет проведено в 8:00 по Восточному времени (США и Канада) и 13:00 по Гринвичскому меридиану (время Европы) в пятницу 15 ноября 2013 г. Телефонный номер селектора в Северной Америке 866-515-2912%; номер за пределами Северной Америки +1 617-399-5126. Код селекторного совещания 99140866. Для успешного подключения к селекторному совещанию просьба звонить примерно за 10 минут до его начала.

Интернет трансляция:

Селекторное совещание будет транслироваться по интернету, по адресу:

<http://www.media-server.com/m/acs/738b9c96fe1c3c9b77aa2b2948a65377>

Компания Тетис занимается разведкой и разработкой месторождений нефти и газа в Центральной Азии и Каспийском регионе и в настоящее время ведет 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..

Проявления углеводородов, отмеченные во время бурения, а также по данным электрического каротажа по скважине АКД08 (Дото) не обязательно являются указанием того, что данные углеводороды извлекаемы из данной скважины или их добыча будет продолжительной. Компании потребуется проведение пробной эксплуатации и прочие анализы для определения коммерческой рентабельности скважины.

Настоящий пресс-релиз содержит «информацию о перспективах», которая включает заявления в отношении процесса бурения скважин АКД08, АКД09 и КУЛД01s. Данные заявления о перспективах отражают нашу текущую точку зрения на будущие события и зависят от некоторых предположений, включая предположение, что 30-дневный период будет достаточен для бурения скважин АКД08 и АКД09 до необходимой глубины и, что программа тестирования на КУЛД01 начнется в середине декабря. Данные заявления о перспективах зависят от рисков и неопределенностей, включая риск того, что период бурения скважин превысит ожидаемые сроки и, что программы тестирования задержится или будет отсрочена в виду производственных и геологических факторов. Смотрите наш Годовой информационный формуляр за год, окончившийся 31 декабря 2012, где приведены описания рисков и неопределенностей нашего бизнеса, а также выполняемых нами работ по разведке. 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 пр.

Соответствие с ОПБУ: «ПДПНИА с корректировкой на выплаты на основе акций» является критерием в рамках ОПБУ, и определяется как Прибыль до вычета процентов, налогов, износа и амортизации и выплат на основе акций. Смотрите Отчет Руководства о рассмотрении и анализе финансового состояния компании за третий квартал, с целью сверки данных по прибылям/(убыткам).

Контактная информация:

Касательно взаимодействия с инвесторами Тетис Петролеум:
Сабин Росси, Вице-президент по работе с инвесторами, компания Тетис
Петролеум Лимитед
Эл.почта: srossi@tethyspetroleum.com

Медиа контакты:

Лондон
FTI Consulting
Тел: +44 207 831 3113

Asia Pacific
Quam IR
Анита Ван
Тел/факс: +852 2217 2999
info@tethyspetroleum.com
Веб сайт: <http://www.tethyspetroleum.com>
Моб.сайт: m.tethyspetroleum.com
Twitter: <https://twitter.com/tethyspetroleum>

Компания Тетис Петролеум Лимитед
Сокращенная сводная финансовая отчетность
(До аудита)
(в долларах США)

	По состоянию на	
	30 сентября, 2013г.	31 декабря 2012г.
	\$'000	\$'000
Внеоборотные активы		
Производственные помещения и оборудование	113,409	121,097
Нематериальные активы	55,419	107,374
Связанные денежные средства	2,178	1,543
Предоплата и другая дебиторская задолженность	7,031	6,444
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия	1,120	1,116
	<u>179,157</u>	<u>237,574</u>
Оборотные активы		
Запасы	2,093	2,046
Расчеты с покупателями и прочая дебиторская задолженность	10,879	7,703
Дебиторская задолженность совместно контролируемых предприятий	2,723	2,403
Денежные и приравненные к ним средства	51,207	1,750
Связанные денежные средства	477	477
	<u>67,379</u>	<u>14,379</u>
Итого активов	<u>246,536</u>	<u>251,953</u>
Собственный капитал, относимый к акционерам		
Акционерный капитал	28,756	28,671
Премия на акцию	307,295	306,725
Прочие резервы	42,502	41,705
Накопленный дефицит	(171,963)	(165,385)
Неконтрольная доля участия	7,998	8,437
Итого собственного капитала	<u>214,588</u>	<u>220,153</u>
Долгосрочные обязательства		
Финансовые обязательства – заемные средства	6,117	3,688
Отсроченное налогообложение	5,338	2,912
Расчеты с поставщиками и прочая кредиторская задолженность	275	351
Учет обязательств по выбытию активов	184	524
	<u>11,914</u>	<u>7,475</u>
Текущие обязательства		
Финансовые обязательства – заемные средства	11,735	13,625
Производные финансовые инструменты - варранты	299	523
Доходы будущих периодов	664	1,713
Расчеты с поставщиками и прочая кредиторская задолженность	7,265	8,231
Текущие налоговые платежи	71	233
	<u>20,034</u>	<u>24,325</u>
Итого пассивов	<u>246,536</u>	<u>251,953</u>

Итого акционерного капитала и пассивов

31,948	31,800
246,536	251,953

Компания Тетис Петролеум Лимитед

Сокращенная сводная финансовая отчетность по совокупной прибыли

(До аудита)

За три и девять месяцев, на конец 30 сентября 2013г.

(в долларах США)

	За 3 мес. на конец 30 сентября		За 9 мес. на конец 30 сентября	
	2013г. \$'000	2012г. \$'000 (заново представленный)	2013г. \$'000	2012г. \$'000 (заново представленный)
Сбыт и другие расходы	9,177	9,990	30,681	26,681
Затраты на сбыт	(832)	-	(2,357)	-
Затраты на производство	(3,391)	(3,562)	(10,516)	(9,401)
Износ, истощение и амортизация	(3,721)	(4,766)	(12,234)	(12,557)
Списанные затраты на разведку и оценку	-	(138)	-	(138)
Затраты на развитие бизнеса	(751)	(239)	(2,020)	(1,223)
Административные затраты	(4,974)	(4,293)	(14,559)	(14,646)
Выплаты на основе акций	(205)	(582)	(751)	(2,459)
Доход от договора о доли участия (Таджикистан)	(205)	-	8,453	-
Курсовой убыток	(140)	(158)	(62)	(334)
Прибыль / (убытки) по справедливой стоимости от производных финансовых инструментов	516	(149)	548	(216)
Прибыль/(убытки) от совместно контролируемого предприятия	201	(395)	589	(294)
Чистые затраты на финансирование	(732)	(296)	(2,249)	(1,148)
Убытки до налогообложения	(5,057)	(4,588)	(4,477)	(15,735)
Налогообложение	(328)	(529)	(2,540)	(1,100)
Убыток за отчетный период	(5,385)	(5,117)	(7,017)	(16,835)

Убыток, относимый к:

Акционерам	(5,174)	(4,906)	(6,578)	(16,565)
Неконтрольная доля участия	(211)	(211)	(439)	(270)
Убыток за отчетный период	(5,385)	(5,117)	(7,017)	(16,835)

**Убыток на одну акцию,
относимый к акционерам**

Обычные и разбавленные	(0.02)	(0.02)	(0.02)	(0.06)
------------------------	--------	--------	--------	--------

Тетис Петролеум Лимитед

Сокращенная сводная финансовая отчетность по движению денежных средств

(До аудита)

За три и девять месяцев, на конец 30 сентября 2013г.

(в долларах США)

	За 3 мес.на конец 30 сентября		За 9 мес.на конец 30 сентября	
	2013г. \$'000	2013г. \$'000	2013г. \$'000	2012г. \$'000
Поступление средств от основной деятельности				
Убыток до налогообложения за отчетный период	(5,057)	(4,588)	(4,477)	(15,735)
Поправки на				
Выплаты на основе акций	205	582	751	2,459
Чистые затраты/(доход) на финансирование	732	296	2,249	1,148
Износ, истощение и амортизация	3,721	4,766	12,234	12,557
Прибыль / (убытки) по справедливой стоимости от производных финансовых инструментов	(516)	149	(548)	216
Чистый курсовой (прибыль) / убыток	114	228	(2)	216
Доход от договора о доле участия (Таджикистан)	205	-	(8,453)	-
(Доход)/убыток от совместно контролируемых предприятий	(201)	395	(589)	294
Изменения в доходах будущего периода	(491)	(157)	(1,049)	(601)
Чистое изменение в неденежном оборотном капитале	(4,200)	84	(2,943)	(1,903)
Денежные средства, используемые в основной деятельности	(5,488)	1,755	(2,827)	(1,349)
Уплаченный корпоративный налог	(50)	-	(276)	-
Чистые денежные средства, используемые в основной деятельности	(5,538)	1,755	(3,103)	(1,349)
Поступление денежных средств от инвестиционной деятельности				
Полученные проценты	60	-	152	5
Затраты на разведочные и оценочные активы	(947)	(2,412)	(1,458)	(4,014)
Затраты на производственные помещения и оборудование	(4,040)	(3,609)	(5,841)	(5,317)
Изменения в связанных денежных средствах	(10)	1	(635)	412
Инвестиции в совместно контролируемое предприятие	-	-	(4)	(5)
Выплата дебиторской задолженности, полученной от совместно контролируемого предприятия	-	-	400	-
Изменение в авансовых платежах строительным подрядчикам	(1,409)	(643)	(2,321)	(1,677)
(Расходы)/доход от договора о доле участия (Таджикистан)	(205)	-	63,199	-
Изменение в налоге на добавленную стоимость, подлежащий получению	190	251	1,734	1,098

Чистое изменение в неденежном оборотном капитале	704	1,476	(1,387)	(924)
Чистые денежные средства, используемые в инвестиционной деятельности	(5,657)	(4,936)	53,839	(10,422)
Поступление денежных средств от финансовой деятельности				
Доход от выпуска долгосрочных займов, за вычетом затрат на выпуск	-	999	4,714	10,334
Погашение долгосрочных займов	(1,216)	(246)	(4,203)	(7,112)
Проценты, уплаченные по долгосрочным займам	(631)	(283)	(1,814)	(804)
Доходы от эмиссии акционерного капитала за вычетом затрат на эмисию	-	-	523	-
Изменение в учете обязательств по выбытию активов	(253)	-	(253)	-
Изменения в других долгосрочных обязательствах	(69)	(71)	(212)	(213)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	(2,169)	399	(1,245)	2,205
Влияние изменений обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	36	(44)	(34)	(34)
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов	(13,328)	(2,826)	49,457	(9,600)
Денежные средства и их эквиваленты в начале отчетного периода	64,535	3,972	1,750	10,746
Денежные средства и их эквиваленты в конце отчетного периода	51,207	1,146	51,207	1,146