

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ

ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ ЗА ВТОРОЙ КВАРТАЛ 2009 г.

СЕНТ-ПИТЕР-ПОРТ, ГЕРНСИ--(Marketwire – 17 августа 2009 г.) - Тетис Петролеум Лимитед ("Тетис " или "Компания")(TSX:TPL) сегодня объявила о своих финансовых результатах за первое полугодие и второй квартал 2009 г., которые характеризуются увеличением дохода на 79% по сравнению со вторым кварталом прошлого года и пятикратным ростом относительно первого квартала этого года.

Финансовые результаты компании сведены в отчет в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

ОСНОВНЫЕ МОМЕНТЫ

- Доходы от добычи в Казахстане и Узбекистане за квартал в сумме составили 2,8 млн долларов США в сравнении с 1,6 млн долларов США за тот же период 2008 г. и 0,5 млн долларов США за первый квартал 2009 г. Недавно приобретенный в Узбекистане нефтяной проект Северный Уртабулак внес примерно 1,6 млн долларов США в доходы второго квартала 2009 г. Добыча нефти компании Тетис с месторождения Северный Уртабулак во 2 квартале 2009 г. в среднем составила 914 баррелей нефти в сутки ("бнс"), что следует сравнить с текущей чистой добычей на уровне 1000 бнс.
- Добыча газа на месторождении Кзылой в Казахстане во втором квартале 2009 г. возросла на 236% в сравнении с первым кварталом 2009 г., после завершения модернизации оборудования этого месторождения (газ со второй очереди месторождения Аккулка). Однако из-за ограничений в транспортировке на магистральном газопроводе Бухара-Урал дебит газа с месторождения Кзылой с середины мая был уменьшен примерно до половины от плановой продуктивности, что привело к среднему дебиту за квартал примерно 400 тыс. куб. м в сутки. В результате этого снижения величина доходов по Казахстану за второй квартал 2009 г. оказалась меньше запланированной примерно на 1,2 млн долларов США. Теперь это ограничение устранено и добыча газа сейчас составляет около 520 тыс. куб. м и постепенно возрастет до 566 тыс. куб. м.



- Во втором квартале 2009 г. зарегистрированы чистые убытки 5,6 млн долларов США в сравнении с чистыми убытками 5,0 млн долларов США за тот же период 2008 г.
- Капитальные затраты за второй квартал 2009 г. составили 4,8 млн долларов США, по сравнению с 9,6 млн долларов США за тот же период 2008 г.

Полный неаудированный промежуточный сводный финансовый отчет за 30 июня 2009 г. и отчет руководства компании о результатах деятельности и финансовом положении выложены на сайте www.sedar.com.

Компания Тетис занимается разведкой и разработкой месторождений нефти и газа в Центральной Азии – в настоящее время осуществляя деятельность в республиках Казахстан, Таджикистан и Узбекистан. Эта очень богатая нефтегазоносная 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 отчет за год, закончившийся 31 декабря 2008 г., и другие файлы, где приведено описание рисков и погрешностей, имеющихся в нашем бизнесе, включая наши операции по разведке и разработке.

Тетис Петролеум Лимитед
Промежуточный сводный отчет о финансовых результатах
(неаудированный)
по состоянию на 30 июня 2009 г. и 31 декабря 2008 г.
(в тыс. долларов США)

	30 июня, 2009	31 декабря, 2008	1 января, 2008
\$	\$	\$	(см. примечание 23)
Активы			
Необоротные активы			
Нематериальные активы	23 837	11 688	7 335
Основные средства	75 043	69 839	38 327
Инвестиции	606	587	318
Прочая дебиторская задолженность	4 284	6 357	5 814



	103 770	88 471	51 794
Оборотные активы			
Запасы	458		213
Расчеты с покупателями и прочая дебиторская задолженность	2 800	2 664	1 360
Денежная наличность и денежные эквиваленты	20 549	22 200	26 692
	23 807	25 077	28 052
Итого активов	127 577	113 548	79 846



Акционерный капитал и пассивы			
Акционерный капитал, связанный с акционерами			
Акционерный капитал	13 455	6 639	4 511
Премия по акциям	153 863	138 598	94 972
Прочие резервы	26 767	25 147	20 728
Накопленный дефицит	(78 263)	(66 654)	(44 470)
	-----	-----	-----
	115 822	103 730	75 741
Пассивы			
Долгосрочные обязательства			
Финансовые обязательства – заемные средства			
	4 638	5 096	-
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	461	523	776
Резервы предстоящих расходов и платежей	200	465	1 050
	-----	-----	-----
	5 299	6 084	1 826
Краткосрочные пассивы			
Фин.обязательства – заемные средства			
	1 149	853	-
Фин.обязательства – варранты	629	146	-
Расчеты с поставщиками и прочая кредиторская задолженность	4,678	2,735	2,279
	-----	-----	-----
	6 456	3 734	2 279
Итого пассивов	-----	-----	-----
	11 755	9 818	4 105
Итого акционерного капитала и пассивов	-----	-----	-----
	127 577	113 548	79 846
Внебалансовые реальные и потенциальные обязательства	-----	-----	-----

Тетис Петролеум Лимитед
Промежуточный сводный финансовый отчет об убытках
(неаудированный)
За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня
(в тыс.долларов США, кроме пересчета на акцию)

	3 месяца закончились		6 месяцев закончились		
	30 июня,		30 июня,		30 июня,
	2009	2008	2009	2008	
	\$	\$	\$	\$	



Сбыт и другие операционные доходы	2 797	1 566	3 326	2 997
Затраты на производство	(956)	(196)	(1,241)	(263)
Амортизация	(1 398)	(1 249)	(1 915)	(2 354)
Платежи по акциям	-			
Курсовые убытки	-			
Списанные затраты на разведку и анализ	(109)	(274)	(126)	(274)
Реальные прибыли(убытки) от производных финансовых инструментов	(101)	112	(61)	141
Административные затраты	(5 099)	(5 228)	(10 572)	(9 253)
<hr/>				
Операционный убыток	(4 866)	(5 269)	(10 589)	(9 006)
Финансовый доход	19	257	49	424
Финансовые затраты	(746)	(11)	(1 069)	(1 052)
<hr/>				
убыток до уплаты налогов	(5 593)	(5 023)	(11 609)	(9 634)
Налоговое обложение	-	-	-	-
<hr/>				
Итого полный убыток за период, связанный с акционерами	(5 593)	(5 023)	(11 609)	(9 634)
<hr/>				
<hr/>				
Убыток на одну акцию				
Основной и разводненный	(0,06)	(0,10)	(0,15)	(0,21)
<hr/>				
<hr/>				

Дивиденды не выплачивались и не декларировались за период (2008 - \$Nil)

Все операции непрерывно продолжались в этом периоде

	3 месяца закончились		6 месяцев закончились		30 июня,
	30 июня,	30 июня,	30 июня,	30 июня,	
	2009	2008	2009	2008	
	\$	\$	\$	\$	
Поток наличности от производственной деятельности					
убыток до уплаты подоходного налога за период	(5 593)	(5 023)	(11 609)	(9 634)	
Корректировка на:					
Выплаты работникам на основе акций	916	2 084	1 620	2 925	
Чистые фин.затраты/(прибыль)	727	(246)	1 020	628	
Расходы на безрезультатную разведку и анализ	109	274	126	274	
Амортизация	1 398	1 249	1 915	2 354	



Реальные прибыли(убытки) от производных финансовых инструментов	101		(112)	61	(141)
Чистый нереализованный курсовой убыток	(83)	18		1 167	34
<hr/>					
Операционный поток наличности до передачи в оборотный капитал	(2 425)	(1 756)	(5 700)	(3 560)	
Увеличение расчетов с покупателями и прочей дебиторской задолженности	732		558	162	(172)
Уменьшение расчетов с покупателями и прочей кредиторской задолженности	725		58	254	(207)
Увеличение запасов	(129)		-	(245)	-
<hr/>					
Наличность, использованная в производстве		(1 097)	(1 140)	(5 529)	(3 939)
Полученные проценты		19		124	49
<hr/>					
Чистая наличность, использованная в производственной деятельности	(1 078)		(1 016)	(5 480)	(3 648)
<hr/>					
Поток наличности от инвестиционной деятельности					
Затраты на активы для разведки и анализа	(3 056)	(1 563)	(9 006)	(1 697)	
Затраты на основные средства	(1 722)	(8 002)	(6 009)		(11 408)
Приобретение дочерних компаний – полученные чистые наличные средства	532		532		
Инвестиции в связанные денежные средства	(11)		(21)	(19)	(126)
Авансы строительным подрядчикам		234		(782)	1 154
Подлежащий возмещению налог на добавленную стоимость	31		(62)	(44)	(4)
<hr/>					
Чистая наличность, использованная в инвестиционной деятельности	(3 992)		(10 430)	(13 392)	(15 301)
<hr/>					
Поток наличности от финансовой деятельности					
Поступления от краткосрочных займов		2 500		-	2 500
Погашение краткосрочных займов	(2 500)		-	(2 500)	-
Погашение долгосрочных займов	(152)		(186)	(364)	(186)
Проценты, уплаченные за долгосрочные займы и					



др.долгосрочные платежи	(230)	-	(392)	-
Прочие внеоборотные пассивы	(20)	(182)	(42)	(204)
Поступления от размещения обыкновенных акций	20 000	50 000	20 000	50 000
Затраты на размещение обыкновенных акций	(1 981)	(3 750)	(1 981)	(3 750)
<hr/>				
Чистая наличность, использованная в финансовой деятельности	17 617	45 882	17 221	51 160
<hr/>				
Последствия изменений обменного курса для баланса наличности в иностранной валюте	36	-	-	-
<hr/>				
Чистое уменьшение наличности и эквивалентов наличности	12 583	34 436	(1 651)	(32 211)
Наличность и эквиваленты наличности на начало периода	7 966	24 467	22 200	26 692
<hr/>				
Наличность и эквиваленты наличности на конец периода	20 549	58 903	20 549	58 903
<hr/>				

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
Электронный адрес: 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