

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ «TETHYS PETROLEUM»

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

Финансовые результаты за третий квартал 2008 г.

Сент Питер Порт, Гернси, пятница, 14 ноября 2008г: сегодня компания «Tethys Petroleum Limited» (далее «Tethys» или «Компания») (TSX:TPL) предоставила финансовые результаты за третий квартал 2008г. и обновленный краткий оперативный обзор.

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

	Кварталы						
	31 марта 2007	30 июня 2007	30 сентября 2007	31 декабря 2007	31 марта 2008	30 июня 2008	30 сентября 2008
Финансовые показатели (тыс.\$ США)							
Доход	-	-	-	194	1,431	1,566	1,485
Чистый убыток	(2,321)	(20,117)	(2,969)	(16,372)	(4,701)	(5,280)	(6,551)
Основной и разводненный убытки (\$ США) на акцию	(0.14)	(0.95)	(0.07)	(0.36)	(0.10)	(0.11)	(0.10)
Капитальные расходы	2,285	20,249	3,845	11,622	3,541	9,565	14,152
Общая сумма активов	33,751	89,648	85,749	71,565	73,546	115,957	109,422
Наличные и остаточный оборотный капитал	11,901	43,205	37,161	25,773	23,762	57,558	36,921

КЛЮЧЕВЫЕ МОМЕНТЫ

- Доход, полученный за квартал, заканчивающийся 30 сентября 2008 г., составил 1 485 000 долларов США, в то время как доход за тот же период в 2007 г. был равен нулю.
- Средний объем добычи за квартал, заканчивающийся 30 сентября 2008 г., составил 522 тыс. кубических метров в сутки (тыс.м³/сут.), а общий объем проданного газа составил 47.52 млн.куб.метров. Несмотря на то, что продолжительность 3 квартала 2008 г. составляла 92 дня, общий объем добычи был получен только за 87 дней, поскольку компрессоры были временно выведены из эксплуатации в целях проведения технического обслуживания, а скважины были остановлены для осуществления проверок в соответствии с нормативными требованиями и для очистки линии. Если бы не указанные вынужденные простои, то средний объем добычи за квартал был бы равен 552 тыс.м³/сут. Несвоевременная поставка украинскими производителями сепараторов, предусмотренных для двух скважин на месторождении Кызылой - Г12 и Г16, привела к тому, что добыча на указанных скважинах, запланированная на август, до сих пор не началась. Данные сепараторы должны быть доставлены на место проведения работ в ноябре, и только после их установки и получения соответствующих разрешений скважины будут введены в эксплуатацию, что, скорее всего, случится в декабре. Ожидается, что после этого объем добычи газа увеличится в значительной степени.
- Чистый убыток за квартал, заканчивающийся 30 сентября 2008 г., составил 6 551 000 долларов США, за тот же период 2007 г. он был равен 2 969 000 долларов США. Чистый убыток за квартал, заканчивающийся 30 сентября 2008 г., включал

амортизационные расходы в размере 2 298 000 долларов США, которые за тот же период 2007 г. составили 20 000 долларов США, плюс курсовые убытки на сумму 1 254 000 долларов США за 2008 г., при этом, прибыль за тот же период 2007 г. составила 51 000 долларов США.

- Компания понесла капитальные расходы на сумму 14 152 000 долларов США при выполнении поставленных перед ней задач по реализации 2-го этапа Добычи газа на месторождении Аккулка, в Казахстане, а также при бурении двух разведочных скважин на контрактной территории Кул-Бас, выполнении подготовительных работ для бурения глубокой скважины АКД01 на территории Казахстана, приобретении бурового, производственного и сопутствующего оборудования, и начале операций в Таджикистане после подписания СРП в июне 2008 г.
- Эксплуатационные расходы за квартал, заканчивающийся 30 сентября 2008 г. составили 274 000 долларов США, в то время как за аналогичный период 2007г. они были равны нулю. Цифры также показывают рост расходов по предыдущим кварталам 2008 г., что отчасти было вызвано высокой стоимостью рабочей силы и большими страховыми премиями, а отчасти, той работой, которая была проведена для оптимизации скважин на месторождении Кызылой и режимов компрессора.
- Истощение доказанных запасов за 3 квартал 2008 г. составило 2 240 000 долларов США, в то время, как за тот же период 2007 г. оно было равно нулю, поскольку добыча не началась до 4 квартала 2007 г.
- Общие и административные расходы, понесенные в 3 квартале 2008 г. составили 3 347 000 долларов США, за аналогичный квартал 2007 г. указанные расходы были равны 2 743 000 долларов США, это объясняется увеличением темпа деятельности, инфляцией цен на территории Казахстана, а также непредвиденными офисными расходами.
- Курс обмена валют сильно колебался в квартале, заканчивающемся 30 сентября 2008 г., в результате чего курсовой убыток составил 1 254 000 долларов США, в основном по ЕВРО, т.к. оборудование покупалось в ЕВРО, и по Фунтам Стерлингов, т.к. в них выплачивались зарплата и командировочные расходы.
- По состоянию на 30 сентября 2008 г. 17.55% контрактного объема по долгосрочному контракту на поставку газа с месторождения Кызылой было предоставлено заказчику. Контракт предусматривает поставку до 850 млн. м³ газа с месторождения Кызылой по согласованной цене 36.16 долларов США за тыс.м³ до начисления роялти и включая налог на добавленную стоимость (НДС), который может быть компенсирован за счет расходов по НДС в рамках проекта Кызылой.

Краткий оперативный обзор

Казахстан

В настоящее время началось бурение разведочной скважины КУЛ03 на крупной площади «Кокбулак» с потенциальными запасами газа, в северо-западной части блока Кул-Бас, примерно в 80 км к северо-западу от недавно пробуренной скважины АКК16. Скважина должна достичь своей проектной глубины в течение трех следующих недель, после чего, в случае успеха, она будет испытана. После этого 80-тонная буровая установка компании «Tethys», которая сейчас задействована в бурении скважины, будет отправлена в Таджикистан.

Для бурения глубокой разведочной скважины АКД01 практически все готово – на данный момент буровая установка уже возведена и проходит подготовительные работы. Однако, некоторые небольшие, но важные детали для вспомогательного

оборудования еще не доставлены на место работ из Китая – они сейчас в процессе доставки, поэтому до конца этого месяца планируется начать бурение скважины. Компания «Tethys» также начала предварительные переговоры с несколькими потенциальными покупателями газа, добыча которого производится на 2-м этапе (Аккулка). На данный момент переговоры уже дали результаты. Между тем работа в рамках 2 этапа будет осуществляться быстро, благодаря дополнительным компрессорам, которые сейчас транспортируются с казахстанской границы на месторождение, и прочим работам, выполняемым по графику. Сроки первой добычи в рамках 2 этапа зависят от комплектации компрессоров и установки систем контроля, а также от согласования казахстанской государственной комиссии. Несмотря на то, что выполнить вышеперечисленное до конца этого года представляется возможным, складывается впечатление, что Комиссия не успеет посетить месторождение до Нового года, вследствие чего добыча газа в рамках 2 этапа начнется в конце января 2009 г.

Таджикистан

Газовое месторождение Комсомольское, расположенное к северу от Душанбе, находится в процессе разработки, проводимой с целью обеспечения добычи газа за короткие сроки. Также операции по разработке проводятся на нефтяном месторождении Бештентак в Балджувонской области, а в скором времени планируется начать операции на газоконденсатном месторождении Ходжа-Сартез, недалеко от Кулябской площади, в обоих случаях цель данных операций – обеспечение добычи в ближайшее время. Тем временем компания «Tethys» наращивает производственные мощности своей новой компании-оператора «Tethys Services Tajikistan», и проводит широкомасштабные полевые работы и сбор данных по крупной территории Бохтар с целью осуществления дополнительной оценки и разведочных работ.

Компания «Tethys» занимается разведкой и добычей нефти и газа в Центральной Азии в рамках проектов реализуемых в Республиках Казахстан и Таджикистан. Эта богатая нефтью и газом область стремительно развивается, и, по мнению компании «Tethys» разведываемые и обнаруженные месторождения обладают большим потенциалом.

Сведения, приведенные в настоящем пресс-релизе, носят «перспективный характер», и могут включать, но не ограничиваться, заявления в отношении нашей деятельности. Такого рода перспективные заявления отражают наши нынешние взгляды на будущие события и с ними могут быть связаны некоторые риски и неопределенности. См. нашу Ежегодную информационную форму за год, заканчивающийся 31 декабря 2007 г., где приведены риски и неопределенности, связанные с нашей деятельностью, включая деятельность по разведке.

Для получения более подробной информации обращайтесь:

Сэйбин Росси
Вице-президент по связям с инвесторами
Компания «Tethys Petroleum Limited»
Бизнес центр «Canada Trust Tower»
Бей-стрит 161, 27 этаж
Торонто N5J 2S1, Канада
Тел: +1 416 572 2065
Факс: +1 416 572 2201
Email: info@tethyspetroleum.com
Website: www.tethyspetroleum.com



В Казахстане

Ардак Аканов

Управляющий директор

«PG Communications»

Самал 2, Бизнес центр «Сәтті», Алматы, Казахстан

Тел: +7 (727) 264 67 37, 264 71 12

Email: development@pressclub.kz

Сводная финансовая отчетность
(не прошедшая аудиторскую проверку)

	<u>Прим.</u>	На 30 сентября 2008г.	На 31 декабря 2007г.
		(в тысячах долларов США)	
АКТИВЫ			
ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Денежные средства и эквиваленты денежных средств		36,989	26,692
Предварительные платежи	3	1,044	351
Дебиторская задолженность		552	219
Сумма НДС, подлежащая возмещению		39	-
Товарно-материальные запасы		178	-
Прочие оборотные активы		575	790
Итого оборотные активы		<u>39,377</u>	<u>28,052</u>
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ			
Предварительные платежи	3	6,754	3,062
Связанные денежные средства	4	469	318
Сумма НДС, подлежащая возмещению	5	3,749	2,752
Основные средства	6	59,073	37,472
Итого долгосрочные активы		<u>70,045</u>	<u>43,604</u>
Итого активы		<u>109,422</u>	<u>71,656</u>
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ			
Текущие обязательства			
Кредиторская задолженность		553	1,388
Часть долгосрочного долга, погашаемая в текущем периоде	7	828	-
Накопленные и прочие обязательства		1,075	891
Итого текущие обязательства		<u>2,456</u>	<u>2,279</u>
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная задолженность	7	4,093	-
Прочие долгосрочные обязательства	8	548	776
Обязательства по выбытию активов	9	772	661
Итого долгосрочные обязательства		<u>5,413</u>	<u>1,437</u>
Итого обязательства		<u>7,869</u>	<u>3,716</u>
Акционерный капитал			
Акционерный капитал	11	145,555	99,483
Эмиссионный доход		6,619	3,527
Варранты		17,535	16,555
Накопленный дефицит		(68,156)	(51,625)
Итого акционерный капитал		<u>101,553</u>	<u>67,940</u>
Итого обязательства и акционерный капитал		<u>109,422</u>	<u>71,656</u>
Обязательства и незапланированные расходы	10		

Сводный отчет о прибылях и убытках, не прошедший аудиторскую проверку

	За три месяца по состоянию		Прим.	За истекший период по состоянию	
	на 30 сентября 2008г.	на 30 сентября 2007г.		На 30 сентября 2008г.	На 30 сентября 2007г.
	(в тысячах долларов США)			(в тысячах долларов США)	
Чистый доход до выплаты роялти					
Продажи нефти и газа	1,485	-		4,482	-
	1,485	-		4,482	-
Расходы:					
Операционные расходы	274	-		537	-
Продажи, общие и административные расходы	3,347	2,743		9,515	6,164
Компенсация по акциям	812	679	12	3,092	17,018
Истощение, износ и амортиза ция	2,298	20		5,716	48
	6,731	3,442		18,860	23,230
Убыток от основной деятельности	(5,246)	(3,442)		(14,378)	(23,230)
Прочие доходы/расходы:					
Процент, нетто	283	451		574	(1,817)
Курсовые доходы/убытки	(1,254)	51		(1,392)	(92)
Комиссионный сбор за предоставление кредита	(250)	-	12	(1,230)	(238)
Прочее	(84)	(29)		(106)	(30)
Итого прочие доходы/ расходы	(1,305)	473		(2,154)	(2,177)
Убытки до выплаты подоходного налога	(6,551)	(2,969)		(16,532)	(25,407)
Подоходный налог	-	-		-	-
Чистые и совокупные убытки за период	(6,551)	(2,969)		(16,532)	(25,407)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении	66,393,292	45,116,696	13	52,598,576	29,283,608
Основные и разводненные убытки на одну обыкновенную акцию	(0.10)	(0.07)		(0.31)	(0.87)

Смотрите пояснения к данной финансовой отчетности

Финансовый отчет о движении денежных средств, не прошедший аудиторскую проверку

	За три месяца по состоянию		Прим.	За истекший период по состоянию	
	на 30 сентября 2008г.	на 30 сентября 2007г.		на 30 сентября 2008г.	на 30 сентября 2007г.
	(в тысячах долларов США)			(в тысячах долларов США)	
Основная деятельность:					
Чистый убыток за период	(6,551)	(2,969)		(16,532)	(25,407)
Статьи, не имеющие отношение к денежной наличности					
Компенсация по акциям	812	679		3,092	17,018
Прирост	19	-		52	-
Затраты на финансирование	-	-		980	238
Безналичные процентные расходы	-	-		-	1,917
Истощение, износ и амортизация	2,298	20		5,716	48
Изменение стоимости оборотных средств, не имеющих отношение к денежной наличности					
Дебиторская задолженность	34	-		(333)	-
Прочие краткосрочные активы	(521)	(100)		(2)	(1,022)
Предварительные платежи	(369)	(328)		(693)	(80)
Кредиторская задолженность	(438)	126		(835)	209
Накопленные и прочие обязательства	(7)	(1,912)		184	(257)
Чистая денежная наличность, используемая в рамках осуществления основной деятельности	(4,723)	(4,484)		(8,371)	(7,336)
Инвестиционная деятельность:					
Капиталовложения	(14,152)	(3,845)		(27,257)	(11,360)
Связанные денежные средства	(26)	(2)		(151)	(14)
НДС, подлежащий возмещению	(994)	(242)		(998)	(676)
Изменения в предварительных платежах поставщикам нефти и газа	(1,625)	326		(3,692)	(2,393)
Чистая денежная наличность, используемая в инвестиционной деятельности	(16,797)	(3,763)		(32,098)	(14,443)
Финансовая деятельность:					
Доходы от продажи обыкновенных акций		-		50,000	67,337
Расходы, связанные с выпуском акций	(178)	(12)		(3,928)	(5,068)
Сумма прибыли (погашения) по	(192)	-		4,922	(5,000)

долгосрочной задолженности				
Прочие долгосрочные обязательства	(24)	-	(228)	(32)
Чистая денежная наличность в финансовой деятельности	(394)	(12)	50,766	57,237
Чистый прирост/уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(21,914)	(8,258)	10,297	35,458
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода	58,903	45,479	26,692	1,763
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода	36,989	37,221	36,989	37,221
Процентные расходы	152	-	309	375

Смотрите пояснения к данной финансовой отчетности

