

Triangle Petroleum gibt Ergebnisse für drittes Quartal des Geschäftsjahres 2008 und Aktualisierung der Arbeiten bekannt

12.12.2007 | [DGAP](#)

Calgary, Alberta - 11. Dezember 2007 - Triangle Petroleum Corporation (das 'Unternehmen' oder 'Triangle') (OTCBB: TPLM) gab heute die Finanz- und Betriebsergebnisse für das zum 31. Oktober 2007 endende dritte Quartal bekannt.

Zusammenfassung der Finanzergebnisse

Das Unternehmen erlitt im dritten Quartal des Geschäftsjahres 2008 einen Nettoverlust in Höhe von 8,3 Mio. \$ (0,22 \$ je verwässerter Aktie), verglichen mit einem Nettoverlust in Höhe von 5,0 Mio. \$ (0,24 \$ je verwässerter Aktie) im dritten Quartal des Geschäftsjahres 2007. Der Verlust für das dritte Quartal des Finanzjahres 2008 schließt eine bargeldlose Aufwendung in Höhe von 4,6 Mio. \$ bezüglich des Wertverfalls von unerwiesenen Öl- und Gasvorkommen des Unternehmens im Alberta Deep Basin ('Deep-Becken') Projekt in Westkanada ein. Der Ertrag für das dritte Quartal des Geschäftsjahres 2008 belief sich auf 0,2 Mio. \$, der durch die produzierenden Bohrlöcher des Unternehmens der Barnett und Alberta Deep-Becken Projekte erwirtschaftet wurde. Triangle ist ein Schürfunternehmen und wies im dritten Quartal des Geschäftsjahres 2007 einen nominellen Ertrag von weniger als 25.000 \$ aus.

In den ersten neun Monaten des Geschäftsjahres 2008 erlitt das Unternehmen einen Nettoverlust in Höhe von 19,2 Mio. \$ (0,55 \$ je verwässerter Aktie), verglichen mit einem Nettoverlust in Höhe von 14,2 Mio. \$ (0,70 \$ je verwässerter Aktie) im selben Zeitraum im Geschäftsjahr 2007. Der Ertrag für die am 31. Oktober 2007 endenden neun Monate belief sich auf 0,4 Mio. \$; das Unternehmen erwirtschaftet einen nominellen Ertrag in Höhe von weniger als 25.000 \$ im selben, zum 31. Oktober 2006 endenden Zeitraum. Triangle wies in den ersten neun Monaten des Geschäftsjahres 2008 Nettobargeldaufwendungen für Betriebsaktivitäten in Höhe von 3,2 Mio. \$ aus, verglichen mit 1,1 Mio. \$ im selben Vorjahreszeitraum.

Mitte 2007 gab das Unternehmen bekannt, sich bei den Bohr- und Entwicklungsaktivitäten auf die drei Kerngebiete in Ostkanada, das Arkoma-Becken und die US-amerikanischen Rocky Mountains konzentrieren zu wollen. Im Zusammenhang mit dieser Entscheidung wurden die unerwiesenen, unproduktiven Vorkommen im Alberta Deep-Becken als wertmindernd eingestuft, was zu einer bargeldlosen Aufwendung für Wertminderung in Höhe von 4,6 Mio. \$ im dritten Quartal führte. Das Unternehmen investierte in den ersten neun Monaten des Geschäftsjahres 2008 16,5 Mio. \$ in sein Investitionsprogramm. Diese Gelder wurden vor allem in das Schiefergasprojekt des Unternehmens im kanadischen Nova Scotia, die Erkundungsbohrungen in Wyoming in den amerikanischen Rocky Mountains, den Kostenanteil bezüglich der ersten senkrechten Bohrung im Fayetteville-Schieferprojekt und den Erwerb von zusätzlichen Ländereien und seismische 3-D-Daten des Gebietes und das ausstehende Investitionsvolumen für die Erdgasbohrungen, die Anfang des Jahres in Alberta im Deep-Becken durchgeführt wurden, investiert.

Zum 31. Oktober 2007 beliefen sich die Barmittel und die Zahlungsmittel-Äquivalente auf 9,3 Mio. \$ und das Betriebskapital belief sich auf 2,6 Mio. \$. Am Ende dieses Quartals erhielt das Unternehmen 6,0 Mio. \$ in Barzahlungen für die Ausgabe von 6.000.000 Aktien des Stammkapitals bei der Ausübung von 6.000.000 Optionsscheinen, die am Ende des dritten Quartals im Umlauf waren.

Mark Gustafson, Vorsitzender, Präsident und Geschäftsführer von Triangle, dazu: 'Im dritten Quartal haben wir unser Investitionsprogramm in hohem Maße vorangetrieben, vor allem bezüglich unserer Bohr- und seismischen Aktivitäten im sich entwickelnden Schiefergasprojekt in Nova Scotia. Wir sind dabei, unsere Planungen für das Kalenderjahr 2008 abzuschließen und gehen von einem sehr aktiven Jahr aus, vor allem bei den Schiefervorkommen in Ostkanada und Fayetteville.'

Zusammenfassung der Betriebsergebnisse

Nova Scotia -

Während des dritten Quartals schloss Triangle die erste von zwei vertikalen Testbohrungen im Gebiet

Kennetcook in Nova Scotia für die ostkanadischen Schieferprojekte ab. Diese Bohrlöcher werden als Nachweis des hypothetischen Vorkommens gebohrt und dienen zur Erfassung der maximal möglichen Datenmenge bezüglich des Gasvorkommens an dieser Stelle und zur Verfeinerung der Fertigstellungstechniken für zukünftige horizontale Bohrlöcher. Aus diesem Grund wird nicht erwartet, dass bei diesen Bohrungen kommerziell Gas gefördert wird. Beide Bohrlöcher befinden sich im Windsor-Becken ('Windsor Block'), einem ca. 209.000 ha (516.000 acre) großen Landstück in Nova Scotia, welches das Unternehmen kürzlich erwarb.

Das erste Bohrloch in Kennetcook wurde im August angebohrt und reicht bis in eine Tiefe von ca. 1.300 m (4.390 feet); Kernbohrungen wurden über eine Länge von ca. 350 m (1.150 feet) ausgeführt. Auf Grundlage der vorläufigen Datenanalyse ist die Hauptschürfzone ca. 107 m (350 feet) und die Sekundärschürfzone ca. 80 m (260 feet) dick. Die ausführlichen Bohrdaten des Bohrlochs wurden von Serviceunternehmen mit weit reichenden Erfahrungen auf dem Gebiet des unkonventionellen Schiefergases mit speziellen Messungen an den Kernproben aus dem Bohrloch ausgeführt und integriert. Diese Analyse diente als Grundlage für ein großes zweistufiges, hydraulisches Slickwater-Fracture-Fertigstellungsprogramm für das Bohrloch, welches Ende November beendet wurde. Dieses Programm soll vorzugsweise auch für den Barnett-Schiefer im Fort Worth-Becken und dem Fayetteville-Schiefer im Arkoma-Becken verwendet werden.

Das Unternehmen bohrte darüber hinaus ein zweites vertikales Testbohrloch, Kennetcook 2, welches sich ca. zwei Meilen nordwestlich von Kennetcook 1 befindet. Die gesamte Bohrtiefe von Kennetcook 2 beträgt ca. 1.900 m (6.350 feet); Kernbohrungen wurden über eine Länge von ca. 131 m (430 feet) ausgeführt. Auf Grundlage der vorläufigen Datenanalyse ist die Hauptschürfzone von Kennetcook 2 ca. 152 m (500 feet) dick. Für dieses Bohrloch wurden ähnliche Datenprogramme und Kernanalysen wie für das erste Bohrloch ausgeführt. Nach Beendigung des Stimulationstests von Kennetcook 1 wurde die Frac-Ausrüstung nach Kennetcook 2 transportiert. Dieses Bohrloch wurde in zwei Phasen fertig gestellt: in der ersten Phase wurden ca. 2,4 Mio. l Wasser und ca. 80.000 kg Sand verwendet, in der zweiten Phase wurden dann ca. 2,5 Mio. l Wasser und ca. 166.000 kg Sand verwendet. Es wird erwartet, dass der Rückfluss der gesamten Stimulationsflüssigkeiten (hauptsächlich Wasser) mehrere Wochen dauern wird. Danach wird das Unternehmen in der Lage sein, eine Testrate des Gasflusses über einen 30-tägigen Zeitraum bekannt zu geben. Triangle ist nach der Fertigstellung des ersten Bohrloches mit einer 70%-igen Arbeitsbeteiligung am Windsor Block beteiligt.

Zusätzlich zur Bohrung der beiden Bohrlöcher hat das Unternehmen in diesem Gebiet ein dynamisches seismisches Programm ausgeführt, welches ein ca. 65 km² großes Gebiet für ein 3-D-Programm im anfänglichen Zielgebiet, einschließlich der beiden Kennetcook-Bohrungen, und ein ca. 78 km² großes Gebiet für ein seismisches 2-D-Programm mit potentiell viel versprechenden Gebieten im Windsor Block umfasst. Der Erwerb und die Verarbeitungsphase des seismischen Programms wurde vor kurzem beendet und es wird davon ausgegangen, dass die Auswertung der Daten in den kommenden 60 Tagen abgeschlossen werden sein wird. Das Hauptaugenmerk des ausgewerteten 3-D-Programms liegt auf der Auswahl von potentiellen Bohrstandorten.

Bis zum Ende des dritten Quartals hat Triangle ungefähr 7,3 Mio. \$ in das Explorationsprogramm im Windsor-Becken, der ersten von dem Unternehmen betriebenen Schiefergasinitiative, investiert.

New Brunswick -

Das Unternehmen hat einen so genannten Farm-In-Vertrag abgeschlossen, der sich auf ca. 27.500 ha (68.000 acres) eines anderen kanadischen Schiefergasprojektes in New Brunswick bezieht. Triangle hält dann ebenfalls eine Arbeitsbeteiligung von 70%, wenn Anfang 2008 auf diesem Gebiet ein Testbohrloch gebohrt wird.

Fayetteville -

Bezüglich des Schiefergasprojektes in Fayetteville hat Triangle kürzlich eine erweiterte Joint-Venture-Vereinbarung mit seinem Geschäftspartner bekannt gegeben. Die neue Dreijahresvereinbarung stützt sich auf die momentan im Besitz des Unternehmens befindlichen ca. 8.100 ha (20.000 acres), einschließlich einem Gebiet mit 52 Gemeinden im gemeinsamen Interesse der Partner, die einen Großteil des Produktionsgebietes von Fayetteville ausmachen. Triangle ist verpflichtet, ein neues horizontales Bohrloch zu bohren und fertig zu stellen, für welches das Unternehmen 67% der Kosten übernimmt und im Gegenzug eine Beteiligung von 50% erhält. Alle weiteren Arbeiten unter dem Joint Venture werden auf einer 50:50 Basis ausgeführt. Die wichtigsten Aufgaben des Joint Ventures sind die Fertigstellung des ersten vertikalen Bohrloches, welches Anfang des Jahres in diesem Gebiet gebohrt wurde, der eventuelle Erwerb zusätzlicher Ländereien und die mögliche Hinzuziehung eines weiteren Joint-Venture-Partners. Eine neue, firmeneigene 3-D-Analyse auf einem weiteren, angrenzenden Gebiet von

ca. 31 km² wurde ausgeführt und wird momentan ausgewertet und mit den anderen Vermessungsdaten des Gebietes zusammengeführt. Triangle und der Betreiber haben für 2008 ein dynamisches Bohrprogramm in diesem Gebiet vereinbart.

Rocky Mountains -

Im dritten Projektgebiet in den US-amerikanischen Rocky Mountains hält Triangle eine 25%-ige Arbeitsbeteiligung an einem Explorationsprogramm mit einem aus Denver stammenden Betreiber, welche im Moment zwei Projekte umfasst und ein Gebiet von ca. 22.200 km² (55.000 acres) umschließt. Triangle zahlt 33% der Kosten und erhält dafür eine Arbeitsbeteiligung in Höhe von 25%. Das erste Bohrloch dieses Programms befindet sich in Wyoming, wo Mitte September mit den Bohrungen begonnen wurde. Bis jetzt wurden noch keine kommerziell verwertbaren Kohlenwasserstoffe gefunden. Ein zweites Bohrloch in Montana soll Anfang bis Mitte 2008 angebohrt werden.

Clarence Campbell, Vizepräsident von Exploration, fügt hinzu: 'Wir freuen uns sehr über den Fortschritt, den wir von der Unterzeichnung für das kanadische Schieferprojekt im Windsor-Becken über die Bohrung von zwei Bohrlöchern und den Erwerb von firmeneigenen seismischen Daten bis hin zur Fertigstellung in weniger als zwölf Monaten gemacht haben. Darin spiegeln sich die Reaktionsfreudigkeit und das Engagement unseres Managementteams und der technischen Mitarbeiter wider. Das Hauptziel dieser beiden Bohrlöcher ist es, uns mit Informationen zu versorgen, ob dort Gas gefördert werden kann. Danach werden wir unsere technischen Daten und Ergebnisse verwenden, um uns bei unseren Bohr- und Explorationsplänen 2008 zu unterstützen. Darüber hinaus gehen wir davon aus, Anfang bis Mitte 2008 mit unserem anderen kanadischen Schieferprojekt in New Brunswick zu beginnen und gleichzeitig mit unserem Partner an einem erweiterten und schnelleren Programm für das Schieferprojekt in Fayetteville zu arbeiten.'

Informationen über die Konferenzschaltung

Triangle hat für heute 11:00 Uhr (EST) eine Konferenzschaltung einberufen, um die Ergebnisse des dritten Quartals des Geschäftsjahres 2008 zu besprechen. Um an der Konferenzschaltung teilnehmen zu können, wählen Teilnehmer aus den Vereinigten Staaten und Kanada (866) 845-8624, internationale Teilnehmer wählen (706) 634-0487. Die Konferenz-ID für alle Teilnehmer ist 27472177.

Die Konferenzschaltung wird zwei Stunden nach Beendigung des Gesprächs bis Mitternacht des 15. Dezembers 2007 wiederholt. Anrufer aus den Vereinigten Staaten und Kanada rufen für die Wiederholung die gebührenfreie Nummer (800) 642-1687 an. Für internationale Anrufer lautet die Nummer (706) 645-9291. Die Konferenz-ID für den Zugang aller Teilnehmer zur Wiederholung ist 27472177.

Über Triangle Petroleum Corporation

Triangle ist ein Explorationsunternehmen, das sich hauptsächlich auf neue kanadische Schiefergas-Projekte, das Fayetteville-Schiefergas-Projekt in Arkansas sowie ausgewählte, konventionelle Ölprojekte in den Rocky Mountains konzentriert. Ein erfahrenes Team aus Technikern und Wirtschaftsfachleuten wurde zusammengestellt, um die Möglichkeiten des Unternehmens durch seine Tochterunternehmen Triangle USA Petroleum Corporation in den USA und Elmworth Energy Corporation in Kanada zu optimieren.

Bei dem ca. 207.000 ha umfassenden Windsor-Grundstück in Nova Scotia handelt es sich um das erste von zwei unkonventionellen Schiefergasprojekten, die vom Unternehmen in Ostkanada betrieben werden. Das ca. 27.500 ha umfassende Beech Hill-Grundstück in New Brunswick ist das zweite Schiefergasprojekt des Unternehmens in Ostkanada.

Weitere Informationen erhalten Sie unter www.trianglepetroleum.com.

Für weitere Informationen wenden Sie sich bitte an:

Jason Krueger, CFA, Corporate Communications
Tel.: (403) 374-1234
E-Mail: info@trianglepetroleum.com

Safe Harbor-Erklärung. Diese Pressemitteilung enthält Aussagen über erwartete zukünftige Ereignisse bzw. Ergebnisse, die vorausschauend sind und bestimmten Risiken und Unwägbarkeiten unterliegen. Zu diesen zukunftsgerichteten Aussagen in dieser Pressemitteilung gehören unter anderem Geldbeträge, die das Unternehmen eventuell erhält, der beabsichtigte Erwerb und die Erschließung von Grundstücken durch das Unternehmen, einschließlich Bohrprojekten. Es ist wichtig, darauf hinzuweisen, dass die tatsächlichen Resultate und die tatsächlichen finanziellen Ergebnisse erheblich von den Voraussagen in diesen vorausschauenden Aussagen abweichen können. Faktoren, die zu einer erheblichen Abweichung der tatsächlichen Ergebnisse von den Voraussagen führen könnten, beinhalten die Möglichkeit, dass zusätzliche Investitionen nicht vorgenommen werden oder keine angemessenen Erschließungsmöglichkeiten zur Verfügung stehen oder nicht angemessen erschlossen werden. Bezüglich zusätzlicher Risikofaktoren über unser Unternehmen sollten die Leser unseren Bericht zur Risikobetrachtung konsultieren, der Teil unserer bei der Börsenaufsicht eingereichten Berichte ist.

Triangle Petroleum Corporation

(Ein Schürfunternehmen)

Konsolidierte Betriebsrechnung

(ausgedrückt in US-Dollar)

(ungeprüft)

		Akkumuliert vom 11. Dezember 2003	Dreimonats- Zeitraum bis zum 31. Oktober 2007 \$	Dreimonats- Zeitraum bis zum 31. Oktober 2006 \$	Neunmonats- Zeitraum bis zum Oktober 2007 \$	Neunmonats- Zeitraum bis zum Oktober 2006 \$
(Gründungs- bis 31. 31. 2007)	bis zum 31. Oktober 2007	bis zum 31. Oktober 2007	bis zum 31. Oktober 2007	bis zum 31. Oktober 2006	bis zum Oktober 2007	bis zum Oktober 2006
Ertrag, ohne Nutzungsgebühren	439.201	191.632	24.540	384.859	24.540	
Betriebskosten						
Öl- und Gasförderung	220.199	146.396	-	220.199	-	
Abnutzung, Abschreibung und Wertzuwachs	428.113	151.327	7.590	391.884	19.828	
Abschreibung - Grundstück und Ausrüstung	62.036	9.178	24.375	30.792	24.375	
Allgemeine und Verwaltungskosten	17.561.952	1.717.907	1.634.772	5.252.439	6.270.152	
Währungsverlust (-gewinn)	584.230	467.707	9.170	627.454	(12.086)	
Wertverlust auf Öl- und Gasvorkommen	10.795.341	4.604.726	1.041.852	8.496.129	1.086.789	
Betriebskosten gesamt	29.651.871	7.097.241	2.717.759	15.018.897	7.389.058	
Nettoverlust aus Betriebstätigkeit	(29.212.670)	(6.905.609)	(2.693.219)	(14.634.038)	(7.364.518)	

Andere Einnahmen (Ausgaben)					
Zuwachs auf Wandelschuldverschreibungen	(13.752.704)	(1.090.303)	(1.918.279)	(3.743.712)	(5.670.347)
Amortisierung von Kosten für Schuldverschreibungen	(804.584)	(109.584)	(117.707)	(340.937)	(294.097)
Zinsaufwendungen	(3.102.407)	(317.671)	(448.248)	(1.006.418)	(1.287.136)
Zinseinnahmen	1.091.840	147.416	166.201	543.082	444.957
Anderen Einnahmen (Ausgaben)					
gesamt	(16.567.855)	(1.370.142)	(2.318.033)	(4.547.985)	(6.806.623)
Nettoverlust vor eingestellten Geschäftstätigkeiten	(45.780.525)	(8.275.751)	(5.011.252)	(19.182.023)	(14.171.141)
Eingestellte Geschäftstätigkeiten	(32.471)	-	-	-	-
Nettoverlust für den Zeitraum	(45.812.996)	(8.275.751)	(5.011.252)	(19.182.023)	(14.171.141)
Nettoverlust je Aktie					
Grundverlust und verwässert		(0,22)	(0,24)	(0,55)	(0,70)
Gewichtete durchschnittliche Anzahl von ausgegebenen Aktien		37.345.000	20.716.000	34.699.000	20.107.000
Thangie Petroleum Corporation					

(Ein Schürfunternehmen)

Konsolidierter Jahresabschluss

(ausgedrückt in US-Dollar)

	31. Oktober 2007	31. Januar
\$ 2007		
\$	(ungepr üft)	
VERMÖGEN		
Kurzfristiges Umlaufvermögen		
Bargeld und Gegenwerte	9.343.940	5.798.982
Vorschussaufwendungen (Anhang 3)	847.408	2.519.009
Andere Forderungen	1.064.343	344.342
Umlaufvermögen gesamt	11.255.691	8.662.333
Kosten der Schuldverschreibungen, netto	575.417	916.353
Grundstück und Ausrüstung (Anhang 4)	72.291	67.091
Öl- und Gasvorkommen (Anhang 5)	28.045.769	21.101.495
Vermögen gesamt	39.949.168	30.747.272
VERBINDLICHKEITEN UND AKTIENKAPITAL		
Kurzfristige Verbindlichkeiten		
Lieferantenverbindlichkeiten	4.284.914	4.199.961
Zinsen auf Wandelschuldverschreibungen	2.474.348	2.095.989
Rückstellungen (Anhang 6)	1.939.570	466.112
Wandelschuldverschreibungen, derzeitiger Anteil (Anhang 8(a))	-	2.234.374
Kurzfristige Verbindlichkeiten gesamt	8.698.832	8.996.436
Rücklagenverpflichtungen (Anhang 7)	419.365	90.913
Wandelschuldverschreibungen minus nicht amortisierte Zinsen von	14.805.	15.077
4.944.351 \$ und 8.688.063 \$ (Anhang 8)	649.563	24.164
Verbindlichkeiten gesamt	23.923.846	24.164.912
Eventualverbindlichkeiten (Anhang 1 und 12)		
Nachfolgende Ereignisse (Anhang 14)		
Eigenkapital		
Stammaktien (Anhang 9)		
Autorisiert: 100.000.000 Aktien, Nennwert 0,00001 \$		
Ausgegeben: 37.704.805 Aktien (31. Januar 2007 - 22.475.866 Aktien)	377	225
Zusätzliche Kapitaleinzahlungen	61.837.941	33.213.108
Bilanzvortrag während der Exploration	(45.812.996)	(26.630.973)
Eigenkapital gesamt	16.025.322	6.582.360
Verbindlichkeiten und Eigenkapital gesamt	39.949.168	30.747.272

Für weitere Informationen wenden Sie sich bitte an:

Jason Krueger, CFA, Corporate Communications
Tel.: (403) 374-1234
E-Mail: info@trianglepetroleum.com

Dieser Artikel stammt von [Rohstoff-Welt.de](https://www.rohstoff-welt.de)

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/4051--Triangle-Petroleum-gibt-Ergebnisse-fuer-drittes-Quartal-des-Geschaeftsjahres-2008-und-Aktualisierung-der-Arbeiten->

Für den Inhalt des Beitrages ist allein der Autor verantwortlich bzw. die aufgeführte Quelle. Bild- oder Filmrechte liegen beim Autor/Quelle bzw. bei der vom ihm benannten Quelle. Bei Übersetzungen können Fehler nicht ausgeschlossen werden. Der vertretene Standpunkt eines Autors spiegelt generell nicht die Meinung des Webseiten-Betreibers wieder. Mittels der Veröffentlichung will dieser lediglich ein pluralistisches Meinungsbild darstellen. Direkte oder indirekte Aussagen in einem Beitrag stellen keinerlei Aufforderung zum Kauf-/Verkauf von Wertpapieren dar. Wir wehren uns gegen jede Form von Hass, Diskriminierung und Verletzung der Menschenwürde. Beachten Sie bitte auch unsere [AGB/Disclaimer!](#)

Die Reproduktion, Modifikation oder Verwendung der Inhalte ganz oder teilweise ohne schriftliche Genehmigung ist untersagt!
Alle Angaben ohne Gewähr! Copyright © by Rohstoff-Welt.de -1999-2025. Es gelten unsere [AGB](#) und [Datenschutzrichtlinien](#).