

East West Petroleum Corp. gibt aktuelle betriebliche Informationen für Neuseeland bekannt

05.09.2013 | [IRW-Press](#)

Vancouver, British Columbia: 4. September 2013 [East West Petroleum Corp.](#) (TSX-V: EW, das „Unternehmen“ oder „East West“) freut sich, die folgenden aktuellen betrieblichen Informationen zum ersten Bohrloch des neun Bohrlöcher umfassenden Explorationsprogramms 2013 im Taranaki-Becken in Neuseeland bekannt zu geben, das gemeinsam mit dem Partner und Betreiber TAG Oil Ltd. durchgeführt wird.

Das Unternehmen wurde von seinem Joint-Venture-Partner und Betreiber [TAG Oil Ltd.](#) („TAG“) darüber informiert, dass beim Bohrloch Cheal-E1 im Konzessionsgebiet Cheal North innerhalb des vorgesehenen Zeit- und Kostenrahmens eine Gesamttiefe („GT“) von 1.910 Metern erreicht wurde und die Bohrarbeiten abgeschlossen sind.

TAG meldete dem Unternehmen außerdem, dass die Bohrprofile des Bohrlochs Cheal-E1 darauf schließen lassen, dass im Bereich der Formationen Urenui und Mt. Messenger über 33 Meter Kohlenwasserstoff führende Schichten gefunden wurden; dies unterstützt die Entscheidung, das Bohrloch zu erproben und zum Abschluss zu bringen, was voraussichtlich sieben bis zehn Tage in Anspruch nehmen wird. Nach der Fertigstellung von Bohrloch E1 wird mit dem Bohrgerät Nova-1 das Bohrloch E2 gebohrt, um die identifizierten höffigen Gebiete des Bereichs Cheal North weiter zu erkunden.

Weitere Informationen zum Explorationsprogramm Taranaki von East West können der Pressemitteilung des Unternehmens vom 19. August entnommen werden.

Über East West Petroleum Corp.

East West Petroleum (www.eastwestpetroleum.ca) ist ein an der TSX Venture Exchange notiertes Unternehmen, das 2010 gegründet wurde, um auf internationaler Ebene in aussichtsreiche Öl- und Gasprojekte zu investieren. Das Unternehmen hat ein attraktives Projektportfolio mit mehr als 1,6 Millionen Acres Grundfläche zusammengestellt: drei Explorationskonzessionen neben bereits bestehenden Produktionsstätten im Taranaki-Becken in Neuseeland gemeinsam mit Partner TAG OIL (TSX: TAO); vier Explorationskonzessionen auf einer Fläche von 1.000.000 Acres im ertragreichen Pannonischen Becken in West-Rumänien, die gemeinsam mit einer Tochterfirma der russischen Gazpromneft betrieben werden; ein 8000 Acres (brutto) großes Joint Venture-Explorationsprogramm im San Joaquin-Becken in Kalifornien; eine 100.000 Acres große Explorationskonzession in der indischen Region Assam mit potentiellen Ölvorkommen, die gemeinsam mit den drei größten indischen Explorations- & Produktionsgesellschaften ONGC, Oil India und GAIL betrieben wird; und eine 500.000 Acres große Explorationskonzession (100 %-Beteiligung) im Küstengebiet von Marokko. Derzeit plant das Unternehmen betriebliche Aktivitäten in Rumänien, wo das von Gazprom kontrollierte Partnerunternehmen Naftna Industrija Srbije als alleiniger Projektträger auftritt. Noch im Jahr 2013 sollen dort im Rahmen eines seismischen Messprogramms 12 Löcher gebohrt werden. In Neuseeland will das Unternehmen spätestens bis August 2013 mit den Bohrungen beginnen; noch in diesem Jahr sind neun Löcher geplant. Das Unternehmen verfügt über entsprechende Mittel, um alle erwarteten seismischen Untersuchungen und die Explorationsbohrungen im Laufe des Jahres 2013 durchzuführen.

Zukunftsgerichtete Informationen unterliegen bekannten und unbekanntem Risiken und Ungewissheiten sowie anderen Faktoren, die dazu führen könnten, dass sich die tatsächlichen Ergebnisse, Aktivitäten, Leistungen oder Erfolge des Unternehmens erheblich von jenen unterscheiden, die in den zukunftsgerichteten Informationen direkt bzw. indirekt zum Ausdruck gebracht wurden. Zu solchen Faktoren zählen unter anderem: die Fähigkeit, genügend Kapital für die Exploration und Erschließung aufzubringen; die Menge der zukünftigen Netto-Gewinne aus den Reserven der Gesellschaft; Öl- und Erdgasförderraten; Rohstoffpreise; Wechselkurse und Zinsniveau; Investitionen und andere Ausgaben; Angebot und Nachfrage nach Öl und Erdgas; zeitliche Planung bestimmter Projekte; Wachstumsstrategien; Wettbewerb; zukünftige Betriebs- und Finanzergebnisse; behördliche, regulatorische und steuerliche Behandlung; sowie Einfluss von

Umweltgesetzen und anderen Rechtsvorschriften.

Bei prospektiven Ressourcen handelt es sich um die zu einem bestimmten Stichtag geschätzten Mengen an Erdöl, die potenziell aus noch unerschlossenen Konzentrationen gewonnen werden können, sofern künftige Erschließungsmaßnahmen eingeleitet werden. Bei prospektiven Ressourcen besteht sowohl eine entsprechende Wahrscheinlichkeit der Entdeckung als auch eine entsprechende Wahrscheinlichkeit der Erschließung. Prospektive Ressourcen lassen sich anhand des Grades der Sicherheit, die mit den Schätzungen der förderbaren Ressourcen unter der Annahme von deren Entdeckung und Erschließung verbunden ist, weiter aufschlüsseln und können auf der Basis der Projektreife unterteilt werden. Best-Estimate-Ressourcen werden als Ressourcen betrachtet, bei welchen eine beste Schätzung der tatsächlich aus der Konzentration förderbaren Menge vorgenommen wurde. Bei der Anwendung probabilistischer Methoden stellt dieser Begriff eine Maßzahl der zentralen Tendenz der Unsicherheitsverteilung dar (höchstwahrscheinlich/Modalwert, P50/Medianwert oder arithmetischer Durchschnitt/arithmetisches Mittel). Da es sich um Schätzungen handelt, besteht keine Gewissheit, dass ein beliebiger Teil der Ressourcen entdeckt wird. Falls sie entdeckt werden, besteht keine Gewissheit, dass es wirtschaftlich tragbar ist, einen beliebigen Teil der Ressourcen zu fördern, dass die geschätzten Reserven oder Ressourcen gewonnen oder gefördert werden.

In dieser Liste sind nur einige der Faktoren aufgezählt, die Einfluss auf unsere zukunftsgerichteten Informationen nehmen könnten. Diese und andere Faktoren sollten sorgfältig abgewogen werden und die Leser dürfen solche zukunftsgerichteten Informationen nicht überbewerten. Das Unternehmen hat weder die Absicht noch die Verpflichtung, zukunftsgerichtete Informationen aufgrund neuer Erkenntnisse, zukünftiger Ereignisse bzw. sonstiger Umstände zu aktualisieren oder zu korrigieren.

Ansprechpartner:

David Sidoo, Executive Chairman
Tel: +1 604 682 1558
Fax: +1 604 682 1568

Greg Renwick, President & CEO
Tel: +1 972 955 7251
Fax: +1 604 683 1585

Die TSX Venture Exchange und deren Regulierungsorgane (in den Statuten der TSX Venture Exchange als Regulation Services Provider bezeichnet) übernehmen keinerlei Verantwortung für die Angemessenheit oder Genauigkeit dieser Meldung.

Für die Richtigkeit der Übersetzung wird keine Haftung übernommen! Bitte englische Originalmeldung beachten!

Kontakt

East West Petroleum Corp.
200 - 638 11th Avenue S.W.
Calgary, Alberta T2R 0E2
Tel.: +1 (403) 410-3870
Fax: +1 (403) 410-3854
info@eastwestpetroleum.ca

Dieser Artikel stammt von Rohstoff-Welt.de

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/44837--East-West-Petroleum-Corp.-gibt-aktuelle-betriebliche-Informationen-fuer-Neuseeland-bekannt.html>

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](#).