

East West Petroleum Corp. meldet Update seines Bohrprogramms in Neuseeland

03.10.2013 | [IRW-Press](#)

VANCOUVER (BRITISH COLUMBIA) 2. Oktober 2013. David Sidoo, President und CEO von [East West Petroleum Corp.](#) (TSX VENTURE: EW) („East West“ oder das „Unternehmen“), freut sich, das folgende Update seines laufenden, neun Bohrlöcher umfassenden Explorationsprogramms im Taranaki Basin in Neuseeland bekannt zu geben, das es gemeinsam mit dem Joint-Venture-Partner und Betreiber [TAG Oil Ltd.](#) („TAG“) durchführt.

Das Unternehmen wurde von TAG darüber informiert, dass das Bohrloch Cheal-E2 im Explorationskonzessionsgebiet Cheal North eine Tiefe von 2.198 Metern erreicht hat und dass die Arbeiten innerhalb des Zeit- und Budgetrahmens abgeschlossen wurden. TAG gab auch bekannt, dass die Bohraufzeichnungen des Bohrlochs Cheal-E2 darauf hinweisen, dass in den Formationen Urenui und Mt. Messenger eine kohlenwasserstoffhaltige Schicht gefunden wurde, was die Entscheidung untermauert, das Bohrloch abzuschließen und einen Produktionstest durchzuführen.

Die Produktionstests bei den Bohrlöchern Cheal-E2 und Cheal-E1, dessen Aufzeichnungen ebenfalls auf das Vorkommen einer kohlenwasserstoffhaltigen Schicht in den Formationen Urenui und Mt. Messenger hinweisen, werden voraussichtlich Mitte Oktober beginnen.

Das Bohrgerät Nova-1 wird nun zur Bohrung des Bohrlochs Cheal-E3 verwendet, das eine weitere Projektion bei Urenui und Mt. Messenger innerhalb der Konzession Cheal North erproben wird.

Weitere Informationen über East Wests Explorationsprogramm Taranaki entnehmen Sie bitte der Pressemitteilung des Unternehmens vom 19. August.

Über East West Petroleum Corp.

East West Petroleum (www.eastwestpetroleum.ca) notiert an der TSX Venture Exchange und wurde 2010 gegründet, um in internationale Öl- und Gasmöglichkeiten zu investieren. East West errichtete eine breit gefächerte Plattform an attraktiven Explorationsaktiva, die ein Gebiet von über 1,6 Millionen Acres umfassen. In Neuseeland besitzt East West eine Beteiligung an drei Explorationskonzessionen im Taranaki Basin, wo ein neun Bohrlöcher umfassendes Bohrprogramm im Gange ist, das von [TAG Oil Ltd.](#) (TSX: TAO) betrieben wird. Das Unternehmen besitzt mit einem russischen Tochterunternehmen von Gazprom, Neft, auch Beteiligungen an vier Explorationskonzessionen mit einer Größe von 1.000.000 Acres im produktiven Pannonischen Becken im Westen Rumäniens, an einem Joint-Venture-Explorationsprogramm mit einer Größe von 8.000 Acres (brutto) im San Joaquin Basin in Kalifornien, an einem erdöhlhaltigen Explorationsblock mit einer Größe von 100.000 Acres in der indischen Region Assam mit den drei größten indischen Explorations- und Produktionsunternehmen ONGC, Oil India und GAIL sowie eine 100-Prozent-Beteiligung an einem 500.000 Acres großen Explorationsblock auf dem marokkanischen Festland. Das Unternehmen ist nun bestrebt, in Rumänien zur Betriebsphase überzugehen. Diese wird zur Gänze von seinem Partner, dem von Gazprom kontrollierten Unternehmen Naftna Industrija Srbije, im Rahmen eines seismischen, zwölf Bohrlöcher umfassenden Bohrprogramms durchgeführt, das zurzeit im Gange ist. Das Unternehmen verfügt über die erforderlichen Gelder, um alle geplanten seismischen und explorationsbezogenen Bohrarbeiten im Jahr 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](https://www.rohstoff-welt.de)

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/45245--East-West-Petroleum-Corp.-meldet-Update-seines-Bohrprogramms-in-Neuseeland.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](#).