

Far East Energy veröffentlicht Aktualisierung zum CBM-Projekt im Shouyang-Block

30.10.2013 | [PR Newswire](#)

HOUSTON, 30. Oktober 2013 /PRNewswire/ -- Die [Far East Energy Corporation](#) (OTCBB:FEEC), der im Produktionsbeteiligungsvertrag (PSC) zur Gewinnung von Kohleflözgas (CBM) aus dem Shouyang-Block in der Provinz Shanxi (Volksrepublik China) eingetragene Betreiber, gab heute bekannt, dass seit dem 31. Juli 21 zusätzliche Bohrungen begonnen wurden, sodass sich die Gesamtzahl der im Jahr 2013 begonnenen Bohrungen nunmehr auf 74 beläuft. Überdies sind seit dem 31. Juli 32 zusätzliche Bohrungen durch Fracking erfolgt, sodass sich die Zahl der im Jahr 2013 mittels Fracking durchgeführten Bohrungen nunmehr auf 58 beläuft. Von den 74 Bohrungen, die im Zuge des Bohrprogramms 2013 bisher begonnen worden sind, handelt es sich in 47 Fällen um neue Produktionsbohrungen innerhalb des zentralen Produktionsgebiets 1H und in 27 Fällen um Aufschlussbohrungen, mittels derer die seitliche Verlängerung des Kohleflözes #15 mit hoher Gasdurchlässigkeit und hohem Gasgehalt quer durch den Shouyang-Block bestätigt wurde.

Was die Fortschritte im Hinblick auf eine signifikante Gasproduktion bei Shouyang anbetrifft, ist jedoch noch bedeutender, dass es sich bei den 58 in diesem Jahr mittels Fracking durchgeführten Bohrungen in 51 Fällen um Produktionsbohrungen im Produktionsgebiet 1H handelt (Stand: 29. Oktober), wobei 28 dieser Bohrungen seit Ende Juli 2013 mittels Fracking erfolgt sind. Darüber hinaus sind in diesem Jahr auch 7 Aufschlussbohrungen mittels Fracking erfolgt, darunter 4 seit dem 31. Juli. Für die kommenden zwei bis drei Wochen sind zudem zwölf weitere Fracking-Bohrungen geplant, wobei es sich in zehn Fällen um Produktionsbohrungen handelt.

CEO Michael McElwrath erklärte diesbezüglich Folgendes: „Im Zuge des Bohrprogramms 2013 konnten wir bereits mehr als doppelt so viele Bohrungen wie in den Jahren zuvor beginnen. In Kürze werden wir zudem mehr als doppelt so viele Produktionsbohrungen mittels Fracking wie in den Jahren zuvor durchgeführt haben. Der wahre Gradmesser ist jedoch die Wasserproduktion, da wir uns innerhalb eines großflächigen Gebietes um eine kritische drucktechnische Desorption (CDP) bemühen, um so eine bedeutende Gassättigung mit entsprechender Gasproduktion erzielen zu können. Und seit Mitte Juni, als bei den ersten neuen Bohrungen mit dem Abpumpen begonnen wurde, ist die Wasserproduktion im Produktionsbereich 1H um 80 % bis 85 % gestiegen. Zeitgleich ist die Zahl der an den Pumpenkreislauf angeschlossenen Bohrungen bisher um etwa 30 % gestiegen und in zahlreichen getrennten Bereichen wird erstmals eine CDP erreicht.“

Far East Energy Corp.

Das in Houston im US-Bundesstaat Texas ansässige Unternehmen Far East Energy Corp. unterhält Niederlassungen in Peking und Taiyuan City (China) und konzentriert sich auf die Exploration und Gewinnung von Kohleflözgas in China.

Aussagen in der vorliegenden Pressemitteilung, die sich auf zukünftige Absichten, Hoffnungen, Schätzungen, Überzeugungen, Erwartungen, Aussichten oder Vorhersagen der Far East Energy Corp. und deren Geschäftsleitung beziehen, sind vorausschauende Aussagen im Sinne des Paragraphen 27A des Securities Act von 1933 in seiner gültigen Fassung sowie des Paragraphen 21E des Securities Exchange Act von 1934 in seiner gültigen Fassung. Es wird ausdrücklich darauf hingewiesen, dass vorausschauende Aussagen keinerlei Garantien für künftige Leistungen beinhalten und einer Reihe verschiedener Risiken und Unwägbarkeiten unterliegen. Tatsächliche Ergebnisse können daher erheblich von Prognosen in vorausschauenden Aussagen abweichen. Folgende Faktoren können dazu führen, dass tatsächliche Ergebnisse erheblich von den in vorausschauenden Aussagen dargestellten Ergebnissen abweichen: die vorläufige Natur der gesammelten Daten zu Bohrungen sowie zu deren Gasdurchlässigkeit und Gasgehalt; es besteht keinerlei Gewähr bezüglich der Gasmenge, die letztlich aus unseren Bohrlöchern gefördert oder verkauft werden kann; die hydraulische Stimulation und die Bohrprogramme zur Erhöhung der Gasmengen könnten nicht erfolgreich verlaufen; aufgrund bestimmter Einschränkungen des chinesischen Rechts kann es sein, dass wir die im Gasvertriebsvertrag zwischen der Shanxi Province Guoxin Energy Development Group Limited und China United Coalbed Methane Corporation festgelegten Rechtsansprüche nur in beschränktem Umfang geltend machen können, obwohl wir darin ausdrücklich als Begünstigter genannt werden;

zusätzliche Bohrungen können entweder gar nicht oder unter Umständen nicht rechtzeitig durchgeführt werden; zusätzliche Pipelines und Sammelsysteme, die für unseren Gastransport notwendig sind, dürfen unter Umständen nicht gebaut werden, oder wenn sie gebaut werden dürfen, werden sie möglicherweise nicht rechtzeitig fertiggestellt oder ihre Routenführung könnte von der erwarteten Routenführung abweichen; die Pipeline selbst bzw. der örtliche Vertrieb/Vertriebsunternehmen für komprimiertes Erdgas könnten sich weigern, unser Gas zu kaufen oder zu beziehen, oder wir selbst könnten nicht dazu in der Lage sein, unsere Rechte gemäß den gültigen Vereinbarungen mit Pipelines durchzusetzen; Konflikte im Bereich des Steinkohlebergbaus bzw. bezüglich der Koordination unserer Explorations-, Produktions- und Bergbauaktivitäten könnten sich negativ auf unsere Betriebsabläufe auswirken oder erhebliche Kosten verursachen; unsere mangelnde Betriebserfahrung; eine eingeschränkte oder möglicherweise unangemessene Verwaltung unserer Barmittel; Risiken und Unsicherheiten im Zusammenhang mit der Exploration, Gewinnung und Produktion von Kohleflözgas; unter Umständen können wir unsere Reserven und sonstigen Ressourcen nicht vollständig bzw. nur zum größten Teil fördern und absetzen; möglicherweise können wir die Voraussetzungen zur Notierung unserer Wertpapiere an den Börsen nicht erfüllen; Enteignungen und sonstige mit ausländischen Betriebsniederlassungen verbundene Risiken; Störungen auf den Kapitalmärkten, die die Finanzmittelbeschaffung erschweren könnten; die Energiebranche allgemein betreffende Angelegenheiten; die mangelnde Verfügbarkeit von Gütern und Dienstleistungen für Erdöl- und Erdgasfelder; Umweltrisiken; Bohrungs- und Förderrisiken; Änderungen von Gesetzen und Verordnungen, die unsere betriebliche Tätigkeit betreffen, sowie weitere Risiken, die in unserem Jahresbericht auf Formular 10-K, in Quartalsberichten auf Formular 10-Q und in weiteren bei der Börsenaufsichtsbehörde (Securities and Exchange Commission) hinterlegten Unterlagen näher beschrieben werden.

Contact

KONTAKT: Investor Relations - +1-281-606-1600, Far East Energy Corp.; Jennifer Whitley - +1-832-598-0470, Far East Energy Corp.; Catherine Gay - +1-832-598-0470, Far East Energy Corp.

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

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/45727--Far-East-Energy-veroeffentlicht-Aktualisierung-zum-CBM-Projekt-im-Shouyang-Block.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](#).