

HOUSTON, 1 ottobre 2013 /PRNewswire/ -- **Far East Energy Corporation** (OTCBB:FEEC), società quotata nella Borsa valori USA

, che ha firmato in qualità di operatore il contratto di condivisione della produzione (PSC) del metano di origine minerale (CBM) di Shouyang nella provincia di Shanxi, Repubblica Popolare Cinese, in collaborazione con China United Coalbed Methane Co., Ltd., è lieta di annunciare gli ultimi risultati del suo programma intensivo di trivellazione per il 2013.

Dall'inizio di giugno, quando è stata effettuata la fratturazione del primo gruppo di pozzi, la produzione settimanale d'acqua nell'area di produzione principale 1H del blocco Shouyang è aumentata del 54% grazie ai primi 26 pozzi sottoposti a fratturazione e pompaggio nel corso del 2103. Altri 8 pozzi verranno sottoposti a pompaggio, con un ulteriore aumento della produzione d'acqua.

Michael R. McElwrath, amministratore delegato della Società, ha così commentato: "Siamo molto lieti di registrare una crescita così forte della produzione d'acqua; tale aumento è dovuto al fatto che, di tutti i pozzi recentemente fratturati, negli ultimi mesi ne abbiamo sottoposti a pompaggio 26. Questo aumento della produzione d'acqua, risultante da solo 26 pozzi, prova chiaramente l'efficacia delle nostre nuove fratturazioni, e siamo impazienti di vedere come il nuovo gruppo di pozzi contribuirà ulteriormente al prosciugamento dell'area. Storicamente, questi sono esattamente i risultati che ci si aspetta da un progetto CBM ad alta permeabilità e ad elevato contenuto di gas. Mano a mano che i nuovi pozzi diventano operativi e la produzione d'acqua continua ad aumentare, il giacimento viene sufficientemente depressurizzato, permettendo il rilascio e la produzione delle elevate quantità di gas CBM lì presenti."

I pozzi di valutazione rivelano un giacimento di carbone dello spessore di 10 metri. Mentre la Società procede nell'analisi dei risultati del programma di trivellazione del pozzo di valutazione, nelle sezioni meridionali e orientali del blocco Shouyang i recenti pozzi di valutazione hanno rivelato giacimenti di carbone dello spessore di 10,3 metri nel giacimento di carbone n.15, un valore superiore ai precedenti valori di 3-5 metri.

McElwrath ha aggiunto: "I recenti risultati dei pozzi di valutazione confermano ulteriormente

l'eccellente qualità del blocco Shouyang, e questi giacimenti di carbone di maggior spessore che si trovano nella parte sudorientale di Shouyang, insieme all'elevato contenuto di gas, indicano un potenziale di produzione eccellente. Siamo certi che questi nuovi risultati contribuiranno ad accrescere e migliorare le nostre risorse di gas, e in ultima analisi, la nostra valutazione."

Far East Energy Corporation annuncia un'audio conferenza di aggiornamentoFar East Energy terrà un'audio conferenza per aggiornare gli azionisti e le altre parti interessate **martedì, 8 ottobre 2013 alle ore 9:00 ora Centrale degli Stati Uniti – 10:00 ora della costa est**

Robert Hockert

, Direttore per la Cina, e

Huw Williams

, Direttore dei Rapporti con gli investitori asiatici, affronteranno il programma delle trivellazioni e delle attività 2013.

Dettagli audio conferenza I dettagli dell'audio conferenza saranno resi noti a breve e saranno pubblicati sul sito web della Società www.fareastenergy.com.

Far East Energy Corporation Con sede a Houston, Texas, e uffici a Pechino e Taiyuan City, Cina, Far East Energy Corporation si dedica all'esplorazione e allo sviluppo del metano da giacimenti carboniferi in Cina.

Le dichiarazioni contenute nel presente comunicato stampa che riportano le intenzioni, le speranze, le stime, le opinioni, le anticipazioni, le aspettative o le previsioni per il futuro della Far East Energy Corporation e della sua direzione sono dichiarazioni previsionali secondo quanto previsto dalla Sezione 27A del Securities Act (Legge sui Titoli) del 1933, e successive modifiche, e dalla Sezione 21E del Securities Exchange Act (Legge sullo scambio di Titoli) del 1934, e successive modifiche. È importante notare che tali dichiarazioni previsionali non costituiscono garanzia di rendimenti futuri e implicano una serie di rischi e incertezze. I risultati effettivi potrebbero differire da quelli previsti in tali dichiarazioni previsionali. I fattori che potrebbero essere responsabili di differenze tra i risultati effettivi e quelli previsti nelle dichiarazioni previsionali comprendono: la natura preliminare dei dati sui pozzi, compresa la loro permeabilità e il contenuto di gas; l'assenza di garanzie in merito al volume di gas che viene in definitiva prodotto o venduto dai nostri pozzi; i programmi di stimolazione delle fratture e di trivellazione potrebbero non avere successo nell'aumentare i volumi di gas; a causa delle limitazioni imposte dalla legislazione cinese, la Società potrebbe disporre solo di diritti limitati

per poter applicare il contratto per la vendita del gas tra Shanxi Province Guoxin Energy Development Group Limited e China United Coalbed Methane Corporation, di cui la Società è un beneficiario esplicito; potrebbero non essere trivellati altri pozzi o, qualora trivellati, ciò potrebbe non essere fatto con la dovuta tempestività; potrebbero non essere costruiti gasdotti e i sistemi di raccolta necessari per il trasporto del gas, oppure, qualora fossero realizzati, la loro costruzione potrebbe non essere tempestiva, oppure i loro percorsi potrebbero differire da quelli previsti; le società dei gasdotti e di distribuzione locale/di gas naturale compresso potrebbero rifiutarsi di acquistare o di accettare il nostro gas, oppure potremmo non essere in grado di far valere i nostri diritti così come previsti da contratti definitivi con i gestori dei gasdotti; i conflitti con le attività di estrazione del carbone o il coordinamento delle nostre attività di esplorazione e produzione con le attività di estrazione mineraria potrebbero riflettersi in modo negativo o aggiungere costi significativi alle nostre attività; la nostra mancanza di esperienza di lavoro; gestione limitata e potenzialmente non adeguata della gestione delle nostre risorse di cassa; rischi e incertezze associati con l'esplorazione, lo sviluppo e la produzione di metano di origine minerale; la nostra incapacità di estrarre o di vendere per intero o una parte consistente delle nostre riserve o di altre risorse; la società potrebbe non soddisfare i requisiti previsti per la quotazione in Borsa dei titoli; ci potrebbe essere il rischio di espropriazioni e altri rischi correlati alle attività all'estero; perturbazioni dei mercati di capitali che influenzano la raccolta di capitali; problematiche che influenzano il settore dell'energia in generale; mancanza di disponibilità di beni e servizi per i giacimenti di petrolio e gas e di servizi; rischi ambientali; rischi connessi alla trivellazione e alla produzione; cambiamenti nelle leggi e nei regolamenti pertinenti per le nostre attività, oltre ad altri rischi descritti nel nostro Rapporto Annuale nel Modulo 10-K, nei Rapporti trimestrali nel Modulo 10-Q e nella documentazione presentata successivamente alla Commissione di controllo sui titoli e la borsa.

SOURCE Far East Energy Corporation

RELATED LINKS <http://www.fareastenergy.com>