

88 Energy Ltd.: Operatives Update zur Icewine Nr. 2-Bohrung

06.06.2017 | [IRW-Press](#)

[88 Energy Ltd.](#) (ASX, AIM: 88E / Frankfurt: POQ) (88 Energy, das Unternehmen oder der Betreiber) freut sich, ein Update zum Icewine-Projekt im North Slope (Alaska) bekannt zu geben.

Höhepunkte

- Demobilisierung des Arctic Fox-Bohrgeräts abgeschlossen
- Protokollinterpretation zur Finalisierung des Stimulationsdesigns abgeschlossen
- Diverse Anträge für Stimulation eingereicht
- Logistische Planung für Durchführung der Stimulation um den 17. Juni herum im Zeitrahmen
- Produktionstests weiterhin im Zeitplan (Ende Juni / Anfang Juli)

Operatives Update zur Icewine Nr. 2-Bohrung

Nach dem erfolgreichen Abschluss der ersten Bohrarbeiten bei Icewine Nr. 2 wurde das Arctic Fox-Bohrgerät nun demobilisiert. Das Unternehmen möchte Doyon Drilling Inc. und der Arctic Fox-Crew für die Durchführung einer sicheren und effizienten Bohrung danken.

Das Stimulationsdesign für Icewine Nr. 2 ist abgeschlossen und der endgültige Antrag wurde beim Bundesstaat eingereicht. Das Protokollierungsprogramm bei Icewine Nr. 2 wurde individuell gestaltet, um den Standort von Perforationen für das Stimulationsdesign durch die Identifizierung von Gebieten im HRZ zu optimieren. Dabei wird Folgendes berücksichtigt:

- dasselbe Stressprofil
- die höchste Kohlenwasserstoffsättigung
- etwaige zuvor bestehende schwache Ebenen, die mittels künstlicher Stimulation abgebaut werden könnten

Alle drei oben genannten Ziele wurden erreicht und das Unternehmen ist zuversichtlich, dass das Stimulationsdesign anhand der besten zurzeit verfügbaren Informationen optimiert wurde.

Außerdem wurden Erkenntnisse hinsichtlich des Stressprofils und des Porendrucks des HRZ gewonnen, der höher erscheint als erwartet. Dies kann direkte Auswirkungen auf potenziell höhere Durchflussraten haben. Daher ist die geplante Mikrostimulation (DFIT) nicht mehr erforderlich und wird aus dem Programm entfernt.

Die nächste Phase des Programms wird die geplante künstliche Stimulation und Produktionstests umfassen, um eine Reihe bestehender Ungewissheiten zu beseitigen, einschließlich der Möglichkeit, komplexe künstliche Bruchsysteme im HRZ mittels der geplanten Stimulation zu erstellen. Diese komplexen Bruchsysteme sind in den leistungsstärksten Schieferenvorkommen augenscheinlich, da sie zu einem maximierten Stimulationsgesteinsvolumen führen, was sich direkt auf die potenziellen Durchflussraten auswirkt.

Obwohl beträchtliche Arbeiten bei thermaler Reife durchgeführt wurden, ist das exakte Gas-Öl-Verhältnis vor einem Fördertest kaum abzusehen. Das Unternehmen interpretiert, dass die überwältigende Mehrheit des HRZ-Sweetspots aufgrund des großen Gebiets ungeachtet etwaiger Ungewissheiten erfasst wurde.

Die Produktionstests sind weiterhin im Zeitrahmen (Ende Juni / Anfang Juli).

Weitere Updates werden folgen, sobald das Bohr-/Testprogramm neue Erkenntnisse liefert.

Mit freundlichen Grüßen

http://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2017/39992/01863231_de-KBprcom.001.jpeg
Dave Wall, Managing Director 88 Energy Ltd.

Gemäß der Anforderungen der ASX Listing Rules Kapitel 5 sowie der AIM Rules für Unternehmen, wurden die in dieser Meldung enthaltenen technischen Informationen und Ressourcenberichte von bzw. unter Aufsicht von Herrn Brent Villemarette, einem nicht-exekutiven Mitglied des Unternehmens, erstellt. Herr Villemarette verfügt über mehr als 30 Jahre Erfahrung in der Erdölindustrie, ist Mitglied der Society of Petroleum Engineers sowie qualifizierter Lagerstätteningenieur mit weitreichenden Kenntnissen, welche für diese Erdölprojekte und die in dieser Pressemitteilung aufgeführten Tätigkeiten relevant sind. Herr Villemarette hat die Informationen und die Dokumentation, die dieser Mitteilung zugrunde liegt, überprüft und erachtet die voraussichtliche Ressourcenschätzung als angemessen dargestellt und ist mit der Veröffentlichung in dieser Form einverstanden. Seine akademischen Qualifikationen und Mitgliedschaften in Industrieverbänden sind auf der Unternehmenswebsite nachzulesen und erfüllen die Kriterien hinsichtlich Kompetenz, wie unter Klausel 3.1 des Valmin Code 2015, aufgeführt. In diesem Dokument wurden die Terminologie und Standards des PRMS (Petroleum Resources Management System) eingehalten.

Überblick über das Projekt Icwine

Im November 2014 hat das Unternehmen einen verbindlichen Vertrag mit Burgundy Xploration (BEX) über den Erwerb einer bedeutenden Arbeitsbeteiligung (87,5% mit einer Reduktion auf 77,5% bei Beginn der ersten Bohrungen auf dem Projekt) in einem fluidreichen Explorationsareal an der Küste Alaskas, dem Projekt Icwine, abgeschlossen.

Im Juni 2016 wurde das Areal auf 271.119 zusammenhängende Acres (eine Nettofläche von 210.250 Acres für das Unternehmen) ausgedehnt. Im Dezember 2016 bot das Unternehmen erfolgreich auf weitere Acres. Sobald diese Fläche zugeschrieben wurde, wird das Projekt Icwine eine Bruttofläche von ungefähr 690.000 zusammenhängenden Acres (das ergibt eine Nettofläche von ungefähr 400.000 Acres für das Unternehmen, sofern alle Rechte übernommen werden) aufweisen.

Das Projekt liegt an einer ganzjährig befahrbaren Zugangsstraße und verfügt sowohl über potenzielle konventionelle als auch unkonventionelle Ölvorkommen. Die anfängliche Pachtdauer vom Staat beträgt 10 Jahre, muss nach dieser Zeit nicht zwingend beendet werden und die Lizenzzahlungen (Royalty) liegen bei niedrigen 16,5%.

Das Aufschlussgebiet, das reich an HRZ-Schiefer ist, wurde anhand von Bohrkernen, die im kürzlich (Dezember 2015) abgeschlossenen Explorationsbohrloch Icwine#1 genommen wurden, eingeschätzt und die Phase I des Projekts Icwine ist somit abgeschlossen. Phase 2 hat nun begonnen, die Bohrungen beim anschließenden Bewertungsbohrloch Icwine Nr. 2 werden Anfang des zweiten Quartals 2017 beginnen. Die Produktionstests sind für Mitte 2017 geplant.

Außerdem wurden durch kürzlich erhaltene seismische 2D-Daten konventionelle Vorkommen auf dem Projektgebiet identifiziert.

http://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2017/39992/01863231_de-KBprcom.002.png

Fläche des Projektes Icwine

Vorsorglicher Hinweis: Die geschätzten Mengen Erdöl, die durch die Beantragung eines zukünftigen Erschließungsprojektes möglicherweise gefördert werden können, beziehen sich auf nicht entdeckte Anhäufungen. Diese Schätzungen weisen sowohl ein Entdeckungs- als auch ein Erschließungsrisiko auf.

Weitere Explorationen, Beurteilungen und Bewertungen sind erforderlich, um das Vorkommen einer beträchtlichen Menge an potenziell beweglichen Kohlenwasserstoffen zu ermitteln.

Seitens des Bundesstaats Alaska gibt es großzügige Explorationsanreize und bis zu 35% der Netto-Verlustvorträge sind in bar rückzahlbar.

Das vorrangige Ziel ist ein nicht-getestetes, unkonventionelles, fluidreiches Schiefergebiet in rohstoffreichem Muttergestein, dem HRZ-Schiefer (Brookian Sequence), welches auch das Muttergestein für das größte Ölfeld Nordamerikas, das gigantische Prudhoe-Bay-Ölfeld, ist. Interne Modelle und Analysen zeigen, dass das Projekt Icwine in einer Zone liegt, in der Flüssigkeiten in die Dampfphase übergehen - ähnlich wie bei anderen hochrangigen Schiefervorkommen, beispielsweise Eagle Ford, Texas.

Vor kurzem erhaltene seismische 2D-Messdaten haben auf dem Icwine-Projekt große konventionelle Adern innerhalb des gleichen Brookian-Ölsystems sowie nahe des HRZ-Schiefers identifiziert, unter anderem ein Kanal mit potenziell hoher Porosität und Turbidite, die mit Vorkommen in Steilhängen und Tiefwasserfächern assoziiert werden.

Das konventionelle Vorkommen in der Brookian Sequence ist in der Region North Slope nachgewiesen;

USGS (2013) schätzte das verbliebene Ölpotenzial in der Brookian Sequence auf 2,1 Mrd. Barrel. Zwei kürzliche Funde in der Brookian Sequence haben diese Schätzungen bereits übertroffen. Armstrong/Repsol hat 2015 1,4 Mrd. Barrel gefunden und Caelus hat 2016 von einem Fund von 2,5 Mrd. Barrel gesprochen. Weiteres konventionelles Potenzial gibt es im Sediment des Brookian-Deltas, im tieferliegenden Sand des Kuparuk sowie der Ivishak-Formation.

Im Februar 2016 hat 88 Energy DeGolyer and MacNaughton mit einem Bericht über zukünftige Ressourcen beauftragt, um das unkonventionelle Ressourcenpotenzial auf dem Icewine-Projekt zu bewerten. Dieser wurde am 6. April 2016 veröffentlicht.

Über 88 Energy: 88 Energy hat eine Arbeitsbeteiligung von 77,5% und Betreiberfunktion am rund 271.000 Acre großen aussichtsreichen North Slope in Alaska (das Projekt Icewine). Die zusammenhängende Bruttofläche wird sich bei Zuerkennung zusätzlicher Pachtflächen, auf die im Dezember 2016 erfolgreich bei der State of Alaska North Slope Licensing Round geboten wurde, vergrößern.

Die North Slope-Region beherbergt das 15 Mrd. Barrel umfassende Prudhoe Bay-Ölfeld, das größte konventionelle Ölfeld Nordamerikas. Das Unternehmen hat zusammen mit seinem Joint Venture-Partner Burgundy Xploration sehr aussichtsreiche Arten von Vorkommen identifiziert, die es höchstwahrscheinlich auf dem Gebiet des Icewine-Projekts gibt - zwei konventionelle und ein unkonventionelles Vorkommen. Das große unkonventionelle Ressourcenpotential auf dem Icewine-Projektgebiet wurde unabhängig vom Unternehmen von den international führenden Ölreserven-Beratern DeGolyer and MacNaughton bestätigt.

Zusätzlich dazu liegt das Projekt strategisch günstig an einer ganzjährig befahrbaren Zugangsstraße und nur 35 Meilen südlich der Pump Station 1, von wo aus Prudhoe Bay in die Trans Alaska Pipeline einspeist. Anfang 2016 hat das Unternehmen seismische 2D-Messdaten erworben, um vom einzigartigen Finanzsystem in Alaska zu profitieren, das eine Rückzahlung von bis zu 75% der Explorationsausgaben im 1. Halbjahr 2016 in bar ermöglicht. Die Ergebnisse der seismischen Kartierung und des Berichts über mögliche Ressourcen sind sehr vielversprechend und bilden die Basis für das konventionelle Entwicklungspotenzial des Icewine-Projekts.

Ende 2015 hat das Unternehmen das erste Bohrloch auf dem Projekt, Icewine#1, abgeschlossen, um ein unkonventionelles Vorkommen in Muttergestein zu untersuchen. Die Analyse des Bohrkerns aus HRZ-Schiefer ergab hervorragende Ergebnisse. Das anschließende Bohrloch mit mehrphasiger Simulation und Tests des HRZ-Schiefers, Icewine Nr. 2, wurde Anfang des zweiten Quartals 2017 gebohrt.

Media und Investor Relations:

[88 Energy Ltd.](#)

Dave Wall, Managing Director
Tel: +61 8 9485 0990
E-Mail: admin@88energy.com

Finlay Thomson, Investor Relations
Tel: +44 7976 248471

Hartleys Ltd
Dale Bryan
Tel: + 61 8 9268 2829

Cenkos Securities
Tel: + 44 131 220 6939
Neil McDonald/Derrick Lee

Die Ausgangssprache (in der Regel Englisch), in der der Originaltext veröffentlicht wird, ist die offizielle, autorisierte und rechtsgültige Version. Diese Übersetzung wird zur besseren Verständigung mitgeliefert. Die deutschsprachige Fassung kann gekürzt oder zusammengefasst sein. Es wird keine Verantwortung oder Haftung für den Inhalt, für die Richtigkeit, der Angemessenheit oder der Genauigkeit dieser Übersetzung übernommen. Aus Sicht des Übersetzers stellt die Meldung keine Kauf- oder Verkaufsempfehlung dar! Bitte beachten Sie die englische Originalmeldung auf www.sedar.com, www.sec.gov, www.asx.com.au oder auf der Firmenwebsite!

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

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/62102--88-Energy-Ltd.-Operatives-Update-zur-Icewine-Nr.-2-Bohrung.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 -1999-2026. Es gelten unsere [AGB](#) und [Datenschutzrichtlinien](#).