

Blackbird Energy Inc. gibt hervorragendes Fördertestergebnis bei Elmworth bekannt

28.01.2016 | [IRW-Press](#)

28. Januar 2016 - Calgary, Alberta (TSX-V: BBI) [Blackbird Energy Inc.](#) (Blackbird oder das Unternehmen) freut sich ganz besonders, das Ergebnis des Fördertests im Bohrloch 2-20-70-7W6 (2-20) im mittleren Segment der Montney-Formation bei Elmworth bekannt zu geben. Mit einem Fördertestergebnis von 1.768 Barrel-Öl-Äquivalent pro Tag (Boe/d) zählt das Bohrloch 2-20 zu den Top-Performern im Bereich der Montney-Formation.

Hier die Ergebnisse aus dem letzten 24-Stunden-Test:

Bohrloch	Durchschnittl. Fließdruck am Casing (kPa) (1)	Rohgas (MMcf/d) (2)	Flüssige Kohlenwasserstoffe (Bbls/d) (2) (3)	Gesamt-FördMengen-verh ältnis Flüssigkeit-Gas (Bbls/MMcf) (2)	verh ältnis Flüssigkeit-Gas (Bbls/MMcf) (2)
2-20	7.973	6,8	641	1.768	94
Typkurve (5)		3,25	439	981	135

(1) Die Förderung im Bohrloch 2-20 erfolgte zu Beginn des letzten 24-Stunden-Fördertests über eine 19,05-mm-Öldrossel und gegen Ende des 24-Stunden-Tests über eine 21,30-mm-Öldrossel.

(2) Durchschnittsleistung über die letzten 24 Stunden der Testförderung im Bohrloch 2-20.

(3) Die aus dem Bohrloch 2-20 geförderte Gesamtmenge an flüssigen Kohlenwasserstoffen setzt sich zusammen aus 316 Bbls freiem Kondensat und 325 Bbls Erdgaskondensat (als Basis dient die Zusammensetzung aus der Gasanalyse in Bohrloch 6-26).

(4) Typkurve für Elmworth (mittlere Montney-Formation) auf Basis von Blackbirds internen Schätzungen (Bestschätzung) und öffentlich verfügbaren Daten.

Zusammenfassung der Ergebnisse & aktuelle Strategie

Die Testergebnisse aus dem Bohrloch 2-20 haben Blackbirds Typkurven in punkto Gasförderleistung und Gesamtleistung (Boe/d) um jeweils 109 % bzw. 80 % übertroffen. Aufgrund der Kombination aus der Erdgasförderleistung im Test und dem hervorragenden Mengenverhältnis Flüssigkeit-Gas zählt das Bohrloch 2-20 im mittleren Segment der Montney-Formation bei Elmworth zu den Top-Performern. Blackbird ist aufgrund der Ergebnisse aus dem Bohrloch 2-20 äußerst optimistisch und hat nun sowohl im oberen als auch im mittleren Segment der Montney-Formation 25 Teilbereiche seiner Konzessionsgebiete bei Elmworth in Bezug auf ihr Risikopotenzial herabgestuft und abgegrenzt.

Methodik der Durchführung

Das Bohrloch 2-20 wurde im mittleren Segment der Montney-Formation bis in eine gemessene Gesamttiefe von 4.660 Metern gebohrt (einschließlich einer 2.008 Meter langen horizontalen Teilstrecke). Blackbird führte die Bohrung unter Einsatz eines Sliding-Sleeve-Frackingverfahrens und eines innovativen CO2-Frackings auf Schaumbasis in 70 Einzelphasen durch. Mit insgesamt 10.531 m³ (88.317 Bbls) Fracking-Flüssigkeit und 9.226 m³ CO₂ wurden im Schnitt 31,75 Tonnen Stützmittel (Proppant) pro Phase auf über 70 Phasen verteilt.

Rückgewinnung von Fracking-Flüssigkeit und Druckdaten

Im Zuge des Clean-ups betrug die Durchflussdauer im Bohrloch 2-20 insgesamt 751 Stunden; dabei wurden rund 43 % der Fracking-Flüssigkeit rückgewonnen und zusätzlich 3.027 Bbls (481,4 m³) Kondensat sowie 2.150 e³m³ CO₂ gefördert. Während der letzten Testphase von 24 Stunden lag der Druck am Casing (Futterrohr) im Schnitt bei 7.973 kpa. Blackbird ist überzeugt, dass sich die Reinigungsleistung im Bohrloch 2-20 weiter verbessert und im Zuge der zusätzlichen Rückgewinnung von Fracking-Flüssigkeit auch die Produktivität steigen wird.

Drosselgröße

Während der letzten 24 Stunden des Fördertests wurde die Fließrate im Bohrloch 2-20 gedrosselt, um die Fördermenge - im Einklang mit den zulässigen Werten für das Abfackeln - auf insgesamt 275 103m³ Gas pro Tag zu begrenzen (Kombination Rohgas, CO₂ und N₂). Anhand des in diesem Zeitraum am Casing gemessenen Fließdrucks geht die Unternehmensführung davon aus, dass das Bohrloch 2-20 Potenzial für deutlich höhere Fließraten aufweist; laut Schätzung dürfte die Leistung bei über 9 mmcf/d plus den entsprechenden Flüssigkeiten liegen.

Innovation

Blackbird konnte seinen Betriebserfolg durch innovative Maßnahmen auf mehreren Ebenen erzielen, unter anderem durch das Niederbringen der ersten Monobohrung im Bereich der Montney-Formation bei Elmworth unter Einsatz eines Sliding-Sleeve-Systems mit der höchsten Anzahl an Einzelfracs in diesem Gebiet sowie der erfolgreichen Umsetzung des größten CO₂-Frackings in Kanada.

Über Blackbird

[Blackbird Energy Inc.](#) ist ein hochinnovatives, auf die Exploration und Erschließung von Öl- und Gasvorkommen spezialisiertes Unternehmen mit Tätigkeitsschwerpunkt in der ertragreichen Montney-Formation bei Elmworth in der Nähe der Stadt Grande Prairie (Provinz Alberta).

Nähere Informationen erhalten Sie in unserer Unternehmenspräsentation unter www.blackbirdenergyinc.com bzw. über:

Blackbird Energy Inc.
Garth Braun, Chairman, CEO & President
(403) 500-5550
gbraun@blackbirdenergyinc.com

Blackbird Energy Inc.
Joshua Mann, Vice President, Business Development
(403) 390-2144
josh@blackbirdenergyinc.com

Blackbird Energy Inc.
400, 444 5th Ave SW
Calgary, Alberta T2P 2T8
403-699-9929
www.blackbirdenergyinc.com

Hinweise und zukunftsgerichtete Informationen

Das Unternehmen weist darauf hin, dass die Testergebnisse aus dem Bohrloch 2-20 zwar sehr vielversprechend sind, jedoch keine Rückschlüsse auf die langfristige Förderleistung bzw. den endgültigen Gewinnungsgrad zulassen.

Diese Pressemitteilung enthält zukunftsgerichtete Aussagen oder Informationen (zusammen als zukunftsgerichtete Aussagen bezeichnet). Diese Aussagen können eine Reihe von Risiken und Unsicherheiten beinhalten, die möglicherweise dazu führen, dass sich die tatsächlichen Ergebnisse, Erfolge

und Entwicklungen erheblich von jenen unterscheiden, die in solchen Aussagen beschrieben werden. Sie sind daher keine Garantie für die zukünftige Leistung des Unternehmens. Solche Aussagen beziehen sich unter anderem auch auf das Potenzial für eine höhere Förderleistung im Bohrloch 2-20 bei Verwendung einer größeren Drossel, das Potenzial für eine höhere Förderleistung im Bohrloch 2-20 im Zuge des weiteren Clean-ups und einer höheren Rückgewinnung von Fracking-Flüssigkeit, dass das Bohrloch 2-20 möglicherweise zu den Top-Performern im mittleren Segment der Montney-Formation bei Elsworth zählt, und dass ganz allgemein die Fördertestergebnisse im Bohrloch 2-20 Rückschlüsse auf die zukünftigen Fördermengen aus diesem Bohrloch zulassen. Es kann nicht garantiert werden, dass Ereignisse, die in den zukunftsgerichteten Informationen erwartet werden, tatsächlich eintreten, bzw. kann bei deren Eintreten nicht abgeleitet werden, welche Vorteile sich für das Unternehmen daraus ergeben. Diese zukunftsgerichteten Aussagen spiegeln die aktuelle Sichtweise der Firmenführung wider und basieren auf bestimmten Erwartungen, Schätzungen und Annahmen, die sich möglicherweise als unrichtig herausstellen könnten. Eine Reihe von Risikofaktoren und Unsicherheiten könnten bewirken, dass unsere tatsächlichen Ergebnisse wesentlich von den Ergebnissen abweichen, die in den zukunftsgerichteten Aussagen direkt oder indirekt erwähnt werden. Dazu zählen unter anderem: (1) eine Verschlechterung der allgemeinen Wirtschaftslage in Nordamerika und auf internationaler Ebene, (2) die typischen Unsicherheiten und der spekulative Charakter der Exploration und Förderung von Öl- und Gasvorkommen, einschließlich der Bohrungsrisiken, (3) der Preis von und die Nachfrage nach Öl und Gas und deren Auswirkung auf die wirtschaftlichen Kennzahlen der Öl- und Gasförderung, (4) allfällige Ereignisse oder Gründe, die zur Verzögerung oder zum Abbruch der Exploration oder Erschließung in den Konzessionsbeteiligungen des Unternehmens führen, wie z.B. Umwelthaftungen, Witterungsverhältnisse, Maschinenausfälle, Sicherheitsfragen und arbeitsrechtliche Probleme, (5) das Risiko, dass das Unternehmen seinen Geschäftsplan nicht umsetzen kann, (6) die mangelnde Verfügbarkeit von Schlüsselarbeitskräften, (7) die Nichtfinanzierbarkeit von betrieblichen und wachstumsorientierten Maßnahmen und (8) andere Faktoren, auf die das Unternehmen keinen Einfluss hat. Sollten eine oder mehrere dieser Risiken oder Ungewissheiten eintreten oder sich die Annahmen des Unternehmens als unrichtig erweisen, dann könnten sich die tatsächlichen Ergebnisse erheblich von jenen unterscheiden, die in den zukunftsgerichteten Aussagen prognostiziert wurden. Die Leser werden darauf hingewiesen, dass die vorstehende Liste mit Risiken und Ungewissheiten bzw. anderen Faktoren nicht vollständig ist. Unvorhersehbare oder unbekannte Faktoren, die nicht erwähnt wurden, könnten ebenfalls erhebliche negative Auswirkungen auf zukunftsgerichtete Aussagen haben. Die Auswirkungen eines beliebigen Faktors auf eine bestimmte zukunftsgerichtete Aussage lässt sich nicht mit Sicherheit feststellen, da solche Faktoren von anderen Faktoren abhängig sind und die Vorgehensweise des Unternehmens von der Bewertung der zukünftigen Entwicklung unter Berücksichtigung aller verfügbaren Informationen abhängt. Sämtliche zukunftsgerichteten Aussagen in dieser Pressemitteilung sind durch diesen vorsorglichen Hinweis eingeschränkt. Das Unternehmen ist nicht verpflichtet, zukunftsgerichtete Aussagen zu aktualisieren, falls sich die Umstände oder die Schätzungen oder Meinungen des Managements ändern sollten, es sei denn, dies wird in den entsprechenden Gesetzen gefordert.

Umrechnung der Öleinheiten (BOE)

Wo in dieser Pressemeldung Mengen in Barrel-Öl-Äquivalent (BOE) angegeben werden, wurden die Erdgasmengen mit einem Umrechnungsverhältnis von 6.000 Kubikfuß pro Barrel in Öleinheiten umgerechnet. Das BOE-Umrechnungsverhältnis von 6.000 Kubikfuß pro Barrel beruht auf einer Umrechnungsmethode der Energieäquivalenz, die in erster Linie am Brennerkopf anwendbar ist, jedoch keine Wertäquivalenz am Bohrlochkopf darstellt. Die BOE-Werte könnten zu Verwechslungen führen, vor allem wenn sie isoliert betrachtet werden.

TSX VENTURE EXCHANGE INC. HAT DEN INHALT DIESER PRESSEMELDUNG WEDER GENEHMIGT NOCH ABGELEHNT. 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!

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

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/56752--Blackbird-Energy-Inc.-gibt-hervorragendes-Foerdertestergebnis-bei-Elmworth-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 -1999-2026. Es gelten unsere [AGB](#) und [Datenschutzrichtlinien](#).