

Brookside Energy Ltd.: Arbeiten an Bohrloch Jewell im Vorfeld der Produktion

29.07.2021 | [IRW-Press](#)

Perth, 29. Juli 2021 - [Brookside Energy Ltd.](#) (ASX: BRK) (FWB: 8F3) (Brookside oder das Unternehmen) informiert Aktionäre und Investoren über Neuigkeiten zum Betrieb beim einflussreichen Bohrloch Jewell 13-12-1S-3W SXH1 (Bohrloch Jewell) in Brookside's Interessensgebiet SWISH im erstklassigen Anadarko Basin (Abbildung 3).

HÖHEPUNKTE

- Arbeiten im Vorfeld der Produktion sind im Gange und laufen zeitlich nach Plan, sicher und ohne Zwischenfall.
- Zu den aktuellen Tätigkeiten gehören die Installation des Produktionskreuzes (Christmas tree) auf dem Bohrlochkopf und ein Drucktest dieser Geräte, Einsatz und Montage der Coil-Tubing-Anlage, Durchführung von Tests auf mechanische Mängel der Produktionsrohre und Abschluss des Zement-Logs sowie Fräsen der Bohrlochspitze.
- Standby für die Ankunft von Liberty Oilfield Services Geräten und Mitarbeitern für die Fertigstellung

Aktuelle Tätigkeiten

Die Arbeiten im Vorfeld der Produktion haben begonnen und laufen zeitlich nach Plan, sicher und ohne Zwischenfall. Das Produktionskreuz wurde installiert und einem Drucktest unterzogen (siehe Abbildung 1.). Eine Coil-Tubing-Anlage ist vor Ort, um die Durchführung von Tests auf mechanische Mängel der Produktionsrohre und den Abschluss des Zement-Logs zu erleichtern. Alle Tests verliefen erfolgreich. Zurzeit sind Arbeiten im Gange, um die Bohrlochspitze zu fräsen, Druck aufzubauen und Flüssigkeiten zirkulieren zu lassen, um das Bohrloch zu reinigen, ehe mit den Abschlussarbeiten begonnen wird.

[https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/60733/BRKASX29072021_\(final\)_DE_PRcom.001.png](https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/60733/BRKASX29072021_(final)_DE_PRcom.001.png)

Abbildung 1: Installation des Produktionskreuzes (Christmas tree) auf Bohrloch Jewell, Carter County, Oklahoma.

Geplante Tätigkeiten

Abschluss der Arbeiten im Vorfeld des Betriebs sowie Vorbereitung des Standorts, Standby für die Ankunft von Liberty Oilfield Services Geräten und Mitarbeitern für die Fertigstellung.

[https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/60733/BRKASX29072021_\(final\)_DE_PRcom.002.jpeg](https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/60733/BRKASX29072021_(final)_DE_PRcom.002.jpeg)

Abbildung 2: Montage der Coil-Tubing-Anlage auf Standort des Bohrlochs Jewell in Carter County, Oklahoma

[https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/60733/BRKASX29072021_\(final\)_DE_PRcom.003.png](https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/60733/BRKASX29072021_(final)_DE_PRcom.003.png)

Abbildung 3: Einsatz der Coil-Tubing-Anlage im Bohrloch am Standort Jewell in Carter County, Oklahoma

Hintergrund

Brookside baut seine erstklassige Position im Zielbereich SWISH AOI, der sich im begehrten Sycamore-Woodford Trend im südlich gelegenen SCOOP Play des weltberühmten Anadarko-Beckens befindet, weiter aus. Brookside hat in seinen drei Erschließungszonen / DSUs (Jewell, Flames, Rangers), die das Unternehmen im Zielbereich SWISH AOI kontrolliert, ein potenziell 5 Jahre dauerndes Erschließungsbohrprogramm mit mehr als 20 Bohrlöchern eingeleitet, um eine nach konservativer

Schätzung prospektive Resource0In der ASX-Mitteilung des Unternehmens vom 17. November 2020 finden Sie nähere Informationen zu den prospektiven Ressourcen. Seit dieser Pressemitteilung hat es bei den prospektiven Ressourcen keine wesentliche Änderung gegeben. von 11.606.000 Barrel Öl netto (beste Schätzung, risikofrei) zu erschließen.

Die ersten Bohrlöcher im Zielbereich SWISH AOI sind auf eine der beiden vorrangigen Förderformationen des Zielbereichs SWISH AOI gerichtet, nämlich auf die Formation Sycamore. Die Sycamore-Formation liefert in nahegelegenen Offset-Bohrungen weiterhin eine hervorragende, nachhaltige Produktivität. Bis heute hat das von Casillas Operating, LLC. betriebene Bohrloch Flash 1-8-5MXH (das sich ~3 Meilen westlich der Jewell DSU befindet) ~580.000 BOE in ca. 19 Monaten produziert, was beträchtlich höher ist als die konservative Schätzung von Brookside für das Jewell-Bohrloch (siehe Abbildung 2). Hinweis - Brookside hält keine Anteile an der Flash 1-8-5MXH-Bohrung und legt diese Produktionsergebnisse nur zu Informationszwecken vor.

Zukünftige Bohrungen werden auch auf die Woodford-Formation abzielen, die ebenso wie die Sycamore-Formation in nahegelegenen Offset-Bohrungen weiterhin eine hervorragende, nachhaltige Produktivität aufweist. Bis heute hat die von [Continental Resources Inc.](#) betriebene Bohrung Courbet 1-27-22XHW (die sich ~1 Meile südwestlich der Jewell DSU befindet) ~430.000 BOE in etwa 14 Monaten produziert. Hinweis - Brookside hält keine Anteile an der Courbet 1-27-22XHW-Bohrung und legt diese Produktionsergebnisse nur zu Informationszwecken vor.

Wie in Abbildung 3 zu sehen ist, ist die Produktionsrate des Courbet-Bohrlochs deutlich höher als die konservative Schätzung von BRK für das Jewell-Bohrloch.

[https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/60733/BRKASX29072021_\(final\)_DE_PRcom.004.png](https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/60733/BRKASX29072021_(final)_DE_PRcom.004.png)

Abbildung 4: SWISH-Aktivitätskarte, die die Lage der Brookside DSUs zeigt

[https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/60733/BRKASX29072021_\(final\)_DE_PRcom.005.png](https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/60733/BRKASX29072021_(final)_DE_PRcom.005.png)

Abbildung 5: Kumulative Ölproduktion der Flash-Bohrung bis dato (Barrel Öl) über Zeit (Monat) im Vergleich zur Ölproduktion der Jewell-Bohrung. Brookside war sehr konservativ mit seiner geschätzten Produktion für das Jewell-Bohrloch, die aus der Sycamore-Formation produziert.

[https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/60733/BRKASX29072021_\(final\)_DE_PRcom.006.png](https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/60733/BRKASX29072021_(final)_DE_PRcom.006.png)

Abbildung 6: Kumulative Ölproduktion des Courbet-Bohrlochs bis dato (Barrel Öl) über Zeit (Monat) im Vergleich zu der Ölproduktion des Jewell-Bohrlochs. Brookside war sehr konservativ mit seiner geschätzten Produktion für das Jewell-Bohrloch, das aus der Woodford-Formation produziert.

Autorisierung:

Diese Mitteilung wurde vom Board of Directors von Brookside Energy Ltd. zur Veröffentlichung genehmigt.

ÜBER Brookside Energy Ltd.

[Brookside Energy Ltd.](#) ist ein in Perth ansässiges, an der ASX und in Frankfurt notierendes Unternehmen, das durch die Erschließung von Öl- und Gasvorkommen in den USA, insbesondere im Anadarko-Becken in Oklahoma, Mehrwert für Aktionäre erbringt. Das Anadarko-Becken ist eine bewährte Öl- und Gasentwicklungsprovinz der Stufe 1 mit bedeutender bestehender Öl- und Gassammel- und Transportinfrastruktur, einem wettbewerbsfähigen und sehr erfahrenen Öl- und Gasdienstleistungssektor und einem günstigen regulatorischen Umfeld. Brookside verfolgt einen Real-Estate Development-Ansatz, um aussichtsreiche Flächen im Anadarko-Becken zu erwerben und diese durch die Konsolidierung von Pachtverträgen und den Nachweis von Öl- und Gasreserven aufzuwerten. Das Unternehmen hat dann die Möglichkeit, das aufgewertete Land zu verkaufen oder eine Beteiligung an der Produktion zu behalten. Das Unternehmen ist nun in der Lage, seine Aktivitäten und seine Vermögensbasis mit den Beteiligungen am Betrieb in der SWISH AOI maßgeblich auszubauen.

Web: <http://brookside-energy.com.au>

ÜBER BLACK MESA ENERGY, LLC

Black Mesa Energy, eine von Brookside Energy kontrollierte Tochtergesellschaft, ist ein in Tulsa ansässiges

Öl- und Gasexplorations- und Produktionsunternehmen, das sich auf die profitable Erschließung von Erdöl-Liegenschaften in der Ölprovinz der Mitte der kontinentalen USA konzentriert. Unser straffes und hochspezialisiertes Technik- und Betriebs-Team ist bestrebt attraktive Renditen für unsere Investoren und Aktionäre zu erzielen, indem es qualitativ hochwertige Öl- und Gasvorkommen entwickelt und bohrt. Die Gründer von Black Mesa haben mehr als 30 Jahre lang in Unternehmen gearbeitet, die sie zuvor gegründet hatten, darunter Medallion Petroleum, InterCoast Energy und Brighton Energy. Im Laufe seiner Karriere hat das Black Mesa-Team Hunderte von horizontalen Bohrungen und Tausende von vertikalen Bohrungen in zahlreichen Öl- und Gasbecken in der Mitte des Kontinents abgeteuft. Zusätzlich zum finanziellen Rückhalt durch die Aktionäre von Black Mesa arbeitet Black Mesa bei größeren Projekten mit externen Investoren zusammen, indem es eine direkte Beteiligung an der Konzession anbietet.

Für weitere Informationen kontaktieren Sie bitte:

Brookside Energy Ltd.

David Prentice, Managing Director

Tel: (+61 8) 6489 1600

david@brookside-energy.com.au

Gracjan Lambert, Executive General Manager Commercial

Tel: (+61 8) 6489 1600

gl@brookside-energy.com.au

Omar Taheri, Gründer SparkPlus

Tel: +65 8111 7634

omar@sparkplus.org

Eliza Gee, Director ASX Investor

Tel: +61 432 166 431

eliza@asxinvestor.com.au

Web: <http://www.blkmesa.com>

Zukunftsgerichtete Aussagen und andere Haftungsausschlüsse: Diese Mitteilung kann zukunftsgerichtete Aussagen enthalten. Zukunftsgerichtete Aussagen sind lediglich Prognosen und unterliegen Risiken, Unsicherheiten und Annahmen, die außerhalb der Kontrolle von Brookside Energy Ltd. (Brookside Energy oder das Unternehmen) liegen. Zu diesen Risiken, Ungewissheiten und Annahmen gehören Rohstoffpreise, Währungsschwankungen, wirtschaftliche und finanzielle Marktbedingungen in verschiedenen Ländern und Regionen, Umweltrisiken und gesetzliche, steuerliche oder regulatorische Entwicklungen, politische Risiken, Projektverzögerungen oder -entwicklungen, Genehmigungen und Kostenschätzungen. Die tatsächlichen Werte, Ergebnisse oder Ereignisse können erheblich von denen abweichen, die in dieser Mitteilung ausgedrückt oder impliziert werden. In Anbetracht dieser Ungewissheiten wird der Leser darauf hingewiesen, dass er sich nicht auf zukunftsgerichtete Aussagen verlassen sollte. Alle zukunftsgerichteten Aussagen in dieser Mitteilung gelten nur zum Zeitpunkt der Veröffentlichung dieser Mitteilung. Vorbehaltlich weiter bestehender Pflichten nach geltendem Recht und den ASX-Kotierungsrichtlinien übernimmt Brookside Energy keine Verpflichtung, Informationen oder zukunftsgerichtete Aussagen in dieser Mitteilung zu aktualisieren oder zu überarbeiten oder Änderungen von Ereignissen, Bedingungen oder Umständen zu berücksichtigen, auf denen eine solche zukunftsgerichtete Aussage beruht.

Diese Mitteilung stellt keine Anlageberatung dar. Weder diese Mitteilung noch die darin enthaltenen Informationen stellen ein Angebot, eine Einladung, eine Aufforderung oder eine Empfehlung in Bezug auf den Kauf oder Verkauf von Aktien in irgendeinem Rechtsgebiet dar. Aktionäre sollten sich nicht auf diese Mitteilung verlassen. Diese Mitteilung berücksichtigt nicht die besonderen Anlageziele, finanziellen Mittel oder sonstigen relevanten Umstände einer Einzelperson, und die Meinungen und Empfehlungen in dieser Mitteilung sind nicht als Empfehlungen bestimmter Anlagen für bestimmte Personen gedacht. Alle Wertpapiertransaktionen sind mit Risiken verbunden, zu denen (unter anderem) das Risiko nachteiliger oder unvorhergesehener Markt-, Finanz- oder politischer Entwicklungen gehört.

Die in dieser Mitteilung enthaltenen Informationen erheben keinen Anspruch auf Vollständigkeit bzw. darauf, alle Informationen zu enthalten, die ihre Empfänger benötigen, um sich ein fundiertes Urteil über Brookside Energy zu bilden. Sie sollten ihre eigenen Nachforschungen anstellen und ihre eigene Analyse durchführen, um sich von der Richtigkeit und Vollständigkeit der in dieser Mitteilung enthaltenen Informationen, Aussagen und Meinungen zu überzeugen.

Soweit gesetzlich zulässig, gibt das Unternehmen keine ausdrückliche oder stillschweigende Zusicherung

oder Gewährleistung hinsichtlich der Richtigkeit oder Vollständigkeit der in dieser Mitteilung enthaltenen Informationen, Aussagen, Meinungen, Schätzungen, Prognosen oder sonstigen Darstellungen. Es wird keine Verantwortung für Fehler oder Versäumnisse in dieser Mitteilung übernommen, die auf Fahrlässigkeit oder andere Gründe zurückzuführen sind.

GLOSSAR

APO WI	After pay out working interest / Nach Auszahlung der Betriebsbeteiligung
AFIT	After Federal Income Tax / Nach Abzug der staatlichen Einkommensteuer
AOI	Area of Interest / Interessengebiet
BBL	Barrel
BFIT	Before Federal Income Tax / Vor Abzug der staatlichen Einkommensteuer
BOE	Barrels of Oil Equivalent / Öläquivalent
COPAS	Council of Petroleum Accountants Societies / Rat der
Development Unit	Erdöl-Wirtschaftsprüfer Development Unit (Entwicklungseinheit) oder Drilling
or DSU/	Spacing Unit (Einheit Bohrabstand) Entwickelt beschreibt das geografische Gebiet, in dem ein erstes Öl- und/oder Gas-Bohrloch oder ausgeführt wurde und in dem aus der Einheit geologischen Formation in bestimmten, Bohrabstand aufgelisteten Abständen produziert wurde. Die
	Spacing Unit vergemeinschaftet alle Inhaber von Beteiligungen zum Zwecke der Teilung von Öl- und/oder Gasproduktion aus den Bohrlöchern in der Einheit. Eine
	Spacing Order (Abstandsordnung) legt die Größe der Einheit fest, benennt die in der Einheit enthaltenen Formationen; unterteilt die Besitzverhältnisse in der Einheit in Bezug auf die Formationen in Royalty-Beteiligung und Betriebsbeteiligung. Nur ein Bohrloch kann in einer gemeinsamen Förderquelle gebohrt und abgeschlossen werden. Zusätzliche Bohrlöcher können in einer Development Unit gebohrt werden, aber nur nachdem eine Verordnung zur erhöhten Dichte von der Oklahoma Corporation
Force Pooled/	Commission erlassen wurde. Die Oklahoma Corporation Commission ist berechtigt, Abstände von Bohrlöchern und Bohreinheiten in einer gemeinsamen Förderquelle von Kohlenwasserstoffen oder einer anderen gemeinsamen Förderquelle festzulegen. Sobald die Einheit festgelegt ist, kann die Kommission die Interessen aller Eigentümer, die Anteile an dieser Einheit besitzen und die sich nicht
Gebündelte Pooling	

	freiwillig an der Entwicklung dieser Einheit beteiligt haben, zwangsweise zusammenführen.
MBOE	1,000 barrels of oil equivalent / 1.000 Barrel
Mcf	Öläquivalent
MMBOE	1,000 cubic feet / 1.000 Kubikfuß
	1,000,000 barrels of oil equivalent / 1 Million
	Barrel Öläquivalent
NPV10	Net present value of future net revenue/ Barwert der zukünftigen Nettoeinnahmen unter Verwendung eines Diskontsatzes von 10 %
NRI	Net Revenue Interest / Nettozins ertrag
PPD	Proved Developed Producing Reserves / Nachgewiesene erschlossene produzierende Reserven
Pooling	Die Pooling-Vereinbarungen ermöglichen die Entwicklung von Öl- und Gas-Bohrlöchern und Bohreinheiten. Diese bindenden Pooling-Vereinbarungen werden zwischen dem Unternehmen und den Betreibern abgeschlossen
	Voraussichtliche Ressourcen sind die Mengen an Erdöl, die zu einem bestimmten Resource/ Termin als potenziell aus unentdeckten Voraus-sic Anlagerungen rückgewinnbar geschätzt htliche werden
Ressource	
PUD	Proved Undeveloped Reserves / Nachgewiesene unerschlossene Reserven
Reserve	Diese Reservenkategorien werden nach den Categorie Messwerten 1P, 2P und 3P summiert, die alle
Reserven	Reservenarten beinhalten:
tegorien	<ul style="list-style-type: none">• 1P-Reserven = nachgewiesene Reserven (nachgewiesene erschlossene Reserven + nachgewiesene unerschlossene Reserven).• 2P-Reserven = 1P (nachgewiesene Reserven) + wahrscheinliche Reserven, daher nachgewiesen UND wahrscheinlich.• 3P-Reserven = die Summe aus 2P (nachgewiesene Reserven + wahrscheinliche Reserven) + mögliche Reserven, alle 3Ps nachgewiesen UND wahrscheinlich UND möglich
STACK	Sooner Trend Anadarko Basin Canadian and Kingfisher Counties - Öl- und Gas-Projekt im Anadarko Basin,

Oklahoma

SCOOP South Central Oklahoma Oil Province - Öl- und Gas- Projekt im Anadarko Basin, Oklahoma

SWISH AOI Beschreibung des Interessengebiets Brookside im Projekt SCOOP

Working Beteiligung an einem Pachtobjekt, die den Interest/ Inhaber zur Exploration, Bohrung und Öl- und Gasproduktion in einem Teil der Betriebsbe Liegenschaft berechtigt. Inhaber von teiligung Betriebsbeteiligungen sind verpflichtet, entsprechend anteilige Kosten in Bezug auf Pacht, Bohrarbeiten, Produktion und Betrieb eines Bohrlochs oder einer Einheit zu zahlen.

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, die Richtigkeit, die Angemessenheit oder die 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

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/78576--Brookside-Energy-Ltd.--Arbeiten-an-Bohrloch-Jewell-im-Vorfeld-der-Produktion.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 [Datenschutzrichtlinen](#).