

# Brookside Energy Ltd.: Komplettierung der Arbeiten am Bohrloch Jewell

21.07.2021 | [IRW-Press](#)

## Tier-One-Serviceunternehmen ernannt

Perth, 21. Juli 2021 - [Brookside Energy Ltd.](#) (ASX: BRK) (FWB: 8F3) (Brookside oder das Unternehmen) freut sich, den Aktionären und Investoren ein Update über die Fertigstellung der hochinteressanten Jewell-Bohrung 13-12-1S-3W SXH1 (Jewell-Bohrung) in Brookside's SWISH Area of Interest (AOI) im erstklassigen Anadarko Basin (Abbildung 3) zu geben.

## Highlights

- Liberty Oilfield Services (Liberty), ein erstklassiges nordamerikanisches Ölfeld-Dienstleistungsunternehmen, wurde mit der Durchführung der Komplettierungs-Arbeiten an der Jewell-Bohrung beauftragt
- Liberty ist ein Vorreiter bei der Entwicklung eines ESG-bewussten Ansatzes für die Fertigstellung von Bohrungen
- Es wird erwartet, dass die Anlagen und das Personal bis Ende Juli zum Standort der Jewell-Bohrung transportiert werden und die Komplettierungs-Arbeiten kurz darauf beginnen werden

Der Managing Director von Brookside, David Prentice, kommentierte die Ankündigung wie folgt:

Wir freuen uns sehr, dass wir uns die Dienste von Liberty für die Fertigstellung der Jewell-Bohrung sichern konnten. Liberty ist ein führendes Öl- und Gas-Dienstleistungsunternehmen, das die Werte von Brookside und Black Mesa in Bezug auf einen sicheren und effizienten Betrieb und die Einstellung der Mitarbeiter teilt, um die bestmöglichen Ergebnisse zu erzielen.

Libertys Erfahrung in der Mid-Con-Region, sein Fokus auf ESG-Prinzipien und sein Engagement für Spitzenleistungen werden dazu beitragen, dass wir das Beste aus der Jewell-Bohrung herausholen. Wir vollziehen diesen letzten wichtigen Schritt, um diese lang erwartete Bohrung in Betrieb zu nehmen und mit dem Verkauf zu beginnen.

[https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/60585/BRK\\_22072021\\_DEPRcom.001.png](https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/60585/BRK_22072021_DEPRcom.001.png)

Abbildung 1. Ein Team von Liberty Oilfield Services bei der Fertigstellung (Bild mit freundlicher Genehmigung von Liberty Oilfield Services)

Brookside freut sich bekannt zu geben, dass Black Mesa Energy, LLC (Black Mesa) einen Rahmenvertrag mit Liberty Oilfield Services (Liberty) aus Denver, einem führenden nordamerikanischen Öl- und Gas-Dienstleistungsunternehmen, abgeschlossen hat. Der Vertrag sieht die Bereitstellung und den Betrieb der Anlagen und des Personals für die Fertigstellung der Jewell-Bohrung unter der Aufsicht des Black Mesa-Teams vor.

Es wird erwartet, dass die Anlagen und das Personal bis Ende Juli vor Ort sein werden, um mit der Fertigstellung zu beginnen; die Produktion und der Verkauf sollen bald darauf folgen. Die Liberty-Mannschaft schließt derzeit die Arbeiten an einer nahe gelegenen Bohrung für ein großes, erfolgreiches, in Tulsa ansässiges privates Explorations- und Produktionsunternehmen (E&P-Unternehmen) ab, bevor sie zum Standort Jewell umzieht.

Liberty ist ein führendes nordamerikanisches Öl- und Gas-Dienstleistungsunternehmen, ein Vorreiter bei der Umsetzung eines ESG-bewussten Ansatzes bei der Fertigstellung von Bohrungen mit der größten emissionsarmen Anlage auf dem Markt. Seit 2013 ist jede von Liberty neu gebaute Anlage emissionsarm. Darüber hinaus führte Liberty 2016 die so genannte Quiet Fleet ein, eine Anlage, die durch ihre schallreduzierenden Eigenschaften dreimal leiser ist als eine herkömmliche Komplettierungs-Anlage.

Im Dezember 2020 erwarb Liberty das Komplettierungs-Geschäft des in Houston ansässigen Öl- und Gas-Dienstleisters

Schlumberger Ltd (Schlumberger) im Rahmen einer Fusion auf Aktienbasis im Wert von 448 Mio. US-Dollar, wobei Schlumberger 37 % der Anteile an Liberty übernahm. Durch den Deal wurde Liberty zum zweitgrößten nordamerikanischen Ölfeldservice-Unternehmen.

[https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/60585/BRK\\_22072021\\_DEPRcom.002.jpeg](https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/60585/BRK_22072021_DEPRcom.002.jpeg)

Abbildung 2: Aufgestellte und verrohrte Separatoren 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 4). 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 5 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/2021/60585/BRK\\_22072021\\_DEPRcom.003.png](https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/60585/BRK_22072021_DEPRcom.003.png)

Abbildung 3: SWISH-Aktivitätskarte, die die Lage der Brookside DSUs zeigt

[https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/60585/BRK\\_22072021\\_DEPRcom.004.png](https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/60585/BRK_22072021_DEPRcom.004.png)

Abbildung 4: 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/2021/60585/BRK\\_22072021\\_DEPRcom.005.png](https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/60585/BRK_22072021_DEPRcom.005.png)

Abbildung 5: 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.

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

## ÜBER Brookside Energy Ltd.

Brookside Energy 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.

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

Für weitere Informationen kontaktieren Sie bitte:

### Brookside Energy Ltd.

David Prentice, Managing Director

Tel: (+61 8) 6489 1600

david@brookside-energy.com.au

Omar Taheri, Gründer

SparkPlus

Tel: +65 8111 7634

omar@sparkplus.org

Gracjan Lambert, Executive General Manager Commercial

Brookside Energy Ltd.

Tel: (+61 8) 6489 1600

gl@brookside-energy.com.au

Eliza Gee, Director

ASX Investor

Tel: +61 432 166 431

eliza@asxinvestor.com.au

**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 Erdöl-Wirtschaftsprüfer
Development Unit or DSU/ Einheit	Development Unit (Entwicklungseinheit) oder Drilling Spacing Unit (Einheit) beschreibt das geografische Gebiet, in dem ein erstes Öl- und/oder Gas-Bohrloch ausgeführt wurde und in dem aus der geologischen Formation in bestimmten, 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 Commission erlassen wurde.

Force Pooled/ Gebündelte Pooling 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 freiwillig an der Entwicklung dieser Einheit beteiligt haben, zwangsweise zusammenführen.

MBOE 1,000 barrels of oil equivalent / 1.000 Barrel Öläquivalent

McF 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 PDP Net Revenue Interest / Nettozinsertag  
Proved Developed Producing Reserves /  
Nachgewiesene erschlossene produzierende Reserven

Pooling Agreement s/ Die Pooling-Vereinbarungen ermöglichen die Entwicklung von Öl- und Gas-Bohrlöchern und Bohreinheiten. Diese bindenden Pooling-Vereinbarungen werden Vereinbarungen zwischen dem Unternehmen und den Betreibern abgeschlossen

Prospectiv 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 Categorie s/ Diese Reservenkategorien werden nach den Messwerten 1P, 2P und 3P summiert, die alle Reservenarten beinhalten:

Reservenkategorie 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](http://www.sedar.com), [www.sec.gov](http://www.sec.gov), [www.asx.com.au](http://www.asx.com.au) oder auf der Firmenwebsite!*

---

Dieser Artikel stammt von [Rohstoff-Welt.de](http://Rohstoff-Welt.de)

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/78448--Brookside-Energy-Ltd.--Komplettierung-der-Arbeiten-am-Bohrloch-Jewell.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](#).