

## Durchflussrate bei Jewell Well beträgt 1.238 BOEPD

**Leistung in der frühen Phase des Flowback-Betriebs übertrifft Schätzungen vor der Bohrung**

Perth, Westaustralien – 24. September 2021 – Brookside Energy Limited (ASX: BRK) (FWB: 8F3) (Brookside oder das Unternehmen) freut sich, die Aktionäre und Anleger über den aktuellen Stand der betrieblichen Aktivitäten im Bereich der Sprengbohrung Jewell 13-12-1S-3W SXH1 (Jewell Well) zu informieren. Jewell Well liegt in Brooksidess Zielzone SWISH (SWISH AOI), die sich wiederum im ertragreichen Anadarko-Becken (Abbildungen 1 und 2) befindet.

Die Bohrung Jewell Well hat bereits in der frühen Phase des Flowback-Betriebs und der Rückgewinnung der Stimulierungsflüssigkeiten eine tägliche Förderrate von 1.238 BOE (85 % Flüssigkeiten) pro Tag erreicht, wobei nur rund 22 % der Stimulierungsflüssigkeit rückgewonnen wurden.

Es ist zu erwarten, dass im Zuge der Förderung von Öl und (kondensatreichem) Gas in den kommenden Wochen diese frühen Förderraten kontinuierlich übertroffen werden (und über unseren Schätzungen vor der Bohrung liegen), was mit unserer modellierten Flowback-Kurve korreliert.

Bis dato wurden aus der Bohrung Jewell Well rund 14.800 Barrel Öl und 29.500 MDF kondensatreiches Gas gefördert. Das Öl wird per Lkw zu einem nahegelegenen Pipeline-Terminal gebracht und das Gas wird über eine Pipeline zu einer Gasverarbeitungsanlage von DCP Midstream transportiert.

Das Unternehmen wird über die Kennzahlen IP24 (Ölfördermaximum) sowie IP30 und IP90 informieren, sobald diese erreicht werden.

---

**David Prentice, Geschäftsführer von Brookside, erklärt im Hinblick auf die Mitteilung Folgendes:**

„Wir können neuerlich mit großer Freude über die frühen Leistungskennzahlen aus der Bohrung Jewell Well berichten. Diese Ergebnisse stimmen uns äußerst optimistisch, und die Tatsache, dass wir die von uns vor der Bohrung geschätzten Durchflussraten in dieser frühen Phase des Flowback-Betriebs bereits übertreffen, ist ein starker Indikator für die künftige wirtschaftliche Leistung unserer ersten produktiven Bohrung in der Zielzone SWISH AOI.“

„Wir freuen uns schon darauf, im Zuge der laufenden Arbeiten zur Steigerung der Förderrate auf das Ölfördermaximum und letztlich auf die IP30- und IP90-Raten, welche wichtige Meilensteine im Sinne unserer Schlüsselkennzahlen bzw. in puncto Ertrag und Amortisationszeit darstellen, weitere Details über die Produktivität der Bohrung bekanntgeben zu können.“

**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 Resource OF von 11.606.000 Barrel Öl netto (beste Schätzung, risikofrei) zu erschließen.

### Vorsorglicher Hinweis zu nicht nachgewiesenen Ressourcen

Die geschätzten Erdölmengen, die durch die Durchführung zukünftiger Erschließungsprojekte potenziell gefördert werden können, beziehen sich auf unentdeckte Vorkommen. Diese Schätzungen sind sowohl mit einem Entdeckungsrisiko als auch mit einem Erschließungsrisiko verbunden. Für die Ermittlung des Vorhandenseins einer signifikanten Menge potenziell beweglicher Kohlenwasserstoffe ist eine weitere Beurteilung und Evaluierung erforderlich.

### ASX-Börsenvorschrift 5.30 – Weitere Informationen

Die Bohrung Jewell 13-12-1S-3W SXH1 wurde im Carter County in Oklahoma niedergebracht und befindet sich im Bereich der Jewell DSU (Brookside hält hier eine Förderbeteiligung von rund 84 %). Die Bohrung Jewell Well wurde als erweiterte Horizontalbohrung mittlerer Länge angelegt, wobei der laterale Anteil der Bohrung in einer Tiefe von rund 7.600 Fuß in der Formation Sycamore landete. Bei dieser Bohrung kam ein mehrstufiges (23-stufiges) Stimulierungsverfahren zum Einsatz, wobei bis dato etwa 22 % der gesamten Stimulierungsflüssigkeit (ca. 280.000 Barrel) während des Flowback-Betriebs rückgewonnen wurden. Der Flowback wird über eine offene Drosselstelle zu den Produktions-, Trennungs- und Tankanlagen des Unternehmens geleitet.

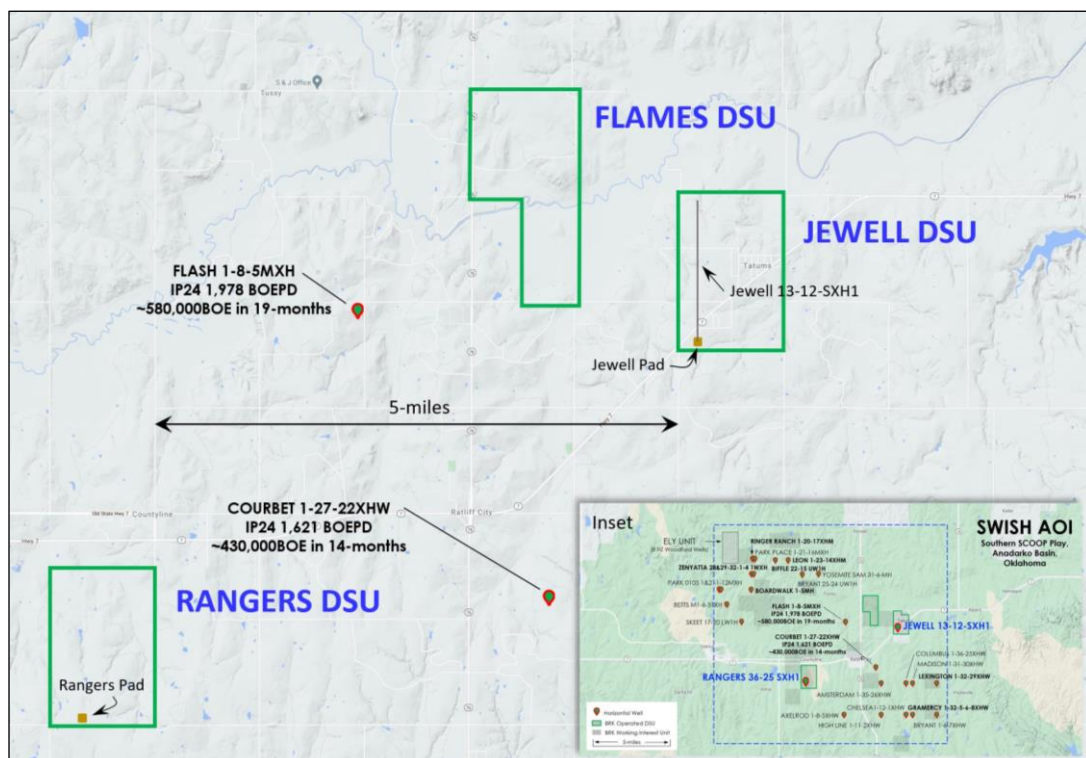


Abbildung 1: Lageplan mit den drei produktiven Erschließungszonen (DSUs) in Brookside Zielzone SWISH AOI

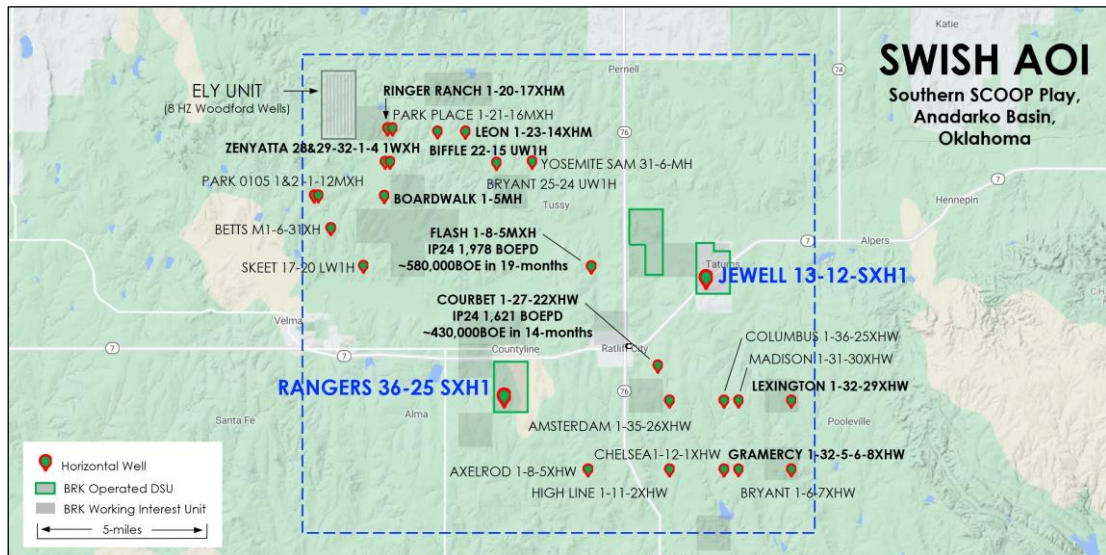


Abbildung 2: Lageplan mit Aktivitäten im Zielbereich SWISH AOI; die Standorte der Erschließungszonen (DSUs) von Brookside sind eingezeichnet.

- ENDE -

#### Autorisierung:

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

Für weitere Informationen kontaktieren Sie bitte:

David Prentice  
 Managing Director  
 Brookside Energy Limited  
 Tel: (+61 8) 6489 1600  
[david@brookside-energy.com.au](mailto:david@brookside-energy.com.au)

Omar Taheri  
 Gründer  
 SparkPlus  
 Tel: +65 8111 7634  
[omar@sparkplus.org](mailto:omar@sparkplus.org)

Gracjan Lambert  
 Executive General Manager Commercial  
 Brookside Energy Limited  
 Tel: (+61 8) 6489 1600  
[gl@brookside-energy.com.au](mailto:gl@brookside-energy.com.au)

Eliza Gee  
 Director  
 ASX Investor  
 Tel: +61 432 166 431  
[eliza@asxinvestor.com.au](mailto: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 Limited („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.

## **ÜBER BROOKSIDE ENERGY LIMITED**

**Brookside Energy** ist eine australische Aktiengesellschaft mit Sitz in Perth, die an der Frankfurter Börse gelistet ist und Aktionärswert durch die Erschließung von Öl- und Gasvorkommen in den USA, insbesondere im Anadarko-Becken in Oklahoma, generiert. Das Anadarko-Becken ist eine Tier-1-Öl- und Gaserschließungsprovinz mit erheblichen Öl- und Gasvorkommen und hervorragender Transportinfrastruktur, einem wettbewerbsfähigen und sehr erfahrenen Öl- und Gasservicesektor und einem günstigen regulatorischen Umfeld. Brookside verfolgt einen "Immobilienentwicklungs"-Ansatz, um aussichtsreiche Ländereien im Anadarko-Becken zu erwerben und für Wertschöpfung durch Konsolidierung von Pachtverträgen und Nachweis von Öl- und Gasreserven zu sorgen. Das Unternehmen hat dann die Option, die neubewerteten Ländereien zu verkaufen oder eine Produktionsbeteiligung zu behalten. Das Unternehmen ist jetzt dazu aufgestellt, seine Aktivitäten und seine Asset-Basis durch seine Beteiligung im Interessensgebiet SWISH erheblich zu steigern.

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>

### 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   |
| BOEPD  | Barrels of Oil Equivalent Per Day/Barrel Öläquivalent pro Tag  |
| COPAS  | Council of Petroleum Accountants Societies / Rat der Erdöl-Wirtschaftsprüfer   |
| Development Unit or DSU/<br>Entwicklungseinheit oder<br>Einheit<br>Bohrabstand | Development Unit (Entwicklungseinheit) oder Drilling Spacing Unit (Einheit Bohrabstand) 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/<br>Gebündelte<br>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   | 1,000 cubic feet / 1.000 Kubikfuß  |
| MMBOE   | 1,000,000 barrels of oil equivalent / 1 Million Barrel Öläquivalent  |
| NPV <sub>10</sub>                               | Net present value of future net revenue/ Barwert der zukünftigen Nettoeinnahmen unter Verwendung eines Diskontsatzes von 10 %  |
| NRI   | Net Revenue Interest / Nettozinsenertrag   |
| PDP   | Proved Developed Producing Reserves / Nachgewiesene erschlossene produzierende Reserven  |
| Pooling Agreements / Pooling-Vereinbarungen     | 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  |
| Prospective Resource/Voraussichtliche Ressource | Voraussichtliche Ressourcen sind die Mengen an Erdöl, die zu einem bestimmten Termin als potenziell aus unentdeckten Anlagerungen rückgewinnbar geschätzt werden   |
| PUD   | Proved Undeveloped Reserves / Nachgewiesene unerschlossene Reserven  |
| Reserve Categories/ Reservenkategorien          | Diese Reserven kategorien werden nach den Messwerten 1P, 2P und 3P summiert, die alle Reservenarten beinhalten: <ul style="list-style-type: none"> <li>• „1P-Reserven“ = nachgewiesene Reserven (nachgewiesene erschlossene Reserven + nachgewiesene unerschlossene Reserven).</li> <li>• „2P-Reserven“ = 1P (nachgewiesene Reserven) + wahrscheinliche Reserven, daher „nachgewiesen UND wahrscheinlich“.</li> <li>• „3P-Reserven“ = die Summe aus 2P (nachgewiesene Reserven + wahrscheinliche Reserven) + mögliche Reserven, alle 3Ps „nachgewiesen UND wahrscheinlich UND möglich</li> </ul> |
| 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 Interest/ Betriebsbeteiligung           | Beteiligung an einem Pachtobjekt, die den Inhaber zur Exploration, Bohrung und Öl- und Gasproduktion in einem Teil der Liegenschaft berechtigt. Inhaber von 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!