

Pemberton Energy Ltd. erwartet Wirtschaftswachstum

26.10.2007 | [IRW-Press](#)

25. Oktober 2007 Calgary, Alberta, (TSX.V:PBT, FSE :P5W)

Pemberton Energy Ltd. (Pemberton) freut sich bekannt zu geben, dass Chapman Petroleum Engineering Ltd. infolge des erfolgreichen Abschlusses der technischen Arbeiten der seismischen 3D-Untersuchungen dem Unternehmen bereits drei Bohrstandorte empfehlen konnte, welche mehrere Zonen mit potenziell gashaltigen Horizonten im Abschnitt unterhalb der Oberfläche aus dem Mesozoikum enthalten.

Die ersten beiden empfohlenen Standorte würden eine seismische Amplitudenanomalie erproben, die als zentraler Gething-Kanalkomplex mit stratigraphisch enthaltenem Erdgas interpretiert wurde. Der letzte Standort würde zwei Zonen erproben: einen seitlichen Gething-Kanalkomplex und eine Notikewin AVO-Gasanomalie.

Die Formation Gething ist in diesem Gebiet etwa 60 m dick und besteht aus Flussseltasanden, Schluffen und Schiefern mit einer Zone aus kohlehaltigen Schichten, die etwa 24 m dick sind und den zentralen Abschnitt der Formation umfassen.

Die Dicke der Formation Gething wird bei einem der empfohlenen Standorte auf 84 m geschätzt, nachdem sich ein Basiskanalkomplex mit der darunter liegenden Formation Fernie aus der Jurazeit überschneidet. Der gesamte Basiskanalkomplex ist 22 m dick und besteht aus einem darunter liegenden Kanalkomplex, welcher drei darüber liegende vergrößerte Sande umfasst, die von einer 5 m dicken Kohlesequenz bedeckt werden. Diese Kohlesequenz kann sowohl als mögliche Quelle als auch als eine Abdichtung für sämtliche Gasvorkommen in den darunter liegenden Basiskanalsanden fungieren. Die Nettozüge für die Gething-Produzenten betragen in der Regel 3 bis 5 m.

Die Formation Notikewin ist eine klastische Lagerstätte aus der Unteren Kreidezeit, die an dieser Stelle des westkanadischen Sedimentbeckens etwa 270 m seichter ist als die Formation Gething. Die Formation Notikewin ist im Gebiet Fairview etwa 65 m dick und besteht aus Flussseltasanden, Schluffen und Schiefern. Unmittelbar nördlich des Grundstücks von Pemberton produziert der Gage Notikewin A Pool Gas aus einer strukturellen stratigraphischen Grube. In diesem Pool können saubere und sehr poröse Sande mit einer Dicke von etwa 15 m gefunden werden. Die Gaszüge betragen durchschnittlich 3,5 m über Wasser.

Wirtschaftliche Aspekte

Die wirtschaftlichen Evaluierungen der Zone Gething, die auf einem Modell mit 22 Produzenten in diesem unmittelbar angrenzenden Gebiet basierten, ergaben einen Höchstwert von 2,1 BCF abbaubarem Gas pro Senke; die höchste Schätzung ergab zu Beginn eine Rate von 1,0 MMscf/Tag. Zukünftige Ressourcen werden als jene geschätzten Mengen an Öl und Gas definiert, die zu einem bestimmten Zeitpunkt möglicherweise von unerkundeten Ansammlungen abgebaut werden können. Sie sind technisch und wirtschaftlich machbar. Der risikofreie erwartete Mittelwert (EMV) für den 100%-Fall betrug 4.365.000 \$, und der risikobehaftete EMV für den 100%-Fall betrug 971.000 \$ – beide Werte weisen eine Diskontrate von 10% auf. Die Erfolgswahrscheinlichkeit (POS) der risikobehafteten Fälle wird auf 33%, die Kapitalbelastung auf 700.000 \$ geschätzt – die Kosten der Bohrung einer Explorationssenke. Wie man in der unten angeführten Risikoanalyse erkennen kann, beträgt die mindeste POS für dieses Projekt 14%, um eine Rate 10% zu erreichen. Nachdem die POS auf 33% geschätzt wurde, wird die Bohrung einer Explorationssenke bei Gething als machbar angesehen.

Beste Schätzung der Grundstücksanalyse der Explorationssenke Gething
Wirtschaftliche Parameter*

Nettokapitalbelastung \$ 700.000
Erfolgswahrscheinlichkeit % 33

Gesamtwerte

Diskontrate % Unentd. 5 10 15 20

Risikofreier Wert \$ 7.883.000 5.719.000 4.365.000 3.458.000 2.816.000
Risikobehafteter Wert \$ 2.132.400 1.418.300 971.400 672.100 460.300
Erforderliche Mindest-Erfolgswahrscheinlichkeit % 8,2 10,9 13,8 16,8 19,9

Eine wirtschaftliche Evaluierung der Zone Notikewin, die auf dem Gage Notikewin A Pool basierten, ergaben einen Höchstwert von 1,4 BCF abbaubarem Gas pro Senke; die höchste Schätzung ergab zu Beginn eine Rate von 1,5 MMscf/Tag. Zukünftige Ressourcen werden als jene geschätzten Mengen an Öl und Gas definiert, die zu einem bestimmten Zeitpunkt möglicherweise von unerkundeten Ansammlungen abgebaut werden können. Sie sind technisch und wirtschaftlich machbar. Der risikofreie erwartete Mittelwert (EMV) für den 100%-Fall betrug 3.557.000 \$, und der risikobehaftete EMV für den 100%-Fall betrug 772.000 \$ – beide Werte weisen eine Diskontrate von 10% auf. Die Erfolgswahrscheinlichkeit (POS) der risikobehafteten Fälle wird auf 33%, die Kapitalbelastung auf 600.000 \$ geschätzt – die Kosten der Bebohrung einer Explorationssenke. Wie man in der unten angeführten Risikoanalyse erkennen kann, beträgt die mindeste POS für dieses Projekt 14%, um eine Rate 10% zu erreichen. Nachdem die POS auf 33% geschätzt wurde, wird die Bebohrung einer Explorationssenke bei Notikewin ebenfalls als machbar angesehen.

Beste Schätzung der Grundstücksanalyse der Explorationssenke Notikewin Wirtschaftliche Parameter*

Nettokapitalbelastung \$ 600.000
Erfolgswahrscheinlichkeit % 33

Gesamtwerte

Diskontrate % Unentd. 5 10 15 20
Risikofreier Wert \$ 4.928.000 4.154.000 3.557.000 3.085.000 2.705.000
Risikobehafteter Wert \$ 1.224.200 968.800 771.800 616.100 490.700
Erforderliche Mindest-Erfolgswahrscheinlichkeit % 10,9 12,6 14,4 16,3 18,2

*Haftungsausschluss: Die vorliegenden Nettowerte stellen keine marktgerechten Werte der Grundstücke dar.

Die Identifizierung einer Gething-Basiskanalsequenz in Senken, die in diesem Gebiet bebohrt wurden, führten zur Umsetzung eines Konzeptes, das durch die seismischen Interpretationen der seismischen 3D-Untersuchungen bestätigt wurde. Zusätzlich identifizierte eine AVO-Interpretation der seismischen 3D-Untersuchungen durch Hampson-Russel eine AVO-Gasanomalie in der Formation Notikewin. Sowohl die risikobehaftete als auch die risikofreie wirtschaftliche Evaluierung der drei Standorte, die für eine sofortige Bohrung empfohlen wurden, ist positiv.

Infolge der technischen Arbeiten der seismischen 3D-Untersuchung durch Chapman Engineering Ltd. werden tiefer gelegene, potenziell ölhaltige Ziele unterhalb der Oberfläche des Abschnittes aus dem Paläozoikum auch durch die Interpretation angezeigt, wurden jedoch nicht abgeschlossen.

Pemberton möchte auch darauf hinweisen, dass es für die Bebohrung dieser Senken die Dienstleistungen von Pajak Engineering Ltd. als Projekt Manager in Anspruch nimmt. Pajak Engineering Ltd. wird das Projekt Management sowie die Technik- und Feldaufsicht für die Untersuchung, Errichtung, Bohrung, Fertigstellung, Erprobung und Reklamationen zur Verfügung stellen. Pemberton beauftragte Pajak Engineering Ltd. mit dem Beginn der sofortigen Untersuchung und Lizenzierung der Senke.

Pembertons Aktionsplan besteht darin, diese drei seichten Gasziele sofort zu bebohren, was, sofern die Bohrung erfolgreich ist, zu einem bedeutenden Cashflow – basierend auf den in dieser Pressemitteilung angegebenen Wirtschaftsdaten – führen wird. Die erste Senke, die bebohrt wird, wird mehrere Zonen umfassen, Notikewin und Gething, da dieses Bohrziel das Potenzial aufweist, von beiden gashaltigen Zonen zu produzieren. Somit erhält das Unternehmen den erforderlichen Cashflow, um die nächste Phase des Bohrprogramms des Unternehmens durchführen zu können.

Pemberton Energys Haupttätigkeit besteht in der Akquisition, der Exploration und Entwicklung von Erdölfeldern. Das Unternehmen setzt seinen Schwerpunkt weiterhin auf sein primäres Unternehmensziel, der Schaffung eines Mehrwerts für die Aktionäre durch Erkennung von Öl- und Gasvorkommen mit einem relativ geringen geologischen Risiko, aber mit erheblichem Potenzial für die Förderung von Ressourcen.

Weitere Informationen über Pemberton Energy Ltd. erhalten Sie über die Rufnummer: 604-269-9801.

Im Namen des Vorstands

“Richard Saxon”

Richard Saxon, President

Die TSX-VENTURE-Börse hat den Inhalt dieser Mitteilung weder bestätigt noch dementiert.

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/3234--Pemberton-Energy-Ltd.-erwartet-Wirtschaftswachstum.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 -1999-2025. Es gelten unsere [AGB](#) und [Datenschutzrichtlinien](#).