

Zur sofortigen Veröffentlichung  
9. April 2008

## **PETROWORTH BERICHTET ÜBER TESTVERFAHREN IN NEW BRUNSWICK**

Calgary, Alberta - PetroWorth Resources Inc. (CNQ:PTWR) (Frankfurt:T3F) übermittelt den folgenden Bericht über die kürzlich stattgefundenen Testverfahren am Bohrloch West Stoney Creek E-08 (Feenan #2) in New Brunswick.

Perforations- und Prüfungsverfahren wurden im Reservoir Sand #3 (916 Meter) sowie im Reservoir Sand #5 (995 Meter) durchgeführt. In jeder Zone ermöglichte man mehrere Male den Anstieg zum vollen Reservoir-Druck. Das Vorhandensein von Erdgas wurde in jeder Zone bestätigt.

Die Firma PetroWorth ist über den Druckanstieg im Sand Nr. 3 besonders erfreut, der weitaus höher als erwartet ausfiel. Das bedeutet, daß die Reserve in dieser Zone größer als ursprünglich erwartet ist. Und vor allem beweisen die Testdaten eindeutig, daß PetroWorth eine ursprüngliche, unerforschte Reserve von Erdgas entdeckt hat.

Aufgrund der in Sändern #3 & #5 erzielten Ergebnisse hat die Firma PetroWorth beschlossen, daß eine Perforierung und Prüfung von Reservoir-Sand #1 (780 Meter) unnötig ist, da bei dessen Bohrung viel Gas generiert wurde und eine bessere Porosität als Sänder #3 und #5 vorhanden ist.

“Wir sind hocheifrig über die Ergebnisse der Perforationstests in diesem Bohrloch,” sagte Neal Mednick, der Präsident von PetroWorth. “Wir werden jetzt zum Formationsbruch aller fünf Zonen in E-08 vorschreiten und erwarten die Erzeugung einer kommerziellen Strömungsrate”. Das Formationsbruchsprogramm wird voraussichtlich im Sommer 2008 stattfinden.

PetroWorth Resources Inc. ist ein junges Unternehmen, das sich mit der Exploration von Erdöl und Erdgas beschäftigt und im Osten Kanadas umfangreiche Onshore-Landflächen besitzt. Die Firma hat die 100 %igen Entwicklungsrechte an Landflächen von fast einer Million Morgen durch neun separate Explorationsgenehmigungen in Prince Edward Island, Nova Scotia und New Brunswick erworben. Die Strategie der Firma ist auf diesen von der Genehmigung betroffenen Landflächen aggressive Explorationsbohrungsprogramme durchzuführen, sowohl betriebsintern wie auch durch Abschließung von vorteilhaften Vereinbarungen mit außerbetrieblichen Unternehmern.

Kontakt:                    Neal Mednick  
                                  Präsident  
                                  PetroWorth Resources Inc.  
                                  (416) 214-1551  
                                  [nmednick@petroworth.com](mailto:nmednick@petroworth.com)

## **IN BEZUG AUF VORAUSSCHAUENDE AUSSAGEN IST VORSICHT GEBOTEN**

Dieser Bericht enthält gewisse vorausschauende Aussagen. Die Verwendung von Begriffen wie "erwarten", "fortführen", "schätzen", "vorhersagen", "können", "werden", "Projekt", "sollten", "annehmen" und ähnliche Begriffe bezeichnen vorausschauenden Aussagen. Diese Aussagen

umfassen bekannte und unbekannte Risiken, Unsicherheitsfaktoren sowie andere Umstände, durch welche Ergebnisse oder Ereignisse entstehen, die wesentlich von den in den vorausschauenden Aussagen genannten Prognosen abweichen. Die Firma ist der Ansicht, daß die in den vorausschauenden Aussagen erwähnten Erwartungen angemessen sind, kann jedoch keinerlei Zusicherungen geben, daß sich die in diesem Bericht enthaltenen Erwartungen als richtig herausstellen und deshalb sollte man sich nicht zu sehr auf diese vorausschauenden Aussagen verlassen. Die Firma übernimmt keinerlei Verpflichtung, die vorausschauenden Aussagen öffentlich zu aktualisieren oder zu revidieren. Für die Konvertierung von Erdgas in BOE hat die Firma das System 6 Mcf:1 BOE angewendet. BOEs können irreführend sein, vor allem wenn sie vereinzelt gebraucht werden. Ein BOE-Konvertierungsverhältnis von 6 Mcf:1 BOE basiert auf einer Energieäquivalenz-Umrechnungsmethode, die vor allem an der Brennerspitze verwendet wird und nicht die Wertäquivalenz am Bohrlochkopf darstellt.

--