

Zur sofortigen Veröffentlichung  
7. Oktober 2010

## **Update über die Betriebstätigkeiten bei Petroworth**

Toronto, Ontario - PetroWorth Resources Inc. (CNQ:PTWR) (Frankfurt:T3F) verkündete heute, dass die Firma beim Energieministerium von Nova Scotia einen Antrag auf Erteilung der Genehmigung für eine Explorationsbohrung auf dem Lake Ainslie Block Grundbesitz der Firma in Cape Breton gestellt hat. Die Firma PetroWorth hat einen Nabors #112 Bohrturm bestellt, der zur Zeit zum Standort eines Anwenders in New Brunswick verfrachtet wird und voraussichtlich Mitte bis Ende November zur Verfügung stehen wird. Die Firma hat eine Flächenmietvereinbarung mit einem Grundbesitzer in West Lake Ainslie unterzeichnet, wodurch ihnen Zugang gewährt wird, um den erwähnten Standort für die Bohrung vorzubereiten.

Der Standort des Bohrlochs basiert auf der Interpretierung von neuen seismischen Daten, welche die Firma PetroWorth im Jahre 2009 erwarb, sowie auf den Ergebnissen mehrerer historischer Bohrlöcher, welche im West Lake Ainslie Gebiet errichtet wurden. In diesen Bohrlöchern, die zum Teil im 19. Jahrhundert errichtet wurden, wurde Erdöl an relativ geringen Tiefenbereichen entdeckt. In einem Bohrloch vom Jahre 1874 wurde sogar Erdöl für den kommerziellen Vertrieb gefördert. In den beabsichtigten Bohrungen der Firma PetroWorth soll mindestens 800 Meter tiefer als bei allen bisherigen Bohrlöchern in diesem Gebiet gebohrt werden. Abgesehen von den eröflührenden seichten Zonen untersucht die Firma eine tiefere Struktur in der Strathlorne Formation. Weitere Einzelheiten über dieses Bohrloch werden bekannt gegeben, wenn das Datum der Inbetriebnahme näher rückt.

### **Absichtserklärung gegenüber der Orca Power Corp.**

Die Firma PetroWorth hat gegenüber der Orca Power Corp. ("Orca") (CNSX:OP) eine Absichtserklärung abgeschlossen, wonach Orca einen 50 %igen Anteil am Ölvorkommen in dem 155,292 Hektar/383,000 Morgen grossen Grundbesitz der Firma PetroWorth in Lake Ainslie Block gegen Bezahlung von insgesamt \$ 1,500,000 erhalten soll. Die Transaktion unterliegt der Unterzeichnung von maßgeblichen "Earn-in" und "Joint-Venture"-Vereinbarungen, der Beschaffung von \$ 2,000.000 durch Orca sowie die bei derartigen Transaktionen üblichen Bedingungen, inklusiv Zufriedenheit mit den Ergebnissen der Unternehmensbewertung, Genehmigung durch die kanadische Börse "Canadian National Stock Exchange", sowie Vorlage eines N1 51-1001 Berichts durch Orca. Die Unterzeichnung des Abschlusses dieser Transaktion soll voraussichtlich am 7. November 2010 oder an einem späteren von den Parteien vereinbarten Datum stattfinden.

### **Der Sackville Basin Grundbesitz in New Brunswick**

Die Firma PetroWorth wird in Kürze ein 63-Kilometer 2-D seismisches Dynamitprogramm auf ihrem 35,600 Hektar/88,000 Morgen großen Sackville Basis Grundbesitz in New Brunswick durchführen. Das Programm soll eine fortwährende Beobachtung des östlichen Teils des Grundbesitzes ermöglichen. Die Vermessungen sind inzwischen abgeschlossen und die Einschussbohrungen haben begonnen. Die Beendigung der Arbeiten auf diesem Gebiet wird Ende Oktober erwartet.

Die neuen seismischen Daten für Sackville werden durch den Ankauf von zusätzlichen 52 Kilometer von gewerblichen seismischen Daten ergänzt, welche auf den westlichen Teil des Blocks konzentriert sind. Die Neuverarbeitung der gewerblichen Daten wird zugleich mit der Verarbeitung der neuen

erworbenen Daten vorgenommen. Die Ergebnisse der Interpretierungen für dieses Projekt werden im Dezember 2010 erwartet.

Das Sackville Basin ist eines der tiefsten Einzugsgebiete im Südosten von New Brunswick und ist östlich von den Teileinzugsgebieten Moncton und Elgin Sub-basins gelegen, welche beide Erdöl- und Erdgasführend sind, sowohl in den konventionellen Hiram Brook Sandgebieten sowie den unkonventionellen Frederick Brook Schiefergebieten. PetroWorth besitzt die Rechte zu dem 16,600 Hektar/41,000 Morgen großen Rosevale Block Besitz im Moncton Sub-basin, unmittelbar östlich von dem Gebiet, in welchem zwei horizontale Gasschieferbohrungen vorgenommen werden.

### **Prince Edward Island**

Die Firma PetroWorth sammelt zur Zeit Daten auf einer einzelnen 14-Kilometer langen seismischen Vibroseis-Linie auf ihrem Grundbesitz in Prince Edward Island. Aufgrund der Interpretierung einer früheren in 2-D aufgenommenen seismischen Linie hat PetroWorth ein grosses, potenziell hochinteressantes Gebiet genannt Albion Cross Prospect identifiziert. Die neue 14-kilometer lange seismische Linie verläuft senkrecht zur existierenden Linie und soll PetroWorth helfen festzustellen, ob das Albion Cross einen Vierwege-Verschluss besitzt, was für die Charakterisierung einer bohrfähigen Prospektion unerlässlich ist. Die Interpretation dieser neuen seismischen Daten soll im November 2010 bereit sein.

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 unbekannt 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.