

4 października 2011

Komunikat

Ukraina – testy odwiertu Olgowskoje-12 na poziomie 8,1 MMcf/d

Kulczyk Oil Ventures Inc. („**Kulczyk Oil**”, „**KOV**” lub „**Spółka**”), międzynarodowa spółka działająca w sektorze poszukiwania i wydobycia ropy naftowej oraz gazu, informuje, że odwiert Olgowskoje-12 („**O-12**”) został przetestowany produkcyjnie na poziomie osiągającym maksymalnie 8,1 milionów stóp sześciennych dziennie („MMcf/d”). Odwiert prowadzony przez jest przez KUB-Gas LLC („**KUB-Gas**”), spółkę zależną KOV (70% udziału). Przewiduje się, że odwiert zostanie podłączony do komercyjnej produkcji pod koniec czwartego kwartału 2011 r.

Podsumowanie:

- Testy przepływu gazu w O-12 na poziomie 8,1 MMcf/d (5,7 netto dla KOV);
- Odwiert O-12 włączony do komercyjnej produkcji do końca 2011 r.;
- Badania sejsmiczne wskazują dalsze możliwości wykonywania wierceń na polach Olgowskoje, Makiejewskoje i Północne Makiejewskoje

Olgowskoje-12

Na początku września br. odwiert O-12 osiągnął głębokość całkowitą 2.700 metrów („**TD**”), po czym został orurowany na całej długości TD jako potencjalnie produkcyjny. Miał służyć badaniu gazonośnych skał zbiornikowych w sekcjach moskowitowej i baszkirskiej oraz dalszemu zwiększeniu produkcji gazu na polu Olgowskoje. Interpretacja rejestrów otworowych wskazała na istnienie warstwy gazu (gas pay) o grubości od 21 do 39 metrów w 8 potencjalnych strefach. 10-metrowa strefa w części środkowobaszkirskiej została sperforowana i przeprowadzono testy produkcyjne osiągając maksymalny poziom 8,1 MMcf/d przy zastosowaniu 10 mm zwężki.

Lokalizację odwiertu określono na podstawie interpretacji wyników badań sejsmicznych 2D, wykonanej przez zespół techniczny składający się z przedstawicieli KOV i KUB-Gasu. O-12 znajduje się w głównym trendzie obszaru wydobywczego pola Olgowskoje i wydaje się, że poszerza znane



dotychczas granice tego pola. Przewiduje się, że odwiert O-12 zostanie podłączony do komercyjnej produkcji pod koniec czwartego kwartału 2011 r., po wybudowaniu rurociągu i uzyskaniu wymaganych zezwoleń produkcyjnych.

Program badań sejsmicznych i wierceń

W czerwcu 2011 r. ukończono zbieranie danych sejsmicznych 3D z obszaru ok. 180 km² pól Olgowskoje i Makiejewskoje. Przetwarzanie i interpretacja uzyskanych danych, ukończone w trzecim kwartale br., wskazały kilka potencjalnych lokalizacji do dalszej pracy na obszarze obu koncesji. Przede wszystkim jednak badania te wskazały na możliwość poszerzenia o około 6 km² nowej strefy gazu, odkrytej przy realizacji odwiertu M-19, oraz wytypowały lokalizacje dwóch nowych odwiertów – pierwszego - Makiejewskoje-21 („M-21”), którego celem będzie dalsze rozpoznawanie strefy gazu odkrytej przy okazji wykonywania odwiertu M-19 - i drugiego - Makiejewskoje-16 („M-16”), który ma przyczynić się do dalszego zwiększania wydobycia gazu z całego obszaru koncesji Makiejewskoje. Produkcja z odwiertu M-19 rozpoczęła się w lipcu 2011 r. na poziomie ponad 5 MMcf/d (o czym informował komunikat KOV z 26 lipca 2011 r.), osiągając poziom 4,8 MMcf/d wg stanu na 30 września 2011 r.

W drugim kwartale br. KUB-Gas pozyskał 71 km nowych danych sejsmicznych 2D z obszaru koncesji Północne Makiejewskoje. Interpretacja tych danych, jak i interpretacja już istniejących 275 km danych sejsmicznych 2D, pozwoliły wyznaczyć Północne Makiejewskoje-1 („MN-1”) – miejsce pierwszego odwiertu na obszarze niedawno nabytej koncesji.

KUB-Gas będzie kontynuował zwiększanie wydobycia, realizując intensywny program wierceń. Wieżę wiertniczą przeniesiono na miejsce odwiertu Olgowskoje-18 („O-18”), którego planowana głębokość TD wynosi 2.300 metrów. Wiercenie O-18 rozpocznie się w nadchodzących dniach. Po realizacji tego odwiertu, na przełomie roku i w pierwszym kwartale 2012 r., KUB-Gas planuje wykonanie, odwiertów NM-1, M-21, M-16 i Krutogorowskoje-5.



KUB-Gas posiada 100 proc. udziału w koncesjach Olgowskoje, Makiejewskoje i Północne Makiejewskoje, Krutogorowskoje oraz Wiergunskoje, zlokalizowanych w okolicy miasta Ługańsk na Ukrainie. KOV ma 70 proc. udziału w KUB-Gasie.

Tim Elliott, Prezes Zarządu i Dyrektor Generalny:

„Wyniki z odwiertu O-12 wraz z istotnym wzrostem produkcji gazu obserwowanym w okresie ostatnich 15 miesięcy potwierdzają potencjał naszych aktywów na Ukrainie. KUB-Gas udowadnia, że jest świetną inwestycją dla naszej Spółki i cieszymy się, że potencjał wzrostu rezerw i produkcji, zidentyfikowany przez KOV jeszcze przed transakcją zakupu KUB-Gasu w czerwcu 2010 r., staje się faktem.”

Aktywa Kulczyk Oil

Kulczyk Oil to międzynarodowa spółka prowadząca poszukiwania ropy naftowej i gazu. Posiada zdywersyfikowane portfolio projektów w Brunei, Syrii i Ukrainie oraz profil ryzyka obejmujący działalność poszukiwawczą w Brunei i Syrii oraz działalność wydobywczą w Ukrainie.

W Brunei KOV posiada udziały w prawie użytkowania górniczego, przyznanego mu zgodnie z dwoma umowami o podziale wpływów z wydobycia, uprawniającą do poszukiwania i wydobycia ropy oraz gazu ziemnego z Bloku L i Bloku M. KOV posiada 40 proc. udział w Bloku L, obejmującym obszar lądowy i morski o powierzchni 2 220 km² (550.000 akrów) w północnym Brunei oraz 36 proc. udział w Bloku M, obejmującym obszar lądowy o powierzchni 3.011 km² (744.000 akrów) w południowym Brunei.

Na Ukrainie KOV posiada faktyczny 70 proc. udział w KUB-Gas LLC. Aktywa KUB-Gas obejmują 100-procentowe udziały w pięciu koncesjach zlokalizowanych w pobliżu Ługańska, miasta w północno-wschodniej części Ukrainy. Produkcja gazu odbywa się na czterech polach.

W Syrii KOV posiada, zgodnie z umową o podziale wpływów z wydobycia, 50 proc. udział w Bloku 9, uprawniający do poszukiwania i wydobycia, po spełnieniu określonych warunków, ropy i gazu ziemnego na obszarze Bloku 9 o powierzchni 10.032 km², położonego w północno-zachodniej Syrii. Spółka podpisała porozumienie, na podstawie którego przepisze łącznie 5 proc. udziałów na rzecz osoby trzeciej, pod warunkiem uzyskania zgody władz syryjskich. W przypadku uzyskania takiej zgody bezpośredni udział KOV w Bloku 9 zmieni się na 45 proc.

Główny akcjonariusz spółki, Kulczyk Investments S.A. posiada obecnie niemal 50 procent udziału w kapitale spółki. Kulczyk Investments S.A. jest międzynarodowym domem inwestycyjnym, założonym przez polskiego przedsiębiorcę dr. Jana Kulczyka.



Więcej informacji można uzyskać odwiedzając witrynę internetową Kulczyk Oil (www.kulczykoilventures.com) lub kontaktując się z:

Kulczyk Oil Ventures Inc. – Kanada
Norman W. Holton
Wiceprzewodniczący Rady Dyrektorów
Tel.: +1 403 264 8877
nholton@kulczykoil.com

Kulczyk Oil Ventures Inc. – Polska
Jakub J. Korczak
Wiceprezes ds. Relacji Inwestorskich, Dyrektor Operacji w Europie Środkowo-Wschodniej
Tel.: +48 22 414 21 00
jkorczak@kulczykoil.com

Tłumaczenie: Niniejszy tekst stanowi tłumaczenie informacji prasowej powstałej oryginalnie w języku angielskim.

Stwierdzenia dotyczące przyszłości (Forward-looking Statements):

Niniejsza informacja zawiera stwierdzenia dotyczące przyszłych zdarzeń, prezentowane z perspektywy dnia publikacji niniejszej informacji, odnoszące się do przyszłych działań spółki KUB-Gas oraz do jej koncesji na Ukrainie oraz do wskazanych odwiertów i badań sejsmicznych wykonywanych na obszarze tych koncesji, które nie stanowią, ani nie mogą stanowić danych historycznych. Mimo że przedstawiciele Spółki uznają założenia zawarte w stwierdzeniach dotyczących przyszłości za racjonalne, potencjalne wyniki sugerowane w powyższych stwierdzeniach odznaczają się znacznym poziomem ryzyka i niepewności, i nie można stwierdzić, że faktyczne rezultaty okażą się zgodne z powyższymi stwierdzeniami dotyczącymi przyszłości. Do czynników, które mogą uniemożliwić bądź utrudnić ukończenie spodziewanych działań Spółki, zaliczają się: prawdopodobieństwo wystąpienia problemów technicznych i mechanicznych w trakcie realizacji projektów, zmiany cen produktów, nieuzyskanie wymaganych prawem zgód, sytuacja finansowa na rynku lokalnym i międzynarodowym, jak również ryzyka związane z ropą naftową i gazem, ryzyka finansowe, polityczne i gospodarcze oraz wszelkie inne ryzyka nieprzewidziane przez Spółkę albo nieujawnione w dokumentach przez nią opublikowanych. Ze względu na fakt, że stwierdzenia dotyczące przyszłości odnoszą się do przyszłych wydarzeń i uwarunkowań, z natury odznaczają się one z ryzykiem i niepewnością, a faktyczne rezultaty mogą się znacznie różnić od informacji zawartych w niniejszych stwierdzeniach dotyczących przyszłości. Spółka nie jest zobowiązana do aktualizacji lub korekty stwierdzeń dotyczących przyszłości zawartych w niniejszej informacji, tak żeby odzwierciedlały one stan po publikacji niniejszej informacji, chyba że jest to wymagane przepisami prawa.

Kanada
Suite 1170, 700-4th Avenue S.W., Calgary, Alberta, Canada
Tel: +1-403-264-8877
Fax: +1-403-264-8861

Zjednoczone Emiraty Arabskie
Al Shafar Investment Building, Suite 123, Shaikh Zayed Road,
Box 37174, Dubai, United Arab Emirates
Tel: +971-4-339-5212
Fax: +971-4-339-5174

Polska
Nowogrodzka 18/29
00-511 Warszawa, Polska
Tel: +48 (22) 414 21 00
Fax: +48 (22) 412 48 60