

13 grudnia 2011

Informacja prasowa

Ukraina– testy odwiertu Olgowskoje-18 dają przepływ 1,187MMcf/d

Kulczyk Oil Ventures Inc. („**Kulczyk Oil**”, „**KOV**” lub „**Spółka**”), międzynarodowa spółka działająca w sektorze poszukiwania i wydobywania ropy naftowej oraz gazu informuje, że w testach jednej ze wskazanych stref gazu w odwiercie Olgowskoje-18 („**O-18**”) na Ukrainie uzyskano przepływ gazu o maksymalnym poziomie wynoszącym 1,187 mln stóp sześciennych dziennie („**MMcf/d**”) przez zwężkę o średnicy 5 mm. Odwiert prowadzony przez jest przez KUB-Gas LLC („**KUB-Gas**”), spółkę zależną KOV (70 proc. udziału). Podłączenie odwiertu do komercyjnej produkcji przewidywane jest na pierwszy kwartał 2012 r.

Olgowskoje-18

Odwiert O-18 osiągnął 4 listopada 2011 r. planowaną głębokość 2.300 m. Po analizie danych zebranych podczas wiercenia podjęto decyzję o pogłębieniu odwiertu do głębokości całkowitej („**TD**”) 2.650 m, po czym odwiert został orurowany jako potencjalny odwiert produkcyjny. Celem O-18 było zbadanie gazonośnych skał zbiornikowych z wieku moskowu i baszkiru, służące dalszemu zwiększaniu możliwości produkcyjnych pola Olgowskoje. Interpretacja danych z rejestrów otworowych wskazała na występowanie do 38,5 m gazu w siedmiu strefach, z których jedna – strefa R22 – została wybrana do testów. Strefa R22, z której wcześniej nie prowadzono produkcji na obszarze koncesji Olgowskoje, została perforowana na głębokości od 2.035,7 do 2.058,7 m i po 12 godzinach przepływu, zamknięto ją w celu odbudowy ciśnienia.

Jock Graham, Wiceprezes KOV odpowiedzialny za geologię, powiedział:

„Odwiert O-18 to kolejny sukces Spółki na Ukrainie. W dalszym ciągu jesteśmy zadowoleni z naszych operacyjnych i technicznych osiągnięć w tym kraju. Wiercimy szybciej, bezpieczniej i bardziej wydajnie, a poziom produkcji wzrósł o wiele szybciej niż zakładaliśmy, kiedy w czerwcu 2010 r. kupowaliśmy 70 proc. udziałów w KUB-Gasie. Aktywa na Ukrainie nadal przekraczają



nasze oczekiwania, a w zanadrzu mamy jeszcze kilka obiecujących odwiertów, m.in. M-21, które mogą znacząco zmienić skalę tego potencjału.”

Średnia dzienna produkcja z licencji KUB-Gasu w listopadzie 2011 r. wyniosła 11,8 MMcf/d gazu (8,3 MMcf/d netto dla KOV) i 119 baryłek kondensatu dziennie. Dodatkowe wolumeny możliwej do uzyskania produkcji zostały już przetestowane po przeprowadzeniu, w ostatnim czasie, szczelinowania odwiertów O-6 i O-8 oraz po testowaniu wykonanego niedawno odwiertu O-12. Spodziewane podłączenie do regularnej produkcji tych odwiertów, które w testach dały łączny maksymalny przepływ gazu na poziomie 11,4 MMcf/d, odbywać się będzie w różnym czasie, w ciągu najbliższych trzech miesięcy. Zgodnie z dobrą praktyką wydobywczą odwierty powinny produkować na niższym poziomie, aby uniknąć uszkodzenia zbiornika, dlatego szacuje się, że odwierty O-6, O-8 i O-12 po podłączeniu zwiększą łączną produkcję o 5 do 8 MMcf/d (3,5 do 5,6 MMcf/d netto dla KOV).

Wiertnica jest przenoszona na nowe miejsce - odwiert Makiejewskoje-21 ("**M-21**"), którego głębokość TD planowana jest na 2.176 m. M-21 znajduje się około 900 m na północny-zachód od odwiertu gazowego M-19, który rozpoczął produkcję pod koniec lipca 2011 r. na poziomie 5,5 MMcf/d. Oczekuje się, że prace nad nim ruszą w drugiej połowie grudnia br., a głębokość TD zostanie osiągnięta po ok. 30 dniach od momentu rozpoczęcia wierceń.

O 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. Ponadto KOV ma możliwość uczestnictwa z 9 proc. udziałem netto (pośrednim) w koncesji OML42 w Nigerii. Akcje zwykłe Kulczyk Oil są notowane na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie (symbol KOV).

W Brunei KOV posiada udziały w dwóch umowach o podziale wpływów z wydobycia, uprawniające do poszukiwania i wydobycia ropy oraz gazu ziemnego z Bloku L i Bloku M. KOV posiada 90 proc. udział w Bloku L, obejmującym obszar lądowy i morski o powierzchni 1 110 km² (275.000 akrów) w północnym Brunei oraz 36 proc. udział w Bloku M, obejmującym obszar lądowy o powierzchni 1 505 km² (372.000 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 (2,48 mln akrów), 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.

W Nigerii do 31 marca 2012 r. KOV posiada możliwość uczestnictwa w koncesji OML42 (pośrednio), obejmującej obszar 814 km² w delcie Nigru, na której prowadzona jest produkcja ropy.

Główny akcjonariusz spółki, Kulczyk Investments S.A. posiada obecnie ok. 47,6 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 pięciu koncesji na Ukrainie oraz do wskazanych odwiertów lub przedsięwziętych badań sejsmicznych wykonywanych na obszarze tych koncesji, które nie stanowią danych historycznych. Mimo że przedstawiciele Spółki znają 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