

26 lipca 2011

Komunikat

Produkcja gazu na Ukrainie wzrasta o 70 proc. do ponad 10 MMcf/d

Kulczyk Oil Ventures Inc. („Kulczyk Oil”, „KOV” lub „Spółka”) informuje, że łączna produkcja gazu z jej ukraińskich aktywów wzrosła o 70 proc. do ponad 10 mln stóp sześciennych dziennie („MMcf/d”) (ponad 7 MMcf/d netto dla KOV), dzięki podłączeniu odwiertu poszukiwawczego M-19 na polu Makiejewskoje.

Podsumowanie

- **Od momentu przyłączenia odwiertu M-19 początkowe, średnie tempo produkcji przekraczało 5,5 MMcf/d (3,85 netto dla KOV);**
- **planowana do końca roku produkcja z odwiertu M-19 wyniesie minimum 4 MMcf/d (2,8 MMcf/d netto dla KOV);**
- **Podłączenie odwiertu M-19 zwiększyło produkcję gazu o prawie 70 proc., ze średnio 6 MMcf/d (4,2 MMcf/d netto dla KOV) w ciągu pierwszych sześciu miesięcy 2011 r. do obecnych ponad 10 MMcf/d (ponad 7 MMcf/d netto dla KOV).**

„Od kiedy w czerwcu 2010 r. sfinalizowaliśmy transakcję zakupu naszych ukraińskich aktywów, znacząco zwiększyliśmy produkcję i jesteśmy bardzo zadowoleni z tego, że KUB-Gas produkuje już ponad 10 MMcf/d. Jesteśmy przekonani, że zrealizujemy i przekroczymy nasz cel jakim jest produkcja gazu na poziomie 12 MMcf/d do końca 2011 r. W kolejnym roku będziemy kontynuować aktywny program rozwoju, oczekujemy też zwiększenia liczby nowych lokalizacji, dzięki zakończonemu ostatnio programowi badań sejsmicznych 3D na polach Makiejewskoje i Olgowskoje. Udałe rozpoczęcie produkcji z nowoodkrytej strefy w odwiercie M-19 potwierdziło też



efektywność nowoczesnych technik interpretacji danych sejsmicznych w identyfikacji nowych celów poszukiwawczych” – powiedział Timothy Elliot, Prezes Zarządu i Dyrektor Generalny KOV.

Odwiert M-19

Odwiert poszukiwawczy M-19 został wykonany w drugiej połowie 2010 r. i osiągnął łączną głębokość 2 060 m. Jego testy odbyły się w styczniu 2011 r. w warunkach przepływu gazu na poziomie ok. 5 MMcf/d, po czym zostały zawieszono w oczekiwaniu na zakończenie prac nad rurociągiem łączącym odwiert z urządzeniami produkcyjnymi spółki KUB-Gas LLC („KUB- Gas”). Rurociąg został wybudowany i uzyskano wszelkie wymagane administracyjne zezwolenia na wydobycie komercyjne z odwiertu, które rozpoczęło się 11 lipca 2011 r.,

Od pierwszego dnia uruchomienia produkcji, czyli od 11 lipca średnia wielkość produkcji gazu z odwiertu M-19 wyniosła 5,52 MMcf/d (czyli 3,86 MMcf/d netto dla KOV). Obecnie oczekuje się, że produkcja ustabilizuje się na niższym, średnim poziomie 4,0 MMcf/d do końca 2011. Udana podłączenie odwiertu M-19 do urządzeń produkcyjnych zwiększyło łączną produkcję z czterech koncesji produkcyjnych KUB-Gasu na Ukrainie średnio do 10,73 MMcf/d (7,51 MMcf/d netto dla KOV) w okresie ostatnich 10 dni, zakończonym 24 lipca.

Oczekiwana cena sprzedaży za tysiąc stop sześciennych (“Mcf”) w II kwartale 2011 r. wynosiła 9,00 USD za tysiąc stóp sześciennych (Mcf), szacowany netback wyniósł 5,80 USD za Mcf. Netback w I kwartale 2011 r. wyniósł 4,77 za Mcf. Dane finansowe za II kwartał zostaną opublikowane w połowie sierpnia.

M-19 był pierwszym z odwiertów KUB-Gasu, który badano stosując zachodnie narzędzia oceny rezerwuaru. Porównując ukraińskie i zachodnie dane z rejestrów odnoszące się do tych samych formacji Spółka rozwija metodologię lepszego zrozumienia i analizy istniejących ukraińskich danych z rejestrów, w celu bardziej efektywnej oceny potencjału tego obszaru.



“Udane uruchomienie produkcji gazu z nowoodkrytej strefy w odwiercie M-19 potwierdza skuteczność nowoczesnych technik interpretacji danych sejsmicznych przy identyfikacji nowych celów poszukiwawczych”- powiedział dr. Trent Rehill, Wiceprezes KOV ds. Geologii.

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, 70 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 25 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 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 odwiertu M-19 zlokalizowanego na obszarze koncesji Makiejewskoje na Ukrainie, które nie stanowią 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,
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