

30 września 2011

Komunikat

Produkcja na Ukrainie przekracza 12 MMcf/d

Kulczyk Oil Ventures Inc. („**Kulczyk Oil**”, „**KOV**” lub „**Spółka**”), międzynarodowa spółka działająca w sektorze poszukiwania i wydobywania ropy naftowej oraz gazu informuje o dalszym wzroście produkcji gazu na Ukrainie, odnotowanym przez należącą do KOV spółkę zależną.

Podsumowanie

- Produkcja gazu z aktywów należących do spółki KUB-Gas LLC („**KUB-Gas**”), w której KOV ma 70 proc. udziałów, wynosi obecnie ponad 12 milionów stop sześciennych dziennie („**MMcf/d**”) (8,4 MMcf/d netto dla KOV);
- Odwiert Olgowskoje-9 („**O-9**“): ukończony, produkcyjny, obecne wydobycie gazu na poziomie 2 MMcf/d;
- Odwiert Olgowskoje-12 („**O-12**“): wywiercony i orurowany na całej długości („**TD**”) jako potencjalnie produkcyjny. Rozpoczęte testowanie, które powinno zakończyć się w nadchodzącym tygodniu.

Produkcja

Wraz z ukończeniem i podłączeniem odwiertu O-9, łączna produkcja KUB-Gasu wynosi obecnie ponad 12 MMcf/d (8,4 MMcf/d netto dla KOV). Oznacza to wzrost o 150 proc. w stosunku do okresu, w którym KOV realizował transakcję nabycia udziałów w KUB-Gasie (w czerwcu 2010 r.) oraz 100 proc. wzrost wobec odnotowanej w drugim kwartale 2011 r. średniej produkcji.

Olgowskoje-9

4 kwietnia br. odwiert O-9 osiągnął głębokość całkowitą 2.638 metrów („**TD**”). Testy odwiertu zakończono w lipcu 2011 r., uzyskując przepływ o wartości do 4,4 MMcf/d przy zastosowaniu 9



mm zwężki i ustabilizowany przepływ na poziomie 2,9 MMcf/d (2,0 MMcf/d netto dla KOV), przy zastosowaniu zwężki 7 mm (o czym Spółka informowała w komunikacie z 1 sierpnia br.). Po wybudowaniu rurociągu, odwiert O-9 został ostatnio włączony do produkcji, z wydobyciem na poziomie ok. 2 MMcf/d.

Olgowskoje-12

O-12 jest czwartym wykonanym od podstaw odwiertem na polu Olgowskoje od czasu przejęcia przez KOV w czerwcu 2010 r. udziałów w spółce KUB-Gas i stanowi część szerzej zakrojonego planu zagospodarowania aktywów KUB-Gasu na lata 2011-2012. Prace nad odwiertem rozpoczęły się 3 sierpnia, a 8 września O-12 osiągnął głębokość (TD) 2.700 metrów, po czym wykonano rejestry otworowe i odwiert został orurowany na całej długości jako potencjalnie produkcyjny. Aktualnie trwa testowanie potencjalnych stref zawierających gaz, zidentyfikowanych w wyniku interpretacji danych z rejestrów otworowych. Wyniki programu testów odwiertu O-12 będą podane do publicznej wiadomości bezpośrednio po jego zakończeniu.

KUB-Gas LLC („**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:

„Jest nam niezmiernie miło ogłosić zwiększenie produkcji gazu z naszych ukraińskich aktywów. Odwierty M-19 i O-9 to dla nas szczególnie ważne sukcesy. Teraz czekamy na moment, w którym będziemy mogli przekazać rynkowi wyniki programu testowania odwiertu O-12.”

„Ujmując to bardziej ogólnie, dalszy, ciągły wzrost produkcji pokazuje naszą zdolność do organicznego rozwijania biznesu i zapewnienia stałego zwrotu z naszych inwestycji. Nasz sukces jest także potwierdzeniem technicznych i operacyjnych umiejętności zespołu KOV. Wspólnie z naszymi partnerami, udowodniliśmy naszą zdolność do skutecznego rozwijania złożonych aktywów, w efektywny kosztowo sposób.”



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 wykonywanych na obszarze tych koncesji, 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, 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