

1 sierpnia 2011

Komunikat

Ukraina – testy gazu z drugiej strefy odwiertu Olgowskoje-9

Produkcja rozpocznie się już tym kwartale

Kulczyk Oil Ventures Inc. ("Kulczyk Oil" lub "Spółka") przekazuje aktualizację informacji na temat odwiertu Olgowskoje-9 na Ukrainie.

Podsumowanie

- główny cel w środkowobaszkirskiej części rezerwuaru przetestowany w warunkach ustabilizowanego przepływu gazu na poziomie 2,9 mln stóp sześciennych dziennie („MMcf/d”) (lub 2,0 MMcf/d netto dla KOV) przy zastosowaniu zwięzki o średnicy 7 mm;
- przyłączenie do produkcji środkowobaszkirskiej strefy w odwiercie O-9, zaplanowane na koniec III kwartału, powinno zwiększyć całkowite wydobycie o ponad 1,5 MMcf/d (1,1 MMcf/d netto dla KOV);
- testowanie w środkowym baszkirze to kolejny etap prac w odwiercie O-9, po nowym odkryciu zlokalizowanym w niższej, dolnobaszkirskiej strefie odwiertu, testowanym w warunkach ustabilizowanego przepływu na poziomie 762 tysięcy stóp sześciennych („Mcf/d”) (533 Mcf/d netto dla KOV) przy zastosowaniu zwięzki o średnicy 5 mm;

Odwiert O-9

Odwiert O-9 znajduje się ok. 1,2 km na północny-zachód od odwiertu O-8. Prace nad odwiertem rozpoczęły się 5 marca 2011 r., a 4 kwietnia br. O-9 osiągnął głębokość całkowitą 2.638 m (TD). Odwiert miał na celu zbadanie gazonośnych rezerwuarów środkowego baszkiru i dalsze zwiększanie produkcji gazu na polu Olgowskoje.



Testowanie odwiertu O-9 rozpoczęło się od sperforowania grubej na 5,5 metra jednostki zbiornikowej w rezerwarze dolnego baszki, znajdującej się na głębokości ok. 2.560 m (jednostka R37). Gruba na 2 m sekcja jednostki R37 została sperforowana i była testowana w dwóch okresach. Podczas pierwszego testu przepływ gazu utrzymywał się na poziomie 1,2 MMcf/d (840 Mcf/d netto dla KOV) przy zastosowaniu zwężki o średnicy 6 mm, w drugim teście gaz przepływał na stabilnym poziomie 762 Mcf/d (533 Mcf/d netto dla KOV) przez zwężkę o średnicy 5 mm. Informacja o nowym odkryciu w dolnobaszkirskiej strefie została opublikowana przez KOV 28 czerwca 2011 r.

Testowanie piaskowców ze średniego baszki, które są głównym celem odwiertu O-9 rozpoczęło się 22 lipca, kiedy dwie, grube na 3 m strefy, z potencjalnych środkowobaszkirskich stref gazu zostały sperforowane na głębokościach od 2.304 do 2.307 m i od 2.309 to 2.312 m. Przepływ gazu w tych sperforowanych przedziałach utrzymywał się w granicach od 1,7 MMcf/d, przy zastosowaniu zwężki o średnicy 5 mm do 4,4 MMcf/d, przy zastosowaniu zwężki o średnicy 9 mm (tj. 1,19 MMcf/d do 3,08 MMcf/d netto dla KOV), gdzie uzyskano ustabilizowany przepływ na poziomie 2,9 MMcf/d (2,03 MMcf/d netto dla KOV) przy zastosowaniu zwężki o średnicy 7 mm. Spodziewane rozpoczęcie produkcji na poziomie około 1,5 MMcf/d (1,1 MMcf/d netto dla KOV) z testowanej strefy, która jest tylko jedną z kilku potencjalnych produkcyjnych stref gazu widocznych w środkowobaszkirskiej części odwiertu O-9, planowane jest przed końcem III kwartału.

Początkowo produkcja będzie odbywała się tylko z przetestowanej, środkowobaszkirskiej strefy, a w późniejszym terminie będą zdatne do wydobywania złoża gazu wskazane testami strefy dolnego baszki, które opisane zostały w komunikacie z 28 lipca br.

O-9 jest drugim, wykonywanym od podstaw odwiertem na polu Olgowskoje od czasu przejścia w czerwcu 2010 r. spółki KUB-Gas przez KOV. Stanowi część szerszej zakrojonego planu zagospodarowania aktywów KUB-Gasu, który będzie realizowany w 2011 i 2012 r.

Urządzenie serwisowe zostanie teraz przeniesione na odwiert Olgowskoje-8, który był pierwszym, wykonanym od podstaw odwiertem na polu Olgowskoje od czasu przejścia w czerwcu 2010 r. spółki KUB-Gas przez KOV. O-8 osiągnął głębokość (TD) 2.780 metrów na początku stycznia br., przecinając



liczne strefy gazonośne. Testy O-8 rozpoczną się w ciągu kilku tygodni po ukończeniu przenosin wiertni serwisowej.

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, do przyszłej produkcji z odwiertu O-9, programu rozwoju aktywów KUB-Gasu realizowanemu w latach 2011-2012, dostępności rezerw gazu do produkcji z odwiertu O-9, działań związanych z testowaniem odwiertu O-8, cen osiąganego za sprzedaż gazu ziemnego w II kwartale 2011 r., wysokości netbacku osiąganego przez KUB Gas za sprzedaż gazu w II kwartale 2011 r. lub jakiegokolwiek innej informacji związanej z polem Olgowskoje, 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