

25 października 2011

Komunikat

Program szczelinowania hydraulicznego na Ukrainie

Kulczyk Oil Ventures Inc. („**Kulczyk Oil**”, „**KOV**” lub „**Spółka**”), informuje, że KUB-Gas LLC („KUB-Gas”) – spółka pośrednio zależna KOV – rozpocznie w końcu października br. program stymulacji rezerwuaru z wykorzystaniem technologii hydraulicznego szczelinowania.

Wstępny program będzie koncentrował się na odwiertach O-6 i O-8, zlokalizowanych na polu Olgowskoje, bazując na sieciowanych żelach jako cieczy szczelinującej i z wykorzystaniem 30 ton materiału podsadzkowego (piaskowego propanu) dla każdego odwiertu. Rejestry otworowe, pozyskane po wykonaniu obu odwiertów, zidentyfikowały strefy potencjalnie gazonośne, które podczas konwencjonalnych testów nie dały przepływu gazu w ilościach komercyjnych. Docelową strefą w każdym z odwiertów jest interwał w środkowobaszkirskim piaskowcu na głębokości ok. 2.300 m, który wykazywał przepuszczalność poniżej 1 milidarcy. Modelowanie komputerowe sugeruje długość szczelinowania do 144 m.

Ze względu na brak dostępnych na miejscu usług niezbędnych do przeprowadzenia tego typu operacji, przez ostatni rok KOV zajmował się kompletowaniem grupy usługodawców potrzebnych do realizacji operacji szczelinowania. Cały niezbędny sprzęt znajduje się obecnie na miejscu, a rozpoczęcie programu szczelinowania, któremu jako pierwszy zostanie poddany odwiert O-6, wyznaczono na ostatni tydzień października.

Spółka uważa, że jest to pierwszy przypadek szczelinowania w regionie z wykorzystaniem nowoczesnych kanadyjskich technik szczelinowania. Udana zastosowanie tej technologii może mieć istotny znaczenie dla KOV, gdy umożliwione zostanie wydobycie gazu z nieprodukcyjnych do tej pory horyzontów. Spółka jest przekonana, że szczelinowanie powinno zwiększyć wydobycie z obecnych stref produkcyjnych, jak i umożliwić KUB-Gasowi rozpoczęcie produkcji ze stref, z których do tej pory nie prowadzono konwencjonalnego wydobycia.



Jock Graham, Wiceprezes KOV odpowiedzialny za geologię, powiedział:

“Szczelinowanie stosowane jest zarówno w celu zwiększenia wydobycia z formacji, z których trwa konwencjonalne wydobycie oraz w celu umożliwienia przepływu węglowodorów w ilościach komercyjnych z formacji nieproduktywnych. To powszechnie stosowana procedura w Ameryce Północnej, zarówno w odniesieniu do standardowych, jak też niestandardowych rezerwuarów, a w ostatnim czasie stosowana przy łupkach. Zgodnie z naszą wiedzą będzie to pierwsze wykorzystanie szczelinowania w tej części Ukrainy i cieszy nas możliwość zastosowania kanadyjskich technologii w próbie uwolnienia potencjału niektórych trudnodostępnych rezerwuarów, znajdujących się na obszarze objętym koncesjami KUB-Gasu. Szczelinowanie, które rozpocznie się pod koniec tego tygodnia, stanowi część naszego programu wykorzystania najnowocześniejszych technologii i metod produkcyjnych w celu zwiększenia wydobycia. Choć nie ma pewności, co do efektów, to będziemy analizować wszystkie dane, aby określić czego możemy się nauczyć, żeby zapewnić przyszły sukces.”

Odwiert O-6 został wykonany w 2008 roku, a jego głębokość TD wynosi 2.530 metrów. Odwiert O-8 osiągnął głębokość TD 2.780 metrów w pierwszej połowie stycznia br. Zakończone właśnie testy O-8 wskazały, że strefa R30c nie miała wystarczającej przepuszczalności na potrzeby komercyjnej produkcji. Dlatego podjęto decyzję, że O-8 będzie jednym z pierwszych obiektów w programie stymulacji poprzez szczelinowanie.

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, a Gastek LLC posiada pozostałe 30 proc.

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 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 (Wiergunskoje, Krutogorowskoje, Makiejewskoje, Północne Makiejewskoje i Olgowskoje), 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