

4 października 2010

Informacja prasowa

Informacja o pracach na Ukrainie

Kulczyk Oil Ventures Inc. („Kulczyk Oil”, „KOV” lub „Spółka”) przedstawia informację o pracach prowadzonych na Ukrainie od chwili przejęcia spółki KUB-GAS LLC („KUB-Gas”) w czerwcu 2010 r.

PODSUMOWANIE

- **Nowy odwiert uzupełniający i testy gazu na polu Olgowskoje**
 - o Odwiert uzupełniający O-7 – przepływ 2,3 mln stóp sześciennych gazu ziemnego dziennie oraz przepływ kondensatu, co zwiększa zasoby pola
- **Nowy odwiert poszukiwawczy blisko pola Makiejewskoje – natrafiono na potencjalne złoża gazu**
 - o Wykonano odwiert poszukiwawczy M-19 na głębokość 1 504 m, natrafiając na nowe formacje o grubości 18 m, które mogą zawierać złoża gazu. Odwiert M-19 zostanie docelowo pogłębiony do ok. 2 060 m.
- **Wprowadzenie sprężarek na polu Wiergunskoje zwiększyło wydobycie z dwóch odwiertów o ok. 100 proc.**
 - o Wzrost wydobywania o ok. 250 tys. stóp sześciennych gazu dziennie na odwiert, dzięki zainstalowaniu niewielkich sprężarek na dwóch odwiertach na polu Wiergunskoje – wzrost wydobywania z każdego odwiertu o ok. 100 proc.
- **Nowe strefy z potencjalnymi złożami węglowodorów na polach Olgowskoje i Makiejewskoje**
 - o Analiza prowadzona przez zespół KOV wskazała co najmniej 24 nowe strefy mogące zawierać złoża gazu.

Nowe odwierty



Na polu Olgowskoje trwa obecnie produkcja z trzech odwiertów (O-3, O-4 i O-5), przy czym wydobycie z odwiertu O-3 odbywa się ze strefy M6, a wydobycie z odwiertów O-4 i O-5 ze strefy B 5/6. W ostatnim kwartale 2009 r. wykonano odwiert uzupełniający O-7 na głębokości 2 520 m. Odwiert O-7 dotarł do strefy B9 – formacji skał wapiennych, z której na żadnym polu nigdy nie prowadzono wydobycia gazu, a w której pomiary wykazały obecność węglowodorów. W I kwartale 2010 r. w strefie B9 przeprowadzono perforację i stymulację z zastosowaniem technologii krajowej, dzięki czemu uzyskano przepływ gazu ziemnego w ilości nie nadającej się do komercyjnego wydobycia. Dalsze prace nad odwiertem O-7 opóźniło oczekiwanie na instalację zbudowanego na zachodzie sprzętu do stymulacji wydobycia. W związku z opóźnieniami w sprowadzeniu tego sprzętu prace w strefie B9 zawieszono i przeprowadzono perforację w strefie B7, będącej docelową strefą dla odwiertu O-7. Testy przeprowadzone pod koniec września potwierdziły produkcyjny przepływ gazu w ilości 2,3 mln stóp sześciennych dziennie (MMcfd) oraz przepływ kondensatu o ciśnieniu 1 040 psi. Zakończenie prac nad odwiertem i jego podłączenie do urządzeń wydobywczych zwiększy alokowane zasoby i wielkość wydobycia na polu Olgowskoje. Podłączenie do urządzeń wydobywczych na polu Olgowskoje planowane jest w październiku 2010 r. Należy jednak zaznaczyć, że w opinii Spółki strefa B9 jest nadal perspektywiczna, chociaż opłacalne wydobycie gazu wymaga skutecznej stymulacji z zastosowaniem najnowszych technologii.

16 sierpnia 2010 r., zaledwie dwa miesiące po zawarciu transakcji przejęcia przez Kulczyk Oil, spółka KUB-Gas rozpoczęła odwiert poszukiwawczy Makiejewskoje-19, którego docelowa głębokość wynosi 2 060 m. Odwiert M-19 jest oddalony o ok. 2 km od pola Makiejewskoje i ma posłużyć ocenie trzech oddzielnych obiektów: (1) formacji triasowych na głębokości ok. 700 m, (2) anomalii sejsmicznej na głębokości ok. 1 450 m, oraz (3) potencjalnej głębszej serii rezerwarów. Dotychczas odwiert wykonano na głębokość 1 504 m i opomiarowano z wykorzystaniem dostępnych w kraju instrumentów geofizyki otworowej. Dane z pomiarów wskazują, że chociaż formacja triasowa nie zawiera węglowodorów, to anomalia sejsmiczna stanowi formację piaskowca o grubości ok. 18 m, która może zawierać węglowodory. Prace wiertnicze tymczasowo wstrzymano ze względu na niewielkie problemy operacyjne, ale wkrótce zostaną one wznowione. Spółka



planuje, że w ciągu kolejnych 2 tygodni odwiert zostanie wykonany na głębokość docelową, po czym przeprowadzone zostaną pomiary geofizyczne. Jeżeli potwierdzą one wyniki wcześniejszych prac, otwór zostanie orurowany i przeprowadzone zostaną testy.

Do końca bieżącego roku Kulczyk Oil planuje wykonanie co najmniej jeszcze jednego odwiertu uzupełniającego na polu Olgowskoje. Odwiert uzupełniający O-8 zostanie wykonany na docelową głębokość ok. 2 800 m.

Wydobycie

W chwili przejęcia spółki KUB-Gas w czerwcu wydobyte z czterech pól wynosiło ok. 4,5 mln stóp sześciennych gazu dziennie (MMcf/d). Obecna średnia produkcja wynosi ok. 5 mln stóp sześciennych gazu dziennie i 20 baryłek NGL dziennie, czyli mniej niż w tym samym okresie ubiegłego roku (6,4 mln stóp sześciennych gazu dziennie), przy czym po przyłączeniu odwiertu O-7 wydobyte w IV kwartale powinno być większe niż w IV kwartale 2009 r. We wrześniu gaz sprzedawano po średniej cenie wynoszącej 7,60 USD za tysiąc stóp sześciennych gazu (bez VAT), a kondensat za średnią cenę na poziomie 81,35 USD za baryłkę.

Zmniejszenie wydobywania w I połowie 2010 r. wynikało głównie z wyższego ciśnienia w gazociągach handlowych w miesiącach letnich, co w roku bieżącym wynikało ze wzrostu ilości rosyjskiego gazu eksportowanego na Ukrainę. W przypadku gdy ciśnienie w gazociągu handlowym jest wyższe od ciśnienia przepływu z odwiertu, gaz z odwiertu nie może przepływać do gazociągu. Ten efekt sezonowy miał wpływ na wydobywanie, ponieważ gaz ze wszystkich odwiertów KUB-Gazu przepływa do gazociągu swobodnym strumieniem bez sprężania stosowanego powszechnie w innych regionach wydobywania gazu na świecie. W związku z tym pierwsze prace przeprowadzone na polu, za radą zespołu Kulczyk Oil, polegały na instalacji niewielkich sprężarek na dwóch odwiertach w bloku koncesyjnym Wiergunskoje. Sprężarki rozpoczęły funkcjonowanie 19 sierpnia 2010 r., co spowodowało natychmiastowy wzrost wydobywania o ok. 250 tys. stóp sześciennych gazu dziennie (Mcf/d) z każdego odwiertu, czyli wzrost o ok. 100 proc. na odwiert. Kulczyk Oil obecnie ocenia



potencjał zastosowania sprężania na większą skalę, co umożliwiłoby zwiększenie wydobywania z obecnie eksploatowanych stref na polach, zwiększenie dostępnych zasobów w tych strefach, a także zmniejszenie przyszłych sezonowych wahań ilości sprzedawanego gazu.

Prace geologiczne i geofizyczne

Raport ekspertów RPS Energy („RPS”) z września 2009 r. („Raport RPS z 2009 r.”) dotyczący czterech pól wydobywczych należących do KUB-Gas wskazuje, że zasoby potwierdzone, prawdopodobne i możliwe przypadające na udział Kulczyk Oil (70 proc.) stanowią łącznie 22 mld stóp sześciennych gazu i 122 tys. baryłek NGL czyli 4,4 mln baryłek ekwiwalentu ropy naftowej (4,4 MMboe). Zgodnie z Raportem RPS z 2009 r., ponad 40 proc. zasobów znajduje się w trzech strefach na polu Olgowskoje, a 12 proc. zasobów w trzech strefach na sąsiednim polu Makiejewskoje. Kulczyk Oil nabył udziały w spółce KUB-Gas kierując się przekonaniem, że na polach istnieje więcej niż tylko trzy strefy kwalifikujące się do wydobywania. Analiza geologiczna i geofizyczna przeprowadzona przez zespół techniczny Kulczyk Oil wskazuje, że istnieją ponadto co najmniej 24 strefy na polach Olgowskoje i Makiejewskoje posiadające potencjał wydobywania węglowodorów.

Od początku 2010 r. Kulczyk Oil koncentrował się w pracach technicznych na pozyskaniu i cyfrowym przetworzeniu wszelkich dostępnych danych sejsmicznych i danych z odwiertów w celu opracowania modelu geologicznego i geofizycznego umożliwiającego pełne rozpoznanie potencjału pól Olgowskoje i Makiejewskoje. Model ten jest przygotowywany w celu stworzenia wszechstronnego planu zagospodarowania obu pól, obejmującego nowe odwierty uzupełniające, rozpoznawcze i poszukiwawcze, a także rozbudowę niektórych istniejących odwiertów w celu zwiększenia zasobów i wydobywania. Prace obejmują ponowną interpretację istniejących danych sejsmicznych oraz cyfrową obróbkę wszystkich dostępnych danych z geofizyki otworowej. Celem było wskazanie potencjalnych stref zawierających węglowodory dla każdego odwiertu oraz skorelowanie każdej strefy pomiędzy odwiertami na każdym polu w celu opracowania szczegółowych map zasobów poszczególnych pól. Mapy zostały następnie skorelowane z



historycznymi danymi z testów otworowych i z wydobywania. Prace te umożliwiły wskazanie ponad 24 odrębnych docelowych stref oprócz stref wcześniej wskazanych przez RPS. Kierownictwo spółki Kulczyk Oil uważa, że większość tych dodatkowych stref zawierać będzie zasoby gazu ziemnego i NGL. Po zakończeniu prac geologicznych i geofizycznych na polach Olgowskoje i Makiejewskoje, prace zespołu technicznego Kulczyk Oil skupiać się będą na ocenie potencjału pól gazowych Krutogorowskoje i Wiergunskoje.

Spółka Kulczyk Oil jest usatysfakcjonowana wstępnymi wynikami prac przeprowadzonych dotychczas na Ukrainie. W najbliższych miesiącach Kulczyk Oil dokona finalizacji programu prac na 2011 r., który głównie skupiać się będzie na wszechstronnym i efektywnym wydobywaniu z pól Olgowskoje i Makiejewskoje poprzez wykonanie nowych odwiertów, wydobywanie z nowych stref poprzez istniejące odwierty, stymulację wydobywania z zastosowaniem nowoczesnych, zaawansowanych technicznie metod, skuteczną realizację strategii sprężania, a także pełną ocenę geologiczną i geofizyczną potencjału pól Krutogorowskoje i Wiergunskoje.

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 wydobywania, uprawniającą do poszukiwania i wytwarzania ropy i 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 czterech koncesjach zlokalizowanych w pobliżu Ługańska, miasta w północno-wschodniej części Ukrainy.

W Syrii KOV posiada obecnie bezpośrednio 75 proc. udział w umowie o podziale wpływów z wydobywania, uprawniającej do poszukiwania i wydobywania ropy i gazu ziemnego w obszarze Bloku 9 o powierzchni 10.032 km², położonego w północno-zachodniej Syrii. 6 września br. poinformowano o zawarciu umowy, na mocy której bezpośredni udział KOV zmieni się na 45 proc., kiedy zostaną spełnione określone warunki.

Wiodący akcjonariusz spółki, Kulczyk Investments S.A., zwiększył swoje zaangażowanie poprzez udział w IPO spółki na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie w maju 2010 r. i konwersję skryptu dłużnego



i 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
Vice Chairman
Tel.: +1-403-264-8877
nholton@kulczykoil.ca

Kulczyk Oil Ventures Inc. – Polska
Jakub J. Korczak
Wiceprezes ds. Relacji Inwestorskich, Dyrektor Operacji w Europie Środkowo-Wschodniej
Tel.: +48 22 522 3150
jkorczak@kulczykoil.com

Tłumaczenie: Niniejszy tekst stanowi tłumaczenie informacji prasowej powstałej oryginalnie w języku angielskim.

Stwierdzenia dotyczące przyszłości (Forward-looking Statements): Niniejsza informacja prasowa zawiera stwierdzenia dotyczące zdarzeń, które mają nastąpić po publikacji niniejszej informacji, odnoszące się do przyszłych działań spółki KUB-Gas oraz do jej czterech bloków koncesyjnych (Wiergunskoje, Krutogorowskoje, Makiejewskoje i Olgowskoje) 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 prasowej, chyba że jest to wymagane przepisami prawa.

Suite 1170, 700-4th Avenue S.W., Calgary, Alberta, Canada
Tel: +1-403-264-8877 Fax: +1-403-264-8861

Al Shafar Investment Building, Suite 123, Shaikh Zayed Road,
P.O. Box 37174, Dubai, United Arab Emirates
Tel: +971-4-339-5212 Fax: +971-4-339-5174

Ul. Krucza 24/26
00-526 Warszawa
Tel. 22 522 31 52
Fax. 22 522 37 00

