

1 lipca 2010 r.

Aurelian Oil & Gas PLC

(„Aurelian” lub „Spółka”)

Aktualizacja informacji o działalności w Polsce

Najważniejsze punkty

- **Wiercenie pierwszego wielokrotnie szczelinowanego otworu poziomego na polu Siekierki zawierającym 346 bcf gazu rozpoczęte zgodnie z harmonogramem**
- **Rozpoczęcie badania sejsmicznego 3D na koncesjach Cybinka i Torzym w celu rozpoznania złóż zawierających potencjalnie 100 mln bbl ropy**

Projekt Siekierki – rozpoczęcie wiercenia wielokrotnie szczelinowanego otworu poziomego Trzek-2

Aurelian z przyjemnością donosi, że 30 czerwca zakończono instalację urządzenia wiertniczego Nafta Piła IDM 2000. Wiercenie otworu Trzek-2 rozpoczęto o godzinie 11:00.

Urządzenie będzie wierciło otwór pionowo aż do głębokości docelowej 4150 m w celu oceny złoża w utworach czerwonego spągowca, zbadanego uprzednio za pomocą otworu Trzek-1 w 2007 r. Ten otwór pilotażowy będzie funkcjonował przez około trzy miesiące. Następnie oś odwiertu zostanie skrzywiona i wiercenie będzie prowadzone na poziomym odcinku 1500 m w kierunku otworu Trzek-1. Otwór zostanie następnie przygotowany do stymulacji przez szczelinowanie. Przewiduje się, że ten etap zajmie od sześciu do ośmiu tygodni, co daje razem od czterech do pięciu miesięcy od rozpoczęcia wierceń. Na miejsce wiercenia otworu Trzek-2 zostanie sprowadzony prowadzący stymulację przez szczelinowanie zespół z firmy Halliburton i wykona sekwencję łącznie do 10 szczelinowań, stosując technologię sprawdzoną na złożach gazu łupkowego i skupionego na całym świecie. Przebieg tej operacji będzie zależał od faktycznych właściwości złoża. Przewiduje się, że pomiar wypływu mający na celu ustalenie wydajności stymulowanego otworu rozpocznie się pod koniec listopada, a informacje o natężeniach wypływów zostaną podane do wiadomości w grudniu.

Otwór Trzek-2 ma na celu uzyskanie dostępu do ok. 16–28 bcf rezerw nadającego się do wydobycia gazu, znajdujących się na polu Siekierki zawierającym 346 bcf gazu netto dla Aurelian. Rezerwy te zostaną podłączone w drugiej połowie 2011 r.

Po zakończeniu otworu Trzek-2 urządzenie wiertnicze zostanie wysłane na miejsce wiercenia otworu Trzek-3.

Projekt Siekierki znajduje się na terenie poznańskich koncesji należących w 100% do Energii Zachód Sp. z o.o., której właścicielem w 90% jest Aurelian, a 10% należy do Avobone N.V.

Cybinka/Torzym – początek badania sejsmicznego 3D na pow. 220 km² w celu określenia rozległości zasobów perspektywicznych 100 mln bbl (bez uwzględnienia ryzyka)

Aurelian ma przyjemność poinformować o rozpoczęciu procesu zbierania danych sejsmicznych 3D z powierzchni 220 km² na swoich koncesjach Cybinka i Torzym w Polsce. Celem badania jest określenie konturu struktur, które zdaniem kierownictwa zawierają ok. 100 mln bbl zasobów perspektywicznych (bez uwzględnienia ryzyka). Badanie w równym stopniu obejmie teren obu koncesji w potwierdzonym systemie rafy cechsztyńskiej kluczowego obszaru Aurelian leżącego

w basenie permskim.

Oba bloki mogą zawierać struktury analogiczne do jednego z największych pól naftowych – położonego w Nizinie Środkowopolskiej kompleksu Lubiatów. Obecnie trwa zagospodarowanie pola Lubiatów, mieszczącego rezerwy, których rozmiar określa się jako 7,25 mln ton/54 mln baryłek ropy naftowej oraz 5,5 mld m³/194 bcf gazu ziemnego. Wiercenia na koncesjach Cybinka i Torzym przewidziano na przełom 2011 i 2012 roku.

Udziały w koncesjach przedstawiają się następująco:

Cybinka – Aurelian Oil and Gas Poland Sp. z o.o. (35%) (operator): GB Petroleum PLC (25%), Avobone Poland B.V. (10%) i S.N.G.N Romgaz S.A. (30%).

Torzym – Aurelian Oil and Gas Poland Sp. z o.o. (operator) (35%), GB Petroleum Limited (25%), Avobone Poland B.V. (10%), S.N.G.N Romgaz S.A. (30%).

Rowen Bainbridge, Chief Executive Officer, tak skomentował powyższe informacje:

„Niezmiernie cieszy nas fakt, iż rozpoczęliśmy wiercenie pierwszego wielokrotnie szczelinowanego poziomego otworu rozpoznawczego na naszym sztandarowym projekcie Siekierki w Polsce zgodnie z harmonogramem i budżetem; jest to pierwszy otwór wykonany w ramach etapu oceny projektu.

Jest to również pierwszy tego rodzaju otwór wiercony w Polsce. MFHW (wielokrotnie szczelinowany otwór poziomy) to najwyższej jakości technologia stosowana w celu wykorzystania potencjału piaskowców czerwonego spągowca, której z powodzeniem używano w systemach gazu łupkowego w Europie oraz Stanach Zjednoczonych. Otwór ten stanowi duży krok naprzód w zmniejszeniu ryzyka związanego z gazem łupkowym w środkowej Polsce. W najbliższych miesiącach przekażemy dalsze informacje o naszych postępach.

Osiągnięcie to stanowi kolejny dowód jakości reprezentowanej przez zespół Aurelian i naszej strategii polegającej na wykorzystywaniu potencjału dzięki technologii, przestrzeganiu najlepszych praktyk i technologii w całym obszarze działalności w celu zapewnienia realizacji naszego programu.

Również po raz pierwszy zebrane zostaną dane sejsmiczne 3D na terenie zorientowanych na wydobycie ropy naftowej koncesji Cybinka i Torzym, znajdujących się na obszarze kluczowym basenu permskiego. Jesteśmy pewni, że to badanie sejsmiczne 3D, obejmujące struktury zawierające ok. 100 mm bbl, umożliwi stworzenie dokładnej mapy regionu, zmniejszy ryzyko związane z odwiertami eksploracyjnymi i pozwoli na określenie celów naszego programu na lata 2011 i 2012”.

Opinie i informacje techniczne zawarte w niniejszym ogłoszeniu zostały przeanalizowane przez Roya Hartleya (inżynier dyplomowany w Imperial College, członek FEI, członek FGS), pełniącego w Aurelian funkcję Operations Director, posiadającego czterdziestoletnie doświadczenie w branży poszukiwań i wydobycia ropy naftowej. Wyraził on zgodę na ujęcie w niniejszym ogłoszeniu takich opinii i informacji technicznych.

SŁOWNICZEK

bcf

miliard stóp sześciennych gazu

m

metr

scf/d

standardowych stóp sześciennych gazu dziennie

Pytania:

Aurelian	Rowen Bainbridge, CEO Mark Reid, CFO	020 7629 7986
Ambrian Partners Limited	Wyznaczony doradca Richard Swindells	020 7634 4856
Oriel Securities	Doradca inwestycyjny David Arch	020 7710 7600
Macquarie Capital (Europe) Limited	Doradca inwestycyjny Paul Connolly John Dwyer	020 3037 2000
College Hill	Doradca ds. relacji inwestorskich Nick Elwes Simon Whitehead	020 7457 2020

Uwagi dla redaktorów:

Aurelian Oil & Gas PLC to spółka zajmująca się eksploracją i wydobywaniem, skupiająca swoją działalność w Europie, której nadrzędnym celem jest kreowanie wartości udziałów akcjonariuszy przez nabywanie, ocenę, eksplorację, wycenę i zagospodarowanie lądowych złóż węgłowodórów oraz wykorzystanie konwencjonalnych technologii w wykrytych, lecz nie do końca zbadanych systemach węgłowodórów. Spółka została założona w grudniu 2002 r. przez Michaela Seymoura

z ukierunkowaniem na wyznaczone prowincje naftowe w krajach Europy Środkowej należących do byłego bloku wschodniego, gdzie przez poprzednie 20 lat technologie sejsmiczne i wiercenia były mocno zaniedbane inwestycyjnie.

www.aurelianoil.com