

Aurelian Oil & Gas PLC

Wyniki badania odwiertu Fratauti-2, projekt wydobycia gazu Bilca, koncesja Brodina, Rumunia

Spółka Aurelian Oil & Gas PLC (dalej: "Aurelian" lub "Spółka") w imieniu rumuńskiej spółki należącej w całości do Aurelian oraz jej partnera SNGN Romgaz S.A. ogłasza, że odwiert Fratauti-2, którego wiercenie rozpoczęto 6 czerwca, został ukończony na etapie odwiertu wydobywczego.

Fratauti-2 znajduje się w odległości ok. 800 metrów od Fratauti-1, jednego z trzech odrębnych nagromadzeń, z których wydobywany jest gaz dla instalacji Blica. Odwiert ten został wykonany w celu oceny piasku B zaobserwowanego w Fratauti 1, gdzie natrafiono na 2,4m piasku netto na poziomie -227,5m do -232,7m pod powierzchnią ziemi. Dalsza analiza wykazała, że Fratauti 1 leży na skraju nagromadzenia gazu w piasku B w pobliżu miejsca, w którym gaz styka się z wodą, co stanowiło przesłankę do wykonania oceny.

W odwiercie Fratauti natrafiono na kolumnę gazu o wysokości 11,6m, którą oceniono na 5m netto. Jej badania wykazały natężenie rzędu 3,7 MMscf/dzień przy ciśnieniu na głowicy odwiertu 40 bar. Odwiert ten zostanie przyłączony do gazociągu prowadzącego z Fratauti-1 do instalacji wydobywczej Blica. Rozpoczęcie wydobycia przewiduje się na wrzesień 2008 roku. Piasku B nie wydobywano wcześniej w Fratauti-1.

Urządzenia wiertnicze zostaną przeniesione w celu wykonania odwiertu badawczego Vicsani-1, położonego ok. 200 m od Fratauti do gazociągu Blica i zostaną zaprogramowane w celu przetestowania anomalii sejsmicznej w piaskach sarmackich. Rozpoczęcie wiercenia przewiduje się na 14 czerwca.

Procentowe udziały w odwiertach Fratauti-2 oraz Vicsani-1 oraz projekcie Blica Gas przedstawiają się następująco: Aurelian (operator) 62,5%, Romgaz 37,5%.

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

Michael Seymour, Managing Director spółki Aurelian, tak skomentował te informacje:

"Firma Aurelian ma przyjemność poinformować, że pierwszy z czterech planowanych na 2008 r. odwiertów przebiegł pomyślnie i przyczyni się do zwiększenia sprzedaży gazu za pośrednictwem instalacji wydobywczej Blica. Oczekuje się, że wydobycie z dwóch istniejących odwiertów również wzrośnie wskutek założenia instalacji sprężającej. Powodzenie odwiertu Vicsani dodatkowo zwiększy wartość projektu."

Enquiries:

Aurelian Oil & Gas PLC +44 (0)20 7629 7986

Michael Seymour, Managing Director

Frank Jackson, Commercial Director

Nabarro Wells & Co. Limited +44 (0)20 7634 4705

Richard Swindells

College Hill, (Public Relations) +44 (0)20 7457 2020

Nick Elwes

Simon Whitehead

Uwagi dla redaktorów:

Spółka Aurelian Oil & Gas PLC została założona w grudniu 2002 r. przez Michaela Seymoura (pełniącego funkcję Managing Director) 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. Spółka bardzo szybko z firmy nastawionej wyłącznie na eksplorację przekształciła się w podmiot, który oprócz bogatego portfela koncesji w Polsce (5), na Słowacji (3), w Rumunii (5) i w Bułgarii (2) rozwija szereg projektów związanych z wydobyciem, oceną i eksploracją.

W najbliższej przyszłości Spółka będzie się koncentrować na osiągnięciu wysokiego poziomu wydobycia, jednocześnie stale budując potencjał dla przyszłego rozwoju poprzez dynamiczny program poszukiwań w całym regionie. Projekt Poznań Wschód stanowi klucz do szybkiego rozwoju, a do roku 2010/2011 powinien dostarczać znacznych ilości gazu i współmiernych dochodów.