

Aurelian Oil & Gas PLC

Wyniki badania odwiertu Vicsani-1, koncesja Brodina, Rumunia

Najważniejsze punkty:

- > W otworze Vicsani-1 stwierdzono kolumnę gazu o wysokości 12,5 m. Otwór jest obecnie przekształcany w odwiert wydobywczy gazu.
- > Odwiert zostanie podłączony do instalacji wydobywczych Bilca.
- > Oczekuje się, że wydobywanie zostanie uruchomione w listopadzie 2008 roku przy przepływie 1,5 MMscf/dzień (50 kNm³/dzień).
- > Wysiłki firmy Aurelian będą teraz kierowane na koncesję Bacau, gdzie będzie wiercony otwór eksploracyjny Lilieci-1.

Spółka Aurelian Oil and Gas PLC (dalej: "Aurelian" lub "Spółka") w imieniu rumuńskiej spółki należącej w całości do Aurelian oraz w imieniu jej partnera joint venture, firmy SNGN Romgaz S.A., ogłasza, że otwór Vicsani-1, którego wiercenie rozpoczęło 13 lipca, został pomyślnie doprowadzony do etapu odwiertu wydobywczego.

W otworze przebadano piaski sarmackie w przedziale od 433 do 445,5 m, stwierdzając wypływ gazu z prędkością do 3,1 MMscf/dzień (84 kNm³/d), przy ciśnieniu na głowicy odwiertu 21 bar. Sondy typu „production log” wykazały, że za wypływ gazu odpowiada kolumna gazu o całkowitej wysokości 12,5 m. Oczekuje się, że w listopadzie 2008 r. odpowiednie władze wydadzą zezwolenia na przyłączenie otworów Vicsani-1 (przy tempie 1,5 MMscf/dzień) oraz ostatnio wywierconego otworu Fratauti-2 do Zakładu Gazowego Bilca.

Trudne warunki pogodowe oraz powódzie, jakie ostatnio nawiedziły ten region, znacznie uszkodziły drogi i mosty, w tym linię przesyłową z Fratauti-1 do Zakładu Gazowego Bilca, która będzie wykorzystywana przy wydobywaniu z obu wyżej wymienionych otworów. Linia została właśnie naprawiona – eksploatację wznowiono w ciągu pięciu dni od przerwania linii. Przez kilka tygodni będzie jeszcze trwać wymiana zerodowanej ziemi oraz umacnianie linii przesyłowej.

Procentowe udziały w odwiertach Vicsani-1 oraz Fratauti-2 oraz w projekcie Blica Gas przedstawiają się następująco: Aurelian (operator) 62.5%, Romgaz 37.5%.

Vicsani-1 to drugi odwiert z programu zakładającego wywiercenie czterech otworów przez firmę Aurelian. Wiercenie trzeciego otworu – Lilieci-1 – ma się rozpocząć w tygodniu rozpoczynającym się 18 sierpnia. Jest to głębszy otwór testowy w warstwach sarmackich – jego planowana głębokość całkowita to 2890 m. Otwór ten jest zlokalizowany w północno-wschodniej części koncesji Bacau. Zaledwie 7 km na północ po drugiej stronie granicy bloku leży pole gazowe Roman-Secueni, w którym z tego samego zbiornika wydobyto ponad 850 Bscf gazu. Przewiduje się, że wywiercenie i przebadanie otworu zajmie 85 dni. Wyniki powinny być dostępne w listopadzie. 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 wydobywania 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:

"Nasz program wierceń w Rumunii na ten rok, zakładający wywiercenie czterech otworów pod rząd, rozpoczął się idealnie – w pierwszych dwóch otworach stwierdziliśmy złoża gazu, które można wykorzystać komercyjnie. W czwartym kwartale tego roku chcemy uruchomić ich eksploatację. Biorąc pod uwagę, że obecnie zakładane są instalacje sprężające w celu zwiększenia wydobywania z pierwszych trzech pól, eksploatowanych już od dwóch lat, możemy spodziewać się, że do końca roku wskaźniki wydobywania będą znacznie wyższe, niż rok temu.

Następne sześć miesięcy będzie bardzo szczególnym okresem dla firmy Aurelian: wywiercimy dwa kolejne otwory z naszego programu wierceń (otwór trzeci Lilieci-1 i otwór czwarty Voitinel-1), reprezentujące o wiele większe struktury."

Pytania:
Aurelian Oil & Gas PLC +44 (0)20 7629 7986
Michael Seymour, Managing Director
Frank Jackson, Commercial Director

Ambrian Partners - Nominated Adviser +44 (0)20 7634 4856
Richard Swindells

College Hill, (Public Relations) +44 (0)20 7457 2020
Nick Elwes
Paddy Blewer

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.