



Aurelian Oil & Gas PLC

(„Aurelian” lub „Spółka”)

Wyniki testu lądowych złóż gazu w Rumunii

Najważniejsze punkty:

- Wydobyte testowe na poziomie do 4,6 mln standardowych stóp sześciennych (130 tys. m³) dziennie
- Złoże będzie prawdopodobnie mogło być eksploatowane na skalę komercyjną w kilku strefach wydobywania
- Dla trzech stref ma zostać ukończony odwiert dla celów testu długoterminowego

Po aktualizacji danych operacyjnych opublikowanej 19 grudnia 2008 r., w ramach której spółka Aurelian potwierdziła, że piaski w otworze Liliaci-1 (w lądowej części Rumunii) zawierają gaz, Aurelian ma przyjemność ogłosić wyniki testu przeprowadzonego w tym otworze.

Otwór Liliaci-1 został wywiercony jako głęboki test systemu gazowego w utworach sarmackich na obszarze Koncesji EIII-4 Bacau położonej wzdłuż wschodniego czoła Karpat. Potencjalny horyzont złoża to pokłady piasku uwięzione w zasadniczej jednostce litologicznej zbudowanej z mułowców. W otworze stwierdzono miększą sekcję z nadciśnieniem, w której pomiędzy głębokością 1750 m a ostateczną głębokością 2980 m odczytywano wysokie poziomy gazu. Określenie za pomocą aparatury kablowej stref, z których będzie możliwe prowadzenie efektywnego wydobywania, wiązało się z trudnościami wynikającymi z ograniczonej rozdzielczości takiej aparatury. W związku z tym dwa testy przepływu objęły wiele pokładów piasku, a w celu wyznaczenia stref efektywnego wydobywania zastosowano metodę „production logging”.

Podczas badań 31 metrów perforacji w czterech osobnych pokładach piasków umiejscowionych w przedziale głębokości od 2412 do 2584 m gaz wypływał w tempie 122 tys. normalnych metrów sześciennych (4,6 mln standardowych stóp sześciennych) dziennie, przy ciśnieniu na głowicy odwiertu wynoszącym 165 bar.

Pomiary metodą „production logging” pozwoliły na stwierdzenie, że w 10 metrach perforacji w trzech pokładach piasków uzyskuje się gaz suchy. Obecnie trwają prace nad ukończeniem odwiertu w tych trzech strefach wydobywania w celu przeprowadzenia testu długoterminowego.

W innym teście 24 metrów perforacji w dwóch pokładach piasku w przedziale głębokości od 2846 do 2915 m wykryto jedynie niewielkie ilości gazu oraz kondensat z wodą. Strefa ta nie ma znaczenia komercyjnego.

Spółka Aurelian będzie przeprowadzała ocenę wraz z partnerskim przedsiębiorstwem Romgaz – operatorem pola gazowego Roman-Secueni (850 mld stóp sześciennych) położonego ok. 7 km na północ. W celu dalszego określenia rozległości złoża można wykonać otwór w pewnej odległości od bieżącego odwiertu (sidetracking) w celu zbadania zasięgu produktywnych piasków odkrytych w Liliaci-1 oraz w celu oceny potencjału złóż na większych głębokościach. Rozważana jest także możliwość wywiercenia otworu szacunkowego.

Partnerami firmy Aurelian (pełniącej rolę operatora, udział: 41%) przy otworze Liliaci-1 są Romgaz (udział: 40%) i Europa Oil & Gas plc (dalej „Europa”; udział: 19%). Na mocy umowy między firmami Aurelian i Europa, firma Aurelian spłaciła część kosztów odwiertu przypadającą na firmę Europa, a firma Europa w ciągu 60 dni zdecyduje, czy brać udział w ocenie i rozwoju złoża Liliaci, czy też przenieść swoje udziały w tym złożu na Aurelian. W przypadku zdecydowania się na udział w dalszych pracach firma Europa zapłaci firmie Aurelian kwotę określoną obecnie na 4,5 mln € jako sumę niespłaconego udziału w kosztach odwiertu oraz uzgodnionej dopłaty.

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 czterdziestoletnie doświadczenie w branży poszukiwań i wydobywania ropy naftowej. Wyraził on zgodę na ujęcie w niniejszym ogłoszeniu takich opinii i informacji technicznych.

Managing Director Michael Seymour tak skomentował te informacje:

„Otwór Liliaci-1 to nasz trzeci z kolei (po Fratauti-2 i Vicsani-1 w koncesji Brodina EIII-1) sukces w zakresie poszukiwań złóż w Rumunii. Stwierdzone w testach prędkości wypływu oraz strefy efektywnego wydobywania pozwalają nam mieć nadzieję na rozwój tego otworu do etapu eksploatacji komercyjnej.



Otwór ten jest pierwszym odwiertem na obszarze koncesji Bacau i sukces testów tego otworu zwraca uwagę na potencjał całego tego bloku. W szczególności kieruje to naszą uwagę na potencjał naszych dwóch innych obiecujących projektów – Schineni oraz Siretu. Położone są one nieopodal otworu Lilieci, na peryferiach ważnego przemysłowego miasta Bacau, które zamieszkuje ok. 200 tys. osób.”

12 lutego 2009 r.

Pytania:

Aurelian Oil & Gas	Michael Seymour, Managing Director Frank Jackson, Commercial Director	020 7629 7986
Ambrian Partners Limited	Wyznaczony doradca Richard Swindells	020 7634 4856
Jefferies International Limited	Doradca inwestycyjny Jack Pryde	020 7029 8000
Tristone Capital Limited	Doradca inwestycyjny Nick Morgan	020 7355 5800
College Hill	Doradca ds. relacji inwestorskich Nick Elwes Simon Whitehead Paddy Blewer	020 7457 2020

www.aurelianoil.com

Uwagi dla redaktorów:

Spółka Aurelian Oil & Gas PLC, założona w grudniu 2002 r. przez Michaela Seymoura, pełniącego funkcję Managing Director, koncentruje swoje działania na odkrytych na nowo rynkach ropy i gazu w Europie Środkowej i Wschodniej, czyli w tej części świata, gdzie po raz pierwszy wydobywano ropę naftową.

Spółka wypracowała zróżnicowane portfolio w całym regionie. Obecnie Aurelian posiada bogaty portfel koncesji w Polsce (14), na Słowacji (3), w Rumunii (4) i w Bułgarii (2), rozwijając szereg projektów związanych z wydobywaniem, oceną i eksploracją.

W najbliższej przyszłości Aurelian będzie koncentrować się na osiągnięciu wysokiego poziomu wydobycia z istniejących aktywów, jednocześnie stale rozpoznając i oceniając dynamiczne programy eksploracji w całym regionie.