



Aurelian Oil & Gas PLC („Aurelian” lub „Spółka”)

Otwór Lilieci-1, koncesja Bacau, Rumunia

Aurelian ma przyjemność poinformować, że zakończono pomyślnie kolejne badania otworu Lilieci-1, w którym obecność gazu potwierdzono 13 grudnia 2009 r.

W Lilieci-1 wykryto znaczącą ilość piasków sarmackich występujących w pokładzie głębokości ok. 1 250 metrów. Obecność gazu stwierdzono w całym przedziale aż do głębokości końcowej, a z czterech pokładów piasków na głębokości od 2 412 do 2 584 metrów podczas badań gaz wypływał w tempie do 122 tys. m³ dziennie (4,6 mln scfd). Ocena przeprowadzona po wykonaniu otworu wykazała obecność dodatkowych złóż piasków w pokładach znajdujących się bezpośrednio poniżej końcowej głębokości 2 980 metrów.

Dalszym badaniom poddano tylko jedną ze stref występowania piaskowców sarmackich testowanych w lutym. Tempo wypływu gazu z tej strefy wynosiło przez cztery dni do 55 tys. m³ dziennie (1,6 mln scfd). Badaniem tym nie objęto pozostałych gazonośnych piasków odkrytych w tym odwiercie. Celem badania było potwierdzenie minimalnej ilości gazu w celu zweryfikowania zasadności inwestowania w test wydobywania długoterminowego, połączonego ze sprzedażą gazu. Cel badania został osiągnięty.

Firma Romgaz odkryła ostatnio nagromadzenie gazu Berbeceni-1 na wschód od koncesji Bacau, znajdujące się w obrębie tego samego systemu co Lilieci-1. System ten wykazuje obecnie potencjał wydobywania znaczących ilości gazu. Romgaz przeprowadzi jego ponowne badania poprzez otwór Bogdanesti-1, który zostanie wywiercony w pobliżu granicy koncesji Bacau na strukturze, która obejmuje Lilieci-1, jak również projekty Schineni i Siretu należące do Aurelian. *Wyniki uzyskane z badań otworu rzucą światło na perspektywiczność struktur i doprowadzą do sprecyzowania możliwości dotyczących dalszego wykorzystania złoża Lilieci-1.*

Partnerami firmy Aurelian (pełniącej rolę operatora, udział: 41%) przy otworze Lilieci-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 i badań przypadającą na firmę Europa, a firma Europa w krótkim okresie zdecyduje, czy brać udział w ocenie i rozwoju złoża Lilieci, 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 6 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.

Michael Seymour – Managing Director spółki Aurelian Oil & Gas – tak skomentował te informacje:

„Północna część koncesji Bacau wygląda obecnie bardzo interesująco. Powodzenie badań Romgaz nad otworem Bogdanesti-1 zachęciłoby nas do wykonania odwiertów Schineni i Siretu i wskazałoby właściwy kierunek dalszego rozwoju naszego złoża Lilieci.”

6 lipca 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, która była jednym z pierwszych rejonów 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), i rozwija 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.