



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

Otwór Voitinel-1, koncesja Brodina, Rumunia – dalsze wyniki

Aurelian ma przyjemność ogłosić wyniki dalszej oceny otworu Voitinel-1 w koncesji Brodina w lądowej części Rumunii.

- Odkrycie o znacznym potencjale wzrostu w nowym systemie obejmującym blok Brodina.
- Oczekiwana ilość gazu w złożu: od 50 do 100 bcf
- Jak dotychczas jest to największe odkrycie firmy Aurelian w Rumunii

W dniu 26 października ogłoszono, że w otworze Voitinel-1 przetestowano wypływ suchego gazu w tempie do 85 tys. m³ dziennie (3 mln scf/d) przy ciśnieniu na głowicy odwiertu wynoszącym 40 barów (595 psi). Z analiz wynika, że spośród 17,6 m perforacji 15,0 m jest produktywnych. Porównanie badanych piasków z głębokości od 1653,0 do 1772,5 m („piaski 1650”) z przedziałem na głębokości od 1396,4 do 1419,2 m („piaski 1400”) wskazuje, że ta druga grupa może charakteryzować się podobną produktywnością. Wiosną 2010 roku zostanie przetestowany wypływ z tego obszaru w ramach szacowania wartości złoża. Regionalne badania sejsmiczne i porównanie z otworami poza tą strukturą sugerują, że oba zespoły piasków rozciągają się poza zmapowaną strukturę. Na podstawie aktualnej wiedzy uznano, że ilość gazu w złożu może wynosić od 50 do 100 bcf (tj. od 1400 do 2800 mln m³). Szacunki te nie uwzględniają gazu z piasków 1400, ponieważ nie przeprowadzono tam jeszcze testu wypływu.

Obecnie sprawdzane są możliwości oceny i komercyjnej eksploatacji odkrytego złoża przy wykorzystaniu potencjalnego punktu przyłączenia do regionalnej sieci gazociągów oddalonych zaledwie o 6 kilometrów od Voitinel-1.

Udziały w otworze Voitinel przedstawiają się następująco: Aurelian Oil & Gas (Romania) SRL 33,75%, S.N.G.N. Romgaz S.A. 37,50%, Europa Oil & Gas Limited 28,75%.

Rowen Bainbridge, CEO spółki Aurelian, tak skomentował te informacje:

„Po rozczarowaniu, jakie przyniosło nam stwierdzenie braku gazu w głębszych docelowych strukturach w Voitinel-1, z zadowoleniem przyjęliśmy najnowsze wyniki badań z płytszych sekcji. Mamy teraz złożę możliwe do wykorzystania komercyjnego oraz znaczny potencjał wzrostu w nowym systemie obejmującym blok Brodina, co zwiększa wartość naszych działań biznesowych w Rumunii. Przy oczekiwanej ilości gazu w złożu pomiędzy 50 a 100 bcf, jest to znaczące odkrycie – jak dotychczas nasze największe w Rumunii.

Zgodnie z ostatnio ogłoszoną strategią, planujemy wyjście w przyszłym roku z eksplorowanego systemu sarmackiego w Rumunii. Nastąpi to po przetestowaniu górnego przedziału piasków i wywierceniu jeszcze jednego otworu szacunkowego. Wyniki te pomogą nam uzyskać pokrycie pełnej wartości złóż od firm chcących przejść i rozwijać zasoby gazu odkryte przez nas dotychczas w tym regionie”.

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 Director of Operations, posiadającego



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

17 listopada 2009 r.



Pytania:

Aurelian	Rowen Bainbridge, CEO Mark Reid, CFO	020 7629 7986
Ambrian Partners Limited	Wyznaczony doradca Richard Swindells	020 7634 4856
Jefferies International Limited	Doradca inwestycyjny Jack Pryde	020 7029 8000
Macquarie Capital (Europe) Limited	Doradca inwestycyjny Paul Connolly Ben Colegrave	020 3037 2000
College Hill	Doradca ds. relacji inwestorskich Nick Elwes Simon Whitehead	020 7457 2020

www.aurelianoil.com

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 węglowodorów oraz wykorzystanie konwencjonalnych technologii w wykrytych, lecz nie do końca zbadanych systemach węglowodorów. 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. Spółka bardzo szybko z firmy nastawionej wyłącznie na eksplorację przekształciła się w podmiot, który oprócz bogatego portfela koncesji w Polsce (14), na Słowacji (3), w Rumunii (4) i w Bułgarii (2) rozwija szereg projektów związanych z wydobywaniem, oceną i eksploracją.