

# Aurelian Oil & Gas PLC

(„Aurelian” lub „Spółka”)

## Aktualizacja informacji o działalności w Polsce i Rumunii

### Najważniejsze punkty

- **Sprowadzanie urządzenia wiertniczego w celu wykonania pierwszego wielokrotnie szczelinowanego otworu poziomego na zawierającym 346 bcf gazu polu Siekierki**
- **Przyznanie kontraktów na usługi wiertnicze firmom Baker Hughes i Halliburton – planowanie i uzyskiwanie pozwoleń w ramach projektu Siekierki zgodnie z harmonogramem**
- **Wyniki badania przepływu gazu z piaskowców znajdujących się na głębokości 1400 m w otworze Voitinel-1 w Rumunii wskazują, że do wydobycia może nadawać się do 3 bcf gazu na otwór w przypadku pomyślnej stymulacji przez szczelinowanie**
- **W Bacau w Rumunii rozpoczęto badania sejsmiczne 2D na strukturach zawierających 147 bcf gazu w złożu, co stanowi wzrost o 119% w stosunku do poprzednio ogłoszonych 67 bcf**

### Polska

#### Złoże gazu skupionego Siekierki

Na teren odwiertu Trzek-2 w pobliżu Poznania jest obecnie sprowadzane urządzenie wiertnicze IDM 2000 firmy Nafta Piła. Oczekuje się, że wiercenie otworu, który będzie pierwszym wielokrotnie szczelinowanym otworem w Polsce, rozpocznie się 1 lipca. To początek procesu zagospodarowania złoża, które zapewni Aurelian do 346 bcf netto nadającego się do wydobycia gazu.

W ramach międzynarodowego przetargu przyznano już wszystkie kontrakty na usługi. Kluczowe kontrakty, które wpłyną bezpośrednio na powodzenie prac nad otworem, podpisano z firmą Baker Hughes (wiercenia kierunkowe, pomiary geofizyczne w czasie wiercenia i profilowanie liniowe) oraz Halliburton (osprzęt wykończeniowy i wykonanie szczelin). Zarówno Baker Hughes, jak i Halliburton posiadają duże umiejętności i doświadczenie w zagospodarowywaniu złóż gazu niekonwencjonalnego w Europie i Ameryce Północnej.

Planowanie i uzyskiwanie pozwoleń dotyczących projektu Siekierki przebiega zgodnie z planem. Miejsca wykonania dwóch pilotażowych odwiertów rozpoznawczych zostały zaakceptowane. Wkrótce zostanie przedłożona ocena wpływu instalacji przetwarzania gazu oraz linii przesyłowych na środowisko. Oczekuje się, że w rezultacie pozwolenie na budowę zostanie wydane w 4. kwartale 2010 r., co pozwoli na rozpoczęcie budowy w 2011 r. i sprzedaż gazu w drugiej połowie roku. Obecnie rozpatrywane są oferty na dostarczenie elementów instalacji przetwarzania o długim okresie realizacji, a zamówienia zostaną prawdopodobnie udzielone pod koniec czerwca 2010 r.

Projekt Siekierki znajduje się na terenie poznańskich koncesji należących w 100% do Energii Zachód Sp. z o.o., której właścicielem w 90% jest Aurelian, a 10% należy do Avobone N.V.

### Rumunia

## **Kontynuacja oceny rozciągłości Voitinel/Solca – wyniki przepływu gazu z piaskowców 1400**

Piaskowce 1400 w otworze Voitinel-1, w których znajduje się ok. 12% całego gazu obecnego w złożu w rozciągłości Voitinel/Solca, zostały poddane perforacji. Stwierdzono wypływ gazu rzędu 10 000 scf dziennie bez wydostawania się wody. Jest prawdopodobne, że w przyszłości zostanie przeprowadzona dalsza ocena poprzez wykonanie odwiertów rozpoznawczych w miejscach, w których można uzyskać dane rdzeniowe i zastosować stymulację przez szczelinowanie w celu zwiększenia wydobycia. Aurelian uważa, że szersza struktura Voitinel/Solca może zawierać do 400 bcf gazu w złożu i że możliwe będzie wydobycie do 6 bcf na otwór z piaskowców 1650 zbadanych w maju, a w przypadku piaskowców 1400, do 3 bcf na otwór, zakładając, że stymulacja przez szczelinowanie przebiegnie pomyślnie.

Ponowne przetwarzanie dostępnych informacji sejsmicznych w celu uwzględnienia wyników dotyczących otworu Voitinel-1 zostało zakończone, a obecnie trwa tworzenie mapy struktury. Wyniki powinny być dostępne na przełomie lipca i sierpnia. Umożliwią one Spółce dokładniejszą ocenę łącznej ilości gazu w złożu w obrębie całej rozciągłości. Wykonawcy prac sejsmicznych, firmie Prospectiuni, zlecono zebranie danych sejsmicznych 2D z 60 km głównie w celu uzyskania szczegółowych informacji o rozciągłości Solca, co pozwoli na ewentualny wybór tej lokalizacji jako miejsca wiercenia otworu w 4. kwartale 2010 r.

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

## **Rozpoczęcie badania sejsmicznego 2D w Bacau na strukturach zawierających 147 bcf gazu w złożu**

Rozpoczęto badanie sejsmiczne 2D na odcinku 70 km (44 km w Bacau North i 26km w Bacau/Lilieci) na trzech perspektywicznych obszarach zlokalizowanych w północnej i środkowej części bloku. W wyniku przeprowadzonej po raz pierwszy analizy obszaru nasunięcia w bloku, Spółka zidentyfikowała dodatkowe struktury, badanie obejmie więc struktury zawierające 147 bcf gazu w złożu, co stanowi 119% wzrost w stosunku do poprzednio ogłoszonych 67 bcf. Reasumując, dwa obszary są uznane za perspektywiczne ze względu na obecność biogenych sarmackich struktur gazu w północno-wschodniej części, natomiast jeden obszar – ze względu na obecność gazu/kondensatu termogenicznego w obszarze nasunięcia w Karpatach Wschodnich. Wyniki badania zostaną poddane interpretacji do końca sierpnia 2010 r. Mamy nadzieję, że ich interpretacja dostarczy pełniejszego obrazu struktur, umożliwiając ich nawiercenie w przyszłości.

Udziały w bloku Bacau Północ przedstawiają się następująco: Aurelian Oil & Gas (Romania) SRL 41,0%, S.N.G.N. Romgaz S.A. 40,0%, Europa Oil & Gas SRL 19,0%. Udziały w bloku Bacau Lilieci przedstawiają się następująco: Aurelian Oil & Gas (Romania) SRL 60,0%, S.N.G.N. Romgaz S.A. 40,0%.

**Rowen Bainbridge, Chief Executive Officer, tak skomentował powyższe informacje:**

***„Trzymamy się swoich celów i realizujemy je zgodnie z naszym harmonogramem działań.***

***Cieszymy się z faktu, iż trwa planowane sprowadzanie urządzenia wiertniczego do prac na naszym sztandarowym projekcie Siekierki w Polsce oraz że planowanie i uzyskiwanie pozwoleń przebiega według przyjętych terminów. Firmy Baker Hughes i Halliburton wniosą wiele doświadczenia i wiedzy specjalistycznej do prac nad zagospodarowaniem złoża.***

**Wypływ z piaskowców 1400 z otworu Voitinel-1 w Rumunii wskazuje na obecność 3 bcf nadających się do wydobycia rezerw na otwór, co zwiększa pewność pomyślnego zagospodarowania komercyjnego rozciągłości Voitinel/Solca”.**

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

#### **SŁOWNICZEK**

bcf	miliard stóp sześciennych gazu
m	metr
scf/d	standardowych stóp sześciennych gazu dziennie

**21 czerwca 2010 r.**

#### **Pytania:**

<b>Aurelian</b>	Rowen Bainbridge, CEO Mark Reid, CFO	020 7629 7986
<b>Ambrian Partners Limited</b>	<b>Wyznaczony doradca</b> Richard Swindells	020 7634 4856
<b>Oriel Securities</b>	<b>Doradca inwestycyjny</b> David Arch	020 7710 7600
<b>Macquarie Capital (Europe) Limited</b>	<b>Doradca inwestycyjny</b> Paul Connolly John Dwyer	020 3037 2000
<b>College Hill</b>	<b>Doradca ds. relacji inwestorskich</b> Nick Elwes Simon Whitehead	020 7457 2020

#### **Uwagi dla redaktorów:**

**Aurelian Oil & Gas PLC** to spółka zajmująca się eksploracją i wydobyciem, 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.