



Aurelian Oil & Gas PLC

(„Aurelian” lub „Spółka”)

Raport ekspertów przygotowany przez firmę Gaffney Cline znacznie zwiększa zasoby firmy Aurelian

Spółka Aurelian z przyjemnością ogłasza, że firma Gaffney, Cline & Associates („GCA”) przedstawiła Spółce szkic raportu ekspertów („RE”) po przeprowadzeniu pełnego i niezależnego przeglądu działalności Spółki w przemyśle naftowym. Wykorzystując niektóre informacje przedstawione w RE, Spółka z zadowoleniem prezentuje najważniejsze punkty oraz porównanie z wcześniejszymi własnymi oszacowaniami przedstawionymi w ogłoszeniu z dnia 26 października 2009 r. Zgodnie z aktualnymi obliczeniami spółki Aurelian całkowita wartość EMV z uwzględnieniem ryzyka wynosi 1,49 mld euro, co odpowiada 5,64 £ na akcję i stanowi wzrost o 381% w stosunku do wartości 1,48 £ na akcję przedstawionej w naszym ogłoszeniu z dnia 26 października 2009 r. Wszystkie przedstawione liczby oznaczają wartości netto przypadające na spółkę Aurelian, o ile nie wskazano inaczej.

Najważniejsze punkty

- Wzrost całkowitych zasobów warunkowych gazu ze 138 do 372 bcf (wzrost o 270%).
- Wzrost całkowitych zasobów perspektywicznych gazu z 486 do 1267 bcf (wzrost o 261%).
- Wzrost całkowitych zasobów perspektywicznych ropy naftowej ze 105 do 385 mln bbl (wzrost o 367%).
- Ocena poziomu GIIP brutto (udział spółki Aurelian: 90%) w wariancie pośrednim dla flagowego projektu gazowego Siekierki na poziomie 1,58 TCF (GIIP w wariancie minimalnym: 0,8 TCF; w wariancie maksymalnym: 3,6 TCF). W wariancie pośrednim zasoby warunkowe w związku z projektem Siekierki wynoszą 346 bcf, co stanowi wzrost o 262% w stosunku do naszych oszacowań z dnia 26 października 2009 r.
- Rezerwy potwierdzone na poziomie 2,4 bcf.

Określone najważniejsze dane z RE opracowanego przez GCA (ich zsumowanie nie daje całkowitych zasobów obliczonych przez spółkę Aurelian i zacytowanych powyżej w rozdziale „Najważniejsze punkty”) porównano do wartości z ogłoszenia spółki Aurelian z dnia 26 października 2009 r.

Podane liczby oznaczają wartości netto przypadające na spółkę Aurelian	RE opracowany przez firmę GCA z grudnia 2009 r.	Wstępne oszacowania spółki Aurelian z 26 października 2009 r.
Zasoby warunkowe dla wariantu pośredniego – Siekierki (Polska)	346 bcf	132 bcf
Zasoby warunkowe – inne pola	26 bcf	6 bcf
Perspektywiczne zasoby gazu – Siekierki, Północny Zachód (Polska)	62 bcf	zero
Perspektywiczne zasoby gazu – Siekierki, Południowy Zachód (Polska)	194 bcf	zero
Perspektywiczne zasoby gazu – Smilno (Słowacja)	408 bcf	120 bcf
Perspektywiczne zasoby ropy naftowej – Karpaty Wschodnie, Mszana Dolna, część górna (Polska)	105 mln bbl	27 mln bbl



Perspektywiczne zasoby ropy naftowej – Karpaty Wschodnie, Mszana Dolna, część dolna (Polska)	191 mln bbl	33 mln bbl
Perspektywiczne zasoby gazu – Bieszczady, Rudawka (Polska)	60 mln bbl	18 mln bbl

Pełen raport zostanie udostępniony na stronach internetowych spółki Aurelian na początku przyszłego tygodnia.

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

„Raport firmy GCA potwierdza to, w co zawsze wierzyliśmy – spółka Aurelian dysponuje wyjątkowym portfelem aktywów podlegających eksploracji i ocenie. Jak dotąd spółka Aurelian z ostrożnością podchodziła do obliczeń i na ogół niedoszacowywała wielkości swojej bazy zasobów. Potrzebowaliśmy niezależnego i gruntownego przeglądu, by potwierdzić szacunki naszej spółki oraz by móc sklasyfikować je zgodnie z klasyfikacją złóż Petroleum Resource Management System (SPE PRMS [system zarządzania złożami ropy naftowej i gazu ziemnego]), tak by podmioty zainteresowane mogły jednoznacznie sprawdzić, co posiadamy i jaką to niesie ze sobą wartość.

Istotne zmiany wielkości i wartości wynikają z ciągłych postępów naszych prac technicznych, najbardziej wyraźnych w obrębie projektu Siekierki, gdzie dalsza interpretacja wyników badań sejsmicznych 3D oraz analizy skał zwiększyły naszą wiedzę na temat tego zasobu. Ponadto firma GCA dokonała w ramach RE przeglądu naszych wszystkich działań w przemyśle naftowym, poszerzając zakres naszej wcześniejszej analizy wewnętrznej.

Niniejszy raport jeszcze bardziej wspiera strategię Spółki polegającą na koncentracji na dwóch kluczowych obszarach w systemach czerwonego spągowca i cechsztynu w Polsce Środkowej oraz w paśmie nasunięć karpaccich w Polsce Południowej oraz na Słowacji (gdzie zgodnie z przewidywaniami leży największa wartość naszego portfela), a jednocześnie na wycofywaniu się z innych, pobocznych obszarów.

Dzięki wzmocnieniu działającego na miejscu zespołu operacyjno-technicznego spółka Aurelian zyskuje fascynującą platformę, na bazie której może realizować zaplanowaną strategię i ujawniać rzeczywistą wartość całego swojego portfela.”

Informacje techniczne i opinie zawarte w niniejszym ogłoszeniu zostały przeanalizowane przez Bena Cline’a – głównego wspólnika oraz dyrektora naczelnego w firmie Gaffney, Cline & Associates, posiadającego 48 lat doświadczenia w branży eksploracji i wydobywania ropy naftowej, będącego „osobą wykwalifikowaną” w myśl definicji zawartej w dokumencie „AIM Guidance Note for Mining and Oil & Gas Companies” [Nota wyjaśniająca AIM dla spółek z przemysłu górniczego oraz z sektora ropy naftowej i gazu]. Wyraził on zgodę na ujęcie w niniejszym ogłoszeniu takich opinii i informacji technicznych.

9 grudnia 2009 r.

Pytania:

Aurelian	Rowen Bainbridge, CEO	020 7629 7986
	Mark Reid, CFO	
Ambrian Partners Limited	Wyznaczony doradca	020 7634 4856
	Richard Swindells	
Jefferies International Limited	Doradca inwestycyjny	020 7029 8000
	Jack Pryde	
Macquarie Capital (Europe) Limited	Doradca inwestycyjny	020 3037 2000



	Paul Connolly Ben Colegrave	
College Hill	Doradca ds. relacji inwestorskich	020 7457 2020
	Nick Elwes	
	Simon Whitehead	

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 wcześniej technologie sejsmiczne i wiercenia były mocno zaniedbane inwestycyjnie.

Strategia spółki Aurelian ogłoszona 26 października 2009 r. polega na koncentracji działań związanych z eksploracją, oceną i zagospodarowaniem złóż w dwóch „kluczowych obszarach” w systemach czerwonego spagowca i cechsztynu w Polsce Środkowej i Zachodniej oraz w paśmie nasunięć karpackich w Polsce Południowej, na Słowacji oraz w Rumunii Zachodniej. Celem działań spółki Aurelian jest przeobrażenie dużego portfela aktywów podlegających eksploracji i ocenie w potwierdzone rezerwy i obszary wydobywcze, umożliwiające stworzenie do roku 2011 zrównoważonego portfela.

Słowniczek pojęć technicznych

bcf	miliard stóp sześciennych (gazu)
EMV	szacunkowa wartość pieniężna
GIIP	pierwotne zasoby geologiczne gazu
mln boe	milion baryłek przeliczeniowych ropy, przy czym dla gazu 1 boe = 6000 scf
scf	standardowe stopy sześciennie (gazu)
TCF	bilion stóp sześciennych (gazu)