



# Aurelian Oil & Gas PLC

## Sprawozdanie krótkoterminowe za rok 2009

Aurelian Oil & Gas, firma zajmująca się eksploracją i wydobywaniem, koncentrująca swoją działalność na Europie Środkowej, ma przyjemność ogłosić ocenę krótkoterminową oraz nieaudytowane wyniki za okres sześciu miesięcy zakończony 30 czerwca 2009 r.

### Najważniejsze punkty

- restrukturyzacja Zarządu wskutek nominacji nowych osób na stanowiska Chief Executive Officer, Chief Financial Officer i dyrektora niewykonawczego mającego doświadczenie w branży naftowej,
- uzyskanie 13,4 mln € przez emisję akcji,
- pomyślne przekazanie do eksploatacji instalacji urządzeń sprężających i podłączenie dwóch dodatkowych otworów, prowadzące do zwiększenia ilości gazu przesyłanego z instalacji przetwarzania Bilca w **Rumunii o 60%**,
- wykrycie gazu w piaskach sarmackich w otworze eksploracyjnym Voitinel-1,
- zakończenie interpretacji wyników badania sejsmicznego 3D wykonanego na polu Siekierki w **Polsce**, zwiększającej szacowane zasoby warunkowe do 243 BCF (218 BCF netto dla Aurelian),
- przyznanie koncesji na sześć nowych bloków eksploracyjnych w regionie Karpat w **Polsce**,
- pozytywne wstępne wyniki badań sejsmicznych w Bieszczadach w **Polsce** oraz w koncesjach **słowackich**,
- dzierżawa 20% udziałów w projekcie w **Bułgarii** przez Sorgenię,
- zysk brutto 342 000 €, 1 861 000 € środków pieniężnych netto z działalności operacyjnej, strata brutto za okres sześciu miesięcy wynosząca 694 000 € po uwzględnieniu kosztów eksploracji i administracyjnych.

### Prognoza

- aktualizacja strategii, w której zostaną określone założenia oraz wizja dalszego rozwoju spółki; termin publikacji: październik,
- przegląd portfela eksploracji i szczegóły dotyczące wykazu struktur oraz programu odwiertów w Karpatach i basenie czerwonego spągowca,
- opcje refinansowania projektu Siekierki, które zostaną sfinalizowane w najbliższych tygodniach,
- sfinalizowanie umowy o dostawach gazu z pola Siekierki w najbliższym czasie,
- wyniki badań piasków gazonośnych w otworze Voitinel-1,
- plan działania mający na celu uzyskanie wczesnego przepływu środków pieniężnych dla złóż gazu Dornesti, Liliaci i Boistea w Rumunii,
- przeprowadzenie badań sejsmicznych w koncesjach polskich i słowackich w ciągu następnych 12 miesięcy.

## **OŚWIADCZENIE CHIEF EXECUTIVE OFFICERA WRAZ Z OCENĄ**

W ciągu ostatnich sześciu miesięcy Aurelian poczynił postępy w swoich projektach, odkrywając dwa złoża w Rumunii i zwiększając wydobyte o 60%. Obecnie musimy wykorzystać te sukcesy i skoncentrować się na głównych projektach, na zwiększeniu ilości udanych przedsięwzięć eksploracyjnych oraz uzyskaniu przepływów pieniężnych na wczesnych etapach wydobywania przy zachowaniu niskich kosztów działalności.

Zmieniamy sposób funkcjonowania przedsiębiorstwa. Od chwili obecnej naszym priorytetem staje się przyspieszenie procesu rozpoznawania, analizowania i przeobrażania licznych struktur i złóż z rozległych, korzystnie rokujących terenów w sfinalizowane, sponieważone przedsięwzięcia w celu zwiększania wartości udziałów akcjonariuszy w sposób znacznie bardziej wydajny, zorganizowany i regularny. Nadal przykładamy dużą uwagę do kontroli kosztów w zarządzaniu zarówno naszą działalnością, jak i projektami kapitałowymi.

Na takie podejście składają się trzy kluczowe elementy:

### 1. Wzmacnianie zespołu zarządzającego spółką Aurelian

- Pierwszym krokiem we wspomnianym procesie było pozyskanie nowych umiejętności i większego doświadczenia w finansowaniu, kierowaniu i zarządzaniu eksploracją oraz wydobywaniem ropy naftowej i gazu dzięki powołaniu mnie na stanowisko Chief Executive Officer, nominacja Marka Reida na stanowisko Chief Financial Officer oraz pogłębienie ekspertyzy w branży naftowej dyrektorów niewykonawczych wchodzących w skład zarządu przez nominację Davida Walkera.
- Po wprowadzeniu zmian w skład zarządu będzie wchodziło trzech dyrektorów wykonawczych, trzech niewykonawczych oraz trzech reprezentujących głównych akcjonariuszy.
- Nominacja Michaela Seymoura na stanowisko Exploration Director umożliwi mu skupienie się wyłącznie na rozpoznaniu złóż i struktur na rozległych i korzystnie rokujących terenach spółki Aurelian. Nominacja ta uwolni Michaela Seymoura z codziennych obowiązków kierowania działalnością spółki i da mu więcej czasu na wykonywanie tej najistotniejszej funkcji.

### 2. Poprawa praktyk operacyjnych Aurelian

- Aby przyspieszyć proces zwiększania wartości udziałów akcjonariuszy, obecnie opracowujemy system wartościowania projektów w zakresie całego swojego portfela. Umożliwi on właściwą ocenę wartości i ryzyka wszystkich projektów i struktur spółki Aurelian w dowolnym momencie, pozwalając kierownictwu na podjęcie decyzji w oparciu o te metryki, które mają jasny i wymierny wpływ na zwiększenie wartości udziałów akcjonariuszy. Jesteśmy pewni, że ta nowa dyscyplina usprawni proces podejmowania decyzji w spółce Aurelian. Obecnie stosujemy ww. podejście w przypadku projektu Siekierki w Polsce, mając nadzieję, że będziemy mogli ogłosić wybór strategii refinansowania i obszerniejsze wnioski w nadchodzących tygodniach.
- Dwa obszary, na których możemy skupić swoje działania, to basen czerwonego spągowca w północno-zachodniej Polsce oraz bogaty w złoża obszar Karpat rozciągający się od południowej Polski przez Słowację, Rumunię i Bułgarię. Obecnie pragniemy zintensyfikować starania mające na celu eksploatację leżących tam struktur i zagospodarowanie oraz spieniężenie naszych terenów w regionie, stymulując w ten sposób rozwój przedsiębiorstwa.

### 3. Opracowanie przejrzystej strategii rozwoju

- W ciągu 60 dni od swojej nominacji, dokonałem oceny portfela koncesji, odbyłem rozmowy z głównymi akcjonariuszami, partnerami i klientami, zrestrukturyzowałem i wzmacniłem zespół ścisłego kierownictwa oraz Zarządu. W październiku przedstawię przejrzystą strategię dla spółki, która będzie odzwierciedlać ambicje naszych akcjonariuszy oraz opracuję harmonogram realizacji naszego projektu gazowego w Polsce i programu eksploracyjnego w Karpatach.

## Przegląd okresu

W bieżącym roku wykazaliśmy dotychczas ogromną aktywność, czyniąc postępy we wszystkich naszych projektach w Europie Środkowej;

- w Rumunii przyłączyliśmy otwory Vicsani i Fratauti-1, osiągając w ten sposób rekordowe poziomy wydobycia, tj. o 60% wyższe niż w tym samym okresie poprzedniego roku, a zbliżone już do 90% łącznego wydobycia w 2008 r. Pomyślnie i bezpiecznie wywierciliśmy i ukończyliśmy otwór Lilienci-1. Badania wykonane na otworze Lilienci-1 dały interesujące wyniki oraz nadzieję na komercyjny sukces obszaru **Bacau**. Jeśli chodzi o osiągnięcie nadrzędnego celu, Voitineli-1 okazał się rozczarowaniem, lecz nadal mamy nadzieję na komercjalizację gazu odnalezionej w górnej warstwie piasków sarmackich;
- w Polsce otrzymaliśmy sześć bloków w Karpatach, zwiększając swój obszar w tym bardzo obiecującym regionie. W ramach znaczącego projektu wydobycia gazu skupionego Siekierki, zakończyliśmy interpretację wyników badania sejsmicznego 3D, pogłębiając swoją wiedzę i zwiększając szacowane warunkowe zasoby do 243 BCF w najbardziej prawdopodobnym wariantcie. Rozpoczęliśmy również badanie sejsmiczne w bloku Poznań Północ oraz roboty przedinżynieryjne w związku z jego zagospodarowaniem;
- na Słowacji ukończyliśmy 130-kilometrowe badanie sejsmiczne wraz z naszymi partnerami: JKK oraz Romgazem;
- w Bułgarii pomyślnie wydzierżawiliśmy Sorgenii 20% udziałów w naszym projekcie;
- pozyskaliśmy 13,4 mln € nowego kapitału w celu sfinansowania naszego programu eksploracji.

## Wyniki

Spółka wygenerowała zysk brutto 342 000 €, 1 861 000 € środków pieniężnych netto z działalności gospodarczej. Po uwzględnieniu kosztów eksploracji i administracyjnych, strata brutto za okres sześciu miesięcy wyniosła 694 000 €.

Na dzień 25 września 2009 r. spółka posiada 13,1 mln € środków pieniężnych. Taka kwota jest wystarczająca do sfinansowania naszego programu eksploracji do końca 2010 roku przy założeniu, że w odwiertach nie zostaną stwierdzone złoża węglowodorów. Kolejny etap zagospodarowania projektu Siekierki będzie wymagał dalszego finansowania.

## Najważniejsze dane operacyjne

### Polska i Słowacja

Wycofanie się Canamens z projektu **Siekierki** spowodowało spowolnienie postępu prac w Polsce. Negocjacje z Canamens wymagały znacznego wysiłku kadry kierowniczej, w związku z czym doszło do opóźnień w koniecznych do zrealizowania programach oceny i zagospodarowania. Ostateczną przyczyną wycofania się Canamens była zmiana wewnętrznych kryteriów inwestycyjnych, które wymagały skupienia się mniejszych projektach, zapewniających szybszy zwrot z inwestycji niż Siekierki. Prowadzimy negocjacje dotyczące umowy dostaw gazu, które zbliżają się ku finalizacji. Wzmocniliśmy nasz polski zespół nominując lokalnego menadżera projektu i rekrutując pracowników obsługi.

Badanie sejsmiczne w północnym obszarze, obejmującym niedawno przyznaną koncesję **Poznań Północ**, daje podstawy do założenia, że złoża Siekierki rozciąga się również pod przedmieściami miasta Poznań. Związana jest z tym możliwość potencjalnego zwiększenia wartości projektu.

Obecnie finalizujemy wybór szeregu wybranych lokalizacji, których dopuszczenie do odwiertów szacunkowych nastąpi na początku 2010 r. W dalszym ciągu planujemy przeprowadzenie długoterminowej próby wydobycia z otworu (otworów) i oczekujemy, że przesyłanie gazu do lokalnej sieci rozpocznie się w połowie 2011 r.

Przygotowujemy badania sejsmiczne w innych miejscach na **Nizinie Środkowopolskiej**, zarówno w koncesji Kalisz, jak i Cybinka / Torzym. Badanie 3D w tej drugiej obejmie powierzchnię 220 km<sup>2</sup> i ma na celu rozpoznanie systemu ropy naftowej w utworach cechsztyńskich, który budzi duże zainteresowanie w Polsce.

Uczestniczyliśmy w badaniach sejsmicznych po obu stronach granicy w **Karpatach Polskich i Słowackich**. Wciąż trwa przetwarzanie uzyskanych danych, ale wstępne wyniki wskazują, że obszary te są niezwykle atrakcyjne. W drugiej połowie 2010 r. spodziewamy się wywiercenia pierwszego otworu w Bieszczadach. Nasze duże koncesje Svidnik, Medzilaborce i Snina znajdują się we wczesnej fazie oceny, a większą ilość danych uzyskamy w przyszłym roku. Z przyjemnością przyjęliśmy decyzję o otrzymaniu koncesji w blokach Karpaty w **polskich Karpatach Zachodnich**, obejmujących dość obiecujący obszar pasma nasunięć karpackich. Obecnie prowadzimy rozmowy z potencjalnymi partnerami, którzy pomogą nam zmaksymalizować potencjał tego dotychczas mało wykorzystanego obszaru.

## **Rumunia**

Przekazanie instalacji sprężającej i przyłączenie otworów Vicsani-1 oraz Fratauti-1 w koncesji **Brodina** pozwoliło nam osiągnąć przesyłanie przez zakład Bilca ilości gazu rzędu około 5 mln stóp sześciennych gazu dziennie. Jest jeszcze za wcześnie, aby wyciągać ostateczne wnioski dotyczące niedawno ukończonego otworu Voitinel-1. Cel odwiertu okazał się niestety nieprodukcyjny, ale mamy nadzieję, że próby wykonane w październiku wykażą komercyjną opłacalność eksploatacji jednego z płytszych pokładów piasku.

W koncesji **Bacau** przeprowadzono dalsze próby na otworze Liliaci-1, wykazujące minimalne poziomy rezerw, które powinny zapewnić podstawę komercyjnego zagospodarowania obszaru, w szczególności w przypadku powodzenia programu kolejnych wierceń, który zdaje się być uzasadniony szczegółową analizą wyników otrzymanych z otworu.

Blok **Suceava** znajduje się w pobliżu instalacji Bilca. Rozpoznaliśmy w nim nową strukturę, którą planujemy nawiercić w pierwszych miesiącach 2010 r. Będzie to próba niskiego ryzyka, która umożliwi szybkie przyłączenie otworów po ich ukończeniu i która jest częścią naszej strategii dalszego zwiększania wydobycia za pośrednictwem wspomnianej instalacji do wartości 11 mln stóp sześciennych dziennie.

## **Bułgaria**

Panujące powszechnie trudne warunki finansowe przeszkodziły w planach partnera, który chciał pierwotnie wydzierżawić udziały. Z radością jednak przyjęliśmy fakt, że Sorgenia zgodziła się na współpracę z nami w koncesji **Golitza**. Trwa interpretacja wyników badania sejsmicznego 3D wykonanego na początku bieżącego roku i mamy nadzieję wywiercić co najmniej jeden otwór mający na celu uzyskanie dostępu do względnie płytkiego złoża gazu nad brzegiem Morza Czarnego w 2010 r.

## **Prognoza**

Globalna recesja i drastyczny spadek cen towarów stworzyły niezwykle trudne warunki dla firm zajmujących się eksploracją i wydobyciem ropy naftowej i gazu ziemnego. Naszymi kosztami zarządzamy niezwykle ostrożnie i cieszymy się z faktu, iż spodziewane przychody netto z naszego bieżącego wydobycia są nadal wyższe, niż jest to wymagane dla pokrycia kosztów ogólnych i administracyjnych. Pozyskaliśmy dwóch znakomitych członków Zarządu i zrestrukturyzowaliśmy naszą organizację oraz Zarząd. Wkrótce przedstawimy zmienioną strategię spółki, która będzie zawierać szczegółowy opis planów etapowej realizacji naszego projektu wydobycia gazu w Polsce oraz programu eksploracji w Karpatach.

## **Rowen Bainbridge**

Chief Executive Officer

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 Chief Operations Officer, posiadającego czterdziestoletnie doświadczenie w branży poszukiwań i wydobycia ropy naftowej. Wyrzucił on zgodę na ujęcie w niniejszym ogłoszeniu takich opinii i informacji technicznych.

**Aurelian Oil & Gas PLC**
**Skrócony skonsolidowany rachunek zysków i strat**

	Niezrewidowa- nych sześć miesięcy do 30.06.09 r. tys. €	Niezrewidowa- nych sześć miesięcy do 30.06.08 r. tys. €	Zrewidowany rok do 31.12.2008 r. tys. €
<b>Przychód</b>	1 404	1 042	1 850
<b>Koszt własny sprzedaży</b>	(1 062)	(567)	(4 143)
<b>Zysk brutto</b>	342	475	(2 293)
Pozostałe koszty administracyjne	(1 041)	(1 002)	(2 842)
Dodatnie różnice kursowe	229	1 981	1 604
Koszty płatności regulowanych akcjami	(183)	(172)	(1 079)
Zaksięgowane koszty eksploracji	(2)	(243)	(339)
<b>Koszty administracyjne razem</b>	(997)	564	(2 656)
<b>Inne przychody z działalności operacyjnej</b>	9	2	10
<b>(Strata)/zysk operacyjny</b>	(646)	1 041	(4 939)
<b>Przychody finansowe</b>	42	500	703
<b>Koszty finansowe</b>	(90)	(265)	(174)
<b>(Strata)/zysk brutto</b>	(694)	1 276	(4 410)
<b>Opodatkowanie</b>	-	-	-
<b>(Strata)/zysk za okres przypadający na udziałowców</b>	(694)	1 276	(4 410)
	<b>w eurocentach</b>	<b>w eurocentach</b>	<b>w eurocentach</b>
<i><b>(Strata) / zysk podstawowy na 5p akcji zwykłej</b></i>	(0,48)	0,94	(3,26)
<i><b>(Strata) / zysk rozwodniony na 5p akcji zwykłej</b></i>	(0,48)	0,87	(3,26)

**Skrócony skonsolidowany rachunek zysków i strat całościowych**

	tys. €	tys. €	tys. €
<b>(Strata) / zysk za okres</b>	(694)	1 276	(4 410)
<b>Inne przychody całościowe:</b>			
<b>Różnice kursowe przy przeliczaniu zagranicznych operacji</b>	(2 490)	(6)	(7 231)
<b>(Strata)/zysk całościowy za okres przypadający na udziałowców</b>	(3 184)	1 270	(11 641)

**Aurelian Oil & Gas PLC****Skrócony bilans skonsolidowany  
Na dzień 30.06.09 r.**

	<b>Niezrewidowany 30.06.2009 r. tys. €</b>	<b>Niezrewidowany 30.06.2008 r. tys. €</b>	<b>Zrewidowany 31.12.2008 r. tys. €</b>
<b>Aktywa trwałe</b>			
Koszty gazu i ropy naftowej przed określeniem	35 555	34 074	34 563
Inne wartości niematerialne i prawne	28	38	23
Rzeczowe aktywa trwałe	4 258	8 334	5 453
	<u>39 841</u>	<u>42 446</u>	<u>40 039</u>
<b>Aktywa obrotowe</b>			
Zapasy	6	6	6
Towary oraz inne należności	5 691	4 880	7 269
Środki pieniężne oraz inne aktywa pieniężne	17 218	18 021	6 019
	<u>22 915</u>	<u>22 907</u>	<u>13 294</u>
<b>Aktywa razem</b>	<u>62 756</u>	<u>65 353</u>	<u>53 333</u>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>			
Towary oraz inne zobowiązania	(4 829)	(3 390)	(4 794)
Zobowiązania finansowe	(603)	(957)	(609)
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>			
Zobowiązania finansowe	<u>(1 679)</u>	<u>(3 050)</u>	<u>(1 979)</u>
<b>Aktywa netto</b>	<u>55 645</u>	<u>57 956</u>	<u>45 951</u>
<b>Kapitał i kapitał rezerwy</b>			
Kapitał zadeklarowany („wezwany”)	15 458	9 892	9 892
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	65 768	58 639	58 639
Kapitał rezerwy opcji na akcje zwykłe	1 913	824	1 730
Rezerwa na różnice kursowe	(11 445)	(1 730)	(8 955)
Inne rezerwy	3	3	3
Ujemny zysk niepodzielony	(16 052)	(9 672)	(15 358)
<b>Kapitał akcyjny razem</b>	<u>55 645</u>	<u>57 956</u>	<u>45 951</u>

**Skrócone skonsolidowane sprawozdanie dotyczące zmian w udziałach akcjonariuszy (niezrewidowane)**

	Kapitał zakład- owy tys. €	Nadwyż- ka ze sprzeda- ży akcji powyżej ich wartości nominal- nej tys. €	Kapitał rezerwo- wy opcji na akcje tys. €	Rezerwa na różnice kursowe tys. €	Inne rezerwy tys. €	Zysk niewodzie- lony tys. €	Kapitał akcyz- ny razem tys. €
<b>Bilans na dzień 31.12.07 r.</b>	<b>9 833</b>	<b>58 549</b>	<b>652</b>	<b>(1 724)</b>	<b>3</b>	<b>(10 948)</b>	<b>56 365</b>
Dochód całościowy za okres razem	-	-	-	(6)	-	1 276	1 270
Wyemitowany kapitał zakładowy	59	90	-	-	-	-	149
Płatności regulowane akcjami	-	-	172	-	-	-	172
<b>Bilans na dzień 30.06.08 r.</b>	<b>9 892</b>	<b>58 639</b>	<b>824</b>	<b>(1 730)</b>	<b>3</b>	<b>(9 672)</b>	<b>57 956</b>
Dochód całościowy za okres razem	-	-	-	(7 225)	-	(5 686)	(12 911)
Płatności regulowane akcjami	-	-	906	-	-	-	906
<b>Bilans na dzień 31.12.08 r.</b>	<b>9 892</b>	<b>58 639</b>	<b>1 730</b>	<b>(8 955)</b>	<b>3</b>	<b>(15 358)</b>	<b>45 951</b>
Dochód całościowy za okres razem	-	-	-	(2 490)	-	(694)	(3 184)
Wyemitowany kapitał zakładowy	5 566	7 793	-	-	-	-	13 359
Koszt zbycia akcji	-	(664)	-	-	-	-	(664)
Płatności regulowane akcjami	-	-	183	-	-	-	183
<b>Bilans na dzień 30.06.09 r.</b>	<b>15 458</b>	<b>65 768</b>	<b>1 913</b>	<b>(11 445)</b>	<b>3</b>	<b>(16 052)</b>	<b>55 645</b>

**Aurelian Oil & Gas PLC****Skrócony skonsolidowany rachunek przepływu środków pieniężnych**

	<b>Niezrewidowany sześć miesięcy do 30.06.09 r. tys. €</b>	<b>Niezrewidowany sześć miesięcy do 30.06.08 r. tys. €</b>	<b>Zrewidowany rok do 31.12.2008 r. tys. €</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej</b>			
Przepływ środków pieniężnych wytworzony/(wydany) w wyniku działalności operacyjnej	1 883	(2 443)	(4 754)
Przychody finansowe	47	467	702
Koszty finansowe	(69)	(276)	(168)
Zapłacone podatki	-	-	(94)
<b>Środki pieniężne netto wytworzone / (wykorzystane) w toku działalności operacyjnej</b>	<b>1 861</b>	<b>(2 252)</b>	<b>(4 314)</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej</b>			
Zakup rzeczowych aktywów trwałych	(76)	(1 251)	(3 540)
Zakup niematerialnych aktywów trwałych	(2 677)	(8 398)	(14 903)
<b>Środki pieniężne netto użyte w działalności inwestycyjnej</b>	<b>(2 753)</b>	<b>(9 649)</b>	<b>(18 443)</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności finansowej</b>			
Zbycie udziałów zwykłych akcji	13 359	149	149
Koszt zbycia zwykłych akcji	(664)	-	-
Spłata pożyczki Gemini	(270)	-	(290)
<b>Przepływy pieniężne z działalności finansowej</b>	<b>12 425</b>	<b>149</b>	<b>(141)</b>
Wzrost środków pieniężnych oraz innych aktywów pieniężnych za okres	11 533	(11 752)	(22 898)
Środki pieniężne oraz inne aktywa pieniężne na początek okresu	6 019	29 300	29 300
Różnice kursowe	(334)	473	(383)
<b>Środki pieniężne oraz inne aktywa pieniężne na koniec okresu</b>	<b>17 218</b>	<b>18 021</b>	<b>6 019</b>

## Uwagi do skróconego skonsolidowanego rachunku przepływu środków pieniężnych (niezrewidowanego)

	sześć miesiące do 30.06.2009 r. tys. €	sześć miesiące do 30.06.2008 r. tys. €	rok do 31.12.2008 r. tys. €
<b>Uzgodnienie (straty) / zysku operacyjnego netto z przepływem pieniężnym netto z działalności operacyjnej</b>			
(Strata) / zysk netto za okres	(694)	1 276	(4 410)
Korekty za:			
Przychody finansowe	(42)	(500)	(703)
Koszty finansowe	90	265	174
Płatności regulowane akcjami	183	172	1 079
Wydatkowane koszty eksploracji	2	243	339
Odpis z tytułu zużycia, amortyzacji oraz utraty wartości	1 049	523	3 804
Różnice kursowe	(282)	(1 986)	(1 581)
(Wzrost) / spadek w towarach oraz innych należnościach	1 573	(963)	(3 385)
Wzrost / (spadek) w towarach oraz innych zobowiązaniach	4	(1 473)	(71)
<b>Środki pieniężne (wydane) / wytworzone w wyniku działalności</b>	<b>1 883</b>	<b>(2 443)</b>	<b>(4 754)</b>

### Uwagi do sprawozdań

#### 1. Zasady rachunkowości

Przedstawione w niniejszym sprawozdaniu niezrewidowane skrócone skonsolidowane dane finansowe krótkoterminowe oparte są na sprawozdaniach finansowych Aurelian Oil & Gas PLC oraz spółek od niej zależnych (zwanym razem „Grupą”). Sprawozdanie finansowe sporządzone za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2009 r. zostało zaakceptowane i otrzymało autoryzację Zarządu 16 września 2009 r. Powyższe sprawozdanie przygotowano zgodnie z zasadami rachunkowości, które zostaną zastosowane w sprawozdaniu finansowym Aurelian Oil & Gas PLC za rok zakończony 31 grudnia 2009 r. i które są zgodne z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej przyjętymi w Unii Europejskiej.

Sposób przedstawienia informacji w sprawozdaniu krótkoterminowym jest zgodny z nowymi zasadami IAS 1 („Prezentacja sprawozdań finansowych”) odnośnie prezentacji sprawozdań.

#### *Podstawa opracowania*

Dane finansowe za okres sześciu miesięcy zakończony 30 czerwca 2009 r. oraz 30 czerwca 2008 r. nie zostały ocenione ani zrewidowane i nie stanowią statutowych sprawozdań finansowych Grupy za ww. okresy. Natomiast porównawcze dane finansowe za pełny rok zakończony 31 grudnia 2008 r. zostały przygotowane na podstawie statutowych sprawozdań finansowych za ten okres. Statutowe sprawozdania finansowe za rok zakończony 31 grudnia 2008 r. zostały przedłożone Kierownikowi Rejestru Spółek. Raport audytorów dotyczący tych sprawozdań nie zawierał zastrzeżeń, ale ponieważ istotna niepewność rodziła wątpliwości co do możliwości kontynuowania działalności spółki jako dobrze funkcjonującego przedsiębiorstwa, Raport niezależnych audytorów podkreślał ten fakt. Raport niezależnych audytorów nie zawierał odniesień do kwestii, na które audytorzy zwrócili uwagę bez zastrzegania raportu ani żadnego oświadczenia w rozumieniu sekcji 237(2)-(3) Prawa o spółkach (Companies Act) z 1985 r.

Sprawozdania finansowe są przedstawione w euro, a wszelkie wartości są zaokrąglone do najbliższego tysiąca euro (tys. €), chyba że wskazano inaczej.

Sprawozdania finansowe sporządzono w konwencji kosztów historycznych, poza aktywami finansowymi, które wyceniane są według wartości godziwej.

Spółka jest stroną umów zawartych z innymi uczestnikami o zaangażowaniu we wspólne działania, które nie prowadzą do utworzenia podmiotu prowadzącego działalność samodzielnie. Spółka uwzględnia swój udział w aktywach, pasywach i przepływach pieniężnych wspólnych przedsięwzięć, mierzony zgodnie z warunkami poszczególnych umów.

## **2. (Strata) / zysk netto przypadający na jedną akcję**

Strata podstawowa na akcję jest obliczona na podstawie straty wynoszącej 694 000 € (2008: zysk okresowy 1 276 000 €) i 145 758 626 (2008: 135 371 249) akcji zwykłych, co stanowi średnią ważoną liczby akcji zwykłych w obrocie w tym okresie. Rozwodniona strata na akcję została obliczona na podstawie 145 758 626 (2008: 146 950 203) akcji zwykłych zgodnie z zasadami IAS 33.

## **3. Działania bieżące**

Na podstawie pozyskania 13,4 mln € nowego kapitału w czerwcu i najnowszej prognozy przepływów finansowych dyrektorzy uznają, że Grupa jest uzyskuje odpowiednie finansowanie, aby spłacić zobowiązania związane z eksploracją i koszty administracyjne przez następne 12 miesięcy.

## **4. Sprawozdanie krótkoterminowe**

Kopie niniejszego Sprawozdania krótkoterminowego za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2009 r. zostaną udostępnione na witrynie internetowej Spółki [www.aurelianoil.com](http://www.aurelianoil.com).

**30.09.09 r.**

Pytania:

### **Aurelian Oil & Gas**

Rowen Bainbridge, Chief Executive Officer      **020 7629 7986**  
Mark Reid, Chief Financial Officer

### **College Hill**

Nick Elwes      **020 7457 2020**  
Simon Whitehead

### **Ambrian Capital**

Richard Swindells      **020 7634 4856**

[www.aurelianoil.com](http://www.aurelianoil.com)