

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

Ostateczne wyniki za rok zakończony 31 grudnia 2009 r.

Aurelian, firma zajmująca się eksploracją i wydobywaniem, koncentrująca swoją działalność na Europie Środkowej, ma przyjemność ogłosić ostateczne wyniki za rok zakończony 31 grudnia 2009 r.

Najważniejsze punkty

- Reorganizacja – wyznaczenie nowych członków ścisłego kierownictwa, wzmocnienie kompetencji technicznej i poprawa realizacji projektów; wyznaczenie Johna Conlina na stanowisko przewodniczącego-elekta (Chairman-elect) w marcu 2010 r.
- Ogłoszenie nowej strategii opartej na koncentracji działań, aktywności i wzroście.
- Podpisanie długoterminowej umowy sprzedaży gazu z projektu Siekierki
- Emisje akcji pozwalające na uzyskanie 13,5 mln € (12,8 mln € netto po odliczeniu opłat) w czerwcu i 39,0 mln € (37,0 mln € netto po odliczeniu opłat) w lutym 2010 r. Obecne środki pieniężne wynoszą 48,3 mln €, co wystarczy do sfinansowania do ośmiu odwiertów w ciągu kolejnych dwóch lat.
- Nowy Raport ekspertów wydany przez firmę Gaffney Cline & Associates, znacznie zwiększył oszacowane ilości zasobów w całym portfelu Aurelian do 372 bcf zasobów warunkowych gazu i 1,3 tcf zasobów perspektywicznych gazu oraz 385 mln baryłek zasobów perspektywicznych ropy naftowej.
- Istotne wzmocnienie partnerstw – współpraca z PGNiG poszerzona o przedsięwzięcie *joint venture* w blokach karpackich; wydzierżawienie udziałów w bułgarskich obszarach eksploracyjnych Sorgenii
- Zwiększenie przychodów ze sprzedaży gazu o 61% do 3,0 mln € i częściowe zrekompensowanie zeszłorocznej utraty wartości, zmniejszenie rocznej straty do 0,4 mln € (2008 r.: strata 4,4 mln €)
- Przyływy pieniężne z działalności operacyjnej: 1,0 mln € (2008 r.: ujemne przepływy rzędu 5,0 mln €)
- Dokonanie największego dotychczas odkrycia w otworze Voitinel-1 w Rumunii – potencjalnie nawet do 400 bcf gazu w złożu w strukturze Voitinel oraz wzdłuż niej
- Uzyskanie koncesji na sześć nowych bloków eksploracyjnych w dobrze rokującym regionie Karpat w Polsce Południowej
- Znaczące zwiększenie objętości złoża „gazu skupionego” w projekcie Siekierki w Polsce dzięki interpretacji danych 3D

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

„Posiadamy odpowiednie środki finansowe, wzmocniliśmy organizację, kompletując znakomity zespół i wypracowaliśmy bardzo duże możliwości w stabilnej części świata, która potrzebuje energii – to niepowtarzalna sytuacja dla firmy takiej wielkości. Nasze wyniki finansowe wyglądają zachęcająco, nawet biorąc pod uwagę trudne warunki gospodarcze panujące w 2009 r., i odzwierciedlają realny postęp, którego dokonaliśmy w zmianie całego etosu operacyjnego Spółki.

Mamy jasną, skoncentrowaną strategię i przewagę pierwszeństwa na rynku w dwóch nowych systemach zasobów. Program wierceń na lata 2010 – 2011 przewiduje wykonanie dziewięciu otworów, z czego dwa istotne odwierty zostaną wykonane w roku 2010 na światowej klasy polu gazu Siekierki. Co więcej, biorąc pod uwagę wykonanie naszego pierwszego karpackiego odwiertu rozpoznawczego Bieszczady-1 o potencjalnie dużym znaczeniu, ośmiu badań sejsmicznych 2D obejmujących odcinek 900 km i 3D obejmujących powierzchnię 220 km², finalizację procesu poszukiwania partnera strategicznego do projektu Siekierki oraz analizę opcji strategicznych w Rumunii, możemy spodziewać się, że rok 2010 r. będzie najbardziej ekscytującym rokiem w historii Aurelian”.

07.04.10 r.

Pytania:

Aurelian	Rowen Bainbridge, CEO Mark Reid, CFO	020 7629 7986
Ambrian Partners Limited	Wyznaczony doradca Richard Swindells	020 7634 4856
Macquarie Capital (Europe) Limited	Doradca inwestycyjny Paul Connolly John Dwyer	020 3037 2000
Oriel Securities	Doradca inwestycyjny David Arch	020 7710 7600
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.

Oświadczenie Prezesa Wprowadzenie

Rok 2009 był dla Aurelian rokiem fundamentalnej transformacji. Początek roku upłynął pod znakiem trudnej sytuacji ekonomicznej i niskiego zaufania inwestorów, gdyż globalna recesja dotknęła wszystkich sektorów gospodarki. Skutki dekonunktury nie ominęły Aurelian; ucierpiał na tym kurs naszych akcji, a partner dzierżawiący nasze udziały w sztandarowym projekcie Siekierki w Polsce był zmuszony wycofać się z przyczyn innych niż techniczne. W tak trudnych warunkach udało się nam uzyskać 13,5 mln € (12,8 mln € netto po podliczeniu opłat) w czerwcu przez emisję akcji, która pozwoliła nam kontynuować finansowanie naszej działalności, podczas gdy wiele spółek branży ropy naftowej i gazu ziemnego notowanych na rynku AIM walczyło o zdobycie kapitału czy nawet przetrwanie. Kolejnymi wydarzeniami były nominacje na stanowiska Chief Executive Officer i Chief Financial Officer. Nowy zespół opracował bardziej skoncentrowaną strategię, skupiając się na dwóch obszarach kluczowych: systemach cechsztyńskich i utworach czerwonego spagowca w Polsce Środkowej i Zachodniej oraz paśmie nasunięć karpacckich w Polsce Południowej, na Słowacji i w środkowej Rumunii; w obu obszarach poczyniliśmy znaczne postępy. Aurelian kończy rok dobrze przygotowany do uzyskania wartości ze swojego znakomitego portfela aktywów, szczególnie po zabezpieczeniu kolejnych 39,0 mln € kapitału na inwestycje (37,0 mln € netto po odliczeniu opłat) w lutym 2010 r. dzięki udanej emisji dla inwestorów instytucjonalnych.

Oceniany rok

Nasza działalność w Polsce oraz zagospodarowanie projektu gazu skupionego Siekierki były naszymi priorytetami w 2009 r. Interpretacja wyników badania sejsmicznego 3D w kwietniu pozwoliła nam zwiększyć szacowaną objętość gazu nadającego się do wydobycia ze złoża. Im więcej czasu poświęcamy na pogłębienie naszej wiedzy technicznej na temat pola Siekierki, tym bardziej przekonujemy się, że mamy do czynienia z aktywami o ogromnym potencjale.

Zawarcie długoterminowej umowy sprzedaży gazu z naszym polskim partnerem, Kulczyk Investments, było ważnym kamieniem milowym dla projektu Siekierki, eliminującym ryzyko związane z wprowadzaniem gazu na rynek i umożliwiającym skupienie się na realizacji kampanii odwiertów oraz projektowaniu obiektów.

W ciągu minionego roku poczyniliśmy również postępy w naszej strategii eksploracji w Karpatach w Polsce Południowej, pomyślnie gromadząc i interpretując wyniki badania sejsmicznego 2D w Bieszczadach, które wykazało obecność bardzo interesujących struktur i złóż. Otrzymaliśmy również koncesje na bloki Karpaty Wschód i Zachód oraz zawarliśmy partnerstwo strategiczne z Polskim Górnictwem Naftowym i Gazownictwem („PGNiG”), w ramach którego będziemy wspólnie prowadzić eksplorację tego bardzo obiecującego regionu. Jest to ważny krok naprzód, dzięki któremu firma uzyska w nadchodzących latach podstawę umożliwiającą znaczny wzrost.

W Rumunii osiągnęliśmy wiele w sferze wierceń, szczególnie w wykonanym jesienią otworze Voitinell-1, w którym dokonaliśmy prawdopodobnie swojego największego jak dotychczas odkrycia; naszym

zdaniem obecnie w złożu Voitinel oraz wzdłuż rozciągłości w obrębie bloku znajduje się do 400 bcf gazu. W roku 2009 osiągnęliśmy również znaczną poprawę naszych wyników operacyjnych i finansowych. Był to rok rekordowy pod względem wydobycia w Rumunii, które w skali roku wyniosło łącznie prawie 1 bcf. Stanowi to 85% poprawę w porównaniu z poprzednim rokiem, dając 61% zwiększenie przychodów do 3,0 mln € za omawiany okres.

W Bułgarii rozwijała się nasza działalność eksploracyjna: pomyślnie zebraliśmy dane w ramach programu badań sejsmicznych 3D na obszarze Golitza, na którym prawdopodobnie występuje gaz ziemny, i kontynuowaliśmy przygotowanie struktur do wykonania odwiertów w 2010 roku wspólnie z naszymi partnerami JKN i Sorgenią. Dalszych postępów dokonaliśmy w zwiększaniu wartości naszych bloków na Słowacji, gdzie zebraliśmy i zinterpretowaliśmy dane z badania sejsmicznego 2D, oraz w dalszej ocenie obiecujących koncesji Kalisz, Cybinka i Torzym w Polsce Zachodniej. Reasumując, obecnie posiadamy znaczący zbiór zasobów we wszystkich obszarach naszej działalności.

Mianowanie Rowena Bainbridge'a na stanowisko Chief Executive i Marka Reida jako Chief Financial Officer skutkowało zmianą strategii, która ukierunkowała Spółkę na obszary kluczowe w południowym basenie permskim i paśmie nasunięć karpacczych. Rewizja strategii została ogłoszona w zaktualizowanym Raportie ekspertów wydanym przez firmę Gaffney Cline & Associates, znacznie zwiększającym oszacowane ilości zasobów w całym portfelu Aurelian do 372 bcf zasobów warunkowych gazu i 1,3 tcf zasobów perspektywicznych gazu oraz 385 mln baryłek zasobów perspektywicznych ropy naftowej. Miało to kluczowe znaczenie dla Aurelian, gdyż pozwoliło na lepsze uzasadnienie swojej pozycji inwestycyjnej i skutkowało pełniejszym odzwierciedleniem wartości aktywów w cenie akcji.

Relacje

W ciągu roku zacieśniliśmy stosunki strategiczne z szeregiem kluczowych partnerów: Polskim Górnictwem Naftowym i Gazownictwem („PGNiG”), Avobone, Romgazem, a w szczególności z firmą Kulczyk Investments. Relacje te stanowią fundamentalną część strategii Aurelian i jedną z najmocniejszych stron Spółki. Nasze doświadczenie, wiedza o regionie i możliwości sprawiają, że jesteśmy partnerem chętnie wybieranym zarówno przez krajowe spółki naftowe, jak i nowych operatorów. W przyszłości chcielibyśmy nawiązać jeszcze więcej kontaktów.

Sprawy finansowe

Wycofanie się Canamens z projektu Siekierki zmniejszyło naszą zdolność finansowania na początku 2009 r. W związku z tym zarząd postanowił zgromadzić kapitał drogą emisji akcji w czerwcu. Była to trudna, ale absolutnie konieczna decyzja, która miała na celu zabezpieczenie przyszłości przedsiębiorstwa. Emisja umożliwiła uzyskanie 13,5 mln € (12,8 mln € netto po odliczeniu opłat) i stanowiła bodziec do reorganizacji oraz ustalenia nowego składu ścisłego kierownictwa.

Jesienią otrzymaliśmy propozycję fuzji całości kapitału od podmiotu z branży. Zarząd rozpatrzył propozycję, ale uznał, że znacznie zaniżono w niej wartość przedsiębiorstwa, więc odrzucił ją na rzecz dalszego pozyskania kapitału. Miało ono miejsce w lutym 2010 r., kiedy to uzyskano 39,0 mln € (37,0 mln € netto po odliczeniu opłat) przez emisję, która również zwiększyła udziały akcjonariusza instytucjonalnego i płynność naszych aktywów. Spółka posiada obecnie środki wystarczające do realizacji ogłoszonego biznesplanu w ciągu kolejnych dwóch lat, co niweluje ryzyko finansowe związane z nadwyżką ceny akcji i umożliwia Spółce negocjowanie partnerstw w dużych projektach z silnej pozycji.

Mimo trudnej sytuacji ekonomicznej, w roku 2009 Spółka znacznie poprawiła swoje wyniki finansowe, ograniczając stratę (po uwzględnieniu podatku) o 4,0 mln € do poziomu 0,4 mln €. W 2009 r. nastąpiła również poprawa przepływów finansowych netto z działalności operacyjnej: 1,0 mln € dodatniego przepływu finansowego w porównaniu z ujemnym przepływem rzędu 5,0 mln € w roku 2008, na co wpływ miał głównie 85% wzrost przychodów w Rumunii, gdzie podłączono dwa dodatkowe otwory i zbudowano nową instalację sprężania gazu.

Polityka Spółki nie przewiduje w chwili obecnej dystrybucji dywidend dla akcjonariuszy.

Zarząd i pracownicy

Jednym z naszych najważniejszych celów w ciągu minionego roku było zwiększenie kompetencji technicznych i umiejętności realizacji projektów w zarządzie. Osiągnęliśmy to przyjmując w skład zarządu Rowena Bainbridge'a i Marka Reida oraz wyznaczając nowego dyrektora niewykonawczego, Davida Walkera, którego wieloletnie doświadczenie w BHP Billiton i Amoco okazało się nieocenione.

Chciałbym podziękować Johnowi Lippittowi, Paulowi Hiltonowi i Frankowi Jacksonowi, którzy opuścili szeregi zarządu w minionym roku, za ich cenny wkład. Na stanowisku przewodniczącego-elekta witam Johna Conlina, życząc mu wszelkich sukcesów. Ze stanowiska przewodniczącego ustępuję na następnym walnym zgromadzeniu akcjonariuszy Spółki. Obecnie dysponujemy zarządem złożonym z dyrektorów wykonawczych i niewykonawczych posiadających duże doświadczenie zawodowe i wiedzę w branży eksploracji i wydobywania ropy naftowej i gazu.

Michael Seymour, założyciel Aurelian i poprzedni Chief Executive i prezes Aurelian, zrezygnował z funkcji dyrektora wykonawczego w kwietniu 2010 r., ale pozostaje w Zarządzie jako dyrektor niewykonawczy. Chciałbym złożyć hołd Michaelowi Seymourowi jako znakomitemu przedsiębiorcy z branży eksploracji, z którym miałem zaszczyt i przyjemność pracować. Bez niego nie byłoby Aurelian. Jego wiedza i nawiązane przez niego relacje będą nadal stanowiły źródło przewagi Aurelian.

W ciągu roku w Aurelian nastąpiło wiele zmian organizacyjnych, chciałbym więc podziękować osobom, które opuściły szeregi firmy za ich wkład i tym pracownikom, wykonawcom i konsultantom, którzy pracowali dla nas niestrudzenie i często w trudnych warunkach. Razem przetrwaliśmy burzę i jesteśmy dobrze przygotowani na przyszłe wyzwania.

Prognoza

Rok 2010 oraz kolejne lata przedstawiają się bardzo pozytywnie. Mamy jasną, skoncentrowaną strategię i przewagę pioniera w dwóch nowych systemach zasobów, z których każdy posiada ogromny potencjał. Biorąc po uwagę dwa duże otwory, które zostaną wywiercone na polu gazu Siekierki, oczekujemy, że ten rok będzie najbardziej ekscytującym w historii Aurelian. W Bieszczadach wykonamy nasz pierwszy odwiert o potencjalnie dużym znaczeniu w paśmie nasunięć karpackich. Powodzenie któregośkolwiek z tych przedsięwzięć zmieni znacząco wartość firmy.

Z niecierpliwością czekam na realizację naszych tegorocznych planów i silny wzrost ceny naszych akcji.

David Prior, Przewodniczący

Podsumowanie Chief Executive'a Wprowadzenie

Z wielką przyjemnością piszę swoje pierwsze roczne podsumowanie jako Chief Executive Aurelian. Spółka przebrnęła przez bardzo trudne warunki ekonomiczne panujące w zeszłym roku. Perspektywy uległy jednak znaczącej poprawie. Aurelian dokonało reorientacji swojej działalności i zajęło silną pozycję, która pozwoliła na wykorzystanie znacznego wzrostu wartości swojego portfela aktywów.

W dalszym ciągu bazujemy na naszej przewadze wynikającej z pierwszeństwa na rynku i wiedzy o regionie Europy Środkowej. Opracowujemy aktywny program eksploracji i oceny zakładający wykonanie do dziewięciu potencjalnie istotnych otworów za pomocą technologii sprawdzonej na polach naftowych. Zmieniliśmy strukturę kapitału firmy i wyeliminowaliśmy ryzyko finansowania, które negatywnie odbijało się na cenie akcji. Poczyniliśmy również znaczne postępy w zwiększeniu kompetencji technicznych na poziomie zarządu i kierownictwa. Zaowocowało to już poprawą wyników operacyjnych i finansowych, zwiększeniem wydobywania i krótszymi czasami oraz mniejszymi kosztami wiercenia otworów. Prowadząc badanie sejsmiczne 2D na odcinku 716 km i badanie 3D na obszarze 260 km², dokonując zakupu prac sejsmicznych 2D na powierzchni 1 048 km oraz przetwarzania i ponownego przetwarzania danych z badań 2D na odcinku 1 903 km i badań 3D na powierzchni 540 km² w dziewięciu koncesjach uzyskujemy obszerny zbiór zasobów.

Dysponując nowym zespołem i finansami, na nadchodzący rok patrzymy jako na ekscytujący okres realizacji szeregu projektów.

Polityka w zakresie ochrony środowiska, BHP i społeczności

Jednym z założeń Aurelian jest zapewnienie, aby firma działała w sposób bezpieczny i odpowiedzialny, osiągając przyjęty cel „Zero szkodliwości”. W minionym roku bezpieczeństwo i higiena pracy w naszej firmie były na dobrym poziomie, bez wypadków powodujących absencję w pracy. Cały czas pracowaliśmy nad swoją polityką w tym zakresie, czego efektem był postęp we wszystkich obszarach. Naszymi celami są zrównoważony rozwój i stosowanie najlepszych praktyk ochrony środowiska, zależy nam więc na utrzymywaniu bliskich relacji ze społecznościami we wszystkich krajach, w których prowadzimy działalność.

Ocena strategiczna i zaktualizowany Raport ekspertów

Wkrótce po objęciu przeze mnie stanowiska Chief Executive w lipcu, zarząd i ścisłe kierownictwo dokonali strategicznej oceny przedsiębiorstwa. Ocena pokazała, że znaczna powierzchnia 22 koncesji Aurelian – 22 694 km² lub ekwiwalent 105 bloków Morza Północnego – jest zbyt duża jak na ograniczone zasoby ludzkie i finansowe, którymi dysponuje grupa. Konsekwencją były słabe wyniki, w szczególności przy realizacji projektów i konwersji rezerw. Znalazło to odbicie w cenie akcji Aurelian, szczególnie po wycofaniu się Canamens z projektu Siekierki i pozyskaniu kapitału w 2009 r. Konieczne było przedstawienie akcjonariuszom planu strategicznego i kontrolowanie jego realizacji za pomocą jasno określonych kryteriów.

Przeprowadzono gruntowny przegląd portfela wraz ze szczegółową oceną zbioru struktur. W rezultacie sformułowaliśmy strategię skupioną wokół dwóch „obszarów kluczowych”. Według kryteriów Aurelian „obszar kluczowy” musi dawać możliwość zapewnienia Aurelian rezerw netto o wartości 500 mln \$ lub 50 mln baryłek ekwiwalentu ropy. Dwa obszary kluczowe Aurelian to basen

permski, a w szczególności pokłady czerwonego spągowca i cechsztyńskie w środkowej i zachodniej Polsce oraz pas nasunięć podkarpackich w Polsce Południowej, środkowej Rumunii i na Słowacji.

Rumunia i Bułgaria pozostają obszarami działalności, które należy zbadać, gdyż poziom ich istotności nie pozwala na zaklasyfikowanie ich jako obszarów kluczowych Aurelian. Zostaną one zbadane przy minimalnych nakładach inwestycyjnych i odsprzedane w nadchodzącym roku, o ile nie nastąpi wzrost oszacowanych zasobów.

W październiku zleciliśmy sporządzenie nowego raportu ekspertów („RE”), w którym niezależni specjaliści dokonali oceny portfela Aurelian i uzasadnili strategię obszarów kluczowych. Raport ekspertów potwierdził to, w co zawsze wierzyliśmy – w portfelu Aurelian występowała znacząca zwyżka, której nie uwzględniano w wycenach. Zdaniem niezależnych specjalistów obecnie posiadamy 2,4 bcf potwierdzonych rezerw, 372 bcf zasobów warunkowych gazu, 1,3 tcf zasobów perspektywicznych gazu i 385 mln baryłek zasobów perspektywicznych ropy (dane zgodne z klasyfikacją Systemu Zarządzania Zasobami Ropy Naftowej SPE). Oznacza to znaczny wzrost w stosunku do poprzednio ujawnionych objętości zasobów w całym portfelu Aurelian, a w szczególności w strukturze Siekierki w Polsce.

Raport firmy Gaffney Cline odegrał kluczową rolę w zmianie postrzegania portfela Aurelian. Spółka nie opublikowała RE od wejścia na giełdę w 2006 r., kiedy to przeprowadziła badania na bardzo obiecujących blokach w Polsce i na Słowacji oraz wykonała znacznie więcej prac technicznych na wszystkich swoich aktywach. Zwiększenie zakresu ujawnianych informacji stanowi część naszej strategii i daje akcjonariuszom jasny obraz skali naszych zasobów perspektywicznych pod względem objętości i wartości. Reakcja rynku na przejrzystą komunikację udowadnia, że jest to droga, której musimy trzymać się w przyszłości.

Połączenie naszej nowej, skonkretyzowanej strategii i zaktualizowanego RE nadało działaniom Spółki niezbędną dynamikę. Dzięki skupieniu się na liczących się dla nas aktywach, poprawie uległa dyscyplina kapitałowa. Aby zwiększyć maksymalnie wartość udziałów akcjonariuszy w ciągu kolejnych dwóch lat, nasz program wierzeń zakłada docelowo uzyskanie dostępu do 90% oczekiwanej wartości pieniężnej przypisanej aktywom w naszym RE.

Organizacja i realizacja

Spółka zwiększyła swoje kompetencje techniczne i umiejętności realizacji projektów. Wpływ dwóch nominacji – Davida Walkera na stanowisko dyrektora niewykonawczego i Chrisa Browna na stanowisko dyrektora eksploracji, osób z wieloletnim doświadczeniem w dziedzinie poszukiwania i wydobywania surowców energetycznych – jest już bardzo widoczny. Dołączenie Marka Reida umożliwiło nam większe skupienie się na alokacji kapitału. W naszych szeregach witamy również Johna Conlina na stanowisku przewodniczącego-elekta. Obecnie w skład naszego zarządu wchodzi dyrektorzy wykonawczy i niewykonawczy oraz członkowie ścisłego kierownictwa posiadający dużą wiedzę i doświadczenie we wszystkich aspektach branży eksploracji i wydobywania ropy naftowej i gazu.

Na potrzeby naszego sztandarowego projektu Siekierki skompletowaliśmy zespół najlepszych dostępnych specjalistów posiadających dogłębną wiedzę na temat skupionych złóż gazu oraz wiedzę i doświadczenie umożliwiające zastosowanie najlepszej technologii w celu zapewnienia sukcesu komercyjnego.

Podobnie jak przewodniczący chciałbym podziękować pracownikom, wykonawcom i konsultantom za ciężką pracę w bardzo trudnych warunkach, których doświadczyliśmy w zeszłym roku.

Ocena wyników

Kluczowe aktywa

1) Południowy basen permski; systemy cechsztyńskie oraz utwory czerwonego spągowca w Polsce Środkowej i Zachodniej

W 2009 roku naszym głównym priorytetem była działalność w Polsce oraz zagospodarowanie złoża gazu skupionego Siekierki. Wycofanie się naszego partnera, firmy Canamens, dzierżawiącej 40% udziałów w złożu, pozbawiło nas źródła finansowania i doświadczenia operacyjnego. W rezultacie projekt został opóźniony o prawie 9 miesięcy, co było dla nas rozczarowaniem. Odejście Canamens – spowodowane względami innymi niż techniczne – dało nam więcej czasu na przeprowadzenie dalszych prac technicznych. Wiedza, którą uzyskaliśmy sprawia, że posiadamy pełne 90% udziałów w złożu, które uznajemy za bardziej wartościowe niż wcześniej.

Kontynuujemy interpretację i mapowanie danych sejsmicznych 3D zebranych na powierzchni 300 km² w 2008 r. Dodatkowa analiza właściwości skał, struktur analogicznych (takich jak Leer i Solingen) oraz współczynników odzysku z otworu pionowego Trzek-1 uzasadnia znaczące zwiększenie objętości brutto skał, a w rezultacie większe szacowane objętości nadającego się do wydobycia gazu w strukturze Siekierki (346 bcf netto dla Aurelian) wymienione w Raporcie ekspertów Gaffney Cline.

Wszystkie liczby 100%	Wartość minimalna	Wartość najbardziej prawdopodobna	Wartość maksymalna
GIIP	769 bcf	1576 bcf	3607 bcf
Zasoby warunkowe gazu	181 bcf	428 bcf	859 bcf

Zasoby w polu Siekierki; źródło: RE Gaffney Cline & Associates, grudzień 2009 r.

W ciągu roku spółka zebrała i zinterpretowała dane sejsmiczne 2D z odcinka 61 km oraz zakupiła 131 km danych z badań sejsmicznych 2D przeprowadzonych w przeszłości na bloku Poznań Północ, których analiza wykazała dalszy potencjał zwyżki w całej strukturze Siekierki. W znajdującym się na południowy zachód od pola Siekierki bloku Poznań Wschód zidentyfikowano ponadto dodatkowe zasoby perspektywiczne, a w szczególności strukturę Krzesinki, gdzie wykryto możliwość występowania dalszych 2 tcf gazu w złożu. PGNiG dokonało we współpracy z FX Energy istotnego odkrycia gazu skupionego w pobliskiej strukturze Grundy; jest możliwe, że ta struktura rozciąga się aż do naszego Bloku 208. Uważamy, że w złożu Siekierki może znajdować się nawet do 5,5 tcf gazu, co przy dużym dodatkowym potencjale tego obszaru i terenów wokół niego może w przyszłości stanowić pokaźny zasób gazu skupionego.

W październiku podpisaliśmy z naszym polskim partnerem, Kulczyk Investments, umowę sprzedaży gazu z pola Siekierki na okres wstępny 10 lat. Umowa jest indeksowana według regulowanej taryfy hurtowej i zabezpiecza korzystność cen oraz określa warunki sprzedaży podczas okresu rozruchowego, umożliwiając Aurelian skupienie się na zagospodarowaniu struktur pod powierzchnią ziemi i rozbudowie instalacji. W ramach projektu Siekierki w latach 2010 – 2011 planowane jest wykonanie dwóch wielokrotnie szczelinowanych otworów poziomych (MFHW), zbudowanie instalacji przetwarzania gazu i rozpoczęcie długoterminowego testu otworów w drugiej połowie 2011 r. Umożliwi to firmie prowadzenie komercyjnego wydobycia, zapoczątkowanie konwersji zasobów

w rezerwy i przejście do pełnego zagospodarowania pola. Obecnie poszukujemy partnera strategicznego i prowadzimy rozmowy z kilkoma dużymi firmami sektora ropy naftowej i gazu ziemnego.

W Kaliszu, z systemu gazu znajdującego się w pobliżu pola Siekierki, lecz na tej samej rozciągłości, co złoża o lepszej porowatości i przepuszczalności odkryte przez PGNiG na południe od naszych koncesji Poznań Wschód, zebraliśmy nowe dane sejsmiczne na odcinku 244 km oraz uzyskaliśmy 396 km danych zebranych w przeszłości. W tym potencjalnie gazonośnym bloku zagospodarujemy obecnie strukturę Stawiszyn.

Jeśli chodzi o inne lokalizacje na tym obszarze kluczowym – zakupiliśmy i ponownie przetworzyliśmy dane zebrane w przeszłości na odcinku 519 km na terenie obiecujących koncesji Cybinka i Torzym w Polsce Zachodniej, co dodatkowo zwiększy atrakcyjność systemów ropy naftowej w blokach.

2) Pasma nasunięć karpackich w południowej Polsce, na Słowacji i w środkowej Rumunii

W ciągu minionego roku poczyniliśmy również postępy w naszej strategii eksploracji w Karpatach w Polsce Południowej, pomyślnie gromadząc dane sejsmiczne 2D z odcinka 281 km w Bieszczadach, wykazujące obecność bardzo interesujących struktur i złóż. Otrzymaliśmy również koncesje na bloki Karpaty Wschód i Zachód oraz zawarliśmy partnerstwo strategiczne z Polskim Górnictwem Naftowym i Gazownictwem („PGNiG”), w ramach którego będziemy wspólnie prowadzić eksplorację tego bardzo obiecującego regionu. Jest to ważny krok naprzód, który w nadchodzących latach będzie stanowić podstawę umożliwiającą znaczny wzrost.

Dokonailiśmy dalszych postępów w zwiększaniu wartości naszych bloków na Słowacji, gdzie zebraliśmy dane z badania sejsmicznego 2D na odcinku 130 km, i zweryfikowaliśmy struktury w bloku Svidnik, zawierającym zasoby perspektywiczne 408 bcf netto dla Aurelian.

Pozostałe aktywa i działania

Rumunia

W roku 2009 nastąpiła znaczna poprawa wyników operacyjnych w Rumunii. Pomyślnie przekazaliśmy do eksploatacji instalację sprężania gazu w kompleksie przetwarzania Bilca i podłączyliśmy dwa dodatkowe otwory, osiągając w 2009 r. rekordowe wydobycie 957 mmscf, co stanowi 85% wzrost w stosunku do roku 2008. Skutkowało to 61% zwiększeniem przychodów za miniony rok do poziomu 3,0 mln € i przyczyniło się do poprawy przepływów środków pieniężnych netto Grupy, które osiągnęły dodatnią wartość 1,0 mln € w porównaniu z ujemnym przepływem rzędu 5,0 mln € odnotowanym rok wcześniej.

W Rumunii osiągnęliśmy postępy w odwiertach, szczególnie w otworze Voitinel-1 w licencji Brodina, gdzie w listopadzie dokonaliśmy swojego prawdopodobnie największego jak dotychczas odkrycia. Na jego podstawie możemy stwierdzić, że w złożu Voitinel oraz wzdłuż rozciągłości w obrębie bloku znajduje się do 400 bcf gazu. Ten fakt jest bardzo zadowalający w porównaniu z naszą pierwotną prognozą, która nie była zbyt optymistyczna, gdyż w utworach badeńskich, będących celem badań, wykryto wodę. Horyzonty sarmatu odkryte w części koncesji Brodina, w której występuje struktura

Voitinel, zajmują rozległy obszar. Dalsze badania piaskowców w otworze Voitinel-1 w zestawieniu z wynikami uzyskanymi z otworów Paltinu 102 i 103 należących do Romgazu i wywierconych tuż za wschodnią granicą bloku mogą zwiększyć objętość znacznie powyżej naszych wstępnych oszacowań. Dokładniejsze dane uzyskamy do końca drugiego kwartału 2010 r. i wtedy będziemy w stanie określić, czy Rumunia powinna być zaklasyfikowana jako obszar kluczowy Spółki.

Zbadaliśmy również złożę Liliaci w naszym bloku Bacau, z której wypływ wyniósł 4,5 mmscf dziennie: obecnie opracowujemy opcję zagospodarowania złoża w celu wydobywania sprężonego gazu ziemnego ze złoża Liliaci oraz naszych istniejących złóż Boistea i Dornesti. W nadchodzącym roku można spodziewać się dalszych informacji na ten temat.

Bułgaria

Również w Bułgarii rozwijała się nasza działalność eksploracyjna. Uzyskaliśmy tam pomyślnie dane w ramach programu badań sejsmicznych 3D na powierzchni 260 km² na obszarze Golitza, zawierającym potencjalnie złoża gazu ziemnego, i kontynuowaliśmy przygotowanie struktur do wykonania odwiertów w 2010 r.

Po zakończeniu omawianego roku należąca w całości do Aurelian spółka zależna Balkan Explorers (Bulgaria) Limited, wraz z Overgas Inc. AD, spółką joint venture kontrolowaną przez Gazprom, oraz JXX (Bulgaria) Limited, podpisała z bułgarskim Ministerstwem Ochrony Środowiska i Wód umowę na przyznanie lądowej koncesji Provadia we wschodniej Bułgarii.

Blok Provadia obejmuje obszar 1 787 km², którego część została wydzielona z koncesji B-Golitza i B1-Golitza w 2007 r. W skład systemu wchodzi rozległe struktury zawierające złoża paleozoiczne zlokalizowane klasycznie pod uszczelnieniem z soli permskiej. Operatorem bloku Provadia będzie Overgas. Na mocy ustaleń Overgas opłaci co najmniej 4 003 860 € kosztów minimalnego programu prac, zapewniając Aurelian i jej partnerowi JXX darmowe przejście przez tę fazę projektu.

Jest to opcja „zero kosztów” dotycząca potencjalnie bardzo dużych struktur w bloku znajdującym się w pobliżu naszych istniejących obszarów operacyjnych.

Podsumowanie i prognoza

Rok 2009 był rokiem zmian, podczas którego wyszliśmy z trudnej sytuacji finansowej. Poczyniliśmy rzeczywiste postępy w zmienianiu całego etosu operacyjnego Spółki. Ryzyko marketingowe związane z projektem Siekierki zostało wyeliminowane, a nasze skoncentrowane prace techniczne doprowadziły do zwiększenia najlepszych oszacowań wydobywania oraz zasobów warunkowych i perspektywicznych.

Posiadamy odpowiednie środki, umocniliśmy swoją organizację, dysponujemy znakomitym zespołem i mamy bardzo duże możliwości w stabilnej części świata, która potrzebuje energii. To prawie niepowtarzalna okazja dla firmy naszych rozmiarów.

Mamy jasną, skoncentrowaną strategię i przewagę wynikającą z pierwszeństwa na rynku w dwóch nowych systemach zasobów. Program wierceń na lata 2010 – 2011 przewiduje wykonanie dziewięciu otworów, z czego dwa istotne odwierty zostaną wykonane w roku 2010 na światowej klasy polu gazu Siekierki. Co więcej, biorąc pod uwagę wykonanie naszego pierwszego karpackiego odwiertu rozpoznawczego Bieszczady-1 o potencjalnie dużym znaczeniu, ośmiu badań sejsmicznych 2D obejmujących odcinek 900 km i 3D obejmujących powierzchnię 220 km², finalizację procesu poszukiwania partnera strategicznego do projektu Siekierki oraz analizę opcji strategicznych w Rumunii, możemy spodziewać się, że rok 2010 r. będzie najbardziej ekscytującym rokiem w historii Aurelian”.

W miarę naszego rozwoju nadal będziemy udoskonalać organizację na poziomie zarządu i ścisłego kierownictwa i usprawniać procesy biznesowe. Będziemy realizować wyznaczoną strategię i we właściwym czasie nawiązywać współpracę z odpowiednimi partnerami, którzy będą mogli nam pomóc. Z ogromną niecierpliwością czekam na to, co przyniesie obecny rok.

Rowen Bainbridge, Chief Executive

Skonsolidowany rachunek zysków i strat całościowych

Uwagi	rok do 31.12.09 r. €'000	rok do 31.12.08 r. €'000
Przychód	2 977	1 850
Koszt własny sprzedaży	(780)	(4 143)
Zysk/(strata) brutto	2 197	(2 293)
Pozostałe koszty administracyjne	(2 451)	(1 960)
Koszty specjalistyczne związane z transakcjami	659	(882)
Dodatnie różnice kursowe	24	1 604
Koszty płatności regulowanych akcjami	(394)	(1 079)
Zaksięgowane koszty eksploracji	(92)	(339)
Koszty administracyjne razem	(2 254)	(2 656)
Inne przychody z działalności operacyjnej	43	10
Strata z działalności operacyjnej	(14)	(4 939)
Przychody finansowe	86	703
Koszty finansowe	(495)	(174)
Strata brutto	(423)	(4 410)
Opodatkowanie	(6)	-
Strata roczna przypadająca na właścicieli spółki macierzystej	(429)	(4 410)
Inne przychody całościowe		
Strata na różnicach kursowych	(524)	(7 231)
Łączny przychód całościowy przypadający na właścicieli spółki macierzystej	(953)	(11 641)
	rok do 31.12.09 r. w eurocentach	rok do 31.12.08 r. w eurocentach
Strata na akcji – strata podstawowa na 5 p akcji zwykłej i rozwodnionej	(0,23)c	(3,26)c

Sprawozdanie dotyczące zmian w udziałach

	Kapitał zakładowy	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Kapitał rezerwowy opcji na akcje zwykłe	Rezerwa na różnice kursowe	Inne rezerwy	Ujemny zysk niepodzielony	Kapitał akcyjny razem
Konsolidacja	€'000	€'000	€'000	€'000	€'000	€'000	€'000
Na dzień 1.01.2008 r.	9 833	58 549	652	(1 724)	3	(10 948)	56 365
Dochód całościowy za rok razem	-	-	-	(7 231)	-	(4 410)	(11 641)
Wyemitowany kapitał zakładowy	59	90	-	-	-	-	149
Płatności regulowane akcjami	-	-	1 078	-	-	-	1 078
Na dzień 31.12.08 r.	9 892	58 639	1 730	(8 955)	3	(15 358)	45 951
Dochód całościowy za rok razem	-	-	-	(524)	-	(429)	(953)
Wyemitowany kapitał zakładowy	5 606	7 881	-	-	-	-	13 487
Koszt zbycia akcji	-	(664)	-	-	-	-	(664)
Płatności regulowane akcjami	-	-	394	-	-	-	394
Na dzień 31.12.09 r.	15 498	65 856	2 124	(9 479)	3	(15 787)	58 215

Kapitał zakładowy

Kwoty subskrypcji kapitału zakładowego po wartości nominalnej

Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej

Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej przedstawia kwoty otrzymane przez Spółkę z tytułu emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej.

Kapitał rezerwowy opcji na akcje zwykłe

Bilans posiadanych rezerwowych opcji na akcje zwykłe odpowiada wartości godziwej opcji na akcje, która została zaksięgowana w Rachunku zysków i strat całościowych po wdrożeniu międzynarodowych standardów sprawozdawczości finansowej IFRS 2.

Rezerwa na różnice kursowe

Rezerwa na różnice kursowe obejmuje operacje związane z przeliczaniem transakcji w podmiotach zależnych, w których euro nie jest walutą podstawową w rozliczeniach.

Ujemny zysk niepodzielony

Łączny zysk i strata netto przedstawione w Rachunku zysków i strat całościowych

Bilans	Uwagi	Grupa Na dzień 31.12.09 r. €'000	Grupa Na dzień 31.12.08 r. €'000
Aktywa trwałe			
Koszty gazu i ropy naftowej przed określeniem		40 210	34 563
Inne wartości niematerialne i prawne		23	23
Rzeczowe aktywa trwałe		4 999	5 453
Inwestycje		-	-
		<hr/> 45 232	<hr/> 40 039
Aktywa obrotowe			
Zapasy		3	6
Towary oraz inne należności		4 650	7 269
Środki pieniężne oraz inne aktywa pieniężne		13 989	6 019
		<hr/> 18 642	<hr/> 13 294
Aktywa razem			
		<hr/> 63 874	<hr/> 53 333
Zobowiązania krótkoterminowe			
Towary oraz inne zobowiązania		(3 403)	(4 794)
Kredyty i pożyczki		(635)	(609)
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty i pożyczki		(1 621)	(1 979)
Aktywa netto			
		<hr/> 58 215	<hr/> 45 951
Kapitał i kapitał rezerwowy			
Kapitał zadeklarowany („wezwany”)		15 498	9 892
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej		65 856	58 639
Kapitał rezerwowy opcji na akcje zwykłe		2 124	1 730
Rezerwa na różnice kursowe		(9 479)	(8 955)
Inne rezerwy		3	3
Ujemny zysk niepodzielony		(15 787)	(15 358)
		<hr/> 58 215	<hr/> 45 951

Sprawozdanie z rachunku przepływu środków pieniężnych

	Uwaga	Grupa	Grupa
		Rok zakończony 31.12.09 r. €'000	Rok zakończony 31.12.08 r. €'000
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej			
Środki pieniężne wytworzone/(wykorzystane) w toku działalności operacyjnej	3	1 540	(4 754)
Opłacone odsetki		(487)	(168)
Opłacone podatki		(6)	(94)
<i>Środki pieniężne netto wytworzone/(wykorzystane) w toku działalności operacyjnej</i>		1 047	(5 016)
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej			
Zakup rzeczowych aktywów trwałych	4	(238)	(3 540)
Zakup niematerialnych aktywów trwałych		(8 242)	(14 903)
Udział w kosztach poeksploacyjnych		2 417	-
Otrzymane odsetki		92	702
Kwoty zainwestowane w podmioty zależne		-	-
<i>Środki pieniężne netto wykorzystane w toku działalności inwestycyjnej</i>		(5 971)	(17 741)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej			
Zbycie udziałów zwykłych akcji netto po odliczeniu kosztów emisji		12 823	149
Spłata pożyczki Gemini		(247)	(290)
<i>Środki pieniężne netto wytworzone/(wykorzystane) w toku działalności finansowej</i>		12 576	(141)
Wzrost/(spadek) środków pieniężnych oraz innych aktywów pieniężnych za rok		7 652	(22 898)
Środki pieniężne oraz inne aktywa pieniężne na początek roku		6 019	29 300
Różnice kursowe		318	(383)

Środki pieniężne oraz inne aktywa pieniężne na koniec roku

13 989

6 019

Uwagi do sprawozdań

1. Dane segmentowe

Grupa posiada pięć segmentów uwzględnianych w sprawozdaniach, podanych poniżej: Wyniki operacyjne każdego z tych segmentów są regularnie monitorowane przez główne osoby podejmujące decyzje o działalności operacyjnej Grupy w celu określenia sposobu alokacji zasobów i oceny segmentów.

W ciągu minionego roku rumuński segment odnotował przychód 2 977 mln € (1 850 mln € w 2008 r.) od klientów, którzy wnieśli 10% lub więcej całkowitych przychodów Grupy w minionym roku.

2009	Polska €'000	Rumunia €'000	Bułgaria €'000	Słowacja €'000	Spółka €'000	Razem €'000
Przychód	-	2 977	-	-	-	2 977
Koszt własny sprzedaży	-	(780)	-	-	-	(780)
Inne koszty działalności operacyjnej (netto)	(414)	(308)	(52)	(134)	(1 303)	(2 211)
Wynik segmentu (Strata)/zysk operacyjny	(414)	1 889	(52)	(134)	(1 303)	(14)
Przychody finansowe	8	12	-	1	65	86
Koszty finansowe	-	(2)	-	-	(493)	(495)
Strata brutto	(406)	1 899	(52)	(133)	(1 731)	(423)
Opodatkowanie	-	(6)	-	-	-	(6)
Strata roczna przypadająca na właścicieli spółki macierzystej	(406)	1 893	(52)	(133)	(1 731)	(429)
Aktywa segmentu	27 485	18 071	3 172	2 492	12 654	63 874
Pasywa segmentu	(227)	(543)	(984)	(600)	(3 305)	(5 659)
Koszt nabycia rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych i prawnych za rok	4 036	2 711	1 448	298	199	8 692
Wpływy z dzierżawy udziałów w złożach	-	-	(2 417)	-	-	(2 417)
Amortyzacja, zużycie i utrata wartości rzeczowych aktywów trwałych oraz wartości niematerialnych i prawnych	(12)	(325)	(10)	-	(182)	(529)

W koszt własny sprzedaży wliczono rozwiązanie odpisów z tytułu utraty wartości zagospodarowywanych aktywów ropy naftowej i gazu ziemnego rzędu 1,0 mln €

2008	Polska	Rumunia	Bułgaria	Słowacja	Spółka	Razem
	€'000	€'000	€'000	€'000	€'000	€'000
Przychód	-	1 850	-	-	-	1 850
Koszt własny sprzedaży	-	(4 143)	-	-	-	(4 143)
Inne koszty działalności operacyjnej (netto)	(356)	(200)	(27)	(96)	(1 967)	(2 646)
Wynik segmentu (Strata operacyjna)	(356)	(2 493)	(27)	(96)	(1 967)	(4 939)
Przychody finansowe	18	1	-	-	684	703
Koszty finansowe	-	(2)	(1)	-	(171)	(174)
Strata brutto	(338)	(2 494)	(28)	(96)	(1 454)	(4 410)
Opodatkowanie	-	-	-	-	-	-
Strata roczna przypadająca na właścicieli spółki macierzystej	(338)	(2 494)	(28)	(96)	(1 454)	(4 410)
Aktywa segmentu	24 510	16 826	4 147	2 609	5 241	53 333
Pasywa segmentu	(439)	(982)	(2 099)	(494)	(3 368)	(7 382)
Koszt nabycia rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych i prawnych za rok	7 330	6 494	2 525	(156)	399	16 592
Amortyzacja, zużycie i utrata wartości rzeczowych aktywów trwałych oraz wartości niematerialnych i prawnych	(58)	(3 665)	(10)	50	(435)	(4 118)

W koszt własny sprzedaży wliczono utratę wartości zagospodarowywanych aktywów ropy naftowej i gazu ziemnego rzędu 2,89 mln €

2. Wskaźnik zysku netto przypadającego na jedną akcję

	31.12.09 r.	31.12.08 r.
	€'000	€'000
Zysk przeznaczony na bazowy i rozdwniony zysk z jednej akcji (strata za okres przypadająca na udziałowców)	(429)	(4 410)
	Liczba	Liczba
Bazowa średnia ważona liczba akcji	189 500 889	135 354 619
	centów	centów
Strata na akcję 5p w eurocentach	(0,23)c	(3,26)c

Realizacja opcji na akcje i warrantów doprowadziłaby do rozwodnienia przyszłego zysku na akcję.

Rozwodniony zysk przypadający na jedną akcję obliczono wg postanowień IAS 33 i wynosi on tyle samo, co bazowy zysk na jedną akcję za okres.

Uznaje się, że efekt emisji wszelkich potencjalnych akcji zwykłych wynikający z realizacji opcji typu forward ma charakter anty-rozwdniający. Z powyższych obliczeń wyłączono 12 677 987 (2008 r.: 12 169 826) potencjalnych akcji zwykłych ze względu na ich anty-rozwdniający charakter.

3. Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej

	Grupa 31.12.09 r. € 000	Grupa 31.12.08 r. € 000
Strata netto	(429)	(4 410)
<i>Korekty za:</i>		
Przychody finansowe	(86)	(703)
Koszty finansowe	495	174
Inne przychody z działalności operacyjnej	(43)	-
Obciążenie z tytułu podatku za rok	6	-
Płatności regulowane akcjami	394	1 079
Wydatkowane koszty eksploracji	92	339
Amortyzacja i zużycie	1 522	914
(Zwiększenie)/utrata wartości na zagospodarowaniu złóż ropy naftowej i gazu	(1 005)	2 890
Różnice kursowe	(210)	(1 581)
Zmniejszenie zasobów	3	-
Spadek/(wzrost) w towarach oraz innych należnościach	2 614	(3 385)
(Spadek)/wzrost w towarach oraz innych zobowiązaniach	(1 411)	(71)
Zrzeczenie się praw do otrzymania spłaty kredytu od partnera wycofującego się z dzierżawy udziałów	(402)	-
Środki pieniężne wytworzone/(wykorzystane) w toku działalności operacyjnej	1 540	(4 754)

4. PRZEPŁYWY ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH – ZAKUP RZECZOWYCH AKTYWÓW TRWAŁYCH

W ciągu roku Grupa nabyła rzeczowe aktywa trwałe o łącznej wartości 238 173 € (2008 r.: 3 540 229 €), z czego 23 857 € pozyskano za pomocą leasingu finansowego (2008 r.: zero). Wartość księgowa aktywów zakupionych za pomocą leasingu finansowego na dzień 31 grudnia 2009 r. wynosiła 43 373 € (2008 r.: 46 897 €).

5. PUBLIKACJA SPRAWOZDAŃ NIESTATUTOWYCH

Dane finansowe za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r. zamieszczone w niniejszym dokumencie nie są statutowymi danymi finansowymi Grupy, ale pochodzą ze zrewidowanych sprawozdań finansowych Spółki za ww. lata. Rewidenci złożyli raporty dotyczące pełnych sprawozdań za oba okresy. Odnośnie raportów nie zgłoszono zastrzeżeń; sprawozdania z 2008 r. zawierały oświadczenie dotyczące poprawnego funkcjonowania przedsiębiorstwa.

6. SPRAWOZDANIE ROCZNE

Sprawozdanie roczne Spółki wraz z kopiami niniejszego dokumentu zostanie udostępnione na stronie internetowej www.aurelian.com.