

New World Resources

Niezaudytowane wstępne wyniki za rok zakończony 31 grudnia 2009

Amsterdam, 24 lutego 2009 – New World Resources N.V. (“NWR” lub “Spółka”), wiodący producent węgla kamiennego w Europie Środkowej, ogłasza swoje wyniki finansowe za rok zakończony 31 grudnia 2009.

Najważniejsze informacje

Dalsza poprawa wyników sprzedaży i zysków w IV kwartale w porównaniu z III kwartałem

- Skonsolidowane przychody w wysokości 341 milionów euro, wzrosły o 17%
 - Produkcja węgla i koksu wzrosła odpowiednio o 18% i 32%
 - Wolumeny sprzedaży węgla i koksu wzrosły odpowiednio o 15% i 2%
 - Zapasy węgla spadły o 53%
 - Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej wzrosły o 240% do 157 milionów euro
 - Wzrost EBITDA o 97% do 68 milionów euro
 - Zysk netto stanowi 7 milionów euro
- Wyniki za cały rok 2009 odzwierciedlają znacząco niższe ceny i wolumeny węgla koksującego i koksu w porównaniu do roku 2008
- Skonsolidowane przychody 1 117 milionów euro, spadek o 38%
 - Produkcja węgla i koksu to odpowiednio 11 001kt i 843kt
 - Całkowita zewnętrzna sprzedaż wyniosła 10 061kt węgla i 705kt koksu
 - Spadek EBITDA o 74% do 179 milionów euro
- Główne koszty działalności operacyjnej pod ścisłą kontrolą, spadek o 19% w stosunku rocznym
- Pieniężne koszty wydobycia na tonę utrzymane na stałym poziomie 75 euro w stosunku rocznym, pomimo niższych wolumenów produkcji
- Skorygowana strata na akcję serii A wyniosła (0.25) euro za cały rok
- Niezastrzeżone zasoby pieniężne w wysokości 548 milionów euro, na dzień 31 grudnia 2009 roku
- Program POP 2010 zakończony, przynosząc znaczącą poprawę produktywności i efektywności

Stala poprawa bezpieczeństwa wraz ze spadkiem wskaźnika LTIFR¹ w działalności wydobywczej o 8%

Oświadczenie Prezesa

„Rok 2009 składał się z dwóch okresów. Wynikający z regionalnego i globalnego spowolnienia gospodarczego, popyt na stal gwałtownie spadła w ciągu pierwszej połowy 2009 roku, co doprowadziło do znacznie mniejszej sprzedaży zarówno węgla koksującego, jak i koksu. Rynek regionalny dla handlu koksem praktycznie zniknął, eliminując niektórych producentów koksu z branży i sprawiając, że był to szczególnie trudny okres dla naszych własnych działań koksowniczych. Jednakże węgiel energetyczny okazał się czynnikiem stabilizującym, generując stałe przychody przez cały rok.

Nasilenie spowolnienia gospodarczego w naszym regionie zmusiło nas do szybkiego reagowania w celu zmniejszenia produkcji i obniżenia kosztów. Zmniejszenie zatrudnienia było niestety nieuniknione, jednak konstruktywne podejście naszych związków zawodowych, które pozwoliły nam osiągnąć porozumienie korzystne dla obu stron, były kluczowe i pomogły nam złagodzić niektóre skutki kryzysu. Te starania, razem z korzystnym wpływem sprzętu POP 2010, pomogły NWR osiągnąć oszczędności we wszystkich kategoriach wydatków, utrzymując stabilne jednostkowe gotówkowe koszty wydobycia, pomimo znacząco mniejszej produkcji. Chciałbym podziękować wszystkim naszym pracownikom i dostawcom za ich wytrwałość i współpracę, które były kluczowe i pomogły Spółce przetrwać te trudne czasy.

W drugiej połowie roku rynek zaczął wykazywać oznaki poprawy. Miesięczna produkcja stali na naszym rynku regionalnym zaczęła odżywać, wzrastając od kwietnia do grudnia 2009² o 45%. To doprowadziło do stałego wzrostu popytu na nasz węgiel koksujący i koks. Zwiększenie sprzedaży, połączone z rozważnym zarządzaniem kosztami doprowadziło do poprawy wydajności, co ostatecznie zaowocowało silniejszym i bardziej rentownym ostatnim kwartałem 2009 roku.

Ten pozytywny trend trwał do 2010 roku. Ożywienie produkcji w przemyśle stalowym miało przełożenie na większy popyt na nasze produkty i lepsze ceny w styczniu, co pozwoliło nam negocjować wyższe ceny na pierwszy kwartał 2010 roku zarówno dla węgla koksującego (103 euro za tonę), jak i koksu (195 euro za tonę). W celu lepszego dostosowywania naszych przedsięwzięć do globalnych trendów, uzgodniliśmy z naszymi odbiorcami węgla koksującego tymczasowe ceny na pierwszy kwartał, dążąc do przesunięcia naszego roku cenowego, który odąd będzie biegł równolegle z międzynarodowym obrotem węgla koksującego (tj. od kwietnia do marca). To oznacza, że zamierzamy negocjować ceny na cały rok zaczynając od kwietnia 2010 roku, gdy będą widoczne oznaki globalnych trendów cenowych na ten okres. W konsekwencji, w przyszłości nasze ceny węgla koksującego powinny lepiej odzwierciedlać sytuację globalnej podaży i popytu. To może wpłynąć korzystnie na NWR w nadchodzącym roku.

Mamy sprzedany cały węgiel energetyczny na 2010 rok, jako, że nie zmieniliśmy harmonogramu dla tych negocjacji i będą one działać według roku kalendarzowego. Średnia roczna cena osiągnęła 63 euro za tonę i jest o 13% niższa niż nasza cena w 2009 roku. Widzimy ten spadek, jako korektę rynkową relatywnie wysokich cen węgla energetycznego, jakimi cieszyliśmy się w 2009 roku. Wynik ten jest reakcją na zapasy zgromadzone w

¹ LTIFR stanowi liczbę zgłoszonych szkód po trzech dniach nieobecności, podzieloną przez łączną liczbę przepracowanych godzin, wyrażoną w milionach godzin

² Według danych World Steel Association

sektorze energetycznym w ciągu zeszłego roku, które nie zostały jeszcze wyczerpane, co wpływa na popyt w 2010 roku.

Nasz poziom bezpieczeństwa stale się poprawia. W 2009 roku wskaźnik wypadków powodujących przerwy w pracy w naszej działalności wydobywczej spadł o 8% i będziemy koncentrować nasze wysiłki na dalszej poprawie. Niestety, pomimo pozytywnej dynamiki naszych standardów bezpieczeństwa, pięciu naszych kolegów zginęło w wypadkach podczas pracy w ciągu roku.

W dalszym ciągu pracujemy nad optymalizacją naszej struktury kapitałowej. W 2009 roku zaciągnęliśmy dziewięcioletni kredyt konsorcyjny na 141 milionów euro, gwarantowany przez Niemiecką Agencję Kredytów Eksportowych. Ten kredyt konsorcyjny ma dobre warunki i został wprowadzony w celu sfinansowania drugiego etapu POP 2010. Dodatkowo, wykupiliśmy niewielką część naszych pozostałych niepodporządkowanych obligacji. Nasza silna pozycja finansowa oznacza, że mamy możliwość oportunistycznego podejścia do rynków kapitałowych i nadal będziemy monitorować warunki rynkowe w celu zbadania możliwości optymalizacji struktury zadłużenia, gdy będziemy mogli zapewnić skuteczną politykę cenową.

W styczniu 2010 roku ogłosiliśmy zakończenie sprzedaży naszej spółki zależnej NWR Energy spółce Dalkia za, w przybliżeniu 122 miliony euro w gotówce³. To był kolejny krok w długotrwałym procesie usprawniania i skupienia się na naszej podstawowej działalności – wydobywaniu węgla kamiennego i produkcji koksu.

Zgodnie z naszą strategią optymalizacji inwestycji w długoterminowe możliwości wzrostu organicznego, nadal będziemy rozwijać nasze projekty rozwojowe w Polsce. W ciągu 2009 roku zakończyliśmy alternatywny plan rozwoju kopalni węgla kamiennego w Dębieńsku. Ten plan przewiduje obniżenie wydatków inwestycyjnych, jak również skrócenie czasu do rozpoczęcia produkcji, także poprzez wykorzystanie bardziej płytkich pokładów węgla energetycznego w złożach. Pomyślnie zakończyliśmy nasze badania i ubiegamy się w polskim Ministerstwie Ochrony Środowiska o rozszerzenie obecnej licencji na wydobywanie, w celu kontynuowania tego projektu.

Pomimo bardzo trudnych warunków w pierwszej połowie roku, wdrożyliśmy w całości nasze zaplanowane wydatki na nasze największe projekty inwestycyjne, POP 2010 i COP 2010. Podczas gdy COP 2010 jest na dobrej drodze do całkowitego wprowadzenia do końca 2010 roku, to mamy przyjemność ogłosić sfinalizowanie projektu POP 2010. Wszystkie dziesięć zestawów w kompleksach ścianowych zostało pomyślnie zainstalowanych i obecnie działają w naszych kopalniach. Co najważniejsze, nowy sprzęt osiąga wyjątkowe rezultaty w kwestii produktywności i efektywności a także przyczynianie do polepszenia warunków bezpieczeństwa.

Nasze wyniki w 2009 roku są świadectwem, że NWR staje się organizacją klasy światowej. Przetrwaliśmy wielki sztorm, aby wyjść sprawniejsi, w lepszej kondycji i na silniejszej pozycji konkurencyjnej. Rok 2010 sprawia wrażenie lepszego startu i odradzania się gospodarki regionalnej, pomimo, że z obniżonych poziomów, co do przyszłości jesteśmy ostrożnie optymistyczni. Poprawa otoczenia powinna doprowadzić do zwiększenia wykorzystania mocy produkcyjnych w przemyśle stalowym, a tym samym spowodować wzrost zapotrzebowania na węgiel i koks. Powinno to być korzystne dla NWR. ”

Mike Salamon, Prezes NWR

³ Wpływy z tej transakcji zostaną odebrane w koronach czeskich i podlegają pewnym korektom. Część w euro jest oparta na kursie walutowym z dnia ogłoszenia transakcji, (26,311 koron czeskich za euro), dlatego kwota w euro będzie podlegała wahaniom kursu walutowego

Wybrane dane finansowe i operacyjne

(w tys. euro, o ile nie zaznaczono inaczej)	2009	2008	% zmiana	Q4 2009	Q3 2009	% zmiana
Przychody ⁽¹⁾	1.116.838	1.814.785	(38%)	341.183	291.284	17%
Zysk na działalności operacyjnej ⁽¹⁾	9.953	517.109	(98%)	19.911	(10.317)	
Zysk przed opodatkowaniem ⁽¹⁾	(57.920)	458.769		18.155	(38.691)	
Zysk za okres sprawozdawczy	(61.596)	351.639		7.457	(27.613)	
EBITDA ze stałej działalności operacyjnej ⁽¹⁾	178.685	683.568	(74%)	68.092	34.536	97%
Aktywa łącznie	2.215.531	2.249.538	(2%)	2.215.531	2.239.212	(1%)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	176.225	523.656	(66%)	156.941	46.166	240%
Zadłużenie netto	485.860	368.866	32%	485.860	631.999	(23%)
Kapitał obrotowy netto	(1.455)	45.751		(1.455)	148.946	
CAPEX	250.201	285.094	(12%)	28.722	69,935	(59%)
Skorygowany zysk na akcję serii A ⁽²⁾ (w euro)	(0,25)	1,30				
Wielkość sprzedaży węgla i koksu ⁽³⁾	10.766	12.490	(14%)	3.333	2.924	14%
Łączna produkcja węgla ⁽³⁾	11.001	12.663	(13%)	2.970	2.517	18%
Zapasy węgla ⁽³⁾	341	291	17%	341	727	(53%)
Zapasy koksu ⁽³⁾	219	135	62%	219	190	15%
Średnia liczba pracowników ⁽⁴⁾	18.950	21.239	(11%)	-	-	-
Wskaźnik częstotliwości wypadków powodujących utratę czasu pracy – OKD ⁽⁵⁾	12.00	13.05	(8%)	-	-	-
Wskaźnik częstotliwości wypadków powodujących utratę czasu pracy – OKK ⁽⁶⁾	2,39	2,75	(13%)	-	-	-

(1) Z działalności kontynuowanej, wyłączając NWR Energy

(2) Skorygowany według aktualnej liczby akcji, patrz także punkt "Zysk na akcję"

(3) W tysiącach ton

(4) Łącznie z wykonawcami

(5) OKD jest spółką zależną NWR

(6) OKK jest spółką zależną NWR

Proszę zauważyć, że powyższa tabela nie zawiera wyników NWR Energy, która jest przedstawiona jako działalność zaniechana w oświadczeniach finansowych (w celu uzyskania szczegółów proszę odnieść się do Przeglądu Operacji Finansowych za rok zakończony 31 grudnia 2009 roku).

Podsumowanie wyników

Słabsze warunki rynkowe i zmniejszony popyt na stal doprowadził do znacznie mniejszej sprzedaży w roku zakończonym 31 grudnia 2009 w porównaniu z rokiem poprzednim. Przychody Spółki spadły o 38%, w wyniku spadku cen i wolumenów sprzedaży zarówno węgla koksującego, jak i koksu. Wolumeny sprzedaży wzrosły w czwartym kwartale w porównaniu z poprzednim kwartałem i, w konsekwencji, przychody wzrosły o 17% w stosunku kwartalnym.

Główne koszty działalności operacyjnej zostały obniżone o 19% w 2009 roku, porównaniu do roku 2008, głównie ze względu na inicjatywy oszczędnościowe wdrożone w ciągu roku. Między trzecim a czwartym kwartałem koszty wzrosły o 15%, podczas gdy produkcja w górnictwie i koksownictwie wzrosła odpowiednio o 18% i 32%.

EBITDA z działalności kontynuowanej w wysokości 179 milionów euro wzrosła o 74% od roku 2008. Wraz ze znacznie niższym popytem na węgiel i koks, to więcej niż obniżenie rentowności kosztowej. EBITDA za czwarty kwartał 2009 roku stanowiła 68 milionów euro, wzrost o 97% w stosunku kwartalnym.

Skorygowana strata na akcję serii A za rok zakończony 31 grudnia 2009 stanowi (0.25) euro.

Wycena na 2010⁴

Jak wcześniej oświadczone, NWR uzgodnił z odbiorcami węgla koksującego, aby ustanowić ceny tymczasowe na pierwszy kwartał 2010 roku, oraz spodziewa się renegotiacji cen węgla koksującego w marcu i kwietniu na następne 12 miesięcy. Dzięki temu Spółka spodziewa się lepszego dopasowania do międzynarodowego okresu negocjowania cen, który podąża zgodnie z japońskim rokiem fiskalnym (JFY), który trwa od kwietnia do marca.

Średnia cena ustalona dla węgla koksującego na pierwszy kwartał 2010 roku wynosi 103⁵ euro za tonę, 18% więcej w porównaniu z 87 euro za tonę zrealizowaną w 2009 roku. Wzrost ceny węgla koksującego pozostaje w zgodzie z bieżącymi trendami rynkowymi i odzwierciedla wzrost produkcji w przemyśle stalowym w Europie Środkowej i Wschodniej od końca roku 2009. Sprzedaż zewnętrzna węgla koksującego uzgodniona na pierwszy kwartał 2010 roku stanowi wolumen 1,5Mt.

Nie ma zmian w terminach negocjacji zamówień na węgiel energetyczny, które nadal będą zgodne z rokiem kalendarzowym. Wolumeny węgla energetycznego na cały rok w NWR są w całości sprzedane. Średnia cena węgla energetycznego na rok 2010 wynosi 63 euro za tonę⁶, 13% mniej w porównaniu do 72 euro za tonę zrealizowaną w roku 2009. Spadek ceny węgla energetycznego odzwierciedla dostosowanie do wysokich cen jakimi cieszył się NWR w 2009 roku, jako że popyt na węgiel energetyczny nie odżył w CEE, głównie z powodu zapasów węgla energetycznego zgromadzonych w sektorze energetycznym w ciągu 2009 roku.

Sprzedaż koksu pozostaje wyceniana na podstawie kwartalnej. Średnia cena koksu na pierwszy kwartał 2010 roku wynosi 195 euro za tonę⁷, 29% więcej w porównaniu do 149 euro za tonę zrealizowaną w 2009 roku, co odzwierciedla stałą poprawę na regionalnych rynkach koksu i ogólną poprawę na globalnych rynkach koksu od końca 2009 roku. Sprzedaż koksu na pierwszy kwartał 2010 roku stanowi wolumen 266kt.

NWR podkreśla, że średnie ceny są cenami orientacyjnymi, które mogą ulec wpływom szeregu czynników, włącznie z, ale nie ograniczając się tylko do, wahaniami kursu walutowego, jakością i terminowością dostaw, elastycznymi przepisami w poszczególnych umowach. Zatem, rzeczywista cena zrealizowana w tym okresie może różnić się od ogłoszonej tu średniej ceny.

Wolumeny produkcji i sprzedaży

⁴ Wszystkie powyższe zakontraktowane ceny oparte są na kursie 24,5 koron czeskich za euro. NWR oczekuje, że jego przychody ze sprzedaży będą w przybliżeniu w 60% denominowane w czeskiej koronie a w 40% denominowane w euro.

⁵ Uśredniona cena dla wszystkich gatunków węgla koksującego

⁶ Uśredniona cena dla wszystkich gatunków węgla termicznego, włączając miał.

⁷ Uśredniona cena dla wszystkich gatunków węgla koksującego

Łączna produkcja węgla spadła o 13% w 2009 roku w porównaniu do roku 2008, ale wzrosła o 18% w czwartym kwartale w porównaniu z poprzednim kwartałem. Wolumeny sprzedaży netto obniżyły się o 12% w stosunku rocznym, ale wzrosły o 15% w stosunku kwartalnym w wyniku zwiększonych zamówień otrzymanych w ciągu czwartego kwartału 2009 roku. W rezultacie, NWR udało się zmniejszyć jej zapasy węgla o 53% od końca września 2009.

Wskaźniki produkcji węgla (kt)

	Rok 2009	Rok 2008	Zmiana	
				%
Produkcja węgla	11.001	12.663	(1.662)	(13%)
to sprzedaż do OKK	(829)	(1.094)	265	(24%)
Sprzedaż do NWR Energy	(49)	0	(49)	-
Konsumpcja wewnętrzna	(11)	(42)	31	(74%)
Produkcja węgla dostępna do sprzedaży	10,112	11,527	(1,415)	(12%)
(Zwiększenie zapasów)	(51)	(140)	89	(64%)
Łączna sprzedaż netto	10.061	11.387	(1.326)	(12%)
<i>w tym</i>				
Węgiel koksujący	5.170	6.293	(1.123)	(18%)
Węgiel energetyczny	4.891	5.094	(203)	(4%)
Zapasy na koniec okresu	341	291	50	17%

W wyniku mniejszego popytu ze strony klientów, produkcja koksu spadła o 35% w roku zakończonym 31 grudnia 2009, a wolumeny sprzedaży spadły o 36%. W stosunku kwartalnym produkcja wzrosła o 32%, podczas gdy wolumeny sprzedaży wzrosły o 2% w czwartym kwartale.

Wskaźniki produkcji koksu (kt)

	Rok 2009	Rok 2008	Zmiana	
				%
Produkcja koksu	843	1.296	(453)	(35%)
Sprzedaż koksu	705	1.103	(398)	(36%)
Zapasy na koniec okresu	219	135	84	62%

Ceny

(EUR/t)

	Rok 2009	Rok 2008	Zmiana	
				%
Cena				
Węgiel koksujący	87	137	(50)	(36%)
Węgiel energetyczny	72	69	3	4%
Koks	149	302	(153)	(52%)

Sprzedaż węgla koksującego w 2009 roku stanowił w przybliżeniu, w 43% twardy węgiel koksujący i w 57% pół-miękki. Średnia zrealizowana cena prezentowana powyżej jest uśrednioną ceną wszystkich gatunków węgla, włącznie z twardym i półmiękkim.

Sprzedaż węgla energetycznego w 2009 roku stanowił w przybliżeniu, w 80% węgiel i w 20% miał. Średnia zrealizowana cena prezentowana powyżej jest uśrednioną ceną wszystkich gatunków węgla, włącznie z miałem.

Sprzedaż węgla w 2009 roku stanowił w przybliżeniu w 45% koks wielkopiecowy, w 25% koks odlewniczy i w 30% inne. Prezentowana powyżej średnia zrealizowana cena jest uśrednioną ceną wszystkich gatunków koksu.

Uwaga: Zrealizowane ceny ulegają wpływom szeregu czynników, włącznie z wahaniami kursu walutowego, jakością i terminowością dostaw i mogą zatem różnić się od ogłoszonej średniej ceny na ten rok.

Koszty operacyjne

Główne koszty operacyjne z kontynuowanych działań spadły o 19% w roku zakończonym 31 grudnia 2009 roku w porównaniu do roku 2008 oraz o 15% wyłączając wpływ dewaluacji czeskiej korony.

(w tys. euro)

	Rok 2009	Rok 2008	Zm.	% zm.	% zm. Ex-FX
Zużycie materiałów i energii	292.313	368.032	(75.719)	(21%)	(16%)
Koszty usług	293.571	351.466	(57.895)	(16%)	(12%)
Koszty osobowe ⁽¹⁾	343.195	428.091	(84.896)	(20%)	(16%)
Wydatki łącznie	929.079	1.147.589	(218.510)	(19%)	(15%)

(1) Z wyłączeniem świadczeń pracowniczych

Uwaga: Tylko z kontynuowanych działań. Segment Obrotu Energią jest zaklasyfikowany i zaprezentowany jako działalność zaniechana (patrz dział Działalność Zaniechana w adnotacji do Przeglądu Operacyjnego i Finansowego za okres dwunastu miesięcy zakończony 31 2009).

W pierwszej połowie 2009 roku NWR podjął liczne środki obniżające koszty, aby uniknąć znacznego spadku przychodów obserwowanego w tym okresie. Środki te obejmowały zmniejszenie ogólnej liczby pracowników o 11% w 2009 roku w porównaniu do 2008 roku, która wraz z obniżeniem średniej płacy, doprowadziła do 20% redukcji ogólnych kosztów osobowych; 21% spadku zużycia materiałów i energii oraz 16% redukcji wydatków na usługi.

Pieniężne koszty wydobycia na tonę

(w euro)

	Rok 2009	Rok 2008	Zm.	% zm.	% zm. Ex-FX
Gotówkowe koszty wydobycia na tonę*	75	74	1	1%	7%

* OKD niezależnie

Pomimo 13% spadku produkcji obserwowanego w tym okresie, NWR utrzymał stabilne jednostkowe gotówkowe koszty wydobycia na tonę w stosunku rocznym, w większości dzięki wdrożonym w tym okresie środkom obniżającym koszty.

Gotówkowe koszty na tonę odzwierciedlają koszty działalności operacyjnej poniesione przy wydobyciu zarówno węgla koksującego, jak i węgla energetycznego. Główne uwzględnione pozycje kosztowe to zużycie materiałów i energii, koszty usług oraz koszty osobowe. Jako że liczby odzwierciedlają tylko koszty wydobycia węgla, nie jest możliwe, aby pogodzić te dane z pozycjami prezentowanymi w skonsolidowanej informacji finansowej przedstawianej przez Spółkę na kwartał.

Koszt konwersji środków pieniężnych na tonę koksu

(w euro)

	Rok 2009	Rok 2008	Zm.	% zm.	% zm. Ex-FX
Gotówkowe koszty koksu na tonę*	84	59	25	42%	50%

* OKK niezależnie

Wzrost jednostkowego gotówkowego kosztu konwersji koksu jest w dużej mierze spowodowany znacznie niższymi poziomami produkcji, o 35% niższymi w 2009 roku w porównaniu z rokiem 2008, jak i z wypłatą 7 milionów euro odpraw, związaną z zamknięciem koksowni Sverma.

Program Optimalizacji Produkcji 2010 (POP 2010)

Wdrożenie programu inwestycji kapitałowych POP 2010 zostało pomyślnie zakończone i nowy sprzęt nadal wykazuje znaczną poprawę wydajności produkcji.

	DZIAŁALNOŚĆ WYDOBYWCZA W ROKU 2009			
	Średnia dzienna produkcja na kompleks ścianowy (w tonach)		Średnia produkcja na człowieka i zmianę w kompleksach ścianowych (w tonach)	
	Inne kompleksy ścianowe	Kompleksy ścianowe POP 2010	Inne kompleksy ścianowe	Kompleksy ścianowe POP 2010
Kopalnia Karvina *	1.774	2.548	33	66
Kopalnia Darkov (wysoki pokład)	1.350	5.084	19	85
Kopalnia CSM *	957	2.357	19	45

** Zwykła średnia wysokiego pokładu i średniego pokładu w każdej kopalni*

Średnia dzienna produkcja przy użyciu nowego POP 2010 w kompleksie ścianowym była w przybliżeniu o 145% wyższa niż produkcja przy użyciu starego sprzętu. Łącznie, wdrożenie programu POP 2010 doprowadziło do wzrostu ogólnej produktywności kompleksów ścianowych w OKD o około 15% w 2009 roku w porównaniu do roku 2008.

Te ulepszenia produktywności spowodowały zmniejszenie zapotrzebowania na pracę i niższe koszty utrzymania, jako że nowy sprzęt udowadnia swoją niezawodność. Wpływ na zdrowie i bezpieczeństwo jest również widoczny, ponieważ problemy z kontrolą dachu zostały zredukowane poprzez użycie mocniejszych wsporników dachu. Poziom kurzu został również zredukowany poprzez użycie nowego sprzętu wzmocnionego technologią strumienia wody.

Po zakończeniu tego programu, NWR będzie nadal produkował taki sam wolumen węgla, ale przy eksploataowaniu 5 zestawów kompleksów ścianowych mniej.

Sprzęt POP 2010 umożliwi także NWR wydobyć na głębszych i geologicznie trudniejszych pokładach, co wydłuży życie kopalń.

Program Optimalizacji Koksowni (COP 2010)

Pierwsza faza planowanych prac nad baterią koksującą numer 9 w zakładzie Svoboda zostały zakończone zgodnie z harmonogramem i 30 września 2009 bateria została uruchomiona. Pełny remont ma zostać zakończony przed końcem 2010 roku.

Podszyście komory baterii koksującej numer 10 zostało zakończone, tak, jak i konstrukcja hangaru. Prace nad tą baterią trwają zgodnie z harmonogramem, a rozpoczęcie produkcji spodziewane jest przed końcem 2010 roku.

Ponieważ popyt na koks wzrasta, NWR zamierza pozostawić baterię Sverma uruchomioną w 2010 roku. Jednak Spółka potwierdza swój zamiar całkowitego zamknięcia obiektu Sverma, jako części programu COP 2010 do końca tego roku.

Polskie projekty

Alternatywny plan rozwoju kopalni dla Dębieńska został sfinalizowany przez NWR KARBONIA, polską spółkę zależną, będącą w całości własnością Spółki. Ten alternatywny model kopalni zidentyfikował potencjał dla wydobycia dodatkowych złóż węgla i redukcji całkowitych kosztów kapitałowych.

Wszystkie wymagane procedury inżynierskie i dokumentacyjne alternatywnego planu zostały wypełnione, a Spółka jest obecnie w trakcie ubiegania się o wprowadzenie zmian do obecnego pozwolenia na wydobycie "Dębieńsko 1", aby dodać kolejne złoża węgla do tych, które są już zawarte w aktualnie posiadanej licencji. Wniosek ten zostanie złożony w polskim Ministerstwie Środowiska.

Po przyznaniu tej licencji, Zarząd NWR dokona przeglądu planu inwestycyjnego oraz określi optymalny czas rozpoczęcia projektu.

Wymagany CAPEX dla Dębieńska jest obecnie szacowany na kwotę od 350 milionów euro do 400 milionów euro. Ta kwota będzie ponoszona przez okres pięciu lat, z czego szacuje się, że rok pierwszy, drugi i piąty będzie najbardziej intensywny pod względem CAPEX.

Zdrowie i bezpieczeństwo

Zdrowie i bezpieczeństwo naszych pracowników jest priorytetem w NWR, i Spółka nieustannie dąży do poprawy warunków otoczenia pod względem zdrowia i bezpieczeństwa we wszystkich swoich obiektach. Wskaźnik wypadków powodujących przerwy w pracy (LTIFR) w OKD spadł o 8% do 12,00 w 2009 roku, w porównaniu z 13,05 w roku 2008.

W OKK, LTIFR spadł o 13%, z 2,75 w 2008 do 2,39 w 2009 roku.

Niestety, pomimo ogólnej poprawy bezpieczeństwa, pięciu naszych ludzi zginęło w wypadkach przy pracy w 2009 roku (trzech w kopalniach i dwóch w koksowniach). NWR nieustannie skupia się na poprawie bezpieczeństwa.

Kursy walutowe

Korona czeska zdewaluowała w stosunku do euro o około 6% w stosunku rocznym do średniego kursu 26,4 korony czeskiej za euro w roku zakończonym 31 grudnia 2009.

Bieżąca polityka Spółki ma na celu zabezpieczenie 70% ekspozycji przed wahaniami kursów walutowych. W przybliżeniu 43% prognozowanej na rok 2010 ekspozycji jest zabezpieczone kontraktami terminowymi. Oczekiwane przychody ze sprzedaży NWR Energy pokryją bilans spodziewanych ekspozycji w 2010 roku.

Przepływy pieniężne

W roku zakończonym 31 grudnia 2009 roku, przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej spadły do 176 milionów euro z 524 milionów euro w 2008 roku, ze względu na niższe ceny i sprzedane wolumeny węgla koksującego i koksu w porównaniu do poziomów z 2008 roku. W czwartym kwartale 2009 roku, przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej umocniły się, osiągając 157 milionów euro, co stanowi 111 milionów euro wzrostu w stosunku kwartalnym, odzwierciedlając zwiększoną sprzedaż i lepsze zarządzanie kapitałem obrotowym.

Dywidenda

W wyniku trudnej sytuacji gospodarczej i warunków rynkowych oraz ujemnego saldo dochodów osiągniętych w 2009 roku, NWR nie wypłacił dywidendy tymczasowej i nie wypłaci ostatecznej dywidendy za rok 2009.

Zarząd podtrzymuje swoje zaangażowanie w politykę dystrybucji około 50% skonsolidowanego rocznego dochodu netto Wydziału Górnictwa w ciągu cyklu koniunkturalnego a powrót do dystrybucji dywidendy zostanie oceniony w ciągu 2010 roku.

Płynność i zasoby kapitałowe

Według stanu na dzień 31 grudnia 2009, zadłużenie netto firmy wyniosło 486 milionów euro. Do roku 2012 Spółka nie ma zobowiązań refinansowych.

W październiku 2009 r., NWR zakupił 7,375% swoich obligacji niepodporządkowanych na łączną kwotę główną 32 milionów euro. Wszystkie zakupione obligacje zostały nieodwołalnie i bezwarunkowo anulowane, co zmniejszyło zaległą kwotę główną obligacji do 268 milionów euro. Łączna cena zakupu obligacji stanowiła 30 milionów euro, z wyjątkiem opłat i naliczonych odsetek.

1 września 2009 roku NWR ogłosił finansowe zamknięcie dziewięcioletniego kredytu konsorcjalnego w wysokości 141 milionów euro, gwarantowanego przez Euler Hermes, Agencję Kredytów Eksportowych ("ECA") Republiki Federalnej Niemiec. Kredyt posłuży sfinansowaniu drugiego etapu zakupu sprzętu POP 2010. 141 milionów euro kredytu jest świadczone przez MLAs: Ceska sporitelna (Erste Bank Group), Ceskoslovenska obchodni banka (KBC Group), KBC Bank Deutschland AG oraz Natixis. KBC Bank Deutschland AG działa jako Pełnomocnik Hermes, podczas gdy Natixis jest Pełnomocnikiem Kredytu i Pełnomocnikiem Dokumentacji. Pożyczka finansuje 85% ceny netto zakupu zestawów kompleksów ścianowych i powiązanych premii ECA. Okres dostępności kredytu kończy się w czerwcu 2010 roku. NWR spłaci całość kredytu w siedemnastu półrocznych ratach liniowych.

3 lutego 2010 roku NWR wprowadził ofertę niepodporządkowanych obligacji zabezpieczonych o równowartości 700 milionów euro z terminem zapadalności w 2018 roku. 10 lutego 2010 Spółka wycofała ofertę z powodu panujących na rynku warunków, ponieważ rynki kredytowe doświadczyły znacznej zmienności, którą można przypisać ciągłym obawom dotyczącym państwowych deficytów budżetowych oraz jakości kredytowej długu w Europie. Pomimo dużego zainteresowania inwestorów, rozszerzanie się ryzyka kredytowego nie pozwalało na skuteczne ustalenie ceny oferty. NWR będzie kontynuować monitorowanie rynku mające na celu ocenę, czy należy przystąpić do oferty papierów dłużnych w terminie późniejszym.

31 grudnia 2009 niezastrzeżone wolne środki w kasie wyniosły 548 milionów euro, co oznacza wzrost o 115 milionów euro w stosunku kwartalnym. Koszyk płatności zastrzeżonych, określonych przez umowę Indenture, wynosi obecnie około 155 milionów euro.

Aby uzyskać więcej informacji, proszę odnieść się do punktu „Płynność i zasoby kapitałowe” w przypisach do „Przeglądu operacyjnego i finansowego” za okres dwunastu miesięcy zakończony 31 grudnia 2009 roku.

CAPEX

Całkowity CAPEX wydany w 2009 roku był 12% poniżej poziomów z roku 2008 i o około 7% powyżej wcześniejszych wytycznych wynoszących 234 miliony euro, głównie ze względu na

kapitalizację wydatków związanych z POP 2010, ponieważ wdrożenie nastąpiło przed planowanym terminem.

CAPEX (w milionach euro)	FY 2009	FY 2008
<i>POP 2010</i>	<i>129</i>	<i>172</i>
<i>OKD</i>	<i>92</i>	<i>97</i>
<i>OKK</i>	<i>24</i>	<i>13</i>
<i>Projekty w Polsce</i>	<i>1</i>	<i>1</i>
<i>Inne</i>	<i>5</i>	<i>2</i>
Łącznie	250	285

Przyznawanie akcji

10 września 2009 roku, NWR dokonał emisji 264 351 akcji serii A dla Miklos'a (Mike'a) Salamon'a, Prezesa Zarządu NWR, jako część jego wynagrodzenia, jak jest to opisane w prospekcie emisyjnym i „Raporcie Rocznym 2008”. Akcje te zostały dopuszczone na oficjalną listę UK Listing Authority i dopuszczone do obrotu na rynku głównym Giełdy Papierów Wartościowych w Londynie, Giełdy Papierów Wartościowych w Pradze i Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie.

W dniu 24 czerwca 2009 roku, Zarząd NWR zatwierdził przyznanie opcji kilku uprawnionym pracownikom Spółki, zgodnie z jej programem motywacyjnym dla dyrektorów zarządzających, kierownictwa wyższego szczebla oraz kluczowych pracowników ("SOP"), jak opisano w "Raporcie Wynagrodzeń NWR" za 2008 rok. Łącznie przyznano 3.325.762 opcji o łącznej wartości nominalnej 3.691.595 funtów brytyjskich (około 4.344.269 euro). Opcje podlegają wykonaniu po okresie trzech lat, pod warunkiem spełnienia odpowiednich kryteriów wydajności i działania. Cena wykonania opcji wynosi 2,8285 funtów brytyjskich.

W celu uzyskania dokładniejszych informacji odnośnie SOP, proszę odnieść się do "Raportu Wynagrodzeń NWR", który można znaleźć w "Raporcie i Rozliczeniu Rocznym 2008", dostępnym na stronie internetowej Spółki: www.newworldresources.eu

20 maja 2009 roku, NWR wyemitował łącznie 266 490 akcji serii A dla pięciu niezależnych dyrektorów niewykonawczych NWR, 12 miesięcy po zakończeniu pierwszej oferty publicznej, jako część ich wynagrodzenia, tak, jak jest to opisane w prospekcie emisyjnym i Raporcie Rocznym 2008. Te akcje serii A, zostały dopuszczone na oficjalną listę UK Listing Authority i dopuszczone do obrotu na rynku głównym Giełdy Papierów Wartościowych w Londynie, Giełdy Papierów Wartościowych w Pradze i Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie.

Sprzedaż NWR Energy

8 stycznia 2010 roku, NWR zamknął sprzedaż swojej spółki zależnej NWR Energy spółce Dalkia Česká Republika, a.s. za około 122 miliony euro⁸ w gotówce, do dalszego skorygowania na podstawie skonsolidowanego wyniku EBIDTA osiągniętego w 2009 r. przez NWR Energy, wyników obrotu energią prowadzonego przez Czech Karbon oraz zadłużenia netto. Korekta ceny na bazie EBIDTA może skutkować wzrostem ceny sprzedaży, ale nie więcej niż o 6 milionów euro. Korekta związana z wynikami Czech Karbon, wynikającymi z portfela obrotu energią może spowodować zmniejszenie ceny sprzedaży, ale nie więcej niż o 2 miliony euro.

⁸ Wpływy z tej transakcji zostaną odebrane w koronach czeskich i podlegają pewnym korektom. Część w euro jest oparta na kursie walutowym z dnia ogłoszenia transakcji (26,311 koron czeskich za euro), dlatego kwota w euro będzie podlegała wahaniom kursu walutowego

NWR Energy oraz jej spółki zależne nadal będą świadczyć OKD kluczowe usługi na bazie umowy długoterminowej.

Zamknięcie transakcji planowane jest w pierwszej połowie 2010 roku, zaraz po wypełnieniu określonej liczby warunków, włączając w to wyrażenie zgody przez określone instytucje antymonopolowe oraz pożyczkodawców spółki NWR. NWR planuje wykorzystanie zysku netto ze sprzedaży na cele korporacyjne, włączając w to możliwość spłaty zaciągniętych kredytów.

Ład korporacyjny

13 października 2009 Spółka przeniosła wszystkie swoje akcje w NWR Energetyka PL Sp. z o.o. do swojej innej spółki zależnej, NWR Energy, a.s.. Zatem wszystkie przedsięwzięcia energetyczne są teraz skonsolidowane w NWR Energy, a.s.

16 sierpnia 2009, Milan Jelinek, członek zarządu NWR, zmarł niespodziewanie w wieku 77 lat. Pan Jelinek był dyrektorem NWR od 2006 roku. Pan Jelinek był także członkiem zarządu OKD od 2005 roku.

10 lipca 2009 roku NWR został poinformowany przez RPG Partners Limited ("RPG Partners"), swojego większościowego pośredniego udziałowca, o realizacji umowy pomiędzy, między innymi RPG Industries SE (pośrednia spółka zależna RPG Partners), RPG Partners, American Metals & Coal International, Inc. ("AMCI") i First Reserve Corporation ("First Reserve"), w którym AMCI i First Reserve zbyli swoje udziały w RPGI. W wyniku zbycia, AMCI i First Reserve nie mają już żadnego interesu w RPGI, który jest teraz pośrednio całkowitą własnością RPG Partners. Po zakończeniu zbycia, RPGI przeniósł swoje 168 274 654 akcji serii NWR (stanowiące w przybliżeniu 63,72% zwykłych wyemitowanych akcji serii A i w przybliżeniu 63.72% wyemitowanych akcji zwykłych serii A z prawem głosu) do jego spółki zależnej będącą całkowitą własnością, BXR Mining B.V. ("BxRM").

Bez względu na zmiany w strukturze wyszczególnione powyżej, RPG Partners nadal jest posiada udziały przez taką samą liczbę akcji NWR jak poprzednio, ale robi to w sposób pośredni poprzez Bakala Crossroads Group Limited (spółką zależną będącą całkowitą własnością RPG Partners) ("BxRG"), RPGI i BxRM.

Zakłada się, że w odpowiednim czasie, RPG Partners będzie spółką zależną i całkowitą własnością BxRG, która będzie wspólną własnością Crossroads Capital Investments Group Inc ("CCII") i Zdenka Bakali (w istotnych, takich samych proporcjach jak RPG Partners obecnie jest współwłasnością CCII i Zdenka Bakali). W tym momencie należy oczekiwać, że BxRG zastąpi RPG Partners dla celów sprawozdawczości publicznej z akcji serii A NWR, obecnie posiadanych przez BxRM.

30 czerwca 2009 roku, Alex T. Krueger zrezygnował z zasiadania w zarządzie NWR. Pan Krueger pracował w zarządzie od 15 sierpnia 2006 roku.

25 Marca 2009 roku, Christiaan Norval zrezygnował z zasiadania w zarządzie NWR ze względu na konflikt interesów. Pan Norval był zależnym dyrektorem niewykonawczym NWR. Obejmował stanowisko od 12 czerwca 2007 roku.

25 Marca 2009 roku Kostyantyn Zhevago został nominowany do dołączenia do Zarządu NWR jako zależny dyrektor niewykonawczy a jego nominacja była później zatwierdzona przez akcjonariuszy na zwyczajnym walnym zgromadzeniu 28 kwietnia 2009. Pan Zhevago jest głównym akcjonariuszem sprawującym kontrolę nad Ferrexpo plc i został mianowany jego dyrektorem zarządzającym 1 listopada 2008 roku.

Perspektywy

Pod koniec 2009 roku zauważyliśmy wzrost wolumenów sprzedaży zarówno dla naszego węgla, jak i koksu zgodnie ze wzrostem produkcji stali na rynkach naszych klientów. Tendencje te były kontynuowane na początku 2010 roku, umożliwiając NWR zapewnienie zdrowego wolumenu sprzedaży i wyższych cen dla swojego węgla koksowego i koksu w pierwszym kwartale 2010 roku.

Choć te fakty są zachęcające, ożywienie zwolniło tempa w czwartym kwartale 2009 roku i nie jest jeszcze pewne, jak będzie ewoluować w 2010 roku, a więc pozostajemy ostrożni w naszym optymizmie co do przyszłości.

Zatem NWR ustanowił cele produkcyjne na 2010 rok na 11Mt węgla i 1Mt koksu i zakłada, że około 60% całkowitej sprzedaży węgla będzie stanowił węgiel koksujący a 40% węgiel energetyczny. NWR szacuje, że sprzeda około 40% swojego węgla koksującego, jako twardy węgiel koksujący, podczas gdy pozostałe 60% powinno zostać sprzedane, jako węgiel pół-miękki. Spółka spodziewa się, że w przypadku węgla energetycznego około 20% zostanie sprzedane jako miał. Sprzedaż koksu w 2010 roku jest szacowana na około 58% koks wielkopiecowy, 29% koks odlewniczy i 13% inne. Prezentowana powyżej średnia zrealizowana cena jest uśrednioną ceną wszystkich gatunków koksu.

Po pomyślnym zawarciu umowy zbiorowej z naszymi związkami zawodowymi, NWR szacuje, że całkowite koszty osobowe pozostaną jednolite w stosunku rocznym, w oparciu na stałej podstawie walutowej. Oczekuje się, że koszty usług nieznacznie wzrosną ze względu na rosnące koszty transport, które są przenoszone na odbiorców. Intensyfikacja prac rozwojowych w kopalniach doprowadzi do znacznego wzrostu kosztów materiałów górniczych tylko w 2010 roku. Koszty te powinny zostać złagodzone przez podobne zmniejszenie kosztów energii dla górnictwa, ponieważ ceny energii elektrycznej spadły. Jednakże, ponieważ OKK zwiększa wielkość produkcji na ten rok, koszt polskiego zużycia węgla wzrośnie. Łącznie czynniki te powinny doprowadzić do znacznego wzrostu całkowitego zużycia materiałów i energii. Ogólnie rzecz biorąc NWR oczekuje, że całkowite koszty działalności operacyjnej będą wyższe w 2010 niż w 2009 roku.

W 2010 roku, w uzupełnieniu do rocznego utrzymania CAPEX na poziomie w przybliżeniu 80 milionów euro do 100 milionów, Spółka ma pewne zobowiązania w postaci wydatków kapitałowych związanych z programami optymalizacji grupy, stanowiącymi w przybliżeniu 50 milionów euro związanymi z POP 2010 (odroczone opłaty za 2009 rok) i 35 milionów euro związane z COP 2010.

Wyższa kadra menedżerska NWR poprowadzi prezentację wyników dzisiaj, w środę, 24 lutego 2010 roku, o godzinie 11:00 czasu środkowoeuropejskiego (10:00 czasu Greenwich) w JP Morgan Auditorium, 10 Aldermanbury, Londyn EC2V 7RF, podczas której kierownictwo zaprezentuje i omówi wyniki finansowe za ten okres.

Transmisja prezentacji na żywo będzie również dostępna na stronie internetowej NWR www.newworldresources.eu.

Infolinie:

Holandia	+31 (0) 20 708 5073
Republika Czeska (Bezpłatny)	800 900 226
Polska (Bezpłatny)	00 800 121 2695
Wielka Brytania i reszta Europy	+44 (0) 203 003 2666
USA	+1 646 843 4608

Zastrzeżenia prawne, stwierdzenia dotyczące przyszłości oraz zastrzeżenia dotyczące kilku innych kwestii

Niektóre stwierdzenia zawarte w niniejszym dokumencie nie dotyczą faktów historycznych, lecz przyszłości. Stwierdzenia dotyczące perspektyw, planów, sytuacji finansowej oraz strategii biznesowej Spółki, jak też stwierdzenia odnoszące się do zasobów kapitałowych, przyszłych nakładów na projekty rozwojowe oraz wyników działalności mogą stanowić stwierdzenia dotyczące przyszłości. Ponadto stwierdzenia dotyczące przyszłości można zwykle rozpoznać po użyciu słów wybiegających w przyszłość takich jak „być może”, „oczekiwać”, „zamierzać”, „szacować”, „przewidywać”, „planować”, „prognozować”, „będzie”, „może”, „mógłby”, „możliwe”, „sądzić” lub „kontynuować” oraz ich zaprzeczeń czy wariantów lub podobnych wyrażań. Mimo, że w opinii Spółki oczekiwania zawarte w powyższych stwierdzeniach dotyczących przyszłości są rozsądne, Spółka nie może zagwarantować, że wspomniane oczekiwania sprawdzą się. Powyższe stwierdzenia dotyczące przyszłości wiążą się z pewnymi ryzykami, niepewnością oraz innymi faktami, które mogą spowodować znaczącą różnicę między wynikami rzeczywistymi a wynikami wskazywanymi lub sugerowanymi we wspomnianych stwierdzeniach dotyczących przyszłości. Stwierdzenia dotyczące przyszłości nie stanowią gwarancji przyszłych wyników.

Do czynników, ryzyk oraz elementów niepewności, które mogą spowodować znaczącą różnicę między wynikami rzeczywistymi a przewidywanymi, należy zaliczyć w szczególności: ryzyka związane ze zmianami sytuacji politycznej, gospodarczej i społecznej w Republice Czeskiej, Polsce oraz regionie Europy Środkowo-Wschodniej; przyszłe ceny i popyt na produkty Spółki oraz popyt na produkty klientów Spółki; rezerwy kopalń węgla; pozostały czas eksploatacji kopalń Spółki; produkcję węgla; tendencje w branży węglowej oraz warunki na krajowych i międzynarodowych rynkach węgla; ryzyka związane z wydobywaniem węgla; przyszłe plany ekspansji i nakłady inwestycyjne; relacje Spółki z klientami oraz warunki wpływające na działalność klientów Spółki; konkurencję; funkcjonowanie oraz koszty transportu kolejowego i innych form transportu; dostępność specjalistów i wykwalifikowanej siły roboczej; warunki pogodowe lub zniszczenia powstałe wskutek katastrof żywiołowych; ryzyka związane z prawem czeskim lub polskim, regulacjami i opodatkowaniem, w tym również przepisami, regulacjami, rozporządzeniami oraz decyzjami dotyczącymi branży wydobywania węgla, przepisami środowiskowymi oraz walutowymi dotyczącymi podmiotów czeskich i polskich oraz ich oficjalną interpretacją przez instytucje rządowe, inne organy regulacyjne oraz sądy; oraz ryzyka związane ze światową sytuacją gospodarczą i światowym otoczeniem ekonomicznym. Dodatkowe czynniki ryzyka zostaną opisane w raporcie rocznym Spółki.

Stwierdzenia dotyczące przyszłości odnoszą się jedynie do sytuacji istniejącej w dniu publikacji niniejszego dokumentu. Spółka jest zwolniona z obowiązku aktualizacji lub rewizji, poprzez publikację lub w inny sposób, jakichkolwiek stwierdzeń dotyczących przyszłości zawartych w niniejszym raporcie w celu odzwierciedlenia jakichkolwiek zmian przewidywań lub jakichkolwiek zmian dotyczących zdarzeń, warunków, założeń lub okoliczności, na których opiera się takie stwierdzenie, chyba że jest to wymagane na podstawie obowiązujących przepisów prawa.

- Koniec -

New World Resources N.V.

NWR jest wyłącznym właścicielem OKD, a.s., największej czeskiej spółki wydobywającej węgiel kamienny i jednego z jego największych producentów w Europie Środkowej pod względem przychodów i wolumenu wydobywania. Obsługuje klientów w Czechach, Słowacji, Austrii, Polsce, na Węgrzech i w Niemczech. Spółka wyprodukowała 11 milionów ton węgla i 843kt ton koksu w 2009 roku.

Dział Relacji Inwestorskich

Agnes Blanco Querido
Tel: +31 20 570 2270
Email: ablanco@nwrgroup.eu

Radek Nemecek
Tel: +31 20 570 2244
Email: rnemecek@nwrgroup.eu

Komunikacja Korporacyjna

Petra Masinova
Tel: +420 225 282 163
Email: petra.masinova@okd.cz

Strona Internetowa: www.newworldresources.eu