

Wyniki GK LW BOGDANKA

Za 2011 rok

20 marca 2012 r.



LUBELSKI WĘGIEL
„BOGDANKA”
SPÓŁKA AKCYJNA

www.bogdanka.eu





Mirosław Taras
Prezes Zarządu



Krystyna Borkowska
Z-ca Prezesa Zarządu
ds. Ekonomiczno -
Finansowych



Zbigniew Stopa
Z-ca Prezesa Zarządu
ds. Technicznych



Rynek węgla kamiennego

Podsumowanie działalności Spółki

Inwestycje w 2011 roku

Załączniki

www.bogdanka.eu

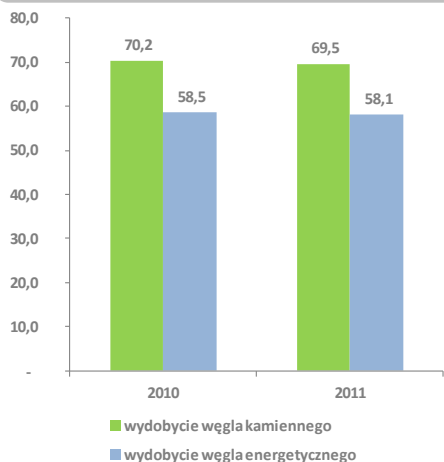


- ❑ W 2011 roku obserwuje się **wzrost zapotrzebowania** rynku krajowego na węgiel energetyczny. Znaczemu zmniejszeniu ulegają zapasy węgla na zwałach.
- ❑ **Średnia cena** węgla energetycznego (dla wszystkich sortymentów) w 2011 roku wyniosła 278,35 zł/t i była wyższa o 9,88 % od osiągniętej w roku poprzednim.
- ❑ Sytuacja śląskich spółek:
 - ✓ **Wydobycie węgla kamiennego** w kopalniach śląskich w 2011 roku wyniosło 69,54 mln ton i było niższe od uzyskanego w rok wcześniej o 0,88%, w tym **wydobycie węgla energetycznego** wyniosło 58,10 mln ton i było niższe od uzyskanego rok wcześniej o 0,68%.
 - ✓ **Stan zapasów węgla kamiennego** w kopalniach na koniec 2011 roku wyniósł 2 118,8 tys. ton i był niższy o 1 810,2 tys. ton w stosunku do roku 2010. **Zapasy węgla energetycznego** spadły natomiast o 1 975 tys. ton.
 - ✓ W ciągu roku **sprzedaż ogółem węgla do celów energetycznych** wyniosła 54 364,8 tys. ton (77,87% sprzedaży węgla ogółem) i była wyższa o 10,3% (o 5 077, 2 tys. ton) niż w 2010 roku.
 - ✓ **Średni koszt sprzedanego węgla** w 2011 roku w górnictwie węgla kamiennego wyniósł 295,17 zł/t i zwiększył się w odniesieniu do 2010 roku o 9,24%.
 - ✓ Poziom realizowanych inwestycji w branży nie pozwala na istotny wzrost produkcji zgodnie ze zgłaszanym zapotrzebowaniem rynku, co skutkuje zwiększonym importem węgla.

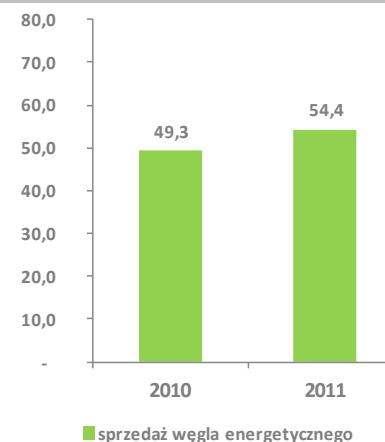


...WPŁYWA NA WZROST IMPORTU WĘGLA

**Wydobycie węgla w branży
(w mln ton)**



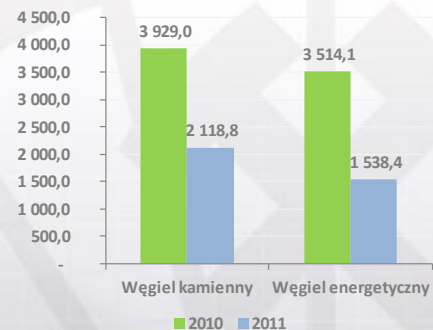
**Sprzedaż węgla energetycznego
w branży (w mln ton)**



Import i eksport węgla (w mln ton)



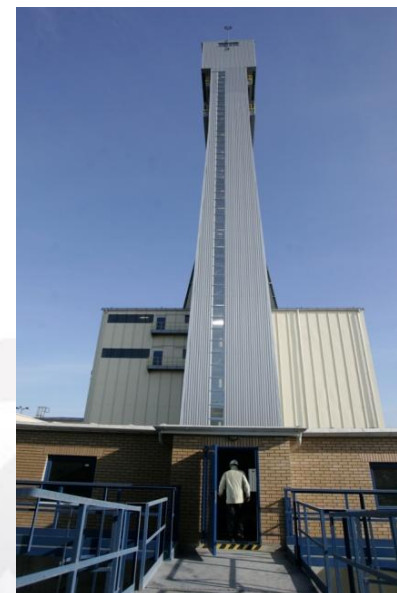
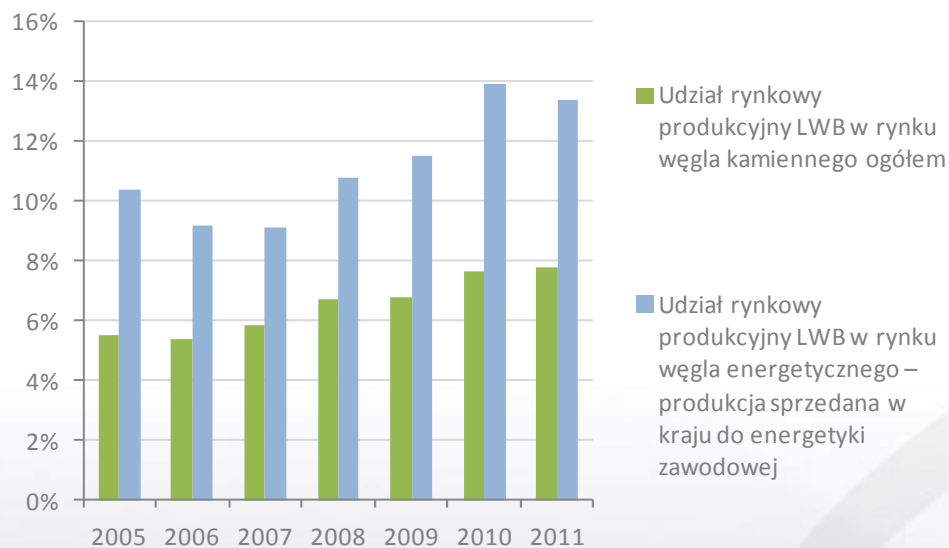
**Stan zapasów węgla w branży
na koniec okresu (w tys. ton)**



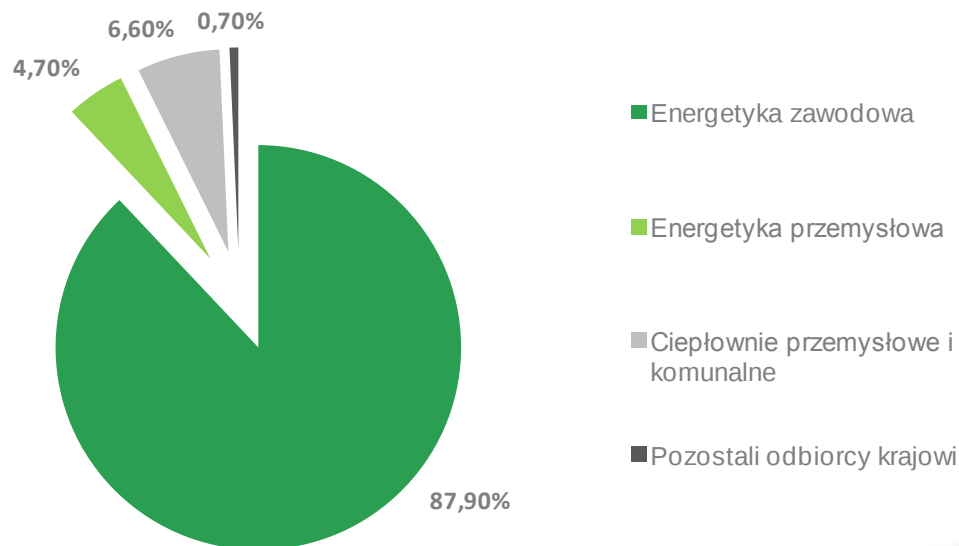
Źródło: ARP; dane bez uwzględnienia LW BOGDANKA S.A. i Siltech Sp. z o.o.



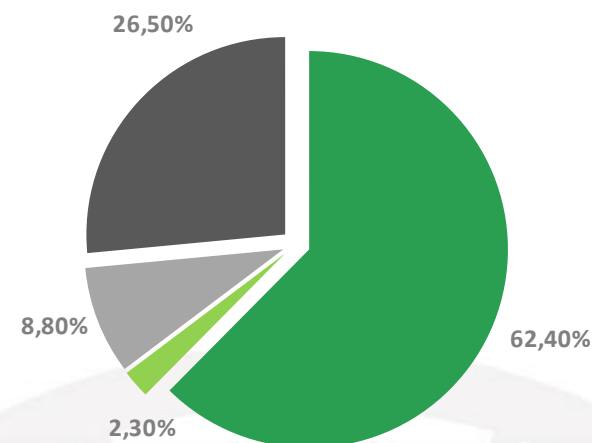
Spółka utrzymuje poziom produkcji i sprzedaży węgla zapewniający jej obecnie niemal 8 % udział w produkcji węgla kamiennego w Polsce oraz ponad 13 % udział w sprzedaży węgla energetycznego w Polsce.



Kierunki sprzedaży węgla w 2011 r. w LWB



Kierunki sprzedaży węgla w 2011 r.
- pozostali producenci



- ✓ LW BOGDANKA S.A. - solidny partner dla wytwórców energii elektrycznej i ciepłej
- ✓ Ponad 80% ze zrealizowanej sprzedaży węgla w 2011 roku odbywało się na podstawie długoterminowych umów handlowych zawartych między Spółką Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A. a Elektrownią „Kozienice” S.A., GDF Suez Energia S.A., Elektrownią Ostrołęka S.A. i Grupą Ożarów.
- ✓ Obecnie główni odbiorcy LW BOGDANKA S.A. – energetyka zawodowa, ciepłownie i energetyka przemysłowa



Rynek węgla kamiennego

Podsumowanie działalności Spółki

Inwestycje w 2011 roku

Załączniki

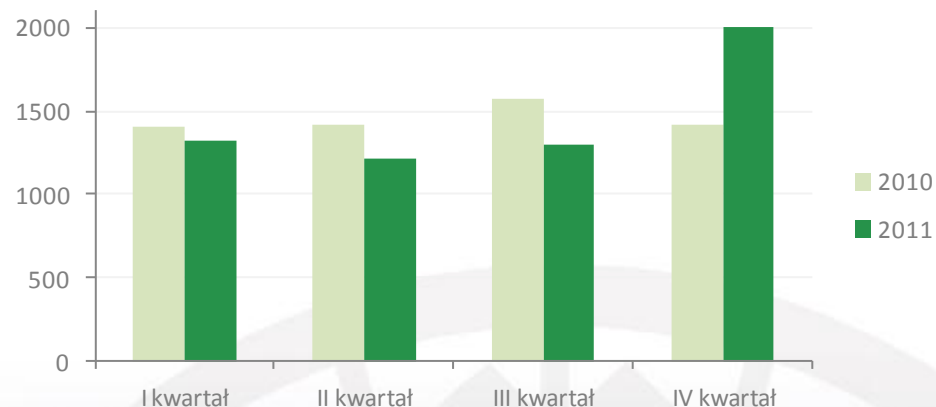
www.bogdanka.eu



WYDOBYCIE WĘGLA HANDLOWEGO W OKRESIE 2011 ROKU POD WPŁYWEM NATĘŻENIA PRAC PRZYGOTOWAWCZYCH...

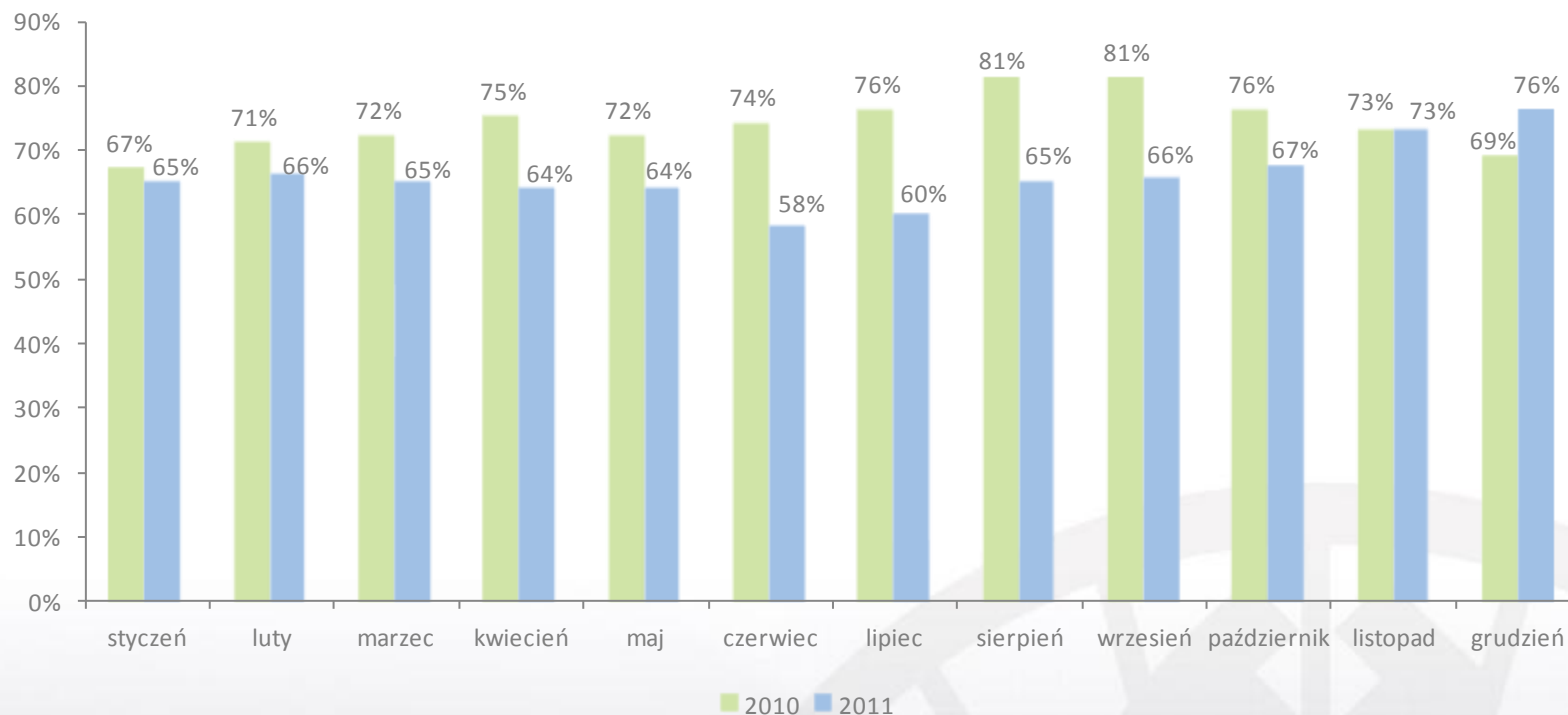
- **Wydobycie brutto (8,78 mln ton** w 2011 roku, tj. 12% wzrost w stosunku do 2010 roku) odbywało się przy wykorzystaniu maksymalnych mocy i zdolności wydobywczych
- **Wydobycie netto (5,84 mln ton** w 2011 roku, tj. 0,7% wzrost w stosunku do 2010 roku) zależne było od natężenia prac przygotowawczych (udostępniających nowe ściany) oraz charakterystyki geologicznej eksploatowanych pokładów – im bardziej jednolite, tym wyższy uzysk
- Zwiększenie natężenia prac przygotowawczych pociągnęło za sobą konieczność wywiezienia skipami na powierzchnię dodatkowej ilości kamienia (**2,94 mln ton**)
- Uruchomienie kompleksu strugowego w Stefanowie w październiku 2011 r. umożliwiło **42 % wzrost** wydobycia netto w IV kwartale 2011 roku w stosunku do analogicznego okresu 2010 roku.

Wydobycie netto węgla
w LW BOGDANKA S.A. (tys. ton)



WYDOBYCIE WĘGLA HANDLOWEGO W OKRESIE 2011 ROKU POD WPŁYWEM NATĘŻENIA PRAC PRZYGOTOWAWCZYCH...

Uzysk węgla



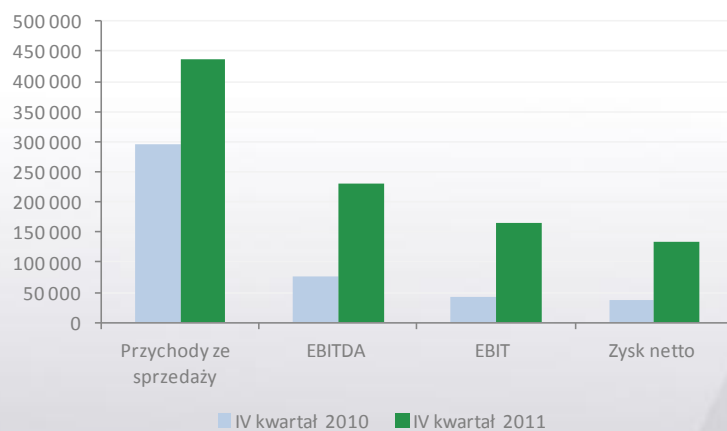
- W październiku 2011 r. nastąpiło uruchomienie kompleksu strugowego w Stefanowie – od listopada 2011 r. widoczna jest poprawa wskaźnika uzysku
- LW Bogdanka S.A. oczekuje utrzymania uzysku netto w ramach eksploatowanego złoża na poziomie **ponad 70 %**.



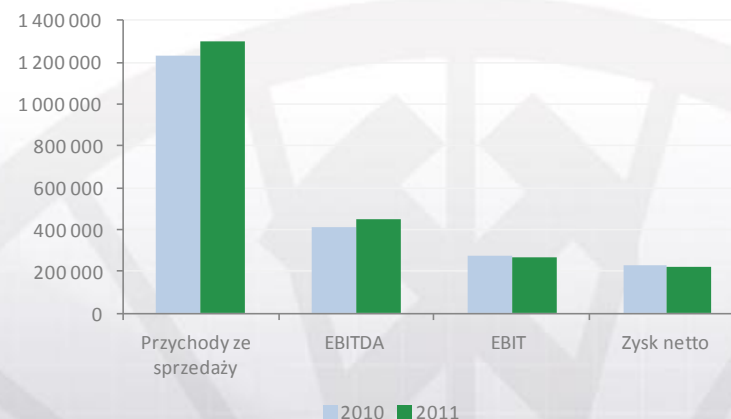
WYNIKI GK LW BOGDANKA ZA 2011 ROK (1)

Wyszczególnienie (tys. zł)	IV kwartał 2011	IV kwartał 2010	Zmiana (%)	2011	2010	Zmiana (%)
Przychody ze sprzedaży	435 588	296 223	47,05	1 301 349	1 230 447	5,76
Zysk brutto	201 773	92 452	118,25	384 653	409 684	(6,11)
EBITDA	229 941	77 090	198,28	450 603	414 548	8,70
EBIT	164 048	43 332	278,58	265 739	276 472	(3,88)
Zysk netto	133 203	37 142	258,63	221 246	230 122	(3,86)

Wyniki za IV kwartał 2010/2011 (tys. zł)



Wyniki za 2010/2011 (tys. zł)



WYNIKI GK LW BOGDANKA ZA 2011 ROK (2)

Przychody ze sprzedaży:

- W 2011 roku Grupa osiągnęła przychody ze sprzedaży o 5,76% wyższe niż w analogicznym okresie roku poprzedniego. Za wzrost całkowitych przychodów odpowiadają przede wszystkim wyższe przychody ze sprzedaży węgla (o 2,83%) oraz wyższe przychody z pozostałej działalności (o 95,20%).
- Wzrost przychodów ze sprzedaży węgla jest pochodną wyższej ilości sprzedanego węgla (+3,68%), przy nieznacznie wyższej jednostkowej cenie sprzedaży. W opublikowanym przez Grupę skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym wartości wykazane w skonsolidowanym rachunku zysków i strat skorygowano o 99.122,01 tys. zł, natomiast w analogicznym okresie roku poprzedniego o 78.437,70 tys. zł.

Koszty operacyjne:

- Wzrost kosztów operacyjnych GK LW BOGDANKA to w głównej mierze wzrost:
 - kosztów sprzedanych produktów, towarów i materiałów (o 11,7%) oraz
 - kosztów administracyjnych (o 14,0% - za sprawą kosztów pracowniczych).
- Główny wpływ na wzrost kosztów operacyjnych LW BOGDANKA S.A. miały:
 - amortyzacja – wzrost o 34,6% (oddano do użytkowania część wytwarzanego dotychczas majątku)
 - usługi obce – wzrost o 29,6% (większy zakres zleconych usług wiertniczo-górnich)
 - zużycie materiałów i energii - wzrost o 13,4%; (w związku z większym zakresem prac przygotowawczych i udostępniających - w trakcie 1-4 kw. 2011 r. wykonano 1.895,2 m.b. więcej chodników, tj. o ok. 8,5% więcej, aniżeli miało to miejsce w analogicznym okresie roku poprzedniego).

Wynik operacyjny:

Osiągnięcie wyższego poziomu przychodów ze sprzedaży przy jednoczesnym wzroście kosztów operacyjnych (realizacja strategii rozwoju) spowodowało spadek zysku operacyjnego EBIT o 3,88% do poziomu 265.739 tys. zł (nominalny wzrost kosztów był większy jak przyrost przychodów).

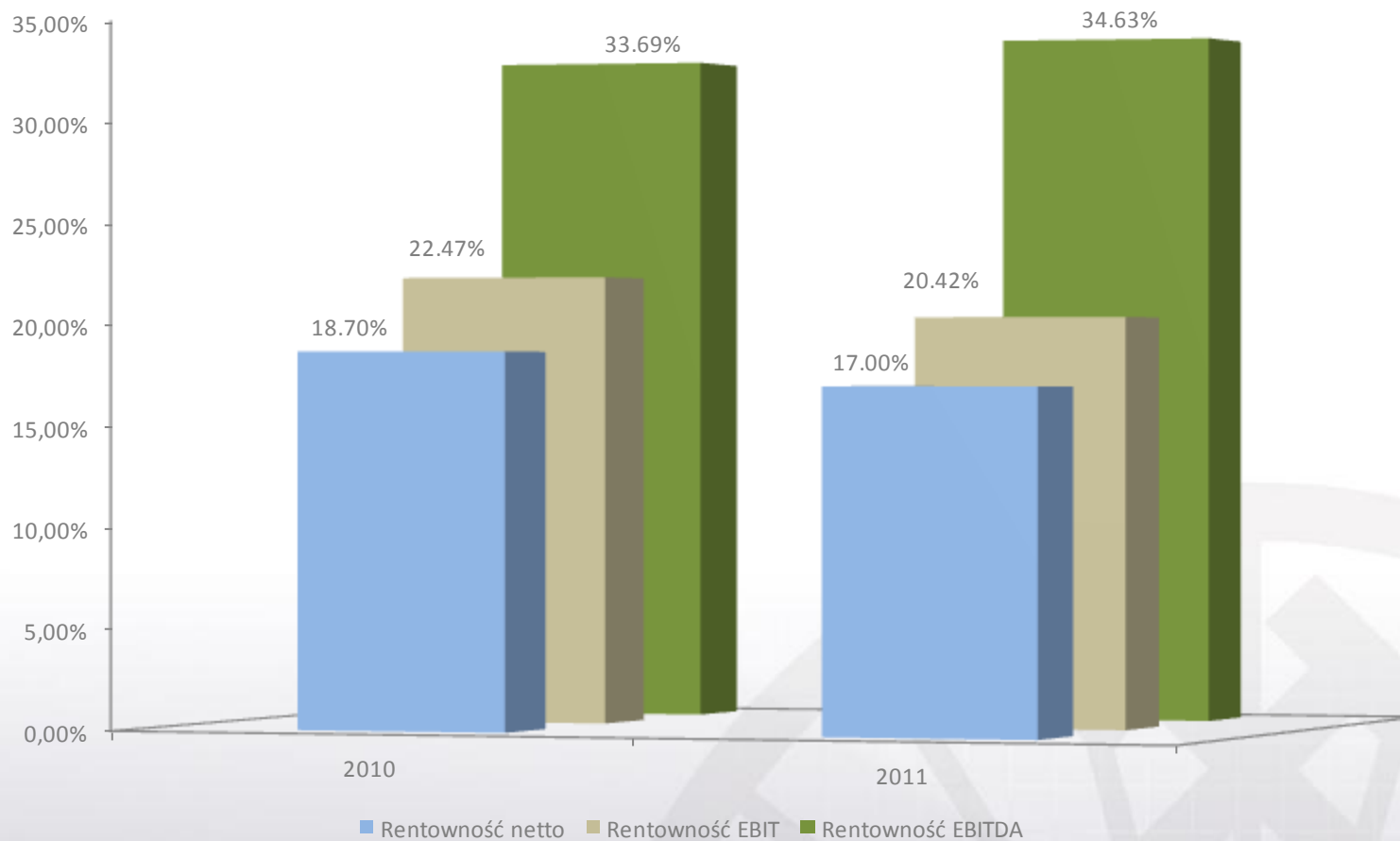
Wynik brutto i netto:

Wynik przed opodatkowaniem za 12 miesięcy 2011 roku jest o 5,64% niższy aniżeli miało to miejsce rok wcześniej – zysk przed opodatkowaniem za 4 kwartały 2011 roku wyniósł 271.981 tys. zł wobec 288.229 tys. zł za 4 kwartały 2010 roku.

Obowiązkowe obciążenia wyniku w postaci podatku dochodowego od osób prawnych spowodowały uzyskanie wyniku netto roku obrotowego za okres 01.01. – 31.12. 2011 r. w wysokości 221.246 tys. zł wobec 230.122 tys. zł dla analogicznego okresu 2010 roku – rdr. wynik netto Grupy spadł o 3,86%.



WSKAŹNIKI RENTOWNOŚCI



Źródło: Spółka

www.bogdanka.eu



NAJWAŻNIEJSZE WYDARZENIA – W 2011 ROKU I PO DACIE BILANSOWEJ (1) – umowy handlowe

Lp.	Kontrahent	Przedmiot umowy	Data zawarcia	Wartość kontraktu/ suma obrotów w ciągu poprzednich 12 m-cy	Okres obowiązywania
1.	Vattenfall Heat Poland S.A	dostawy węgla w 2012 roku m.in. dla potrzeb Elektrociepłowni Żerań oraz Elektrociepłowni Siekierki	11.04.2011 r.	217,56 mln zł netto +/- 10%.	od dnia zawarcia do 31.12.2012 r.
2.	PH-U „Energokrak” Sp. z o.o.	dostawy węgla dla Elektrowni „Rybnik” S.A.	19.07.2011 r.	393 mln zł netto	od dnia 19.07.2011 r. do 31.12.2015 r.
3.	Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.	dostawa węgla do ZA „Puławy”	5.12.2011 r.	zwiększenie poprzednio obow. umowy o 597,35 mln zł (łącznie wartość umów: 963,26 mln zł netto)	przedłuża obowiązywanie umowy wieloletniej do dnia 31.12.2017 r.
4.	Elektrownia Połaniec S.A. - Grupa GDF SUEZ ENERGIA POLSKA	aneks do Umowy wieloletniej sprzedaży węgla	19.12.2011 r.	328,8 mln zł netto	przedłuża obowiązywanie umowy wieloletniej do dnia 31.01.2013 r.
5.	Elektrownia Północ Sp. z o.o.	dostawy węgla dla potrzeb planowanych bloków energet. elektrowni (Blok I, Blok II) o mocy od 780 MW do 1050 MW każdy w gminie Pelplin - um. warunkowa	20.12.2011 r.	10,352 mld zł netto	przez okres 21 lat kalend. od momentu rozpoczęcia eksploatacji każdego bloku energetycznego Elektrowni
6.	Elektrownia Kozienice S.A.	podstawowe dostawy węgla dla bloków Elektrowni Kozienice S.A. (Umowa roczna)	27.12.2011 r.	wzrost wartości całej umowy wieloletniej z 2010 r. do 11,524 mld zł netto	od dnia 1.01.2012 do 31.12.2012 roku (cała umowa wieloletnia: 4.03.2010 – 31.12.2025 r.)
7.	ENERGA Elektrownie Ostrołęka S.A.	dostawy węgla (aneks do Umowy wieloletniej)	28.12.2011 r.	sumaryczna wartość dostaw w roku 2012 - 217 mln zł ; zmianie uległa wartość całej Umowy wieloletniej - która wyniesie około 871 mln zł	umowa wieloletnia - obowiązuje od dnia 1.01.2011 r. do 31.12.2015 r.
8.	Elektrownia Kozienice S.A.	dostawy węgla dla potrzeb nowo budowanego bloku Elektrowni Kozienice oraz aneks do obecnej umowy – um. warunkowa	23.01.2012 r.	11,248 mld złotych netto	od dnia zawarcia do dnia 31.12.2036 r., z rozpoczęciem fizycznych dostaw węgla energetycznego w I kwartale kalendarzowym 2017 r.



NAJWAŻNIEJSZE WYDARZENIA – W 2011 ROKU I PO DACIE BILANSOWEJ (2)

Rozwiązanie części rezerw na podatek od nieruchomości od podziemnych wyrobisk górniczych:

- ✓ w dniu 2 lutego 2012 roku, w związku z ogłoszonym w dniu 13 września 2011 roku wyrokiem Trybunału Konstytucyjnego dot. opodatkowania podatkiem od nieruchomości podziemnych wyrobisk górniczych, Zarząd podjął uchwałę dot. rozwiązania części rezerw na podatek od nieruchomości od podziemnych wyrobisk górniczych
- ✓ stan rezerw i należności od gmin z tytułu podatku od nieruchomości na dzień 31.12.2011 roku ostatecznie ustalono na poziomie:
 - wysokość rozwiązywanej wykorzystanej rezerwy – 7,0 mln zł, wysokość rozwiązywanej niewykorzystanej rezerwy - 46,6 mln zł; ogółem - 53,6 mln zł (należność główna wraz z odsetkami);
- ✓ w związku z ogólnym ryzykiem związanym z trwającymi postępowaniami spornymi z gminami, pozostawiono rezerwy oraz zobowiązania z tytułu spornego podatku od nieruchomości w wysokości 16,6 mln zł (należność główna wraz z odsetkami)
- ✓ w Sprawozdaniu finansowym Spółki za 2011 rok ujęto należności od gmin z tytułu zapłaconego spornego podatku od nieruchomości w wysokości 16,3 mln zł.

Dywidenda za 2010 rok:

- ✓ Wypłata w dniu 26 sierpnia 2011 r. dywidendy akcjonariuszom Spółki - w wysokości 47 619 026,00 zł (**20,94 % zysku netto**), na mocy uchwały ZWZ z dnia 10 maja 2011 r.

Dywidenda za 2011 rok:

- ✓ W dniu 19 marca 2012 r. Zarząd Spółki podjął uchwałę ws. rekomendowania Zwyczajnemu Walnemu Zgromadzeniu podziału zysku netto LW BOGDANKA S.A. za 2011 r. w wysokości 218.977.735,69 zł w następujący sposób:
 - Kwotę 68.027.180,00 zł przeznaczyć na dywidendę dla akcjonariuszy (**31,07 % zysku netto**)
 - Pozostałą kwotę, tj.: 150.950.555,69 zł przeznaczyć na kapitał rezerwowy Spółki.



NAJWAŻNIEJSZE WYDARZENIA – W 2011 ROKU I PO DACIE BILANSOWEJ (3)



Wprowadzenie akcji pracowniczych na Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A.:

- ✓ Proces wprowadzania akcji pracowniczych na Giełdę Papierów Wartościowych S.A. w Warszawie – zakończony 4 stycznia 2012 r. – do obrotu zostało dopuszczonych 3.208.111 akcji, tj. **9,43 %** kapitału zakładowego LW BOGDANKA S.A.

Spółeczna odpowiedzialność biznesu:

- ✓ Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A. zakwalifikowano do składu **RESPECT Indeks** w kolejnych edycjach - 25 stycznia 2011 r., 15 lipca 2011 r., 31 stycznia 2012 r.
- ✓ Wdrożenie w maju 2011 r. **Kodeksu Etyki** opracowanego dla Grupy Kapitałowej Lubelskiego Węgla BOGDANKA oraz **Kodeksu Etyki Reklamy i Komunikacji Marketingowej**
- ✓ Przystąpienie w dniu 30 maja 2011 r. do **Global Compact** – największej na świecie inicjatywy na rzecz odpowiedzialności korporacyjnej i zrównoważonego rozwoju
- ✓ Przyjęcie w lutym 2012 r. **Strategii Corporate Social Responsibility LW BOGDANKA S.A. na lata 2012 – 2015**
 - Misja: Dzięki wdrażaniu innowacji w działalności biznesowej LW Bogdanka S.A. jest stabilną finansowo organizacją, dla której bezpieczeństwo pracowników jest priorytetem
 - Cele strategiczne:
 - LW BOGDANKA S.A. wyznacza standardy prowadzenia działalności biznesowej w oparciu o etykę i otwartą komunikację
 - Spółka w strategiczny sposób podchodzi do bezpieczeństwa i rozwoju pracowników;
 - LW BOGDANKA S.A. ma proaktywne i innowacyjne podejście do zarządzania relacjami i swojego wpływu na otoczenie społeczne i środowiskowe
 - Spółka realizuje cele biznesowe w oparciu o zasady zrównoważonego rozwoju.



Rynek węgla kamiennego

Podsumowanie działalności Spółki

Inwestycje w 2011 roku

Załączniki

www.bogdanka.eu



ZADANIA INWESTYCYJNE GK LW BOGDANKA W 2011 ORAZ 2012 ROKU

Zadania inwestycyjne		Plan 2011 tys. zł	Realizacja 2011 tys. zł	Plan 2012 tys. zł
Gr.1	Inwestycje rozwojowe (rozbudowa pola Stefanów), w tym:	437 369	384 308	235 666
A	Infrastruktura techniczna (szyb 2.1, rozbudowa ZPMW, pozostałe)	303 682	246 439	136 719
B	Udostępnienie pokładów węgla w polu Stefanów	133 687	137 869	98 947
Gr. 2	Inwestycje rozwojowe inne	1 000	0	7 220
Gr. 3	Inwestycje odtworzeniowe, w tym:	105 988	101 637	48 944
A	Modernizacje i remonty maszyn i urządzeń	34 631	33 595	26 810
B	Budowa i modernizacja budowli i instalacji	71 357	68 042	22 134
Gr. 4	Ochrona środowiska	2 125	1 527	8 425
Gr. 5	Wykonanie i modernizacja wyrobisk w polu Bogdanka, Nadrybie i Stefanów	121 206	116 389	137 683
Gr. 6	Zakupy maszyn i urządzeń	121 715	86 668	281 388
Razem:		789 403	690 529	719 326



Inwestycje:

- ✓ Rozpoczęcie w dniu 1 października 2011 r. próbnego rozruchu ściany wydobywczej w Polu Stefanów oraz osiągnięcie na początku listopada br. docelowego na tym etapie poziomu średnio 10 tysięcy ton wydobycia węgla na dobę szybem wydobywczo-wentylacyjnym 2.1 w Polu Stefanów (kompleks strugowy)
- ✓ Osiągnięcie światowego rekordu dobowego wydobycia na poziomie 24,4 tys. ton węgla przy postępie ściany 26,5 metrów (osiągniętego przez kompleks strugowy zainstalowany w Polu Stefanów podczas testowania jego maksymalnych możliwości eksploatacyjnych)
- ✓ Podpisanie w dniu 31 maja 2011 r. umowy z Bucyrus Europe GmbH na dostawę loco kopalnia w Bogdance ścianowego kompleksu strugowego; wartość umowy - 162.981 tys. zł, okres obowiązywania - 14 m-cy od dnia podpisania
- ✓ Dokończenie innych istotnych dla Spółki zadań inwestycyjnych
- ✓ Rozpoczęcie procedury nabycia praw do informacji geologicznej zawartej w obszarze złóż „K-3” i „K-6, K-7”, po uzyskaniu prawa do tej informacji w następnym etapie przygotowane zostaną wszystkie niezbędne dokumenty w celu uzyskania koncesji na wydobywanie kopaliny w tym obszarze.



NAJWAŻNIEJSZE ZADANIA INWESTYCYJNE W 2011 ROKU

1. Inwestycja w Polu Stefanów mająca na celu podwojenie zdolności produkcyjnych Spółki

- ✓ Rozbudowa Pola Stefanów to jedna z **największych inwestycji** w branży górnictwa węgla kamiennego w Europie w ciągu ostatnich kilkudziesięciu lat
- ✓ Inwestycja składała się z następujących zadań:
 - Budowa szybu wydobywczo-wentylacyjnego 2.1 w polu Stefanów
 - Rozbudowa Zakładu Przeróbki Mechanicznej Węgla (ZMPW)
 - Budowa obiektów budowlanych Pola Stefanów
 - Centralna klimatyzacja pola Stefanów
 - Udostępnienie pokładów węgla w Polu Stefanów
 - Zakupy dóbr gotowych
- ✓ Pozostał do realizacji drugi etap zadania rozbudowy ZMPW – obiekty tzw. „mokrej nitki” oraz kontynuacja drążenia wyrobisk przyścianowych dla uruchomienia drugiej ściany w polu Stefanów w pokładzie 385/2.

2. Inwestycje rozwojowe inne

3. Inwestycje odtworzeniowe

4. Inwestycje związane z ochroną środowiska

5. Wykonywanie i modernizacja wyrobisk

6. Zakupy maszyn i urządzeń



Gr.1 Inwestycje rozwojowe:

A. Inwestycje w infrastrukturę techniczną

- ✓ zakończenie budowy zbiorników retencyjnych przy szybie 2.1 w polu Stefanów
- ✓ dokończenie budowy obiektów budowlanych powierzchni pola Stefanów
- ✓ rozbudowa centralnej klimatyzacji pola Stefanów
- ✓ zakończenie Rozbudowy Zakładu Przeróbki Mechanicznej Węgla dla uzyskania zdolności przerobczych na poziomie 2400 t/d
- ✓ rozbudowa składowiska węgla.

B. Udostępnienie pokładów węgla

- ✓ kontynuacja drążenia wyrobisk przyścianowych dla uruchomienia drugiej ściany w polu Stefanów w pokładzie 385/2.

Gr.2 Inwestycje rozwojowe inne:

- ✓ uruchomienie wydobycia kamienia szybem 1.5 - opracowanie koncepcji,
- ✓ inwestycje w budowę centralnego systemu klimatyzacji w części podziemnej kopalni w obrębie Pola Bogdanka – opracowanie dokumentacji,
- ✓ zintegrowany system zarządzania produkcją – dołowa łączność bezprzewodowa, system nadzoru GPS obiektów na terenie szkód górniczych.



Gr.3 Inwestycje odtworzeniowe:

- ✓ modernizacja i remonty maszyn i urządzeń
- ✓ budowa i modernizacja budowli i instalacji

Gr. 4 Ochrona środowiska

- ✓ prace związane z rozbudową składowiska odpadów górniczych i projektowaniem zbiornika wodnego „Szczecin” w rejonie niecki osiadań powstałej wskutek eksploatacji górniczej

Gr. 5 Wykonanie i modernizacja wyrobisk w polu Bogdanka, Nadrybie i Stefanów

- ✓ drażnienie wyrobisk przyścianowych w zakresie niezbędnym dla nowych ścian, które należy uruchomić dla utrzymania poziomu wydobywania oraz drażnienie wyrobisk dla udostępnienia pokładu 385/2 w polu II. Wykonana zostanie modernizacja zbiornika retencyjnego 3fB oraz będą prowadzone przebudowy wyrobisk górniczych.

Gr. 6 Zakupy maszyn i urządzeń

- ✓ zakup kompleksów ścianowych - m.in. zakup kompleksu strugowego dla drugiej ściany strugowej, oraz rozpoczęcie procedury zakupu trzeciego kompleksu strugowego
- ✓ zakup i montaż maszyn i urządzeń – planuje się zakup kompleksu przodkowego dla drażnienia chodników przyścianowych w polu Stefanów oraz innych maszyn i urządzeń wymagających montażu na stanowisku pracy, między innymi: lokomotyw podwieszanych, przenośników taśmowych i zgrzeblowych, spągoloadarek, samojezdnych wozów kotwiących i wiertnicy do długich otworów.



Rynek węgla kamiennego

Podsumowanie działalności Spółki

Inwestycje w 2011 roku

Załączniki

www.bogdanka.eu



DZIĘKUJEMY!

Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.

Bogdanka, 21-013 Puchaczów

tel. +48 81 462 51 00, +48 81 462 51 01

bogdanka@lw.com.pl

Relacje Inwestorskie

tel. +48 81 462 56 29

fax +48 81 462 55 14

ri@lw.com.pl

www.bogdanka.eu



RACHUNEK WYNIKÓW

(tys. zł)	Za 2011 rok	Za 2010 rok	Zmiana 2011/2010 [%]
Przychody ze sprzedaży	1 301 349	1 230 447	5,76
Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów, sprzedaży, administracyjne	1 035 717	926 865	11, 74
Zysk ze sprzedaży	265 632	303 582	(12,50)
Pozostałe przychody	5 597	3 902	43,44
Pozostałe koszty	2 434	3 343	(27,19)
Pozostałe zyski/straty netto	(3 056)	(27 669)	(88,96)
Marża EBIT %	20,42%	22,47%	(9,12%)
EBITDA	450 603	414 548	8,70
Marża EBITDA %	34,63%	33,69%	2,79%
Przychody finansowe	12 535	25 362	(50,58)
Koszty finansowe	6 293	13 546	(53,54)
Udział w zyskach/stratach w jednostkach stowarzyszonych	-	-59	(100)
Zysk przed opodatkowaniem	271 981	288 229	(5,64)
Podatek dochodowy	50 735	58 107	(12,69)
Zysk netto	221 246	230 122	(3,86)
Marża wyniku netto	17,00%	18,70%	(-9,09%)
- przypadający akcjonariuszom Spółki	220 921	229 811	(3,87)



(tys. zł)	31.12.2011	31.12.2010
Aktywa trwałe, w tym:	2 674 216	2 163 972
Środki pieniężne i ekwiwalenty	58 288	50 909
Aktywa obrotowe, w tym:	402 012	664 073
Środki pieniężne i ekwiwalenty	102 820	472 101
Aktywa razem	3 076 228	2 828 045
Zobowiązania krótkoterminowe	307 016	403 139
Zobowiązania długoterminowe	626 566	455 887
Zobowiązania razem	933 582	859 026
Kapitał własny	2 142 646	1 969 019
Kredyty krótkoterminowe	-	50 000
Kredyty długoterminowe	341 000	200 000



CASH FLOW

(tys. zł)	Za 2011 rok	Za 2010 rok
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	313 802	368 235
Wpływy pieniężne z działalności operacyjnej	342 263	443 700
Odsetki zapłacone	(31)	(12 268)
Podatek dochodowy zapłacony	(28 430)	(63 197)
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(726 489)	(577 793)
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	(718 096)	(617 159)
Odsetki zapłacone dotyczące działalności inwestycyjnej	(13 157)	-
Nabycie wartości niematerialnych	(616)	(397)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	233	110
Pozostałe przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	1 373	(20)
Otrzymane dotacje budżetowe	-	19 451
Odsetki otrzymane	11 153	24 973
Wpływy z tytułu gromadzenia środków pieniężnych na rachunku bankowym Funduszu Likwidacji Kopalń	(7 379)	(4 751)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej, w tym:	43 406	-
Otrzymane kredyty i pożyczki	100 000	-
Spłacone kredyty i pożyczki	(9 000)	-
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom Spółki	(47 619)	-
Pozostałe przepływy netto z działalności finansowej	25	-
 Zmniejszenie netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	 (369 281)	 (209 558)
Stan środków pieniężnych i ich ekwiwalentów na początek okresu	472 101	681 659
Stan środków pieniężnych i ich ekwiwalentów na koniec okresu	102 820	472 101

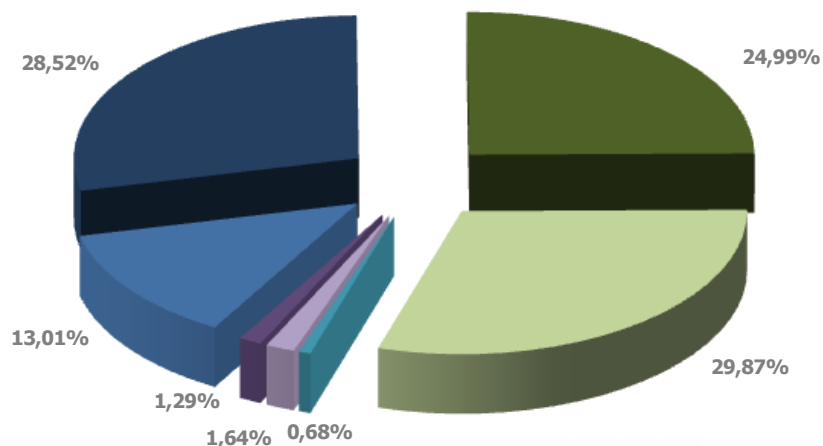


Wyszczególnienie (tys. zł)	Za 2011 rok	Udział [%]	Za 2010 rok	Udział [%]
Sprzedaż węgla	1 224 690	94,11	1 191 016	96,80
Sprzedaż ceramiki	8 678	0,66	7 868	0,64
Pozostała działalność	43 807	3,37	22 442	1,82
Sprzedaż towarów i materiałów	24 174	1,86	9 121	0,74
Razem przychody ze sprzedaży	1 301 349	100,00	1 230 447	100,00



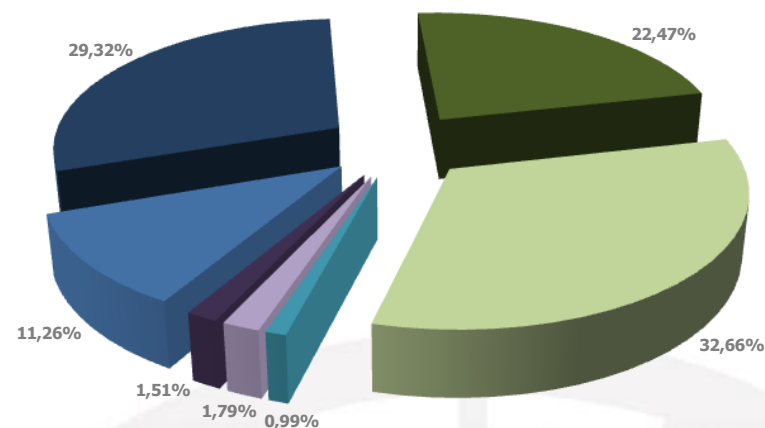
STRUKTURA KOSZTÓW RODZAJOWYCH LW BOGDANKA S.A.

2011 rok



- Amortyzacja
- Usługi obce
- Koszty reprezentacji i reklamy
- Pozostałe koszty

2010 rok



- Zużycie materiałów i energii
- Świadczenia na rzecz pracowników
- Podatki i opłaty



Niniejsza prezentacja („Prezentacja”) została opracowana przez BOGDANKA S.A. („Spółka”). Informacje zawarte w Prezentacji zebrano i przygotowano z dochowaniem należytej staranności, w oparciu o fakty i informacje pochodzące ze źródeł uznanych przez Spółkę za wiarygodne, w szczególności w oparciu o badania i szacunki Spółki sporządzone na podstawie informacji dostępnych publicznie lub informacji pochodzących od Spółki niestanowiących informacji poufnych w rozumieniu przepisów art. 154 ustawy o obrocie instrumentami finansowymi. Spółka nie ponosi żadnej odpowiedzialności z jakiegokolwiek powodu wynikającego z dowolnego wykorzystania niniejszej Prezentacji.

Żadna informacja zawarta w Prezentacji nie stanowi rekomendacji, porady inwestycyjnej, prawnej ani podatkowej ani też nie jest wskazaniem, iż jakakolwiek inwestycja lub strategia jest odpowiednia i indywidualnie adresowana do inwestora. Spółka nie gwarantuje kompletności informacji zawartych w Prezentacji oraz nie przyjmuje odpowiedzialności za skutki decyzji inwestycyjnych podjętych na podstawie Prezentacji. Odpowiedzialność za decyzje inwestycyjne i ewentualne szkody poniesione w ich wyniku ponosi wyłącznie podejmujący taką decyzję. Każdy inwestor podejmujący decyzję inwestycyjną w związku z powyższą Prezentacją jest zobowiązany do dokonania własnej oceny korzyści oraz ryzyk związanych ze sprzedażą lub nabyciem akcji Spółki, na podstawie całości informacji udostępnionych przez Spółkę w tej Prezentacji oraz raportach bieżących i okresowych.

Niektóre informacje zawarte w prezentacji ze swojej natury obarczone są ryzykiem oraz niepewnością, gdyż odnoszą się do zdarzeń i zależą od okoliczności, które będą miały lub mogą mieć miejsce w przyszłości. Takie informacje bazują na założeniach, odnoszących się do obecnych i przyszłych strategii Spółki oraz środowiska i otoczenia ekonomicznego, w którym Spółka będzie działała w przyszłości. Jako takie, rzeczywiste rezultaty mogą znacząco różnić się od planów, celów i oczekiwań wyrażonych w Prezentacji. Ponadto, Spółka zastrzega, że pewne informacje mogą się zdezaktualizować, a Spółka nie zobowiązuje się do informowania o tym fakcie.

Prezentacja nie stanowi oferty w rozumieniu prawa cywilnego, oferty publicznej w rozumieniu przepisów o ofercie publicznej, propozycji nabycia, reklamy ani zaproszenia do nabycia akcji Spółki i została sporządzona wyłącznie w celu informacyjnym.

Żaden z zapisów Prezentacji nie tworzy zobowiązania do zawarcia jakiegokolwiek umowy lub powstania jakiegokolwiek stosunku prawnego, którego stroną byłaby Spółka.

