



19 marca 2012 r.

Wyniki Grupy TAURON za 2011 r.

Niniejsza prezentacja ma charakter wyłącznie informacyjny i nie należy jej traktować jako porady inwestycyjnej. Niniejsza prezentacja została sporządzona przez TAURON Polska Energia S.A. („Spółka”).

Spółka ani żaden z jej podmiotów zależnych nie ponoszą odpowiedzialności z tytułu jakiegokolwiek szkody wynikającej z wykorzystania niniejszej prezentacji lub jej treści albo powstałej w jakikolwiek inny sposób związany z niniejszą prezentacją.

Odbiorcy niniejszej prezentacji ponoszą wyłączną odpowiedzialność za własne analizy i oceny rynku oraz sytuacji rynkowej Spółki i potencjalnych wyników Spółki w przyszłości, dokonane w oparciu o informacje zawarte w niniejszej prezentacji.

W zakresie, w jakim niniejsza prezentacja zawiera stwierdzenia dotyczące przyszłości, a w szczególności słowa „projektowany”, „planowany”, „przewidywany” i podobne wyrażenia (łącznie z ich zaprzeczeniami), stwierdzenia te wiążą się ze znanym i nieznanym ryzykiem, niepewnością oraz innymi czynnikami, których skutkiem może być to, że rzeczywiste wyniki, sytuacja finansowa, działania i osiągnięcia Spółki albo wyniki branży będą istotnie różnić się od jakichkolwiek przyszłych wyników, działań lub osiągnięć wyrażonych w takich stwierdzeniach dotyczących przyszłości.

Ani Spółka ani żaden z jej podmiotów zależnych nie są zobowiązani zapewnić odbiorcom niniejszej prezentacji jakichkolwiek dodatkowych informacji ani aktualizować niniejszej prezentacji.

Najważniejsze wydarzenia 2011 roku

11 marca	Podpisanie pakietu umów dotyczących bloku gazowo-parowego w Elektrowni Stalowa Wola: umowy o funkcjonowaniu Elektrociepłowni Stalowa Wola, na dostarczanie paliwa gazowego oraz sprzedaż energii
23 marca	Sprzedaż przez Skarb Państwa 11,9% akcji Spółki – obniżenie udziału Skarbu Państwa do poziomu 30%; zwiększenie udziału polskich i międzynarodowych inwestorów finansowych
28 kwietnia	Zarząd oraz Rada Nadzorcza Spółki przyjęły „Strategię Korporacyjną Grupy TAURON na lata 2011-2015 z perspektywą do roku 2020”, która jest aktualizacją strategii z 2008 roku
1 lipca	Agencja ratingowa Fitch poinformowała o podtrzymaniu ratingu dla Spółki w walucie krajowej i zagranicznej na poziomie BBB z perspektywą stabilną, 23 sierpnia – w związku z akwizycją GZE – Fitch podtrzymał rating na niezmiennym poziomie
20 lipca	Wypłata dywidendy w łącznej kwocie 262,9 mln zł, tj. 0,15 zł na jedną akcję
23 sierpnia	Zawarcie z Vattenfall AB przedwstępnej umowy nabycia akcji GZE
29 września	Nabycie 100 proc. udziałów spółki Lipniki wraz z farmą wiatrową Lipniki o mocy 30,75 MW
24 października	Podpisanie umowy z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym dotyczącej preferencyjnych pożyczek o łącznej wartości ok. 510 mln zł. Pozyskane środki zostaną przeznaczone na realizację dwóch projektów inwestycyjnych w obszarze Wytwarzania
12 grudnia	Emisja obligacji o łącznej wartości 3,3 mld zł z przeznaczeniem na nabycie GZE
13 grudnia	Nabycie akcji GZE

Trendy cenowe na rynku energii elektrycznej

Energia elektryczna

Platformy: TGE, TFS, GFI, GPW-POEE	2011		2012		2012/2011	
	Cena PLN/MWh	Wolumen GWh	Cena PLN/MWh	Wolumen GWh	Cena %	Wolumen %
Forward BASE (Y+Q+M)	195,36	106 812	202,31	115 868	3,6%	8,5%
Forward PEAK (Y+Q+M)	219,01	14 744	228,25	13 436	4,2%	-8,9%
Forward (średnia ważona)	198,23	121 556	205,00	129 304	3,4%	6,4%
SPOT (TGE + GPW-POEE)	199,08	18 905	190,22	3 568	-4,4%	-81,1%
Średnia ważona razem	198,34	140 461	204,61	132 872	3,2%	-5,4%

Uprawnienia do emisji CO₂ (EUR/t):

Ankieta analityków rynku CO ₂ *	Cena (Eur/t)
Średnia w 2012	7 – 9 Eur/t
Średnia w 2013	10 – 11 Eur/t
Średnia w 2014	11 – 12 Eur/t
prognozowana przez TAURON średnia cena EUA w 2012 r.	9 – 10 Eur/t

*Źródło: Deutsche Bank, Barclays Capital, Point Carbon

Prawa majątkowe (PLN/MWh)

Rodzaj certyfikatu	Szacunki cen rynkowych na grudzień 2012 r.	Oplata zastępcza za 2012 r.
OZE (zielona)	283,72	286,74
Kogeneracja węglowa (czerwona)	7,92	29,30
Kogeneracja gazowa (żółta)	126,12	128,80
Metan (fioletowa)	58,40	60,00

W zakresie uporządkowania struktury właścicielskiej

- Sprzedaż aktywów niezwiązanych z działalnością podstawową na łączną kwotę 20,4 mln zł, w tym:
 - obiekty socjalne – na kwotę 14,8 mln zł
 - akcje/udziały – na kwotę 5,6 mln zł
- Połączenia:
 - 2 spółki z obszaru remontów sieci energetycznych
 - 2 spółki z obszaru Dystrybucji (wpis połączenia do KRS styczeń 2012 r.)
- I etap konsolidacji działalności medycznej w PŚZiPZ ELVITA
- Przesunięcie udziałów PEPKH sp. z o.o. z poziomu TAURON Wytwarzanie S.A. na poziom TAURON Polska Energia S.A.
- Analizy zasadności wydzielenia, integracji i nadzoru działalności niezwiązanych z działalnością podstawową Grupy

- Proces sprzedaży aktywów niezwiązanych z działalnością podstawową:
 - 15 obiektów socjalnych; planowane zakończenie – 2012 r.
 - akcje/udziały 10 spółek spoza łańcucha wartości oraz 7 w zarządzie powierniczym; planowane zakończenie – 2012 r.
- Zakończenie II etapu konsolidacji działalności medycznej, uporządkowanie struktury Grupy oraz przygotowania do sprzedaży PŚZiPZ ELVITA; planowana sprzedaż udziałów – 2012 r.
- Analizy możliwości łączenia spółek o tym samym profilu działalności (w obszarach remontowym i transportowym) lub zbycia udziałów/akcji spółek z tych obszarów

W zakresie wdrożenia modelu biznesowego

- Procesy połączenia aktywów w obszarach biznesowych Grupy i rejestracja w KRS spółek:
 - TAURON Sprzedaż sp. z o.o. – 3.01.2011 r.
 - TAURON Obsługa Klienta sp. z o.o. – 3.01.2011 r.
 - TAURON Dystrybucja S.A. – 1.09.2011 r.
 - TAURON Wytwarzanie S.A. – 31.08.2011 r.
 - TAURON Ciepło S.A. (I etap) – 1.09.2011 r.
- Nabycie akcji GZE S.A. – umowa z 13.12.2011 r.
- Kontynuacja procesu integracji aktywów w obszarze Ciepło. Przejęcie przez TAURON Ciepło S.A. spółek: EC Tychy S.A., EC Nowa sp. z o.o., EC Kamienna Góra sp. z o.o.; planowane zakończenie – I półrocze 2012 r.
- Proces połączenia spółek: ZEW Rożnów sp. z o.o. i TAURON Ekoenergia sp. z o.o.; planowane zakończenie – I półrocze 2012 r.
- Integracja aktywów GZE S.A.:
 - Inkorporacja GZE S.A. przez TAURON Polska Energia S.A.; planowane zakończenie – III kwartał 2012 r.
 - Integracja w obszarach: Dystrybucji, Sprzedaży, Obsługi Klienta, OZE; planowane zakończenie – III kwartał 2013 r.

ZEC Bielsko-Biała – nowy blok ciepłowniczy

- Moc – 50 MW_e / 182 MW_t
- Planowany termin oddania do eksploatacji – połowa 2013 r.

Stan na 31 grudnia 2011 r.:

- Trwają prace budowlane. Generalny wykonawca: Polimex-Mostostal

Elektrownia Jaworzno III – nowy kocioł fluidalny (spalanie biomasy)

- Moc – 50 MW_e / 45 MW_t
- Planowany termin oddania do eksploatacji – 2012 r.

Stan na 31 grudnia 2011 r.:

- Trwają prace budowlane. Generalny wykonawca: konsorcjum Rafako i Omis

Aktualne: 19 stycznia br. podpisano z Ministerstwem Gospodarki (jako instytucją pośredniczącą dla Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007-2013) umowę na dofinansowanie budowy nowego bloku w wysokości 40 mln zł

Elektrownia Stalowa Wola – modernizacja kotła K-10 (spalanie biomasy)

- Moc – 20 MW_e
- Planowany termin oddania do eksploatacji – 2012 r.

Stan na 31 grudnia 2011 r.:

- Trwają prace budowlane. Generalny wykonawca: Rafako
- 29 listopada 2011 podpisano z Ministerstwem Gospodarki (jako instytucją pośredniczącą dla Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007-2013) umowę na dofinansowanie projektu w wysokości około 40 mln zł

Elektrociepłownia Tychy – nowy blok kogeneracyjny oraz przebudowa kotła fluidalnego (spalanie biomasy)

- Moc – 50 MW_e / 86 MW_t
- Planowany termin oddania do eksploatacji – koniec 2015 r. (nowy blok) i koniec 2012 r. (przebudowa kotła)

Stan na 31 grudnia 2011 r.:

- Trwają prace projektowe oraz produkcja elementów ciśnieniowych na potrzeby przebudowy kotła
- Trwają prace spawalnicze, projektowe i prace budowlano-montażowe oraz montaż ciężki kotła WR 40
- Trwa proces wyboru wykonawcy nowego bloku

Farma wiatrowa – Marszewo

- Moc – 100 MW_e
- Planowany termin oddania do eksploatacji – 2014 r.

Stan na 31 grudnia 2011 r.:

- Trwa proces wyboru wykonawcy dla „Budowy farmy wiatrowej Marszewo o mocy 82 MW wraz z dostawą i instalacją elektrowni wiatrowych”

Aktualne: 19 stycznia br. podpisano z Umowę z Generalnym Wykonawcą Konsorcjum firm: Iberdrola Engineering and Construction Poland (lider) oraz Iberdrola Ingeniería Y Construction

- Zakończono przetarg publiczny na inżyniera kontraktu – najkorzystniejszą ofertę złożyła firma Tractebel Engineering

Elektrownia Stalowa Wola – nowy blok parowo-gazowy

- Moc – 400 MW_e / 240 MW_t
- Rozpoczęcie projektu – 2010 r.; planowany termin oddania do eksploatacji – I połowa 2015 r.

Stan na 31 grudnia 2011 r.:

- Trwa proces wyboru generalnego wykonawcy

Aktualne:

- 13 marca br. wybrano najkorzystniejszą ofertę, która została złożona przez Abener Energia

Farma wiatrowa – Wicko

- Moc – 40 MW_e
- Planowany termin oddania do eksploatacji – 2013 r.

Stan na 31 grudnia 2011 r.:

- Trwa proces wyboru wykonawcy

Elektrociepłownia Katowice – nowy blok parowo-gazowy

- Moc – 135 MW_e / 90 MW_t
- Planowany termin oddania do eksploatacji – II połowa 2015 r.

- 3 stycznia 2012 r. ogłoszono przetarg na wybór wykonawcy w zakresie budowy nowego bloku – 14 podmiotów złożyło wnioski o dopuszczenie do udziału w postępowaniu

Elektrownia Blachownia – nowy blok gazowy

- Moc – rzędu 850 MW_e
- Planowany termin oddania do eksploatacji – 2016 r.

Stan na 31 grudnia 2011 r.:

- Trwają prace nad powołaniem spółki celowej oraz prace związane z uzyskaniem zgody na koncentrację (zgoda Komisji Europejskiej w sprawie utworzenia wspólnego przedsiębiorcy)

Elektrownia Jaworzno III – modernizacja kotłów

- Zakres – przystosowanie sześciu kotłów typu OP-650k do norm niższej emisji tlenków azotu, które zaczną obowiązywać w Polsce od 2018 r.
- Rozpoczęcie prac – lipiec 2010 r., planowany termin zakończenia – styczeń 2016 r.

Stan na 31 grudnia 2011 r.:

- Zakończono prace modernizacyjne oraz prace związane z budową instalacji odazotowania spalin na bloku nr 2 – trwa ruch regulacyjny
- Generalny wykonawca: konsorcjum Fortum Power and Heat (lider konsorcjum) i Zakłady Remontowe Energetyki Katowice (członek konsorcjum)

Elektrownia Łaziska – modernizacja kotłów

- Zakres – przystosowanie czterech kotłów typu OP-650k do norm niższej emisji tlenków azotu, które zaczną obowiązywać w Polsce od 2018 r.
- Rozpoczęcie prac – lipiec 2010 r., planowany termin zakończenia – styczeń 2015 r.

Stan na 31 grudnia 2011 r.:

- Trwają prace modernizacyjne oraz prace związane z budową instalacji odazotowania spalin na bloku nr 12
- Generalny wykonawca: STRABAG

Elektrownia Jaworzno III – nowy blok węglowy

- Moc – 910 MW_e
- Planowany termin oddania do eksploatacji – II połowa 2016 r.

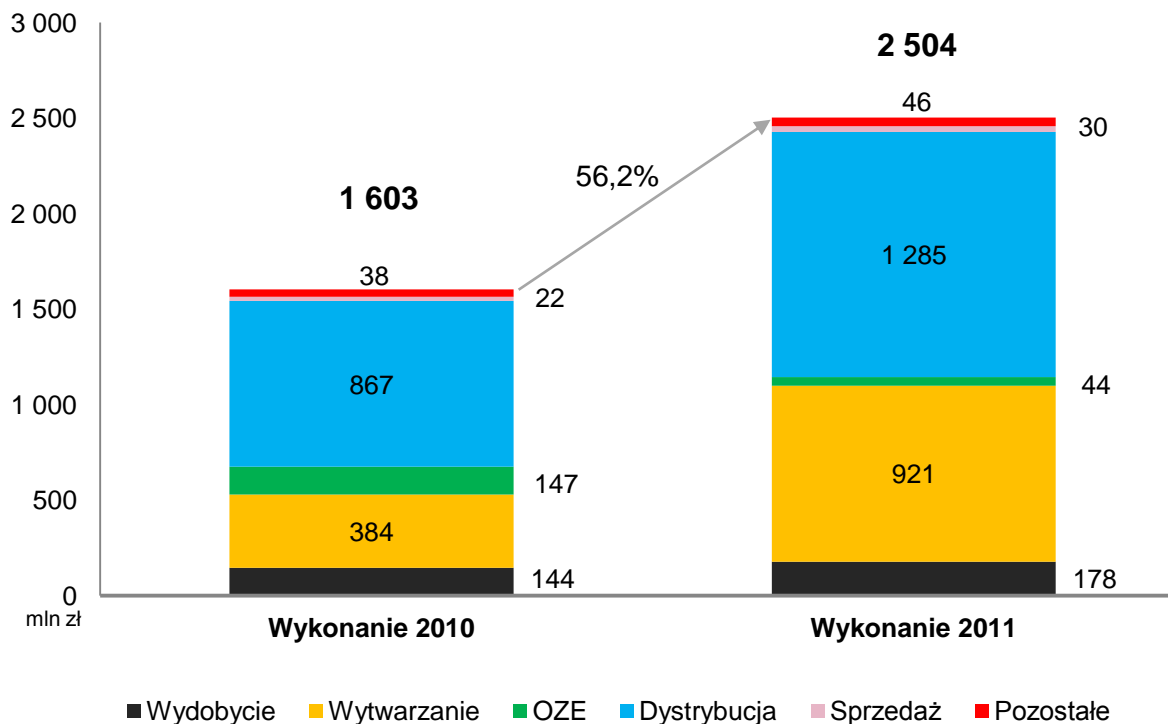
Stan na 31 grudnia 2011 r.:

- Trwa proces wyboru wykonawcy i inżyniera kontraktu. Zakończono negocjacje z oferentami, trwają prace nad ostateczną wersją SIWZ

Aktualne:

- 28 lutego br. zostały wysłane zaproszenia do złożenia ofert wraz z ostateczną Specyfikacją Istotnych Warunków Zamówienia w postępowaniu przetargowym na wybór Wykonawcy. Zaproszenia zostały wysłane do 5 oferentów uczestniczących w postępowaniu
- Termin składania ofert: do 29 czerwca br.

Nakłady inwestycyjne



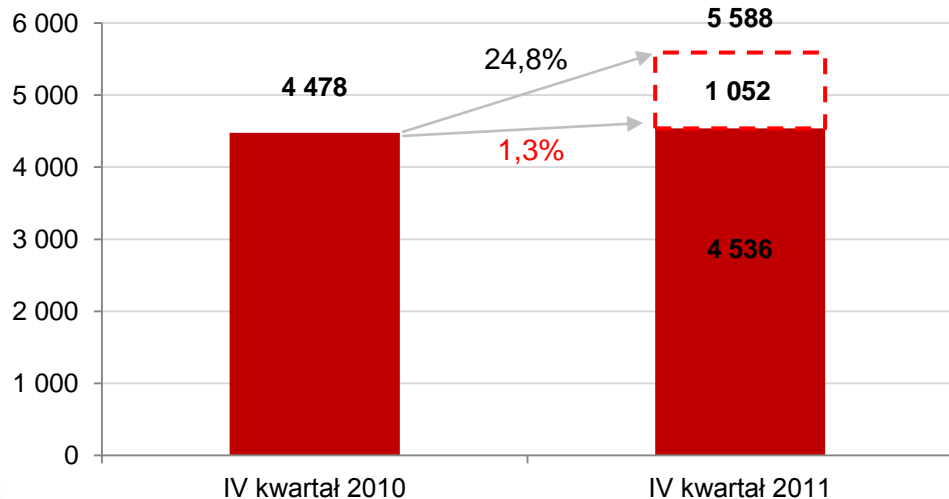
- W 2011 r. Grupa TAURON przeznaczyła na inwestycje ponad 2,5 mld zł, z czego ponad 88% to nakłady w obszarach Wytwarzania i Dystrybucji. W porównaniu z rokiem 2010 wzrost nakładów wyniósł ok. 0,9 mld zł i dotyczy obszarów Wytwarzania i Dystrybucji
- Dynamiczny przyrost nakładów w obszarze Wytwarzania (o ok. 0,5 mld zł) wynika przede wszystkim z wejścia w fazę zaawansowanej realizacji inwestycji związanych z odbudową mocy (50 MW w EC Bielsko oraz OZE 50 w EI. Jaworzno - wzrost z tego tytułu o ok. 0,3 mld zł) oraz pozostałych nakładów (w tym głównie na instalacje NOx w EI. Jaworzno i Łaziska oraz instalację biomasową na kotle K-10 w ESW - wzrost z tego tytułu to ok. 0,2 mld zł)
- Wzrost nakładów w obszarze Dystrybucji (o ok. 0,4 mld zł) wynika przede wszystkim ze wzrostu nakładów na modernizację istniejącego majątku sieciowego (o ok. 0,2 mld zł). Wzrost nakładów na budowę nowych przyłączy wynosi ok. 0,1 mld zł. Wzrost pozostałych nakładów to ok. 0,1 mld zł

Kluczowe dane operacyjne

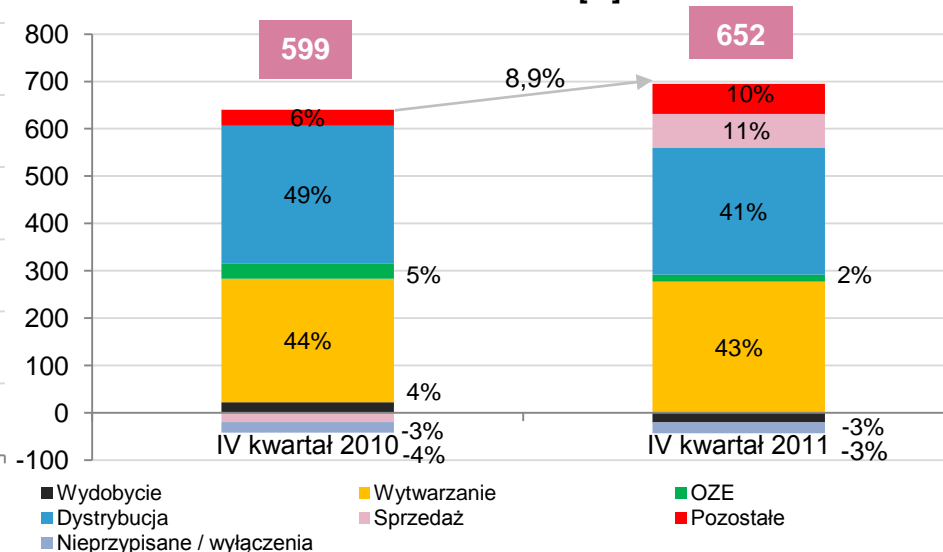
	IV kwartał 2010 r.	IV kwartał 2011 r.	Zmiana (dynamika)	2010 r.	2011 r.	Zmiana (dynamika)
Produkcja węgla handlowego (mln ton)	1,12	0,8	-28,5%	4,5	4,58	1,7%
Wytwarzanie energii elektrycznej (produkcja netto) (TWh)	5,78	5,08	-12,2%	21,32	21,38	0,3%
w tym: ze źródeł odnawialnych (TWh)	0,25	0,22	-11,9%	1,1	0,99	-9,9%
Wytwarzanie ciepła (PJ)	6,49	5,57	-14,2%	18,29	15,96	-12,7%
Dystrybucja (TWh)	9,45	9,41	-0,3%	37,52	38,24	1,9%
Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej (TWh)	8,95	8,41	-6,1%	34,34	35,52	3,4%
Liczba klientów – Dystrybucja (tys.)	4 115	4 143	0,7%	4 115	4 143	0,7%

Wyniki finansowe za IV kw. 2011 r.

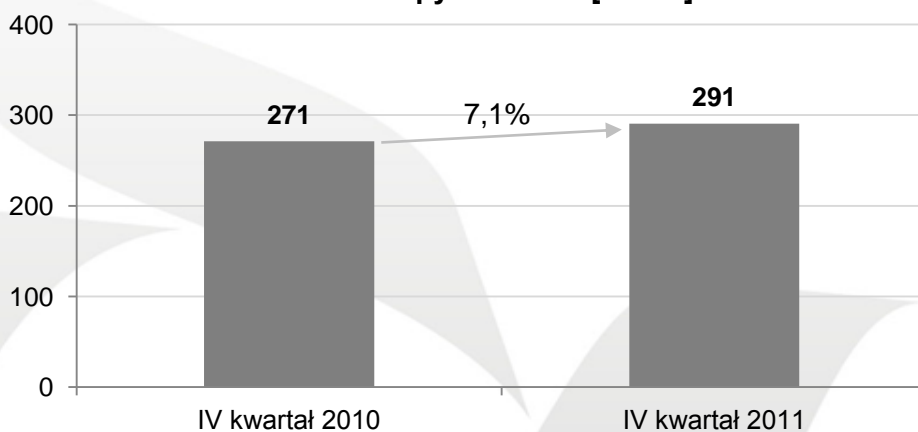
Przychody Grupy TAURON [mln zł]



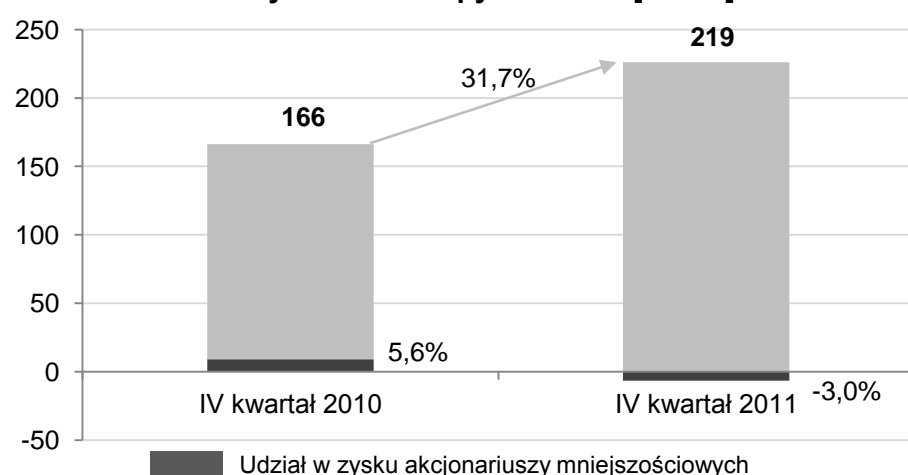
**EBITDA Grupy TAURON w podziale na Obszary [mln zł];
struktura EBITDA [%]**



EBIT Grupy TAURON [mln zł]



Zysk netto Grupy TAURON [mln zł]

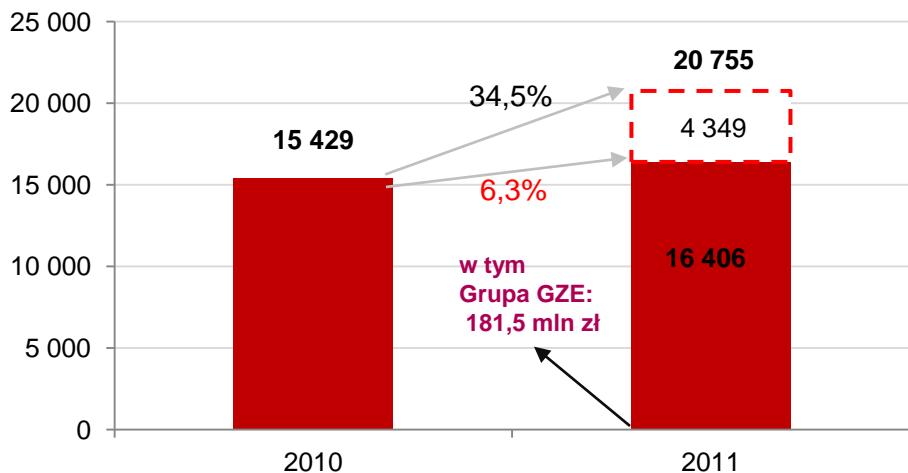


W celu prezentacji dane doprowadzone do porównywalności:

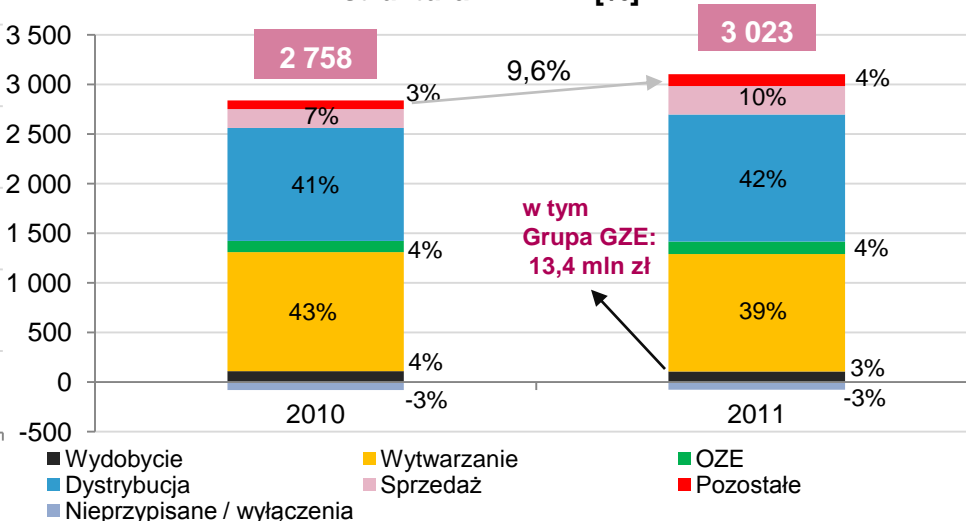
W związku ze zmianą modelu sprzedaży energii elektrycznej, wartość przychodów z obowiązkowej sprzedaży wytworzonej energii poprzez obrót publiczny, w 2010 r. prawie w całości stanowiła sprzedaż wewnętrzną w Grupie i podlegała wyłączeniu konsolidacyjnemu

Wyniki finansowe Grupy TAURON za 2011 r.

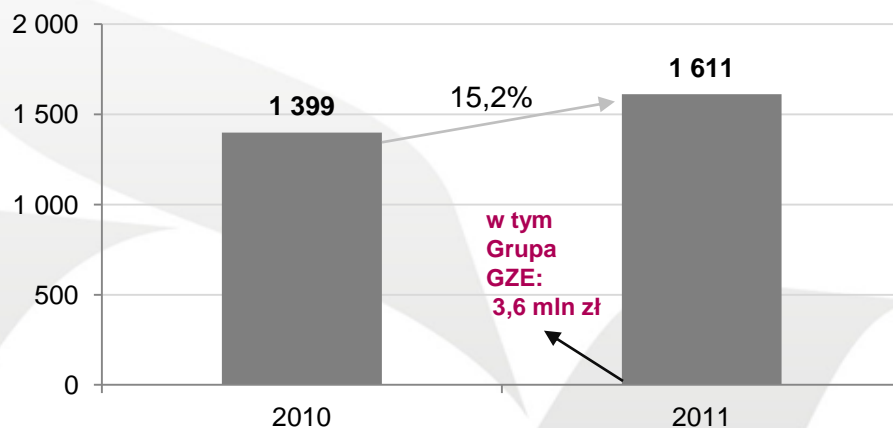
Przychody Grupy TAURON [mln zł]



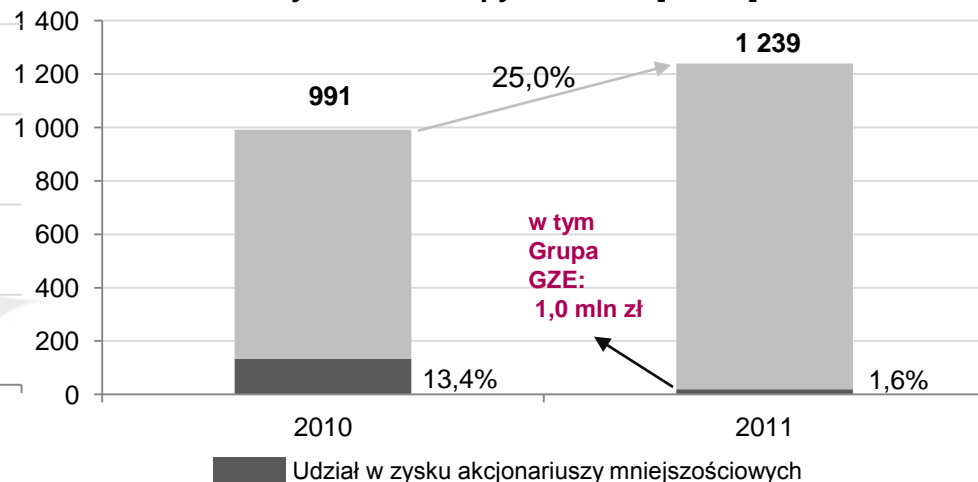
EBITDA Grupy TAURON w podziale na Obszary [mln zł]; struktura EBITDA [%]



EBIT Grupy TAURON [mln zł]



Zysk netto Grupy TAURON [mln zł]

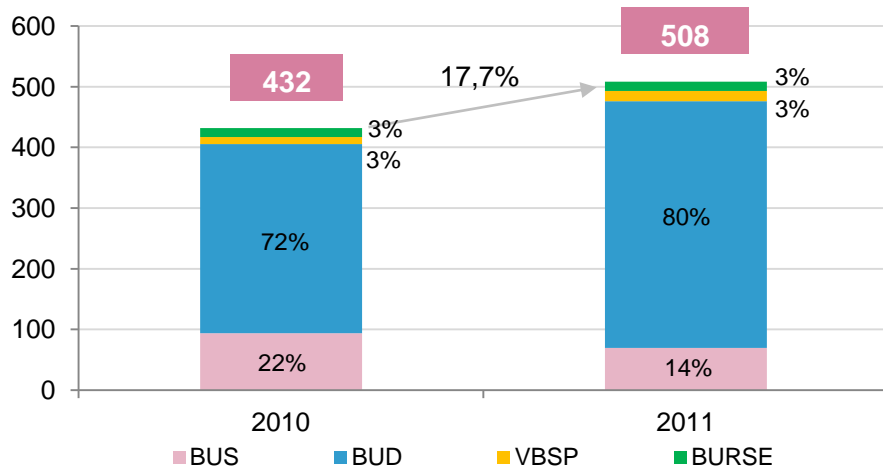


W celu prezentacji dane doprowadzone do porównywalności:

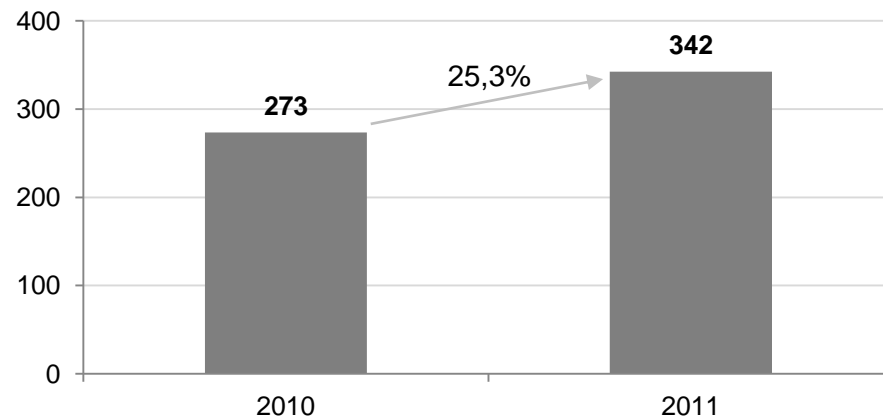
W związku ze zmianą modelu sprzedaży energii elektrycznej, wartość przychodów z obowiązkowej sprzedaży wytworzonej energii poprzez obrót publiczny w 2010 r. prawie w całości stanowiła sprzedaż wewnętrzną w Grupie i podlegała wyłączeniu konsolidacyjnemu

Wyniki finansowe Grupy GZE za 2011 r.

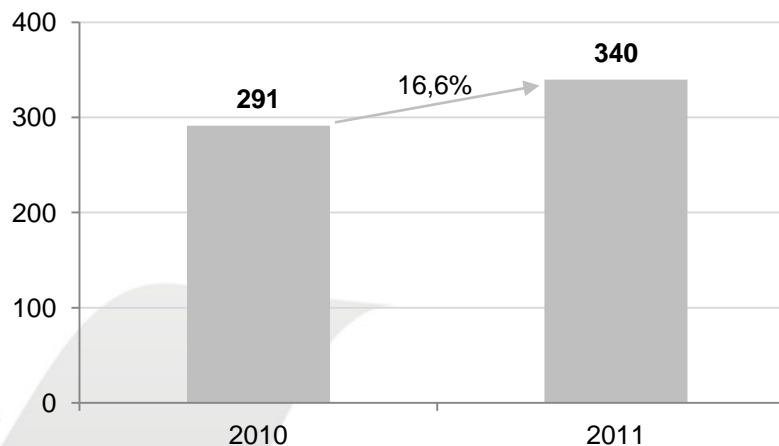
EBITDA GZE w podziale na obszary [mln zł];
struktura EBITDA [%]



EBIT GZE [mln zł]

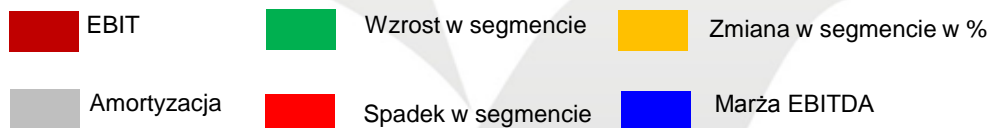
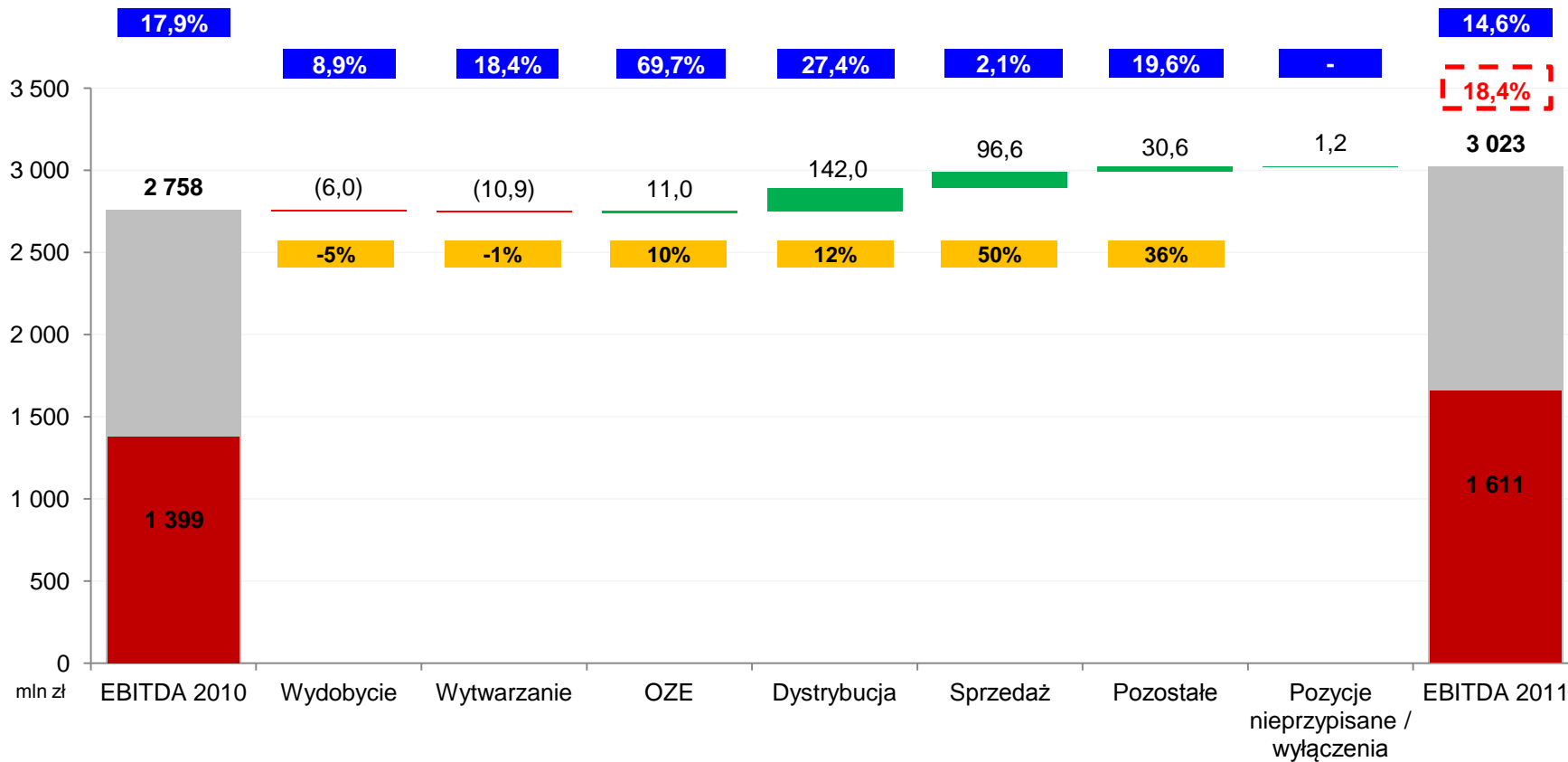


Zysk netto GZE [mln zł]



Wyniki finansowe za 2011 r. - EBITDA

Zmiana EBITDA w podziale na segmenty (mln zł i %), marża EBITDA w segmencie (w %)

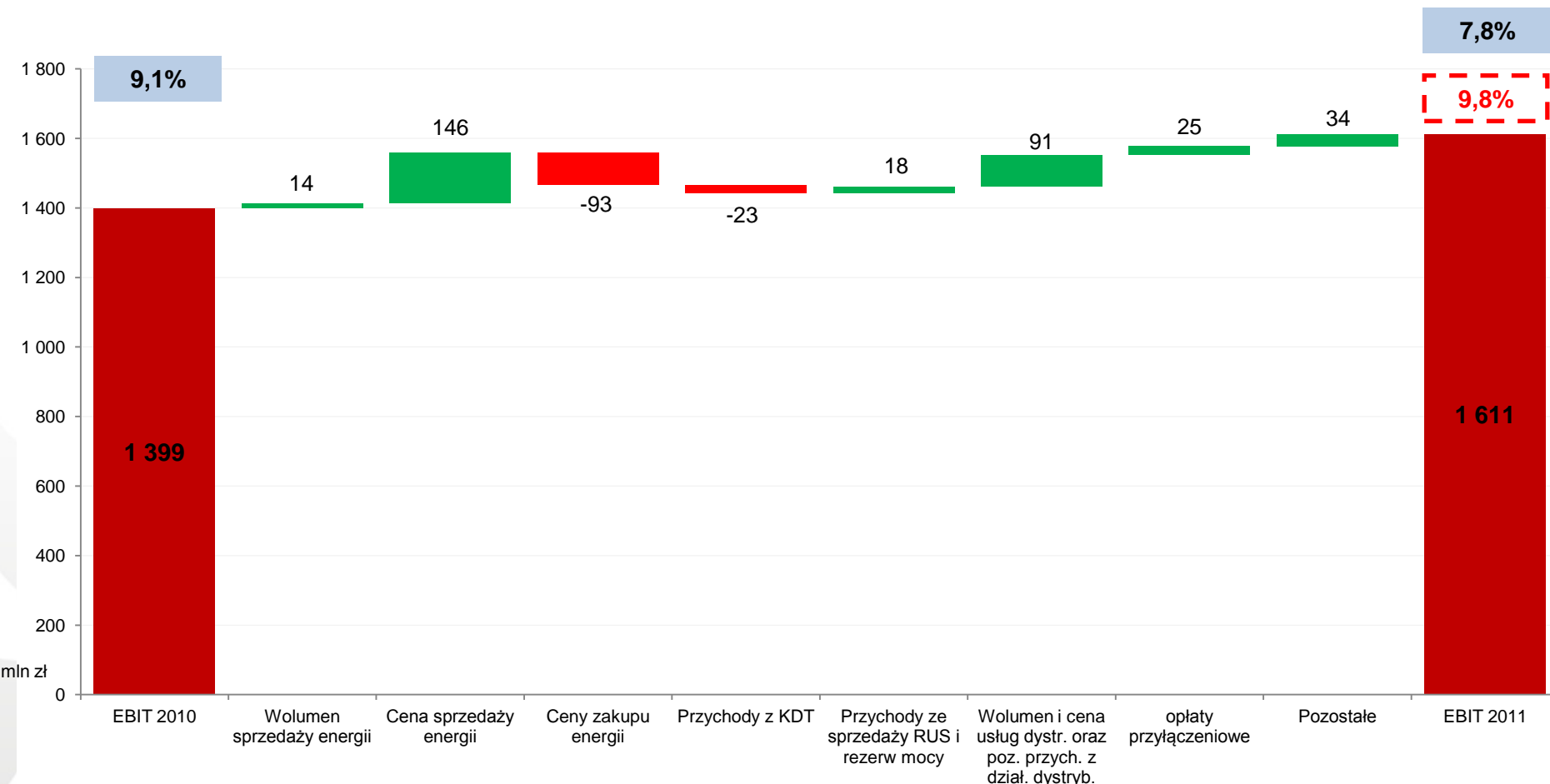


W celu prezentacji dane doprowadzone do porównywalności:

W związku ze zmianą modelu sprzedaży energii elektrycznej, wartość przychodów z obowiązkowej sprzedaży wytworzonej energii poprzez obrót publiczny, w 2010 r. stanowiła sprzedaż wewnętrzną w Grupie i podlegała wyłączeniu konsolidacyjnemu

Wyniki finansowe za 2011 r. - EBIT

Zmiana EBIT a czynniki operacyjne (mln zł); marża EBIT (%)



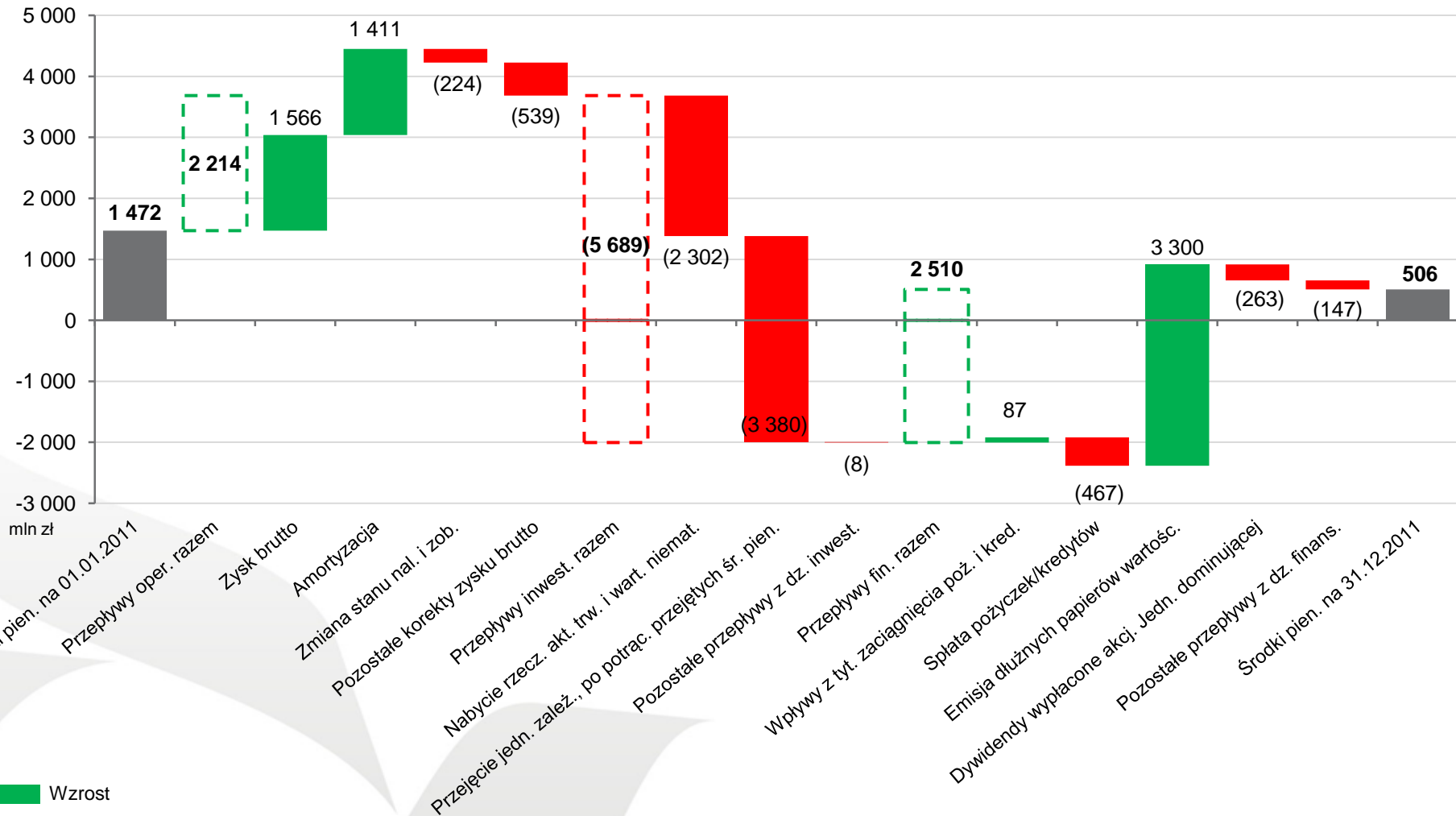
- EBIT
- Wzrost
- marża EBIT
- Spadek

W celu prezentacji dane doprowadzone do porównywalności:

W związku ze zmianą modelu sprzedaży energii elektrycznej, wartość przychodów z obowiązkowej sprzedaży wytworzonej energii poprzez obrót publiczny w 2010 r. prawie w całości stanowiła sprzedaż wewnętrzną w Grupie i podlegała wyłączeniu konsolidacyjnemu

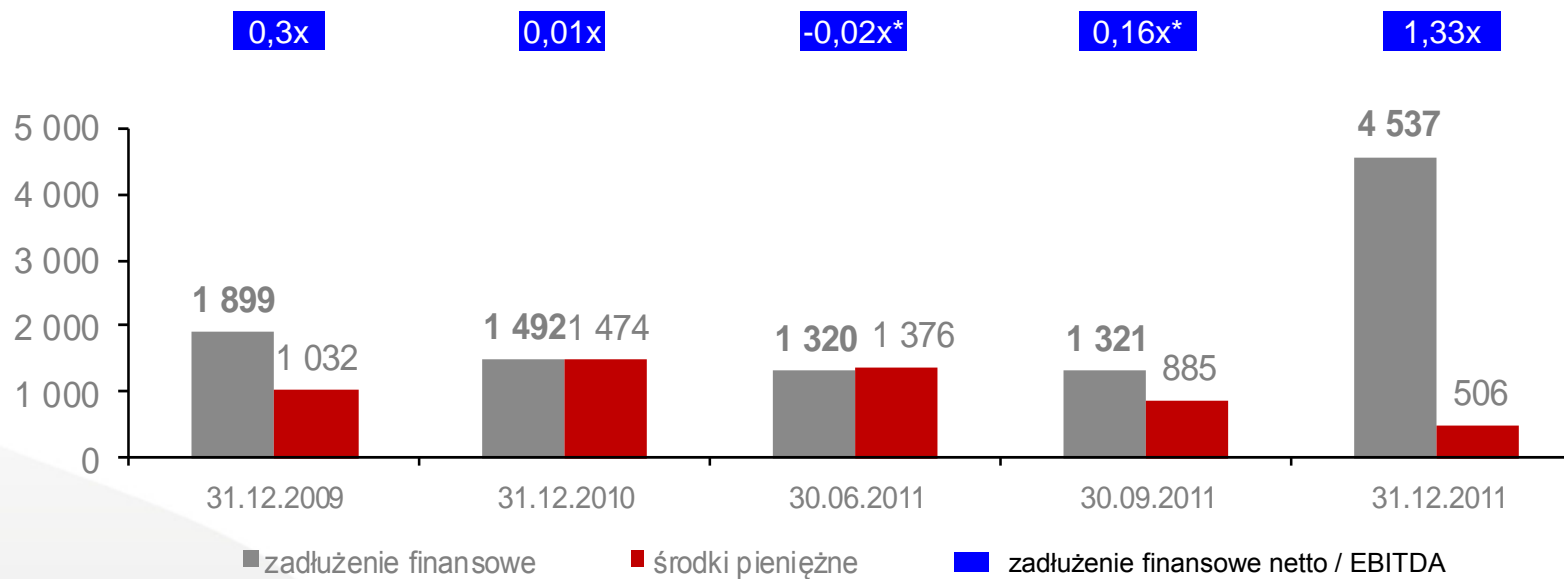
Zmiany poziomu cash flow

Środki pieniężne – zmiany w 2011 r.



■ Wzrost
■ Spadek

Zadłużenie finansowe netto (mln zł), zadłużenie finansowe netto / EBITDA (x)

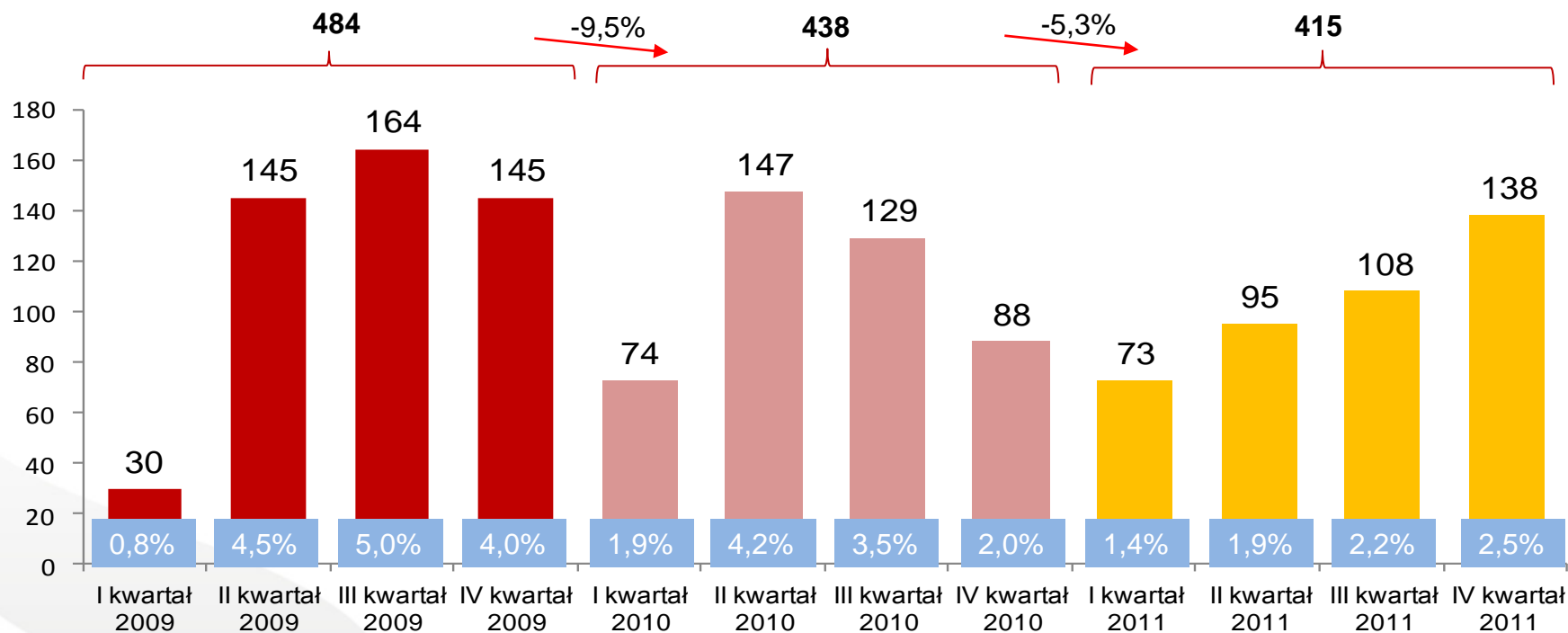


* W odniesieniu do wartości EBITDA za 2010 r.

- Wzrost poziomu zadłużenia finansowego na dzień 31 grudnia 2011 r., w związku emisją obligacji, m.in. na nabycie GZE

Rekompensaty z tytułu rozwiązania Kontraktów Długoterminowych

Przychody z tytułu rekompensat

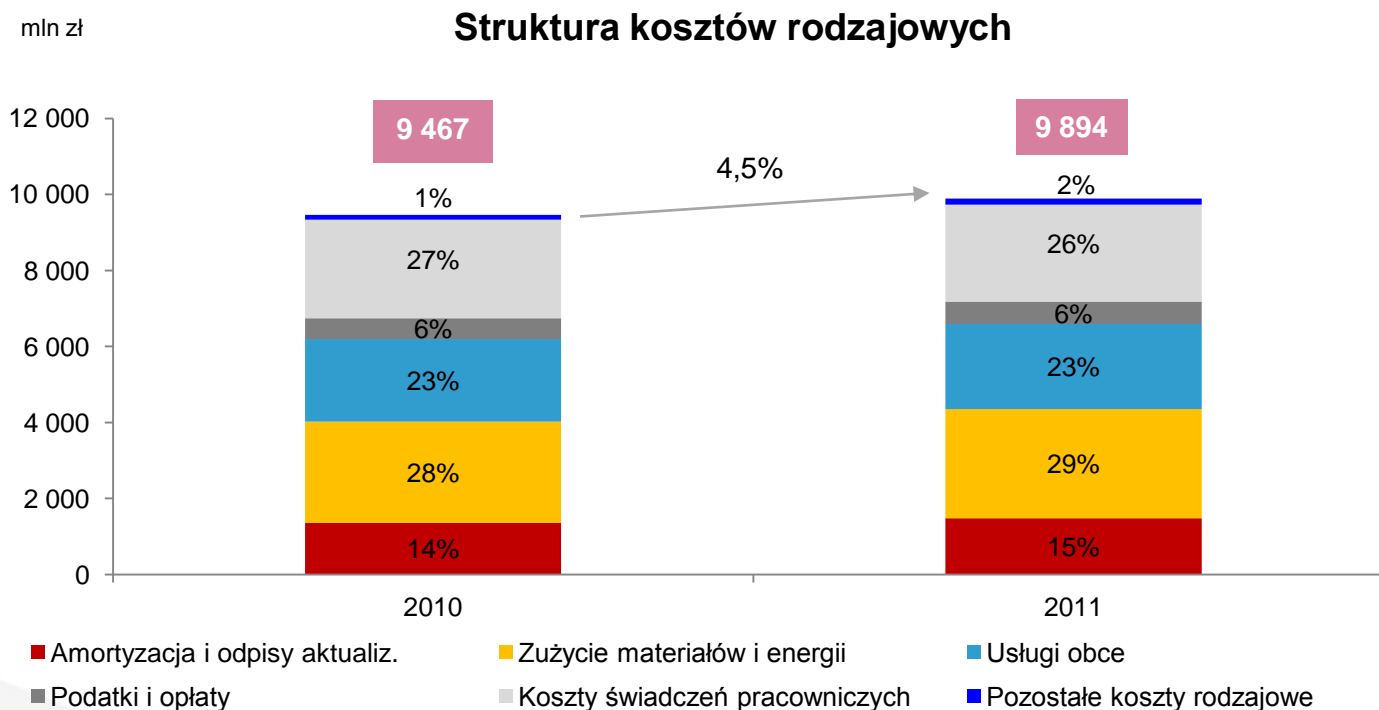


XX% Udział KDT w przychodach kwartalnych

Na przychody z tytułu rekompensaty składają się:

- Zindeksowane zaliczki wynikające z ustawy o rozwiązaniu KDT
- Korekty roczne tych zaliczek
- Część korekty końcowej

Struktura kosztów rodzajowych



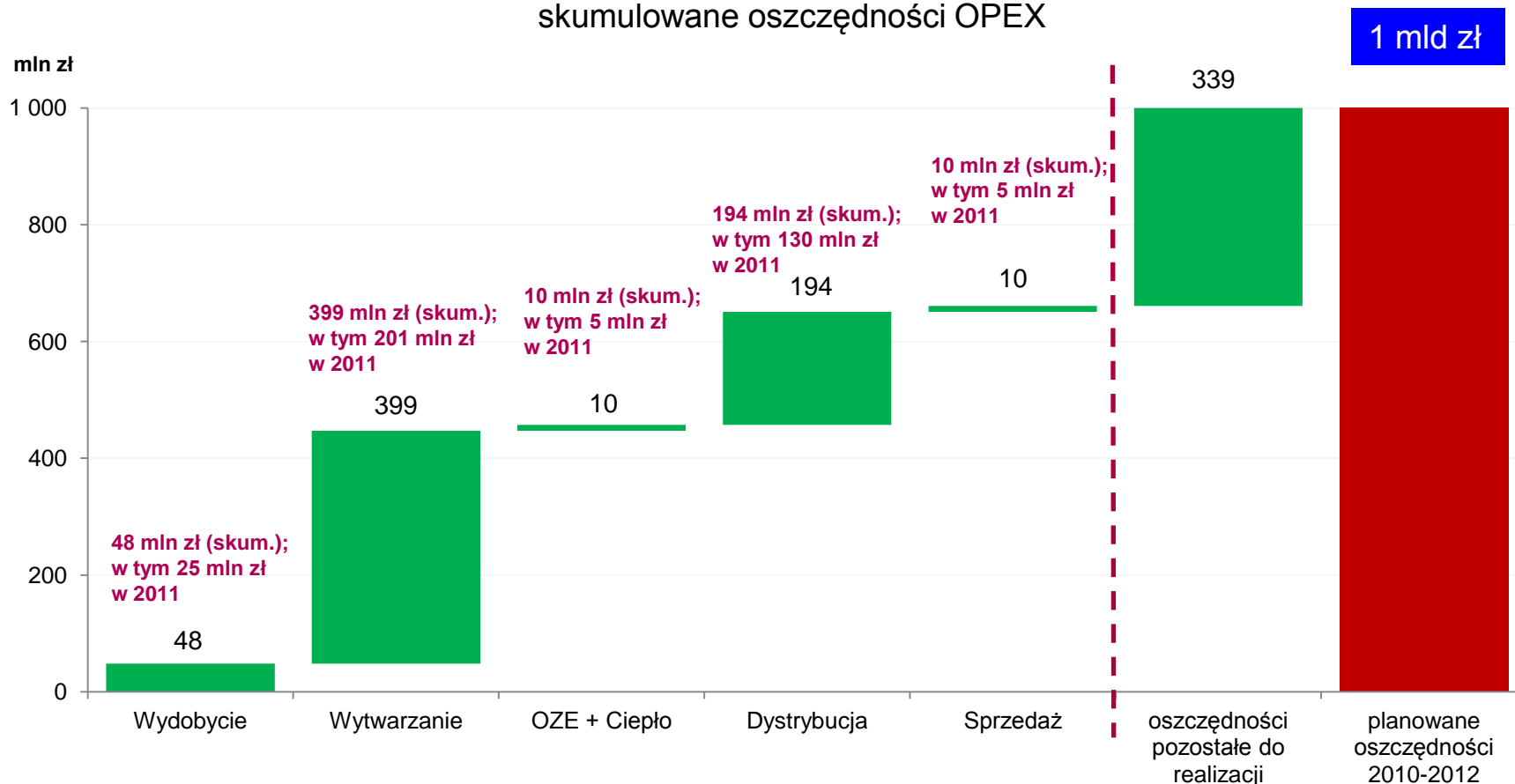
Wzrost kosztów w 2011 r. dotyczy głównie:

- zużycia materiałów i energii, w tym w szczególności zużycia węgla spowodowanego wzrostem produkcji energii elektrycznej
- wzrostu podatków i opłat, w tym kosztów korzystania ze środowiska skorelowanych ze zwiększeniem produkcji energii elektrycznej

Podobnie jak w 2010 r., w 2011 r. koszty zmienne stanowiły 46%, a koszty stałe 54% w łącznej kwocie kosztów

Realizacja programu poprawy efektywności

Program poprawy efektywności 2010-2012 skumulowane oszczędności OPEX



31.12.2011 r.

Program Dobrowolnych Odejść: Na koniec IV kwartału 2011 r. do programu przystąpiło 1697 osób (od wprowadzenia programu), z których w 2011 roku rozwiązano umowy o pracę z 1119 osobami (w sumie od wprowadzenia programu: 1677 osób). Oszczędności wynikające z ograniczenia zatrudnienia, pomniejszone o koszty poniesione na ich uzyskanie, ujęto w kwotach zaprezentowanych w poszczególnych obszarach

Wzrost wartości Grupy

- Rozpoczęcie procesu integracji z grupą GZE
- Uzyskanie synergii z integracji obszarów
- Kontynuacja programu poprawy efektywności kosztowej

Pozyskanie finansowania

- Pozyskanie finansowania preferencyjnego z EBI/EBOiR na projekty w obszarze Dystrybucji i Wytwarzania
- Pozyskanie finansowania preferencyjnego/dotacji z funduszy unijnych oraz funduszy środowiskowych (NFOŚiGW i WFOŚiGW)

Dziękujemy – Q&A

TAURON Polska Energia S.A.,
ul. ks. Piotra Ściegiennego 3, 40-114 Katowice
tel. +48 32 774 27 06, fax +48 32 774 25 24

Biuro Relacji Inwestorskich

Marcin Lauer

marcin.lauer@tauron-pe.pl

tel. + 48 32 774 27 06

Paweł Gaworzyński

pawel.gaworzynski@tauron-pe.pl

tel. + 48 32 774 25 34

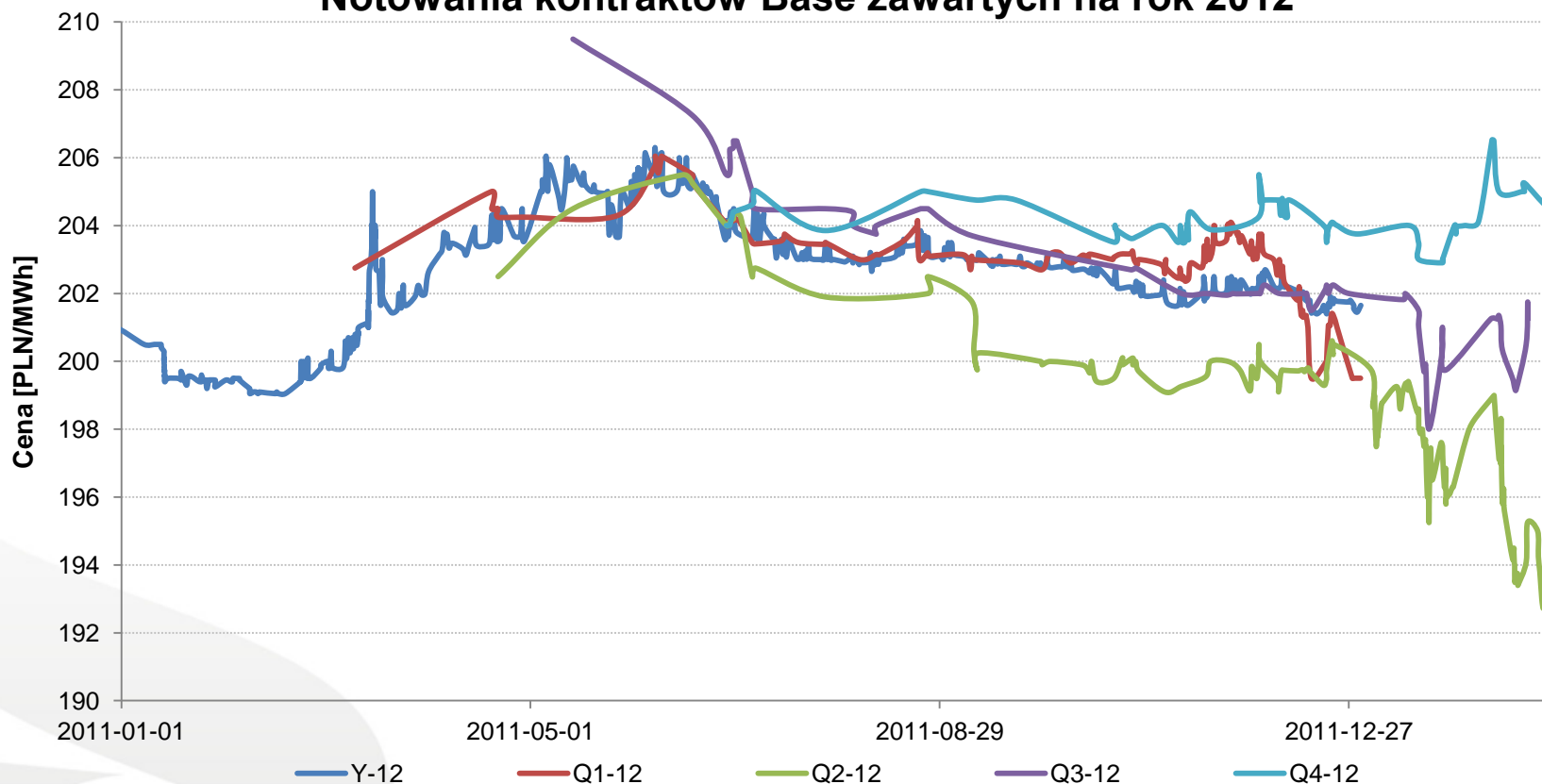
Magdalena Wilczek

magdalena.wilczek@tauron-pe.pl

tel. + 48 32 774 25 38

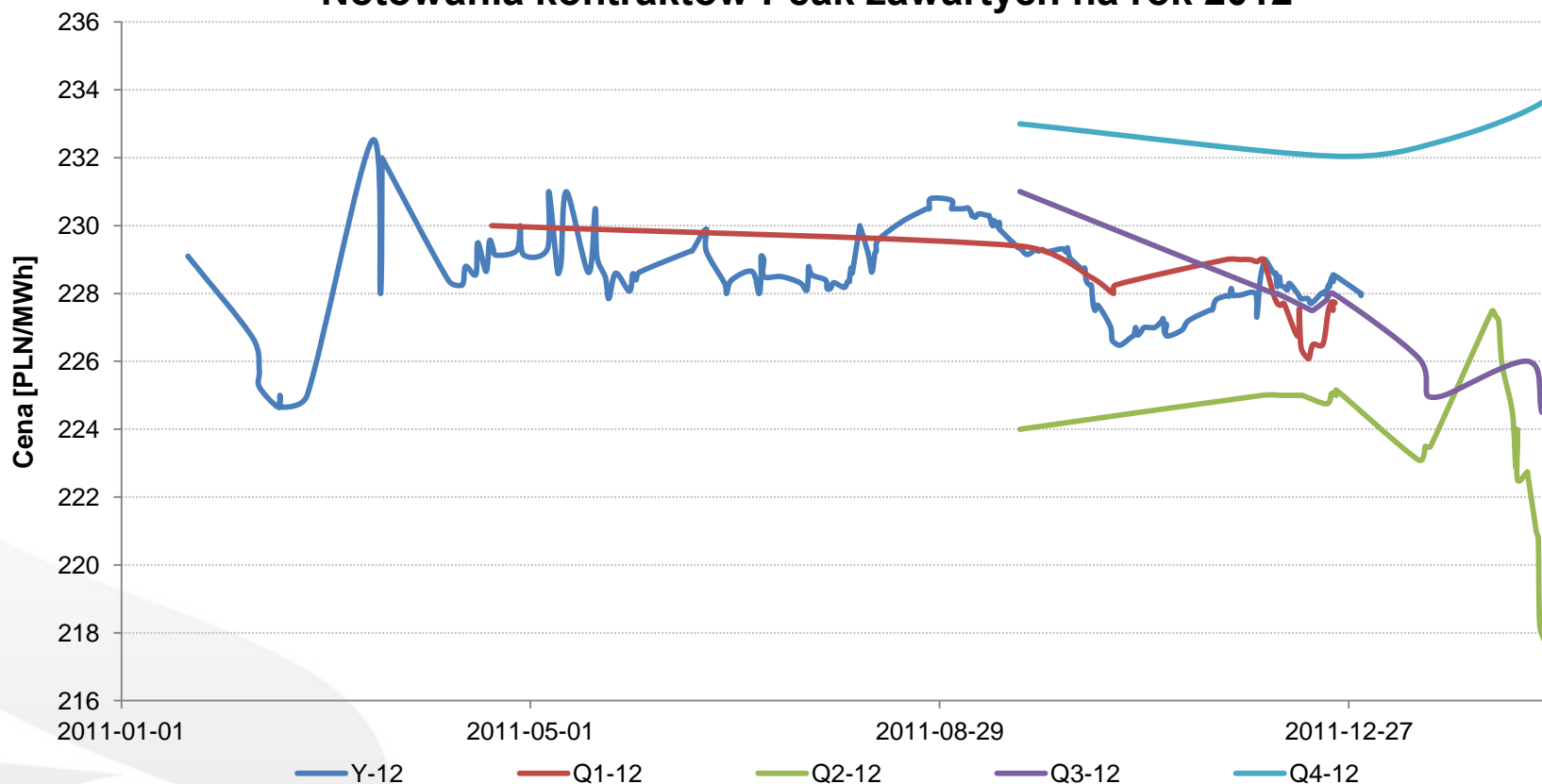
Informacje dodatkowe

Notowania kontraktów Base zawartych na rok 2012



Średnia cena zawartych kontraktów [PLN/MWh]:		Wolumen [GWh]
Rocznych	202,61	100 796
Kwartalnych	201,29	11 082
Miesięcznych	197,45	3 990
RAZEM	202,31	115 868

Notowania kontraktów Peak zawartych na rok 2012

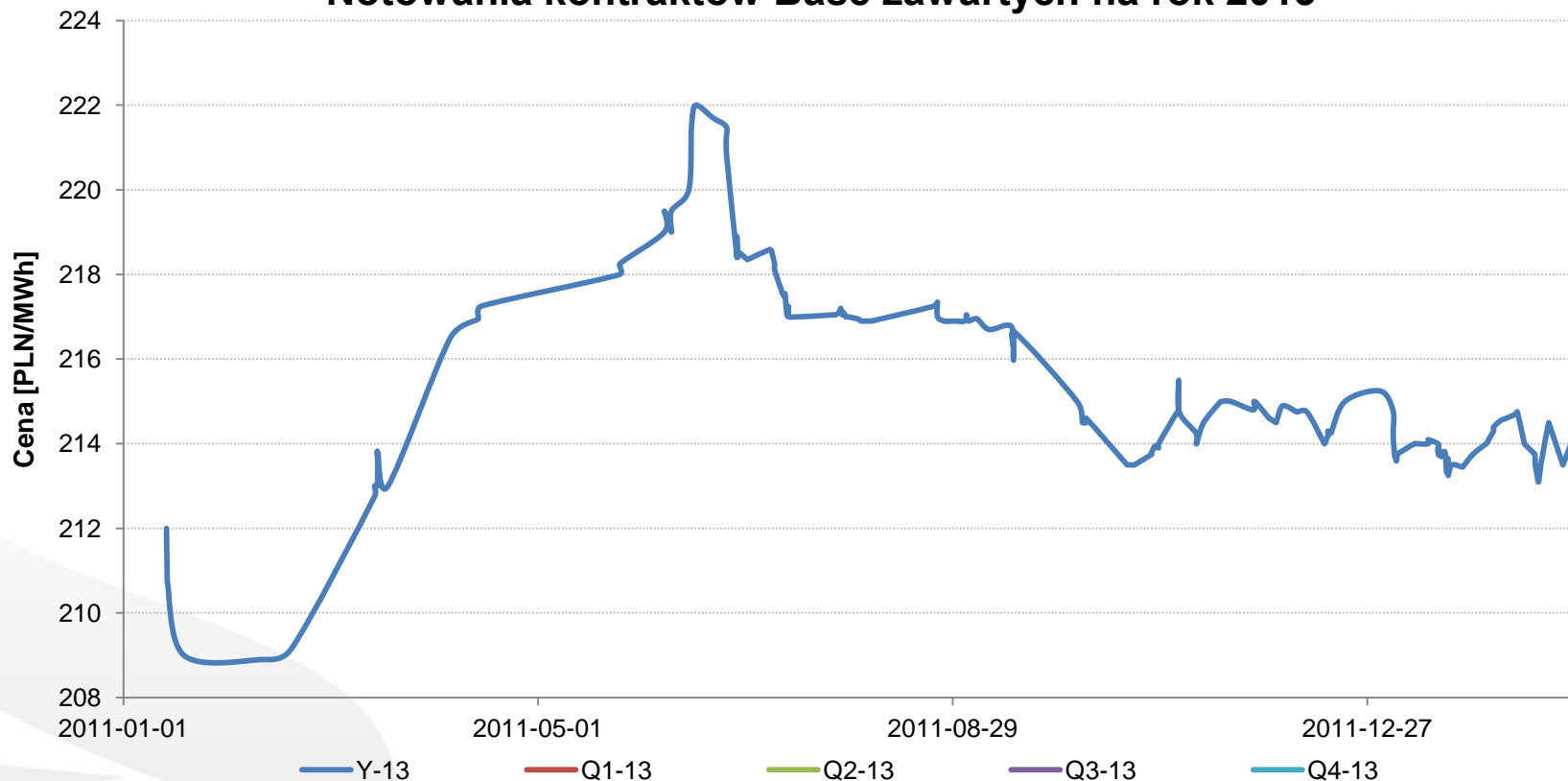


Średnia cena zawartych kontraktów [PLN/MWh]:

Wolumen [GWh]

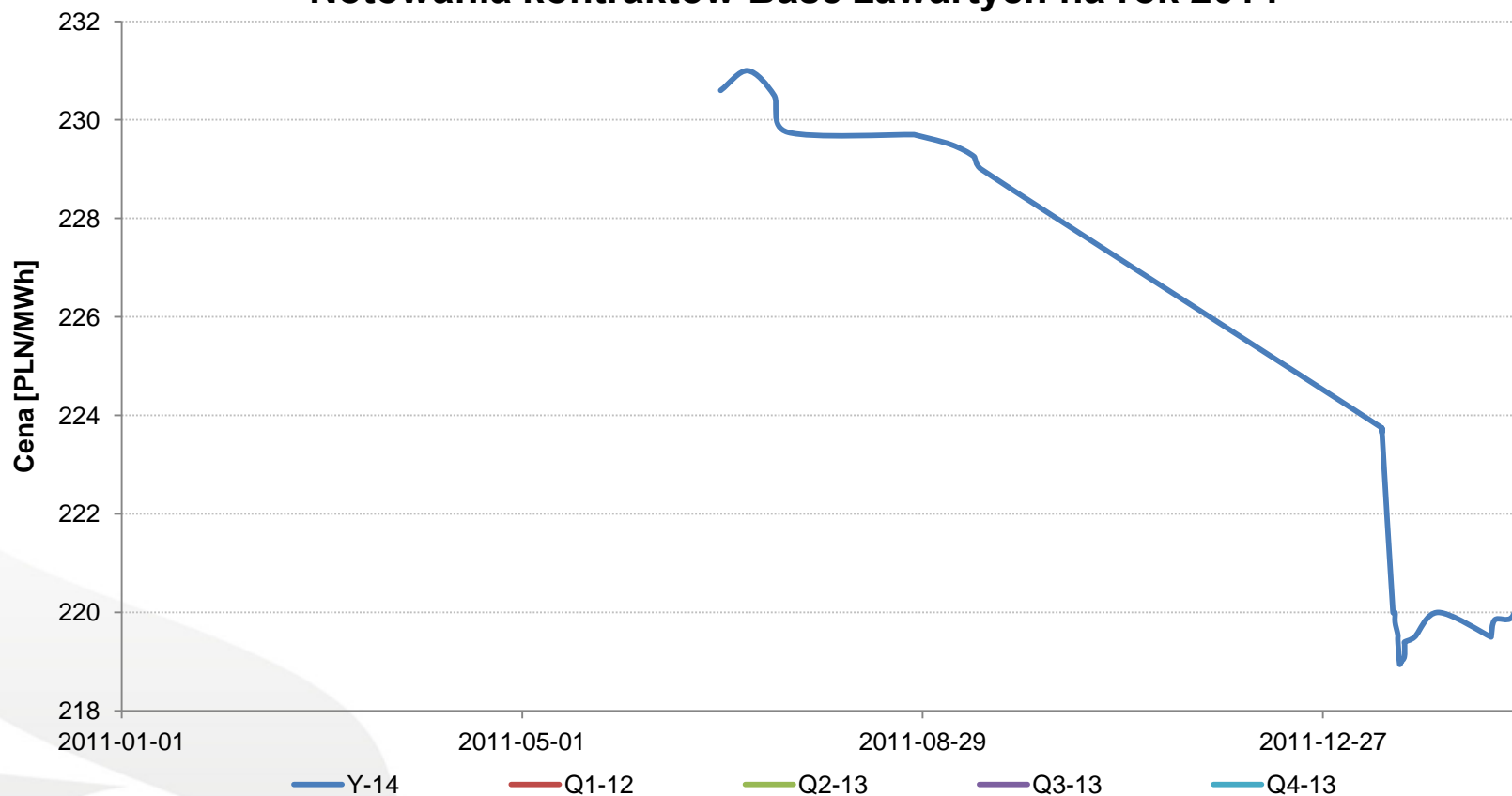
Rocznych	228,52	11 616
Kwartalnych	226,67	1 025
Miesięcznych	226,30	795
RAZEM	228,25	13 436

Notowania kontraktów Base zawartych na rok 2013



Średnia cena zawartych kontraktów [PLN/MWh]:		Wolumen [GWh]	
Rocznych	215,37	10 205	
Kwartalnych			
Miesięcznych			
RAZEM	215,37	10 205	

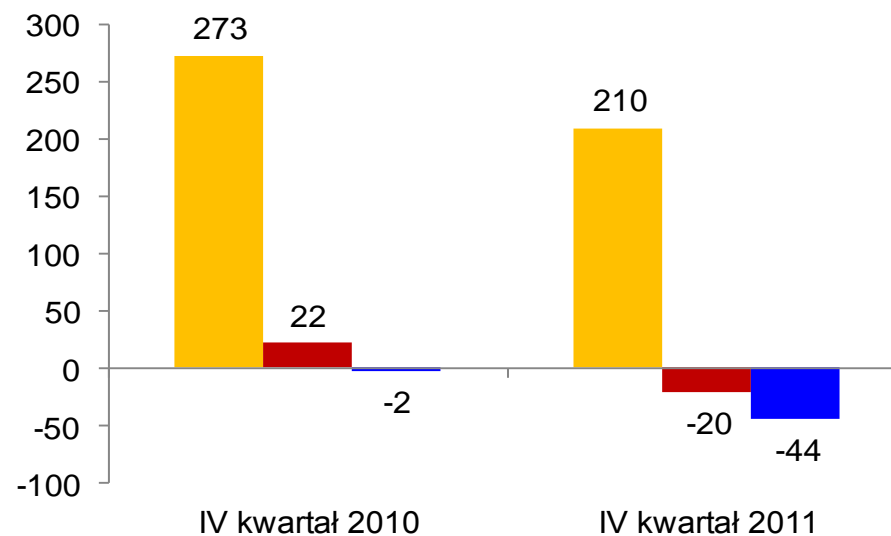
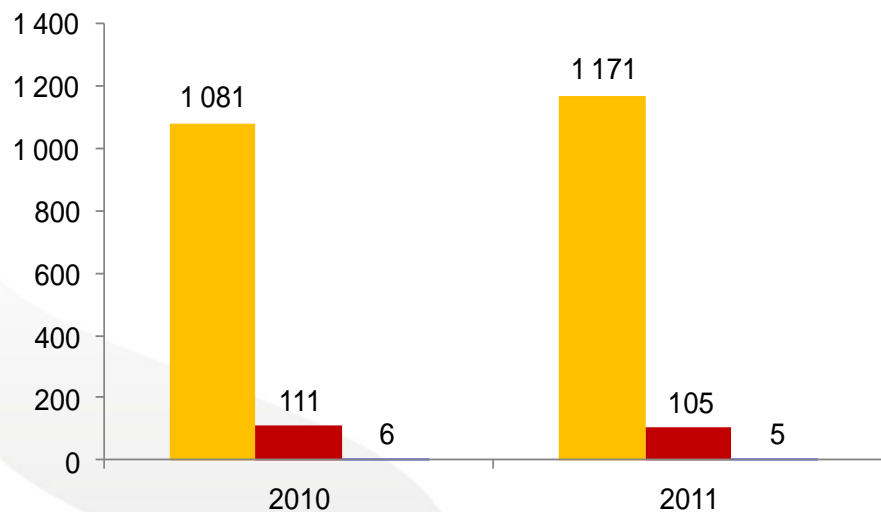
Notowania kontraktów Base zawarty na rok 2014



Średnia cena zawartych kontraktów [PLN/MWh]:		Wolumen [GWh]	
Rocznych	222,68	1 472	
Kwartalnych			
Miesięcznych			
RAZEM	222,68	1 472	

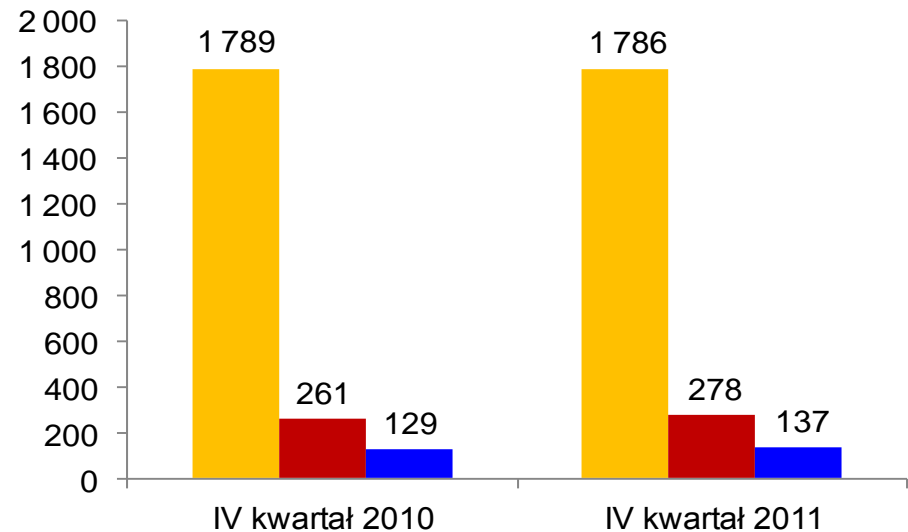
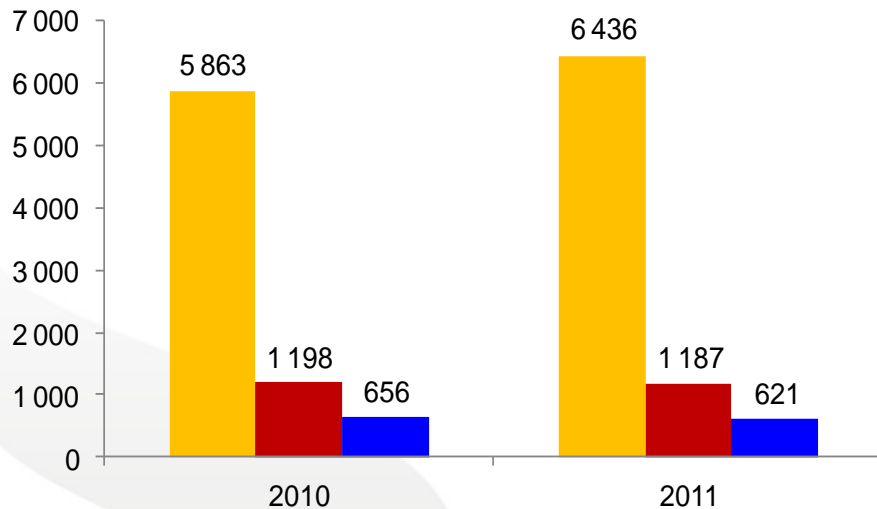
Wydobycie – kluczowe dane finansowe

Zmiana: **Przychody** **EBITDA** **EBIT** w segmencie (w mln zł)



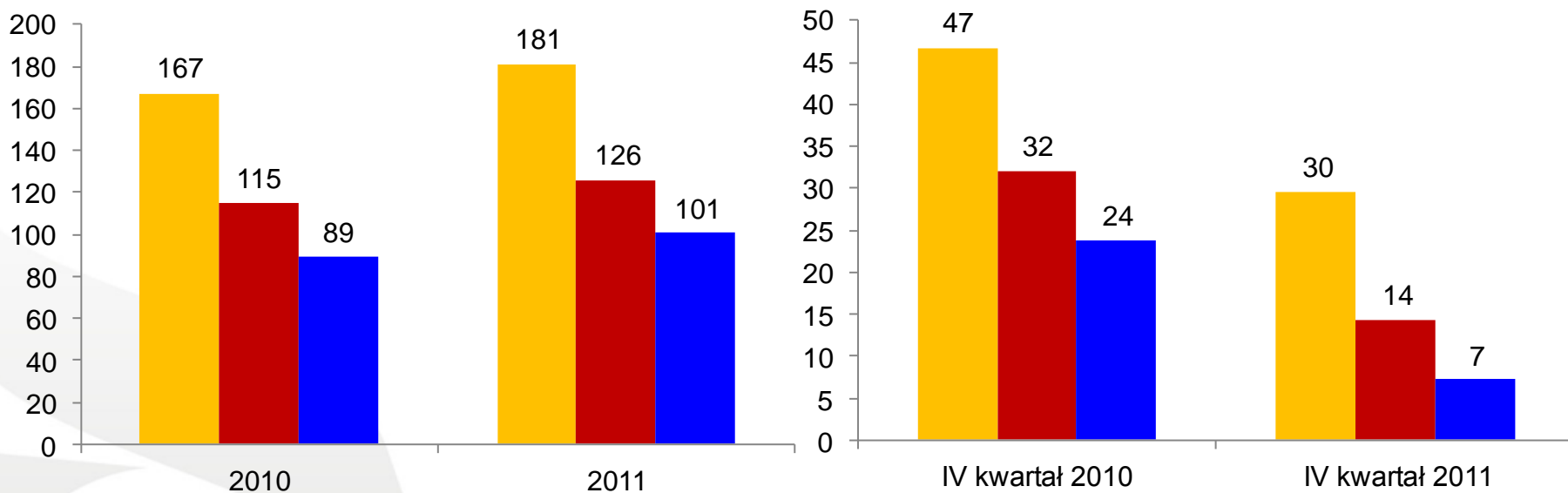
Wytwarzanie ze źródeł konwencjonalnych – kluczowe dane finansowe

Zmiana: **Przychody** **EBITDA** **EBIT** w segmencie (w mln zł)



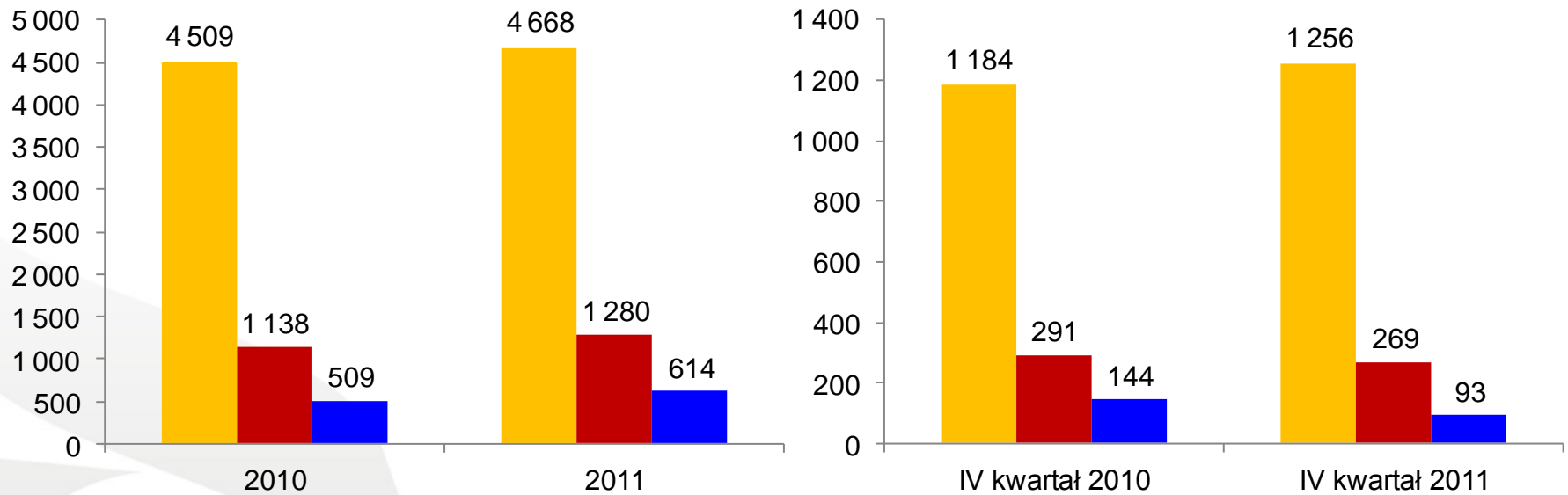
Wytwarzanie ze źródeł odnawialnych – kluczowe dane finansowe

Zmiana: **Przychody** **EBITDA** **EBIT** w segmencie (w mln zł)



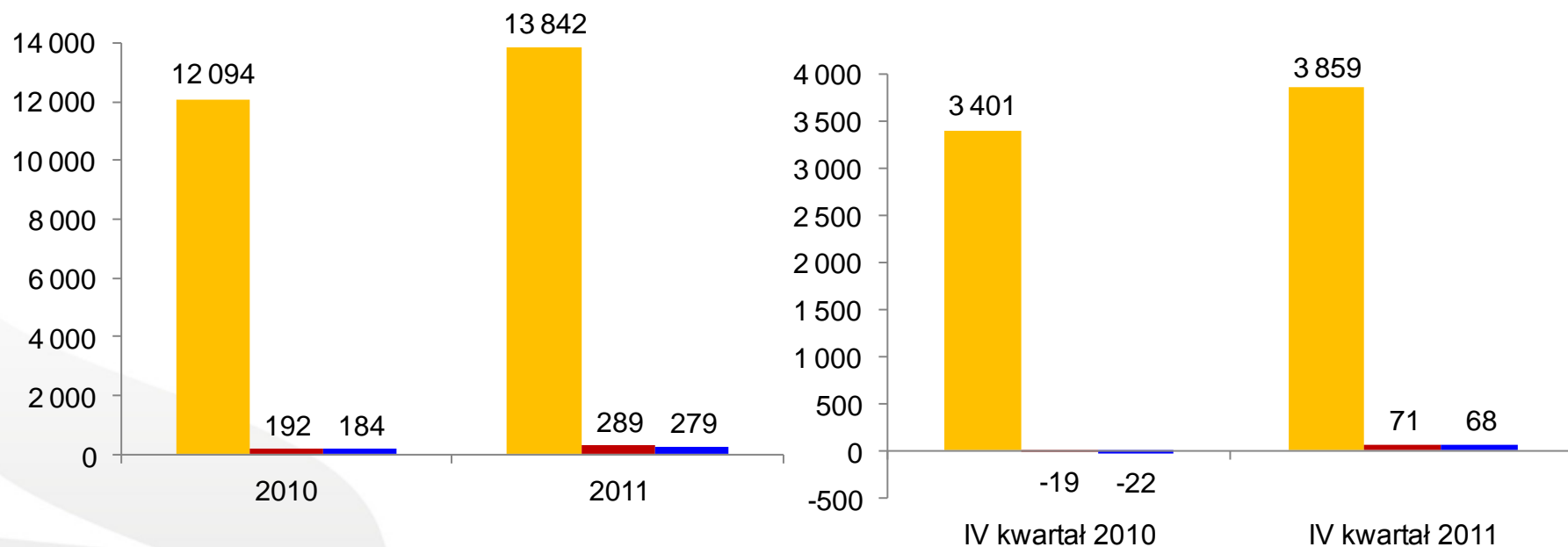
Dystrybucja – kluczowe dane finansowe

Zmiana: **Przychody** **EBITDA** **EBIT** w segmencie (w mln zł)



Sprzedaż – kluczowe dane finansowe

Zmiana: **Przychody** **EBITDA** **EBIT** w segmencie (w mln zł)



Pozostałe – kluczowe dane finansowe

Zmiana: **Przychody** **EBITDA** **EBIT** w segmencie (w mln zł)

