



Stawiamy na konkurencyjność i długofalowy rozwój Grupy

IVQ 2015, 2015

Warszawa, 21 marca 2016 r.

Rynek energii i paliw, kluczowe dane operacyjne



Wyniki finansowe GK Enea w IVQ 2015 i 2015



Wyniki finansowe GK LW Bogdanka w IVQ 2015 i 2015



Zrównoważony i długofalowy rozwój GK Enea

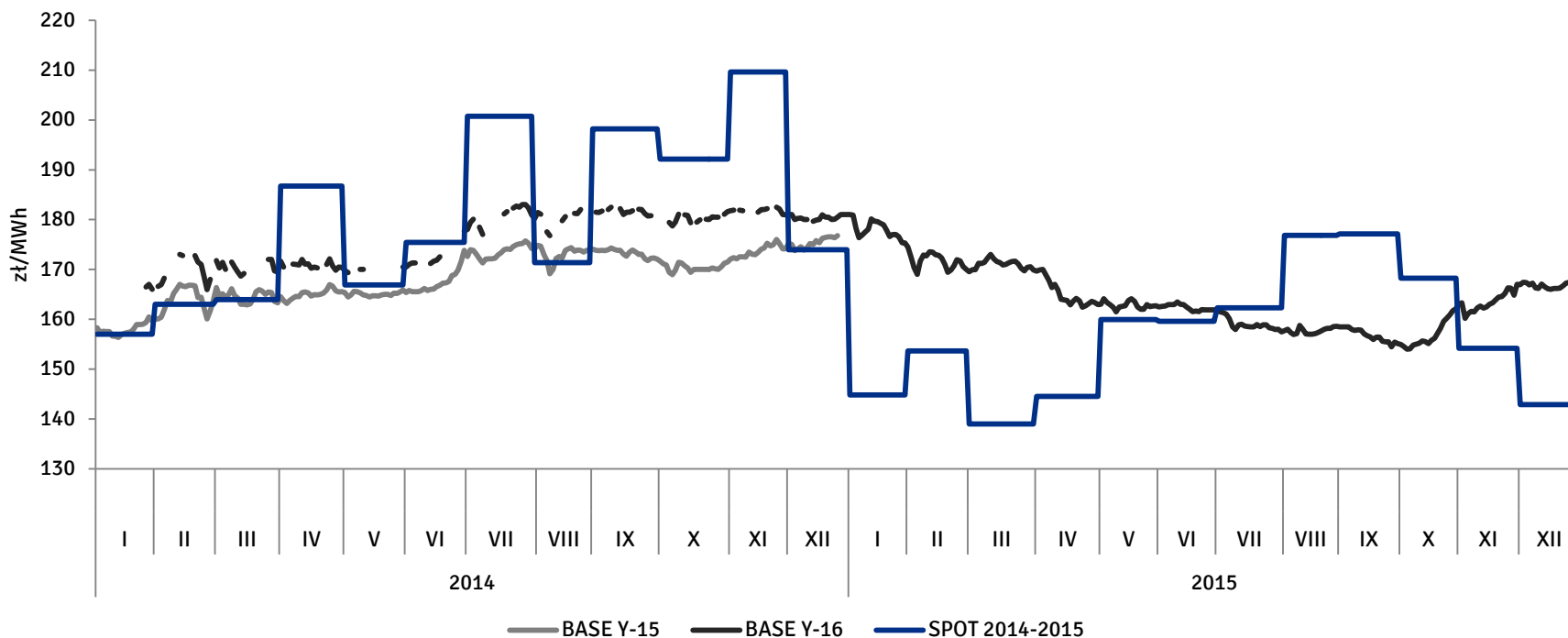


**Prowadzimy działalność w coraz bardziej
wymagającym otoczeniu rynkowym**

W 2015 r. na rynku bieżącym oraz terminowym odnotowano spadek cen energii

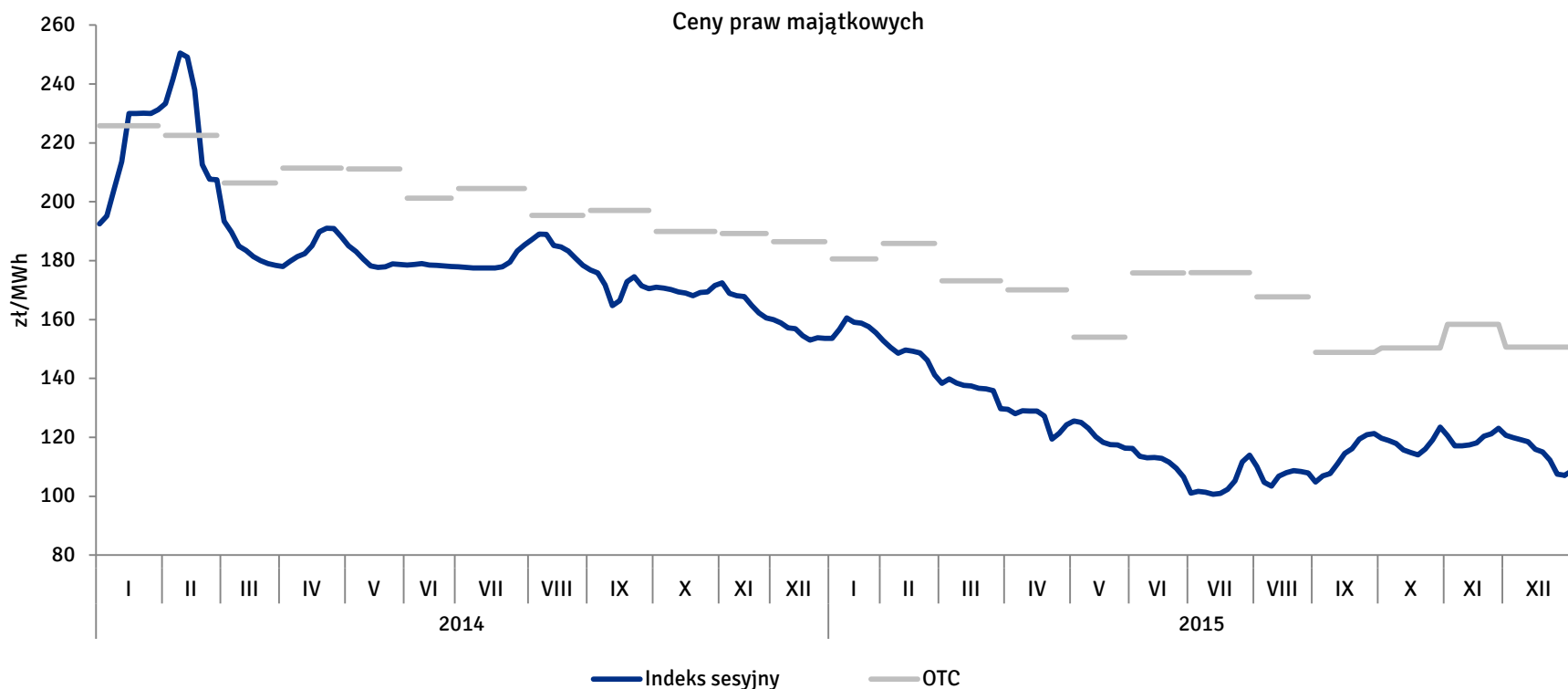


Ceny produktów BASE Y a ceny SPOT



- Spadek średniej ceny pasma na rynku bieżącym w 2015 r. o 12,7% r/r do poziomu 156,95 zł/MWh
- Spadek cen energii na rynku terminowym - cena pasma na 2016 r. spadła o 7,5% r/r do poziomu 167,50 zł/MWh

Ceny praw majątkowych w 2015 r. poruszały się w trendzie spadkowym

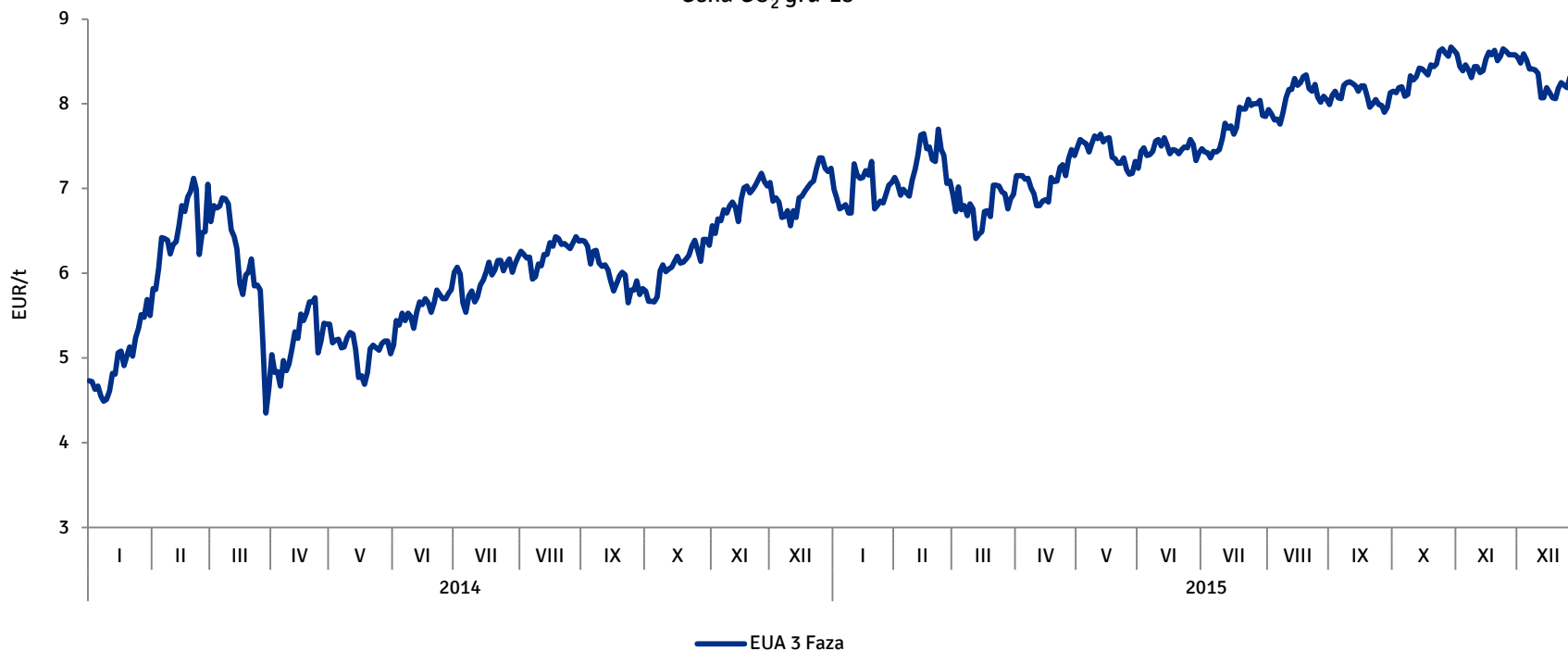


W 2015 r. średnia ważona wartość indeksu spadła o 33,7% r/r do poziomu 123,60 zł/MWh

W 2015 r. na ceny uprawnień do emisji CO₂ wpływały działania związane z polityką klimatyczną UE

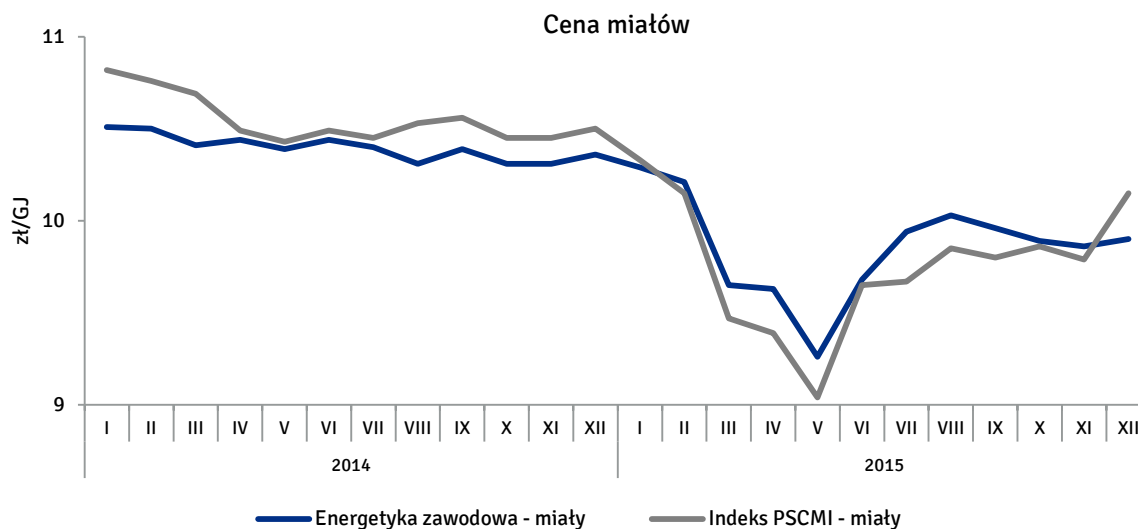


Cena CO₂ gru-15

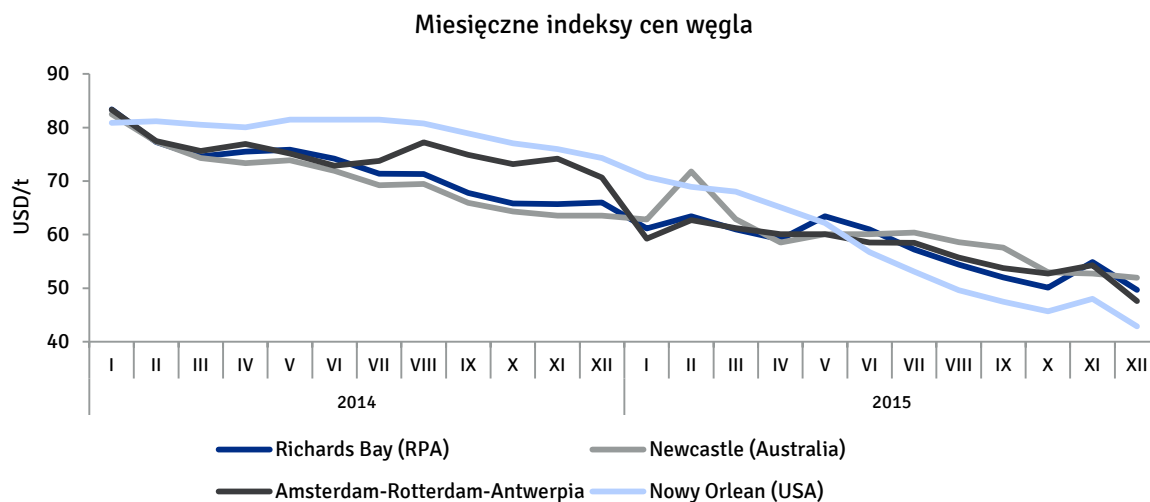


Cena uprawnień EUA na rynku terminowym dla gru-15 w ciągu całego 2015 r. wzrosła o 13,8% do 8,07 EUR/t

Recesja objęta swym zasięgiem wszystkie rynki węglowe



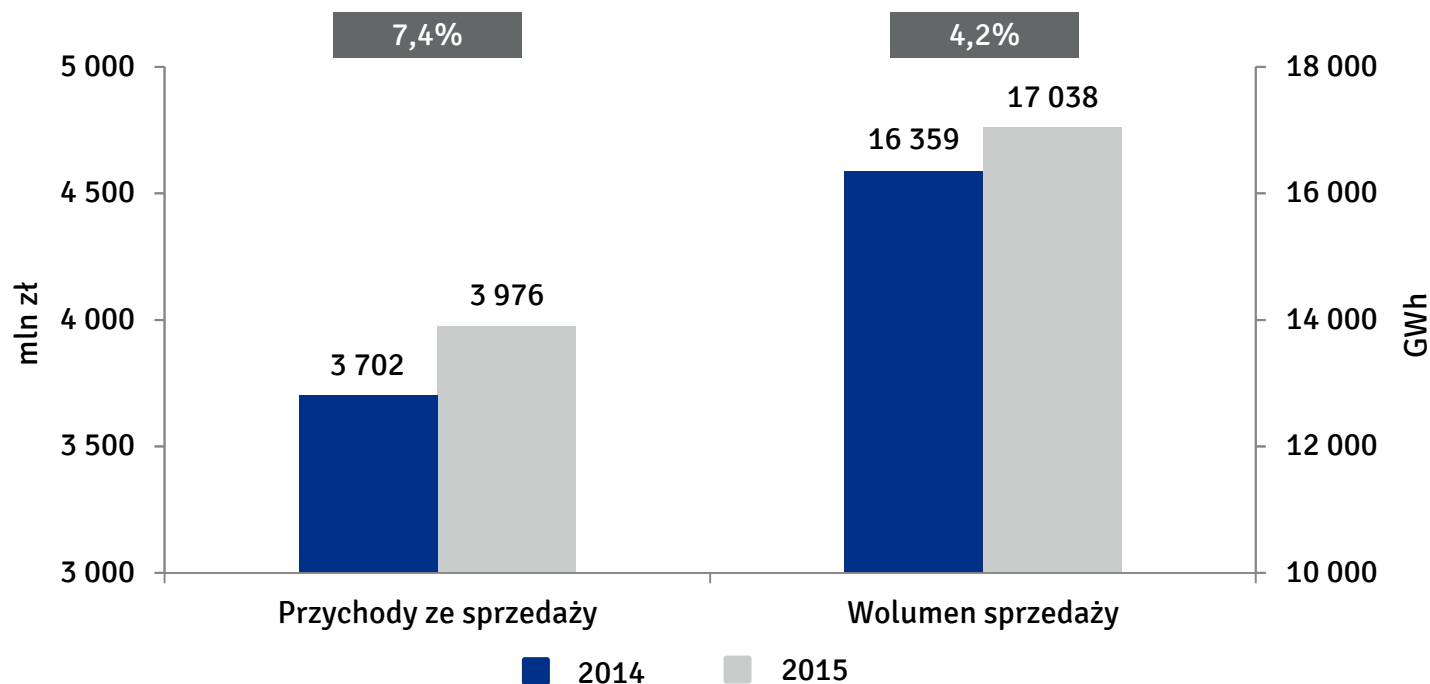
Średnia cena roczna miał
energetycznych dla energetyki
zawodowej w 2015 r.
spadła o ok. 5,3% r/r



Ceny odnotowane na koniec 2015 r.:

- Amsterdam - Rotterdam - Antwerpia: 47,58 USD/t
- Richards Bay: 49,66 USD/t
- Newcastle: 51,96 USD/t
- Nowy Orlean: 42,90 USD/t

W 2015 r. zwiększyliśmy przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom końcowym o ponad 7%



Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym w 2015 r.:

- wzrost przychodów ze sprzedaży o 274 mln zł r/r
- wzrost wolumenu sprzedaży o 679 GWh r/r

Rozszerzenie działalności w segmencie obrotu o sprzedaż gazu ziemnego nastąpiło w IVQ 2014

Grupa Enea zwiększyła produkcję energii ze źródeł konwencjonalnych



[GWh]	2014	2015	Zmiana	IVQ 2014	IVQ 2015	Zmiana
Całkowite wytwarzanie energii, w tym:	12 812	13 142	2,6% ✓	3 357	3 444	2,6% ✓
Wytwarzanie konwencjonalne	11 779	12 293	4,4% ✓	3 099	3 228	4,2% ✓
Produkcja z OZE	1 033	849	-17,8%	258	216	-16,3%

Spadek produkcji z OZE:

- niskie przepływy w rzekach będące wynikiem niekorzystnych warunków hydrologicznych w 2015 r.
- ograniczenie produkcji ze współpalania z uwagi na niskie ceny świadectw pochodzenia z OZE

LW Bogdanka zoptymalizowała wydobycie węgla handlowego



[tys. ton]	2014	2015	Zmiana	IVQ 2014	IVQ 2015	Zmiana
Wydobycie brutto	13 798	12 940	-6,2%	3 840	3 994	4,0% ✓
Uzysk	66,6%	65,4%	-1,2 p.p.	66,7%	63,3%	-3,4 p.p.
Produkcja netto	9 192	8 457	-8,0%	2 561	2 527	-1,3%
Sprzedaż węgla	9 163	8 562	-6,6%	2 340	2 554	9,1% ✓
Zapasy na koniec okresu	306	228	-25,5% ✓	306	228	-25,5% ✓

- Zgodnie z założeniami LW Bogdanka dostosowała poziom produkcji do warunków sprzedażowych w 2015 r. w związku z trudną sytuacją na rynku węgla

Agenda



Rynek energii i paliw, kluczowe dane operacyjne



Wyniki finansowe GK Enea w IVQ 2015 i 2015



Wyniki finansowe GK LW Bogdanka w IVQ 2015 i 2015



Zrównoważony i długofalowy rozwój GK Enea





**Wypracowane wyniki finansowe są odzwierciedleniem
optymalnego wykorzystania zasobów GK Enea**

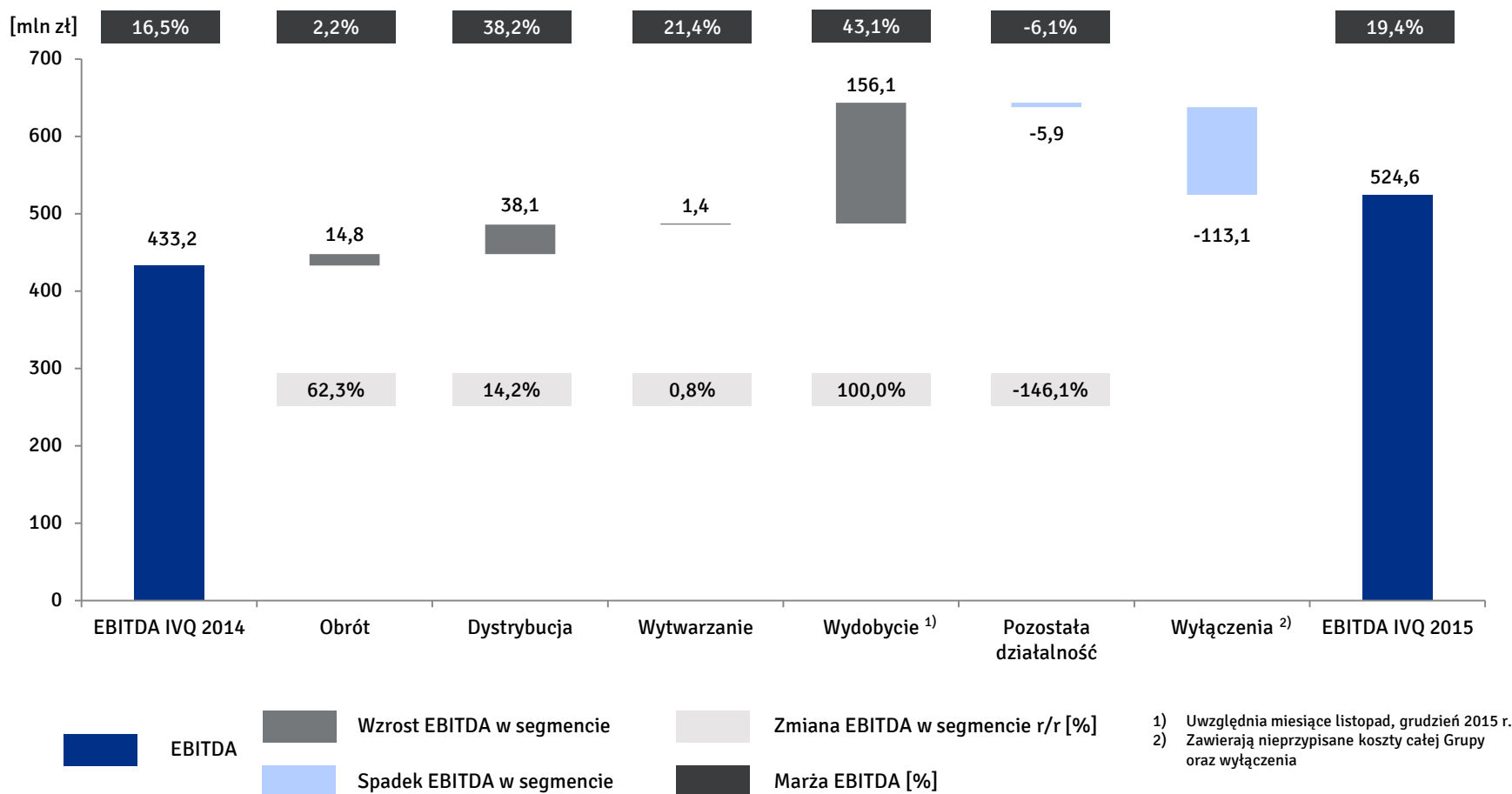
Odnotowaliśmy wzrost wyników finansowych z podstawowej działalności



[mln zł]	2014	2015	Zmiana	IVQ 2014	IVQ 2015	Zmiana
Przychody ze sprzedaży netto	9 855,4	9 848,4	-0,1%	2 628,2	2 698,1	2,7% ✓
EBIT	1 186,5	-162,1	-113,7%	198,4	-1 209,1	-709,4%
<i>EBIT bez odpisu aktywów</i>	1 186,5	1 339,5	12,9% ✓	198,4	292,5	47,4% ✓
EBITDA	1 945,4	2 129,9	9,5% ✓	433,2	524,6	21,1% ✓
Zysk / (strata) netto	909,1	-398,9	-143,9%	75,6	-1 236,7	-1 735,1%
<i>Zysk netto bez odpisu aktywów</i>	909,1	1 018,6	12,0% ✓	75,6	180,8	139,1% ✓
Dług netto/EBITDA ¹⁾	0,5	1,8	1,3	0,5	1,8	1,3

1) Dług = długoterminowe i krótkoterminowe: kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe + zobowiązania z tytułu leasingu finansowego

W IVQ 2015 Grupa Enea odnotowała wzrost EBITDA we wszystkich segmentach



W IVQ 2015 Grupa Enea odnotowała wzrost EBITDA we wszystkich segmentach



[mln zł]	IVQ 2014	IVQ 2015	Zmiana
Obrót	23,7	38,5	62,3%

Segment obrotu

Wzrost EBITDA o 14,8 mln zł (62,3%)

- wzrost średniej ceny sprzedaży energii o 4,6% ✓
- niższe koszty obowiązków ekologicznych o 1,6% ✓
- wynik na obrocie paliwem gazowym 1 mln zł ✓
- wzrost średniej ceny nabycia energii o 2,9%
- spadek wolumenu sprzedaży o 4,4%

[mln zł]	IVQ 2014	IVQ 2015	Zmiana
Dystrybucja	267,9	306,0	14,2%

Segment dystrybucji

Wzrost EBITDA o 38,1 mln zł (14,2%)

- wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 26 mln zł ✓
- wyższe przychody z tyt. opłat za przyłączenie do sieci o 19 mln zł ✓
- wyższe koszty zakupu usług przesyłowych o 15 mln zł
- wyższe koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej o 13 mln zł

[mln zł]	IVQ 2014	IVQ 2015	Zmiana
Wytwarzanie	185,7	187,1	0,8%

Segment wytwarzania

Wzrost EBITDA o 1,4 mln zł (0,8%)

- spadek kosztów stałych o 8 mln zł ✓
- wzrost marży na wytwarzaniu o 3 mln zł ✓
- spadek marży na obrocie i na Rynku Bilansującym o 24 mln zł
- utworzenie rezerw w obszarze biogazu na przyszłe zobowiązania w wysokości 6 mln zł (one-off)

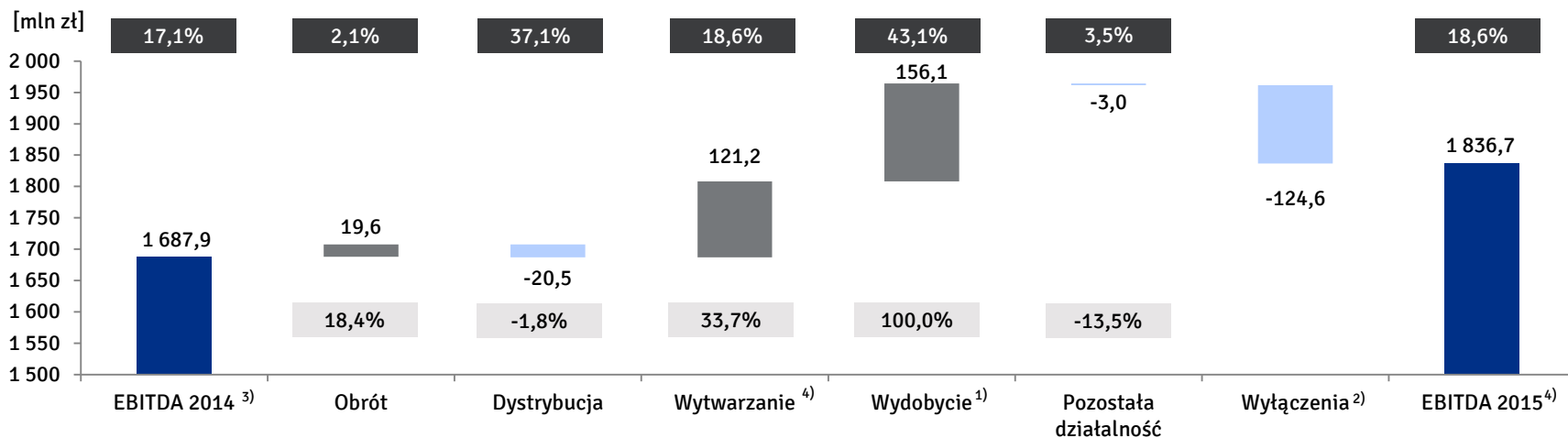
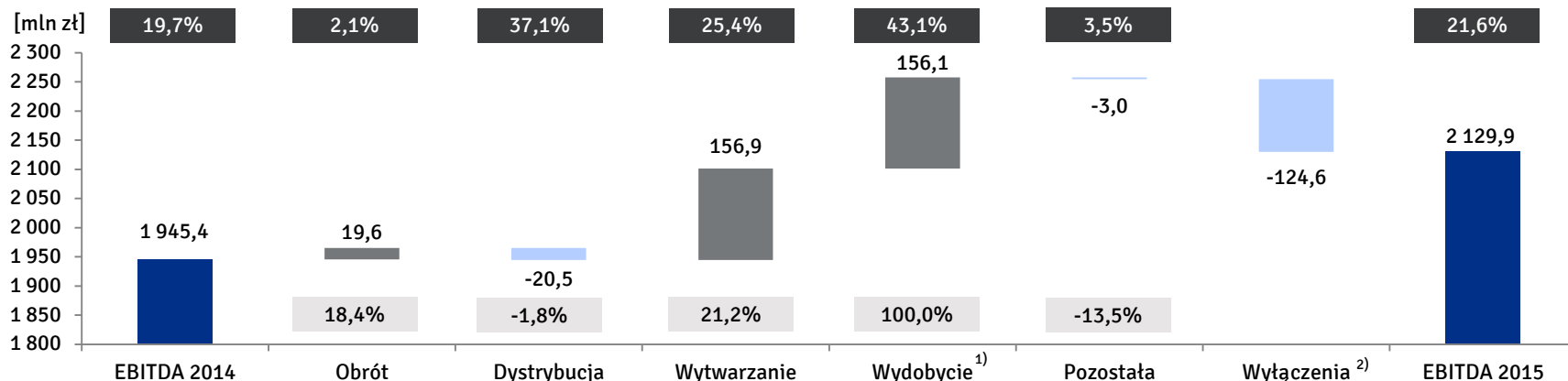
[mln zł]	IVQ 2014	IVQ 2015	Zmiana
Wydobycie ¹⁾	-	156,1	100,0%

Segment wydobywania ¹⁾

- średnia ilościowa sprzedaż węgla w analizowanym okresie wyższa o ponad 17% od przeciętnego miesięcznego poziomu z 2015 r. ✓
- przeciętne przychody ze sprzedaży węgla wyższe o ponad 14% niż średni miesięczny poziom w 2015 r. ✓
- podpisanie dwóch aneksów do umów na sprzedaż węgla wprowadzających niższe ceny oraz rekalkulację poprzednich dostaw do aktualnej ceny (-7,0 mln zł)

1) Uwzględnia miesiące listopad, grudzień 2015 r.

W 2015 r. największy wzrost EBITDA odnotowaliśmy w segmencie wytwarzania - po wyłączeniu one-offów związanych z KDT o 121 mln zł



- EBITDA
 - Wzrost EBITDA w segmencie
 - Zmiana EBITDA w segmencie r/r [%]
 - Spadek EBITDA w segmencie
 - Marża EBITDA [%]
- 1) Uwzględnia miesiące listopad, grudzień 2015 r.
 2) Zawierają nieprzypisane koszty całej Grupy oraz wyłączenia
 3) Z wyłączeniem 257 mln zł przychodów z tyt. KDT (one-off)
 4) Z wyłączeniem 293 mln zł przychodów z tyt. KDT (one-off)

W 2015 r. największy wzrost EBITDA odnotowaliśmy w segmencie wytwarzania - po wyłączeniu one-offów związanych z KDT o 121 mln zł



[mln zł]	2014	2015	Zmiana
Obrót	106,5	126,1	18,4%

[mln zł]	2014	2015	Zmiana
Dystrybucja	1 159,4	1 138,9	-1,8%

[mln zł]	2014	2015	Zmiana
Wytwarzanie	738,5	895,4	21,2%
<i>bez KDT</i>	481,0	602,3	25,2

[mln zł]	2014	2015	Zmiana
Wydobycie ¹⁾	-	156,1	100,0%

Segment obrotu

Wzrost EBITDA o 19,6 mln zł (18,4%)

- wzrost średniej ceny sprzedaży energii o 5,9% ✓
- wynik na obrocie paliwem gazowym 4 mln zł ✓
- wzrost średniej ceny nabycia energii o 5,0%
- spadek wolumenu sprzedaży o 0,9%
- wyższe koszty obowiązków ekologicznych o 14,3%

Segment dystrybucji

Spadek EBITDA o 20,5 mln zł (-1,8%)

- wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 127 mln zł ✓
- wyższy wolumen realizowanych usług, optymalizacja kosztów stałych (33 mln zł) ✓
- wyższe koszty zakupu usług przesyłowych o 62 mln zł
- rozpoznanie w 2014 r. ostatecznego rozliczenia zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej za 2013 r. w wysokości 33 mln zł (one-off)
- rozpoznanie w 2014 r. dyskonta rezerwy na korytarze przesyłowe w wysokości 26 mln zł (one-off)

Segment wytwarzania

Wzrost EBITDA o 156,9 mln zł (21,2%)

- wzrost marży na wytwarzaniu o 59 mln zł oraz na obrocie i Rynku Bilansującym o 11 mln zł ✓
- wyższe przychody z tytułu KDT o 36 mln zł ✓
- niższe koszty stałe o 16 mln zł ✓
- EBITDA MPEC (przejęcie Spółki 16 września 2014 r.) i PEC Zachód (utworzenie Spółki 27 czerwca 2015r.): +32 mln zł ✓
- utworzenie rezerw w obszarze biogazu na przyszłe zobowiązania w wysokości 6 mln zł (one-off)

Segment wydobycia ¹⁾

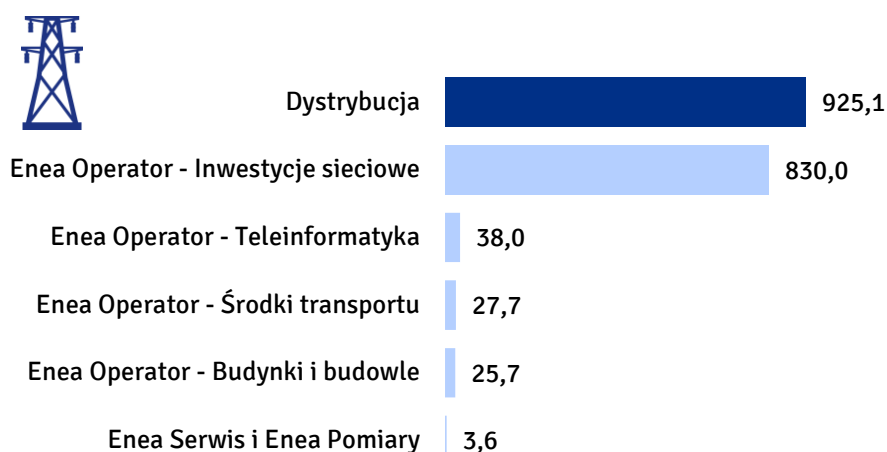
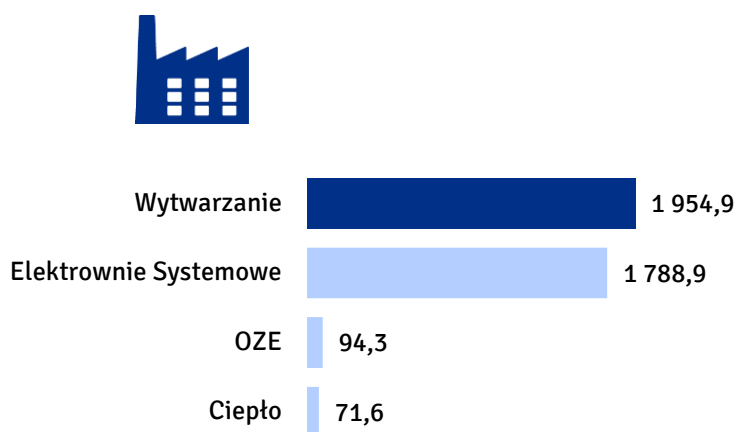
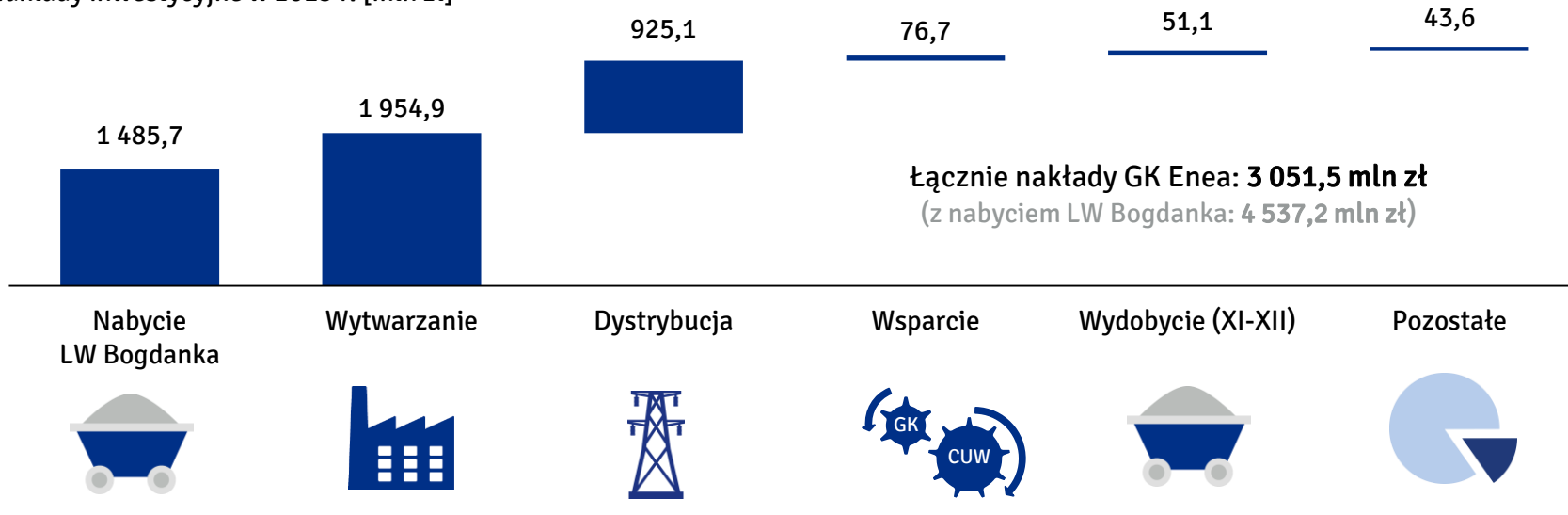
- średnia ilościowa sprzedaż węgla w analizowanym okresie wyższa o ponad 17% od przeciętnego miesięcznego poziomu z 2015 r. ✓
- przeciętne przychody ze sprzedaży węgla wyższe o ponad 14% niż średni miesięczny poziom w 2015 r. ✓
- podpisanie dwóch aneksów do umów na sprzedaż węgla wprowadzających niższe ceny oraz rekalkulację poprzednich dostaw do aktualnej ceny (-7,0 mln zł)

1) Uwzględnia miesiące listopad, grudzień 2015 r.

Konsekwentnie realizujemy program inwestycyjny



Nakłady inwestycyjne w 2015 r. [mln zł]



Na wyniki finansowe GK Enea miały wpływ zdarzenia jednorazowe i realizowane inwestycje



- Odpisy aktualizujące wartość aktywów trwałych na skutek zmieniającego się otoczenia rynkowego (wpływ na skonsolidowany EBIT -1.502 mln zł, wpływ na skonsolidowany wynik netto -1.418 mln zł)
- Nakłady CAPEX na poziomie 3,05 mld zł w 2015 r. (wzrost o 10,4% r/r) przy bezpiecznej wartości wskaźnika dług netto/EBITDA na poziomie 1,8
- Dodatkowe środki na inwestycje w wyniku rozliczenia korekty końcowej programu pomocowego - rozpoznanie w 2015 r. 293 mln zł przychodów z tyt. KDT
- Rozwój we wszystkich ogniwach łańcucha wartości



Priorytetem GK Enea będzie dostosowanie swoich działań do trudnej sytuacji na rynku energii i paliw w 2016 r.



Segment	Perspektywa 2016 r. vs 2015 r.	Główne czynniki
Wydobycie	Spadek	<ul style="list-style-type: none"> (-) Spadek ceny węgla (+) Budowa nowych chodników (+) Modernizacja majątku (+) Stała poprawa efektywności
Energetyka konwencjonalna	Neutralna	<ul style="list-style-type: none"> (-) Spadek cen energii (-) Niższy limit darmowych CO₂ (+) Spadek cen węgla (+) Wzrost produkcji energii elektrycznej (+) Optymalizacja procesów wewnętrznych
Odnawialne Źródła Energii	Wzrost	<ul style="list-style-type: none"> (-) Spadek ceny i wolumenu Praw Majątkowych OZE (+) Wzrost produkcji energii elektrycznej (+) Optymalizacja kosztów Obszaru Woda
Dystrybucja	Spadek	<ul style="list-style-type: none"> (-) Spadek WACC do poziomu 5,675% może wpłynąć na obniżenie EBITDA o ok. 58 mln zł (-) Spadek wolumenu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej w Taryfie (+) Optymalizacja zarządzania w segmencie (+) Prace nad poprawą jakości usług SAIDI i SAIFI
Obrót	Spadek	<ul style="list-style-type: none"> (-) Zagrożenie ze strony nowych sprzedawców energii (+) Rozwój kanałów sprzedaży (+) Rozwój oferty produktowej (-) Spadek ceny gazu w wyniku załamania cen ropy naftowej (-) Spadek ceny sprzedaży energii elektrycznej



Rynek energii i paliw, kluczowe dane operacyjne



Wyniki finansowe GK Enea w IVQ 2015 i 2015



Wyniki finansowe GK LW Bogdanka w IVQ 2015 i 2015



Zrównoważony i długofalowy rozwój GK Enea



**GK LW Bogdanka elastycznie reaguje
na zmiany sytuacji na rynku**

GK LW Bogdanka ma jedną z najwyższych rentowności ze względu na uzyskiwane najniższe koszty jednostkowe



[mln zł]	2014	2015	Zmiana	IVQ 2014	IVQ 2015	Zmiana
Przychody ze sprzedaży netto	2 013,6	1 885,4	-6,4%	523,2	558,4	6,7% ✓
EBIT	362,3	-326,2	-190,0%	135,7	-500,8	-469,0%
<i>EBIT bez odpisu aktywów</i>	<i>362,3</i>	<i>298,6</i>	<i>-17,6%</i>	<i>135,7</i>	<i>124,0</i>	<i>-8,6%</i>
EBITDA	750,0	686,3	-8,5%	247,5	228,2	-7,8%
Zysk/(strata) netto	272,4	-279,6	-202,6%	101,6	-411,8	-505,3%
<i>Zysk netto bez odpisu aktywów</i>	<i>272,4</i>	<i>226,4</i>	<i>-16,9%</i>	<i>101,6</i>	<i>94,3</i>	<i>-7,2%</i>
Dług netto/EBITDA ¹⁾	0,82	0,67	-0,15 ✓	0,82	0,67	-0,15 ✓

1) Dług = długoterminowe zobowiązania z tytułu emisji obligacji + długoterminowe kredyty i pożyczki + krótkoterminowe kredyty i pożyczki

Niestabilna sytuacja na rynku węgla determinuje wyniki GK LW Bogdanka

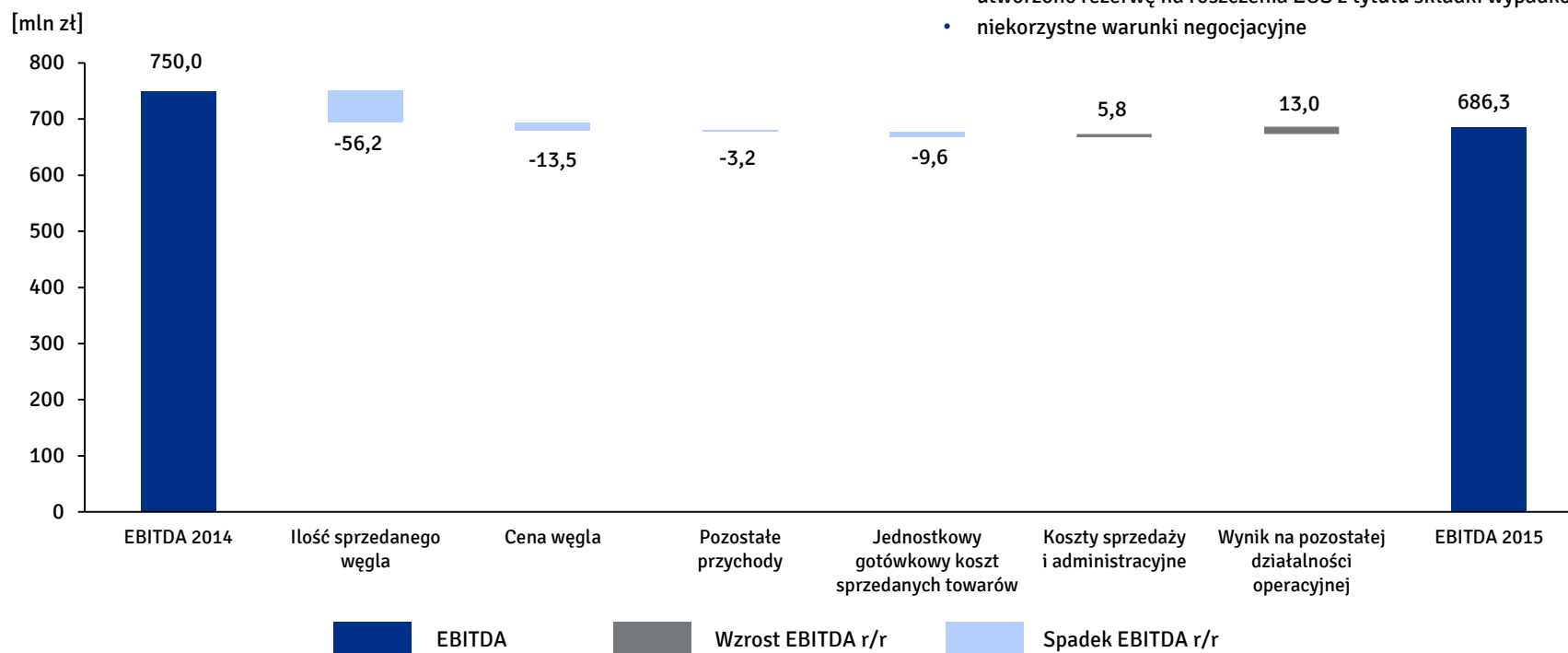


[mln zł]	2014	2015	Zmiana
GK LW Bogdanka	750,0	686,3	-8,5%

2015

Spadek EBITDA o 63,7 mln zł (-8,5%)

- stabilizacja średniej ceny sprzedaży węgla ✓
- wyższa jakość sprzedawanego węgla ✓
- spadek wolumenu o ok. 6,6%
- spadek ceny sprzedanego węgla o 0,7%
- nieznaczny wzrost jednostkowego gotówkowego kosztu sprzedanych produktów, towarów i materiałów
- dodatni wynik na pozostałej działalności operacyjnej – w 2014 r. utworzono rezerwę na roszczenia ZUS z tytułu składki wypadkowej
- niekorzystne warunki negocjacyjne



Niestabilna sytuacja na rynku węgla determinuje wyniki GK LW Bogdanka

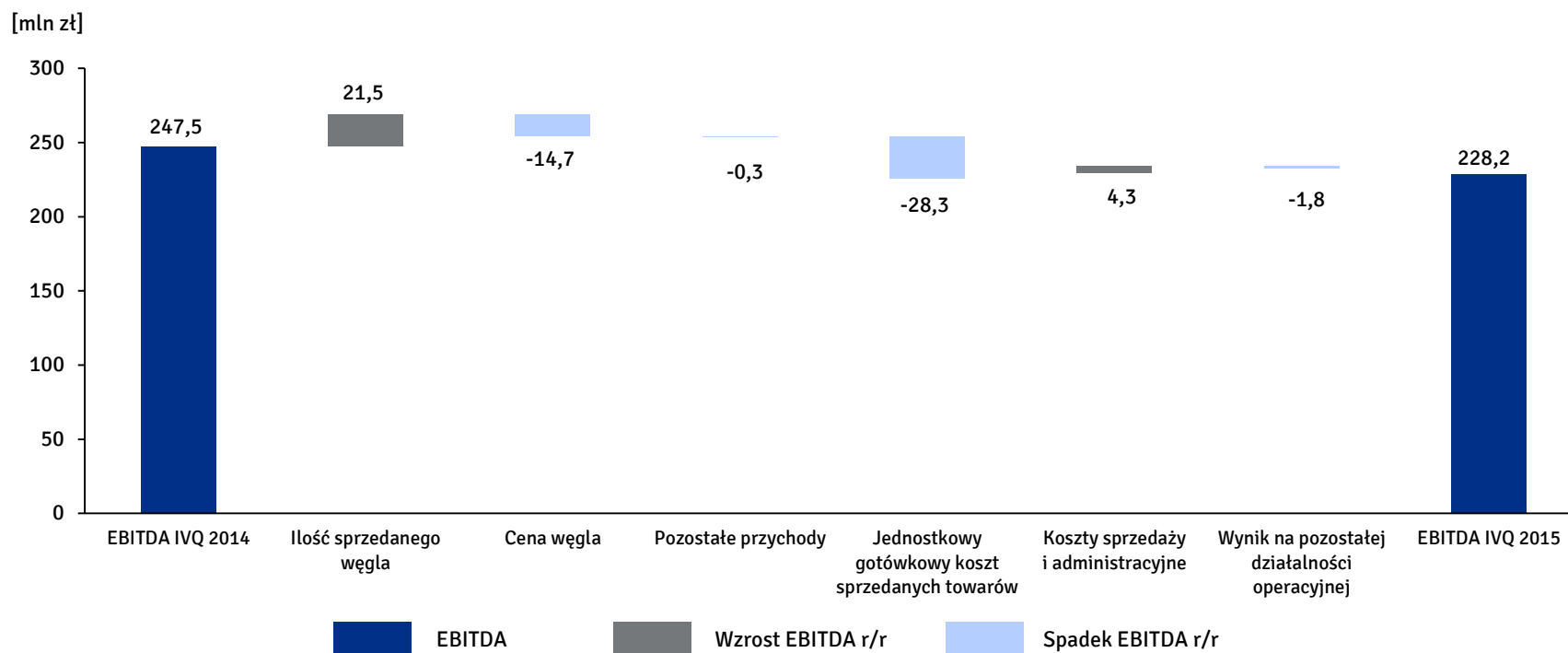


[mln zł]	IVQ 2014	IVQ 2015	Zmiana
GK LW Bogdanka	247,5	228,2	-7,8%

IVQ 2015

Spadek EBITDA o 19,3 mln zł (-7,8%)

- wzrost wolumenu o 9,1% ✓
- spadek ceny sprzedanego węgla o 2,8%
- nieznaczny wzrost jednostkowego gotówkowego kosztu sprzedanych produktów, towarów i materiałów





Rynek energii i paliw, kluczowe dane operacyjne

Wyniki finansowe GK Enea w IVQ 2015 i 2015

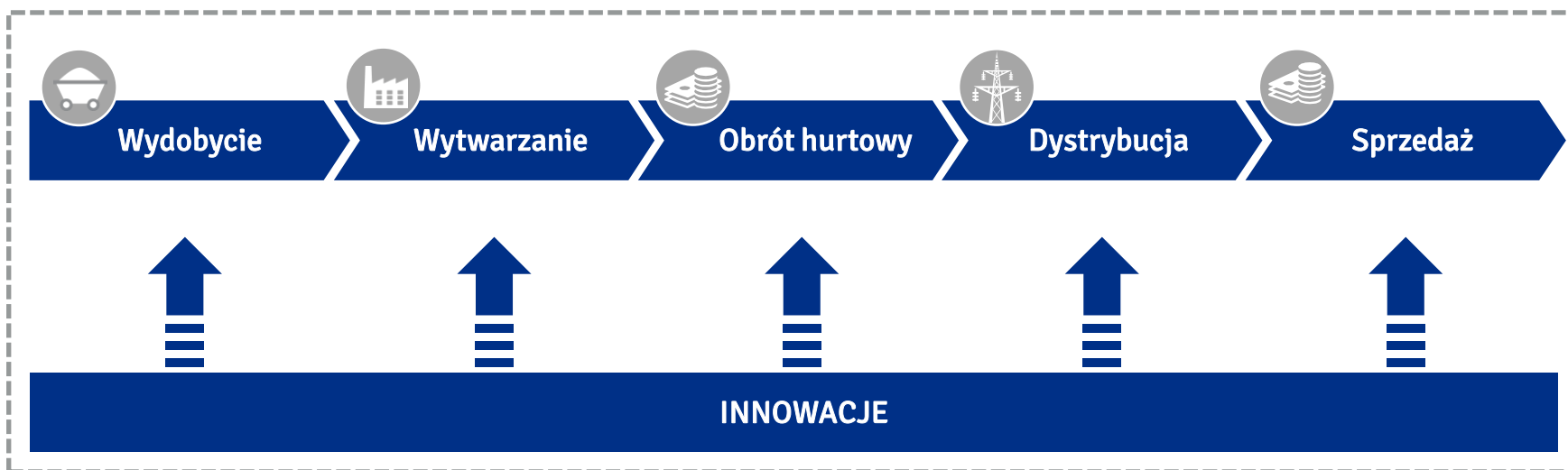
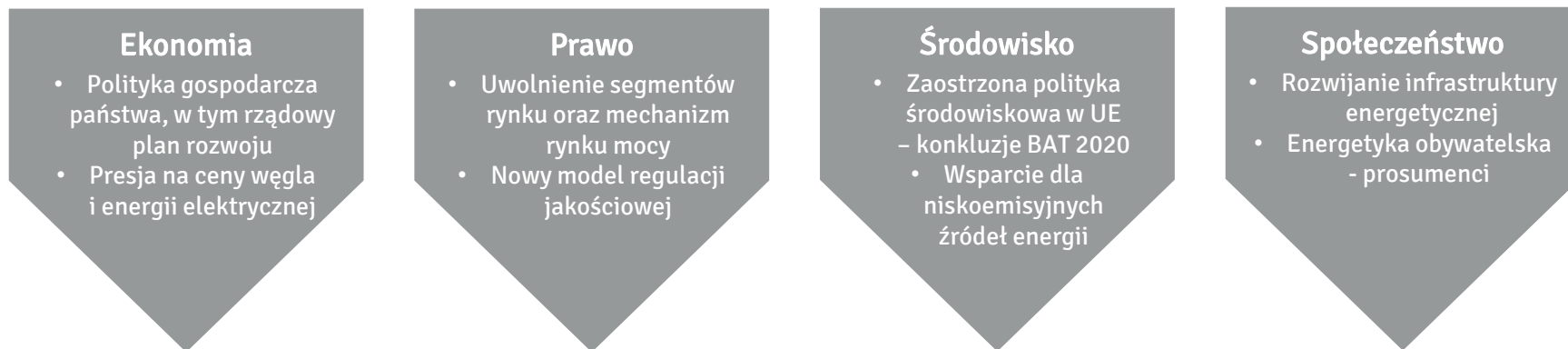
Wyniki finansowe GK LW Bogdanka w IVQ 2015 i 2015

Zrównoważony i długofalowy rozwój GK Enea



**Naszym celem jest zapewnienie Grupie
zrównoważonego i długofalowego rozwoju**

Otoczenie ekonomiczne, prawne, środowiskowe i społeczne wpływa na wszystkie ogniwa łańcucha wartości



Koncentrujemy się na poprawie efektywności funkcjonowania wszystkich segmentów biznesowych Grupy



[mln zł]	2014	2015	Razem
Wytwarzanie	133	177	310
Dystrybucja	102	167	269
Pozostałe	17	8	25
Razem	252	352	604 ✓



W latach 2014-2015 GK Enea zaoszczędziła **604 mln zł**.
Plan na lata 2014-2016 przewidywał redukcję kosztów o **500 mln zł**.

Kalkulacja nie uwzględnia GK LW Bogdanka

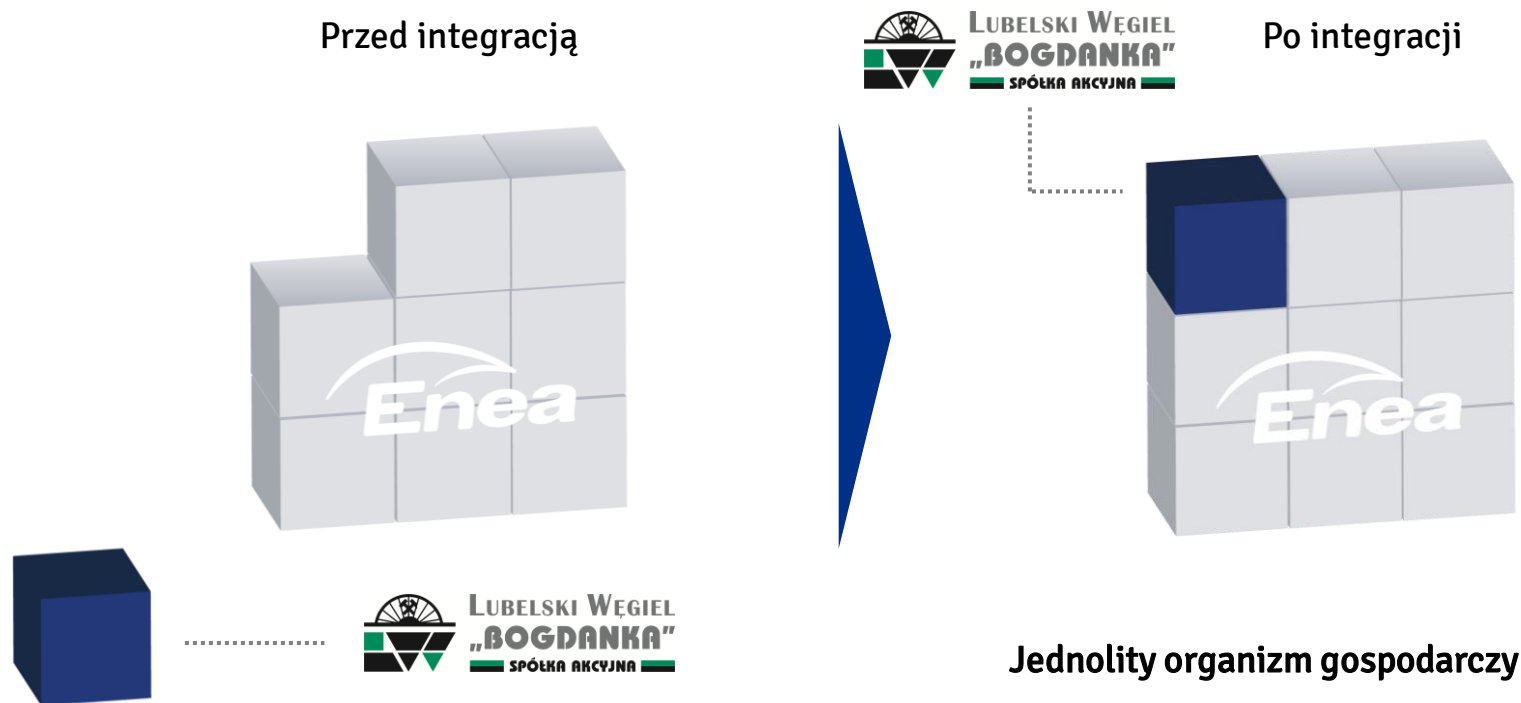
Ścisła integracja z Grupą Enea poprawi efektywność LW Bogdanka i umożliwi optymalne wykorzystanie efektów synergii



Efekty synergii



Celem projektu jest pełna integracja biznesowa LW Bogdanka z Grupą Enea



- Wdrożenie bezpiecznego instrumentu prawnego do realizacji interesu Grupy Enea
- Skrócenie ścieżki decyzyjnej - decyzje na poziomie Komitetów i Pionów Zarządczych



Dwie fazy integracji pozwolą przeprowadzić ją szybko i efektywnie



Integracja LW Bogdanka z Grupą Enea

- Dostosowanie statutu LW Bogdanka do standardu Grupy Enea
- Objęcie LW Bogdanka Kodeksem Grupy Enea
- Pełne wdrożenie ładu korporacyjnego Grupy Enea

I faza – wstępne zmiany dostosowawcze

- Zmiana statutu - obowiązek działania LW Bogdanka w interesie Grupy Enea z poszanowaniem praw akcjonariuszy mniejszościowych
- Usprawnienia np. zmiana modelu kadencji członków Rady Nadzorczej
- Przyjęcie LW Bogdanka do Grupy Enea przez Zarząd Enea

II faza – budowa struktury docelowej

- Dostosowanie statutu w maksymalnym stopniu do standardu Grupy Enea
- Przesunięcie decyzji korporacyjnych na poziom Komitetów
- Podjęcie uchwały WZA LW Bogdanka ws. przyjęcia Kodeksu oraz przystąpienia do Grupy Enea



Trendy rynkowe i regulacyjne determinują spadek opłacalności wytwarzania energii elektrycznej



Ekonomia

- Spadek cen energii elektrycznej na rynku hurtowym
- Zapotrzebowanie na mechanizm wsparcia dla energetyki konwencjonalnej
- Rozwój połączeń transgranicznych – presja na ceny krajowe

Prawo

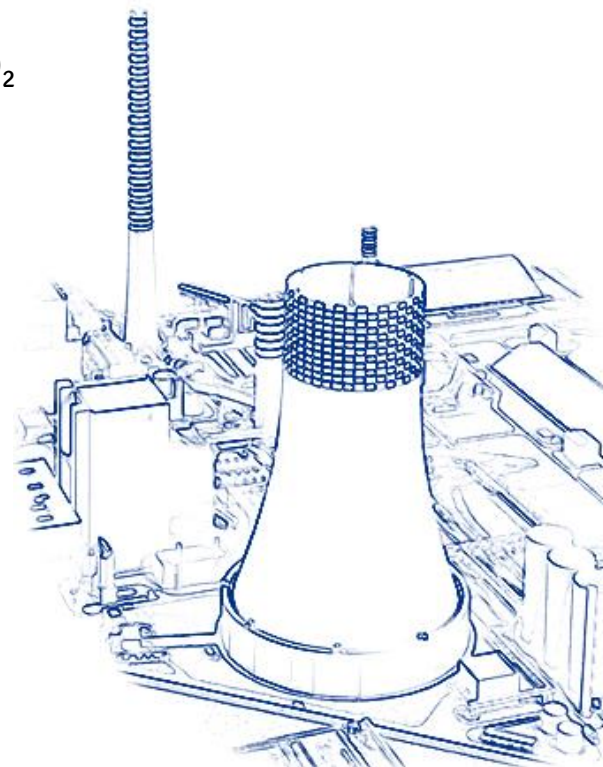
- Zwiększenie obowiązków zakupu uprawnień do emisji CO₂
- Wyparcie jednostek konwencjonalnych z merit-order – wzrost mocy OZE, przy rosnącym zapotrzebowaniu na gotowość produkcyjną
- Wsparcie inwestycji dotyczących wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych

Środowisko

- Zaostrzona polityka środowiskowa w UE – konkluzje BAT 2020

Spółeczeństwo

- Zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego Klientom



Realizujemy kluczową inwestycję dla polskiej energetyki



Blok nr 11 - prace zrealizowane w 2015 r.

- Montaż konstrukcji głównej kotłowni
- Montaż obudowy budynku maszynowni
- Montaż stojana i wirnika generatora
- Montaż pomp wody chłodzącej
- Montaż kotłów rozruchowych
- Montaż konstrukcji wsporczej elektrofiltra
- Montaż transformatorów blokowych, odczepowych i rezerwowego
- Wykonanie konstrukcji żelbetowej zbiorników popiołu
- Wykonanie konstrukcji żelbetowej magazynu gipsu



80%



Zaawansowania budowy nowego bloku



Blok nr 11 - prace zaplanowane w 2016 r.

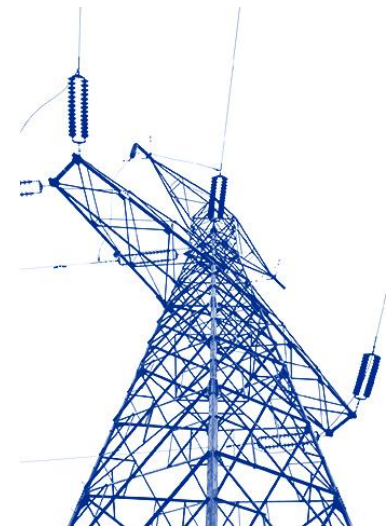
- Podanie napięcia 110 kV i 400 kV
- Montaż układu ciśnieniowego – próba wodna kotła
- Płukanie - trawienie kotła
- Uruchomienie kotłowni rozruchowej
- Uruchomienie kotła
- Montaż zwałowarko-ładowarek
- Montaż młynów węglowych
- Przeprowadzenie rozruchu całej elektrowni



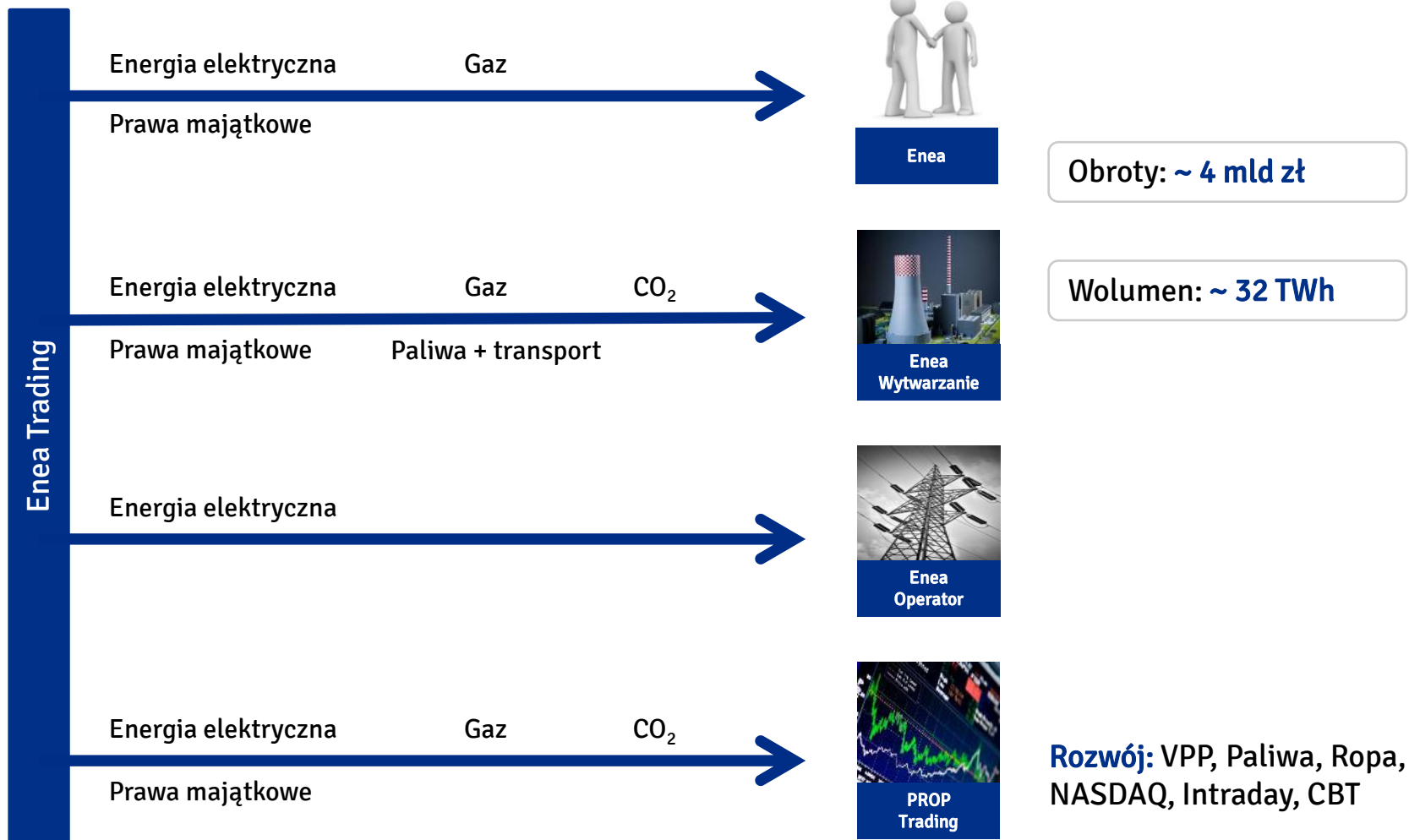
- Nowy model regulacji jakościowej - wpływ na finanse OSD od 2018 r.
- Kluczowe wskaźniki efektywności bezpośrednio wpływające na przychód regulowany OSD:
 - SAIDI - wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy
 - SAIFI - wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw
 - CRP - czas realizacji przyłączenia
 - CDP - czas przekazywania Danych Pomiarowo-Rozliczeniowych (od 2018 r.)

- Zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej
- Wprowadzenie rozwiązań zwiększających dostęp Klienta do zdalnej informacji o przyłączeniach do sieci elektroenergetycznej
- Dążenie do skrócenia czasu realizacji przyłączeń
- Rozwój sieci inteligentnych i narzędzi informatycznych wspomagających zarządzanie siecią

- Warunki atmosferyczne
- Obszar Natura 2000



W obszarze handlu hurtowego będziemy ważnym uczestnikiem rynku energii i paliw



Zidentyfikowaliśmy główne wyzwania dla obszaru handlu hurtowego



Ekonomia

- Wzrost produktywności - rozwój narzędzi, kompetencji i orientacji na kreowanie wartości dodanej
- Wirtualna elektrownia - przyłączanie nowych podmiotów do VPP i komercjalizacja projektu – wyjście na rynek
- Nowe rynki zagraniczne - wejście na rynki: TGE RIF, NASDAQ OMX, ICE ropa naftowa
- Origination - rozwój bazy produktowej i sprzedaż usługi origination

Prawo

- Zmiana modelu rynku hurtowego – wprowadzenie rynków mocy oraz zmiany podejścia do usług systemowych ORM
- Nowelizacja ustawy o Odnawialnych Źródłach Energii

Spółeczeństwo

- Rozwój współpracy z środowiskiem naukowym - kontynuacja współpracy z ośrodkami naukowymi nad projektami mającymi bezpośrednie przełożenie na handel na rynkach energetycznych



Budujemy długotrwałe relacje z Klientami



- Rozwój i dywersyfikacja oferty produktowej
- Budowa lojalności Klientów poprzez skuteczne programy marketingowe
- Podniesienie jakości świadczonych usług m.in. poprzez uruchomienie centralnego Systemu Kompleksowej Obsługi Klienta
- Optymalizacja kanałów sprzedaży, w tym uruchomienie platformy e-commerce
- Rozwój systemów analitycznych i operacyjnych wspierających sprzedaż



Innowacje i nowe technologie będą kluczowym elementem rozwoju GK Enea



Prawo

Wpisanie działań Enei w obszarze innowacji i wspierania nowych technologii w program rozwoju krajowej gospodarki

- Zamiar uczestnictwa w przygotowywanym programie sektorowym dla elektroenergetyki Narodowego Centrum Badań i Rozwoju

Ekonomia

Potencjał innowacji w obszarze dystrybucji

- Rozpoczęcie w 2016 r. pilotażowych projektów inteligentnych systemów pomiarowych

Środowisko

Potencjał tzw. czystych technologii węglowych

- Budowa w Elektrowni Kozienice nowoczesnego bloku energetycznego na parametry nadkrytyczne

Społeczeństwo

Innowacyjne rozwiązania sprzedażowe

- Poszukiwanie nowych produktów i usług zwiększających zaangażowanie Klientów w świadome wykorzystanie energii





Stawiamy na konkurencyjność i długofalowy rozwój Grupy

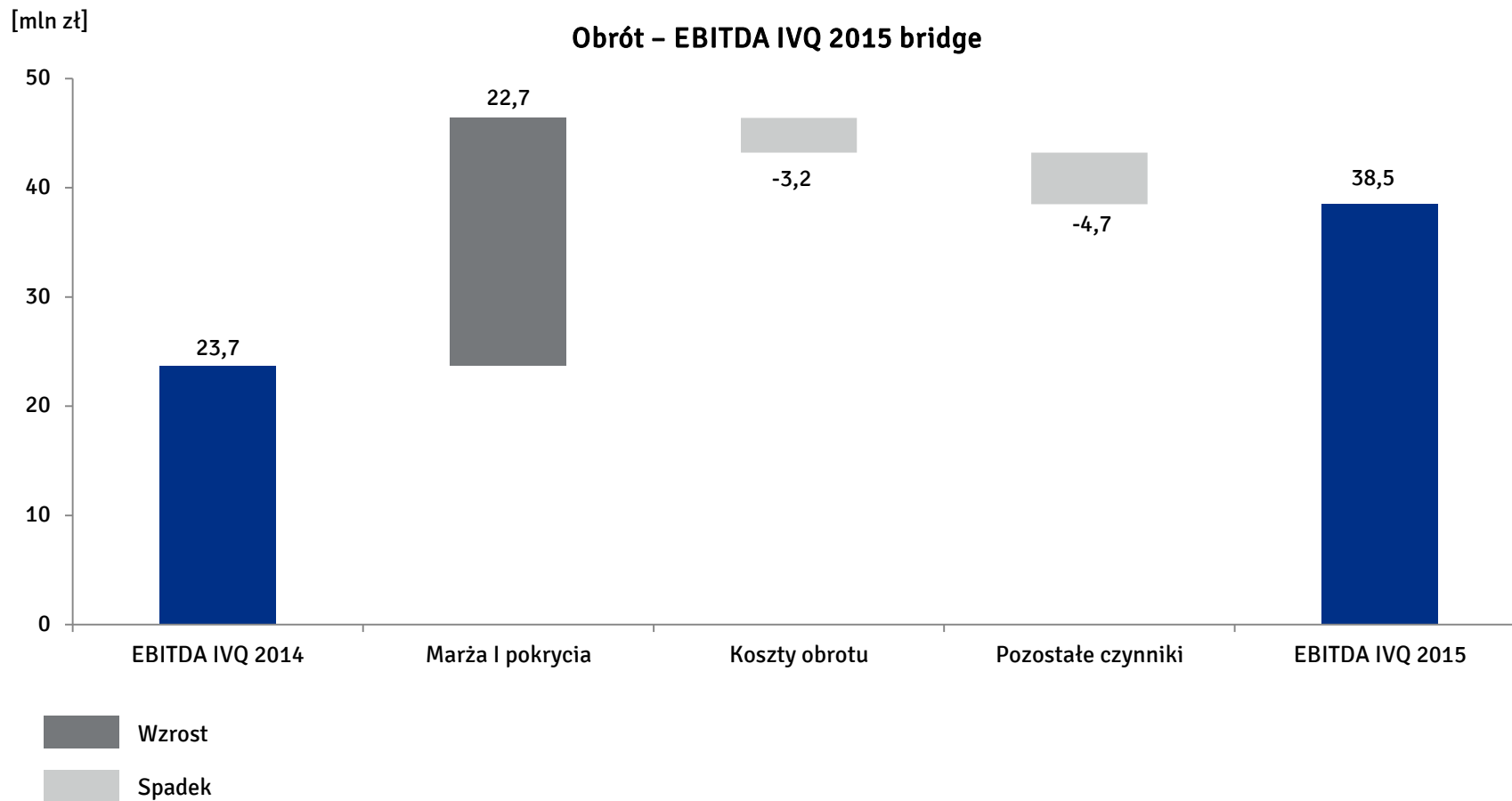
IVQ 2015, 2015

Kontakt IR: gielda@enea.pl

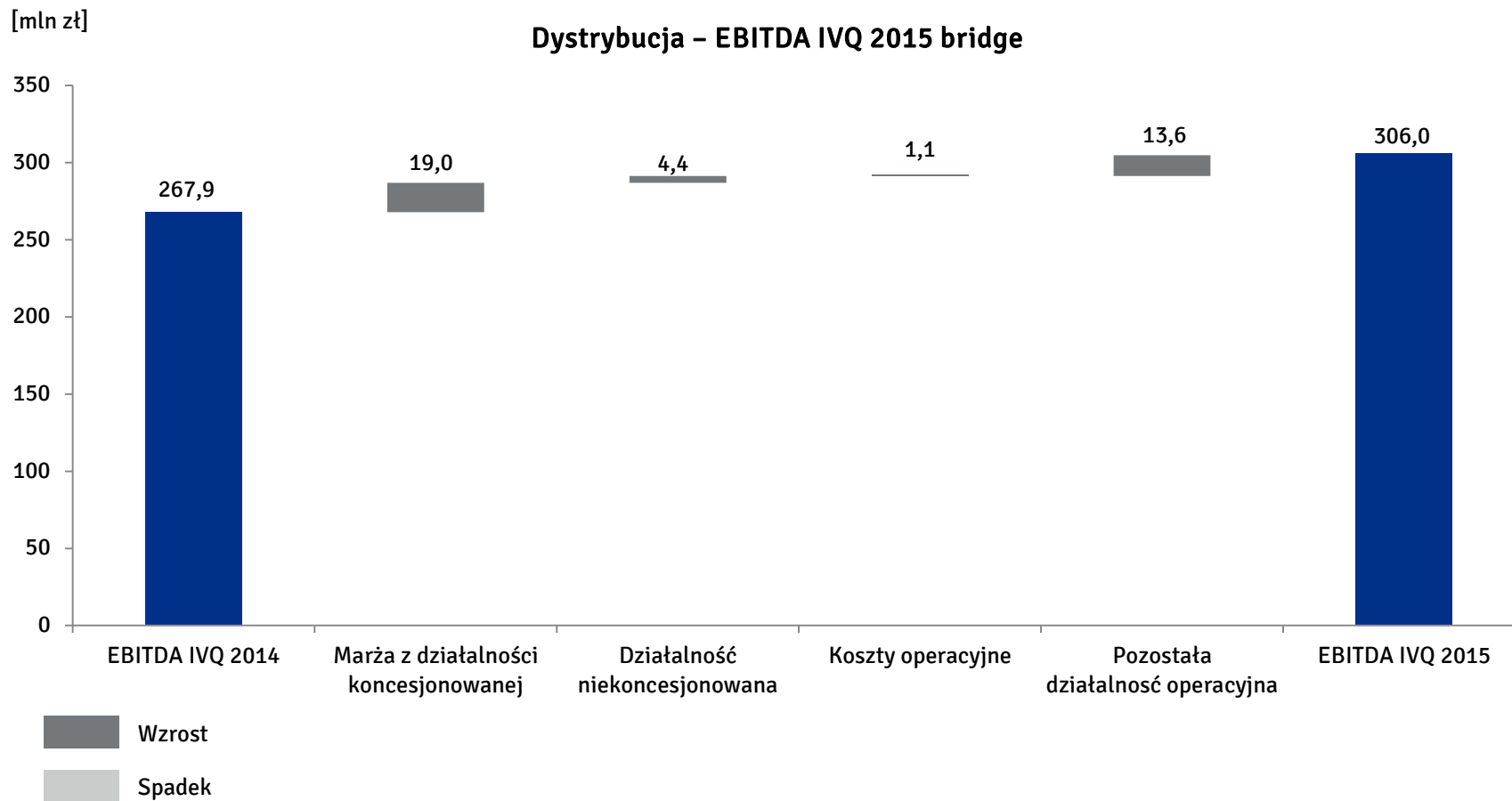


Informacje dodatkowe

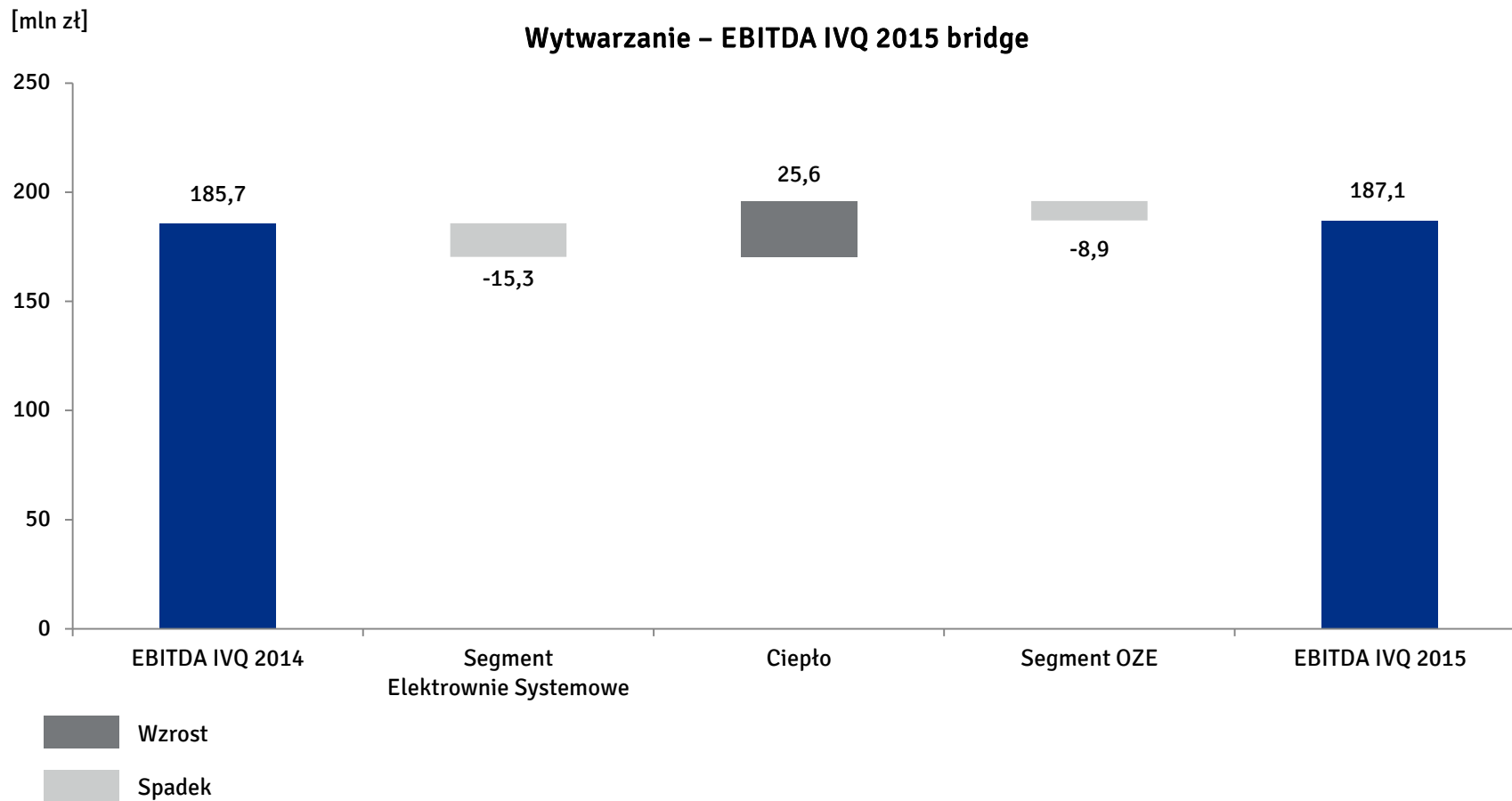
Załącznik nr 1 – Wyraźny wzrost marży i pokrycia wpłynął na poprawę wyniku segmentu obrotu w IVQ 2015



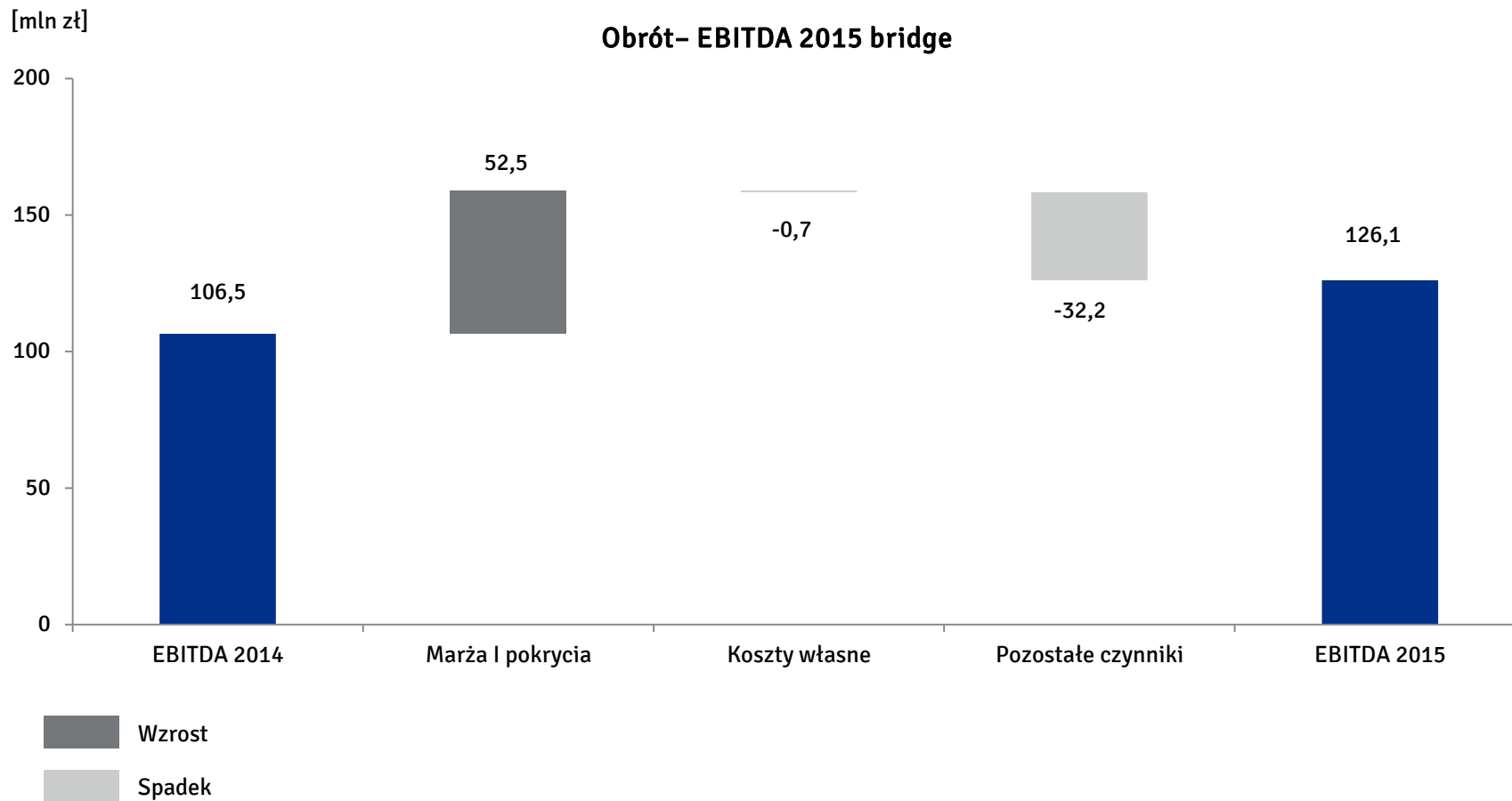
Załącznik nr 2 – Wzrost sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym oraz wyższe przychody z tyt. opłat za przyłączenie do sieci wpłynęły na wzrost wyniku EBITDA IVQ 2015 segmentu dystrybucji



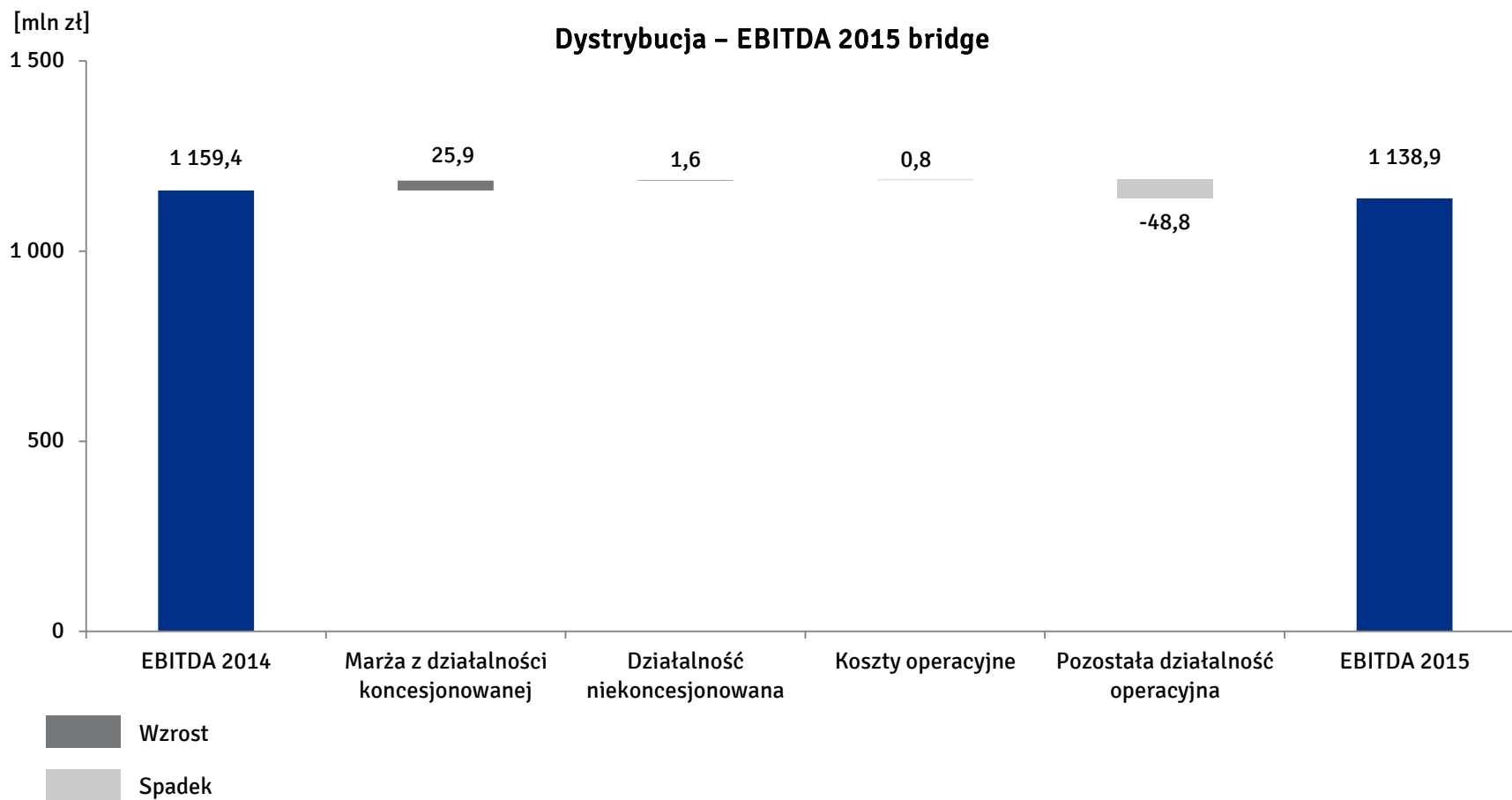
Załącznik nr 3 – W IVQ 2015 do wyniku EBITDA obszaru wytwarzania pozytywnie kontrybuował segment ciepła



Załącznik nr 4 – Pomimo niesprzyjającej sytuacji rynkowej EBITDA segmentu obrotu wzrosła r/r o ponad 18%



Załącznik nr 5 – Zdarzenia o charakterze jednorazowym przyczyniły się do podwyższenia bazy 2014 o 67 mln zł



Załącznik nr 6 – Dzięki bardzo dobremu wynikowi segmentu elektrowni systemowych i ciepła EBITDA obszaru wytwarzania zwiększyła się o 157 mln zł

