

21 marzec 2016

Zespół Elektrowni „Pątnów-Adamów-Konin” S.A.

Wyniki za 2015 rok



Grupa ZE PAK – Podsumowanie 2015



Kluczowe dane operacyjne i finansowe	2015	Zmiana r/r
Sprzedaż energii elektrycznej:	14,9 ⁽¹⁾ TWh	+10,5%
• sprzedaż energii elektrycznej z własnej produkcji:	9,8 ⁽¹⁾ TWh	-2,9%
• sprzedaż energii elektrycznej z obrotu:	5,1 TWh	+50,2%
Udział ZE PAK w krajowej produkcji energii elektrycznej:	6,8 %	
Uzyskana średnia cena sprzedaży energii elektrycznej:	177,15 zł/MWh	+5,6%
Przychody ze sprzedaży:	2 948 mln zł	+10,0%
EBITDA:	494 mln zł	-2,6%
Odpisy:	1 930 ⁽²⁾ mln zł	
Wynik netto:	-1 880 mln zł	
Wynik netto bez uwzględnienia odpisów:	50 ⁽²⁾ mln zł	
Nakłady inwestycyjne:	418 mln zł	-39,9%
Zadłużenie:	1 337 mln zł	+7,1%
Środki pieniężne:	460 ⁽³⁾ mln zł	+2,1%
Dług netto / EBITDA:	1,77 x	+12,9%

⁽¹⁾ Łącznie ze sprzedażą w ramach rozruchu bloków nr 1 i 2 w El. Pątnów I.

⁽²⁾ Odpisy aktualizujące wartość środków trwałych oraz odpisy na odroczonym podatku dochodowym.

⁽³⁾ Środki pieniężne i ich ekwiwalenty oraz pozostałe aktywa finansowe krótkoterminowe.

Grupa ZE PAK – Podsumowanie 4Q 2015



Kluczowe dane operacyjne i finansowe	4Q 2015	Zmiana r/r
Sprzedaż energii elektrycznej:	3,9 ⁽¹⁾ TWh	+15,4%
• sprzedaż energii elektrycznej z własnej produkcji:	2,6 ⁽¹⁾ TWh	+12,8%
• sprzedaż energii elektrycznej z obrotu:	1,3 ⁽¹⁾ TWh	+21,1%
Udział ZE PAK w krajowej produkcji energii elektrycznej:	6,8 %	
Uzyskana średnia cena sprzedaży energii elektrycznej:	179,05 zł/MWh	+3,9%
Przychody ze sprzedaży:	693 mln zł	-2,2%
EBITDA:	156 mln zł	+33,1%
Odpisy:	1 930 ⁽²⁾ mln zł	
Wynik netto:	-1 901 mln zł	
Wynik netto bez uwzględnienia odpisów:	29 ⁽²⁾ mln zł	
Nakłady inwestycyjne:	75 mln zł	-57,1%
Zadłużenie:	1 337 mln zł	+7,1%
Środki pieniężne:	460 ⁽³⁾ mln zł	+2,1%
Dług netto / EBITDA:	1,77 x	+12,9%

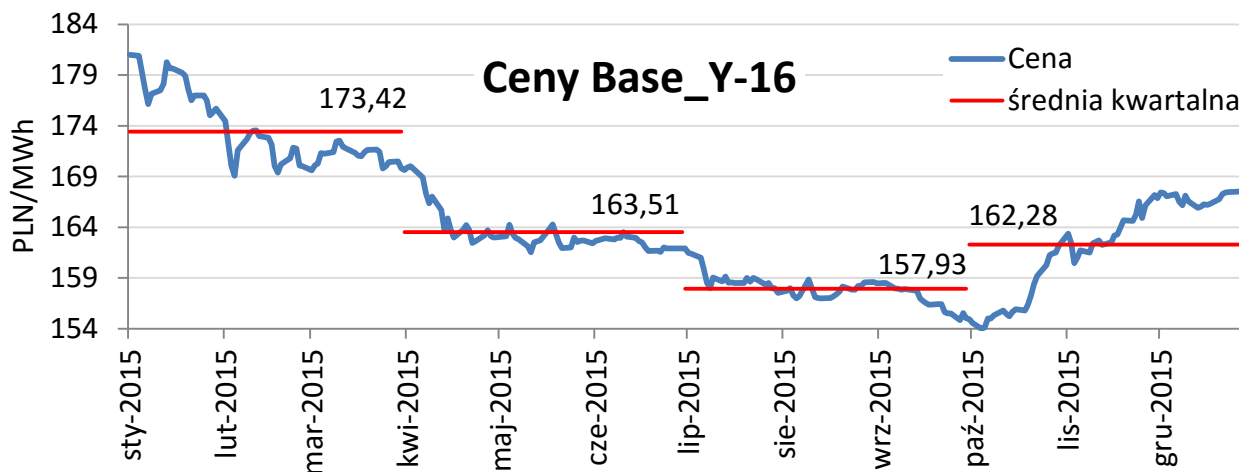
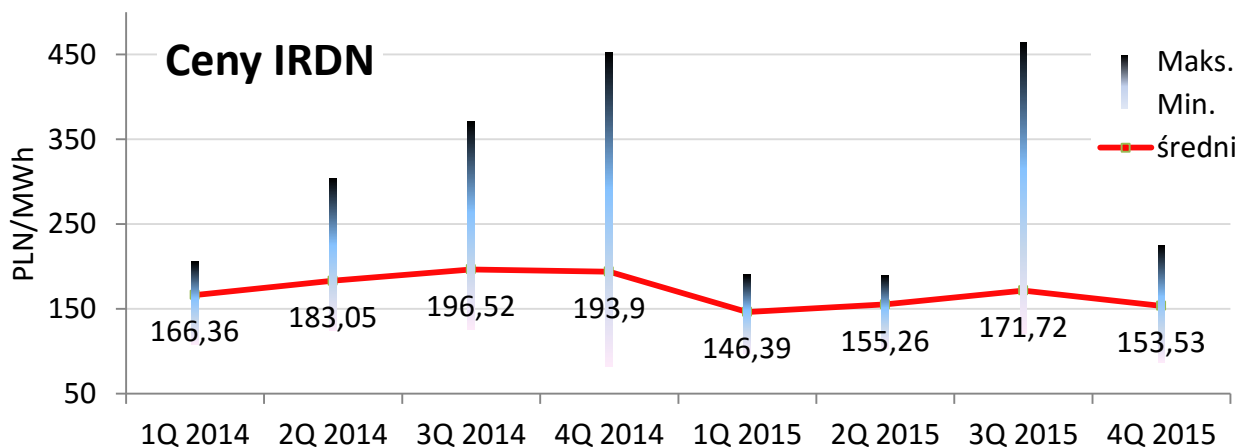
⁽¹⁾ Łącznie ze sprzedażą w ramach rozruchu bloków nr 1 i 2 w El. Pątnów I.

⁽²⁾ Odpisy aktualizujące wartość środków trwałych oraz odpisy na odroczonym podatku dochodowym.

⁽³⁾ Środki pieniężne i ich ekwiwalenty oraz pozostałe aktywa finansowe krótkoterminowe.

WYBRANE DANE Z RYNKU ENERGII





Spadek średniej ważonej rocznej ceny energii elektrycznej (Indeks Rynku Dnia Następnego na TGE) o 28,11 PLN, tj. 15,2%.

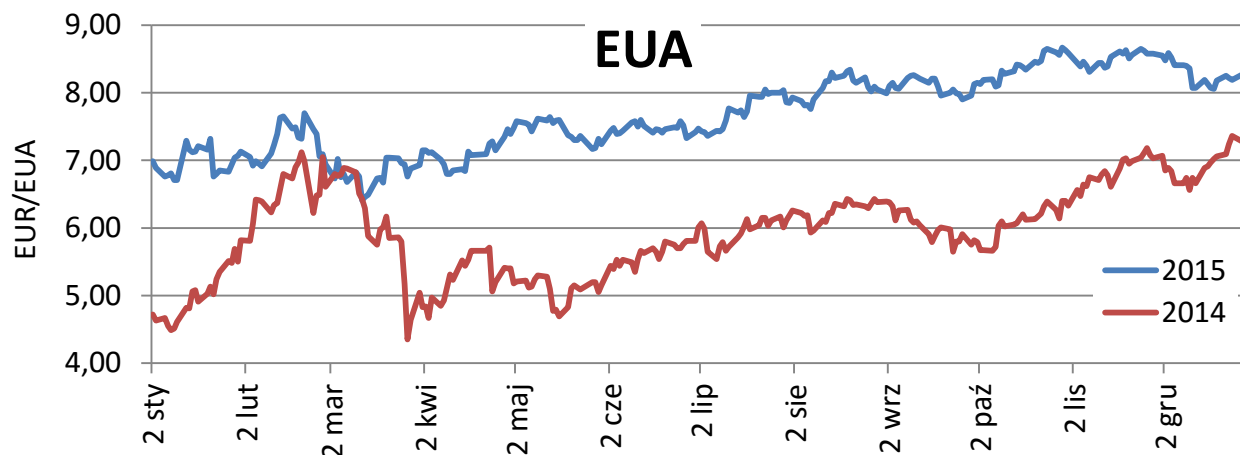
Wprowadzenie 20 stopnia zasilania w sierpniu 2015 z uwagi na falę upałów i suszę -> wzrost cen w 3Q 2015.

Znaczący wzrost produkcji energii wiatrowej (dobre warunki wietrzne i przyrost nowych mocy o około 35% r/r) do około 6,2% ogółu produkcji energii (brutto) w Polsce.

Spadek cen węgla kamiennego na rynkach światowych i agresywna polityka sprzedażowa KW w Polsce -> wzrost konkurencyjności wytwórców energii na węglu kamiennym.

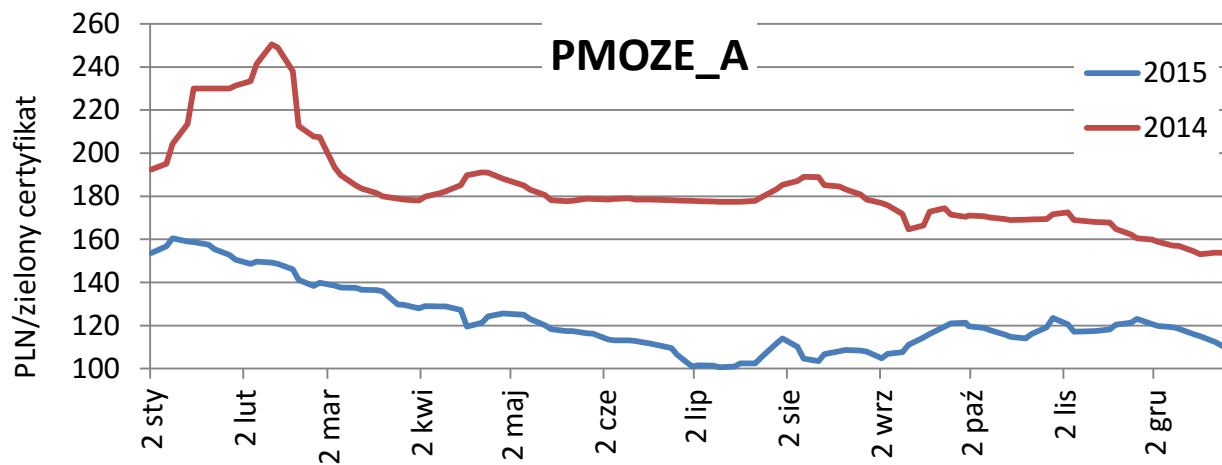
Odmienne trendy na rynku IRDN i cen pasma na 2016. IRDN – wzrosty w 1-3Q, spadki w 4Q. Cena Base Y-16 odwrotnie.

Ceny uprawnień do emisji CO₂ i zielonych certyfikatów



Wzrost o blisko 29% średniej ceny praw do emisji CO₂ (EUA) w 2015 wobec 2014.

Ceny EUA w 2015 pod presją propozycji oraz ostatecznego kształtu rozwiązań w zakresie funkcjonowania MSR (Market Stability Reserve).



Spadek o blisko 34% średniej ważonej ceny zielonych certyfikatów w 2015 w porównaniu z 2014.

Utrzymująca się duża nadpodaż zielonych praw pochodzenia energii.

INFORMACJE PRODUKCYJNE

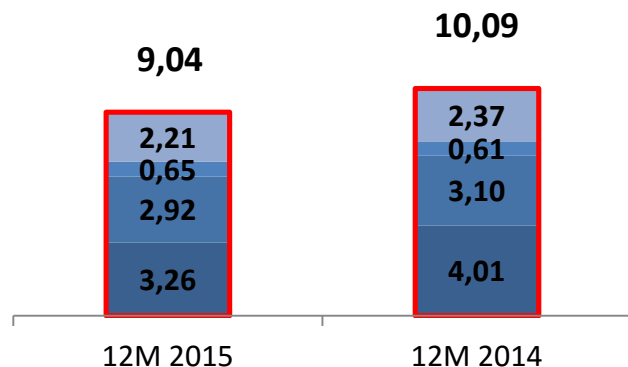


Produkcja netto i sprzedaż energii elektrycznej

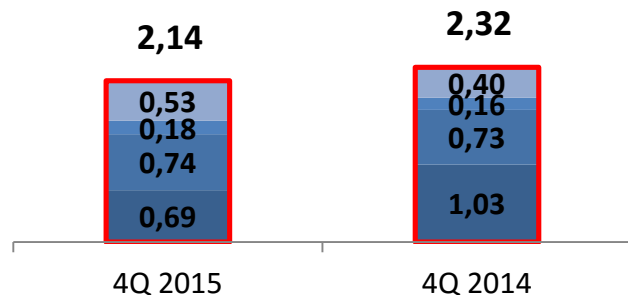
[TWh]



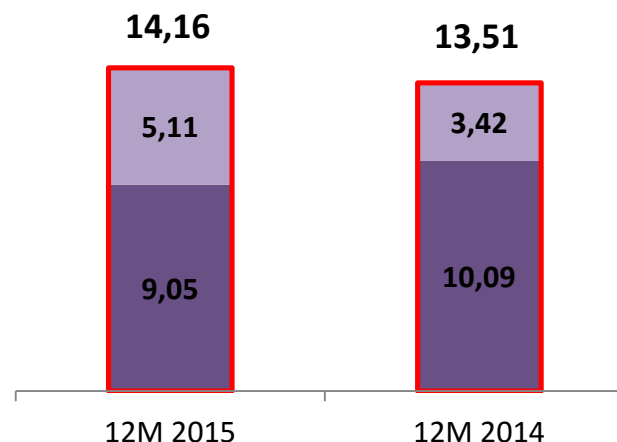
PRODUKCJA NETTO



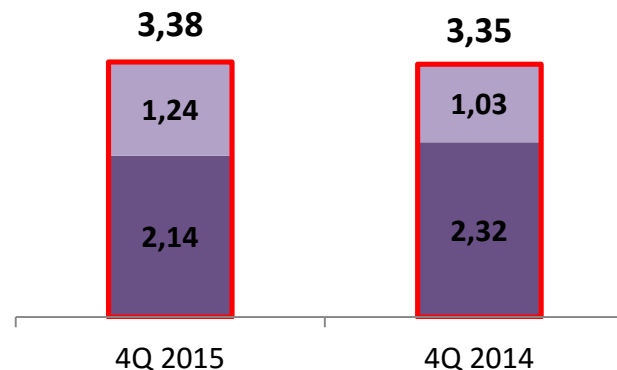
■ Pątnów II ■ Konin ■ Adamów
■ Pątnów I ■ Razem



SPRZEDAŻ



■ Z produkcji własnej ■ Z obrotu ■ Razem



Przedstawiona produkcja w 2015 nie uwzględnia 0,75 TWh, a sprzedaż 0,77 TWh energii wyprodukowanej (sprzedanej) przez bloki 1 i 2 w El. Pątnów w ramach ich rozruchu (produkcji w okresie inwestycyjnym)

Po uwzględnieniu produkcji w okresie inwestycyjnym spadek w 2015 produkcji energii r/r wyniósł 2,9% i dotyczył El. Pątnów II oraz El. Adamów.

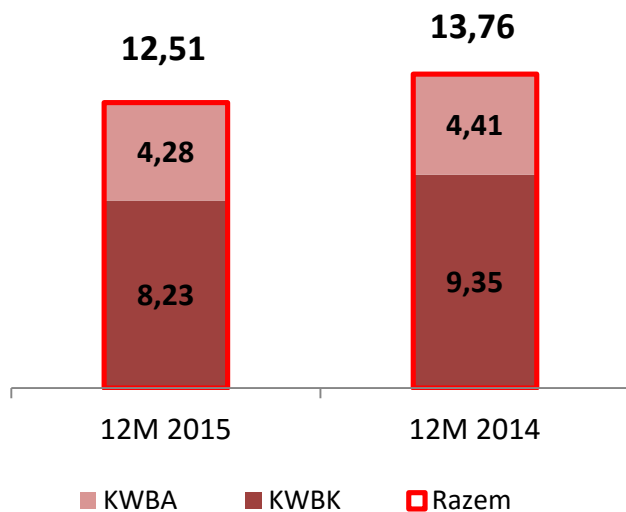
Wzrost wolumenu sprzedaży dotyczy energii „z obrotu”, generowany głównie przez PAK-Volt.

Zużycie węgla i emisja CO₂

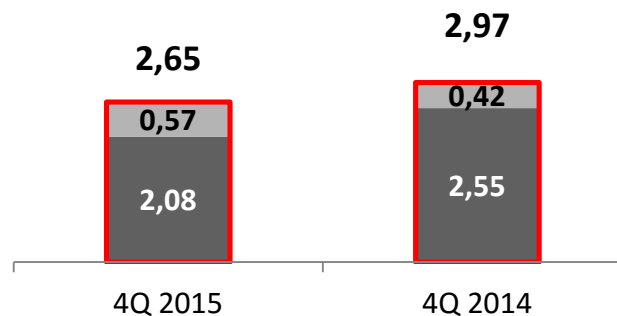
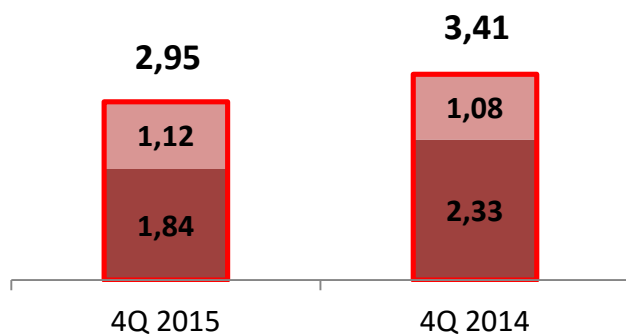
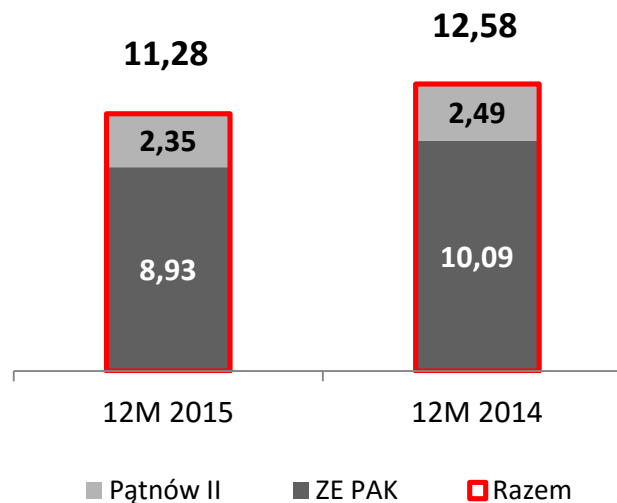
[mln ton]



ZUŻYCIE WĘGLA



EMISJA CO₂



Dane dotyczące zużycia węgla i emisji CO₂ w 2015 nie uwzględniają zużycia i emisji na potrzeby „produkcji inwestycyjnej”, tj. 1,1 mln ton węgla i 0,98 mln ton emisji CO₂.

Uwzględniając produkcję inwestycyjną zużycie węgla spadło o 1,1% natomiast emisja CO₂ o 1,7%.

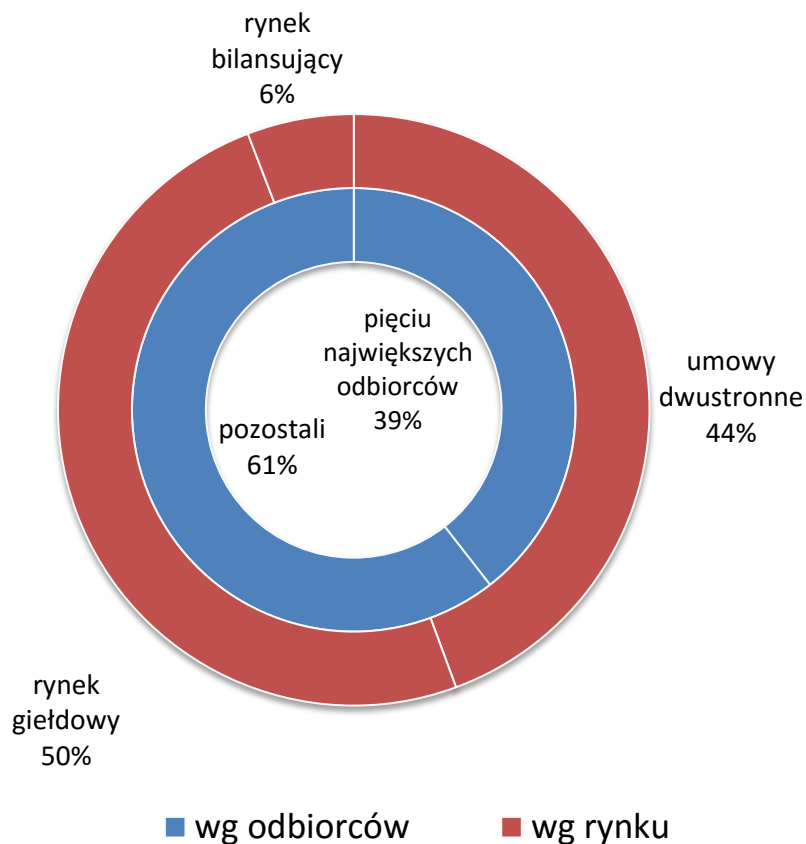
Grupa w 2015 wykorzystwała 0,45 mln ton bezpłatnych uprawnień do emisji CO₂, rok wcześniej ilość wykorzystanych bezpłatnych pozwoleń do emisji wyniosła 4,24 mln ton.

Struktura sprzedaży energii elektrycznej

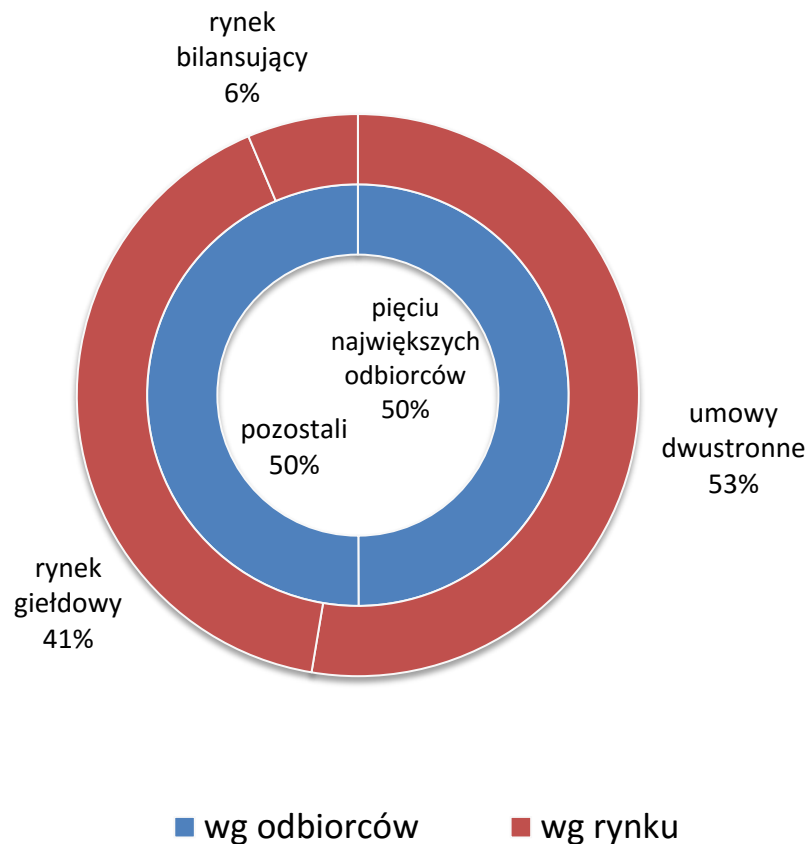
wg odbiorców (wewnętrzny pierścień) i rynku (zewnętrzny pierścień)



2015



2014

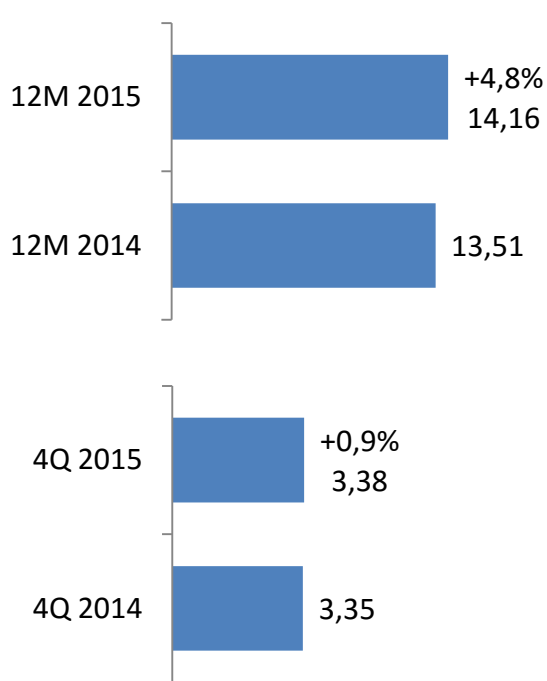


Sprzedaż energii elektrycznej



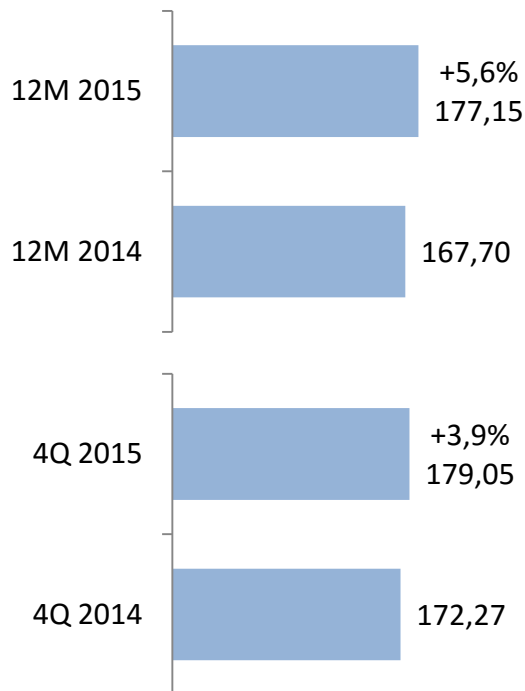
Sprzedaż energii⁽¹⁾

[TWh]



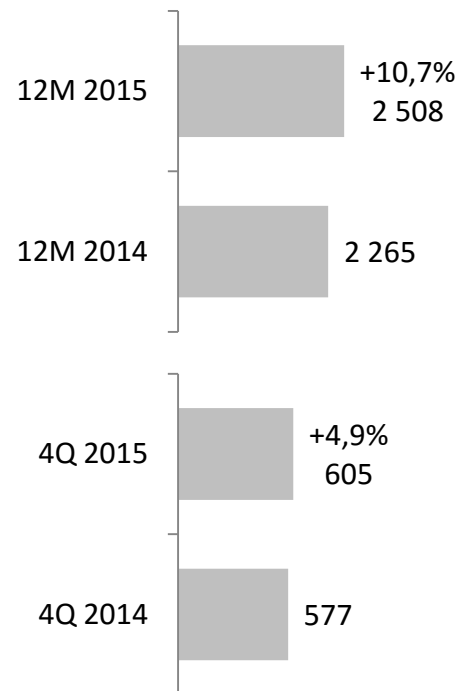
Średnie ceny sprzedaży⁽²⁾

[PLN/MWh]



Przychody

[mln PLN]

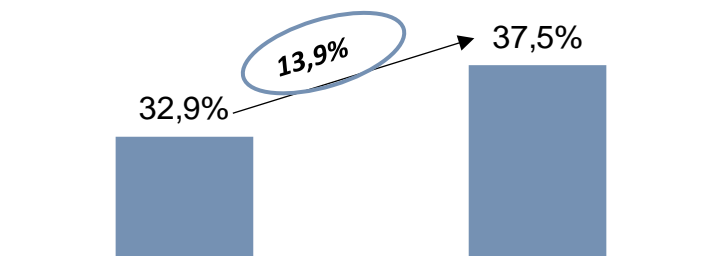


⁽¹⁾ Sprzedaż energii elektrycznej własnej i zakupionej z rynku.

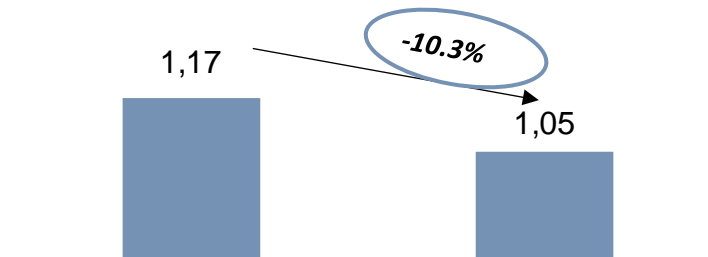
⁽²⁾ Średnia cena liczona jako przychody ze sprzedaży energii podzielone przez wolumen sprzedaży.

Zakładane efekty modernizacji bloków 1 i 2 w Elektrowni Pątnów I

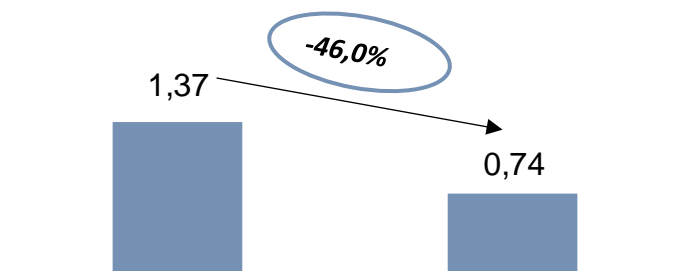
Przeciętna sprawność wytwarzania energii
elektrycznej



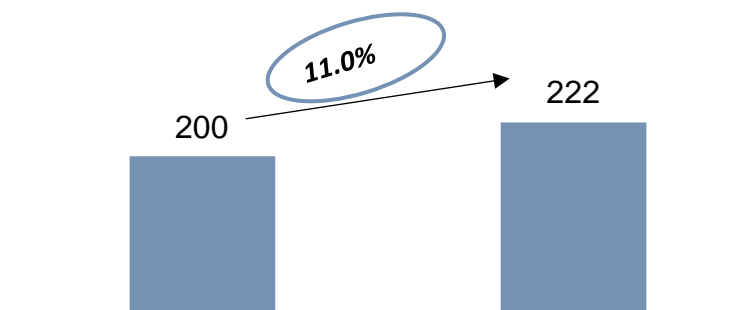
Emisja CO₂ (produkcja brutto)
[tony/MWh]



Emisja tlenków azotu NO_x (produkcja brutto)
[kg/MWh]



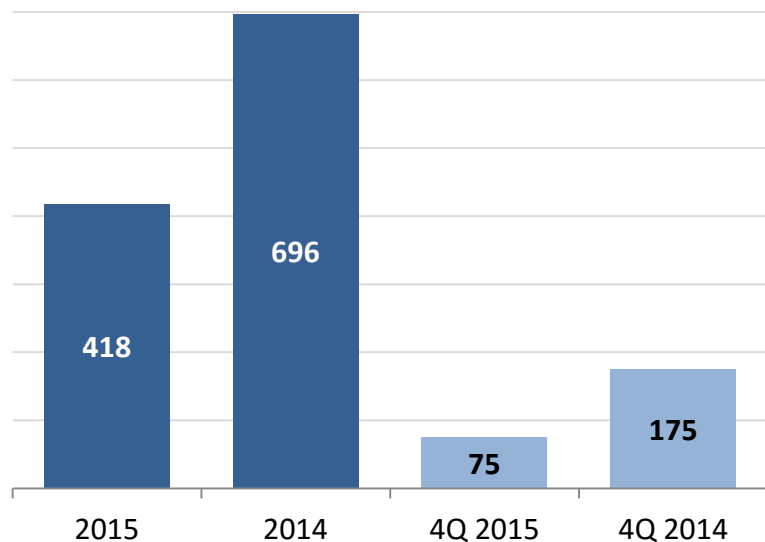
Maksymalna moc każdego z bloków
[MW]



Inwestycje w aktywa trwałe oraz wartości niematerialne i prawne (bez CO₂)

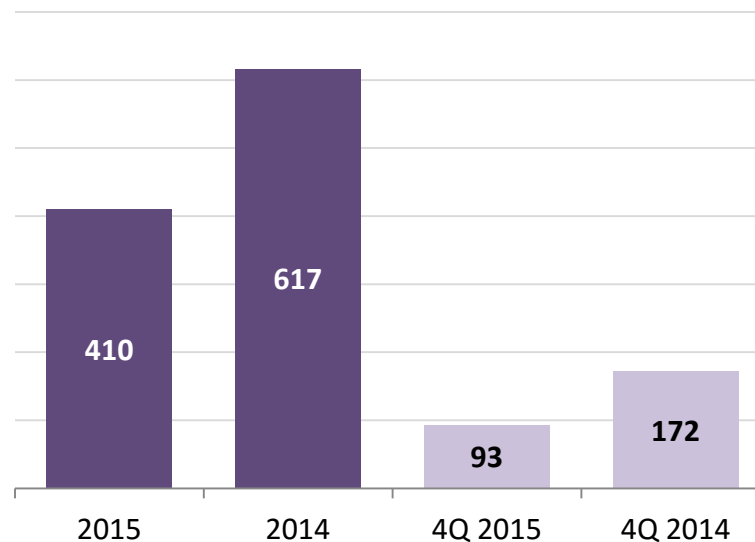


NAKŁADY [mIn PLN]



- Kluczowe projekty inwestycyjne w 2015:
 - Oddanie do eksploatacji zmodernizowanych bloków 1 i 2 w Elektrowni Pątnów
 - Zawieszenie modernizacji bloków 3 i 4 w Elektrowni Pątnów

WYDATKI [mIn PLN]



- Ograniczenie nakładów w 2016:
 - Około 50 mln PLN – segment wytwarzania
 - Około 60 mln PLN – segment wydobywania

INFORMACJE FINANSOWE

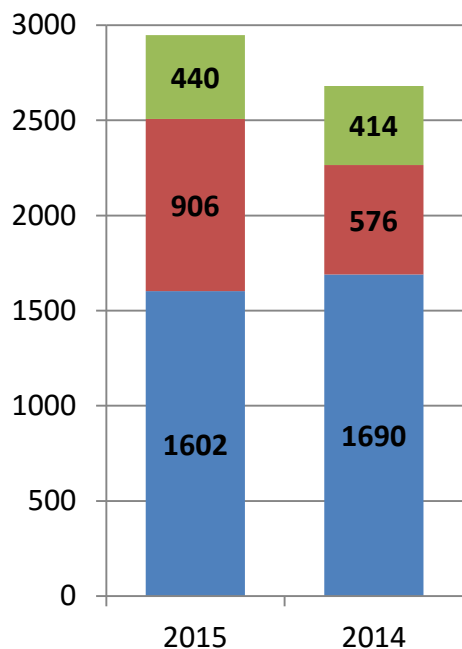


Podstawowe dane finansowe

[mln PLN]



PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY

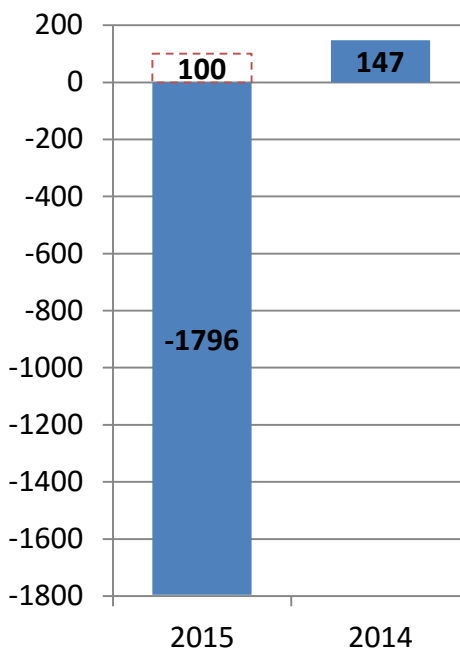


■ Pozostałe

■ Energia elektryczna z obrotu

■ Energia elektryczna z własnej produkcji

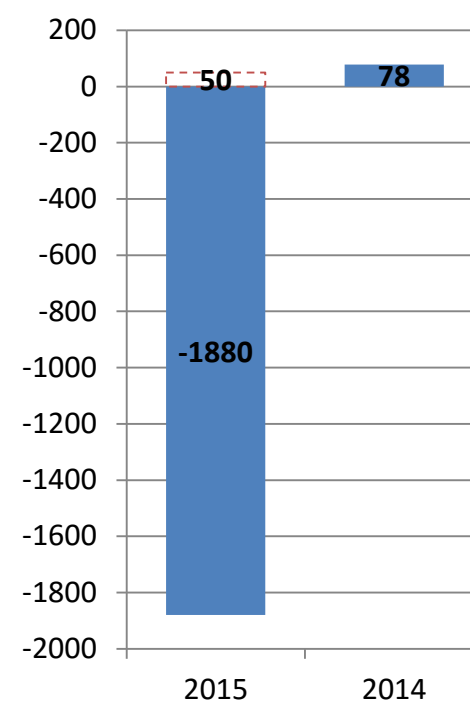
EBIT



□ EBIT bez odpisów aktualizujących wartość środków trwałych

■ EBIT

WYNIK NETTO



□ Zysk (strata) netto bez odpisów aktualizujących wartość środków trwałych i aktywa podatkowego

■ Zysk (strata) netto

Skonsolidowany rachunek zysków i strat



[mln PLN]	12M 2015	12M 2014	4Q 2015	4Q 2014
Przychody ze sprzedaży	2 948	2 680	693	709
<i>Zmiana %</i>	<i>10,00%</i>		<i>-2,26%</i>	
Koszt własny sprzedaży	-4 651	-2 452	-2 528	-704
Zysk brutto ze sprzedaży	-1 703	228	-1 835	5
<i>Marża %</i>	<i>-57,77%</i>	<i>8,51%</i>	<i>-264,79%</i>	<i>0,71%</i>
Pozostałe przychody operacyjne	30	88	15	60
Koszty sprzedaży	-5	-4	-2	-1
Koszty ogólnego zarządu	-111	-149	-25	-36
Pozostałe koszty operacyjne	-6	-16	-2	-
EBITDA	494	507	156	117
<i>Marża %</i>	<i>16,76%</i>	<i>18,92%</i>	<i>22,51%</i>	<i>16,50%</i>
EBIT	-1 796	147	-1 850	28
<i>Marża %</i>	<i>-60,92%</i>	<i>5,49%</i>	<i>-266,96%</i>	<i>3,95%</i>
Przychody finansowe	6	21	-1	10
Koszty finansowe	-44	-71	-9	-30
Zysk brutto	-1 833	98	-1 860	8
Podatek dochodowy (obciążenie podatkowe)	-47	-20	-41	-2
<i>Efektywna stopa podatkowa</i>	<i>-2,56%</i>	<i>20,41%</i>	<i>-2,20%</i>	<i>25,00%</i>
Zysk netto	-1 880	78	-1 901	6
<i>Marża %</i>	<i>-63,77%</i>	<i>2,91%</i>	<i>-274,31%</i>	<i>0,85%</i>

Główne pozycje mające ujemny wpływ na wynik operacyjny w 2015:

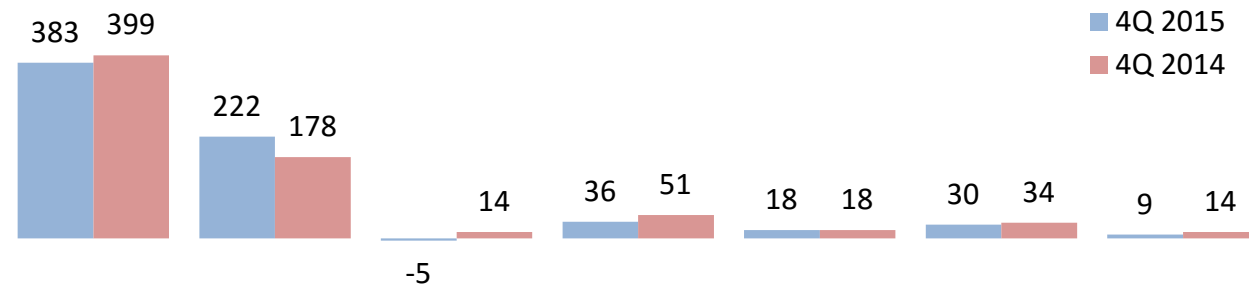
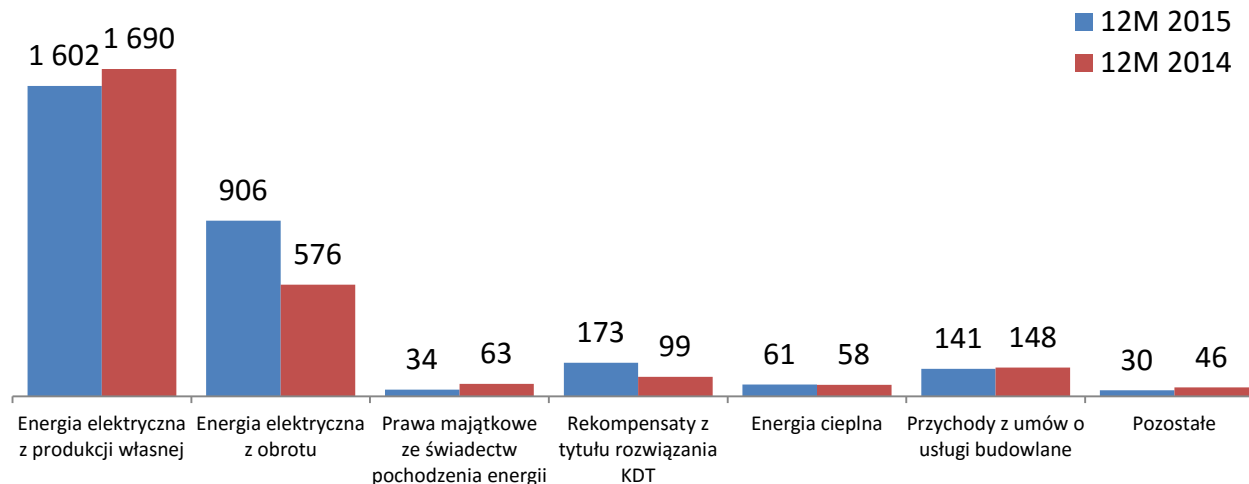
- odpisy aktualizujące wartość środków trwałych (1 896 mln PLN)
- wyższe o 143 mln PLN koszty emisji CO₂
- wyższa o 33 mln PLN amortyzacja

Spadek kosztów ogólnego zarządu w 2015 o 23,5% r/r w wyniku optymalizacji zatrudnienia.

Wyższy podatek dochodowy jako rezultat dokonanych odpisów w związku z brakiem możliwości rozliczenia strat podatkowych z lat ubiegłych – dotyczy Elektrowni Pątnów II (25 mln PLN) i ZE PAK (9 mln PLN).

Przychody

[mln PLN]



Sprzedaż energii elektrycznej (własnej i z obrotu) źródłem ponad 85% przychodów ogółem w 2015 r. Blisko 11% wzrost przychodów z tego tytułu r/r, na co złożyły się:

- większy wolumen o 0,65 TWh (obróć: +1,69 TWh, produkcja własna: -1,04 TWh)
- wyższa cena o 9,60 PLN/MWh

Niższe przychody z praw majątkowych z uwagi na:

- spadek cen rynkowych certyfikatów zielonych,
- sprzedaż w 4Q 2015 części zapasu certyfikatów zielonych z lat poprzednich po cenie rynkowej niższej od wyceny bilansowej (153,63 PLN/MWh) -> ujemna wartość przychodów w 4Q

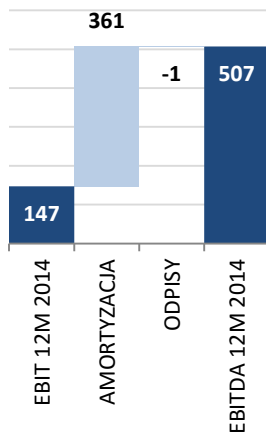
Istotny wzrost rekompensat z tytułu rozwiązania KDT wynikający z odpisów w 2014 (bez uwzględnienia odpisów – spadek o blisko 4% r/r, będący rezultatem lepszych wyników osiągniętych w 2015 przez Elektrownię Pątnów II).

EBITDA 2015

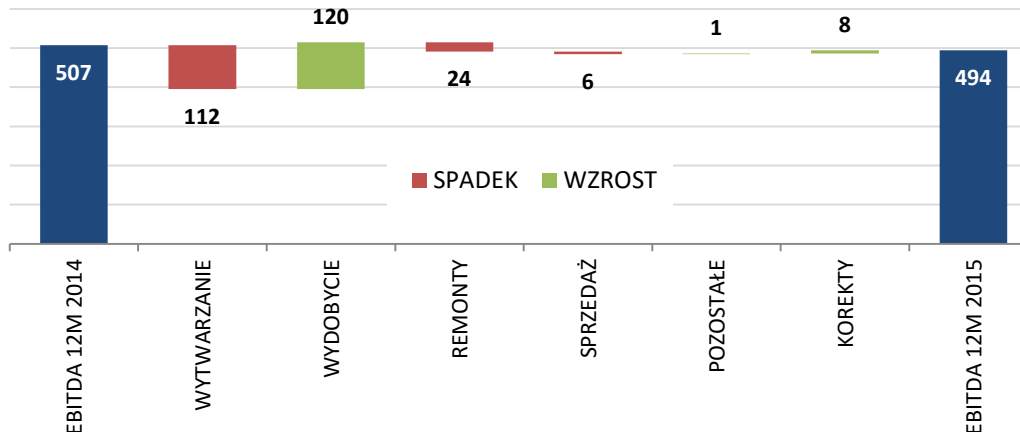
[mIn PLN]



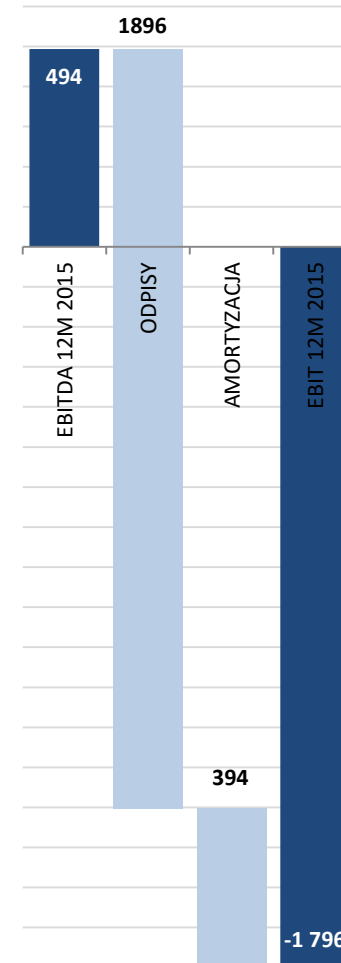
EBIT -> EBITDA



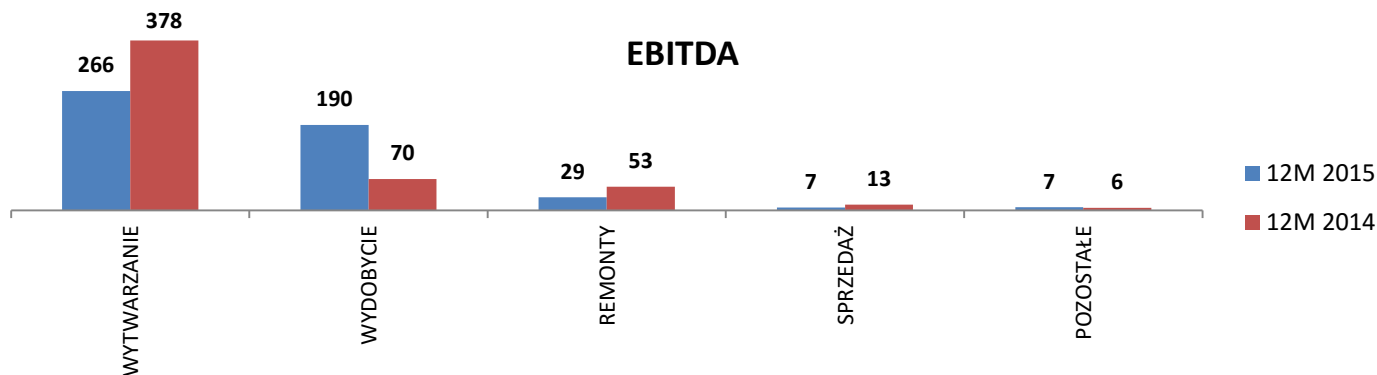
Zmiany EBITDA



EBITDA <- EBIT



EBITDA



Główne przyczyny zmian EBITDA w poszczególnych segmentach:

Wytwarzanie

(-) wyższe koszty emisji CO₂
 (-) niższy wynik na zielonych certyfikatach

Wydobycie

(+) wyższe przychody
 (+) zdarzenia jednorazowe w 2014 (niska baza porównawcza)

Remonty

(-) zakończenie modernizacji bloków 1-2 w El. Pątnów I
 (-) rozwiązanie rezerw w 2014 na nagrody jubileuszowe

Sprzedaż

(-) trudna sytuacja na rynku (długotrwały trend spadkowy cen energii) -> niższe realizowane marże

Skonsolidowany rachunek zysków i strat za 2015 wg segmentów



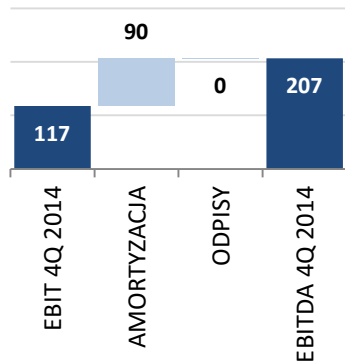
mln PLN	Wytwarzanie	Wydobycie	Remonty	Sprzedaż	Pozostałe	Korekty konsolidacyjne	Razem
Przychody ze sprzedaży do klientów zewnętrznych	1 720,7	9,6	149,3	1 059,4	8,8	-	2 947,8
<i>Zewnętrzne przychody ze sprzedaży %</i>	<i>79,1%</i>	<i>1,0%</i>	<i>32,5%</i>	<i>100,0%</i>	<i>6,9%</i>		<i>100,0%</i>
Przychody ze sprzedaży między segmentami	455,5	902,5	309,8	-	118,6	(1 786,3)	-
Przychody ze sprzedaży	2 176,1	912,0	459,1	1 059,4	127,4	(1 786,3)	2 947,8
Koszt własny sprzedaży	(3 994,7)	(861,3)	(416,7)	(1 047,4)	(118,3)	1 787,3	(4 651,2)
Zysk (strata) brutto ze sprzedaży	(1 818,6)	50,7	42,4	12,0	9,1	1,0	(1 703,3)
<i>Marża %</i>	<i>-83,6%</i>	<i>5,6%</i>	<i>9,2%</i>	<i>1,1%</i>	<i>7,2%</i>		<i>-57,8%</i>
EBITDA	265,9	190,1	29,1	6,6	6,9	(4,7)	494,1
<i>Marża %</i>	<i>12,2%</i>	<i>20,8%</i>	<i>6,3%</i>	<i>0,6%</i>	<i>5,4%</i>		<i>16,8%</i>
EBIT	(1 867,8)	41,0	20,5	6,5	4,2	(0,3)	(1 795,8)
<i>Marża %</i>	<i>-85,8%</i>	<i>4,5%</i>	<i>4,5%</i>	<i>0,6%</i>	<i>3,3%</i>		<i>-60,9%</i>
Zysk (strata) netto	(1 919,6)	15,2	15,9	5,6	3,4	(0,2)	(1 879,8)
<i>Marża %</i>	<i>-88,2%</i>	<i>1,7%</i>	<i>3,5%</i>	<i>0,5%</i>	<i>2,7%</i>		<i>-63,8%</i>

EBITDA 4Q 2015

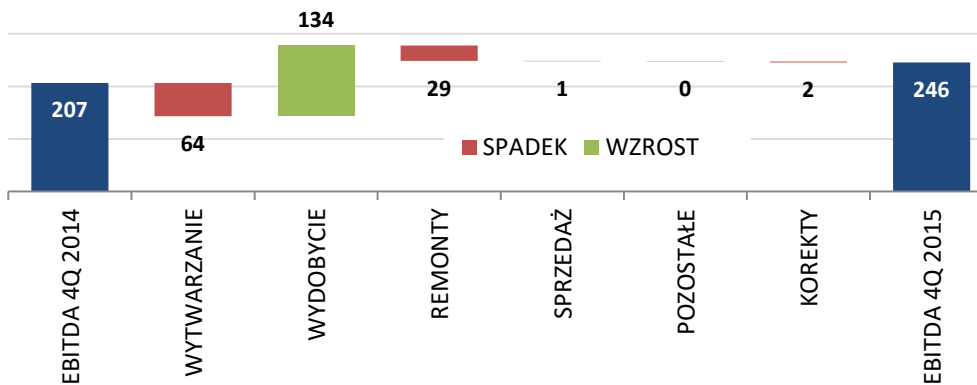
[mIn PLN]



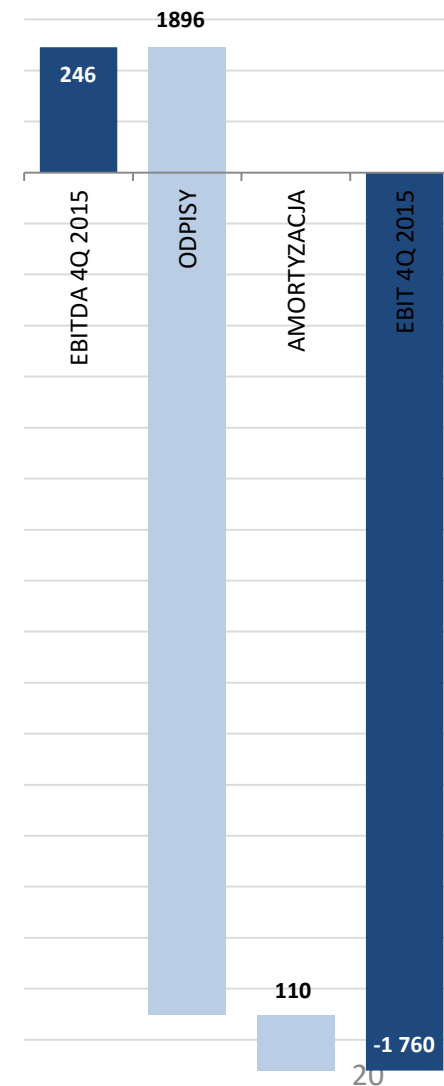
EBIT -> EBITDA



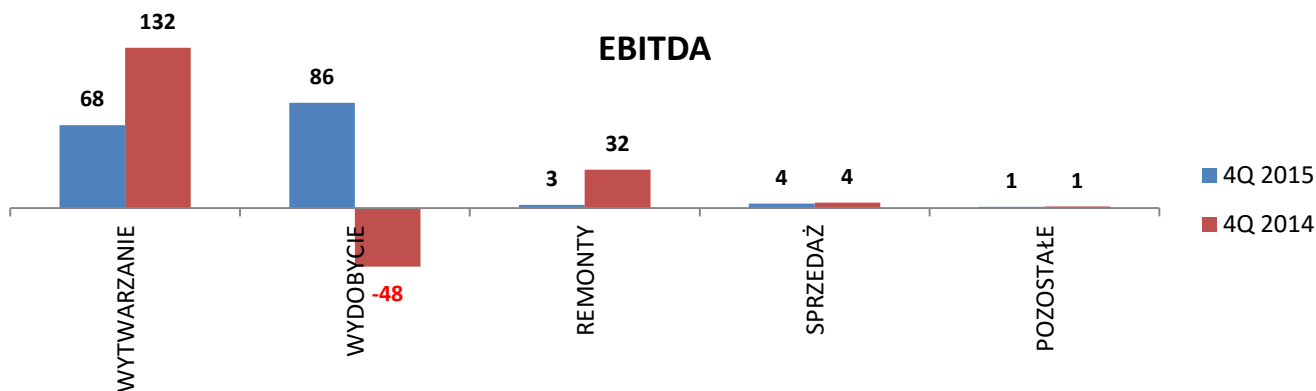
Zmiany EBITDA



EBITDA <- EBIT



EBITDA



Główne przyczyny zmian EBITDA w poszczególnych segmentach:

Wytwarzanie
 (-) wyższe koszty emisji CO₂
 (-) niższy wynik na zielonych certyfikatach

Wydobycie
 (+) wyższe przychody
 (+) zdarzenia jednorazowe w 2014 (niska baza porównawcza)

Remonty
 (-) zakończenie modernizacji bloków 1-2 w El. Pątnów I
 (-) rozwiązanie rezerw w 2014 na nagrody jubileuszowe

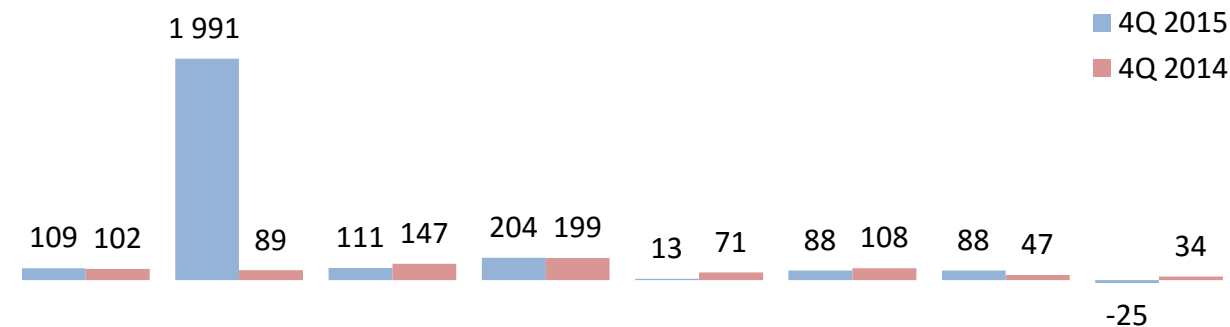
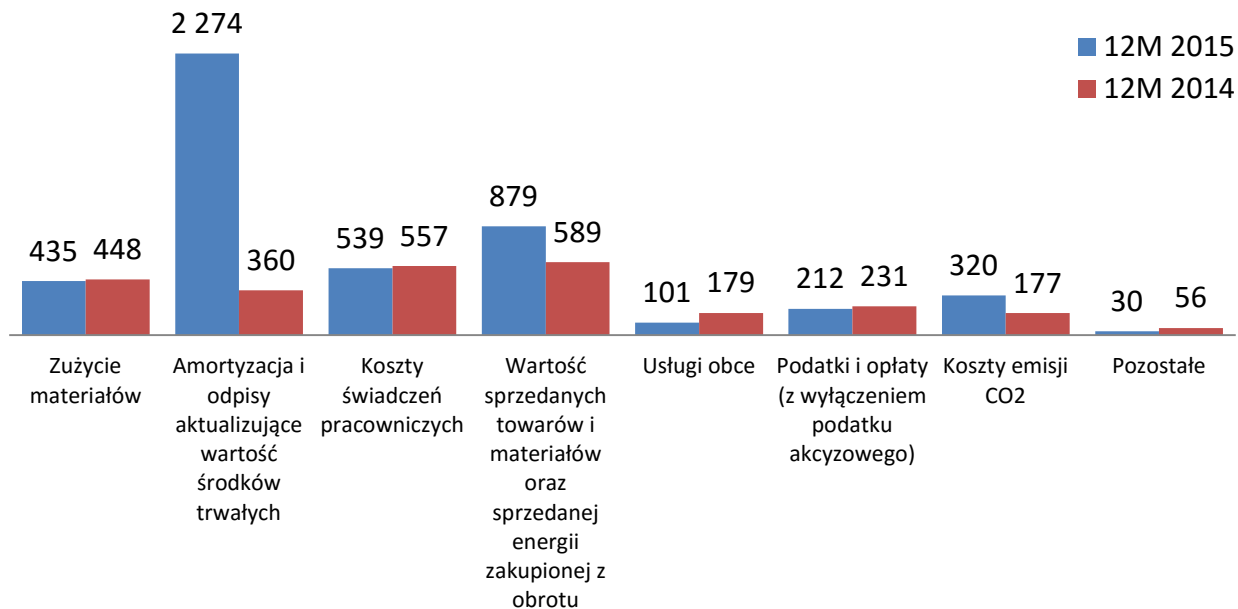
Skonsolidowany rachunek zysków i strat za 4Q 2015 wg segmentów



mln PLN	Wytwarzanie	Wydobycie	Remonty	Sprzedaż	Pozostałe	Korekty konsolidacyjne	Razem
Przychody ze sprzedaży do klientów zewnętrznych	389,8	3,3	32,0	265,5	2,4	-	693,0
<i>Zewnętrzne przychody ze sprzedaży %</i>	76,8%	1,4%	31,7%	100,0%	8,2%		100,0%
Przychody ze sprzedaży między segmentami	117,7	238,1	68,8	-	27,4	(452,0)	-
Przychody ze sprzedaży	507,5	241,5	100,8	265,5	29,8	(452,0)	693,0
Koszt własny sprzedaży	(2 367,5)	(225,3)	(95,2)	(260,3)	(28,0)	447,9	(2 528,3)
Zysk (strata) brutto ze sprzedaży	(1 860,0)	16,2	5,6	5,2	1,8	(4,1)	(1 835,3)
<i>Marża %</i>	-366,5%	6,7%	5,6%	2,0%	5,9%		-264,8%
EBITDA	68,0	86,3	2,6	3,6	1,1	(5,2)	156,4
<i>Marża %</i>	13,4%	35,7%	2,6%	1,4%	3,7%		22,6%
EBIT	(1 874,0)	24,2	0,1	3,5	0,6	(4,1)	(1 849,7)
<i>Marża %</i>	-369,3%	10,0%	0,1%	1,3%	1,9%		-266,9%
Zysk (strata) netto	(1 912,8)	11,8	(0,1)	3,0	0,4	(3,3)	(1 901,1)
<i>Marża %</i>	-376,9%	4,9%	-0,1%	1,1%	1,3%		-274,3%

Koszty rodzajowe

[mln PLN]



Najważniejsze zmiany kluczowych pozycji kosztowych:

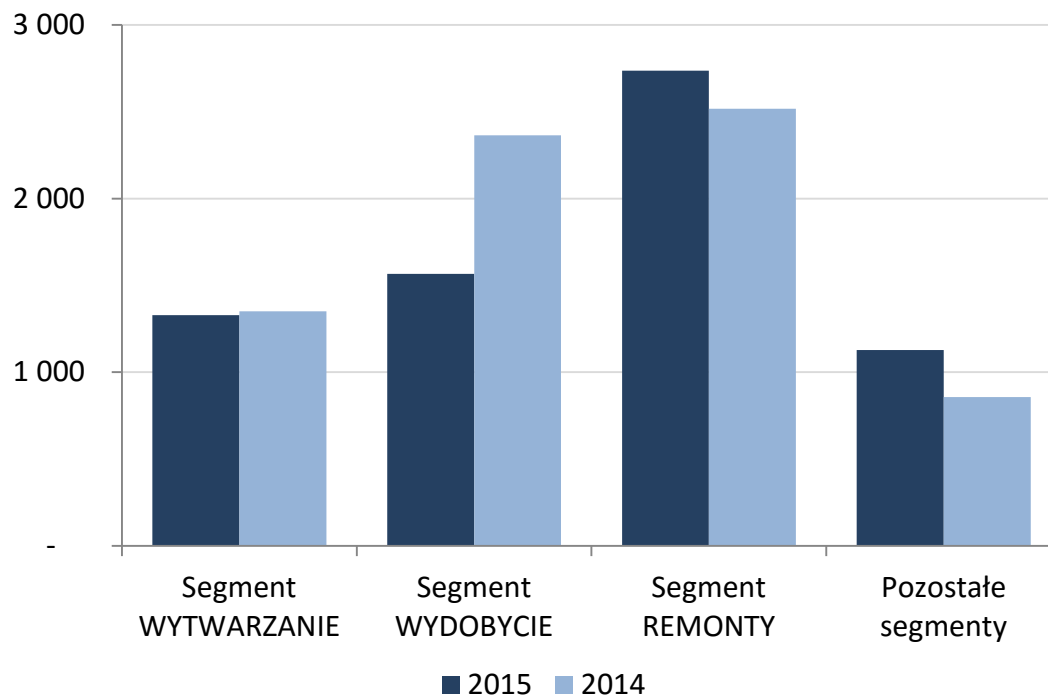
- odpis z tytułu utraty wartości aktywów po przeprowadzeniu testów (1 880 mln PLN) oraz odpis aktywa górniczego (16 mln PLN w PAK Górnictwo)
- wyższa amortyzacja (33 mln PLN)
- wyższe koszty emisji CO₂ wynikające z konieczności zakupu większego wolumenu pozwoleń do emisji w 2015 po wyższych cenach rynkowych
- spadek kosztów pozostałych będący przede wszystkim wynikiem rozliczenia sprzedaży części zapasu zielonych certyfikatów, który miał miejsce w 4Q 2015 i spowodował wycofanie odpisu aktualizującego wartość zapasów (stąd ujemna wartość w 4Q 2015)

Stan zatrudnienia

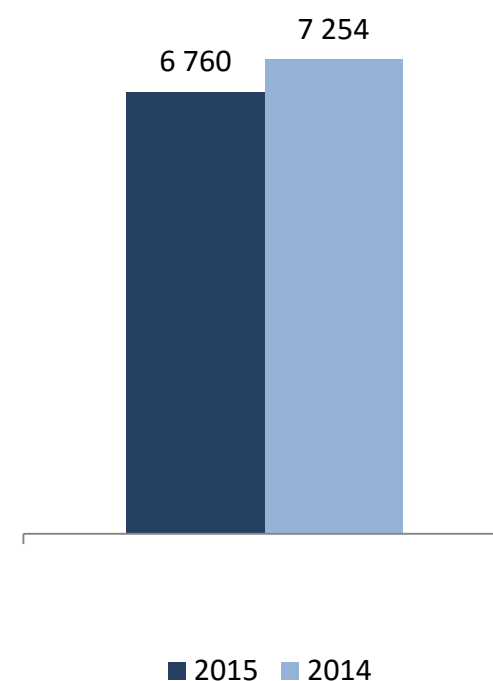
[etaty]



WEDŁUG SEGMENTÓW



RAZEM



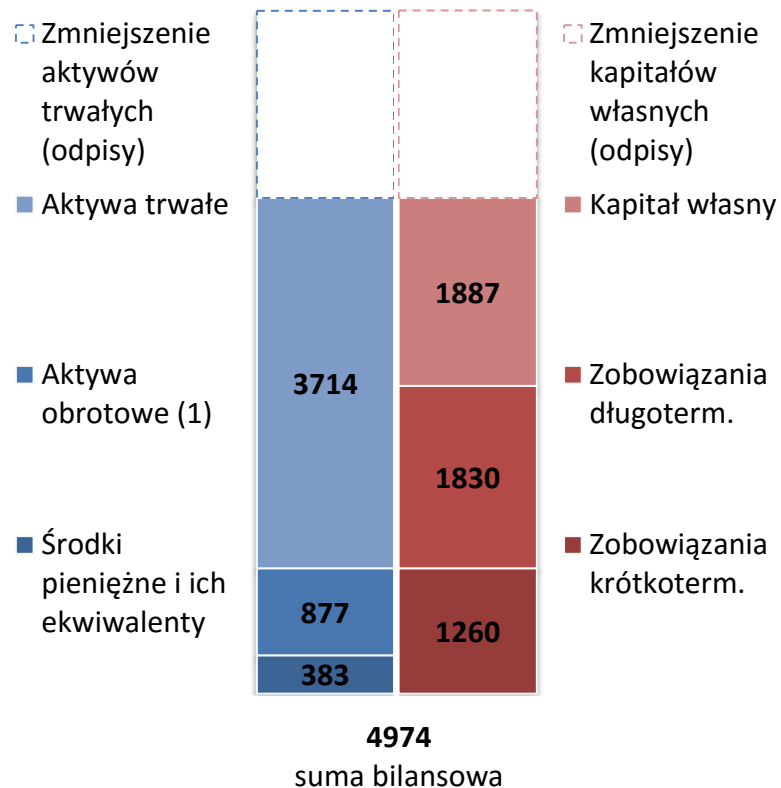
- Spadek zatrudnienia w Grupie o 494 etaty r/r wynika głównie z odejść spowodowanych nabyciem praw emerytalnych oraz zakończeniem umów na czas określony.
- Zmiany w strukturze zatrudnienia, między segmentami, wynikają z procesów restrukturyzacyjnych dokonywanych ze szczególnym uwzględnieniem segmentu wydobycia. W ramach optymalizacji struktury zatrudnienia wydzielane były z kopalń grupy pracowników świadczących usługi na ich rzecz i przenoszone do spółek segmentu remontowego i segmentu pozostałe.

Skonsolidowany bilans

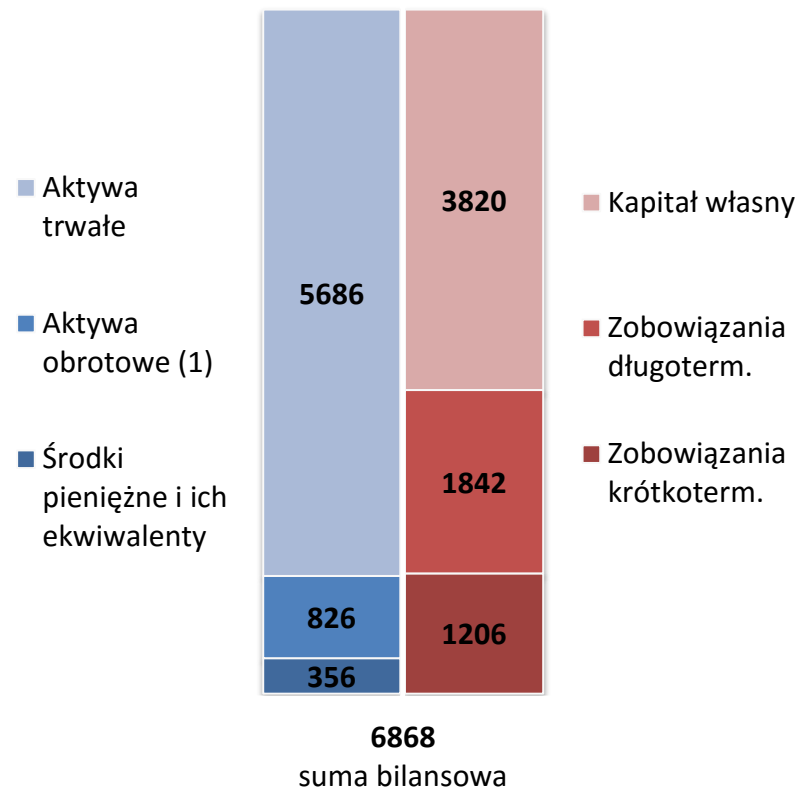
[mln PLN]



31.12.2015

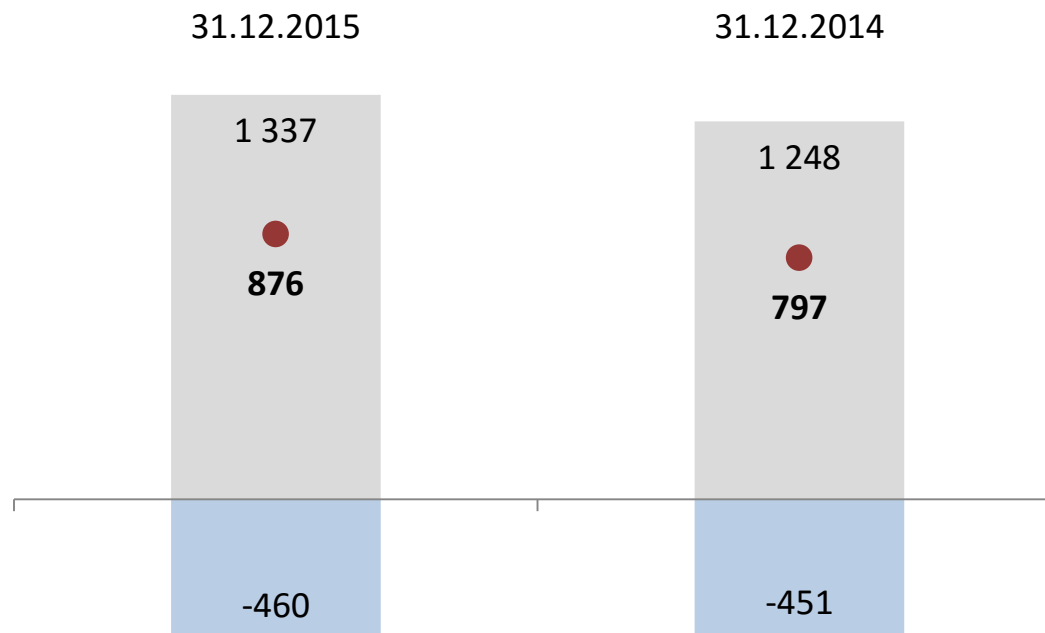


31.12.2014



(1) Bez środków pieniężnych i ich ekwiwalentów.

Dług netto [mln PLN]



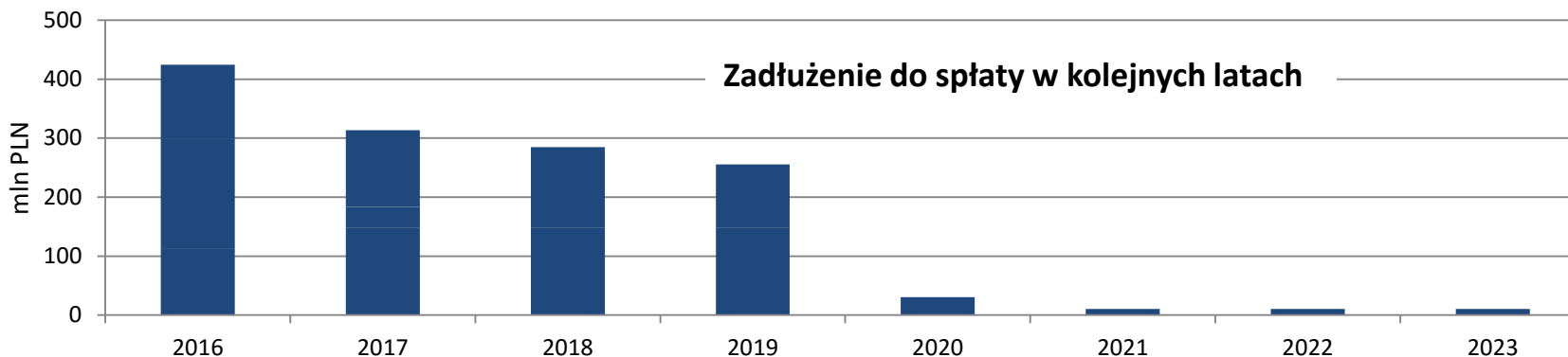
- Środki pieniężne i ich ekwiwalenty⁽¹⁾
- Oprocentowane kredyty i pożyczki oraz leasingi
- Zadłużenie netto

Dług netto / EBITDA

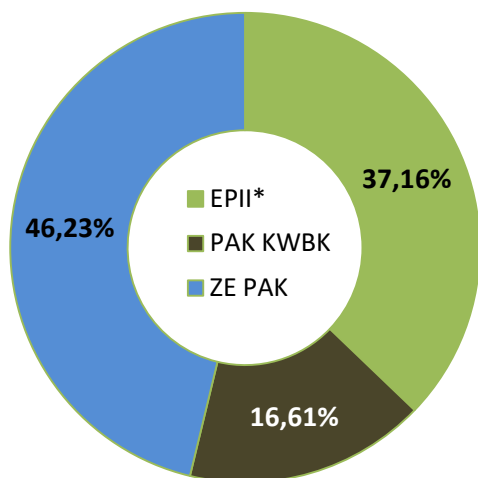
31.12.2015	1,77
31.12.2014	1,57

(1) Środki pieniężne i ich ekwiwalenty ze skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej oraz pozostałe aktywa krótkoterminowe finansowe

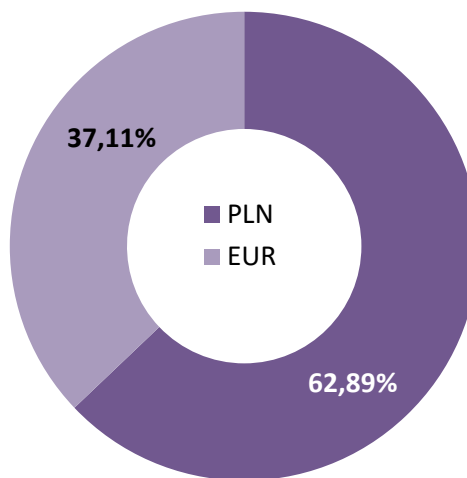
Struktura zadłużenia finansowego



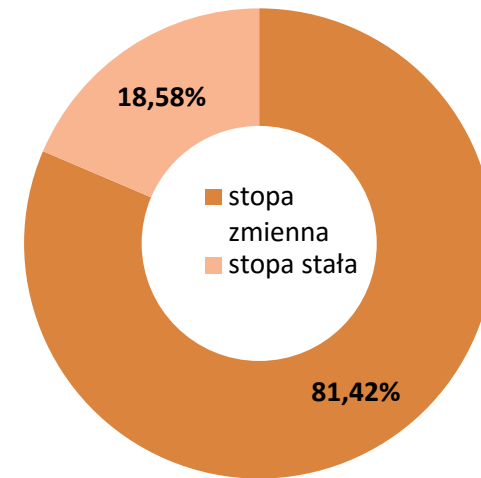
Struktura zadłużenia wg kredytobiorców



Struktura zadłużenia wg waluty finansowania



Struktura zadłużenia wg stopy procentowej



* Zadłużenie w EUR przeliczone po średnim kursie NBP z dnia 31.12.2015

Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych



[mln PLN]	12M 2015	12M 2014	4Q 2015	4Q 2014
zysk (strata) brutto	(1 833,2)	98,0	(1 859,7)	8,1
amortyzacja	380,9	352,9	106,7	83,4
wynik na działalności inwestycyjnej i finansowej	28,9	29,8	9,6	6,7
zmiany kapitału obrotowego	275,3	171,2	191,3	66,8
podatek dochodowy	5,0	(9,9)	(1,7)	(2,8)
nabycie uprawnień do emisji CO ₂	(287,2)	(228,3)	(40,9)	(56,6)
inne	1 897,4	(0,0)	1 896,8	1,7
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	467,1	413,7	302,1	107,3
wydatki inwestycyjne w rzeczowe aktywa trwałe i wnip	(409,9)	(616,6)	(93,5)	(172,1)
pozostałe wpływy i wydatki	(5,1)	66,8	(37,5)	26,3
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(415,0)	(549,8)	(130,9)	(145,7)
wpływy z kredytów, pożyczek, leasingów i papierów dłużnych	336,9	412,9	76,2	11,4
spłaty kredytów, pożyczek, leasingów i papierów dłużnych	(245,5)	(296,4)	(52,9)	(48,5)
odsetki zapłacone	(53,4)	(53,9)	(12,7)	(14,1)
dywidendy wypłacone	(61,0)	(34,6)	(61,0)	-
pozostałe	(1,2)	32,0	(0,3)	3,0
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(24,1)	60,1	(50,7)	(48,2)
Zmiana stanu środków pieniężnych i ekwiwalentów	28,1	(76,0)	120,4	(86,6)
Stan środków na początek	355,3	431,3	262,9	441,9
Stan środków na koniec	383,3	355,3	383,3	355,3

Najważniejsze zdarzenia wpływające na stan środków pieniężnych na koniec roku:

- sprzedaż 769 tys. MWh zielonych certyfikatów, w tym 626 tys. MWh w 4Q 2015;
- wyższe zakupy pozwoleń do emisji CO₂ w 2015 (o 25,8% r/r), mniejsze w 4Q 2015 (-27,7% r/r);
- wysokie wydatki inwestycyjne (410 mln PLN, mniejsze o 33,5% r/r);
- zwiększenie zadłużenia o około 90 mln PLN;
- wypłata dywidendy w wysokości 1,20 PLN na akcję (rok wcześniej 0,68 PLN na akcję).

KLUCZOWE PRZEDSIĘWZIĘCIA STAN PRAC



- Okres obowiązywania: lata 2016-2018
- Oszczędności w obszarach:
 - remonty i serwis,
 - optymalizacja kosztów zarządzania majątkiem produkcyjnym i nieprodukcyjnym,
 - optymalizacja zakupów,
 - ubezpieczenia,
 - optymalizacja funkcji wsparcia,
 - optymalizacja zarządzania Grupą Kapitałową.

Inwestycja	Status projektu	Główne założenia	Szacowane nakłady ⁽¹⁾
Modernizacja Elektrowni Pątnów I – bloki 1 i 2	Zrealizowany	<ul style="list-style-type: none"> Wzrost maksymalnej mocy każdego z bloków z 200 MW do 222 MW Obniżenie emisji NO_x i CO₂ Wzrost sprawności wytwarzania energii elektrycznej Zapewnienie możliwości eksploatacji bloków na co najmniej 15 lat 	917 mln PLN
Modernizacja Elektrowni Pątnów I – bloki 3 i 4	Zawieszony	<ul style="list-style-type: none"> Wzrost maksymalnej mocy każdego z bloków z 200 MW do 222 MW Obniżenie emisji NO_x i CO₂ Wzrost sprawności wytwarzania energii elektrycznej Zapewnienie możliwości eksploatacji bloków do 2030 roku 	1,1 mld PLN
Budowa bloku gazowo-parowego w Elektrowni Konin	W przygotowaniu (wybór wykonawcy)	<ul style="list-style-type: none"> Budowa bloku gazowo-parowego o mocy około 120 MWe i około 90 MWt oraz kotła szczytowego o mocy około 40 MWt Zastąpienie wyeksploatowanych bloków opalanych węglem brunatnym 	650 mln PLN
Nowe odkrywki węgla brunatnego	W przygotowaniu (pozwolenia)	<ul style="list-style-type: none"> Zapewnienie dostaw surowca dla istniejących bloków węglowych 	284 mln PLN

⁽¹⁾ Bez kosztów finansowania.

Pytania i odpowiedzi



Niniejsza prezentacja („Prezentacja”) ma charakter wyłącznie informacyjny i nie należy jej traktować jako porady inwestycyjnej.

Prezentacja została sporządzona przez Zespół Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A. („Spółka”).

Odbiorcy 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 Prezentacji.

Spółka ani żaden jej podmiot zależny nie ponosi odpowiedzialności za skutki decyzji podjętych na podstawie lub w oparciu o informacje zawarte w Prezentacji.

Spółka ani żaden jej podmiot zależny nie ma obowiązku przekazywania do publicznej wiadomości aktualizacji i zmian informacji, danych oraz oświadczeń znajdujących się w Prezentacji.

Spółka zwraca uwagę osobom zapoznającym się z Prezentacją, że jedynym wiarygodnym źródłem danych dotyczących wyników finansowych Spółki, a także prognoz, zdarzeń oraz wskaźników jej dotyczących są raporty bieżące i okresowe przekazywane przez Spółkę w ramach wykonywania obowiązków informacyjnych spółki publicznej.