

**Wyniki
finansowe
Grupy TAURON
za 2024 r.**



16 kwietnia 2025 r.

Agenda prezentacji



Grzegorz Lot
Prezes Zarządu

- Podsumowanie 2024 r.



Krzysztof Surma
Wiceprezes Zarządu
ds. Finansów

- Wyniki finansowe
- Zadłużenie i finansowanie



Piotr Gołębiowski
Wiceprezes Zarządu
ds. Handlu

- Sytuacja na rynku energii i paliw



Michał Orłowski
Wiceprezes Zarządu ds.
Zarządzania Majątkiem
i Rozwoju

- Projekty inwestycyjne i CAPEX
- Rozwój OZE



TAURON na rynku kapitałowym

Kurs akcji TAURON Polska Energia

7 marca 2024 r.:

3,06 zł

31 grudnia 2024 r.:

3,76 zł

31 marca 2025 r.:

4,95 zł

+62%



Giełdowa wartość spółki TAURON Polska Energia

7 marca 2024 r.:

5,36 mld zł

31 grudnia 2024 r.:

6,59 mld zł

31 marca 2025 r.:

8,67 mld zł

+62%



100% pozytywnych rekomendacji dla akcji TAURON od biur maklerskich:

- 8 x „kupuj”, 2 x „trzymaj”



Krótkie podsumowanie 2024

- 6,5 mld zł – rekordowa EBITDA za 2024 r.
- 1,7x - wskaźnik dług netto / EBITDA
- Rating inwestycyjny Fitch - „BBB-” z perspektywą stabilną
- 11 mld zł pożyczki z KPO
- Zmiana modelu doszacowania różnicy bilansowej
- Nowa forma prezentacji zadłużenia ekonomicznego Grupy
- Zatwierdzony PFR w 3 rundzie
- Utrzymanie statusu Grupy Podatkowej
- Zmiany organizacyjne oraz kadrowe – budowa ZESPOŁU
- Nowoczesny model zarządzania w Grupie TAURON oparty o Business Units
- Otwarty dialog ze Stroną Społeczną oraz Pracownikami
- 32,5% kobiet w radach nadzorczych i zarządach spółek Grupy TAURON
- ESG – przyjęte pierwsze sprawozdanie
- Audyty i Compliance
- Nowa Strategia „TAURON NOWA ENERGIA”
- Nowa Strategia Sponsoringowa
- Strategie operacyjne poszczególnych biznesów



Krótkie podsumowanie 2024

OZE

- Największa inwestycja 2024 r.: farma wiatrowa Miejska Górka 191 MW, 53 turbiny
- Magazyny energii - wygrana aukcji mocy przez 11 projektów o mocy 277 MW i pojemności 1 130 MWh
- Zakończono inwestycje w OZE o mocy 177 MW
- Zakończony I etap przygotowań elektrowni szczytowo-pompowej w Rożnowie
- Zapory wodne – rozpoczęcie prac na rzecz urentownienia energetyki wodnej i rozdziału biznesu od odpowiedzialność za bezpieczeństwo

Energetyka konwencjonalna

- Dwa scenariusze: z wydzieleniem i bez wydzielenia aktywów
- Rynek mocy dla jednostek klasy 200
- Optymalizacja poszczególnych jednostek
- Opcje transformacji poszczególnych lokalizacji KJW
- Dialog społeczny
- Planowane przekwalifikowanie i relokacja pracowników objętych transformacją

Dystrybucja

- 14% wzrost nakładów na dystrybucję (z 2,8 mld zł na 3,1 ml zł)
- Przyłączenie 48 tys. nowych klientów
- 1,6 mln zainstalowanych inteligentnych liczników
- Wprowadzenie taryfy dynamicznej
- Walka z powodzią oraz odbudowa majątku
- Digitalizacja 100% formularzy o WP na SN i nN oraz statusowanie procesu przyłączeniowego
- Dialog z wykonawcami oraz optymalizacja procesu zakupowego
- Zmiana modelu oraz organizacji dystrybucji

Ciepłownictwo

- Wybór wykonawcy dla silników gazowych w EC Bielsko-Biała
- Rozpoczęcie prac dot. nowoczesnego kogeneracyjnego systemu ciepłowniczego w Elektrowni Łagisza
- Koncepcja kompleksowej dekarbonizacji obszaru ciepła



Krótkie podsumowanie 2024

- Nowy model alokacji energii z własnych OZE do klientów finalnych
- Oferta zakupu energii w modelu PPA
- Przegląd i optymalizacja modelu zakupu i sprzedaży energii
- Optymalizacja procesów rozliczeń i obsługi klientów
- 160 tysięcy umów TAURON Nowa Energia – 100% zielonej energii z gwarancją stałej ceny na 9 lat
- 2,8 mln Klientów korzystających z e-faktur
- 2 mln użytkowników aplikacji Mój TAURON
- 80% klientów MSP rozliczanych poza taryfą
- Taryfa dynamiczna w sprzedaży
- Przygotowania do CSIRE i nowego modelu rynku



43 audyty zrealizowane w okresie marzec 2024 r. – marzec 2025 r. In-house + outsourcing

Audyty w Grupie TAURON

Zawiadomienia do prokuratury

- sponsoring i CSR: 8,5 mln zł
- przekazane darowizny: 4,1 mln zł
- majątek sieciowy: 1,25 mln zł
- 16 zgłoszeń dotyczących byłych pracowników Grupy TAURON
- kolejne zawiadomienia w przygotowaniu

Uzyskane efekty

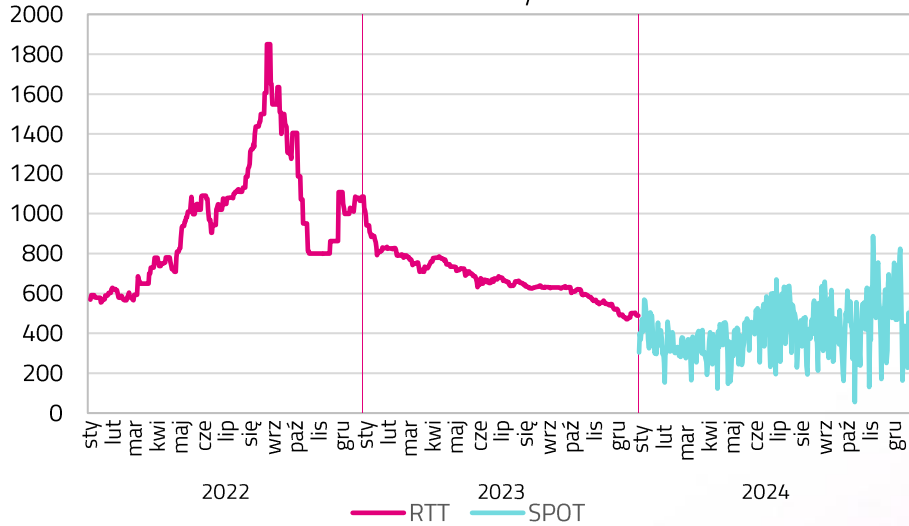
- ograniczanie nieuzasadnionego ryzyka oraz zwiększanie efektywności procesów biznesowych
- rozwój procesu zarządzania ryzykiem
- bieżące zwiększanie świadomości pracowniczek i pracowników

**15 audytów w trakcie
+ realizacja Planu Audytu 2025**

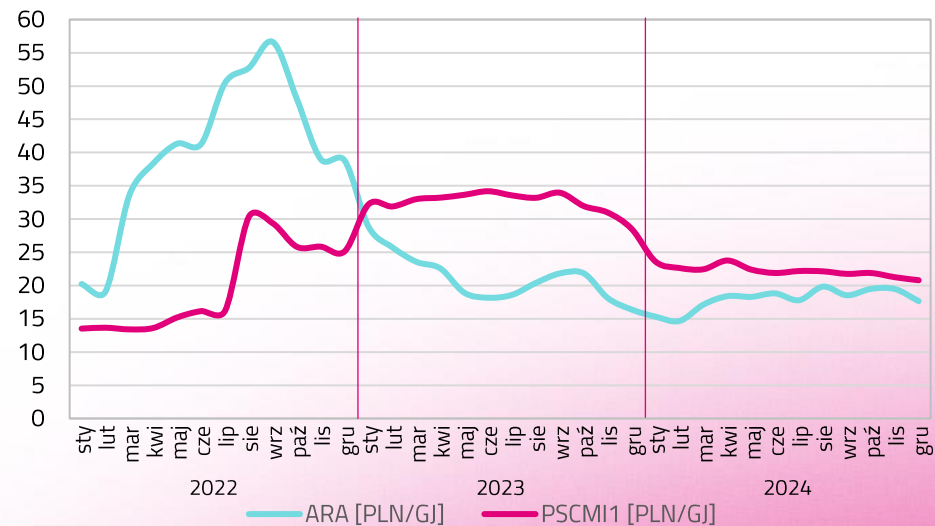


Sytuacja na rynku energii i paliw w 2024 r.

[PLN/MWh] Ceny energii elektrycznej BASE_Y-24 w latach 2022-2023 oraz ceny SPOT w roku 2024



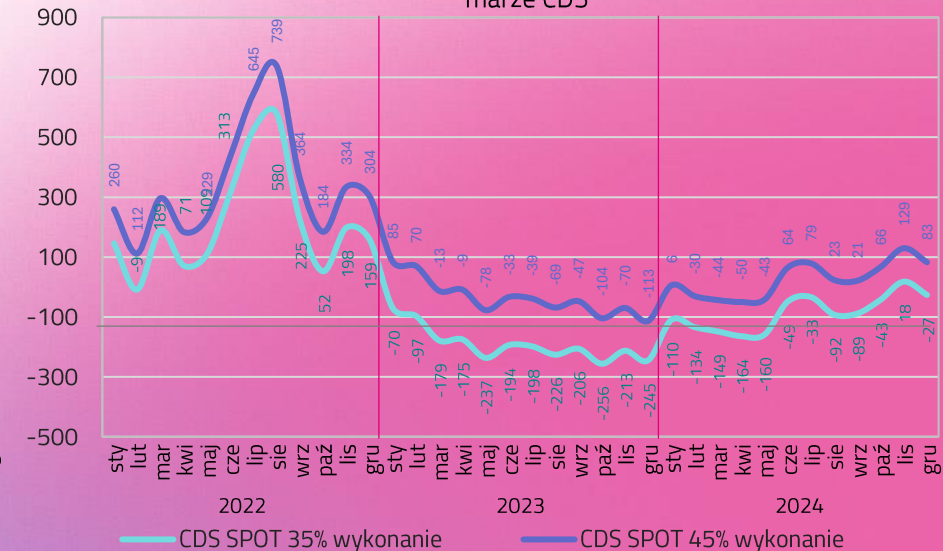
[PLN/GJ] Ceny węgla kamiennego PSCMI1 vs. ARA CIF

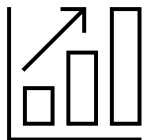


[EUR/Mg] Ceny uprawnień do emisji CO₂ EUA DEC



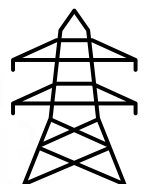
[PLN/MWh] Notowania cen energii elektrycznej na rynku SPOT oraz rynkowe marże CDS





Krajowy Plan Odbudowy

- Pozyskanie 11 mld zł pożyczek z KPO na rozwój i dostosowanie sieci elektroenergetycznej TAURON Dystrybucja
- Oprocentowanie stałe 0,5% w skali roku
- Spłata w półrocznych ratach w latach 2034-2049



Zmiana modelu doszacowania

- Zmiana sposobu rozliczania sprzedaży i zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej
- Ograniczenie zmienności wyników finansowych TAURON Dystrybucja w poszczególnych okresach sprawozdawczych
- Retrospektywne ujęcie zmiany modelu w wynikach finansowych Grupy
- Brak wpływu na przepływy pieniężne Grupy związane zakupem i sprzedażą energii
- Przygotowanie do pełnego wykorzystania w Obszarze Dystrybucji liczników zdalnego odczytu energii (odczyty rzeczywiste)



Utrzymanie statusu Podatkowej Grupy Kapitałowej

- Podjęcie działań prawnych mających na celu zniesienie z mocą wsteczną skutków połączenia TAURON Zielona Energia z 10 spółkami komandytowymi
- Umorzenie przez Naczelnika Pierwszego Mazowieckiego Urzędu Skarbowego postępowania dotyczącego wygaśnięcia decyzji o rejestracji umowy PGK



Kluczowe dane za 2024 r.

Wyniki finansowe

Przychody* 35 399 mIn PLN -29% vs 2023	EBITDA 6 470 mIn PLN +18% vs 2023	Zysk netto 590 mIn PLN -48% vs 2023	CAPEX (nakłady) 5 127 mIn PLN +17% vs 2023	DN/EBITDA 1,7x -0,7x vs 31.12.2023
---	--	--	---	--

Δ vs konsensus

EBITDA +720 mIn PLN +13% vs konsensus**

* przychody ze sprzedaży i rekompensaty

** konsensus Bloomberg na dzień 31.12.2024 r.

Dane operacyjne



Dystrybucja energii elektrycznej [TWh]

51,7
+1%
vs
2023



Produkcja energii elektrycznej z jedn. OZE [TWh]

1,7
+1%
vs
2023



Produkcja energii elektrycznej ze źródeł nieodnawialnych [TWh]

9,8
-11%
vs
2023



Wytwarzanie ciepła [PJ]

10,3
-1%
vs
2023

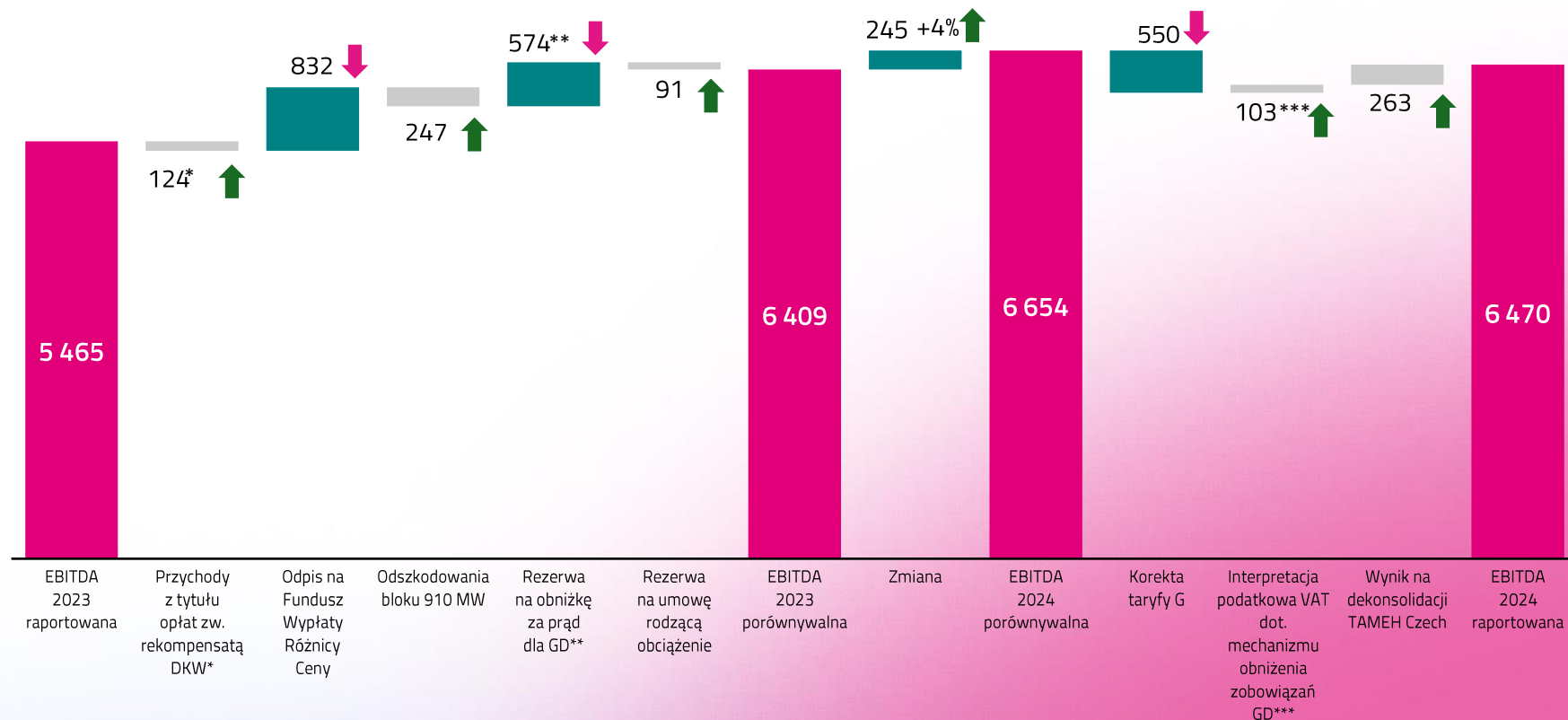


Sprzedaż energii elektrycznej do klientów finalnych [TWh]

26,7
-13%
vs
2023

EBITDA porównywalna [mln zł]

EBITDA porównywalna za 2024 r.



* DKW – Dodatkowe Koszty Wytworzenia

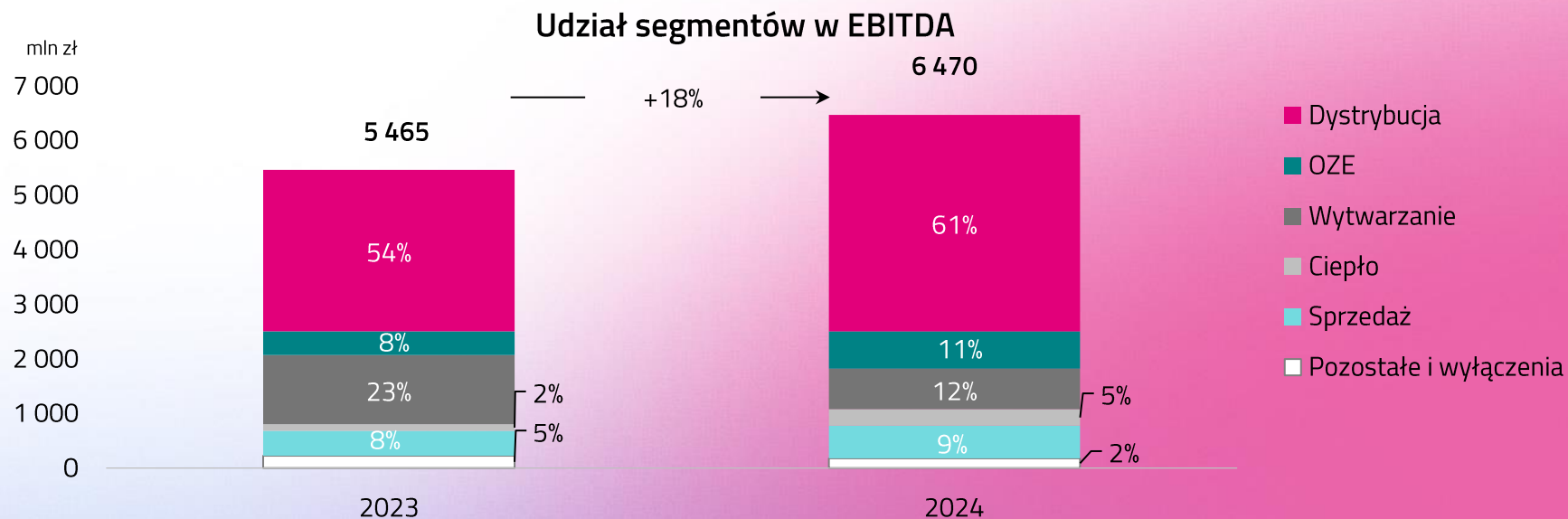
**Utworzenie na dzień 30.09.2023 r. oraz aktualizacja na dzień 31.12.2024 r. rezerwy związku z wprowadzeniem mechanizmu obniżenia kwoty zobowiązań gospodarstw domowych wobec przedsiębiorstw obrotu energią elektryczną o kwotę 125,34 zł.

***Częściowe rozwiązanie rezerwy, utworzonej na dzień 30.09.2023 r., w związku z wprowadzeniem mechanizmu obniżenia kwoty zobowiązań gospodarstw domowych wobec przedsiębiorstw obrotu energią elektryczną o kwotę 125,34 zł, wynikające z otrzymania przez spółki obrotu Grupy TAURON interpretacji indywidualnych przepisów prawa podatkowego. Zgodnie z otrzymanymi interpretacjami ww. kwota jest kwotą brutto, a więc zawiera w sobie kwotę podatku VAT, co przekłada się na prawo pomniejszenia podatku VAT należnego i w konsekwencji pomniejszenie kosztów Grupy w 2024 roku.



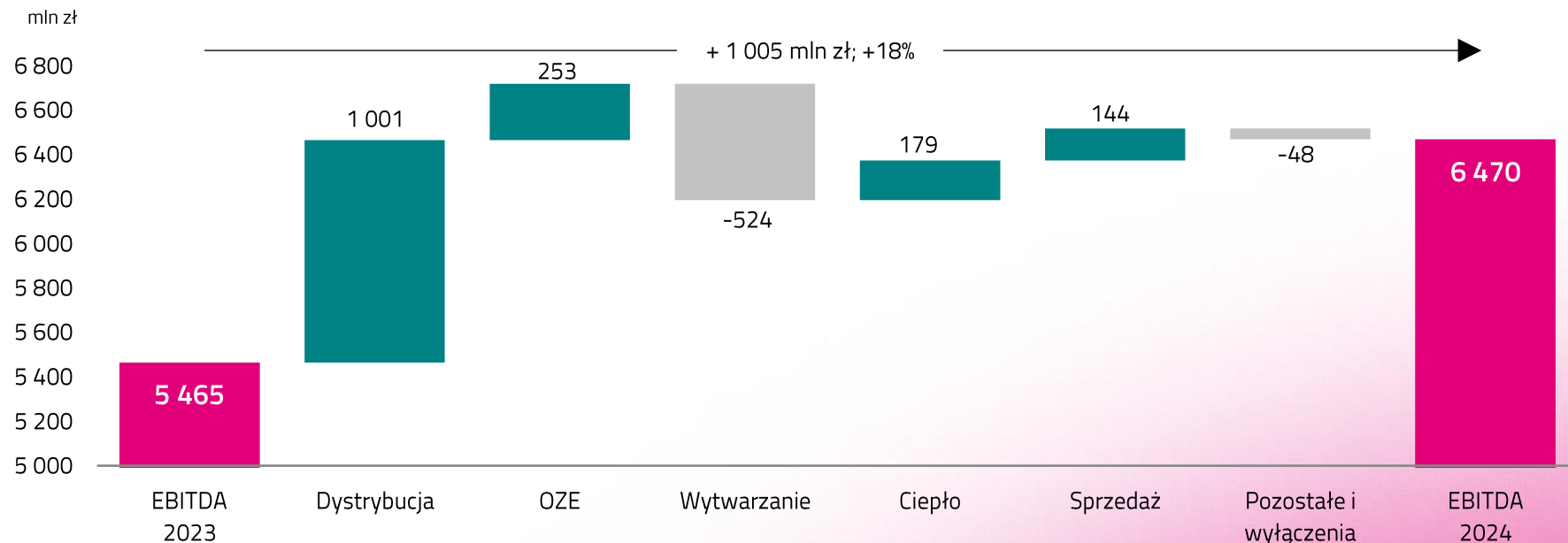
Wyniki segmentów za 2024 r.

[mln zł]	Dystrybucja	OZE	Wytwarzanie	Ciepło	Sprzedaż	Pozostałe i wyłączenia**
Przychody*	11 906	987	8 215	2 302	29 513	-17 524
EBITDA	3 963	684	746	302	598	177
EBIT	2 547	497	-1 046	161	547	-55





EBITDA wg Segmentów za 2024 r.



Dystrybucja

- + 686 wyższa marża na usłudze dystrybucyjnej w następstwie wzrostów WACC oraz WRA
- + 173 pozytywny wpływ rozliczenia konta regulacyjnego
- + 57 wzrost wolumenu dostaw



Wytwarzanie

- + 48 wyższa marża na ciepłe w efekcie wzrostu taryfy r/r
- 247 brak w 2024 r. odszkodowania dotyczącego bl. 910 MW
- 410 niższa marża na energii elektrycznej w następstwie spadku cen rynkowych



Sprzedaż

- + 574 Zawiązanie w 2023 r. rezerwy na obniżkę rachunków za energię elektryczną dla gospodarstw domowych (efekt bazy)
- + 103 pozytywna interpretacja podatkowa w zakresie VAT
- 550 obniżenie taryfy G od lipca 2024 r.



OZE

- + 287 wzrost marży na sprzedaży energii elektrycznej w następstwie braku w 2024 r. regulacji w zakresie cen maksymalnych,
- + 46 wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej w efekcie oddania nowych mocy
- 66 spadek cen rynkowych i wolumenu sprzedaży praw majątkowych



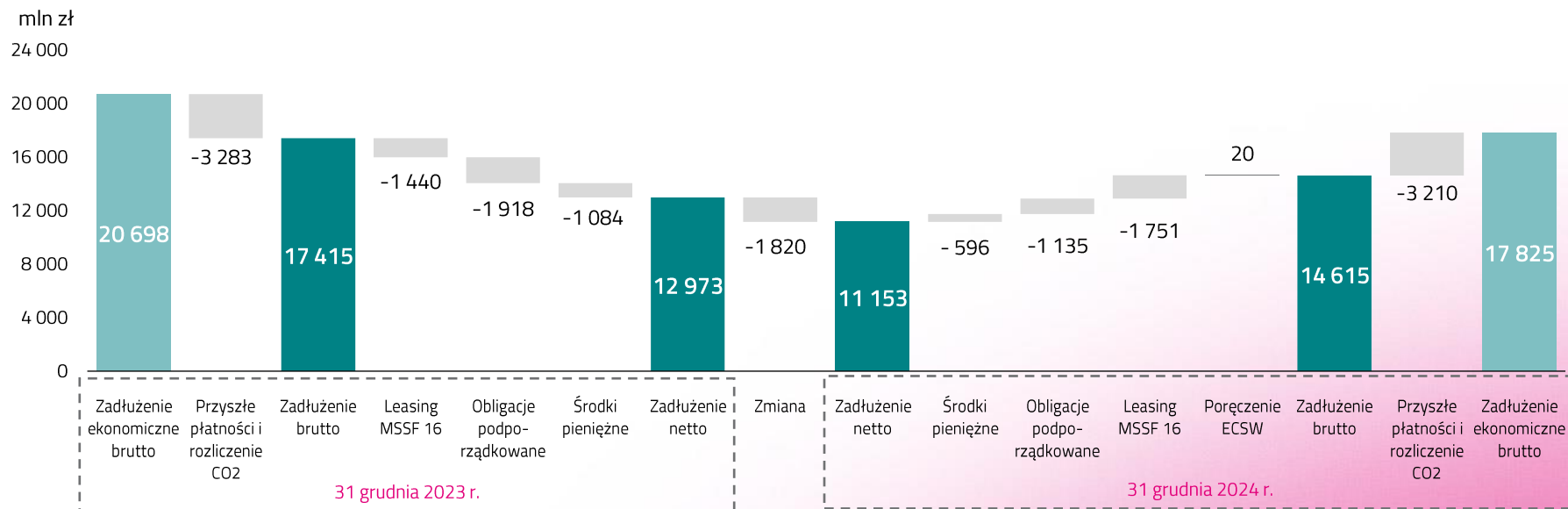
Ciepło

- + 263 wynik na dekonsolidacji TAMEH Czech
- + 95 wyższa marża na ciepłe z powodu wzrostu taryfy r/r
- 126 niższa marża na energii elektrycznej w następstwie spadku cen rynkowych



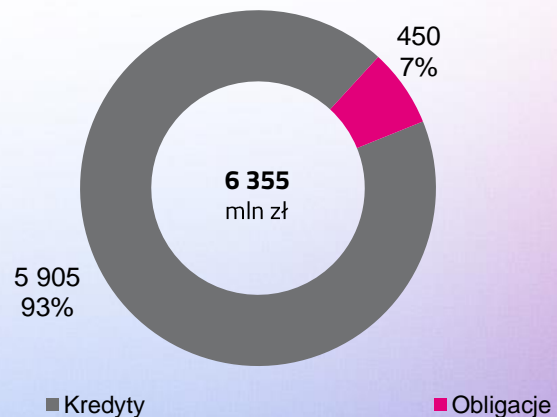
Zadłużenie i finansowanie

Struktura zadłużenia

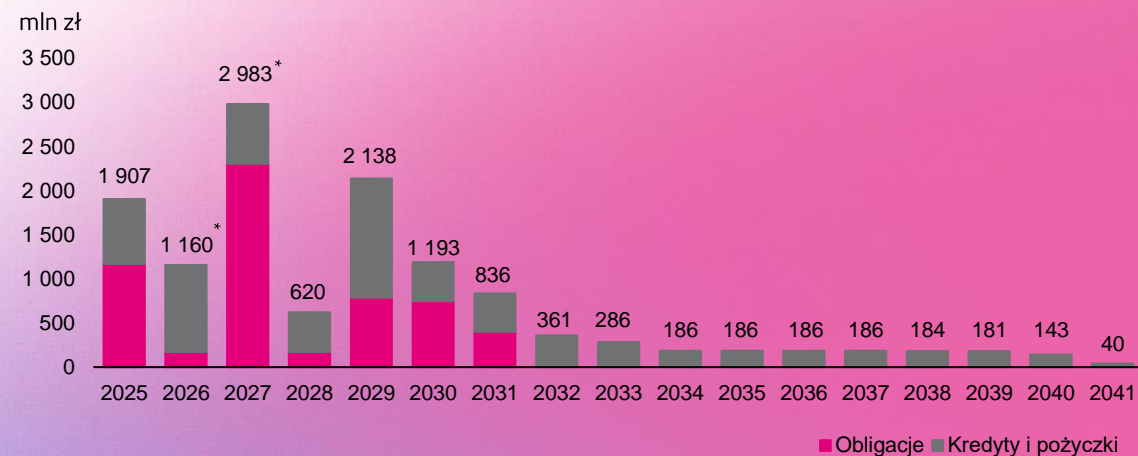


Wskaźnik dług netto/EBITDA na 31 grudnia 2024 r. = 1,7x

Dostępne finansowanie na 31.12.2024 r.

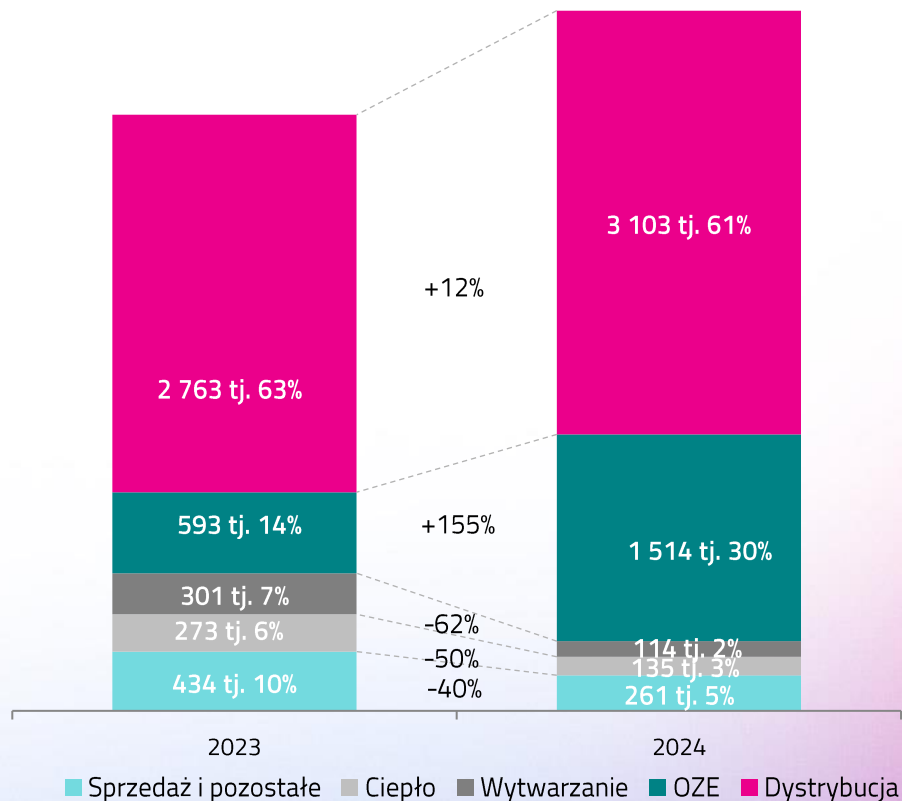


Zapadalność długu w ujęciu nominalnym na 31.12.2024 r.



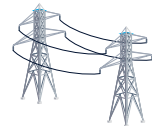
4 364 — +17% —> 5 127

CAPEX – podział na segmenty



Główne inwestycje realizowane w 2024 r. **

Dystrybucja: 2 972 mln zł



- Budowa nowych przyłączy (1 588 mln zł)
- Modernizacja i odtworzenie majątku sieciowego (1 063 mln zł)
- AMIPlus (239 mln zł)
- System łączności Dyspozytorskiej (82 mln zł)



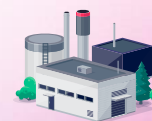
OZE: 1 451 mln zł -> 554,7 MW

- Budowa 6 farm wiatrowych o łącznej mocy 355,7 MW (1 125 mln zł)
- Budowa 3 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 199 MW (284 mln zł)
- Modernizacja elektrowni wodnych (42 mln zł)



Wytwarzanie: 105 mln zł

- Odtworzenie i modernizacja, komponenty remontowe, blok 910MW (105 mln zł)



Ciepło: 126 mln zł

- Utrzymanie jednostek wytwórczych (46 mln zł)
- Projekty dekarbonizacji obszaru ciepła (26 mln zł)
- Rozszerzenie rynku ciepła (29 mln zł),
- Utrzymanie sieci ciepłowniczych w TC (25 mln zł)



Sprzedaż i pozostałe: 204 mln zł

- Inwestycje IT w TAURON Obsługa Klienta (136 mln zł)
- Utrzymanie i rozwój oświetlenia (68 mln zł)



Projekty OZE w realizacji (stan na 31.12.2024 r.)



Farmy wiatrowe	Moc (MW _e)	Zaawansowanie prac	Planowany termin zakończenia
FW Mierzyn	58,5	100%	Oddana do eksploatacji
FW Warblewo	30	100%	Oddana do eksploatacji
FW Gamów	33	100%	Oddana do eksploatacji
FW Nowa Brzeźnica	19,6	60%	Q2 2025
FW Sieradz	23,8	35%	Q4 2025
FW Miejska Górka	190,8	4%	Q2 2027
	355,7		



Farmy fotowoltaiczne	Moc (MW _e)	Zaawansowanie prac	Planowany termin zakończenia
PV Proszówek I i II	55 (45,6 +9,4)	100%	Oddana do eksploatacji
PV Bałków	54	12%	Q4 2025
PV Postomino	90	60%	Q4 2025
	199		

ODDANE DO UŻYTKU



Łącznie 555 MW

Perspektywy na 2025 r.



Dystrybucja



- Wzrost taryfy dystrybucyjnej o 3,1 proc. w 2025 r. wynikający m.in. ze wzrostu WACC do 10,84 proc. w 2025 oraz wzrostu WRA do 23,6 mld zł w 2025 r.
- Pozytywny r/r wpływ salda konta regulacyjnego
- Stabilny r/r poziom przychodów z pozostałych usług dystrybucyjnych
- Stabilny r/r wolumen dystrybuowanej energii elektrycznej

- **Raportowana EBITDA na wyższym poziomie r/r**



OZE



- Spadek cen sprzedaży energii elektrycznej r/r – efekt sytuacji rynkowej
- Znaczący wzrost r/r wolumenu produkcji energii z OZE – efekt oddania w 2024 r. i 2025 r. do eksploatacji nowych farm wiatrowych i fotowoltaicznych
- Niższy wynik na sprzedaży praw majątkowych w rezultacie spadku cen rynkowych PM OZE oraz wygasaniem systemu wsparcia dla części farm wiatrowych

- **Raportowana EBITDA na niższym poziomie r/r**



Wytwarzanie



- Spadek marży na sprzedaży energii elektrycznej z aktywów węglowych
- Spadek wolumenu produkcji energii elektrycznej ze źródeł konwencjonalnych
- Niższa oczekiwana marża na odkupach energii elektrycznej na skutek stabilizacji rynkowych cen energii
- Wyższe przychody z rynku mocy i nowych usług bilansujących

- **Raportowana EBITDA na niższym poziomie r/r**



Sprzedaż



- Taryfa G na poziomie umożliwiającym pełne pokrycie kosztów i generowanie dodatniej marży
- Brak regulacji mrozących ceny sprzedaży energii dla jednostek samorządu terytorialnego oraz MSP
- Rozwój umów PPA oraz produktów opartych o OZE (TAURON Nowa Energia)
- Wolumen sprzedanej energii elektrycznej na stabilnym poziomie r/r

- **Raportowana EBITDA na wyższym poziomie r/r**



Ciepło



- Wyższa marża na sprzedaży i przesyłce ciepła, m. in. efekt nowej taryfy
- Spadek marży na sprzedaży energii elektrycznej z aktywów węglowych
- Brak zdarzenia jednorazowego wynikającego z upadłości spółki Tameh Czech i jej dekonsolidacji

- **Raportowana EBITDA na niższym poziomie r/r**

Raportowana EBITDA Grupy



CAPEX

CAPEX dostosowany do wysokości EBITDA oraz sytuacji finansowej Grupy



**DŁUG NETTO I WSKAŹNIK
DŁUG NETTO/EBITDA**





**Dziękujemy
za uwagę**

Informacja dodatkowa



Kluczowe dane za IV kw. 2024 r.

Wyniki finansowe

Przychody*

9 873

mIn PLN

-18% vs Q4 2023

EBITDA

1 458

mIn PLN

146% vs Q4 2023

Zysk netto

468

mIn PLN

-% vs Q4 2023

CAPEX (nakłady)

1 478

mIn PLN

+0% vs Q4 2023

DN/EBITDA

1,7x

-0,7x vs 31.12.2023

* przychody ze sprzedaży i rekompensaty

Dane operacyjne



Dystrybucja
energii
elektrycznej
[TWh]

13,2

+1% vs Q4 2023



Produkcja
energii elektrycznej
z jedn. OZE
[TWh]

0,5

-4% vs Q4 2023



Produkcja
energii elektrycznej
ze źródeł nieodnawialnych
[TWh]

3,0

-5% vs Q4 2023



Wytwarzanie
ciepła
[PJ]

4,1

+13% vs Q4 2023



Sprzedaż
energii elektrycznej
do klientów finalnych
[TWh]

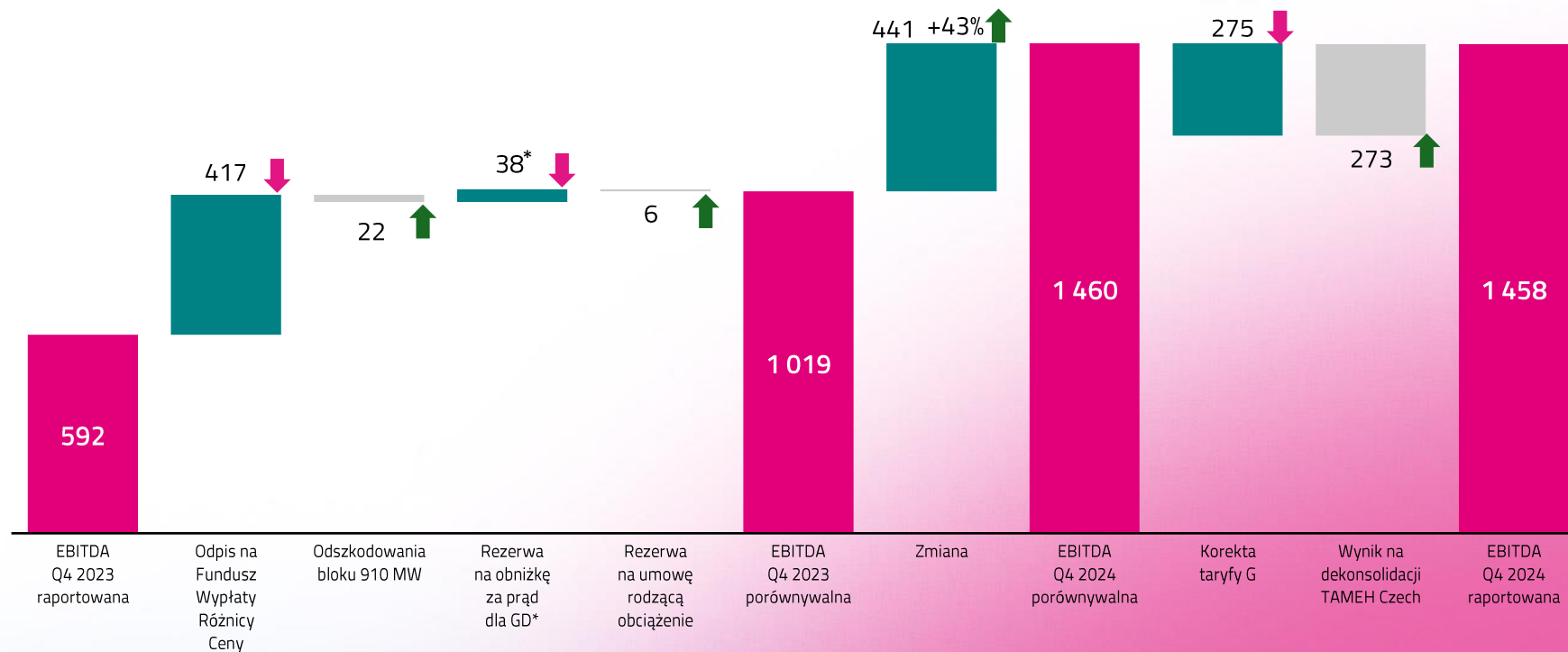
7,0

-15% vs Q4 2023



EBITDA porównywalna [mln zł]

EBITDA porównywalna za IV 2024 r.

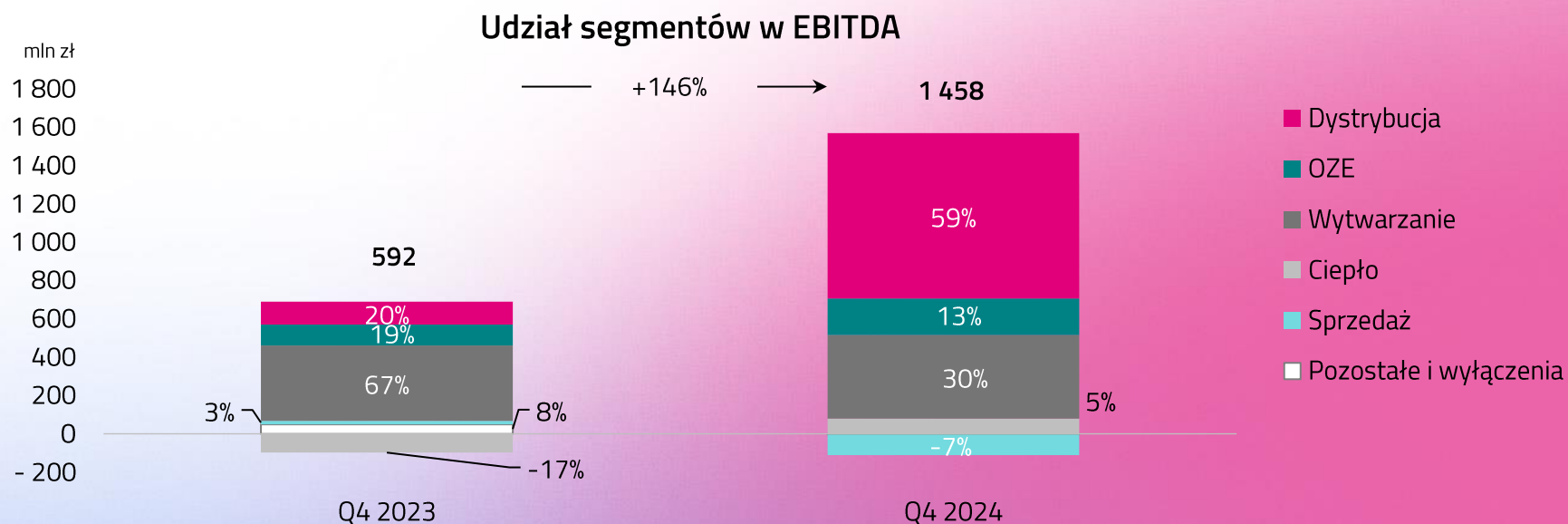


*Aktualizacja na dzień 31.12.2024 r. rezerwy utworzonej na dzień 30.09.2023. r. związku z wprowadzeniem mechanizmu obniżenia kwoty zobowiązań gospodarstw domowych wobec przedsiębiorstw obrotu energią elektryczną o kwotę 125,34 zł.



Wyniki segmentów za IV kw. 2024 r.

[mln zł]	Dystrybucja	OZE	Wytwarzanie	Ciepło	Sprzedaż	Pozostałe i wyłączenia**
Przychody*	3 300	299	2 562	834	7 446	- 3 668
EBITDA	864	190	437	79	-109	-3
EBIT	956	146	328	165	-174	19
CAPEX	939	373	44	43	28	51

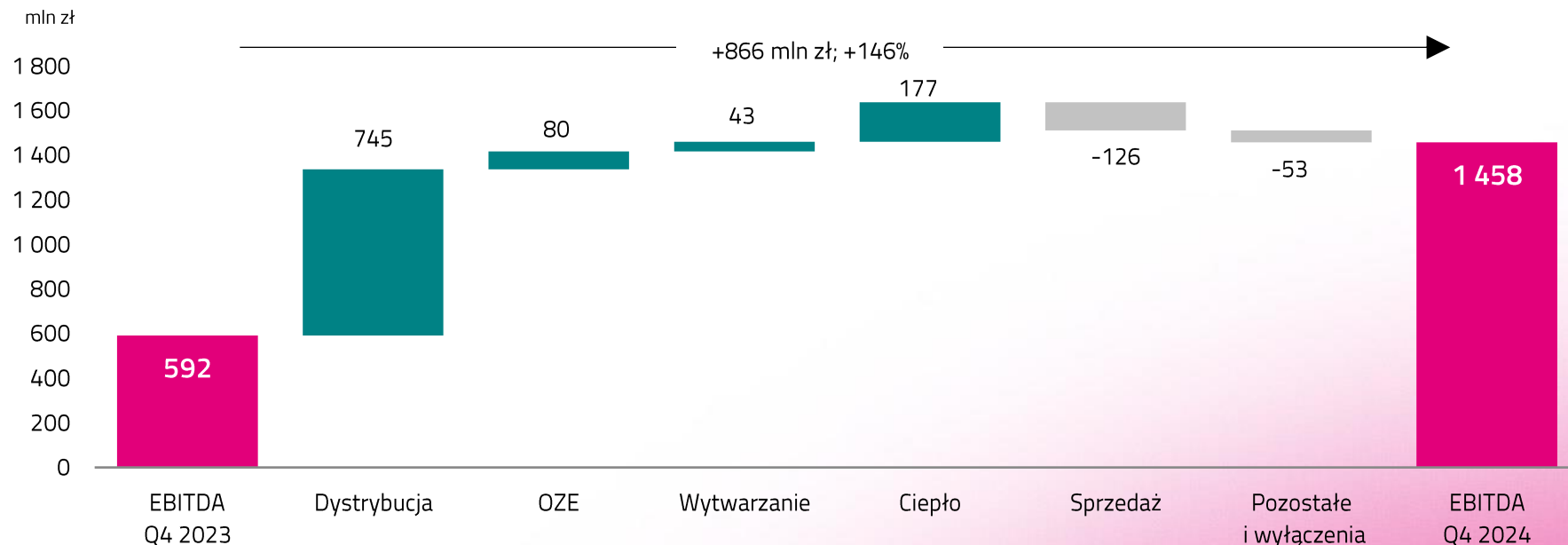


* przychody ze sprzedaży i rekompensaty

** pozycje niezawarte w przedstawionych segmentach



EBITDA wg Segmentów za IV kw. 2024 r.



Dystrybucja

- + 687 wyższa marża na usłudze dystrybucyjnej
- + 43 pozytywny wpływ rozliczenia konta regulacyjnego
- + 19 wzrost wolumenu dostaw



Wytwarzanie

- + 10 wyższa marża na energii elektrycznej w efekcie nowych rozwiązań prawnych w zakresie mocy bilansujących
- + 10 marża na ciepłe na skutek aktualizacji taryfy r/r



Sprzedaż

- + 38 brak w 2024 r. rezerwy na obniżkę rachunków za energię elektryczną dla gospodarstw domowych
- = 275 obniżenie taryfy G w IV kw. 2024 r.



OZE

- + 74 wzrost marży na sprzedaży energii elektrycznej w następstwie braku w 2024 r. regulacji w zakresie cen maksymalnych,
- + 3 wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej w efekcie oddania nowych mocy
- = 10 spadek wolumenu sprzedaży praw majątkowych



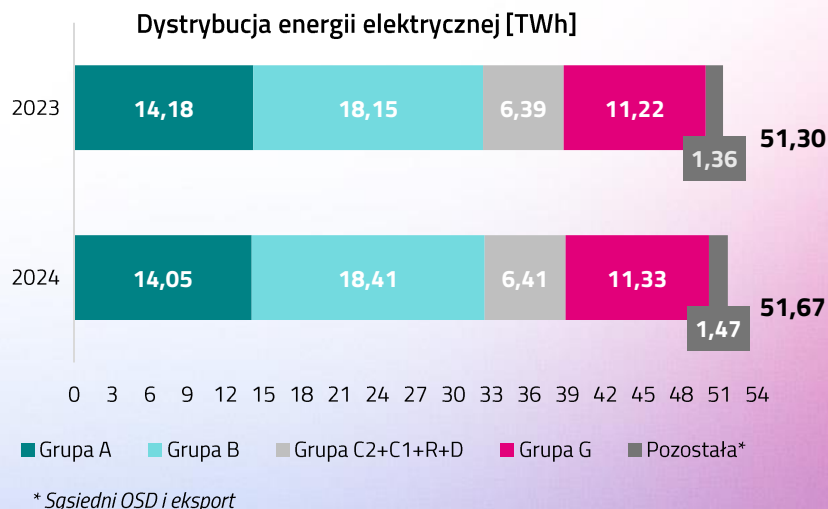
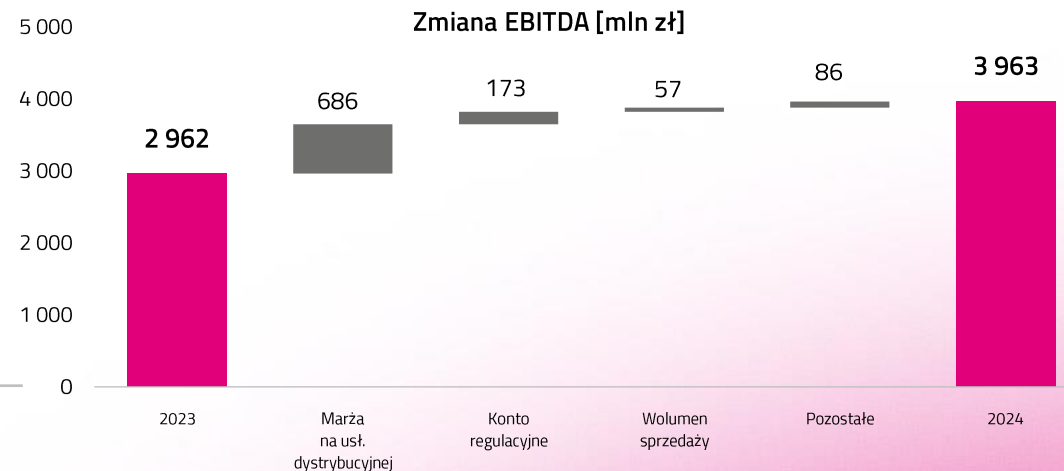
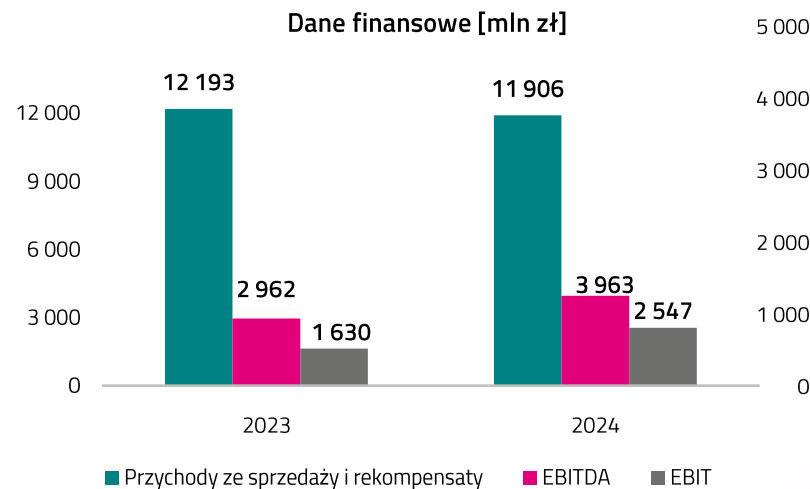
Ciepło

- + 273 wynik na dekonsolidacji TAMEH Czech
- = 88 niższa marża na energii elektrycznej w efekcie rynkowego spadku cen energii



Segment Dystrybucja 2024 r.

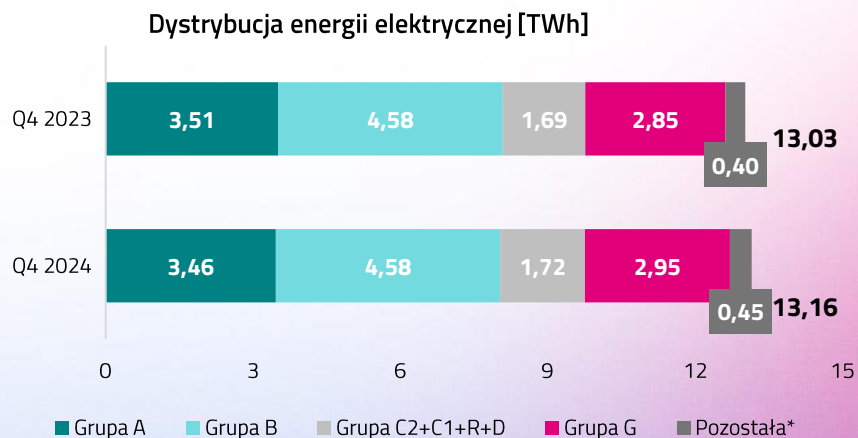
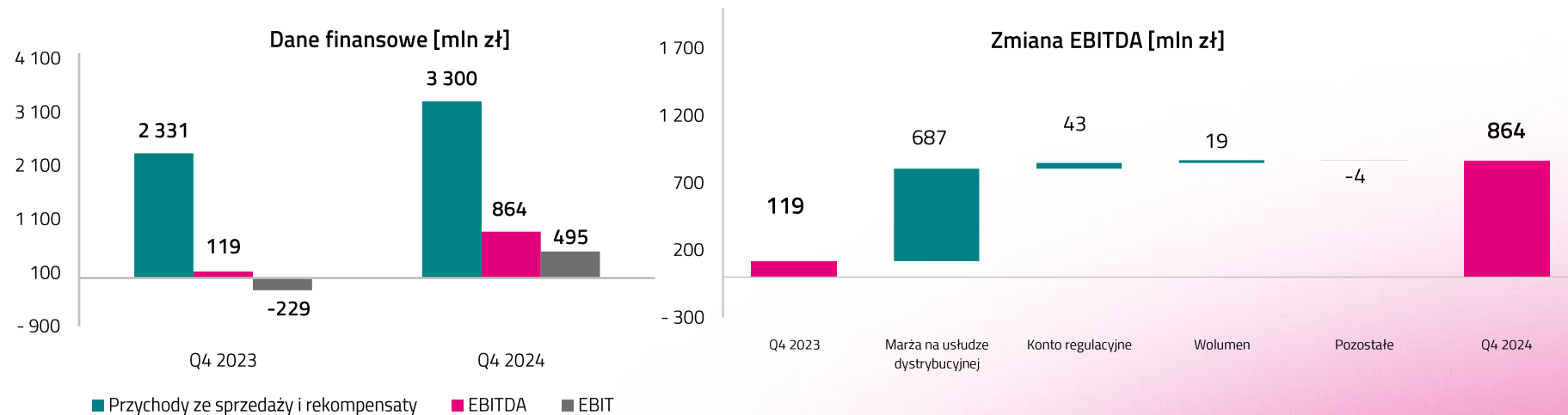
Przychody: ↓ 2%
 EBITDA: ↑ 34%
 EBIT: ↑ 56%



- Wyższa marża na usłudze dystrybucyjnej ✓
- Pozytywny wpływ konta regulacyjnego ✓
- Wzrost wolumenu dostaw o 1% ✓



Segment Dystrybucja IV kw. 2024 r.



Przychody: ↑ 42%
 EBITDA: ↑ 626%
 EBIT: ↑ -

* Sqsiedni OSD i eksport

▪ Wyższa marża na usłudze dystrybucyjnej ✓

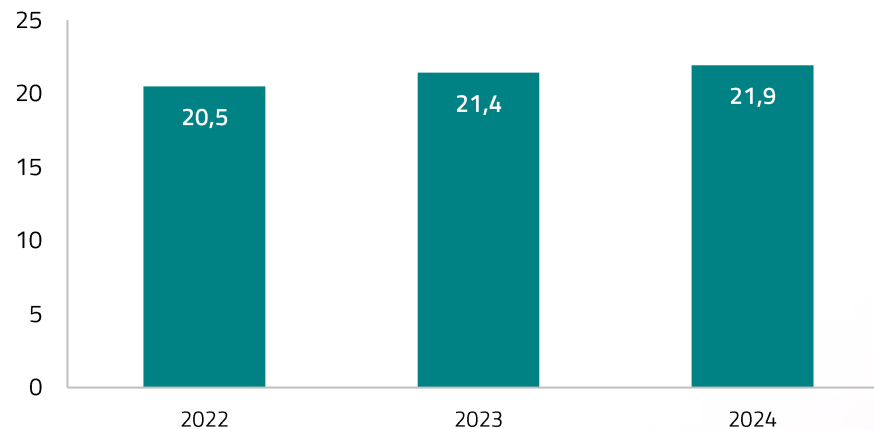
▪ Pozytywny wpływ konta regulacyjnego ✓

▪ Wzrost wolumenu dostaw o 1% ✓

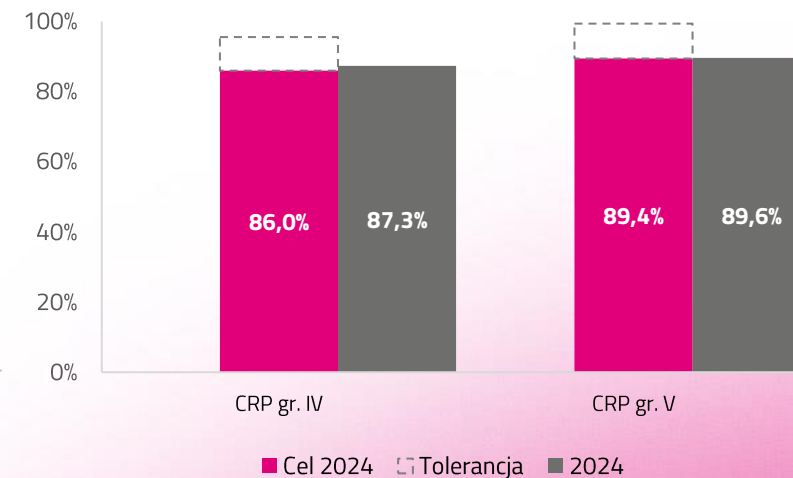


Segment Dystrybucja kluczowe parametry

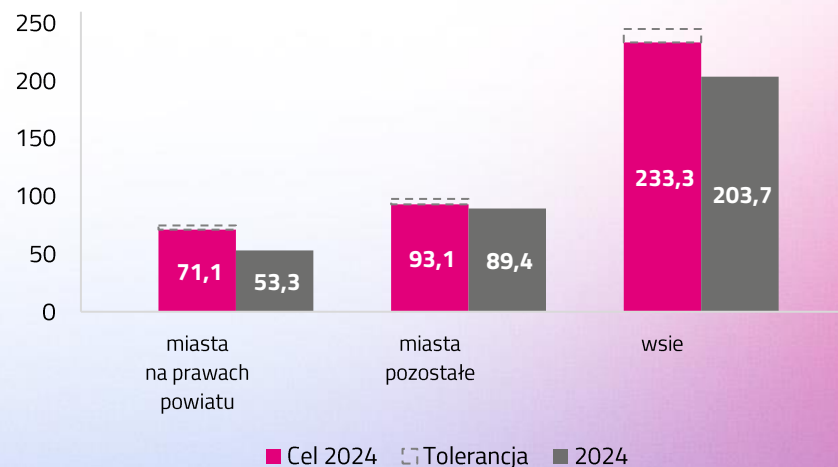
Wartość Regulacyjna Aktywów [mld zł]



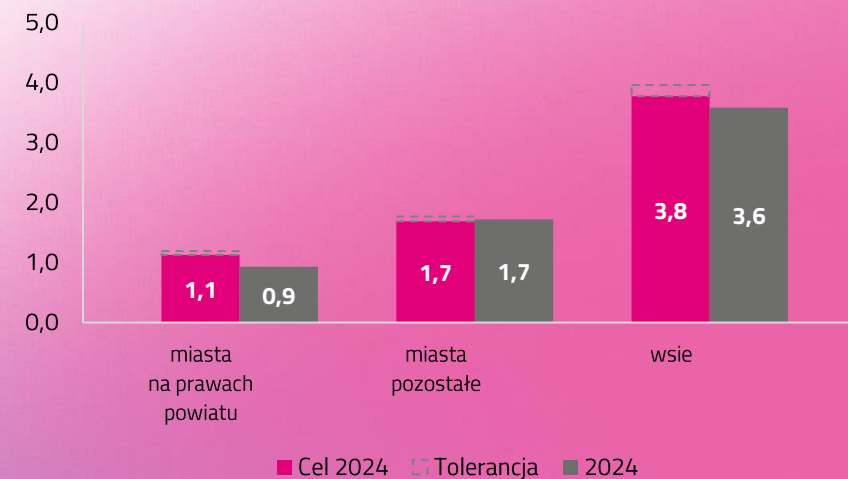
Czas Realizacji Przyłącza [%]



Czas Trwania Przerwy [min/odbiorcę]



Częstość Przerw [liczba przerw/odbiorcę]

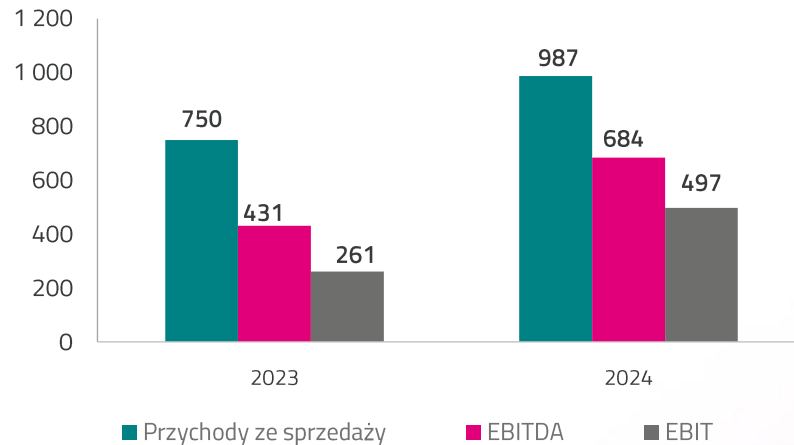




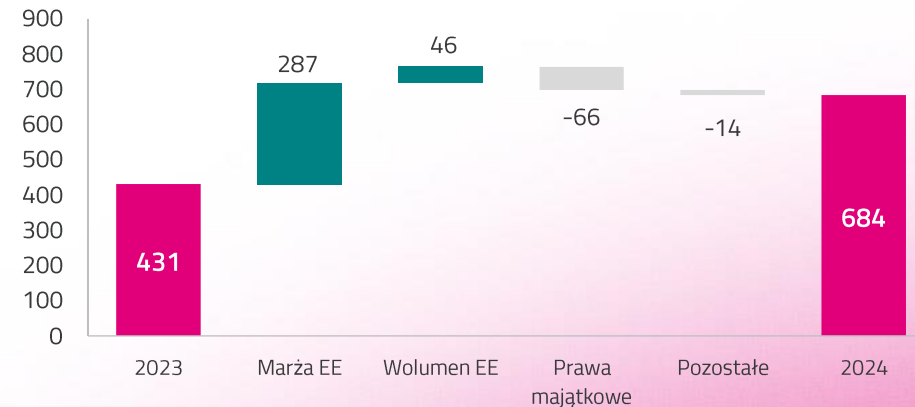
Segment OZE 2024 r.

Przychody: ↑ 32%
EBITDA: ↑ 59%
EBIT: ↑ 90%

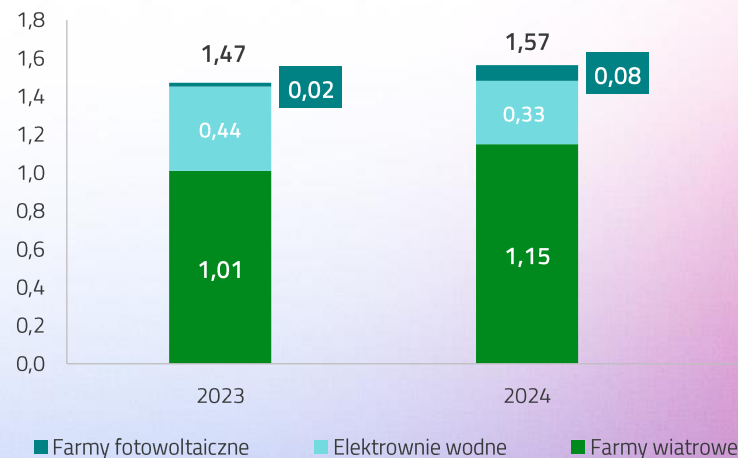
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja energii elektrycznej [TWh]



▪ Efekt zniesienia mrożenia cen energii elektrycznej ✓

▪ Wyższy wolumen produkcji przez farmy wiatrowe i farmy fotowoltaiczne ✓

▪ Spadek cen praw majątkowych -

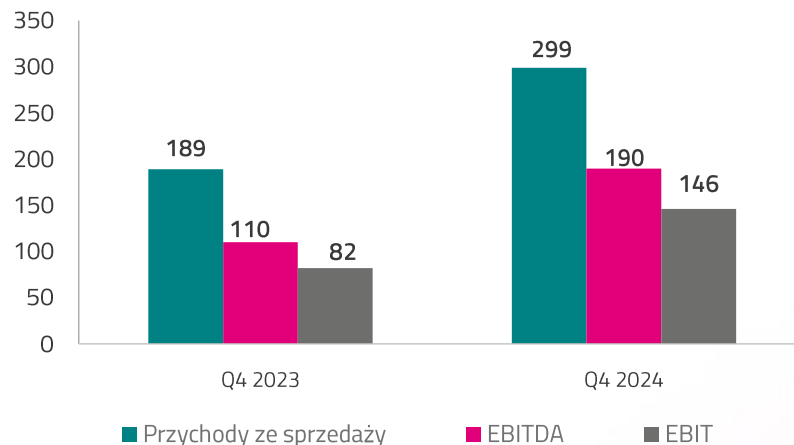
▪ Niższy wolumen produkcji przez elektrownie wodne -



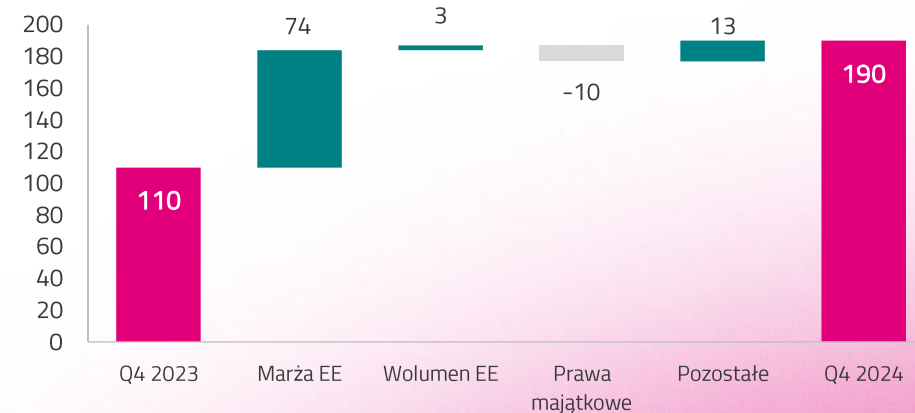
Segment OZE IV kw. 2024 r.

Przychody: ↑ 58%
EBITDA: ↑ 73%
EBIT: ↑ 78%

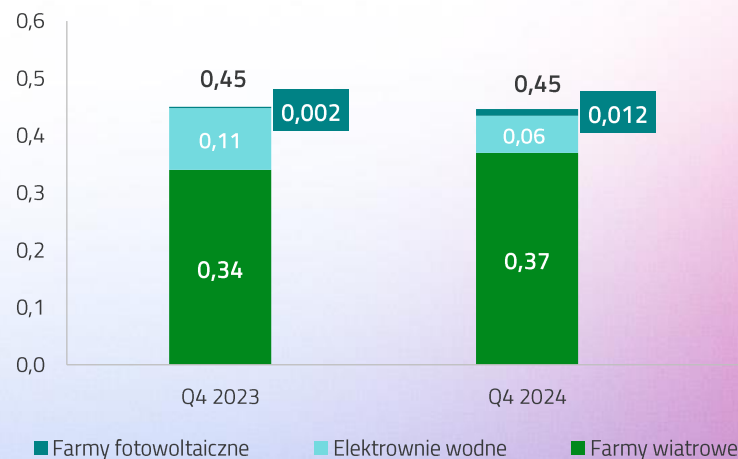
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja energii elektrycznej [TWh]



▪ Efekt zniesienia mrożenia cen energii elektrycznej ✓

▪ Wyższy wolumen produkcji przez farmy wiatrowe i farmy fotowoltaiczne ✓

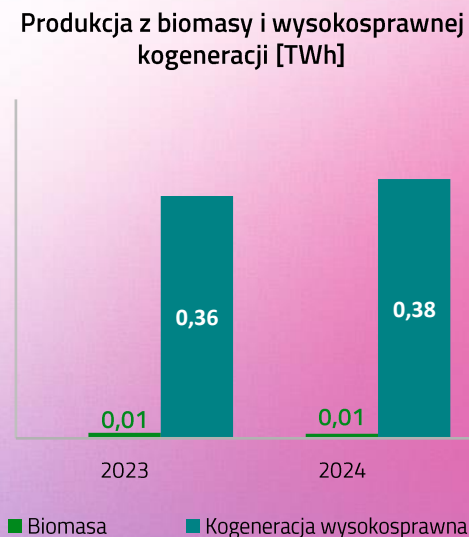
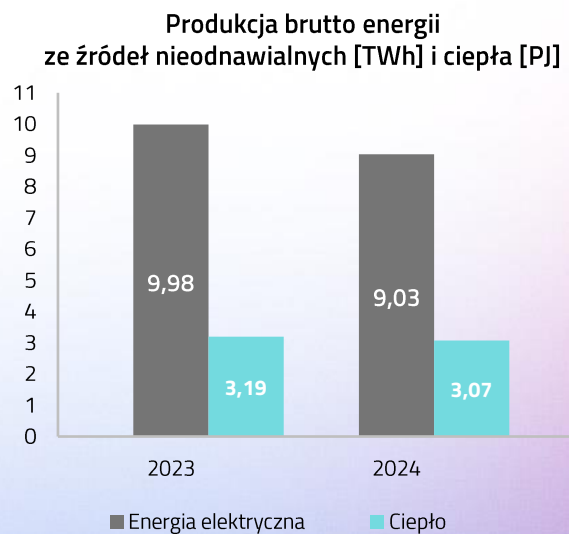
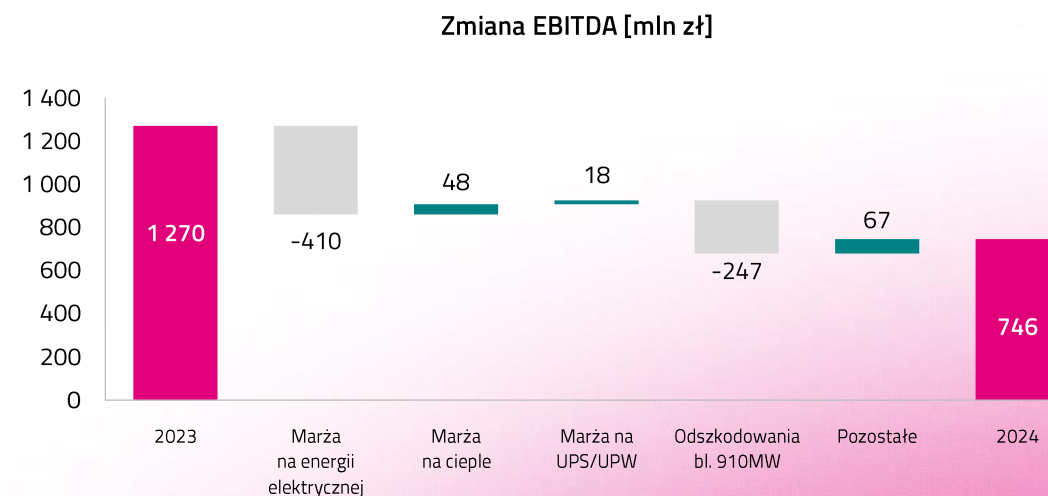
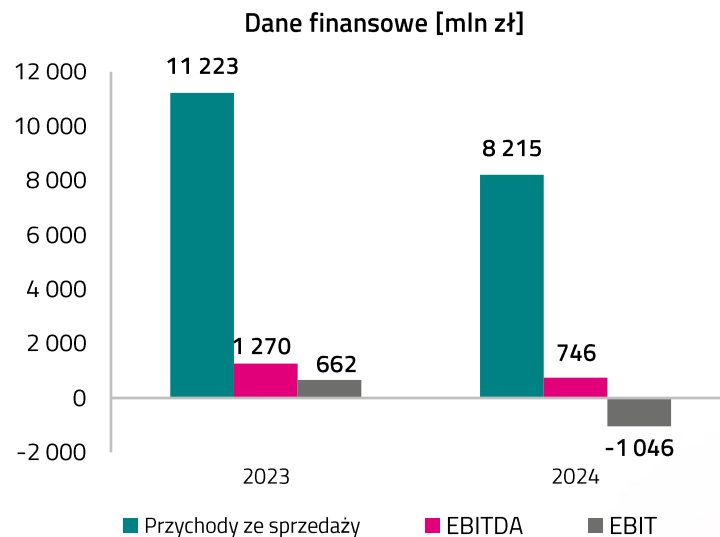
▪ Spadek cen praw majątkowych -

▪ Niższy wolumen produkcji przez elektrownie wodne -



Segment Wytwarzanie 2024 r.

Przychody: ↓ 27%
EBITDA: ↓ 41%
EBIT: ↓ -



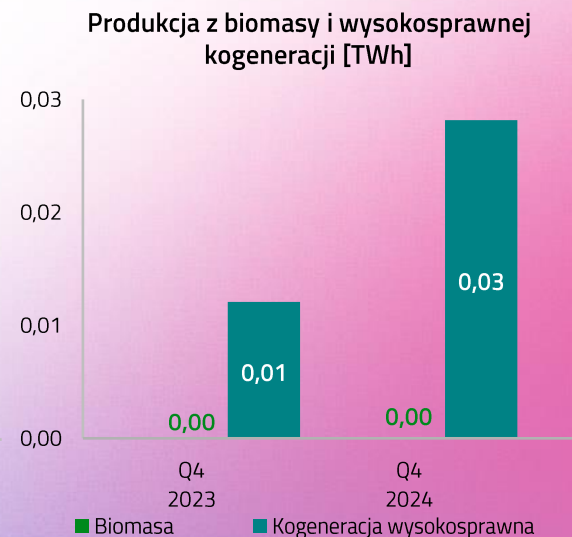
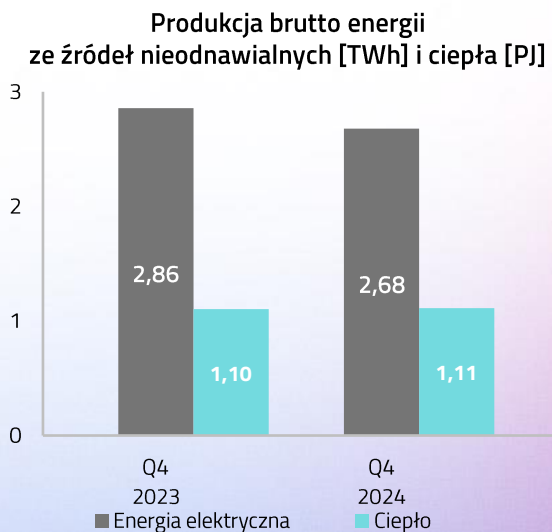
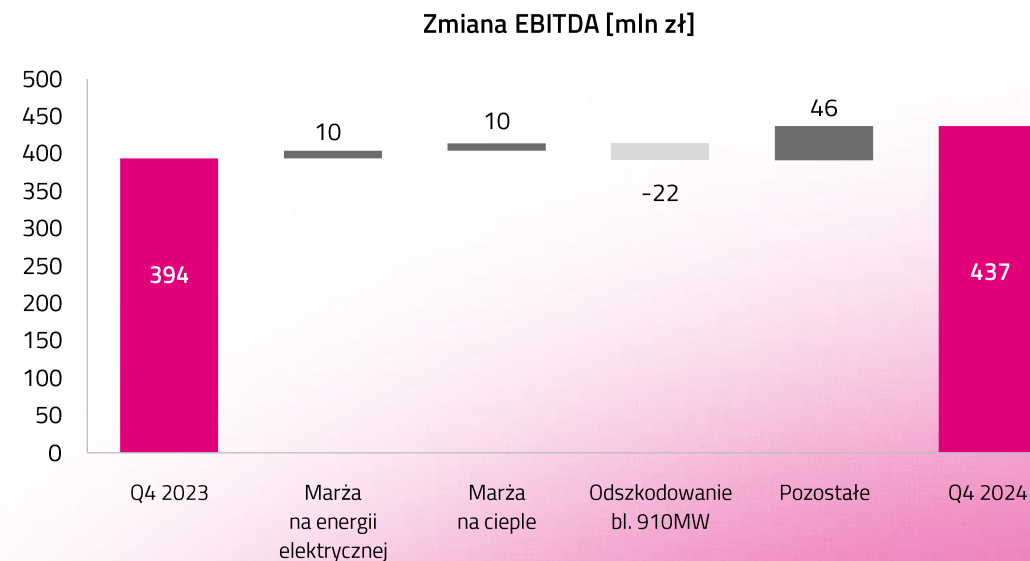
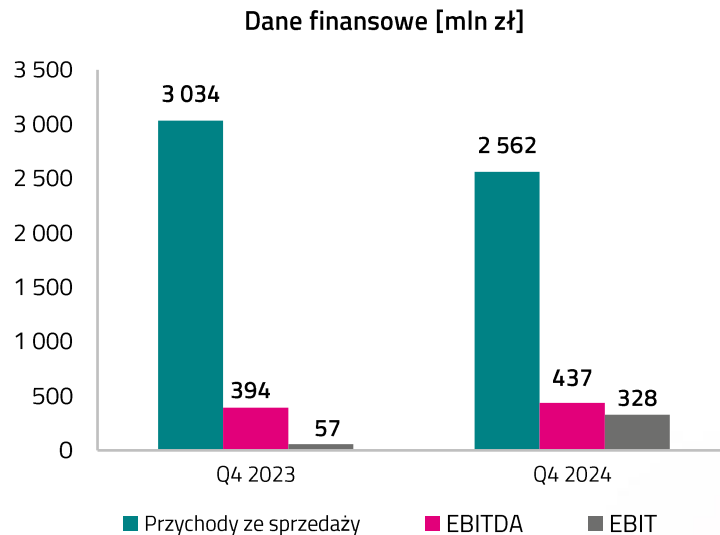
- Niższa marża na energii elektrycznej
- Niższe zapotrzebowanie na energię elektryczną z jednostek węglowych
- Wyższe przychody z Mocy Bilansujących
- Wyższa marża na sprzedaży ciepła





Segment Wytwarzanie IV kw. 2024 r.

Przychody: ↓ 16%
EBITDA: ↑ 11%
EBIT: ↑ 475%

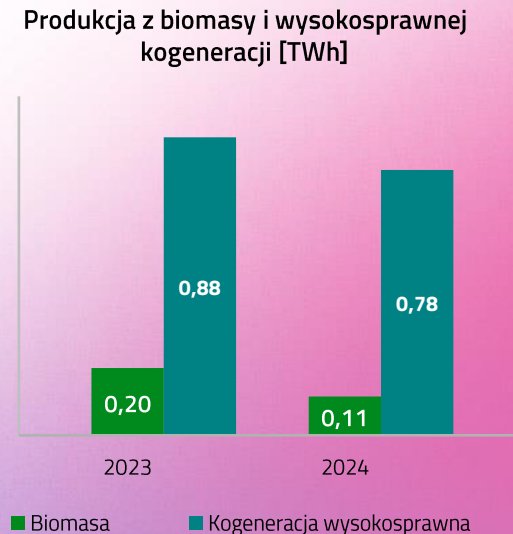
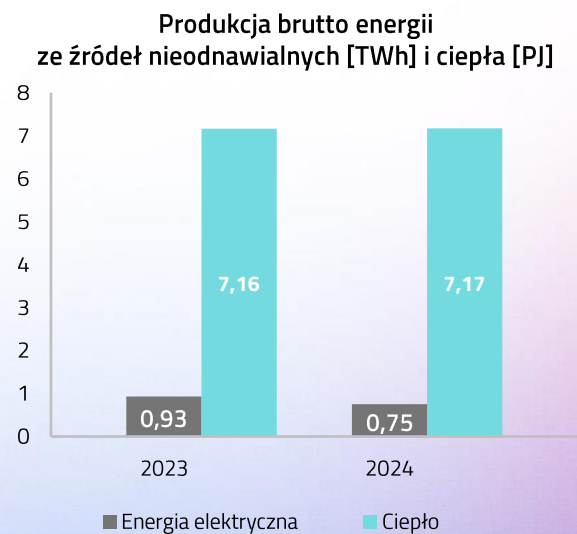
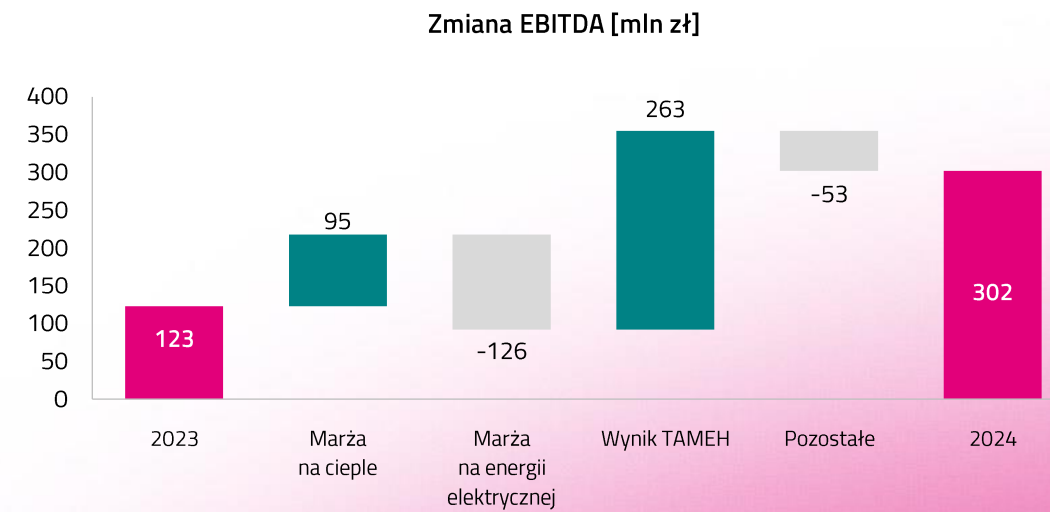
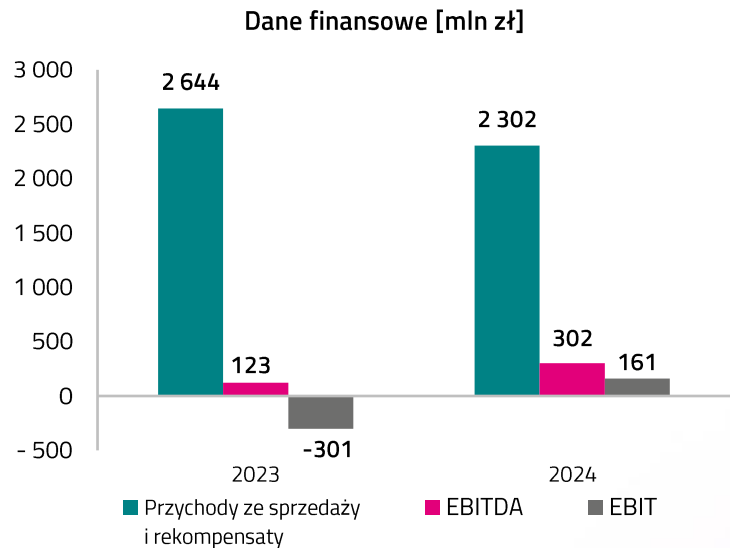


- Wyższe przychody z Mocy Bilansujących ✓
- Niższy wolumen sprzedanej energii elektrycznej -



Segment Ciepło 2024 r.

Przychody: ↓ 13%
 EBITDA: ↑ 146%
 EBIT: ↑ -

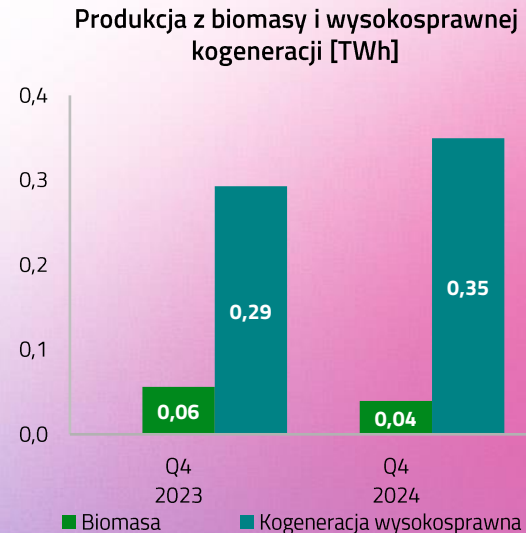
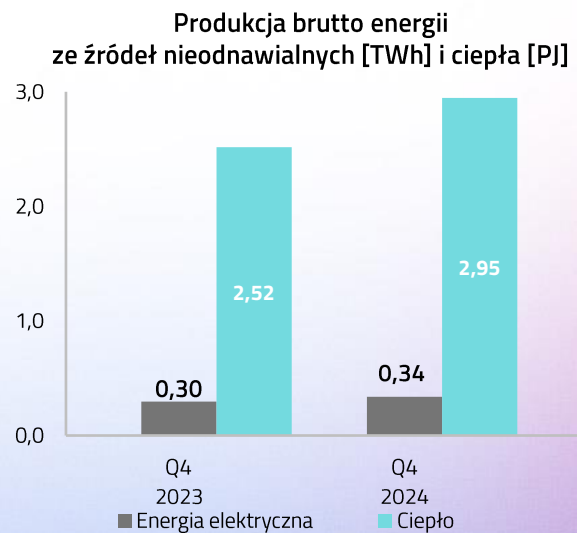
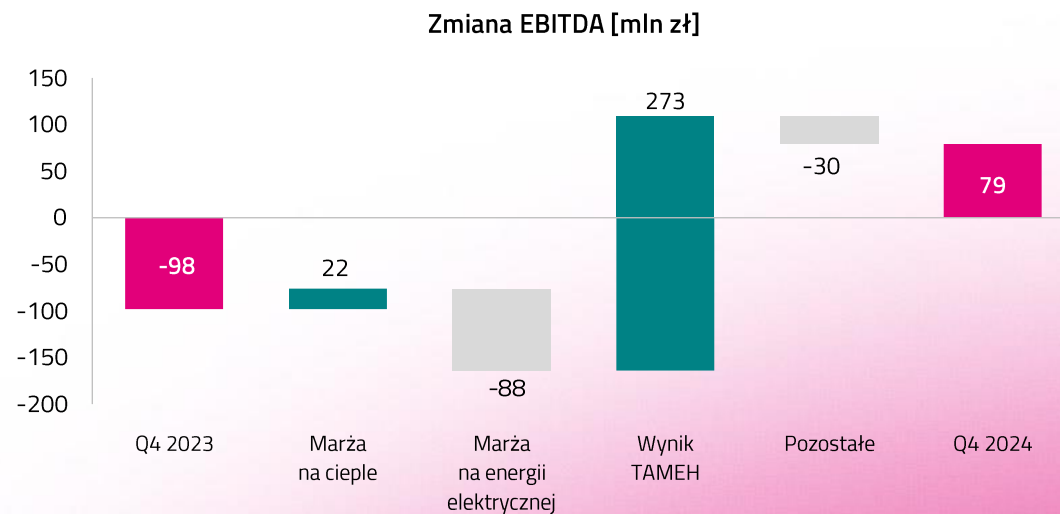
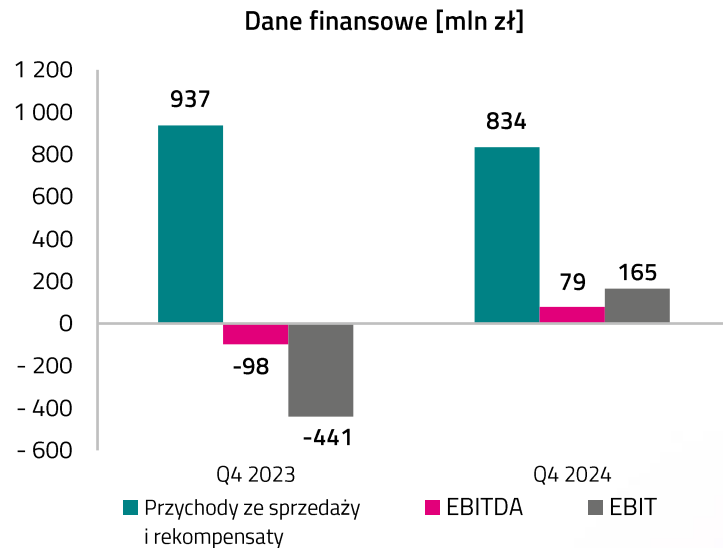


- Wyższa marża na ciepłe ✓
- Wyższy wynik TAMEH ✓
- Niższa marża na energii elektrycznej -



Segment Ciepło IV kw. 2024 r.

Przychody: ↓ 11%
 EBITDA: ↑ -
 EBIT: ↑ -

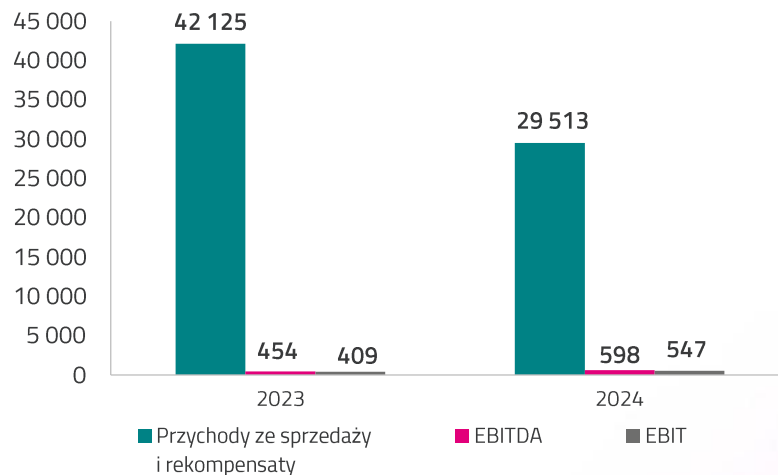


- Wyższy wynik TAMEH ✓
- Wyższa marża na ciepłe ✓
- Niższa marża na energii elektrycznej -

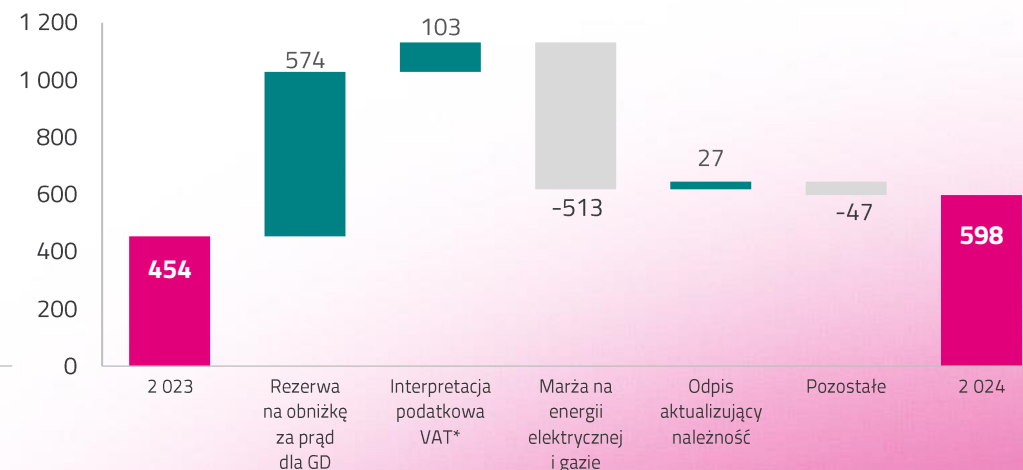


Segment Sprzedaż 2024 r.

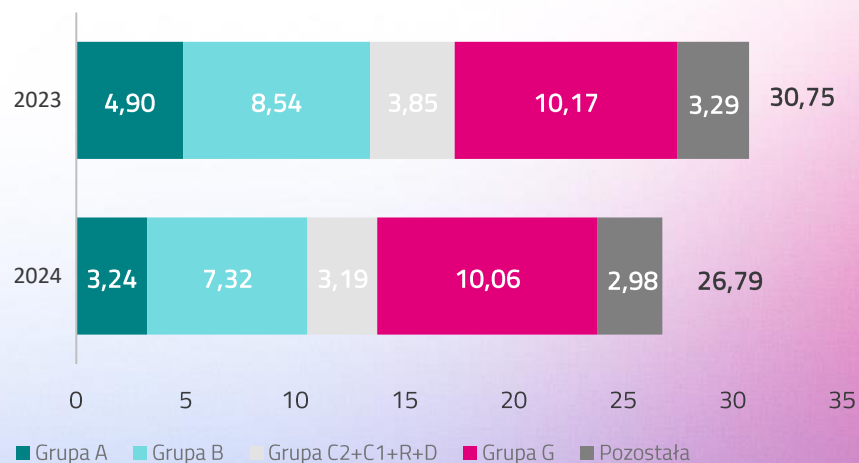
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]



Przychody: ↓ 30%
EBITDA: ↑ 32%
EBIT: ↑ 34%

▪ Interpretacja organu podatkowego w zakresie VAT*



▪ Pełne pokrycie kosztów w taryfie G na I półrocze 2024 r.



▪ Obniżenie taryfy G nie zapewniające pokrycia kosztów w II półroczu 2024 r. przy zapewnieniu pokrycia kosztów w okresie 18 miesięcy



▪ Spadek wolumenu sprzedaży w segmencie biznesowym, oraz zamrożenie cen dla JST i PUP

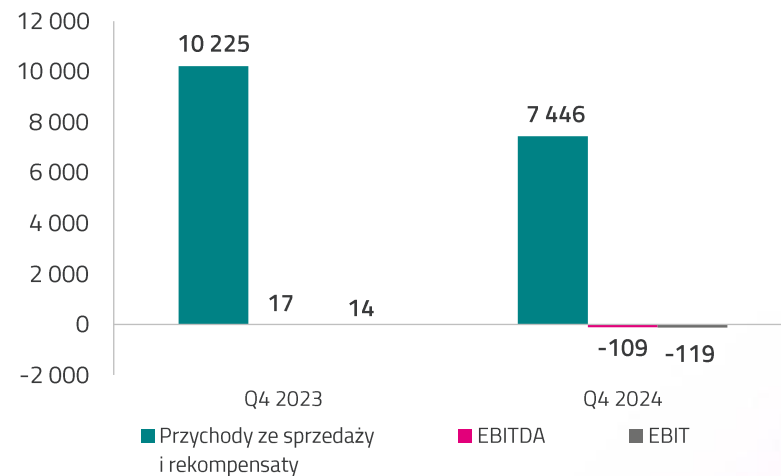


* Saldo utworzonej na dzień 30.09.2023 r. rezerwy związku z wprowadzeniem mechanizmu obniżenia kwoty zobowiązań gospodarstw domowych wobec przedsiębiorstw obrotu energią elektryczną o kwotę 125,34 zł oraz częściowego jej rozwiązania w I kw. 2024 r. wynikającego z otrzymania przez spółki obrotu Grupy TAURON interpretacji indywidualnych przepisów prawa podatkowego. Zgodnie z otrzymanymi interpretacjami ww. kwota jest kwotą brutto, a więc zawiera w sobie kwotę podatku VAT, , co przekłada się na prawo pomniejszenia podatku VAT należnego i w konsekwencji pomniejszenie kosztów Grupy w 2024 roku.

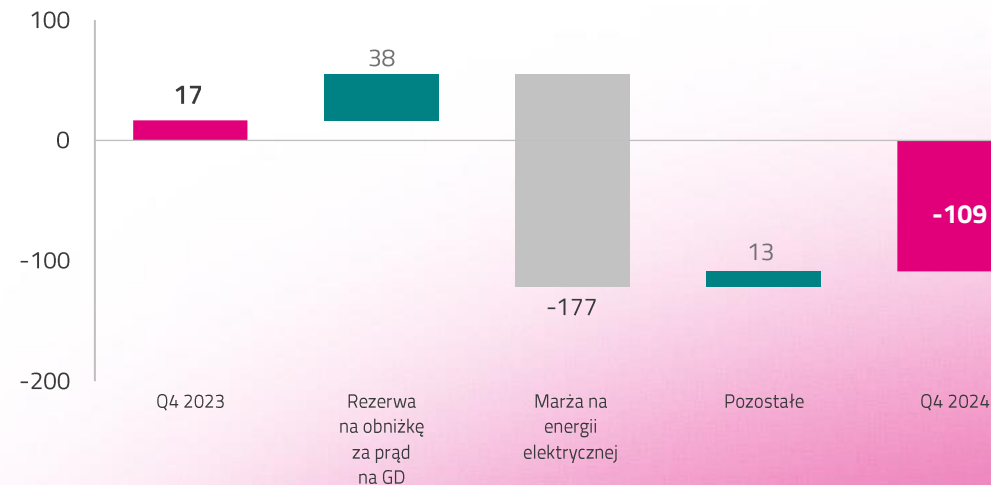


Segment Sprzedaż IV kw. 2024 r.

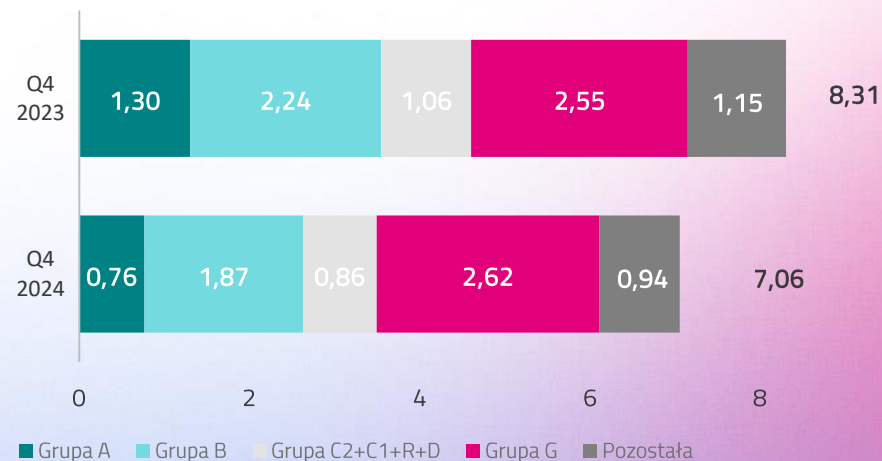
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]



Przychody: ↓ 27%
EBITDA: ↓ -
EBIT: ↓ -

▪ Niższa marża na sprzedaży energii w segmencie klientów biznesowych

▪ Spadek wolumenu sprzedaży w segmencie biznesowym

▪ Brak w Q4 2024 rezerwy na obniżkę za prąd dla gospodarstw domowych (125 zł)





Farmy wiatrowe i fotowoltaiczne Grupy TAURON



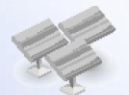
Farmy wiatrowe



Farmy wiatrowe w budowie



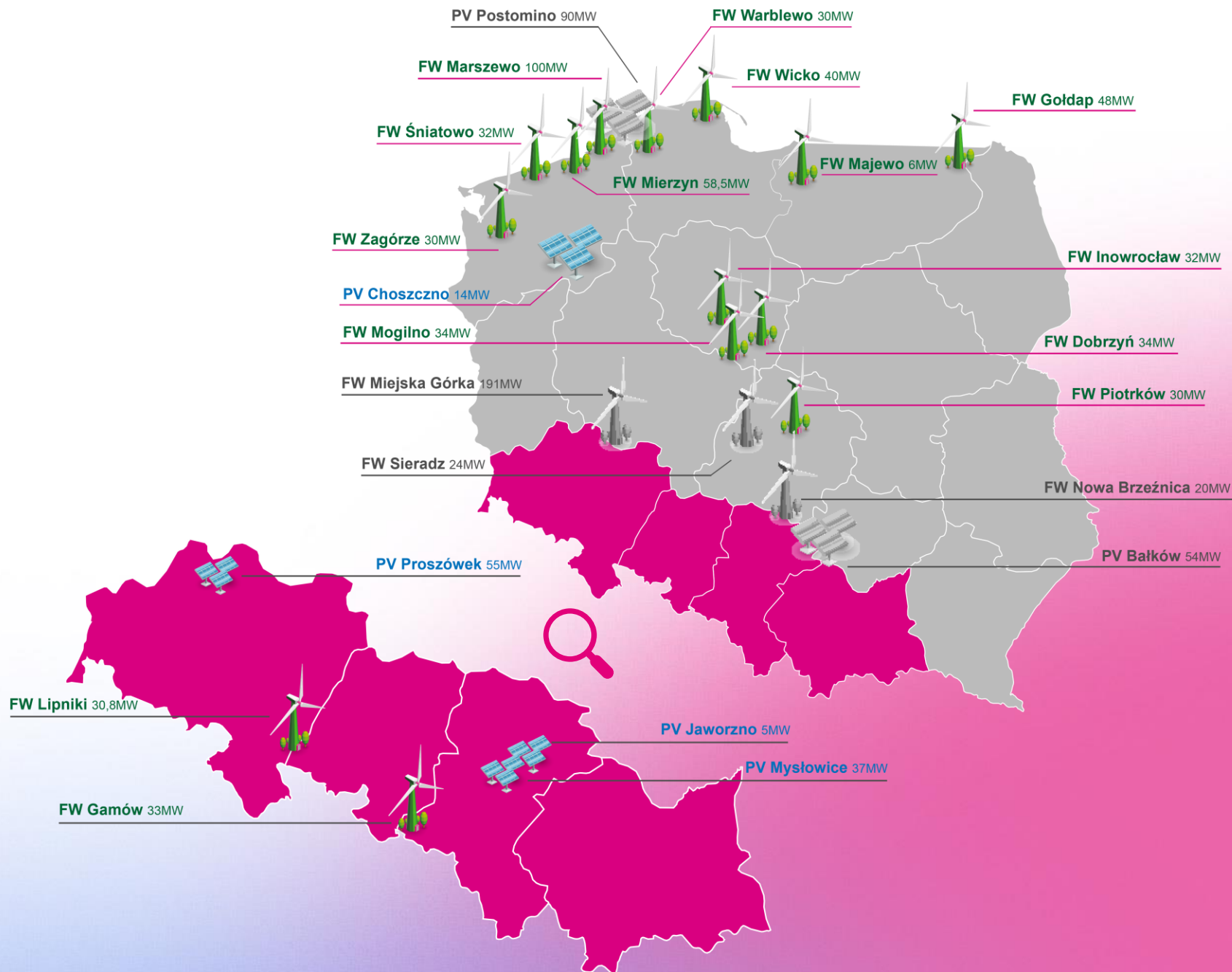
Farmy fotowoltaiczne



Farmy fotowoltaiczne w budowie



Obszar dystrybucyjny GRUPY TAURON



Zespół Relacji Inwestorskich

Paweł Gaworzyński
pawel.gaworzynski@tauron.pl
tel. + 48 32 774 25 34

Maciej Sierpiński
maciej.sierpinski@tauron.pl
tel. + 48 798 897 385

Katarzyna Heinz
katarzyna.heinz@tauron.pl
tel. + 48 516 111 038

Magdalena Wilczek
magdalena.wilczek@tauron.pl
tel. + 48 723 600 894

Zastrzeżenia prawne

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 zobowiązane zapewnić odbiorcom niniejszej prezentacji jakichkolwiek dodatkowych informacji ani aktualizować niniejszej prezentacji.