

Wyniki finansowe Grupy TAURON za I półrocze 2025 r.



17 września 2025 r.



Agenda prezentacji



Grzegorz Lot
Prezes Zarządu

- Wprowadzenie



Piotr Gołębiowski
Wiceprezes Zarządu
ds. Handlu

- Sytuacja na rynku energii
- Portfel wytwórczy i sprzedażowy
- Oferta sprzedażowa
- Aukcje rynku mocy



Barbara Hanczarek
Wiceprezes Zarządu ds.
Finansowych TAURON
Dystrybucja

- Taryfa dystrybucyjna
- Infrastruktura i inwestycje
- Klient, stawki opłat



Krzysztof Surma
Wiceprezes Zarządu
ds. Finansów

- Wyniki finansowe
- Zadłużenie i finansowanie
- Outlook na 2025 r. - aktualizacja



Michał Orłowski
Wiceprezes Zarządu ds.
Zarządzania Majątkiem
i Rozwoju

- Projekty inwestycyjne i CAPEX
- Status priorytetów i opcji strategicznych
- Rozwój OZE



#dowozimy

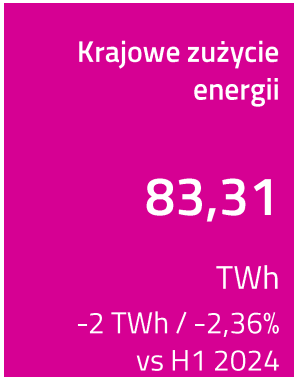


Sytuacja na rynku energii

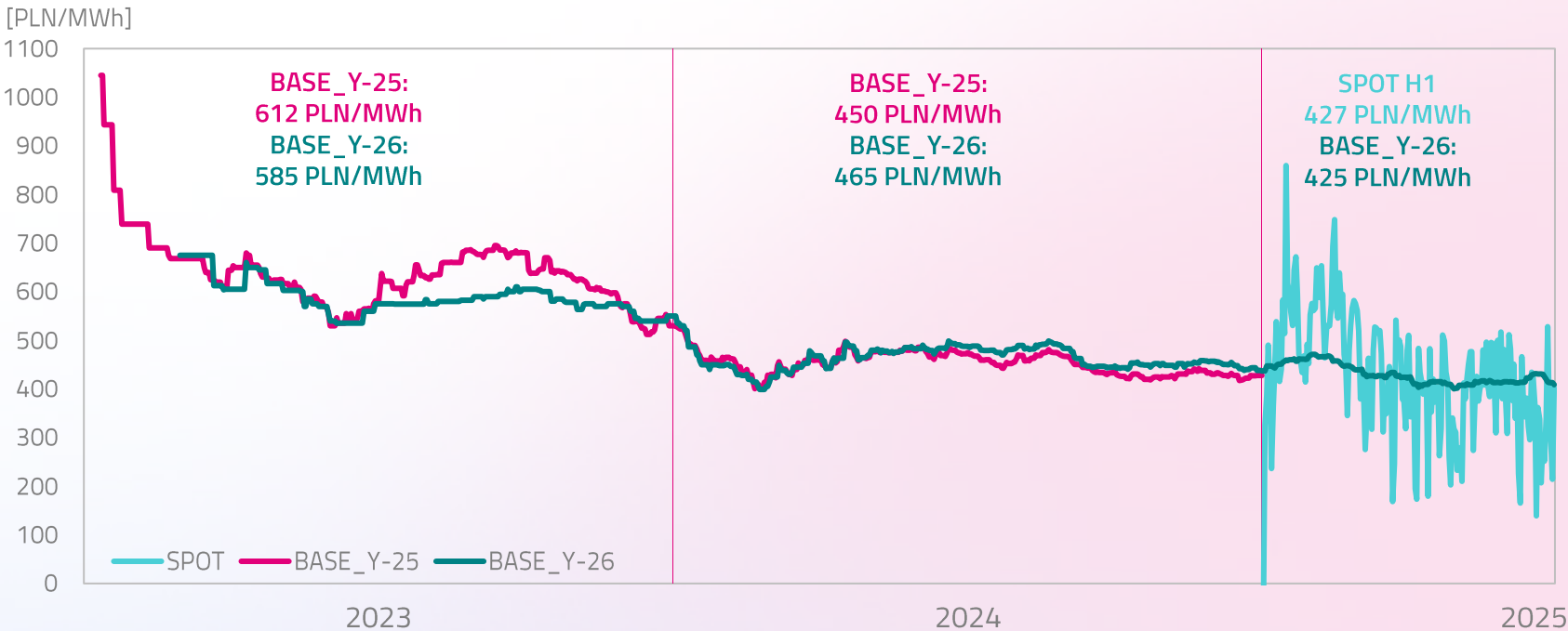
Key Business Drivers:

- Wzrost amplitud dobowych cen SPOT i RB
- Wzrost mocy zainstalowanej w PV
- Rosnąca liczba godz. ujemnych (265 h vs. 56 h)
- Rosnące CDSy (koszt węgla -26%, wzrost EUA +11%, ceny energii +14%)
- Niższe średnie temperatury o 17% (8,1°C vs. 9,9°C)

Kluczowe dane systemowe



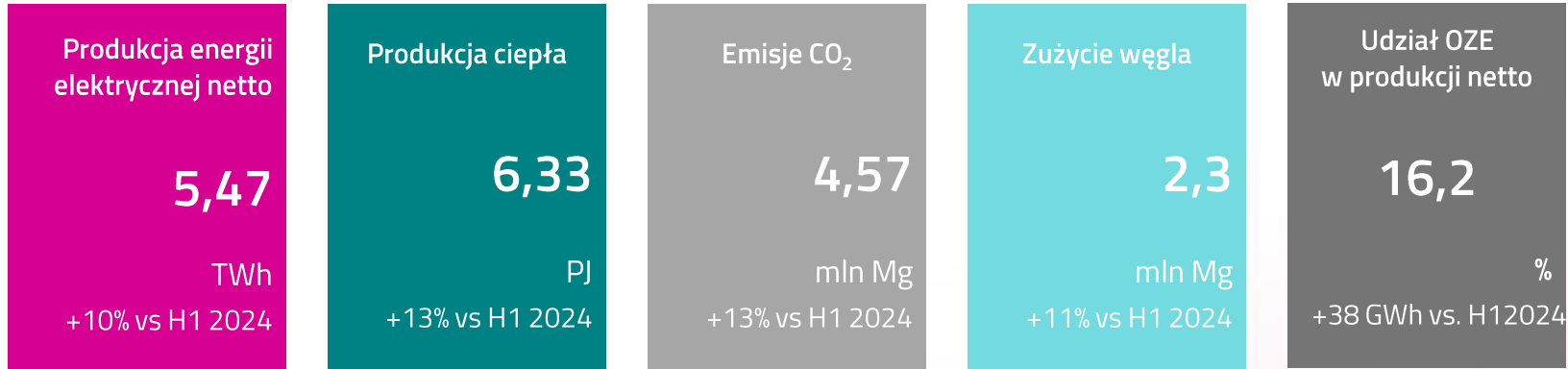
Ceny RTT vs SPOT, PLN/MWh





Portfel wytwórczy

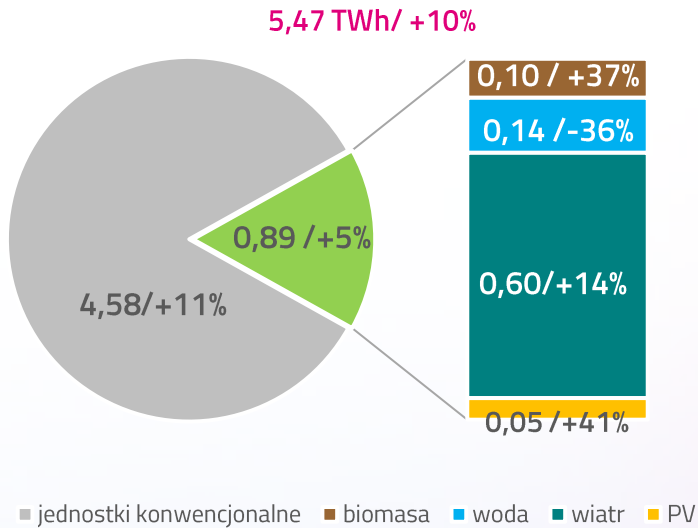
Kluczowe dane



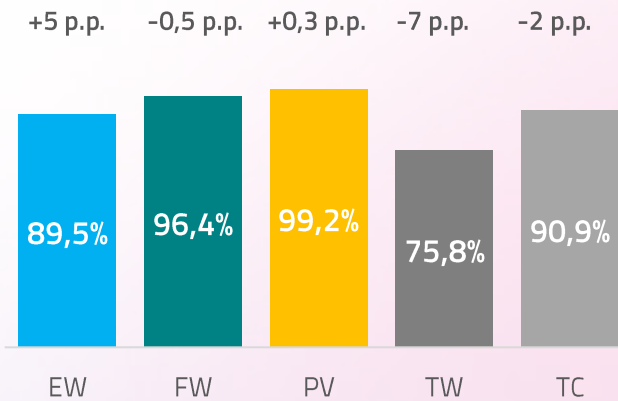
Key Business Drivers:

- Wzrost CDS (dla bloków klasy 200 nadal ujemne)
- Wzrost amplitud dobowych cen SPOT i RB
- Niższa wietrzność o **12%** przy niskich temperaturach powietrza
- Niekorzystne warunki hydrologiczne – niższy poziom dopływu wód średnio o **27%**
- Redysponowanie– udział TAURON: **0,5%** w skali KSE
- Wzrost samoograniczenia produkcji OZE o **408%**
- Rynek mocy bilansujących

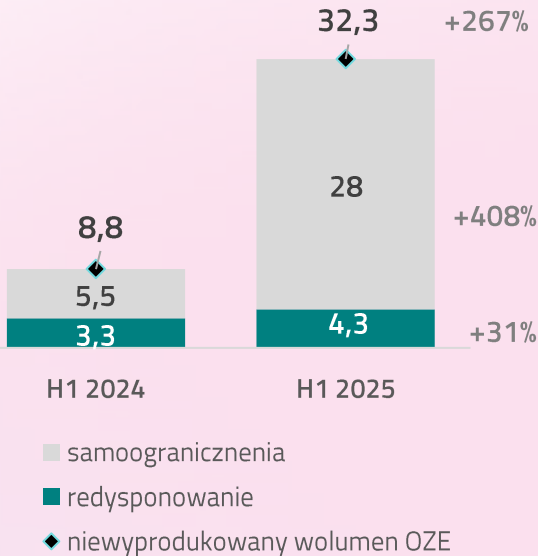
Produkcja energii elektrycznej netto, TWh



Dyspozycyjność jednostek wytwórczych



Ograniczenia produkcji OZE, GWh





Portfel sprzedaży

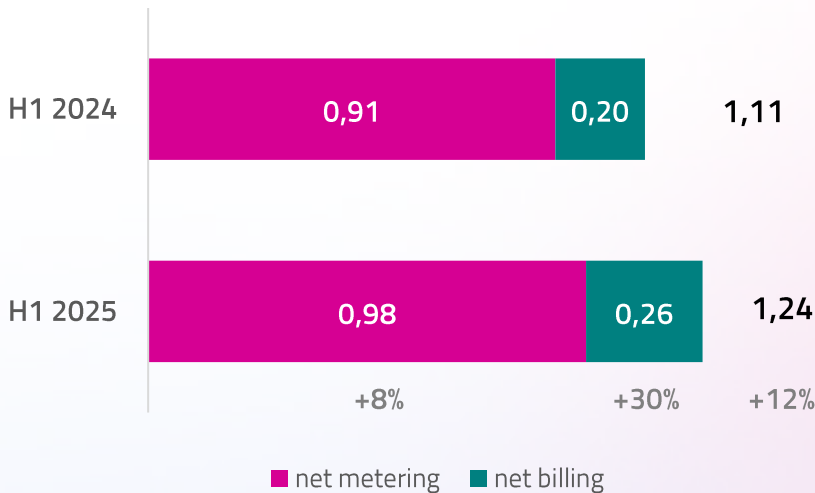
Kluczowe dane



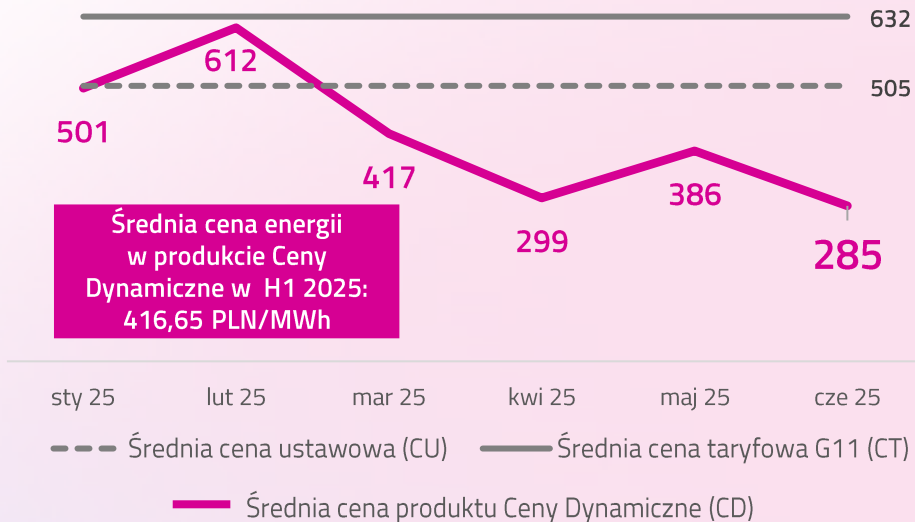
Key Business Drivers:

- Rosnąca sprzedaż produktu Nowa Energia
- Rozwój nowych produktów: Tanie godziny, Taryfy dynamiczne
- Wprowadzenie uproszczonej faktury
- Kontynuacja mrożenia cen
- Rosnący udział zielonej energii w wolumenie sprzedaży
- Rosnący udział kontraktów PPA
- Wzrost amplitud dobowych cen SPOT i RB

Energia wprowadzona do sieci przez prosumentów, TWh



Średnia cena energii elektrycznej w produkcji Ceny Dynamiczne, PLN/MWh





Oferta sprzedażowa

Aktywna możliwość wpływania na poziom rachunków za energię elektryczną

TAURON NOWA ENERGIA W OFERCIE OD LIPCA 2024

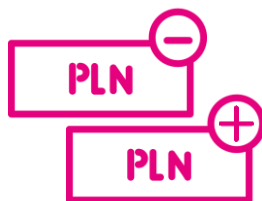


260 tys.
klientów

- Dla ceniących bezpieczeństwo oraz stabilność
- Długoletni kontrakt ze stałą ceną oraz energia z własnych OZE
- Gwarancja stałej ceny od 5 do 9 lat
- Cena energii zbliżona do ceny obowiązujących taryf

Wolumen sprzedanej
energii elektrycznej
4,7 TWh

CENY DYNAMICZNE W OFERCIE OD LIPCA 2024



Możliwość
uzyskania
cen poniżej
poziomu
taryfy

- Możliwość obniżenia cen przy dynamicznym zarządzaniu zużyciem energii
- Ceny zależne od Rynku Dnia Następnego z Towarowej Giełdy Energii
- Cennik na czas nieokreślony
- Najniższa średnia cena rozliczeniowa 285 zł/MWh (czerwiec)
- Opłata handlowa: 0 zł/m-c

Minimalna
cena osiągnięta
285 zł/MWh

TANIE GODZINY W OFERCIE OD LIPCA 2025



12 tys.
klientów

- Dla potrafiących zmienić nawyki
- Bezpieczna alternatywa dla cen dynamicznych
- 4000 godzin z ceną energii niższą niż cena mrożona (dedykowana grupa G13s)
- Gwarancja stałej ceny na 1 rok
- Stawki od 170 zł netto /MWh

Możliwość obniżenia rachunku
przy zmianie zachowań Klientów
nawet o 20%

ZMIENNA DYSTRYBUCJA G14 DYNAMIC

W OFERCIE OD STYCZNIA 2025



Możliwość
obniżenia
opłat do 80%

- Dla aktywnie zarządzających swoim zużyciem energii
- Dedykowana grupa G14dynamic
- Cena zależna od wskazań Kompas Energetycznego
- Cennik na czas nieokreślony
- Najniższa średnia cena rozliczeniowa za dystrybucję **48,70 zł netto/MWh** (czerwiec)
- Opłata handlowa 0 zł/m-c

Możliwość obniżenia rachunku
w części dystrybucyjnej
o 80%



Aukcje rynku mocy

Kluczowe dane

Aukcje dodatkowe na kwartały 2026

27 marca 2025

388,05 / 37,24 / 37,25
/ 487,00 PLN/kW/rok

3,31 mln PLN

Aukcje uzupełniające na H2 2025

15 maja 2025

431,00 PLN/kW/rok

41,2 mln PLN

Aukcja dogrywkowa na rok 2029

17 lipca 2025

534,09 PLN/kW/rok

22,57 mln PLN

Aukcja uzupełniająca na rok 2026

11 września 2025

346,37 PLN/kW/rok

543 mln PLN

Key Business Drivers:

- Wydłużenie okresu wsparcia dla jednostek węglowych w ramach aukcji uzupełniających H2 2025-2028
- Aukcje dogrywkowe 2029

Outlook:

- Aukcja mocy 2030
- Aukcje dodatkowe na kwartały 2027-2030
- Dalsze wsparcie jednostek węglowych po roku 2028

łącznie w 2025
zabezpieczono:



610 mln PLN

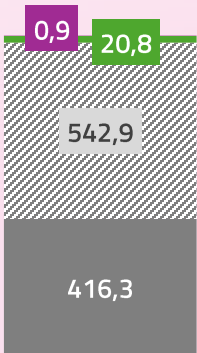
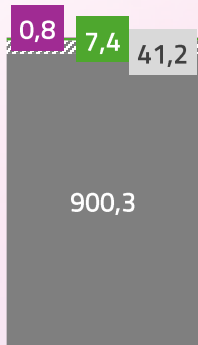
1 814,79 MW

16 JRM

Zakontraktowane przychody w ramach rynku mocy, mln PLN

949,8

980,8



2025

2026

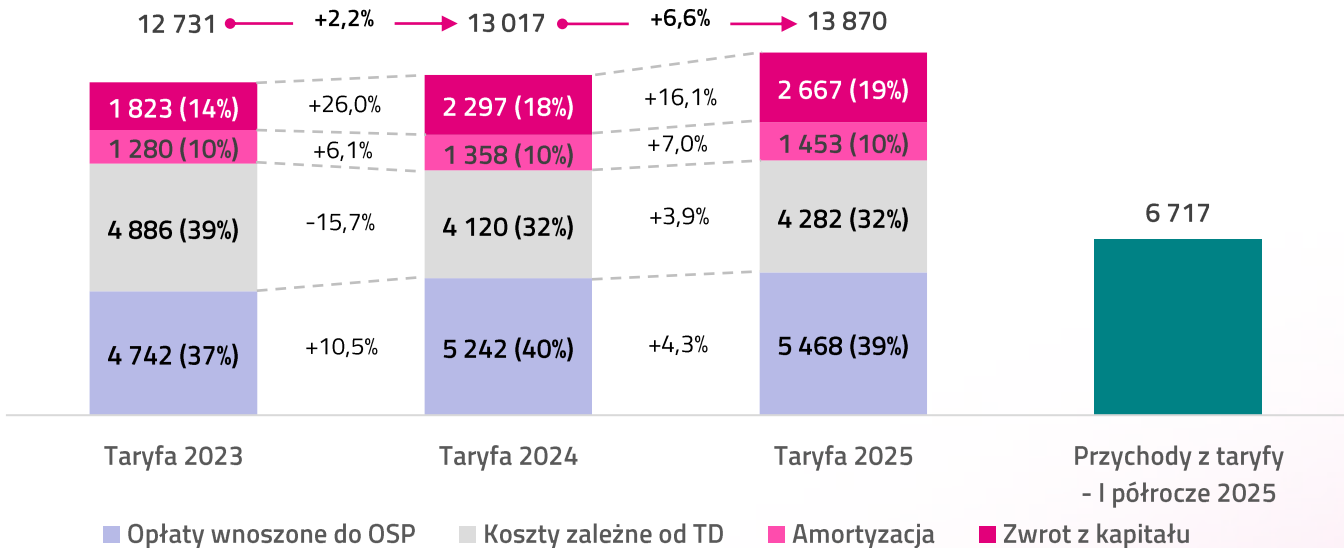
■ węgiel - aukcje główne
■ OZE

■ węgiel - aukcje uzupełniające
■ pozostali (gaz, DSR)



Segment Dystrybucja - taryfa

Struktura przychodu regulowanego [mln zł]

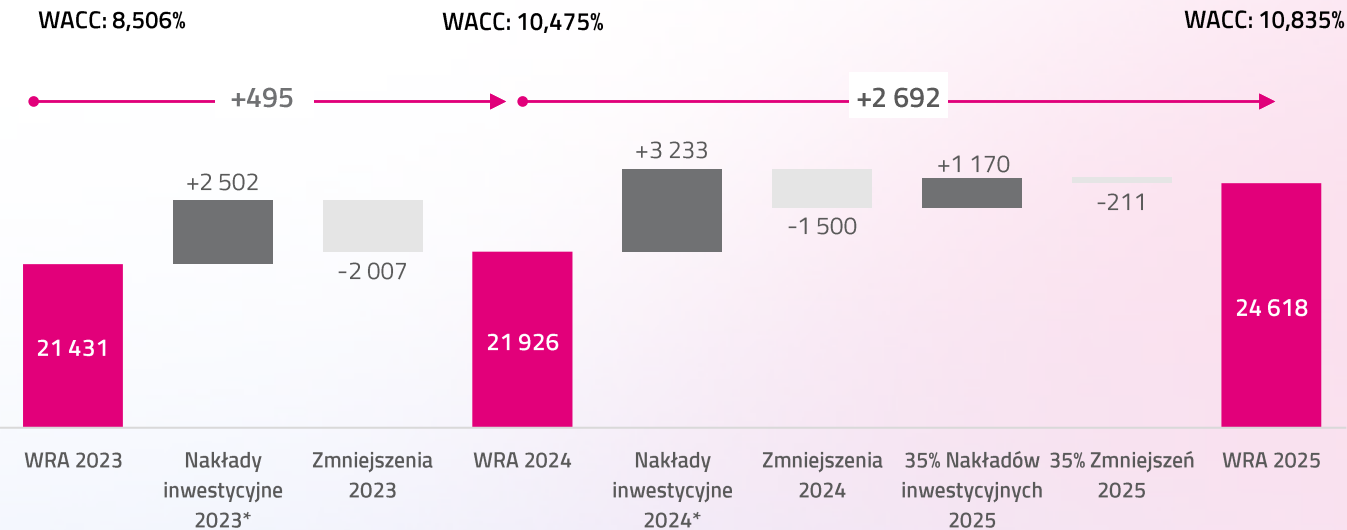


▪ Wzrost przychodu regulowanego o 6,6%

▪ Wzrost wolumenu dostaw energii w taryfach o 2,3%

▪ Wzrost stawki opłaty dystrybucyjnej o 3,1%

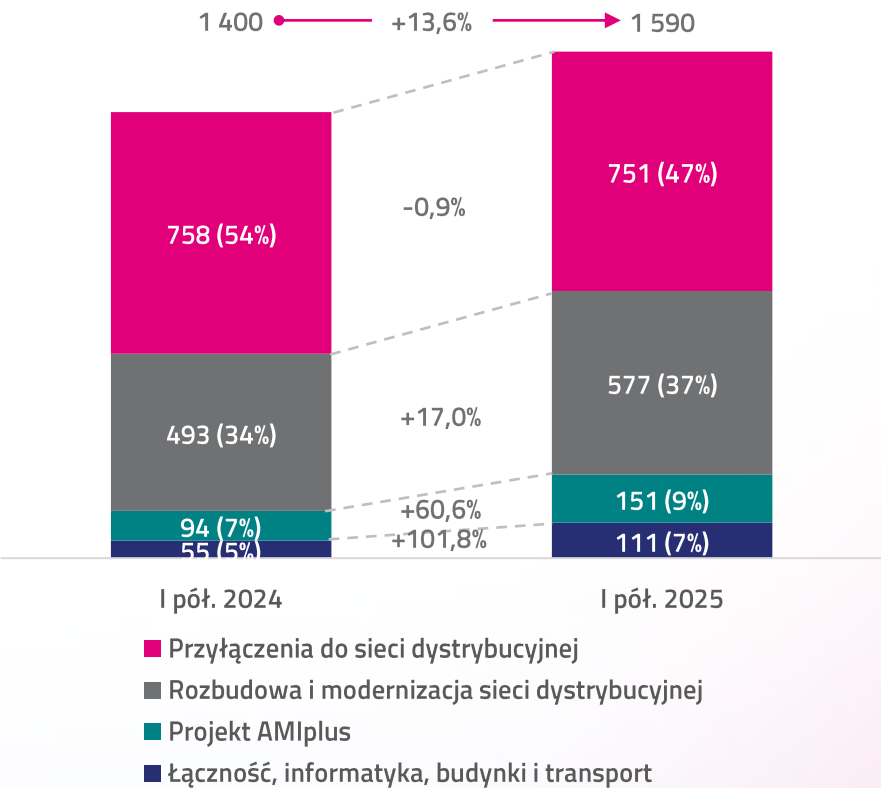
WACC i Wartość Regulacyjna Aktywów [mln zł]



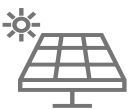
* Nakłady inwestycyjne uzgodnione z Prezesem URE

Segment Dystrybucja - infrastruktura

Nakłady inwestycyjne [mln zł]



Efekty rzeczowe w I półroczu 2025 r.



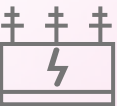
Przyłączenia Klientów:

- zwiększenie mocy przyłączonych OZE o 510,2 MW do poziomu 7,7 GW
- zwiększenie mocy przyłączonych magazynów energii elektrycznej o 58,6 MW do poziomu 0,2 GW
- przyłączenie 22,8 tysięcy nowych Klientów



Linie elektroenergetyczne:

- 2 200 km nowych linii
- 500 km zmodernizowanych linii
- zwiększenie długości linii kablowych SN o 300 km (wzrost udziału linii kablowych do 41,6%)



Stacje elektroenergetyczne:

- 400 nowych stacji
- 119 zmodernizowanych stacji



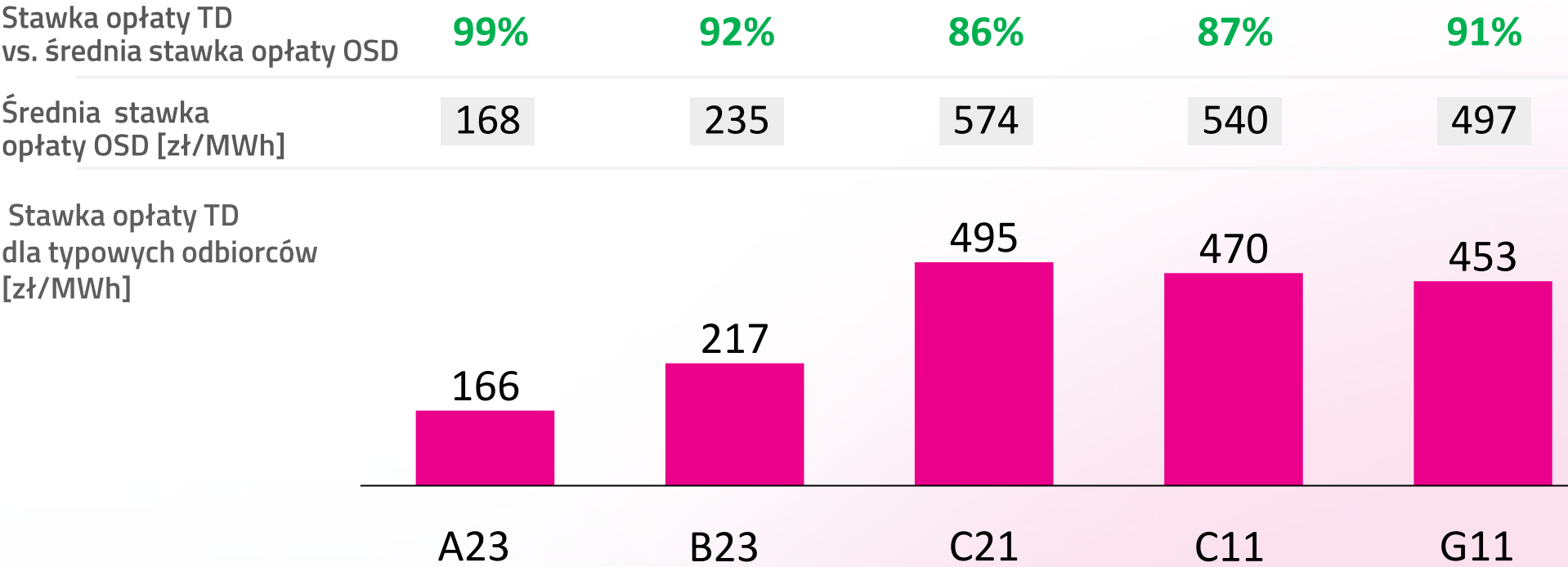
Liczniki zdalnego odczytu (LZO):

- >2 mln LZO na koniec I półroczu 2025 r. (34% Klientów)



TAURON Dystrybucja z najniższymi stawkami opłat za dystrybucję w Polsce
Relacja stawki opłaty w TAURON Dystrybucja do średniej stawki w Polsce pomiędzy 86% a 99%

Segment Dystrybucja
- Klient, stawki opłat



Legenda:

A23 - odbiorca z mocą umowną 7 700 kW i roczną dostawą energii 32 000 MWh

B23 - odbiorca z mocą umowną 600 kW i roczną dostawą energii 1 700 MWh

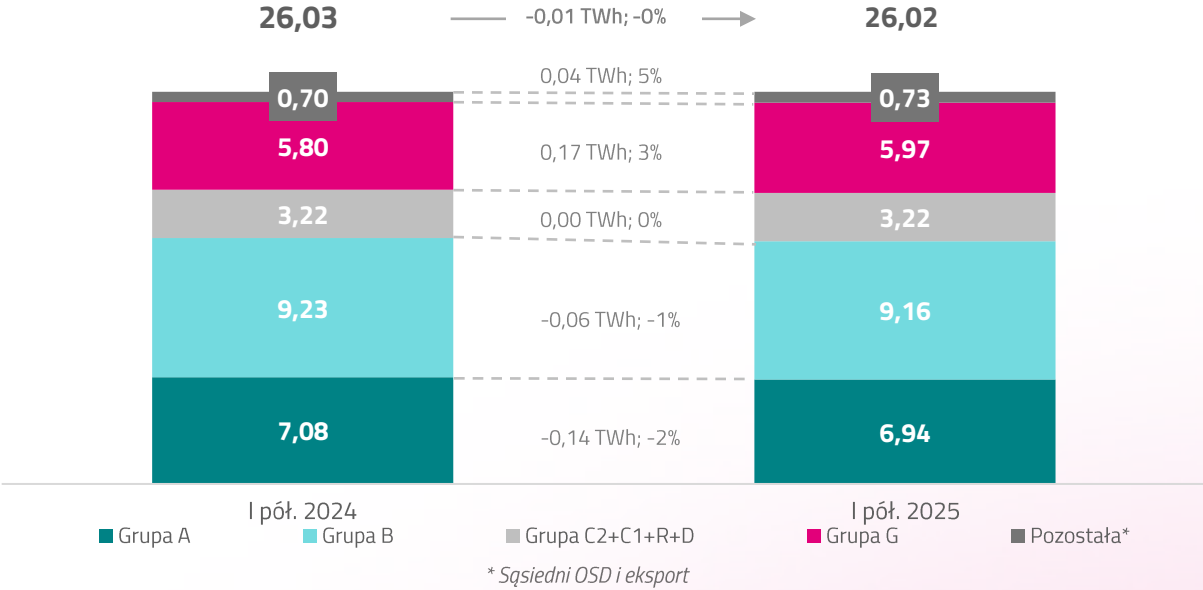
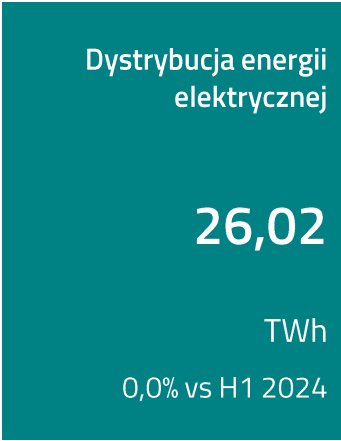
C21 - odbiorca z mocą umowną 70 kW i roczną dostawą energii 80 MWh

C11 - odbiorca z mocą umowną 14 kW i roczną dostawą energii 6 MWh

G11 - odbiorca z roczną dostawą energii 2 MWh



Segment Dystrybucja
- Klient, wolumeny
dostaw



Key Business Drivers:

Obniżenie dostaw energii elektrycznej

- Spowolnienie działalności w branży produkcyjnej w sektorze motoryzacyjnym i hutniczym oraz branży wydobywczej
- Wykorzystanie własnych źródeł wytwórczych przez klientów przemysłowych
- Zmniejszenie aktywności sektora usługowego

Modernizacja oświetlenia i urządzeń

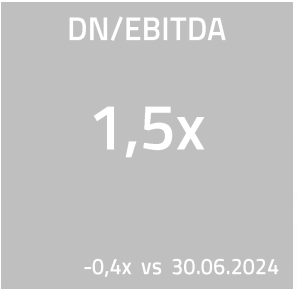
- Wymiana oświetlenia na energooszczędne
- Instalacja systemów inteligentnego sterowania
- Optymalizacja zużycia energii w urządzeniach

Wzrost liczby Klientów o ok. 56 tysięcy

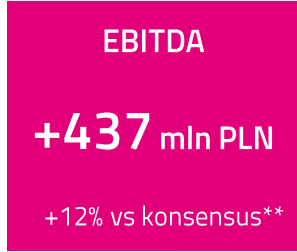


Kluczowe dane
za I pół. 2025 r.

Wyniki finansowe

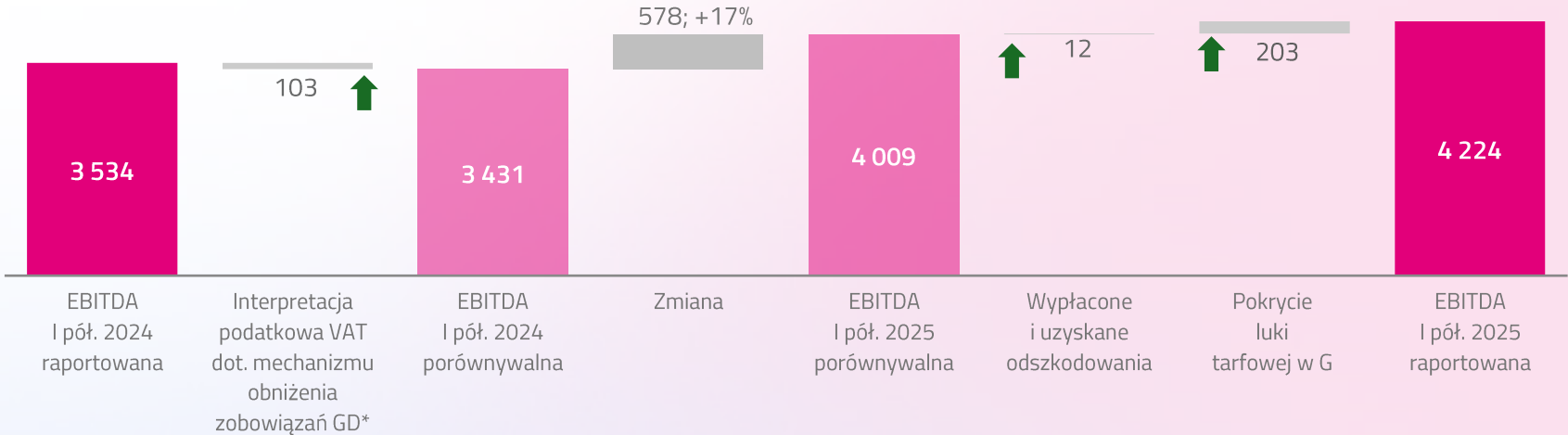


Δ vs konsensus



* przychody ze sprzedaży i rekompensaty
** konsensus Bloomberg

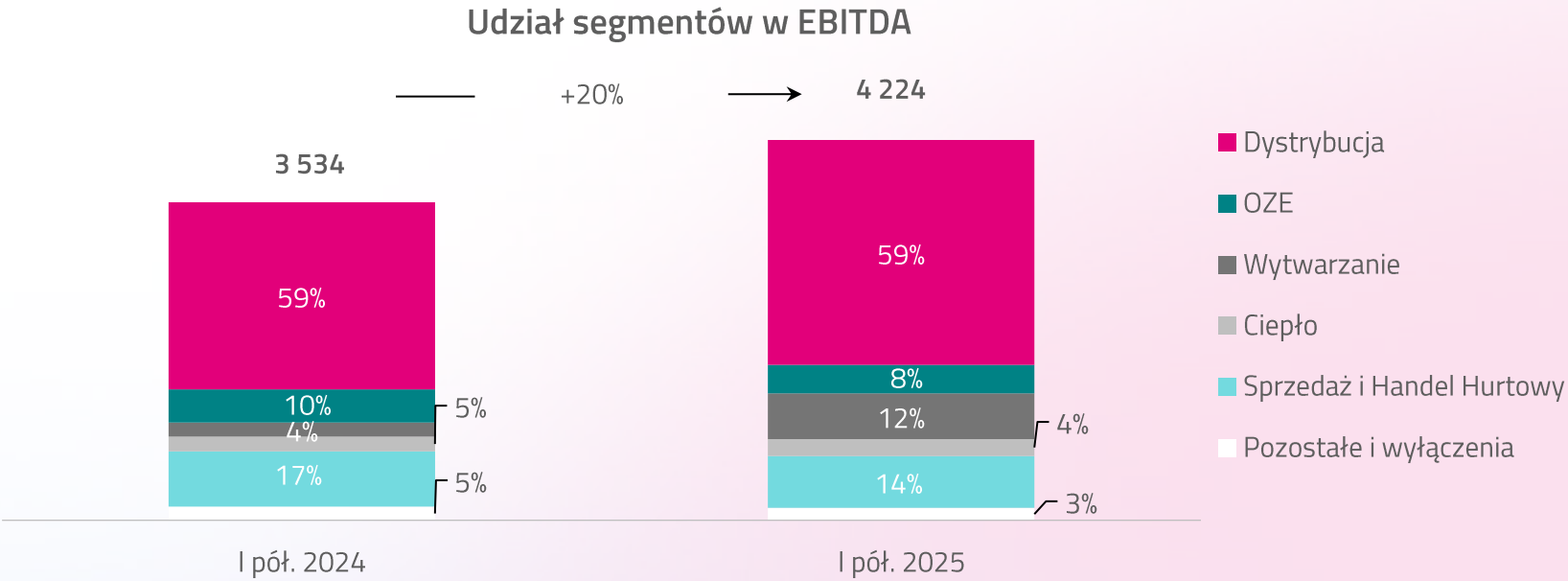
EBITDA porównywalna [mIn zł]





Wyniki segmentów
za I pół. 2025 r.

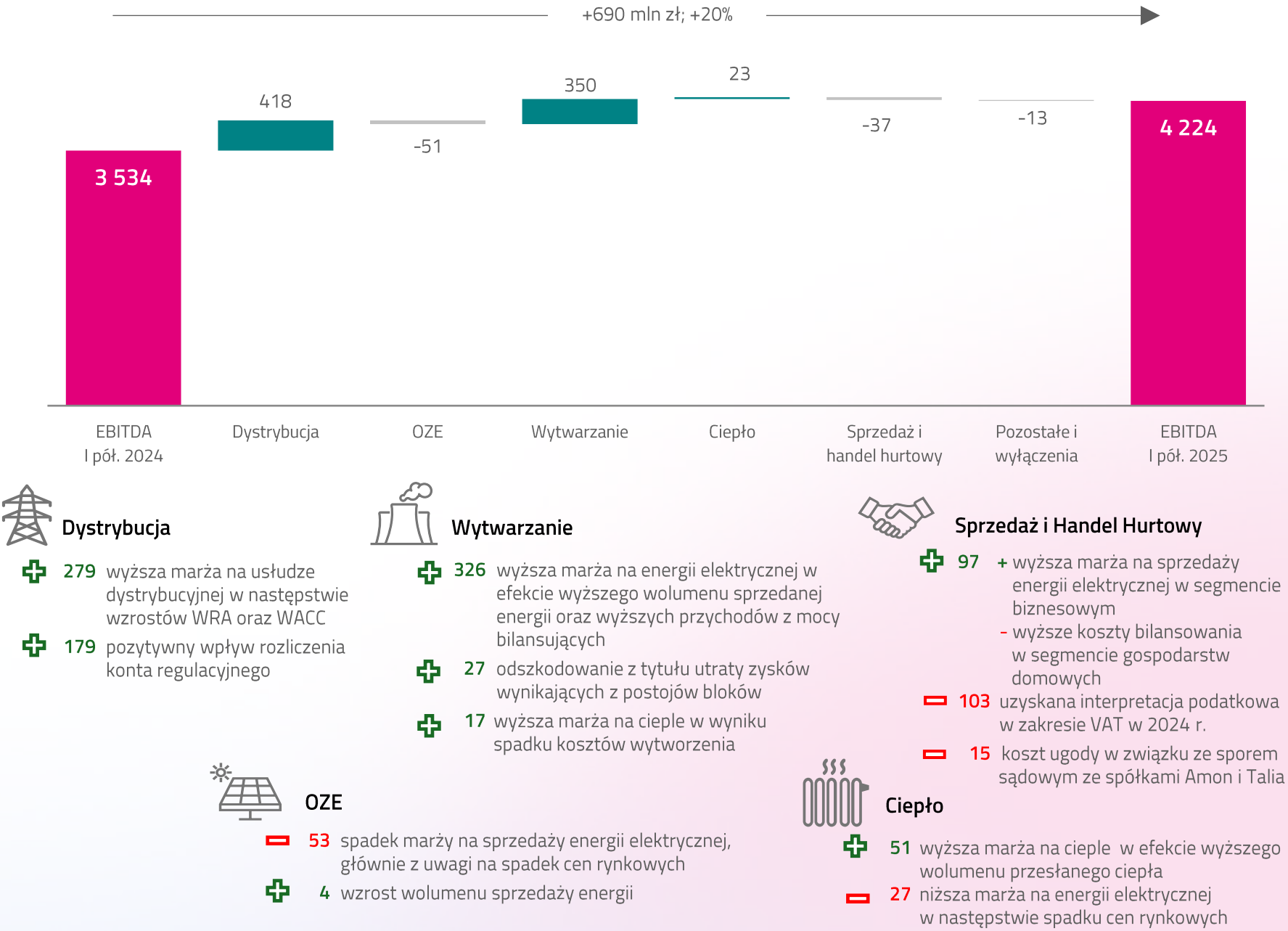
[mln zł]	Dystrybucja	OZE	Wytwarzanie	Ciepło	Sprzedaż i Handel Hurtowy	Pozostałe i wyłączenia**
Przychody*	6 225	506	3 912	1 258	13 640	-8 242
EBITDA	2 497	318	506	189	577	137
EBIT	1 753	201	359	94	574	13



* przychody ze sprzedaży i rekompensaty
** pozycje niezawarte w przedstawionych segmentach



Zmiana EBITDA wg segmentów za I pół. 2025 r.

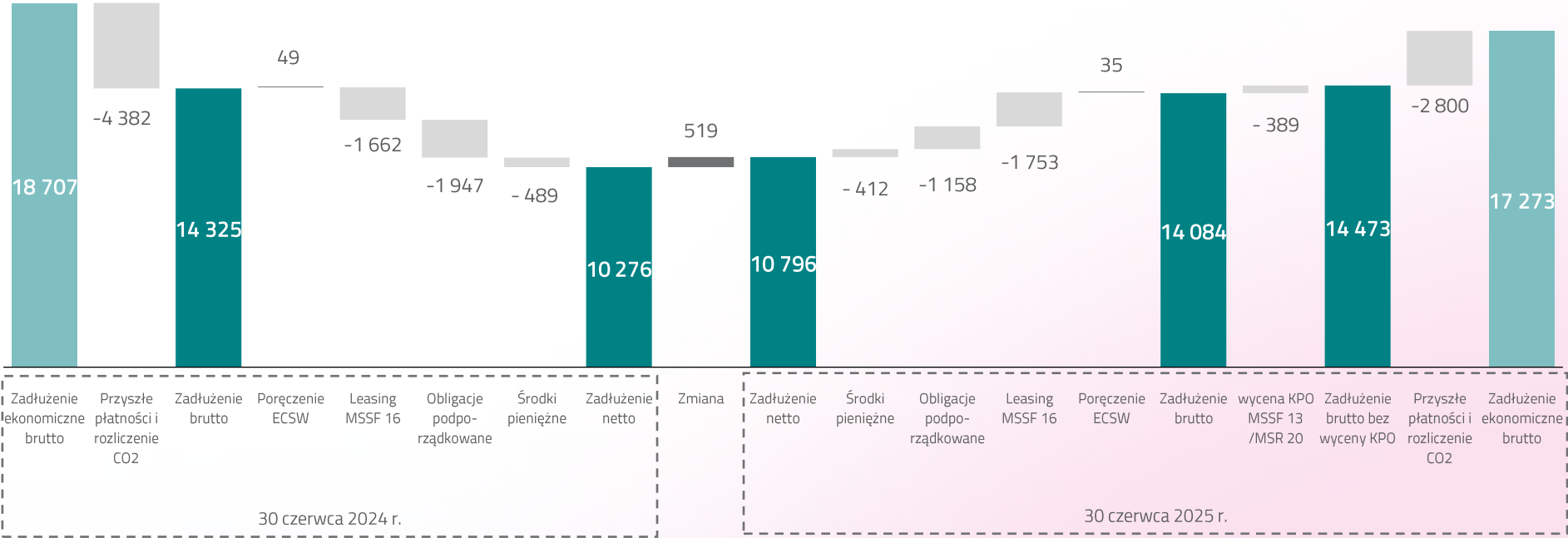




Struktura zadłużenia [mln zł]

Wskaźnik dług netto/EBITDA na 30 czerwca 2025 r. = 1,5x

Zadłużenie i finansowanie



Dostępne finansowanie na 30 czerwca 2025 r.*

6,2 mld zł

*bez środków z KPO



Wizja TAURON
2030-2035

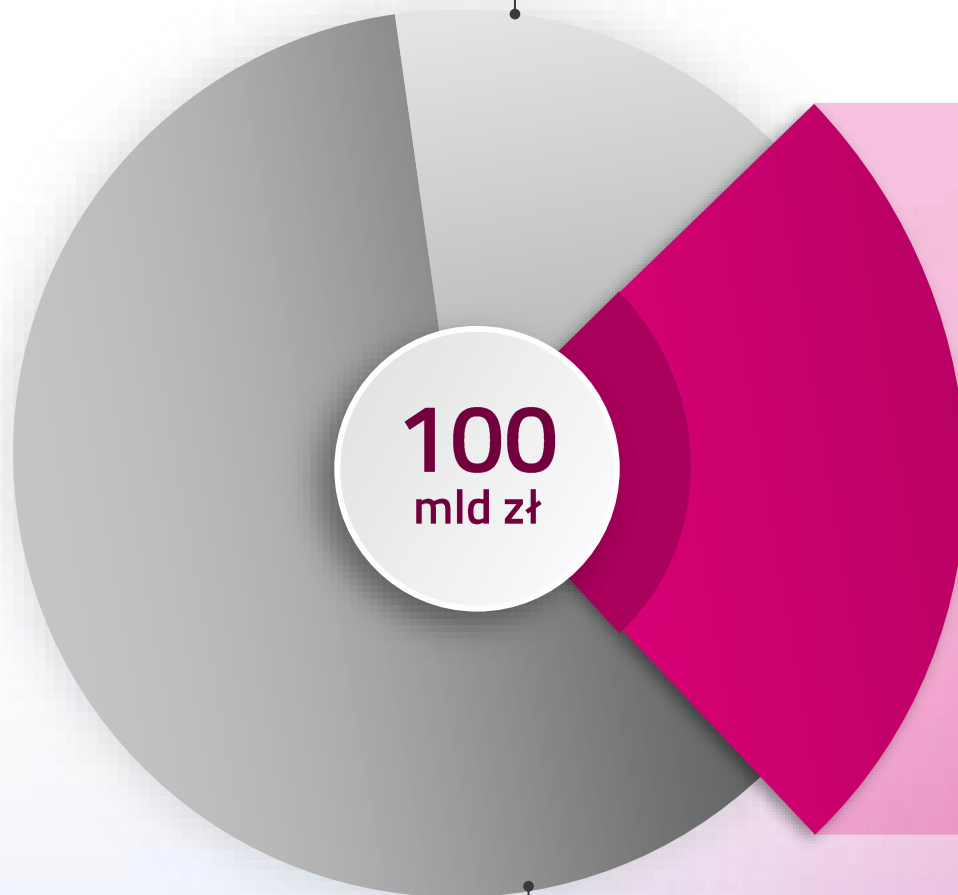
Źródła finansowania projektów inwestycyjnych do 2035 r.

Instrumenty pozabilansowe
Partnerstwa kapitałowe
Project finance

10-20 mld zł

0,2
mld zł

pierwsze
finansowanie project
finance



Środki własne
Finansowanie dłużne

50-60 mld zł

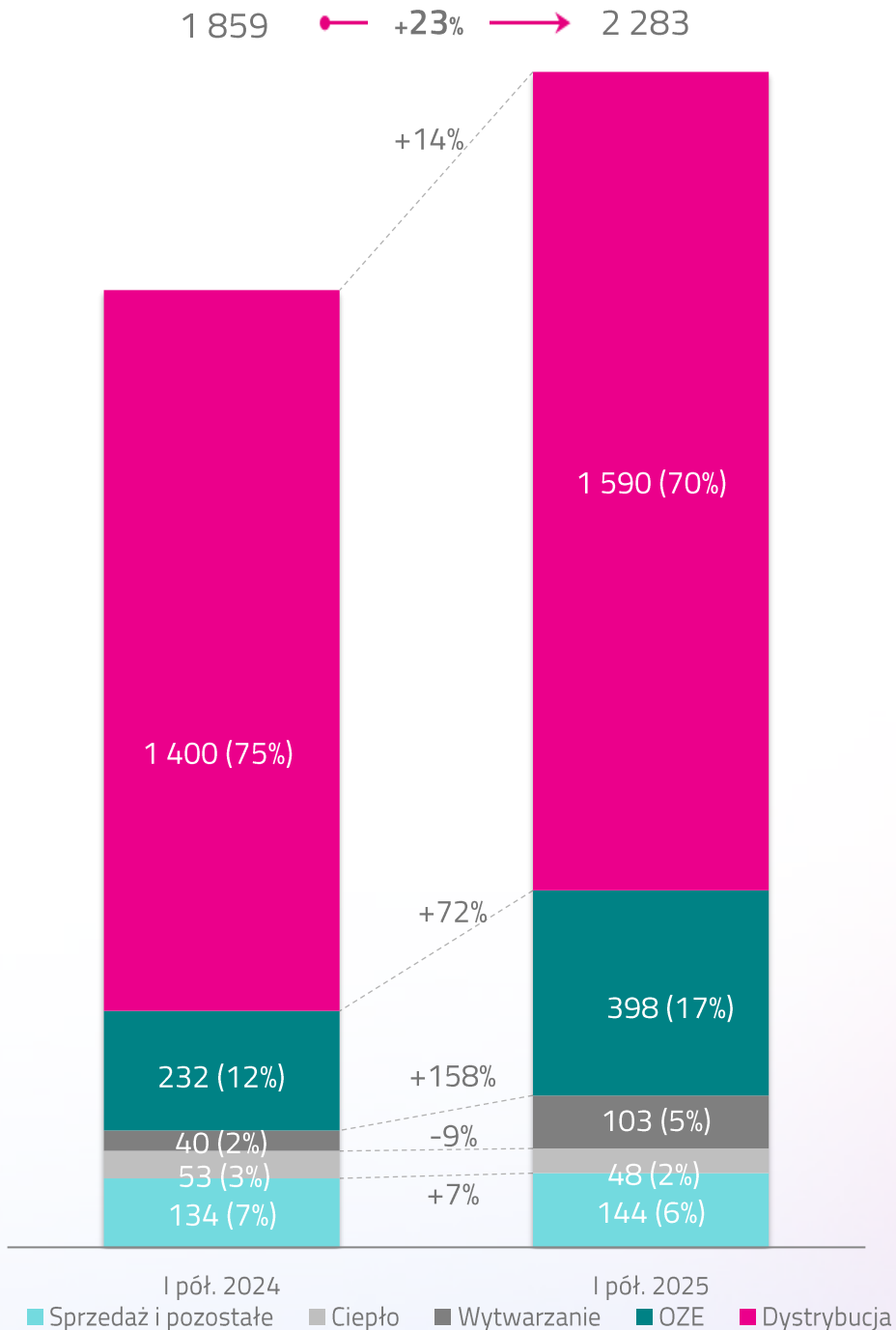
Źródła dotacyjne
i preferencyjne pożyczki
20-30 mld zł

16,9
mld zł

dotychczas pozyskana kwota
pożyczek preferencyjnych i dotacji



CAPEX – podział na segmenty

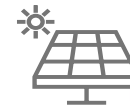


Główne inwestycje realizowane w I pół. 2025 r.*



Dystrybucja:

- Budowa nowych przyłączy (751 mln zł)
- Modernizacja i odtworzenie majątku sieciowego (577 mln zł)
- AMIPlus (151 mln zł)
- System Łączności Dyspozytorskiej (37 mln zł)



OZE:

- Budowa 3 farm wiatrowych o łącznej mocy 234,2 MW (233 mln zł)
- Budowa 2 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 144 MW (109 mln zł)
- Modernizacja elektrowni wodnych (12 mln zł)



Wytwarzanie:

- Odtworzenie i modernizacja, komponenty remontowe, blok 910MW (97 mln zł)



Ciepło:

- Projekty dekarbonizacji obszaru ciepła (17 mln zł)



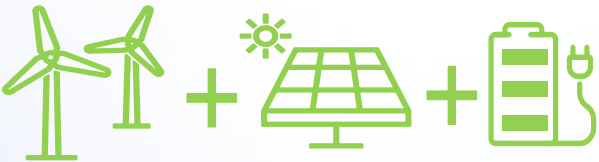
Sprzedaż i pozostałe:

- Inwestycje IT w TAURON Obsługa Klienta (61 mln zł)
- Utrzymanie i rozwój oświetlenia (31 mln zł)

*Inwestycje nie uwzględniają kosztów finansowych doliczanych do nakładów oraz korekt konsolidacyjnych



Projekty OZE
w realizacji
(stan na 30.06.2025 r.)



Łącznie 403 MW



Farmy wiatrowe	Moc (MW _e)	Zaawansowanie prac	Planowany termin zakończenia
FW Nowa Brzeźnica	19,6	88%	Q4 2025
FW Sieradz	23,8	67%	Q4 2025
FW Miejska Górka	190,8	33%	H2 2027
234,2			

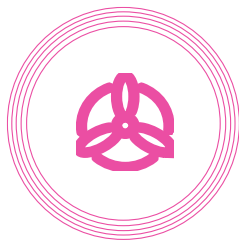


Farmy fotowoltaiczne	Moc (MW _e)	Zaawansowanie prac	Planowany termin zakończenia
PV Bałków	54	80%	Q4 2025
PV Postomino	90	98%	Q4 2025
144			



Bateryjne magazyny energii	Moc (MW _e)	Zaawansowanie prac	Planowany termin zakończenia
BME Dąbie	4	8%	Q1 2026
BME Przewóz	4	10%	Q1 2026
BME Kuźnia Raciborska	6,9	5%	Q1 2026
BME Proszówek	9,5	5%	Q1 2026
24,4			

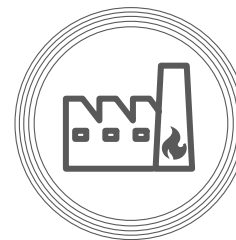
Status priorytetów i opcji strategicznych



- **290 MW nowych mocy** zainstalowanych w OZE w ostatnich 12 miesiącach
- **Gotowy projekt podstawowy dla ESP Rożnów II.** Rozpoczęta procedura środowiskowa oraz projekt robót geologicznych
- Rozpoczęta realizacja **4 projektów BME**



- **Finalizacja budowy 216 MWt** gazowych jednostek szczytowo-rezerwowych
- **187 MWt jednostek w technologii P2H** ze złożonymi wnioskami o warunki przyłączenia
- **Rozpoczęta budowa 30 MWt** w kogeneracji



- **Warunki przyłączenia dla 1,4 GW** jednostek OCGT
- **Warunki przyłączenia dla 0,5 GW** bateryjnych magazynów energii w lokalizacjach Wytwarzania



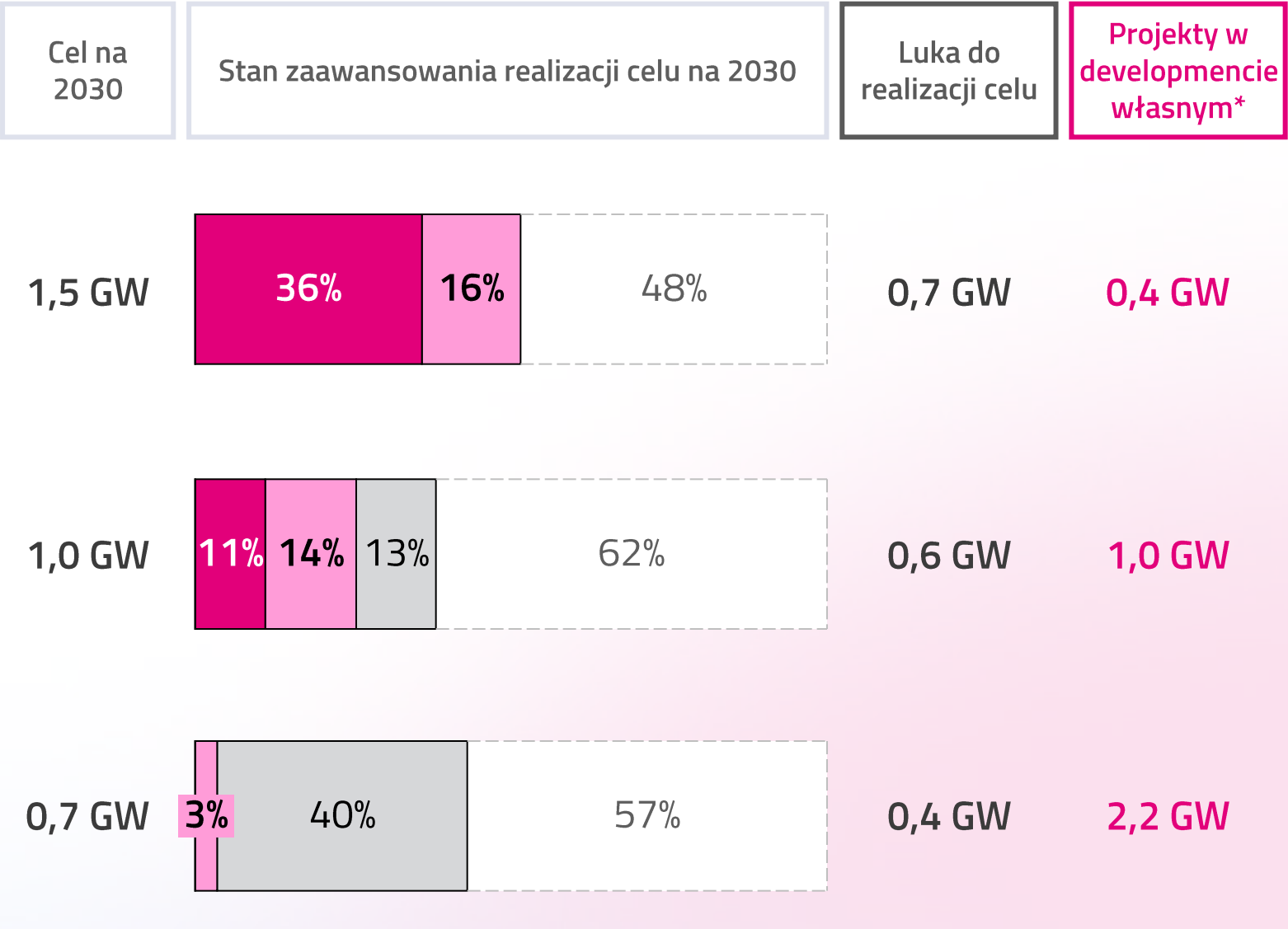
- Utworzona spółka oraz trwająca **analiza lokalizacyjna dla jednostek SMR**



- **133 mln zł dotacji** na budowę instalacji **wytwarzania wodoru** RFNBO o mocy 20 MW w Jaworznie

Wzrost mocy zainstalowanej w OZE i magazynach energii w perspektywie 2030

- Moce zainstalowane
- Projekty w budowie
- Projekty o statusie gotowości do budowy / projekty z wygraną aukcją rynku mocy
- Luka do realizacji celu

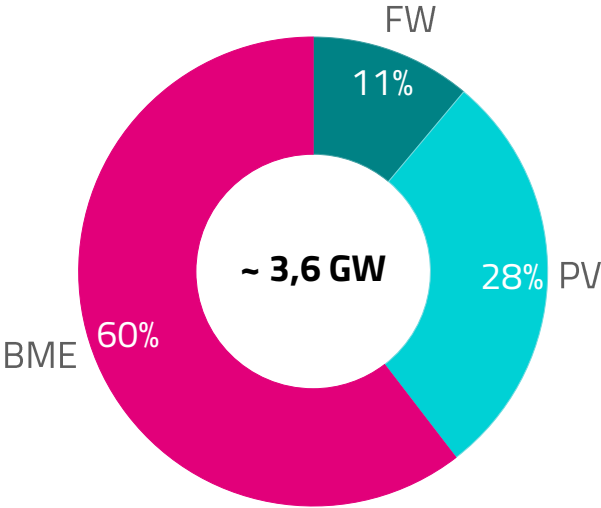


*aktualny portfel projektów w developmencie własnym z uwzględnieniem projektów o statusie gotowości do budowy oraz z wygraną aukcją rynku mocy

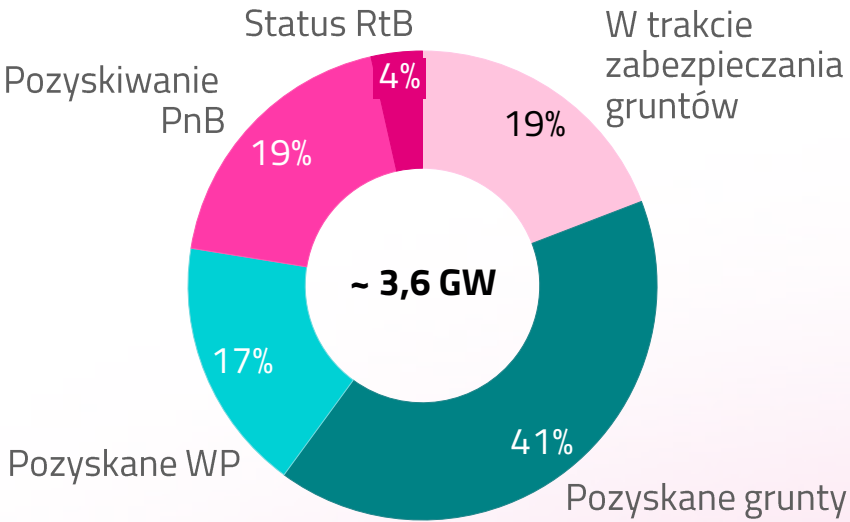


Projekty OZE w developmencie własnym

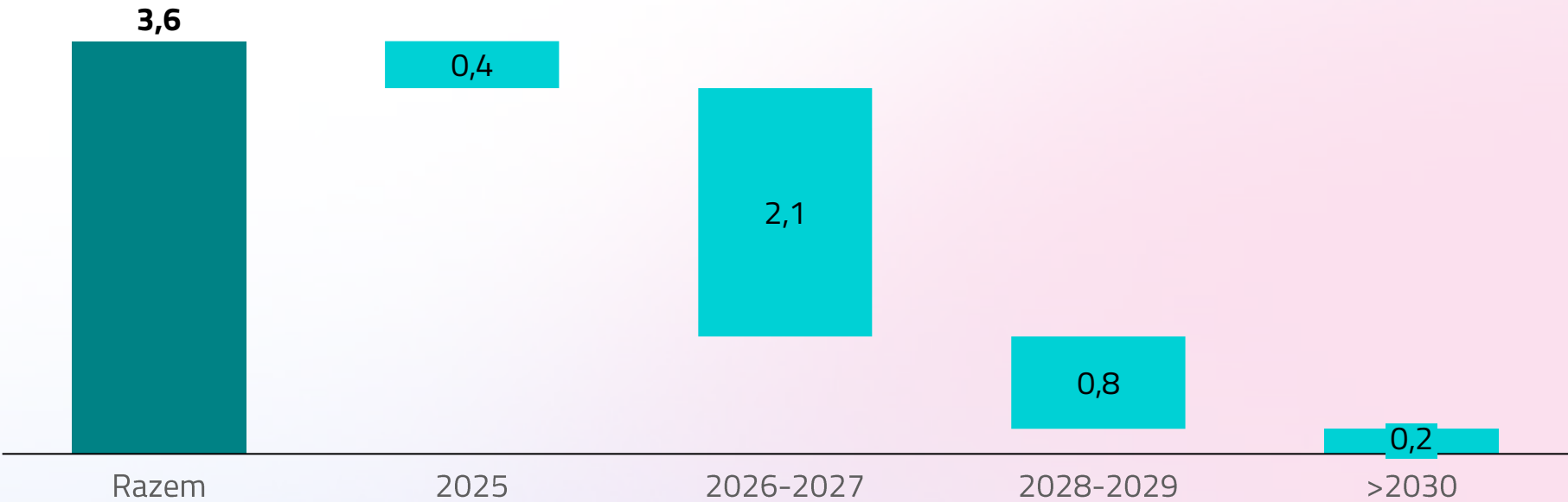
Podział projektów według rodzaju inwestycji



Podział projektów według fazy rozwoju



Podział projektów według możliwej daty rozpoczęcia realizacji [GW]





Aktualizacja perspektyw 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. oraz uwzględnienia 35% (1 mld zł) wartości planowanego na 2025 CAPEX* = 24,6 mld zł.
- 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



Wytwarzanie



- Wzrost marży na sprzedaży energii elektrycznej z aktywów węglowych
- Wzrost 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 wyższym poziomie r/r



Ciepło



- Wyższa marża na sprzedaży i przesyłach ciepła, m. in. efekt nowej, taryfy oraz wyższego wolumenu
- Spadek marży na sprzedaży energii elektrycznej z aktywów węglowych
- Brak zdarzenia jednorazowego wynikającego z upadłości spółki Tameh Czech i jej dekonsolidacji
- Raportowana EBITDA na zbliżonym poziomie r/r



OZE



- Spadek cen sprzedaży energii elektrycznej r/r – efekt sytuacji rynkowej
- 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



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 niższym poziomie r/r
- Raportowana EBITDA na wyższym 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 II kw. 2025 r.

Wyniki finansowe

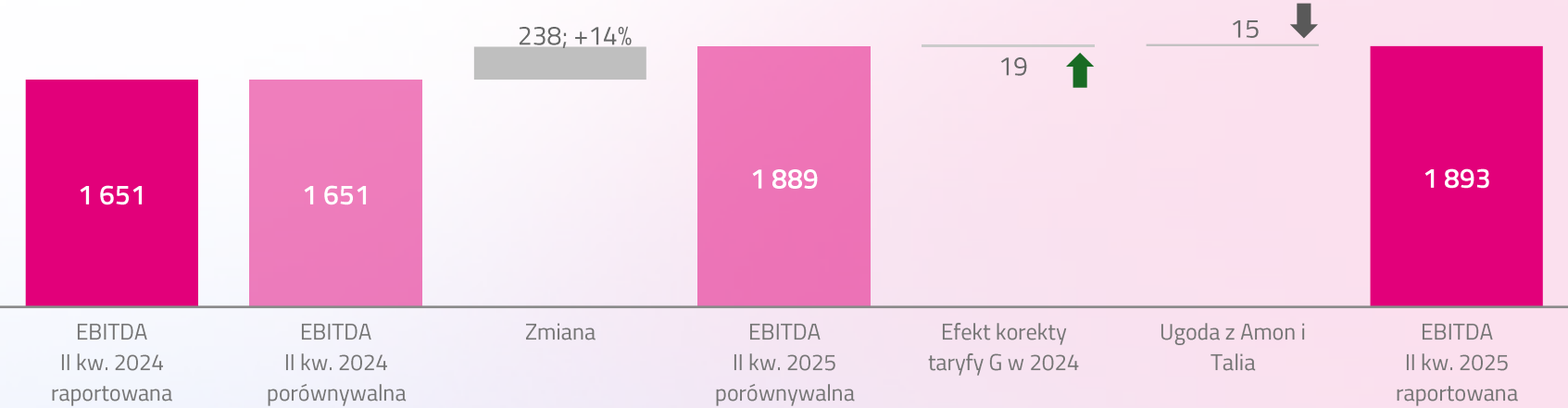


Δ vs konsensus



* przychody ze sprzedaży i rekompensaty
** konsensus Bloomberg

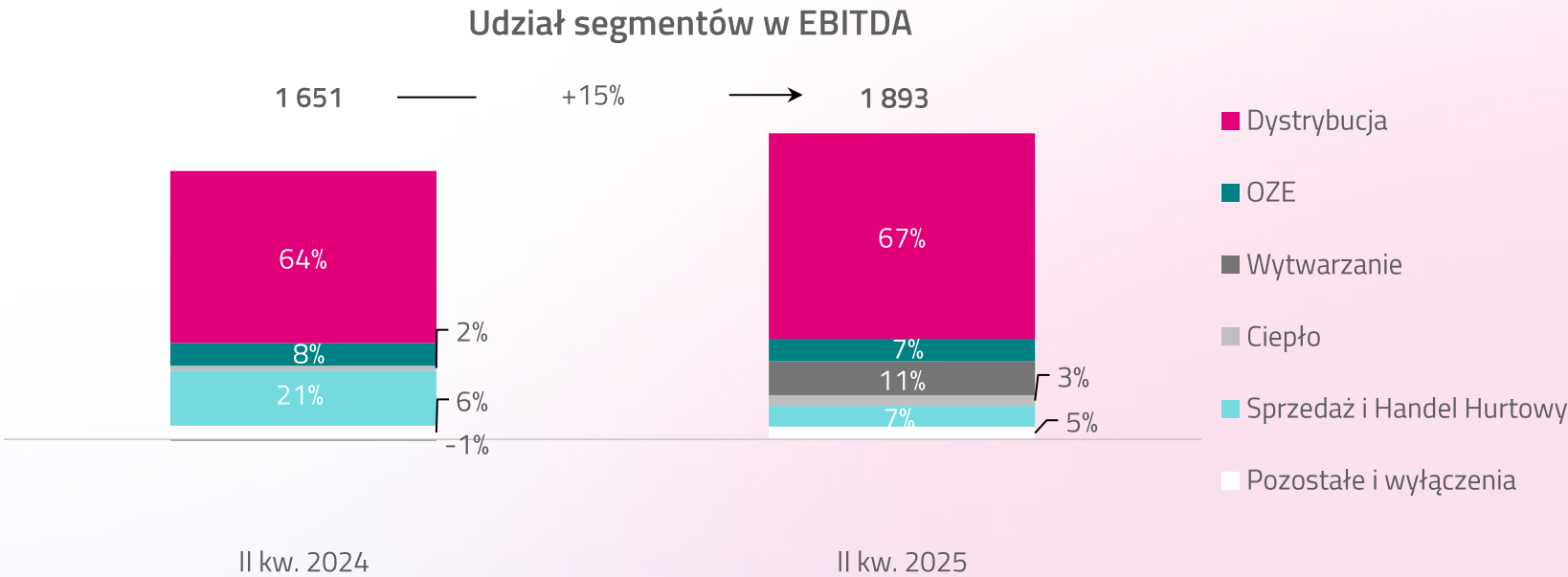
EBITDA porównywalna [mIn zł]





Wyniki segmentów
za II kw. 2025 r.

[mln zł]	Dystrybucja	OZE	Wytwarzanie	Ciepło	Sprzedaż i Handel Hurtowy	Pozostałe i wyłączenia**
Przychody*	3 012	211	1 692	417	6 692	-4 357
EBITDA	1 271	138	211	66	129	78
EBIT	894	79	117	4	127	15

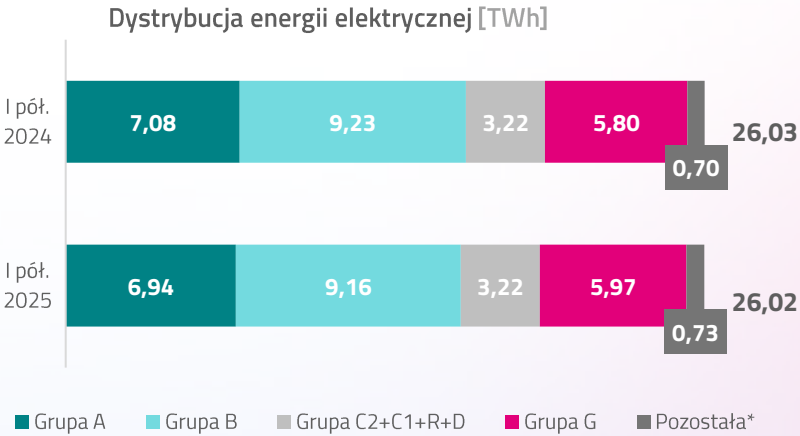
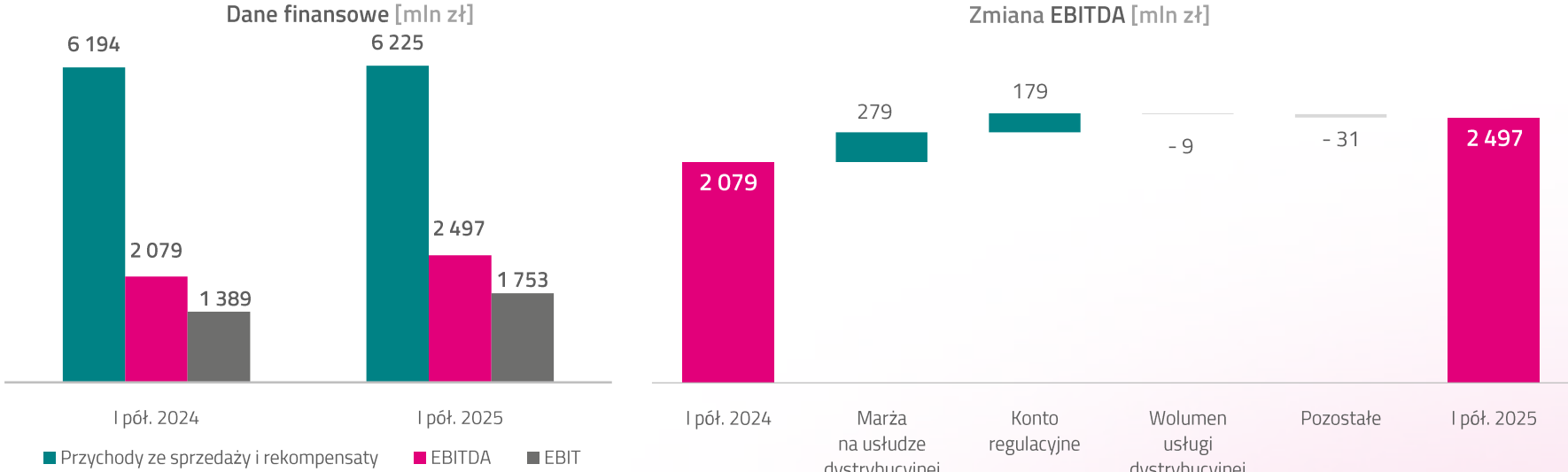


* przychody ze sprzedaży i rekompensaty
** pozycje niezawarte w przedstawionych segmentach



Segment Dystrybucja za I pół. 2025 r.

Przychody: ↑ 1%
EBITDA: ↑ 20%
EBIT: ↑ 26%



▪ Wyższa marża na usłudze dystrybucyjnej



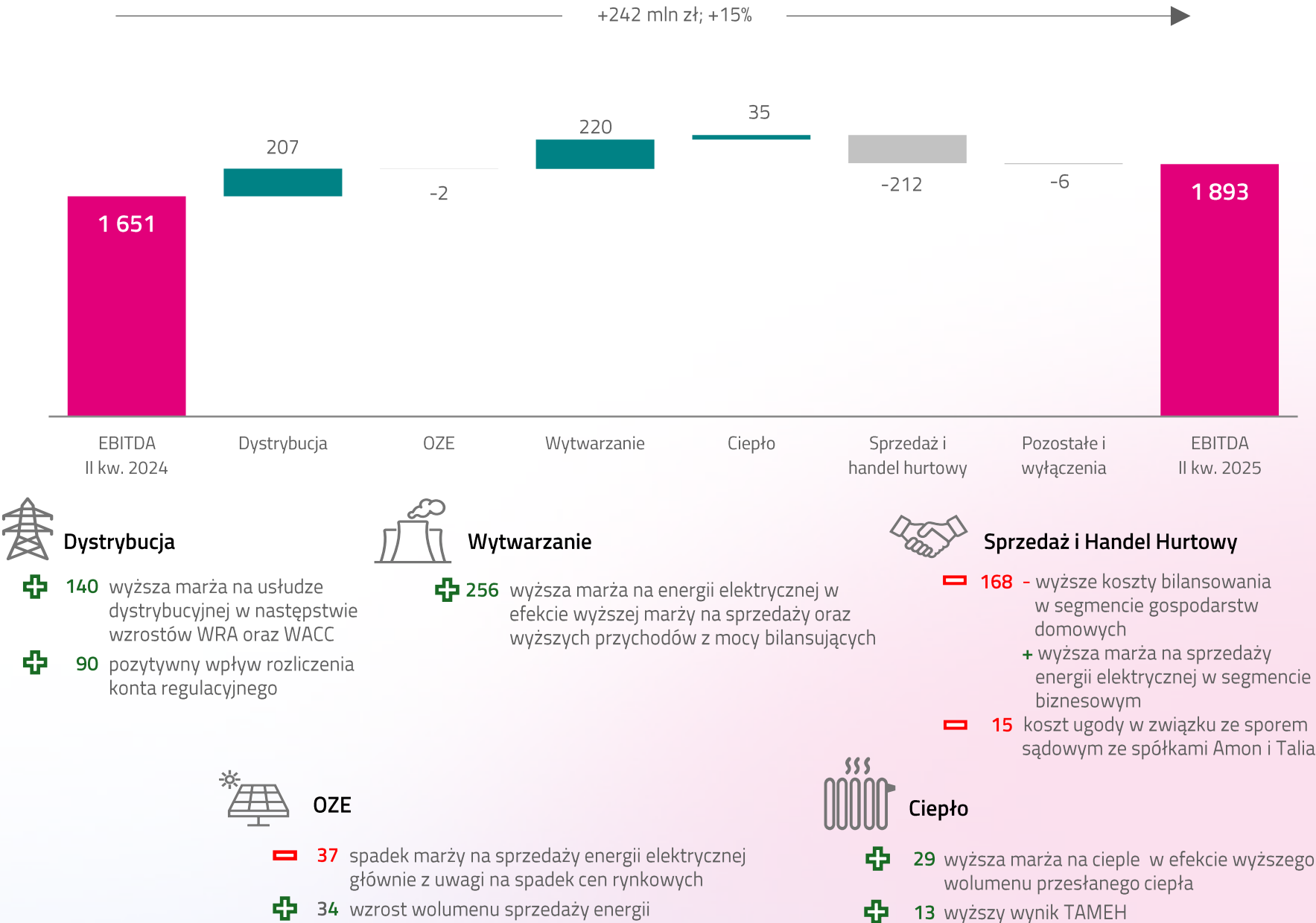
▪ Pozytywny wpływ konta regulacyjnego



* Średni OSD i eksport

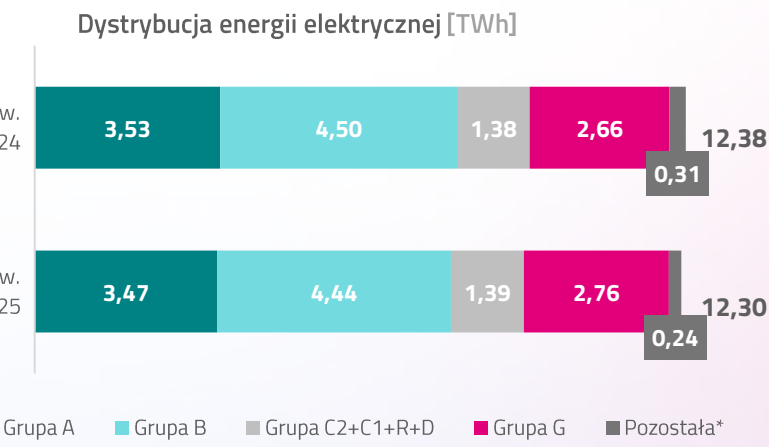
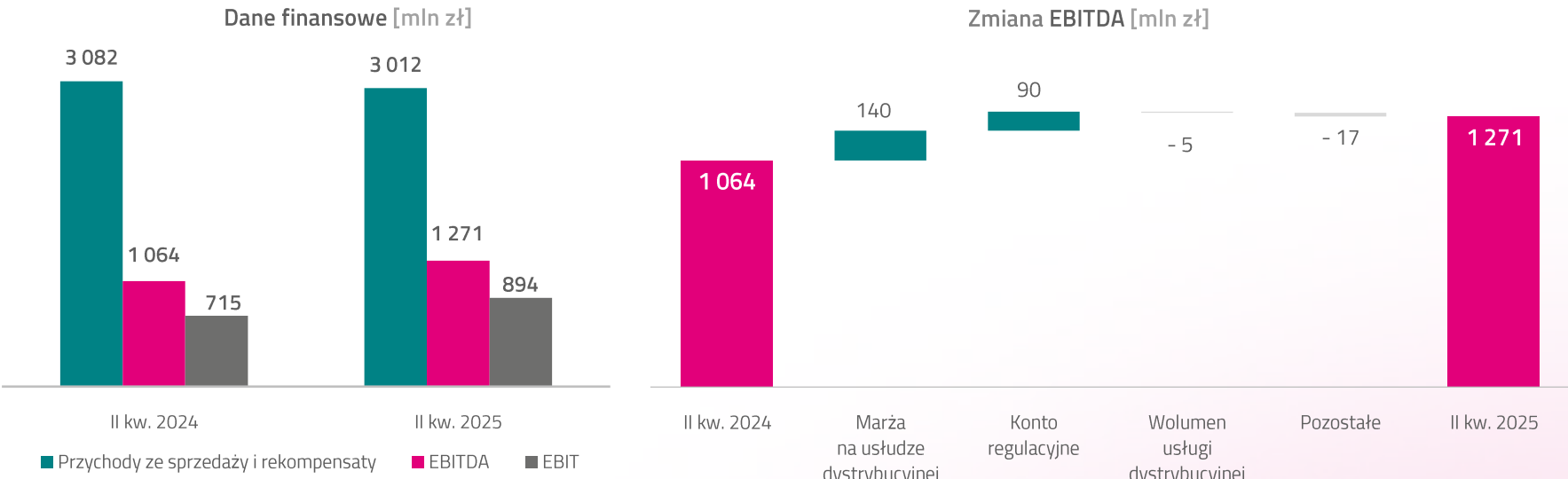


Zmiana EBITDA wg segmentów za II kw. 2025 r.





Segment Dystrybucja za II kw. 2025 r.



Przychody: ↓ 2%
EBITDA: ↑ 19%
EBIT: ↑ 25%

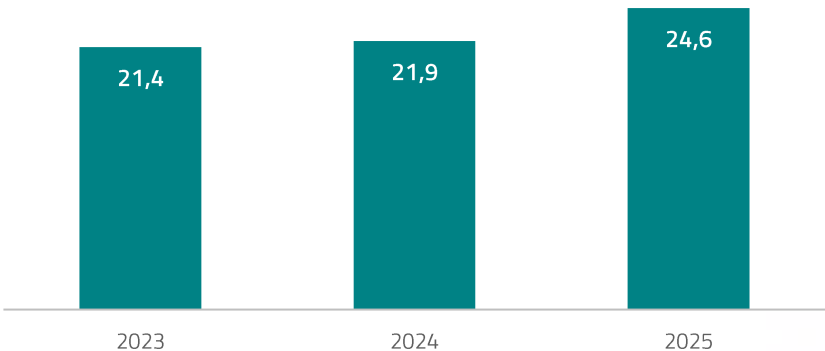
- Wyższa marża na usłudze dystrybucyjnej ✓
- Pozytywny wpływ konta regulacyjnego ✓

* Śsiedni OSD i eksport

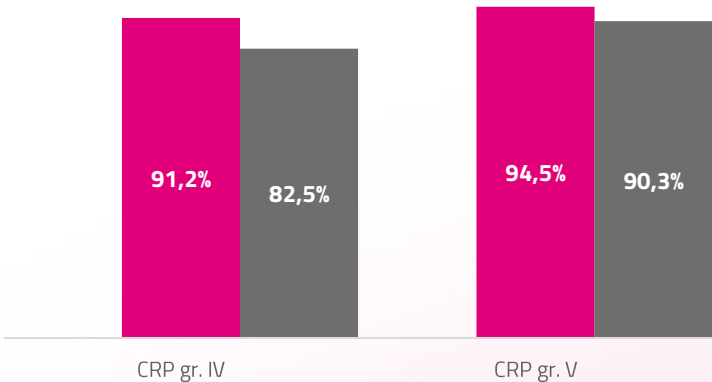


Segment Dystrybucja kluczowe parametry

Wartość Regulacyjna Aktywów [mld zł]



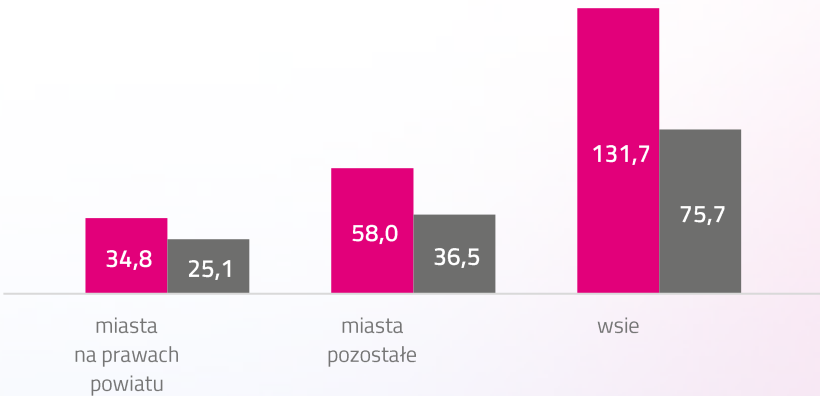
Czas Realizacji Przyłącza [%]



■ Cel 2025 ■ 2025

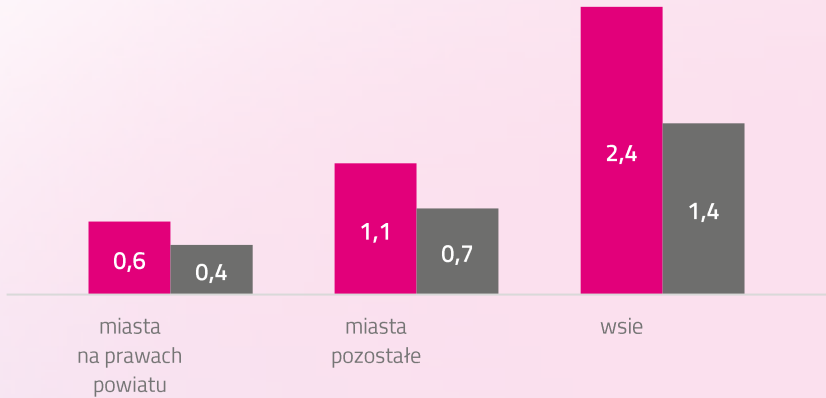
LTM – okres ostatnich 12 miesięcy kończący się 30 czerwca 2025 r.

Czas Trwania Przerwy [min/odbiorcę]



■ Cel I pół. 2025 ■ I pół. 2025

Częstość Przerw [liczba przerw/odbiorcę]



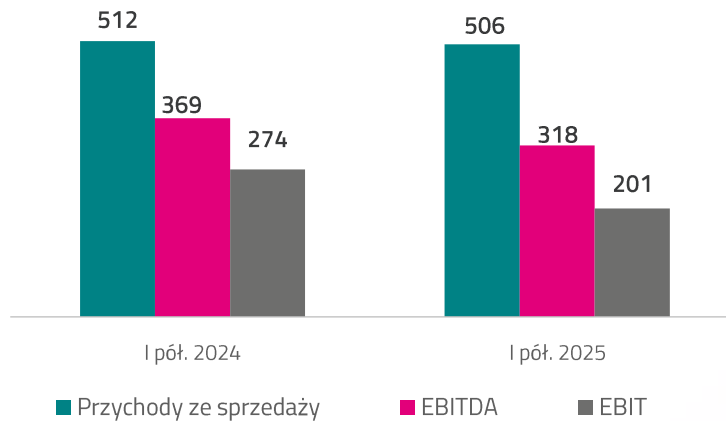
■ Cel I pół. 2025 ■ I pół. 2025



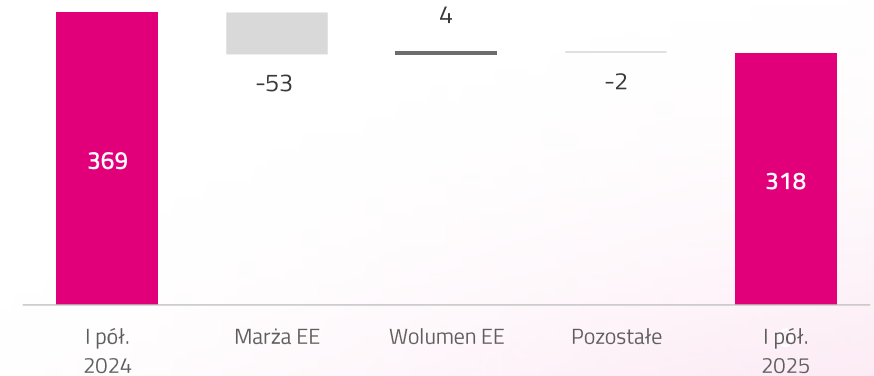
Segment OZE
za I pół. 2025 r.

Przychody: ↓ 1%
EBITDA: ↓ 14%
EBIT: ↓ 27%

Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja energii elektrycznej [TWh]



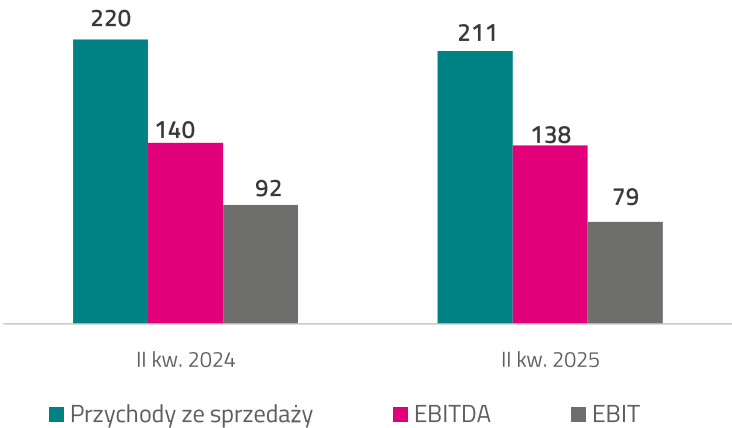
- Spadek rynkowych cen energii elektrycznej -
- Niższy wolumen produkcji przez elektrownie wodne -
- Wyższy wolumen produkcji przez farmy wiatrowe i farmy fotowoltaiczne w wyniku oddania nowych mocy wytwórczych ✓



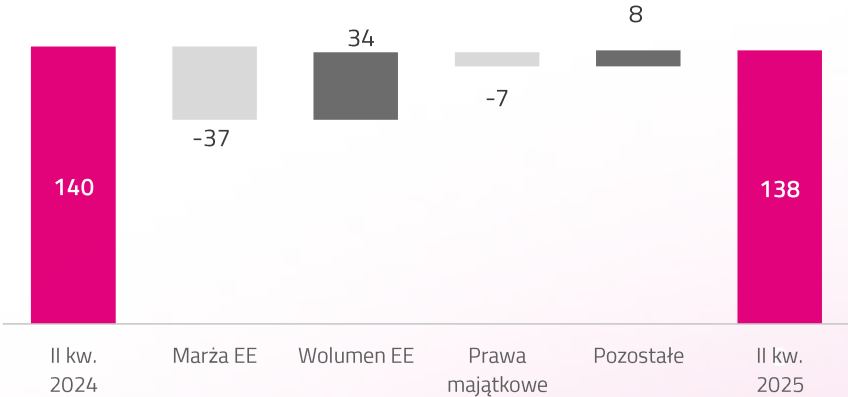
Segment OZE
za II kw. 2025 r.

Przychody: ↓ 4%
EBITDA: ↓ 1%
EBIT: ↓ 14%

Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja energii elektrycznej [TWh]

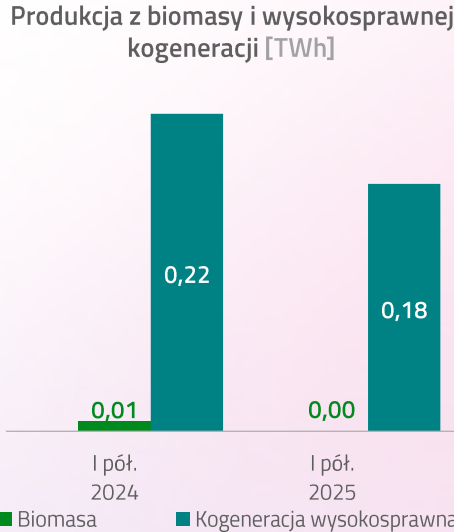
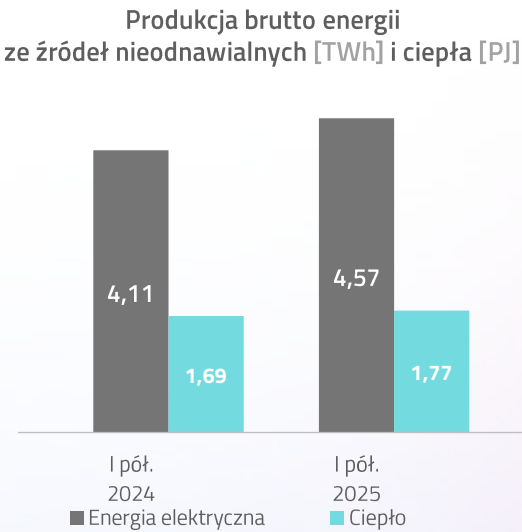
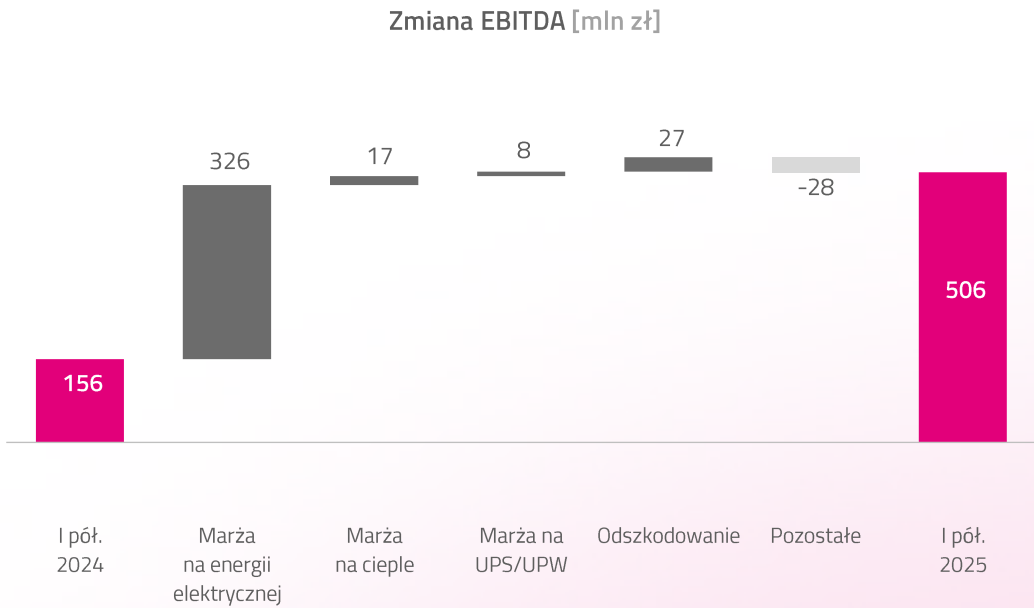
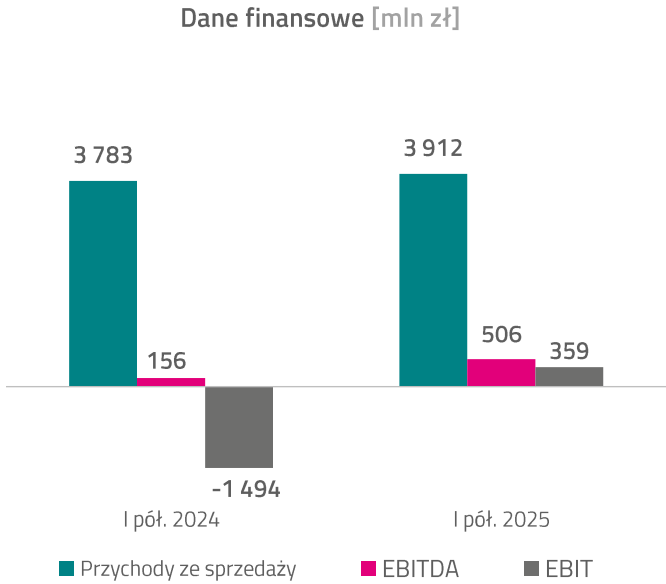


- Spadek rynkowych cen energii elektrycznej -
- Niższy wolumen produkcji przez elektrownie wodne -
- Wyższy wolumen produkcji przez farmy wiatrowe i farmy fotowoltaiczne w wyniku oddania nowych mocy wytwórczych oraz lepszych warunków wietrznych ✓



Segment Wytwarzanie za I pół. 2025 r.

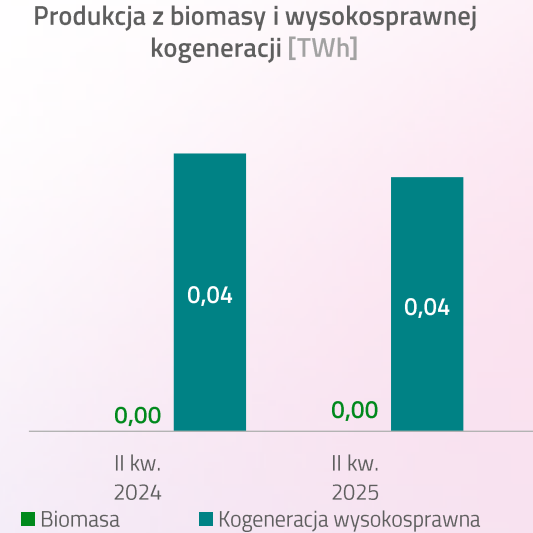
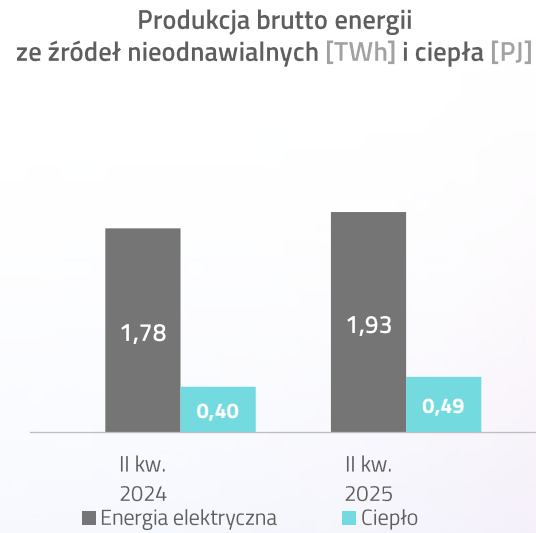
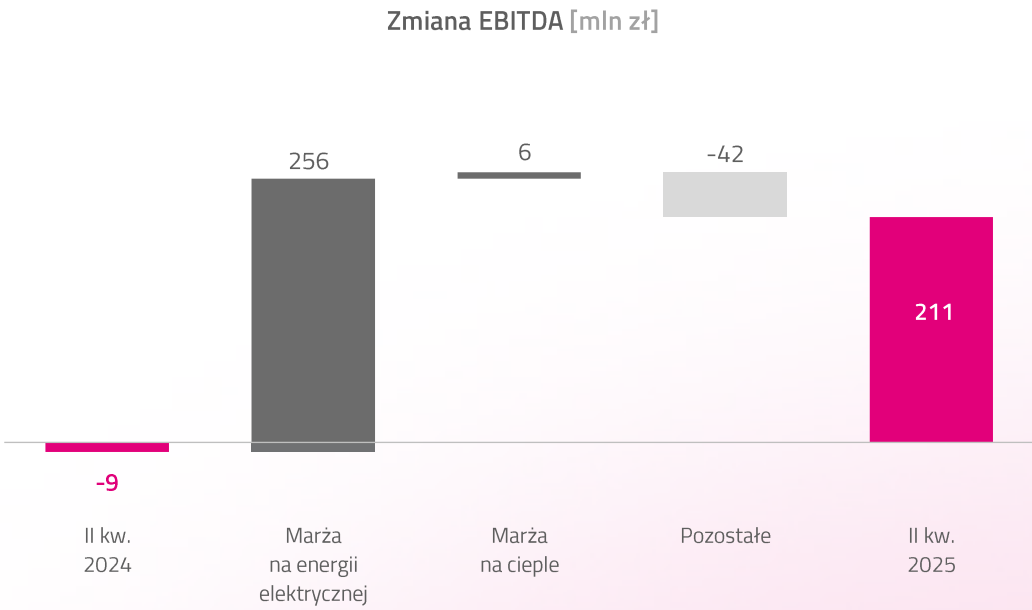
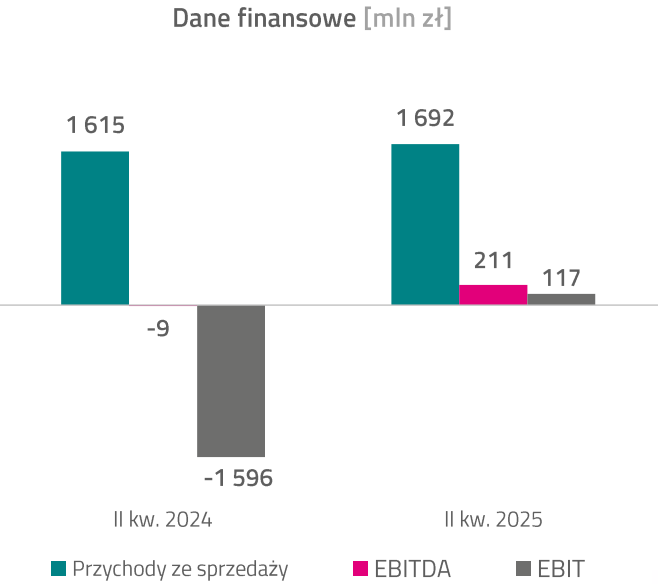
Przychody: ↑ 3%
EBITDA: ↑ 224%
EBIT: ↑ -



- Wyższy wolumen sprzedanej energii elektrycznej ✓
- Wyższe przychody z Mocy Bilansujących ✓
- Wzrost marży CDS ✓



Segment Wytwarzanie za II kw. 2025 r.



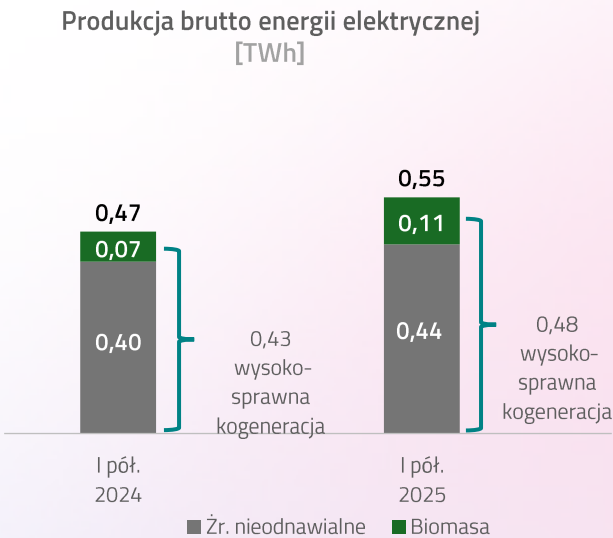
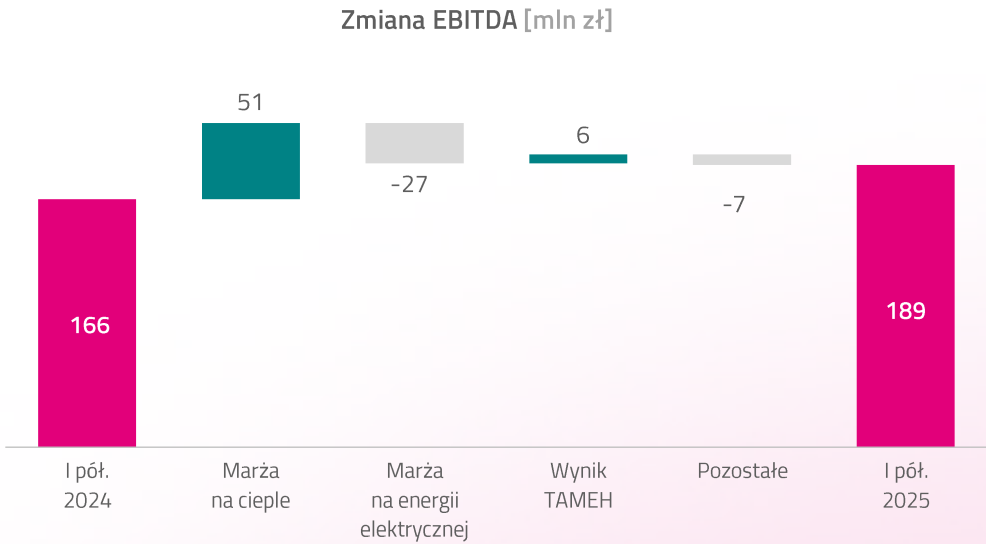
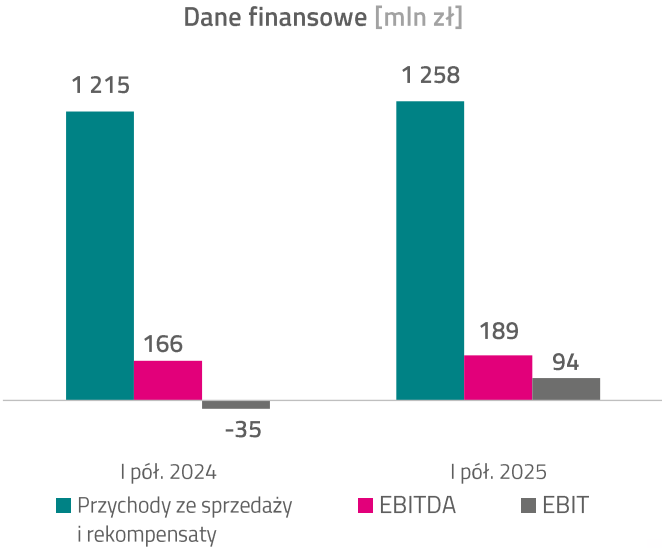
Przychody: ↑ 5%
EBITDA: ↑ -
EBIT: ↑ -

- Wyższa marża na energii elektrycznej ✓
- Wyższa wolumen wyprodukowanej energii ✓
- Wyższe przychody z Mocy Bilansujących ✓



Segment Ciepło
za I pół. 2025 r.

Przychody: ↑ 4%
EBITDA: ↑ 14%
EBIT: ↑ -

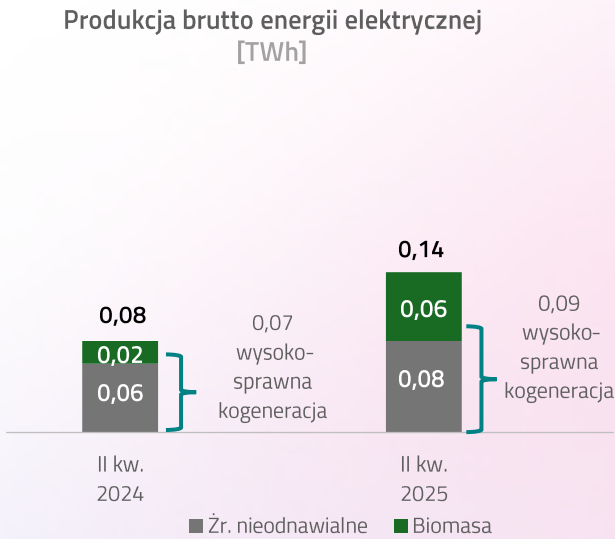
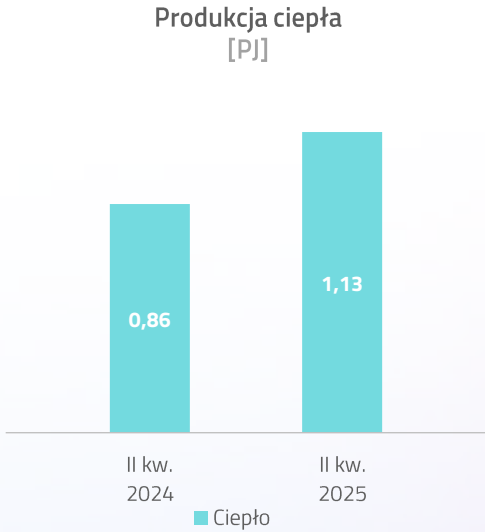
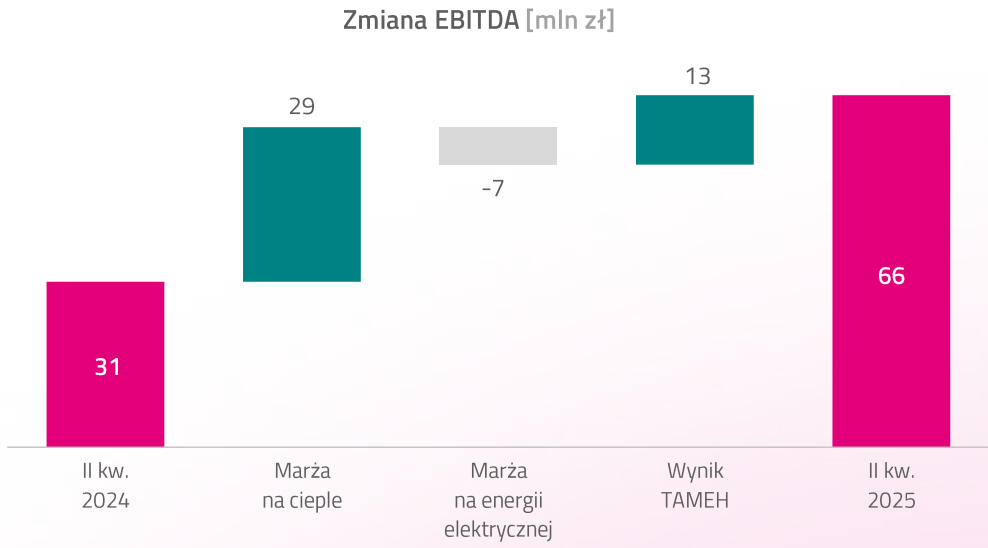
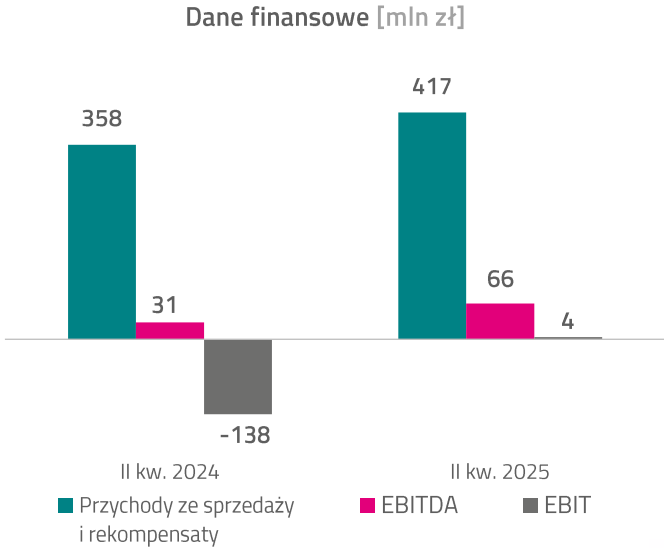


- Wyższa marża na ciepłe ✓
- Wyższy wolumen wyprodukowanego i przesłanego ciepła ✓
- Niższa marża na energii elektrycznej -



Segment Ciepło
za II kw. 2025 r.

Przychody: ↑ 16%
EBITDA: ↑ 113%
EBIT: ↑ -

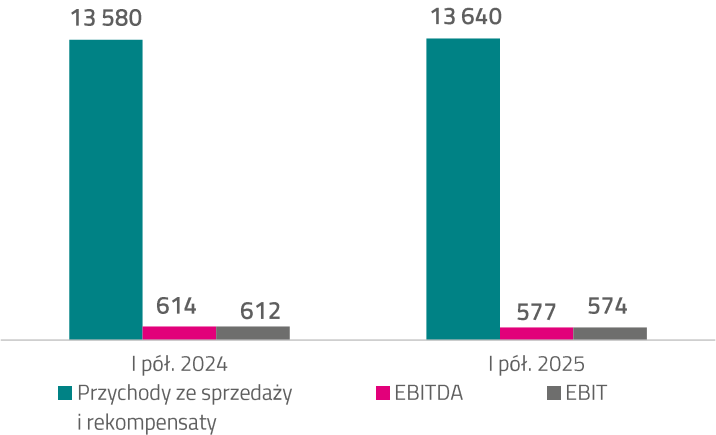


- Wyższa marża na ciepłe ✓
- Wyższy wolumen wyprodukowanego i przesłanego ciepła ✓
- Niższa marża na energii elektrycznej -

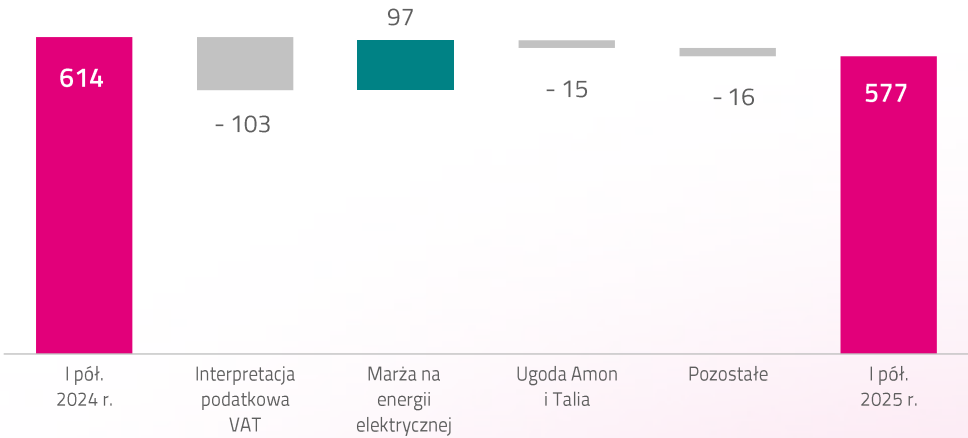


Segment Sprzedaż
i Handel Hurtowy
za I pół. 2025 r.

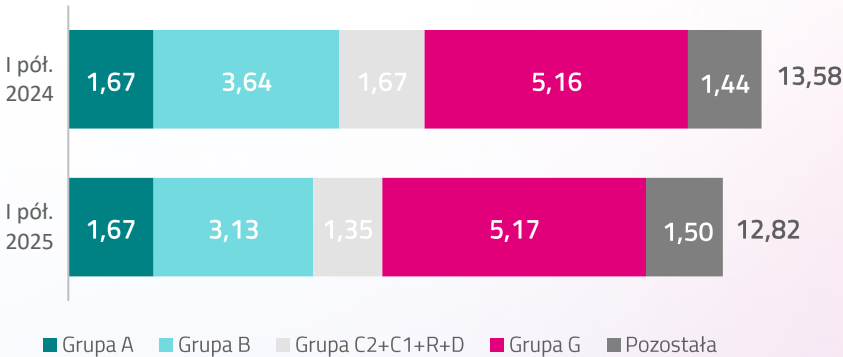
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]



Przychody: ↑ 0%
EBITDA: ↓ -6%
EBIT: ↓ -6%

▪ Wyższa marża na sprzedaży energii elektrycznej



▪ Spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej

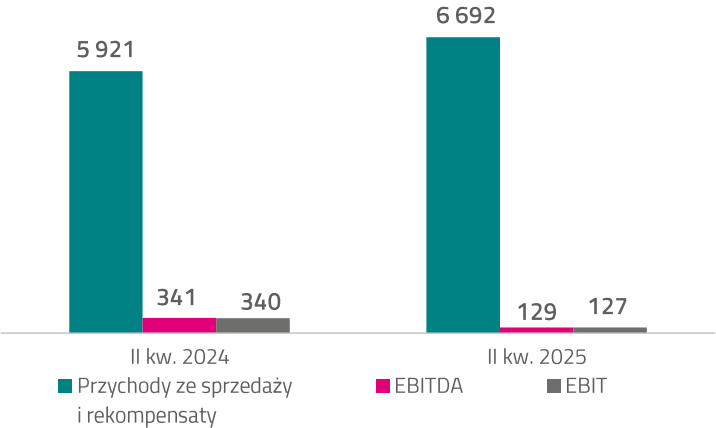




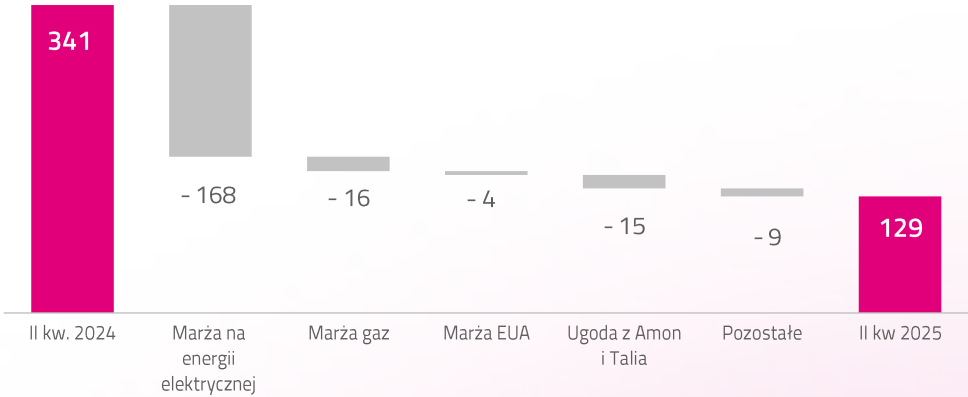
Segment Sprzedaż
i Handel Hurtowy
za II kw. 2025 r.

Przychody: ↑ 13%
EBITDA: ↓ -63%
EBIT: ↓ -62%

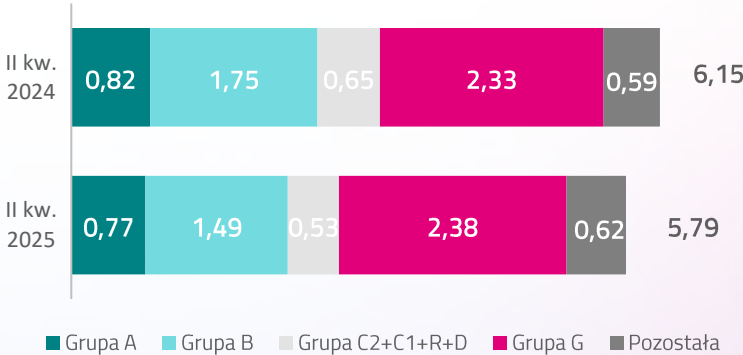
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]

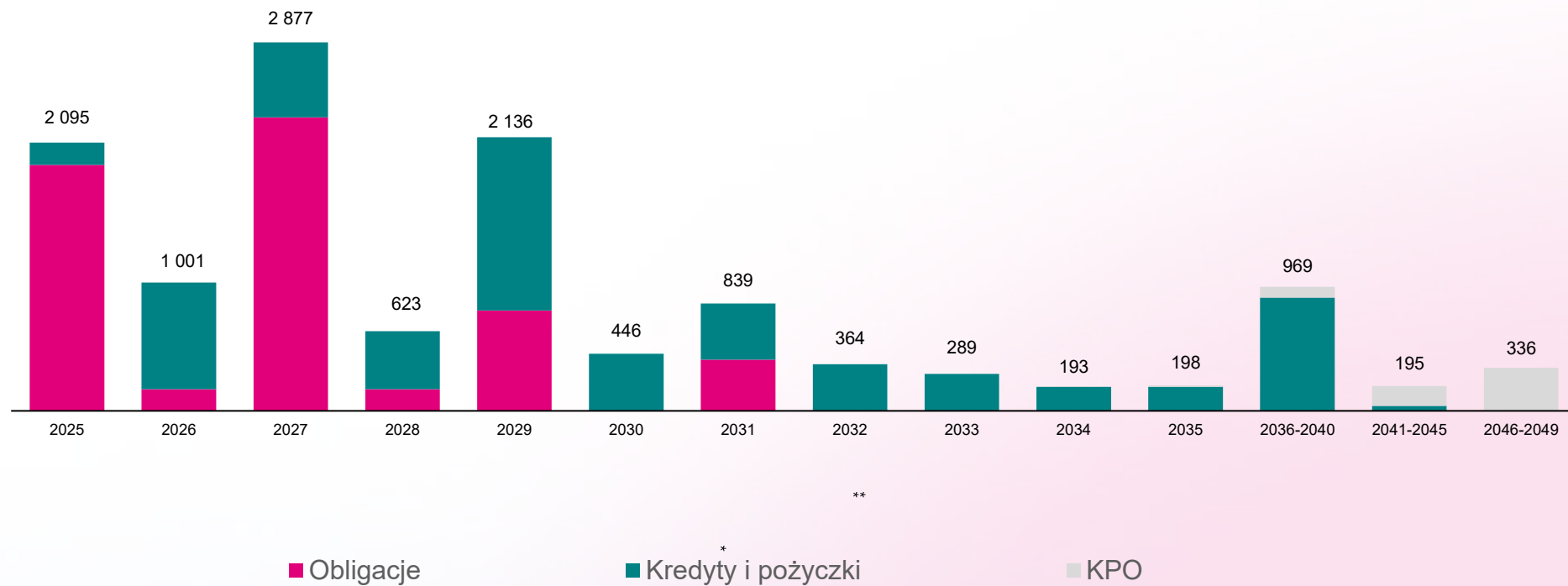


- Niższa marża na sprzedaży energii elektrycznej
- Spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej
- Rozwiązaniem sporu sądowego (ugoda z Amon i Talia)



Zapadalność długu w ujęciu nominalnym na 30 czerwca 2025 r. [mln zł]

Zadłużenie - zapadalność długu



* z planowanym wykupem obligacji podporządkowanych 750 mln zł po okresie non-call

** z uwzględnieniem maksymalnego terminu zapadalności uruchomionych środków w ramach odnawialnych kredytów bankowych



Trendy cenowe na rynku energii elektrycznej

Energia elektryczna						
Platformy: TGE	2024 r.		2025 r. (wykonanie + estymacja)		2025/2024	
	Cena [PLN/MWh]	Wolumen [GWh]	Cena [PLN/MWh]	Wolumen [GWh]	Cena [%]	Wolumen [%]
Forward BASE (Y+Q+M)	581,02	68 303	466,43	72 754	-19,7%	6,5%
Forward PEAK (Y+Q+M)	654,61	6 078	490,84	7 407	-25,0%	21,9%
Forward (średnia ważona)	587,04	74 381	468,69	80 161	-20,2%	7,8%
SPOT (TGE)	415,42	49 094	422,75	49 678	1,8%	1,2%
Średnia ważona razem	518,80	123 474	451,11	129 839	-13,0%	5,2%

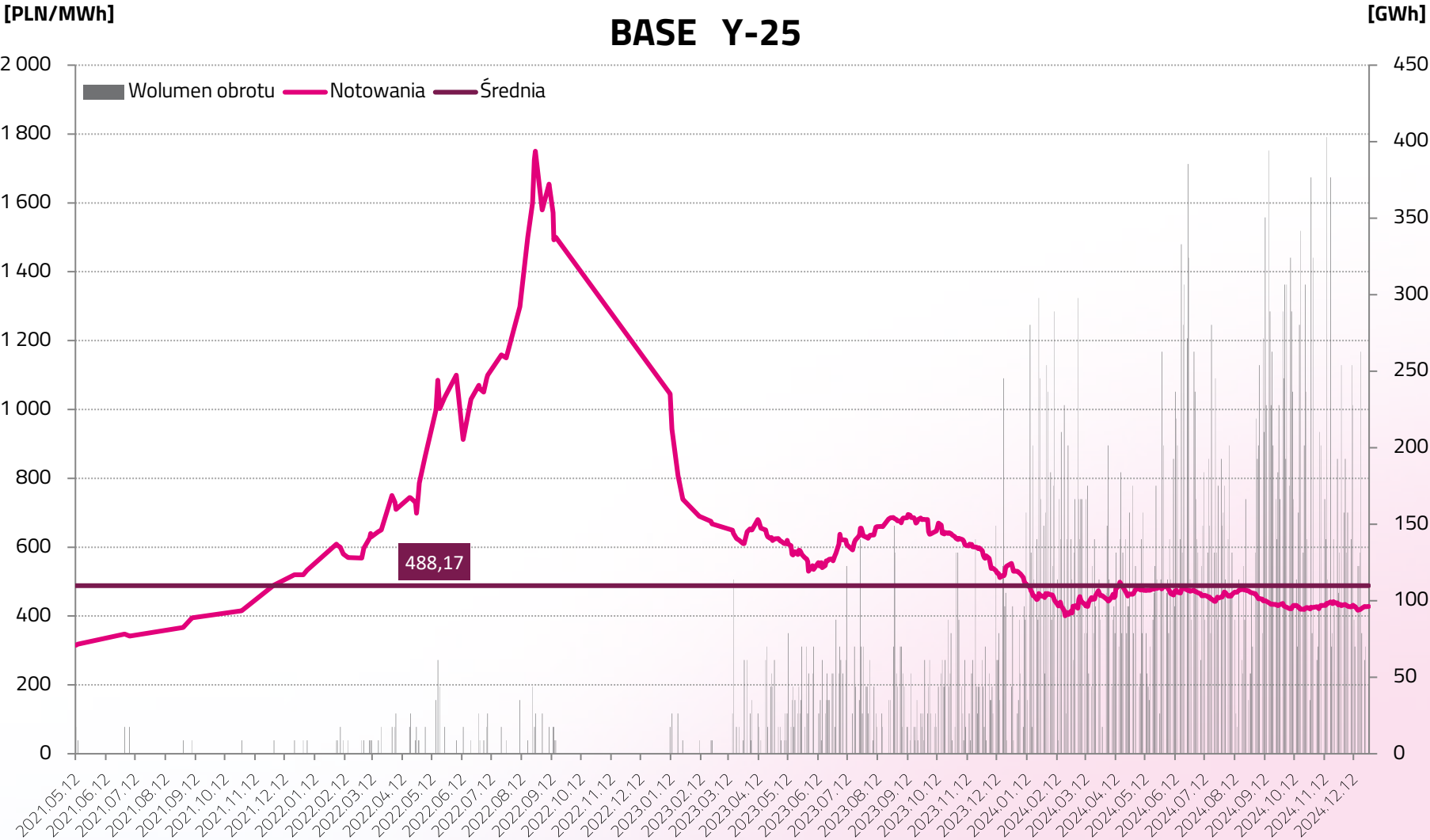
Prawa majątkowe [PLN/MWh]			
Rodzaj certyfikatu	Ceny rynkowe (średnia ważona za H1 2025 r.)	Opłata zastępcza i obowiązek za:	
		2024 r.	2025 r.
OZE (PMOZE_A)	28,37	197,73 (5,0%)	60,28 (8,5%)
OZE z biogazowni (PMOZE_BIO)	301,95	300,03 (0,5%)	300,03 (0,5%)

Uprawnienia do emisji CO ₂ [EUR/Mg]	
Ankieta analityków rynku CO ₂ *	Cena [EUR/Mg]
Średnia w 2025 r.	75,15
Średnia w 2026 r.	91,08
Średnia w 2027 r.	108,7
Prognozowana przez TAURON średnia cena w 2025 r.	71-73

* Źródła: Bloomberg, BNP Paribas, LSEG, Morgan Stanley, Rystard, Veyt, TAURON



Notowania
kontraktów BASE na
2025 r.

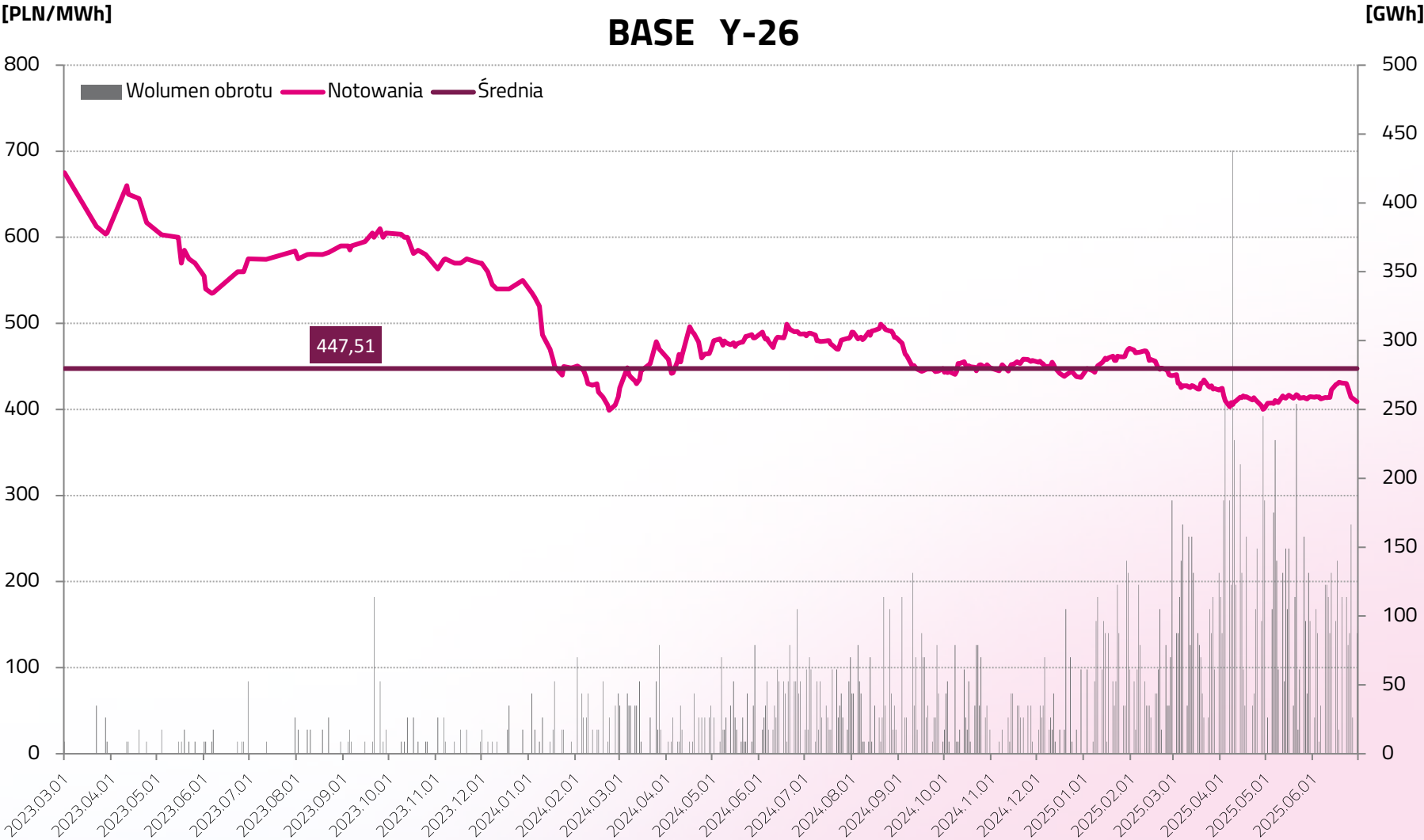


	Średnia cena [PLN/MWh]	Wolumen [GWh]
Razem	488,17	46 323

Średnia cena energii elektrycznej uwzględniająca kontrakty roczne BASE i PEAK na 2025 r.: 488,17 PLN/MWh,
łączny wolumen BASE i PEAK na 2025 r.: 52 012 GWh,



Notowania
kontraktów BASE na
2025 r.

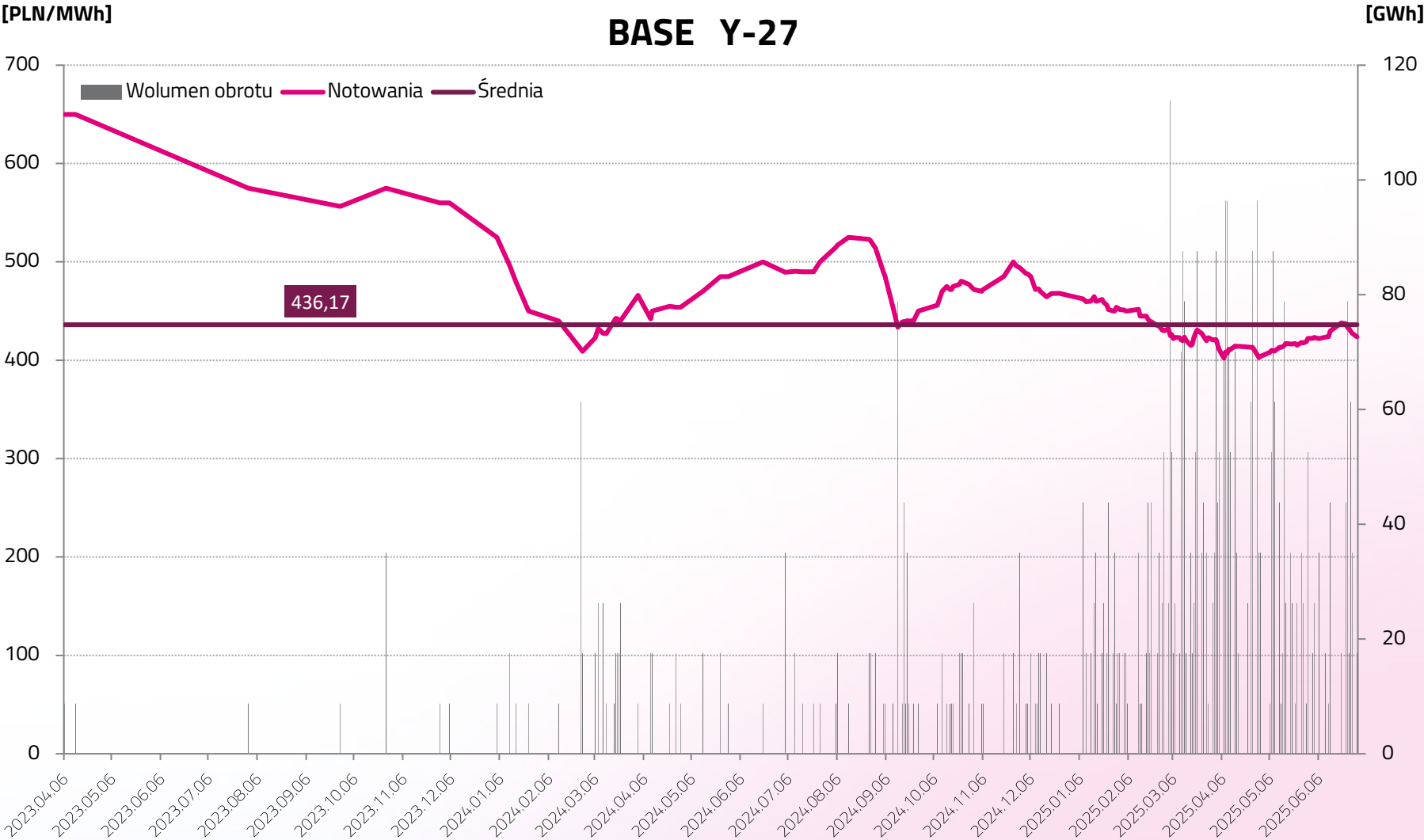


	Średnia cena [PLN/MWh]	Wolumen [GWh]
Razem	447,51	20 095

Średnia cena energii elektrycznej uwzględniająca kontrakty roczne BASE i PEAK na 2026 r.: 476,98 PLN/MWh,
łączny wolumen BASE i PEAK na 2026 r.: 22 299 GWh,
(na podstawie danych do 30.06.2025 r.)



Notowania
kontraktów BASE na
2027 r.



	Średnia cena [PLN/MWh]	Wolumen [GWh]
Razem	436,17	4 949

Średnia cena energii elektrycznej uwzględniająca kontrakty roczne BASE i PEAK na 2027 r.: 461,62 PLN/MWh,
łączny wolumen BASE i PEAK na 2027 r.: 5 206 GWh,
(na podstawie danych do 30.06.2025 r.)

Zespół Relacji Inwestorskich

Paweł Gaworzyński
pawel.gaworzynski@tauron.pl
tel. + 48 723 600 864

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.