

**Wyniki finansowe  
Grupy TAURON  
za I-III kwartał 2024 r.**

29 listopada 2024 r.



## Agenda prezentacji

---



**Grzegorz Lot**  
Prezes Zarządu

- Najważniejsze wydarzenia w Grupie



**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



## Tworzenie wartości w Grupie TAURON

**CEL:** zbudowanie trwałej przewagi konkurencyjnej oraz zajęcie **pozycji strategicznej** na wybranych obszarach

### KLIENT

- 70 tys. umów na zieloną energię ze stałą ceną w ramach oferty TAURON Nowa Energia (zakontraktowano ok. 1 500 GWh)
- niższe ceny energii dla osób dotkniętych powodzią - ponad 8 tys. gospodarstw domowych



### STABILNOŚĆ FINANSOWA

- pozyskaliśmy nowe finansowanie bankowe na kwotę blisko 4 mld zł
- ubiegamy się o znaczące środki z Krajowego Planu Odbudowy dla segmentu Dystrybucja
- potwierdzenie ratingów na poziomie „BBB-” przez agencję Fitch



### OZE/ MAGAZYNY ENERGII

- przyjęto strategię OZE
- złożono wnioski o warunki przyłączenia dla ESP Rożnów II
- przekazano do eksploatacji FW Mierzyn (60 MW) i Warblewo (30 MW)
- planowane przekazanie do końca br. FW Gamów i PV Proszówek o łącznej mocy ok. 90 MW
- w realizacji 7 projektów OZE o łącznej mocy ponad 466 MW
- zakup projektu i rozpoczęcie budowy FW o mocy 191 MW
- aukcja rynku mocy – zgłoszono do certyfikacji magazyny o łącznej mocy kilkuset MW



### NOWA STRATEGIA

- finalizacja prac nad nową strategią Grupy TAURON – publikacja 17 grudnia br.



## Działania podjęte od marca 2024 r.

### ESG

- przyjęto plan działań ESG
- przygotowania do sprawozdawczości zrównoważonego rozwoju zgodnie z nowymi wymogami



### OSIĄGNIĘCIA

- nagroda Best of the Best w konkursie The Best Annual Report
- pierwsze miejsce w rankingu Złota Setka Województwa Śląskiego



### KOMUNIKACJA Z RYNKIEM

- przejrzystość i uproszczenie raportów okresowych oraz prezentacji wynikowej dla efektywnej komunikacji z rynkiem
- prezentacja długu ekonomicznego
- decyzja o zmianie zasad doszacowania różnicy bilansowej





## Kluczowe dane za I-III kw. 2024 r.

Wyższa r/r rentowność na  
poziomie EBITDA

### Wyniki finansowe

Przychody\*  
**25 526**

mIn PLN  
-33% vs Q1-Q3 2023

EBITDA  
**4 606**

mIn PLN  
-16% vs Q1-Q3 2023

Zysk netto  
oczyszczony  
**1 858**

-207\*\*  
mIn PLN  
-18% vs Q1-Q3 2023

CAPEX (nakłady)  
**3 649**

mIn PLN  
+26% vs Q1-Q3 2023

DN/EBITDA  
**2,4x**

+0,8x vs 30.09.2023

### Δ vs konsensus

EBITDA

**+157** mIn PLN

+12% vs konsensus

### Dane operacyjne



Dystrybucja  
energii  
elektrycznej  
[TWh]

**38,5**

+1%  
vs  
Q1-Q3 2023



Produkcja  
energii elektrycznej  
z jedn. OZE  
[TWh]

**1,2**

+3%  
vs  
Q1-Q3 2023



Produkcja  
energii elektrycznej  
ze źródeł nieodnawialnych  
[TWh]

**6,8**

-13%  
vs  
Q1-Q3 2023



Wytwarzanie  
ciepła  
[PJ]

**6,2**

-8%  
vs  
Q1-Q3 2023



Sprzedaż  
energii elektrycznej  
do klientów finalnych  
[TWh]

**19,7**

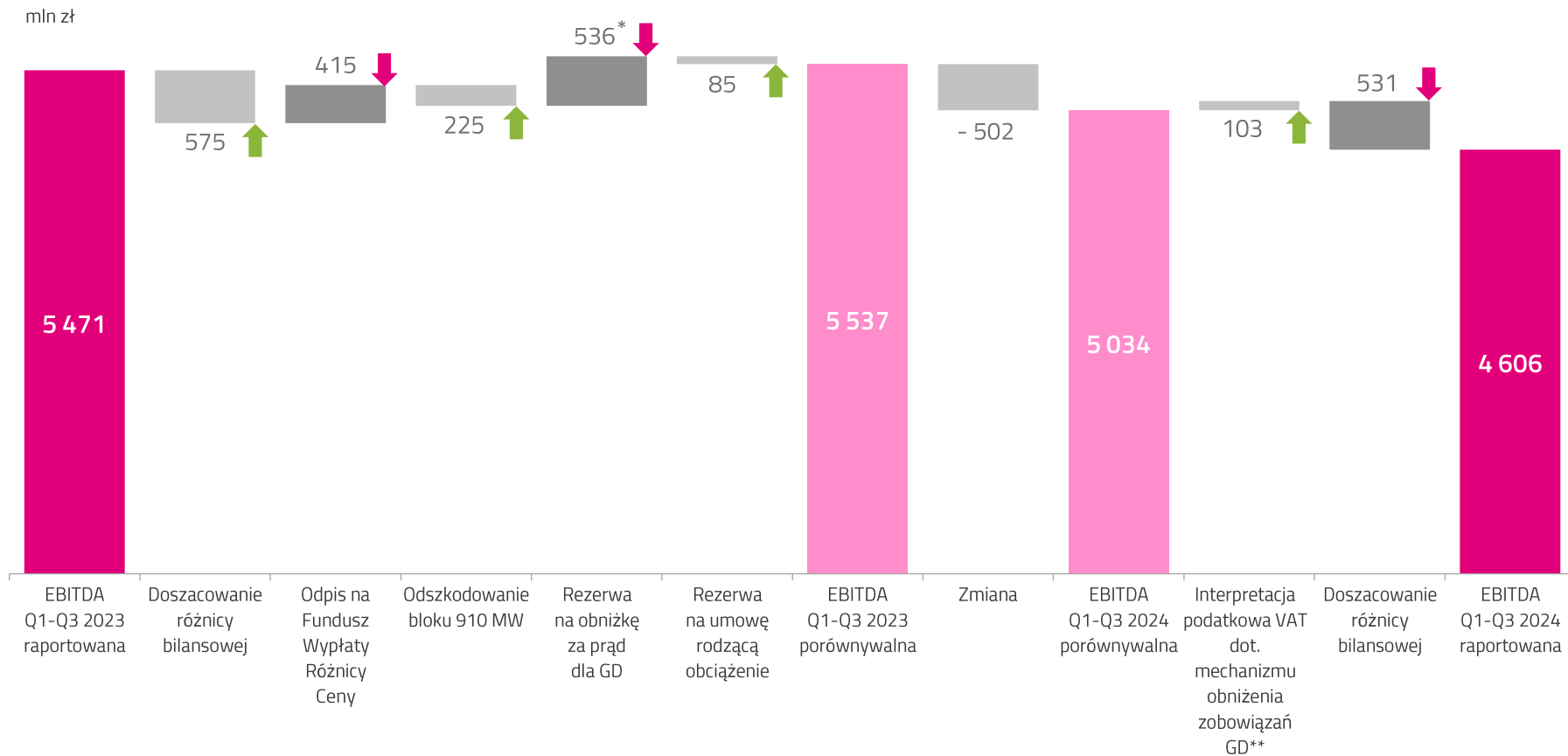
-12%  
vs  
Q1-Q3 2023

\* przychody ze sprzedaży i rekompensaty  
\*\* zysk netto raportowany. Zysk netto oczyszczony o  
skutki odpisów na niefinansowe aktywa trwałe z tytułu  
testów na utratę wartości oraz wzrostu nierozpoznanego  
aktywa z tytułu podatku odroczonego.

## EBITDA porównywalna

## EBITDA porównywalna za I-III kw. 2024 r.

EBITDA oczyszczona ze zdarzeń  
jednorazowych  
na niższym poziomie r/r



\*Utworzona na dzień 30.09.2023 r. rezerwa związku z wprowadzeniem mechanizmu obniżenia kwoty zobowiązań gospodarstw domowych wobec przedsiębiorstw obrotu energią elektryczną o kwotę 125,34 zł/PPE.

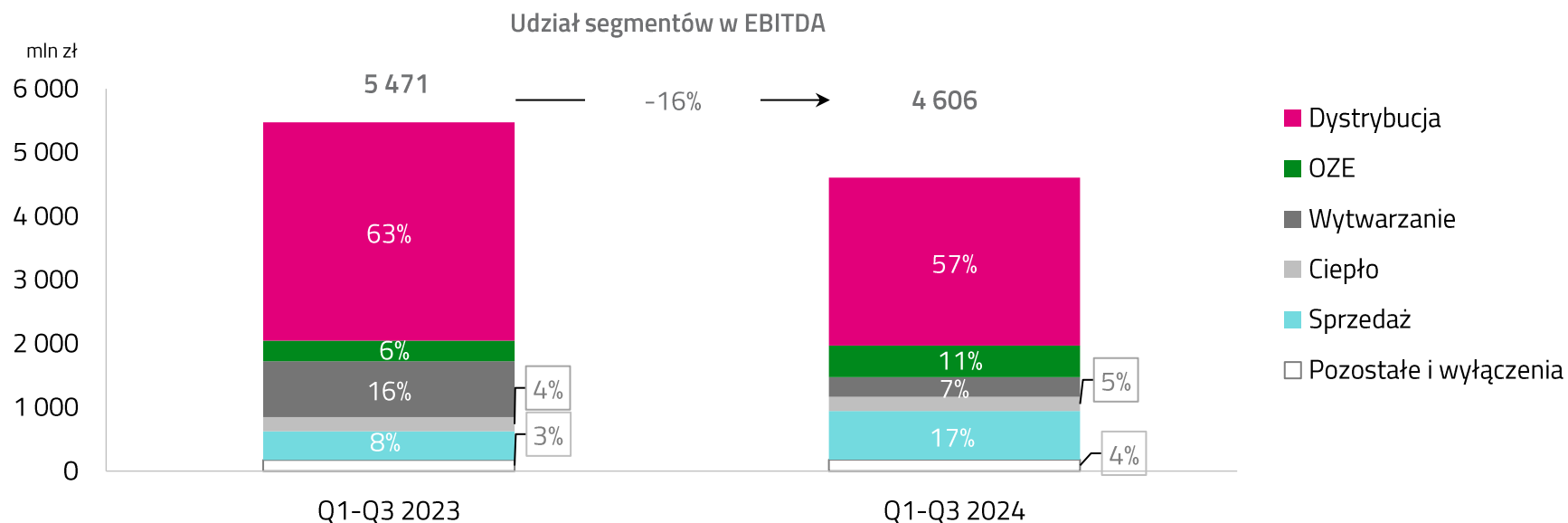
\*\*Częściowe rozwiązanie rezerwy, utworzonej na dzień 30.09.2023 r., w związku z wprowadzeniem mechanizmu obniżenia kwoty zobowiązań gospodarstw domowych wobec przedsiębiorstw obrotu energią elektryczną o kwotę 125,34 zł/PPE, wynikające z otrzymania przez spółki obrotu Grupy TAURON interpretacji indywidualnych 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 I-III kw. 2024 r.

Zmniejszenie udziału wyniku EBITDA Segmentu Dystrybucja w łącznej EBITDA Grupy TAURON głównie w wyniku zmiany wartości doszacowania różnicy bilansowej w następstwie niższych r/r cen energii elektrycznej

| [mln zł]            | Dystrybucja | OZE   | Wytwarzanie | Ciepło | Sprzedaż | Pozostałe i wyłączenia** |
|---------------------|-------------|-------|-------------|--------|----------|--------------------------|
| Przychody*          | 8 606       | 688   | 5 653       | 1 468  | 22 067   | -12 956                  |
| EBITDA              | 2 638       | 494   | 309         | 223    | 762      | 180                      |
| EBIT oczyszczony*** | 1 591       | 351   | 99          | 134    | 721      | 20                       |
| EBIT                | 1 591       | 351   | -1 374      | -4     | 721      | 20                       |
| CAPEX               | 2 164       | 1 141 | 70          | 92     | 47       | 135                      |



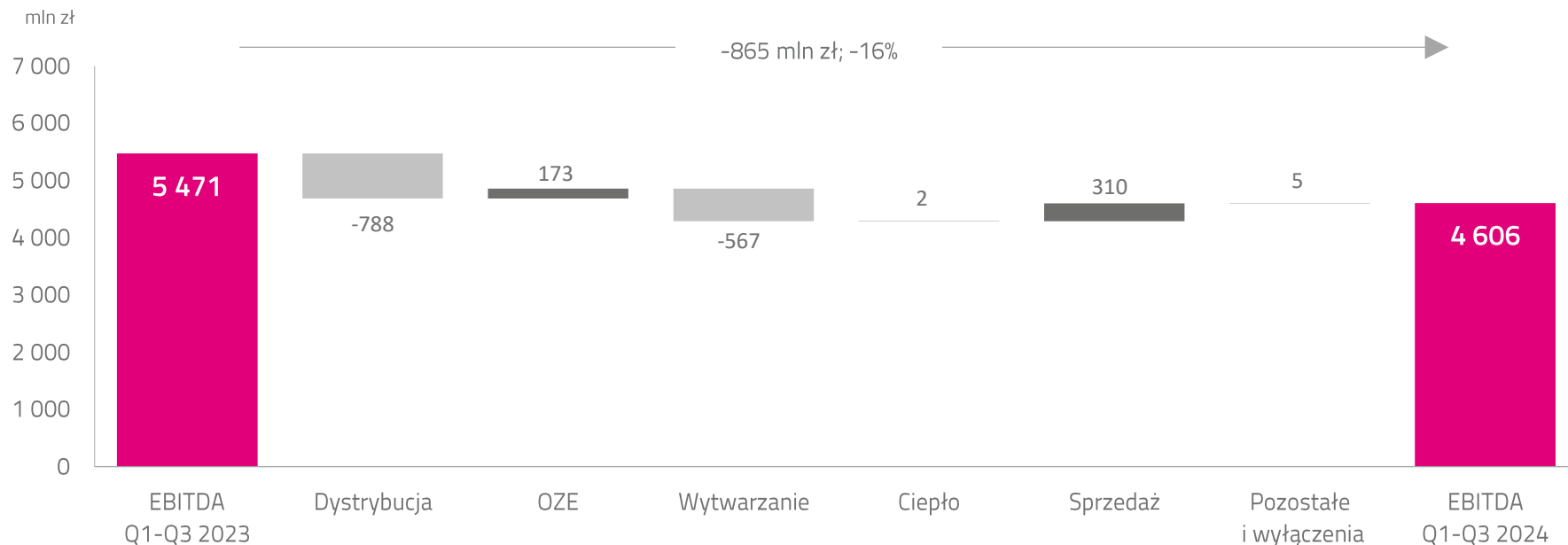
\* przychody ze sprzedaży i rekompensaty

\*\* pozycje niezawarte w przedstawionych segmentach

\*\*\* wynik EBIT oczyszczony o skutki odpisów na niefinansowe aktywa trwałe z tytułu testów na utratę wartości



## EBITDA wg Segmentów za I-III kw. 2024 r.



### Dystrybucja

- 1 107 negatywny wpływ doszacowania kosztów strat sieciowych
- +130 pozytywny wpływ rozliczenia konta regulacyjnego
- +92 wyższa marża na usłudze dystrybucyjnej



### Wytwarzanie

- 420 niższa marża na energii elektrycznej w następstwie spadku cen rynkowych
- 225 brak w 2024 r. odszkodowania bl. 910 MW
- +39 wyższa marża na ciepłe w efekcie aktualizacji taryfy r/r



### Sprzedaż

- +536 brak w 2024 r. rezerwy na obniżkę rachunków za energię elektryczną dla gospodarstw domowych
- +103 interpretacja podatkowa VAT
- 275 obniżenie taryfy G w III kw. 2024 r.



### OZE

- +227 wzrost cen sprzedaży energii elektrycznej w następstwie braku w 2024 r. ustawowych regulacji ich wysokości
- +43 wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej w efekcie oddania nowych mocy
- 56 spadek rynkowych cen sprzedaży praw majątkowych



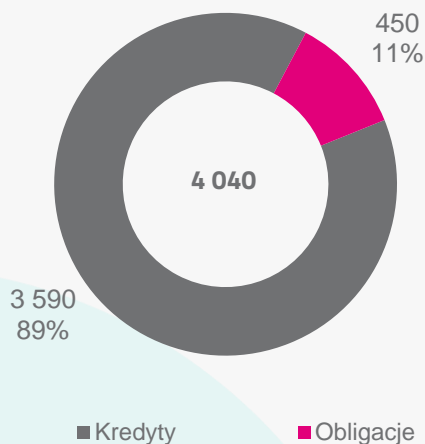
### Ciepło

- +73: wyższa marża na ciepłe z powodu aktualizacji taryfy r/r
- 38: niższa marża na energii elektrycznej w następstwie spadku cen rynkowych
- 10: niższy wynik TAMEH



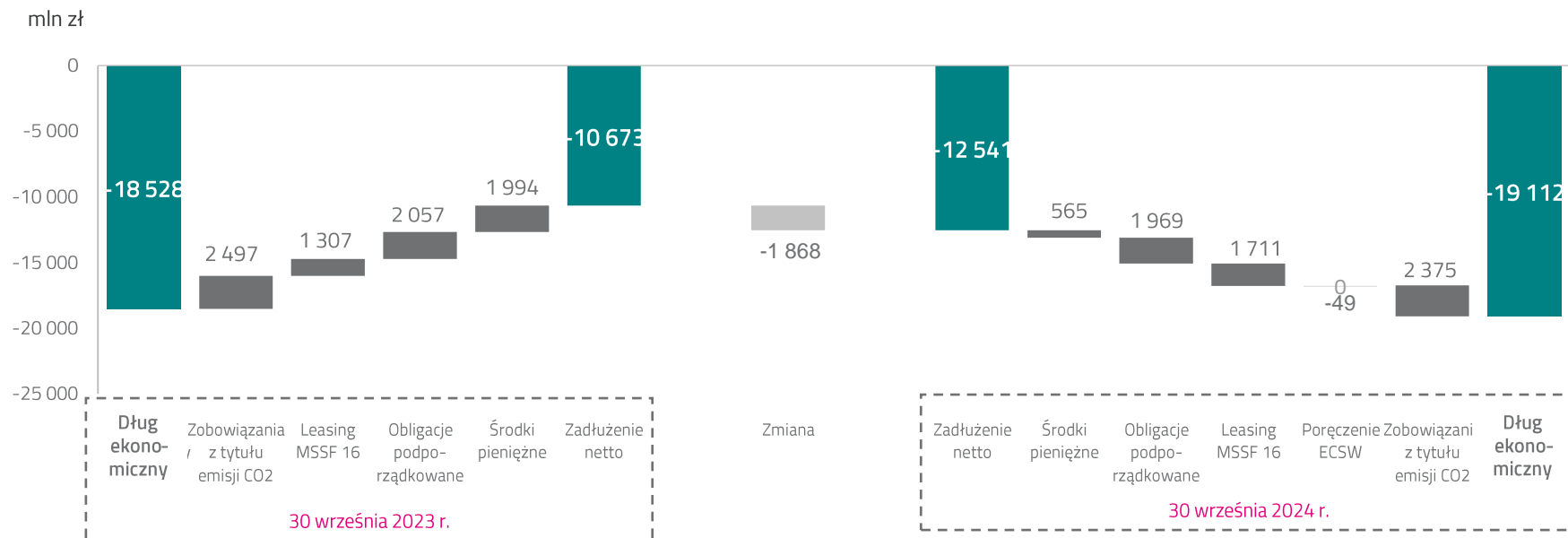
# Zadłużenie i finansowanie

## Dostępne finansowanie Grupy TAURON na 30 września 2024 r. [mln zł]



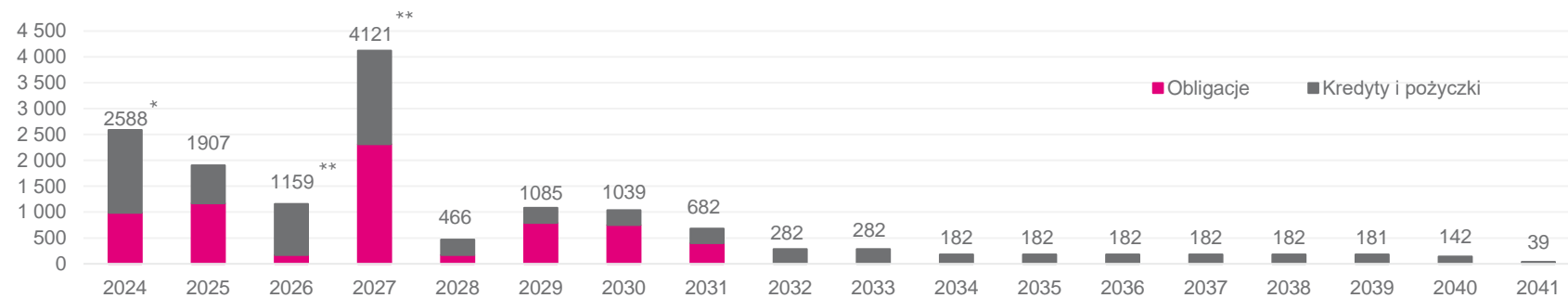
Poza wskazanymi dostępnymi finansowaniami Grupa TAURON korzysta również z kredytów w rachunkach bieżących do kwot: 500 mln zł i 4 mln EUR

## Struktura zadłużenia Grupy TAURON [mln zł]



Wskaźnik dług netto/EBITDA na 30 września 2024 r. = 2,4x

## Zapadalność długu Grupy TAURON w ujęciu nominalnym na 30 września 2024 r. [mln zł]



\* z planowanym wykupem obligacji podporządkowanych 190 mln EUR po okresie non-call

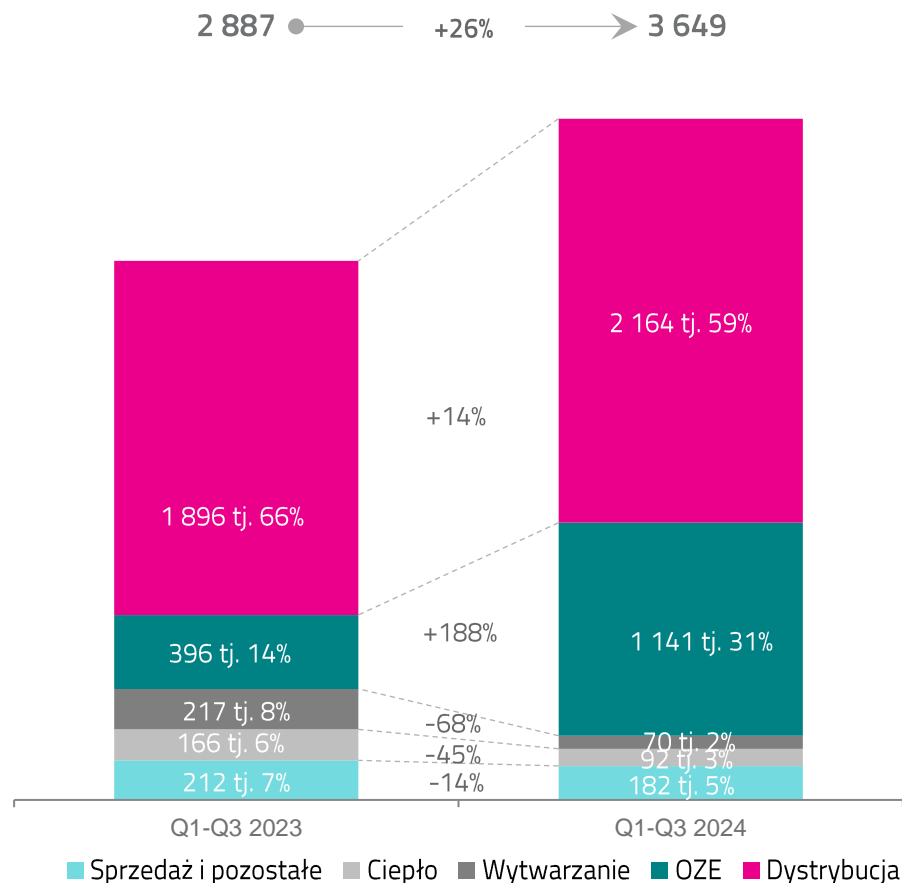
\*\* z uwzględnieniem maksymalnego terminu zapadalności uruchomionych środków w ramach odnawialnych kredytów bankowych



## CAPEX – podział na segmenty

Koncentracja na inwestycjach w segmentach Dystrybucja i OZE

Nakłady inwestycyjne wg segmentów\* [mln zł]



Główne inwestycje realizowane za I-III kw. 2024 r. \*\*



### Dystrybucja: 2 121 mln zł

- Budowa nowych przyłączy (1 182 mln zł)
- Modernizacja i odtworzenie majątku sieciowego (748 mln zł)
- AMIPlus (151 mln zł)
- System Łączności Dyspozytorskiej (40 mln zł)



### OZE: 1 093 mln zł -> 554,7 MW

- Budowa 6 farm wiatrowych o łącznej mocy 355,7 MW (868 mln zł)
- Budowa 3 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 199 MW (200 mln zł)
- Modernizacja elektrowni wodnych (25 mln zł)



### Wytwarzanie: 59 mln zł

- Odtworzenie i modernizacja bloków TAURON Wytwarzanie (59 mln zł)



### Ciepło: 68 mln zł

- Utrzymanie jednostek wytwórczych i sieci ciepłowniczej (46 mln zł)
- Przyłączenia nowych obiektów do sieci ciepłowniczej (14 mln zł)
- Budowa kotła gazowego o mocy 140MWt w Katowicach (8 mln zł)



### Sprzedaż i pozostałe: 143 mln zł

- Inwestycje IT w TAURON Obsługa Klienta (102 mln zł)
- Utrzymanie i rozwój oświetlenia (41 mln zł)

## Projekty OZE w realizacji (stan na 30.09.2024 r.)



| Farmy wiatrowe    | Moc (MW <sub>e</sub> ) | Zaawansowanie prac | Planowany termin zakończenia |
|-------------------|------------------------|--------------------|------------------------------|
| FW Mierzyn        | 58,5                   | 100%               | Q3 2024                      |
| FW Warblewo       | 30                     | 100%               | Q3/Q4 2024                   |
| FW Gamów          | 33                     | 92%                | Q4 2024                      |
| FW Nowa Brzeźnica | 19,6                   | 50%                | Q2 2025                      |
| FW Sieradz        | 23,8                   | 20%                | Q4 2025                      |
| FW Miejska Górka  | 190,8                  | 2%                 | Q2 2027                      |
|                   | <b>355,7</b>           |                    |                              |



| Farmy fotowoltaiczne | Moc (MW <sub>e</sub> ) | Zaawansowanie prac | Planowany termin zakończenia |
|----------------------|------------------------|--------------------|------------------------------|
| PV Proszówek I i II  | 55 (45,6 +9,4)         | 98%                | Q4 2024                      |
| PV Bałków            | 54                     | 9%                 | Q4 2025                      |
| PV Postomino         | 90                     | 26%                | Q4 2025                      |
|                      | <b>199</b>             |                    |                              |

ODDANE DO UŻYTKU



**Łącznie 555 MW**



## Farmy wiatrowe i fotowoltaiczne Grupy TAURON



Farmy wiatrowe



Farmy wiatrowe w budowie



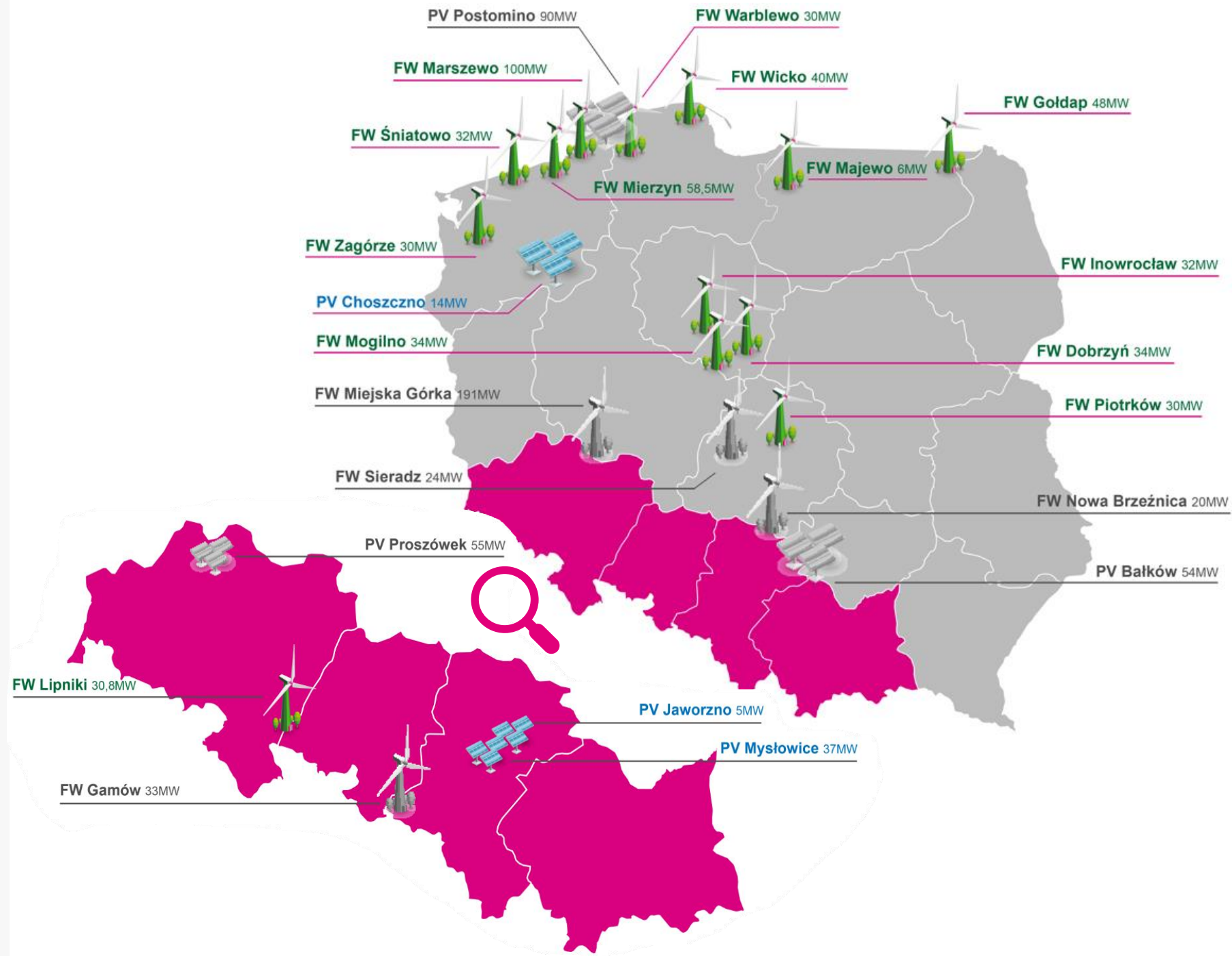
Farmy fotowoltaiczne



Farmy fotowoltaiczne w budowie



Obszar dystrybucyjny GRUPY TAURON



## Wyniki kontroli Wód Polskich w elektrowni wodnej w Lubachowie



Pozytywny wynik kontroli  
wyciąg z raportu Wód Polskich



Kontrolowany przedstawił protokoły WINB we Wrocławiu dot. *Oceny uszkodzeń zniszczeń obiektu budowlanego spowodowanych przez powódź we wrześniu 2024 r.*, dla zbiornika wodnego Lubachów oraz Elektrowni Wodnej Lubachów z dnia 3.10.2024 r. w których nie stwierdzono zniszczeń ani uszkodzeń obiektów (zał. 3a i 3b) oraz *Ocenę stanu technicznego punktów geodezyjnych* (zał.6). Kontrolowany spełniał obowiązki prawne wynikające z prawa budowlanego i aktów wykonawczych w zakresie oceny stanu technicznego obiektu.

W analizowanym okresie realizacja gospodarki wodnej na zbiorniku Lubachów tj. dyspozycje zrzutów wody (przeprowadzone w kontrolowanym okresie zrzuty następowały po uzyskaniu zgody PCZK w Świdnicy) była prowadzona prawidłowo zgodnie z Instrukcją Gospodarowania Wodą.

**Dziękujemy  
za uwagę**





---

## Kontakt

### Zespół Relacji Inwestorskich

**Paweł Gaworzyński**

[pawel.gaworzynski@tauron.pl](mailto:pawel.gaworzynski@tauron.pl)

tel. + 48 32 774 25 34

**Maciej Szmigel**

[maciej.szmigel@tauron.pl](mailto:maciej.szmigel@tauron.pl)

tel. + 48 798 897 385

**Katarzyna Heinz**

[katarzyna.heinz@tauron.pl](mailto:katarzyna.heinz@tauron.pl)

tel. + 48 32 774 25 38

**Magdalena Wilczek**

[magdalena.wilczek@tauron.pl](mailto:magdalena.wilczek@tauron.pl)

tel. + 48 723 600 894



---

## Zastrzeżenie 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.

# Informacja dodatkowa







## Kluczowe dane za III kw. 2024 r.

Wyższa r/r rentowność na  
poziomie EBITDA

### Wyniki finansowe

Przychody\*

8 126

mIn PLN

-27% vs Q3 2023

EBITDA

1 477

mIn PLN

+23% vs Q3 2023

Zysk netto

636

mIn PLN

+64% vs Q3 2023

CAPEX (nakłady)

1 790

mIn PLN

+75% vs Q3 2023

DN/EBITDA

2,4x

+0,8x vs 30.09.2023

\* przychody ze sprzedaży i rekompensaty

### Dane operacyjne



Dystrybucja  
energii  
elektrycznej  
[TWh]

12,5

+2% vs Q3 2023



Produkcja  
energii elektrycznej  
z jedn. OZE  
[TWh]

0,3

+8% vs Q3 2023



Produkcja  
energii elektrycznej  
ze źródeł nieodnawialnych  
[TWh]

2,3

-5% vs Q3 2023



Wytwarzanie  
ciepła  
[PJ]

0,6

+8% vs Q3 2023



Sprzedaż  
energii elektrycznej  
do klientów finalnych  
[TWh]

6,1

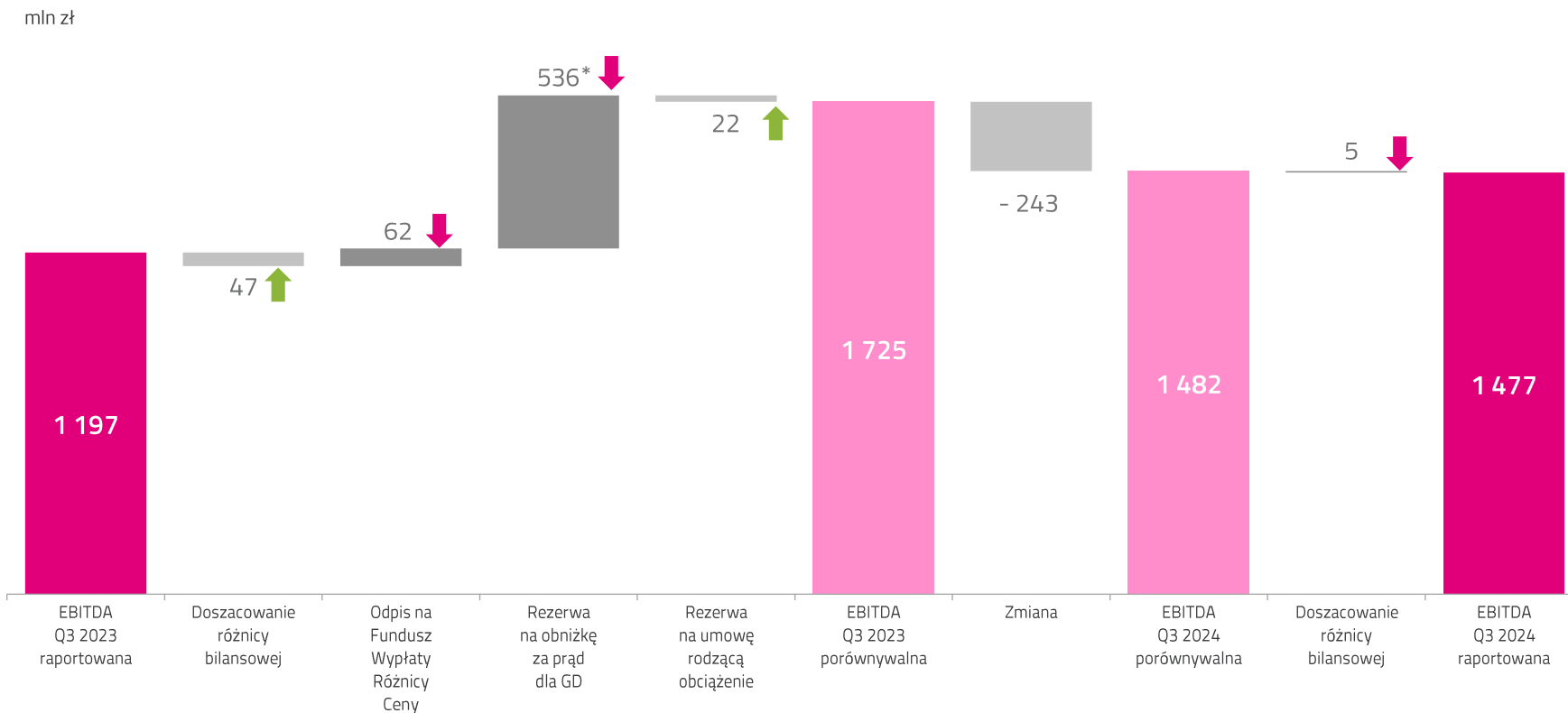
-13% vs Q3 2023



## EBITDA porównywalna

### EBITDA porównywalna za III kw. 2024 r.

Oczyszczona EBITDA na niższym poziomie r/r



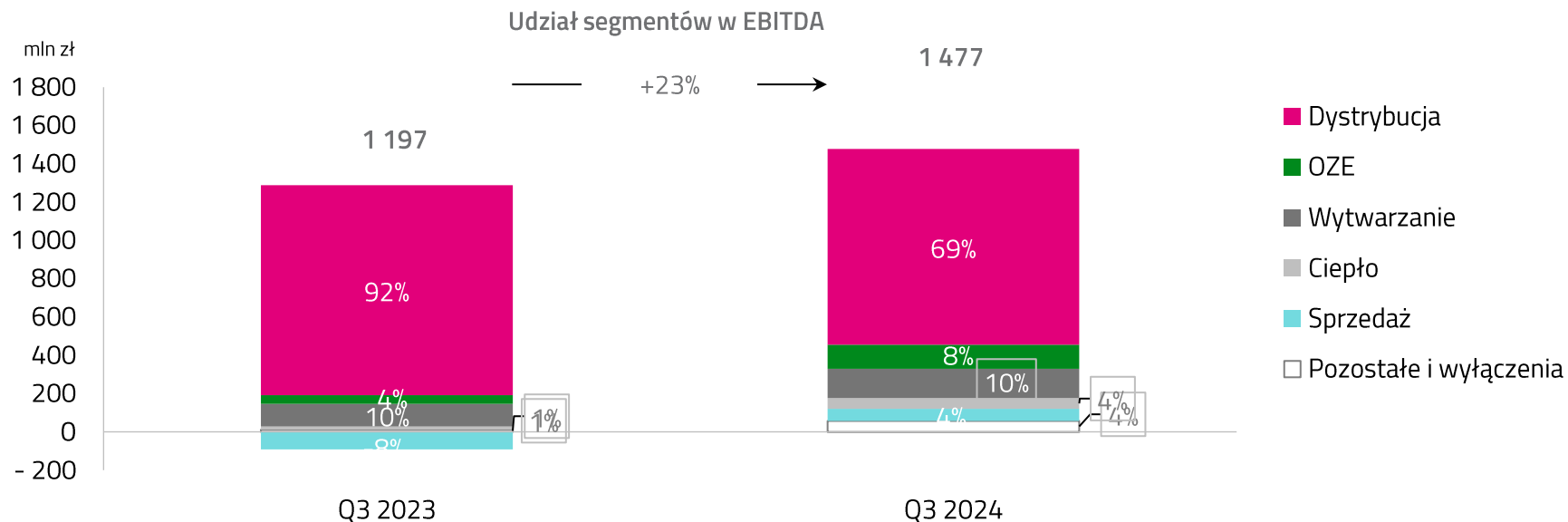
\*Utworzona na dzień 30.09.2023 r. rezerwa związku z wprowadzeniem mechanizmu obniżenia kwoty zobowiązań gospodarstw domowych wobec przedsiębiorstw obrotu energią elektryczną o kwotę 125,34 zł.



## Wyniki segmentów za III kw. 2024 r.

Zmniejszenie udziału wyniku EBITDA Segmentu Dystrybucja w łącznej EBITDA Grupy TAURON głównie w wyniku zmiany wartości doszacowania różnicy bilansowej w następstwie niższych r/r cen energii elektrycznej

| [mln zł]   | Dystrybucja | OZE | Wytwarzanie | Ciepło | Sprzedaż | Pozostałe i wyłączenia** |
|------------|-------------|-----|-------------|--------|----------|--------------------------|
| Przychody* | 2 875       | 176 | 1 870       | 253    | 8 796    | -5 844                   |
| EBITDA     | 1 022       | 125 | 153         | 57     | 63       | 57                       |
| EBIT       | 665         | 77  | 120         | 31     | 48       | 5                        |
| CAPEX      | 764         | 909 | 30          | 39     | 16       | 32                       |

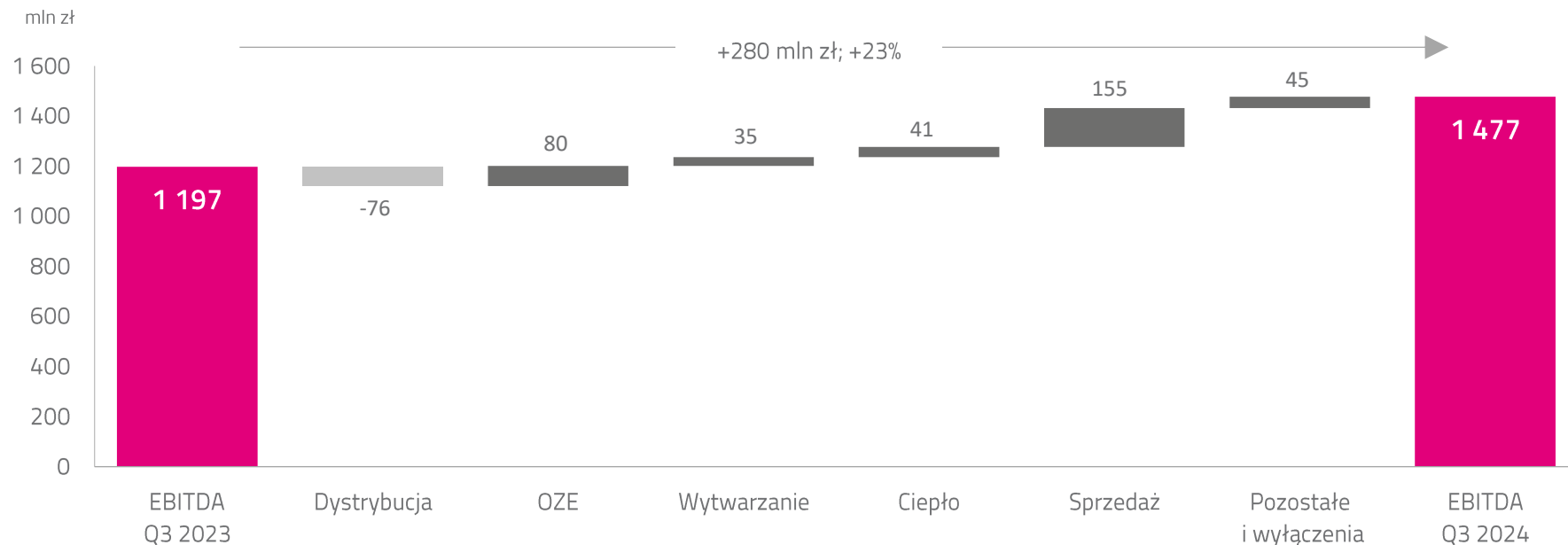


\* przychody ze sprzedaży i rekompensaty

\*\* pozycje niezawarte w przedstawionych segmentach



## EBITDA wg Segmentów za III kw. 2024 r.



### Dystrybucja

- 80 niższa marża na usłudze dystrybucyjnej
- 52 negatywny wpływ doszacowania kosztów strat sieciowych
- +43 pozytywny wpływ rozliczenia konta regulacyjnego

### Wytwarzanie

- +38 wyższa marża na energii elektrycznej w efekcie nowych rozwiązań prawnych w zakresie mocy bilansujących
- +11 marża na ciepłe na skutek aktualizacji taryfy r/r,

### Sprzedaż

- +536 brak w 2024 r. rezerwy na obniżkę rachunków za energię elektryczną dla gospodarstw domowych
- 275 obniżenie taryfy G w III kw. 2024 r.

### OZE

- +66 wzrost ceny sprzedaży energii elektrycznej w następstwie braku w 2024 r. ustawowych regulacji ich wysokości,
- +29 wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej w efekcie oddania nowych mocy
- 2 spadek rynkowych cen sprzedaży praw majątkowych

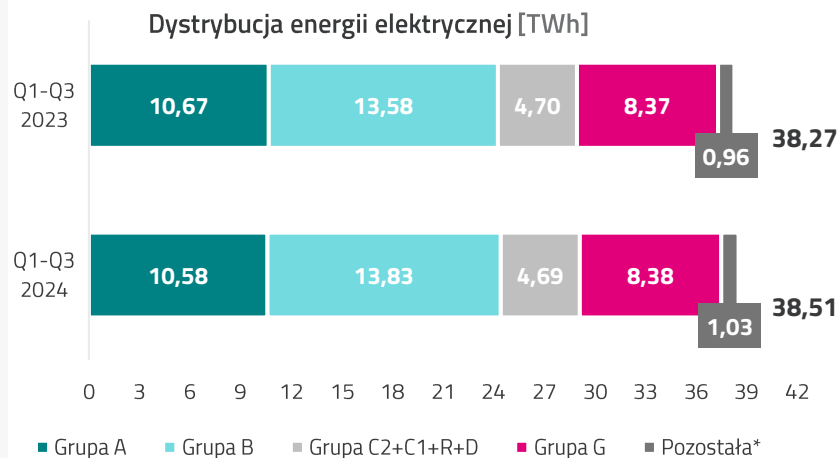
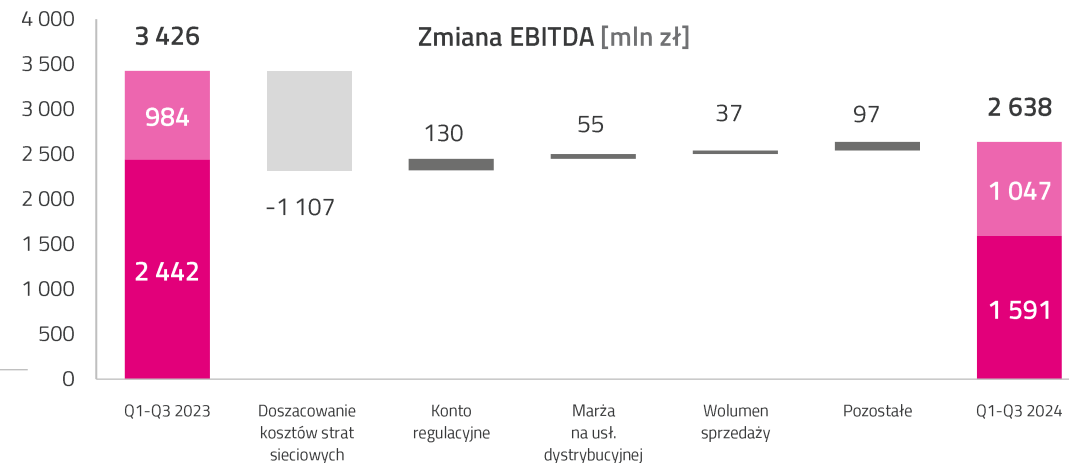
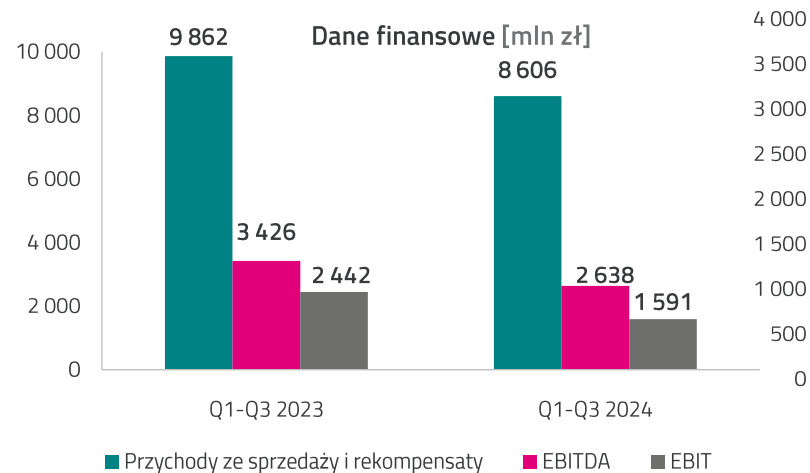
### Ciepło

- +38: wyższy wynik TAMEH
- +11: wyższa marża na ciepłe w efekcie aktualizacji taryf r/r



## Segment Dystrybucja I-III kw. 2024 r.

Spadek wyniku EBITDA Segmentu na skutek zmiany wartości doszacowania różnicy bilansowej w następstwie niższych r/r cen energii elektrycznej



\* Śsiedni OSD i eksport

■ EBIT ■ Amortyzacja i odpisy aktualizujące

▪ Negatywny wpływ doszacowania kosztów różnicy bilansowej

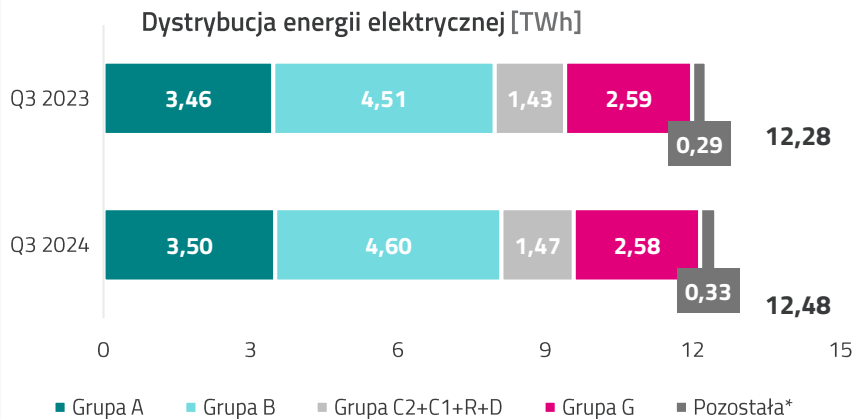
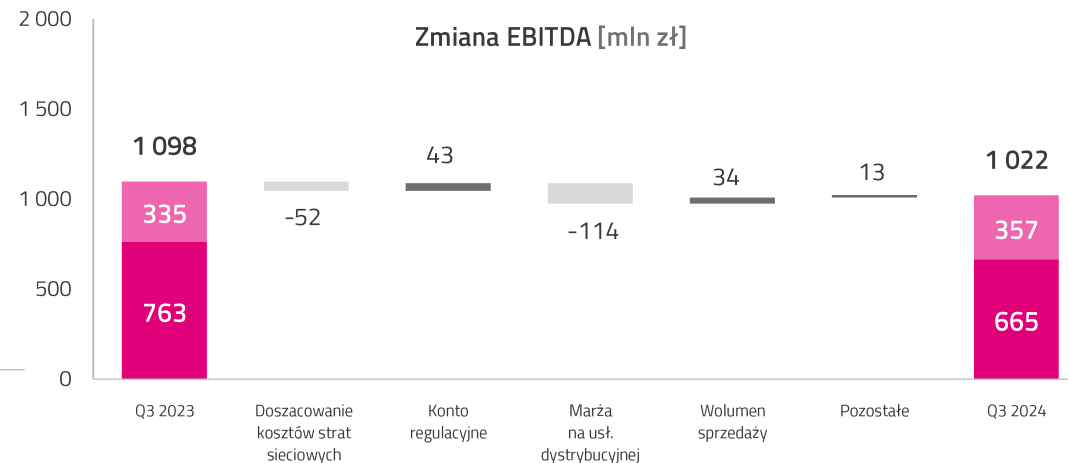
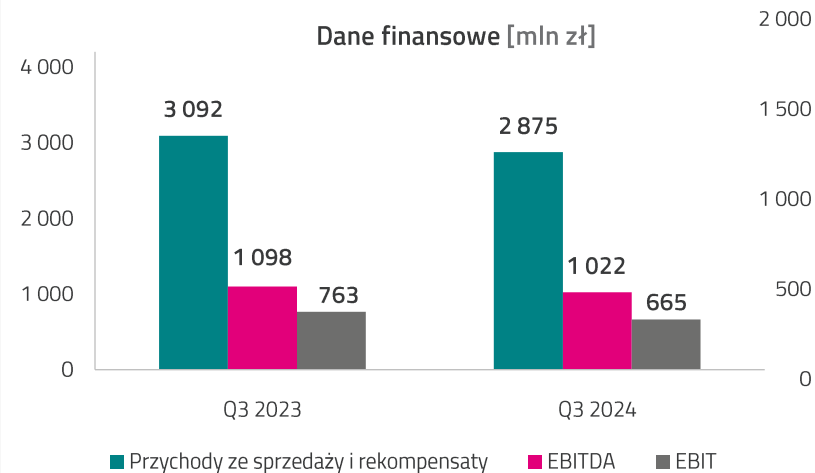
▪ Pozytywny wpływ konta regulacyjnego

▪ Wyższa marża na usłudze dystrybucyjnej



## Segment Dystrybucja III kw. 2024 r.

Spadek wyniku EBITDA Segmentu z uwagi na mniejszą wartość nadwyżki różnicy bilansowej w następstwie spadku r/r cen energii elektrycznej



\* Ssiedni OSD i eksport

■ EBIT ■ Amortyzacja i odpisy aktualizujące

■ Negatywny wpływ spadku cen energii elektrycznej na rozliczenie różnicy bilansowej

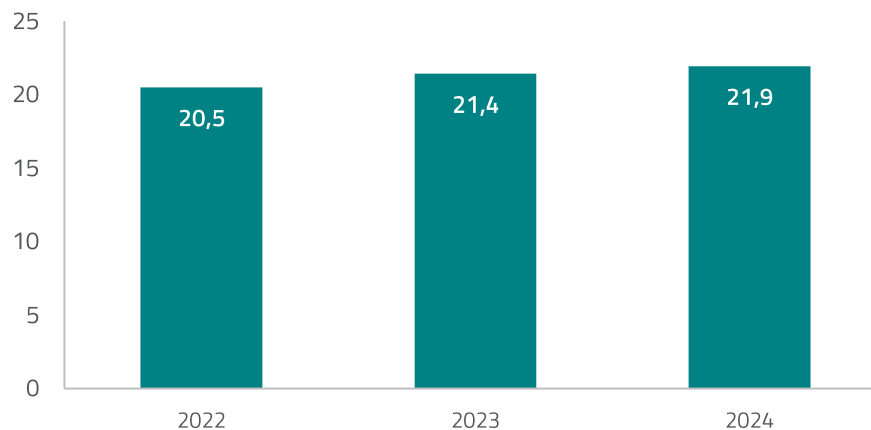
■ Pozytywny wpływ konta regulacyjnego



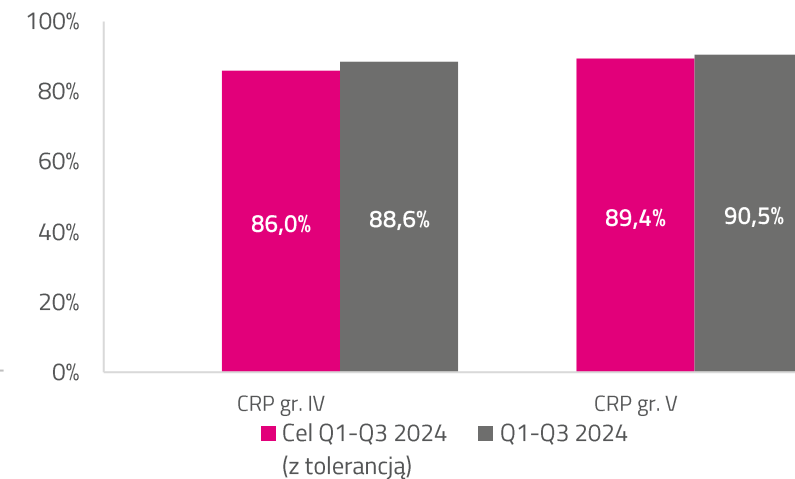


## Segment Dystrybucja kluczowe parametry

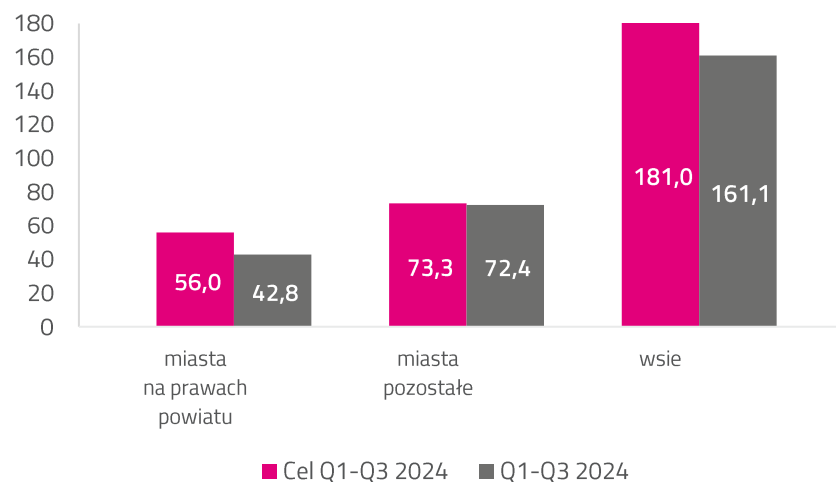
Wartość Regulacyjna Aktywów [mld zł]



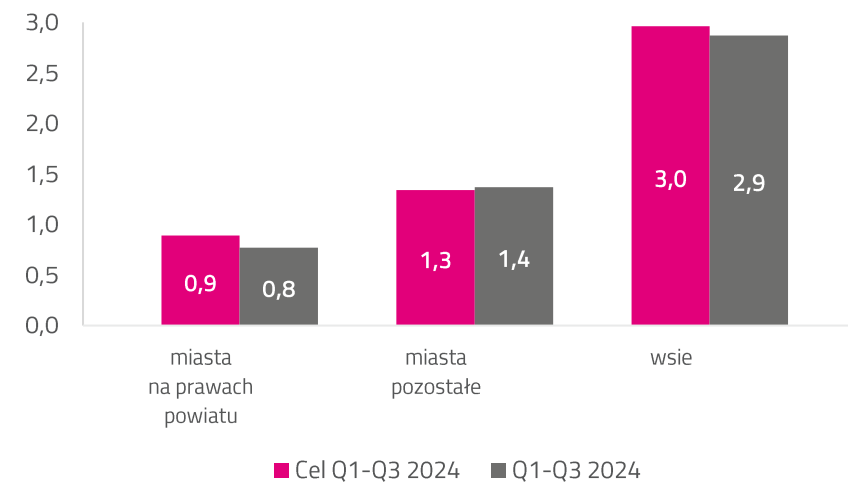
Czas Realizacji Przyłącza [%]



Czas Trwania Przerwy [min/odbiorcę]



Częstość Przerw [liczba przerw/odbiorcę]

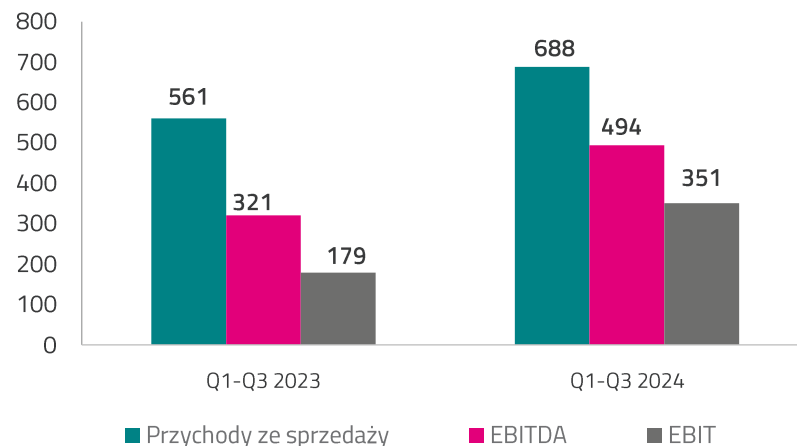




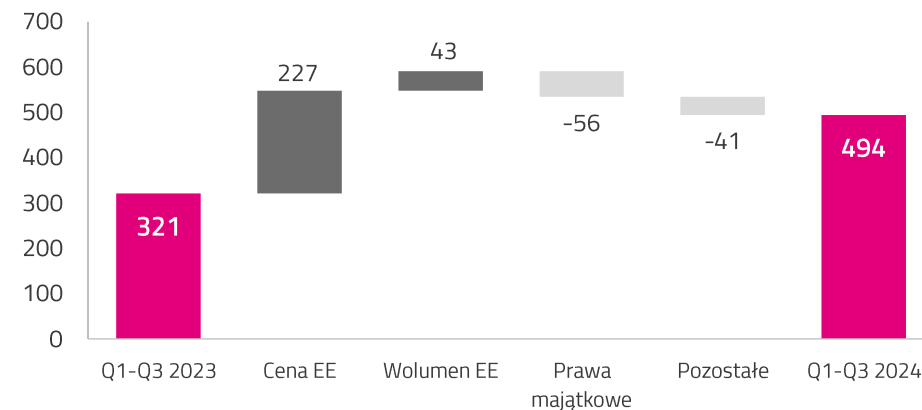
## Segment OZE I-III kw. 2024 r.

Wyższa osiągnięta marża na sprzedaży energii elektrycznej w konsekwencji braku obowiązku uiszczania wpłat na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny

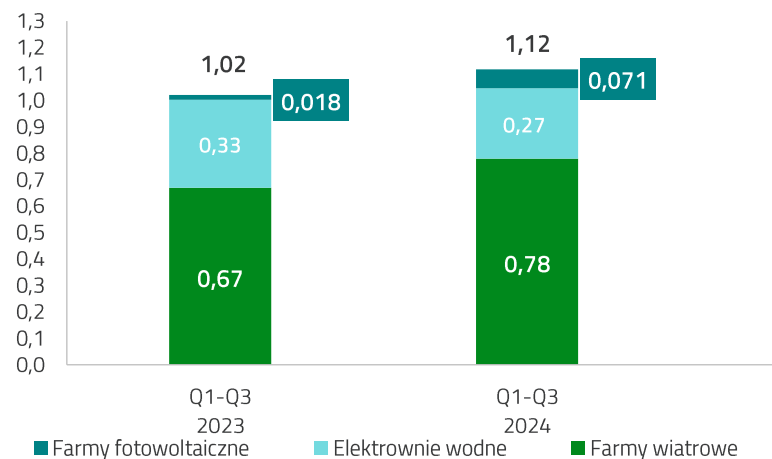
### Dane finansowe [mln zł]



### 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



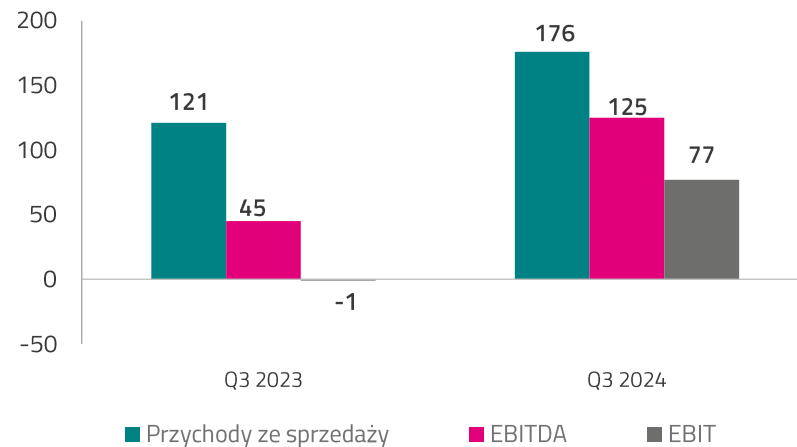




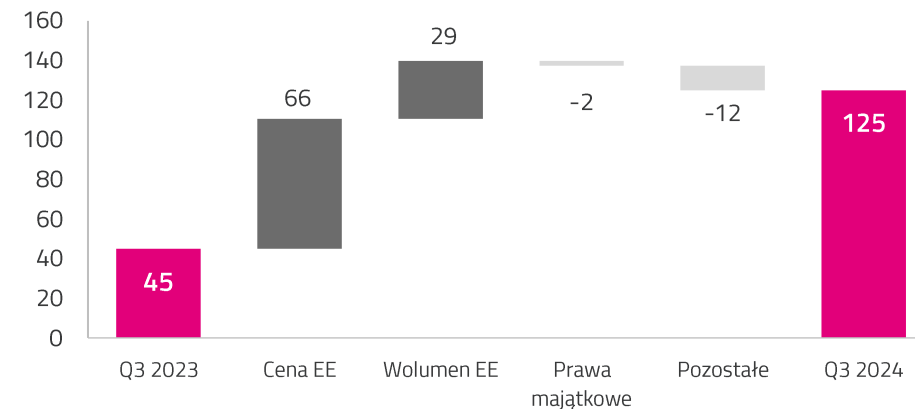
## Segment OZE III kw. 2024 r.

Wyższa osiągnięta marża na sprzedaży energii elektrycznej w konsekwencji braku obowiązku uiszczania wpłat na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny

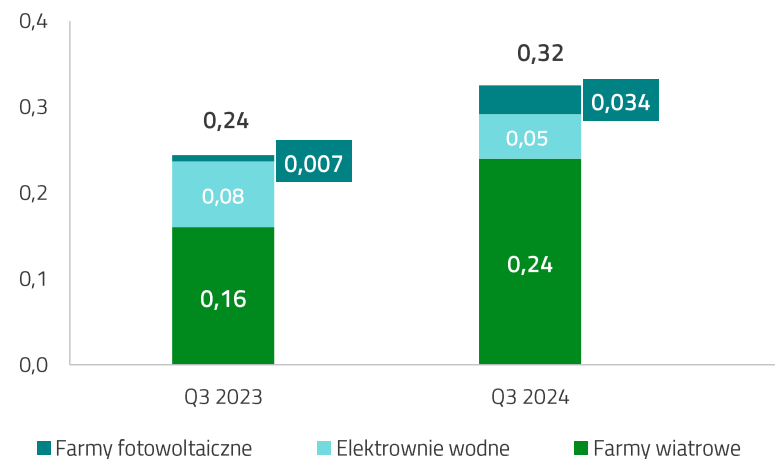
### Dane finansowe [mln zł]



### 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



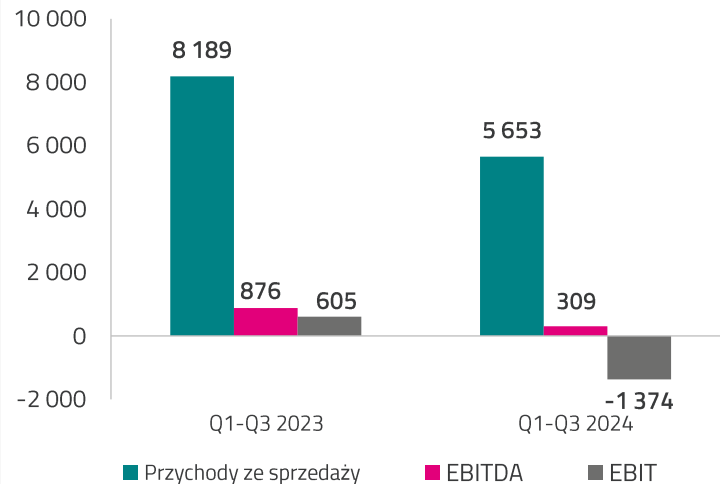


## Segment Wytwarzanie I-III kw. 2024 r.

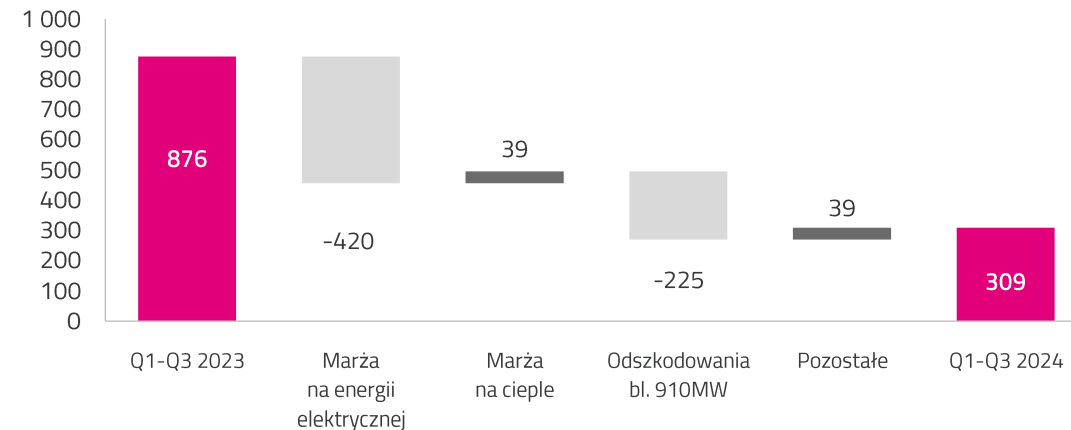
Niższa osiągnięta  
marża Clean Dark Spread

Niższa produkcja energii  
elektrycznej  
z jednostek węglowych

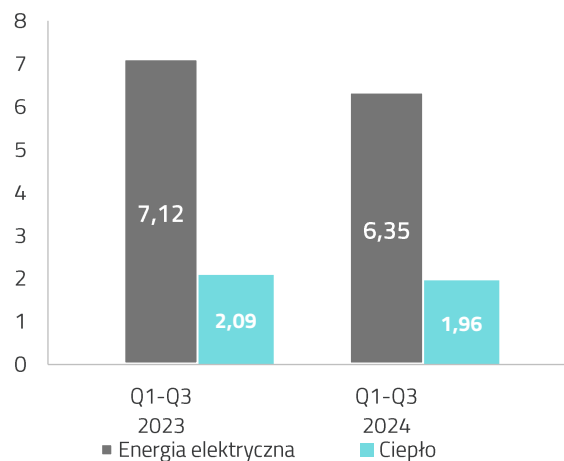
Dane finansowe [mln zł]



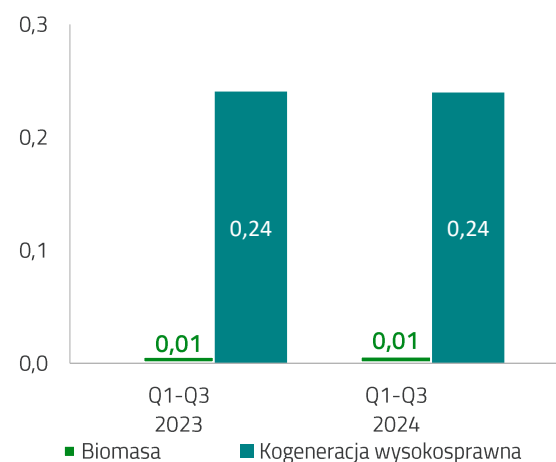
Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja brutto energii (jedn. węglowe) [TWh i ciepła [PJ]



Produkcja z biomasy i wysokosprawnej kogeneracji [TWh]



▪ Niższa marża na energii elektrycznej

▪ Niższe zapotrzebowanie na energię elektryczną z jednostek węglowych

▪ Wyższe przychody z Mocy Bilansujących

▪ Wyższa marża na sprzedaży ciepła

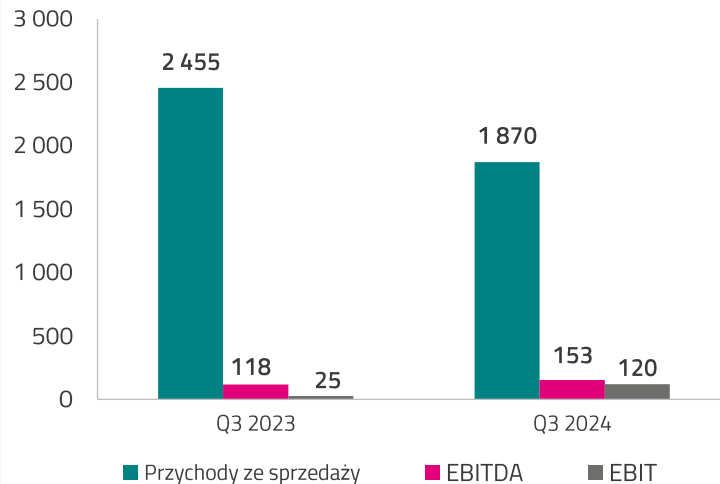




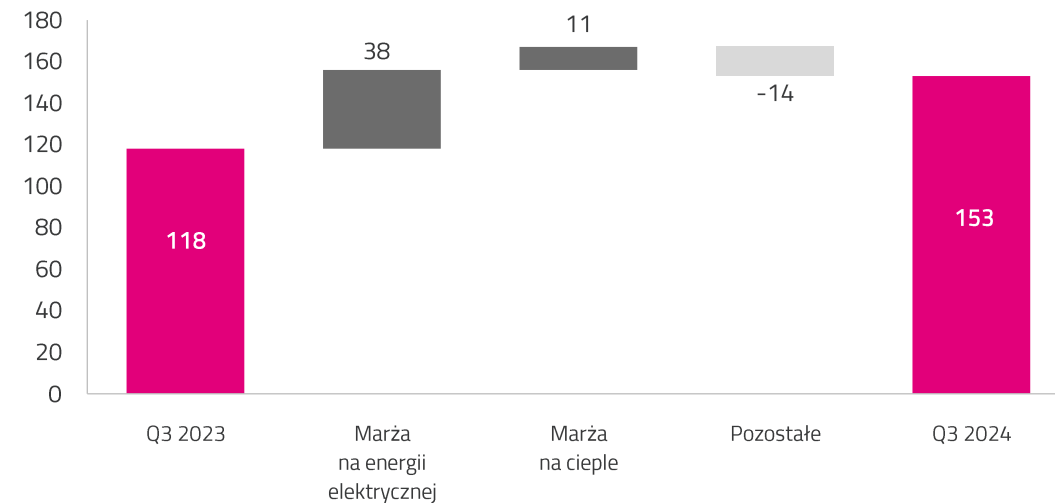
## Segment Wytwarzanie III kw. 2024 r.

Wyższe przychody z Mocy  
Bilansujących

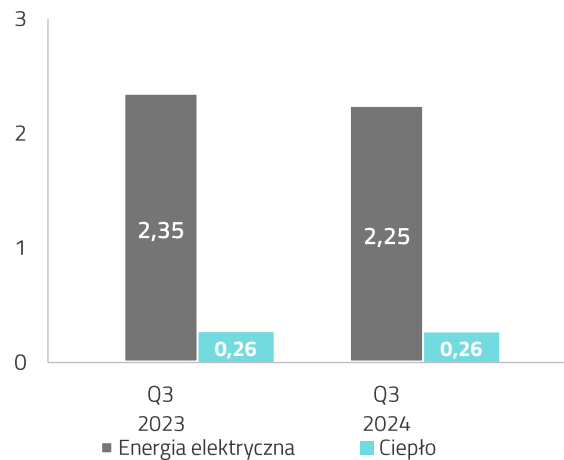
Dane finansowe [mln zł]



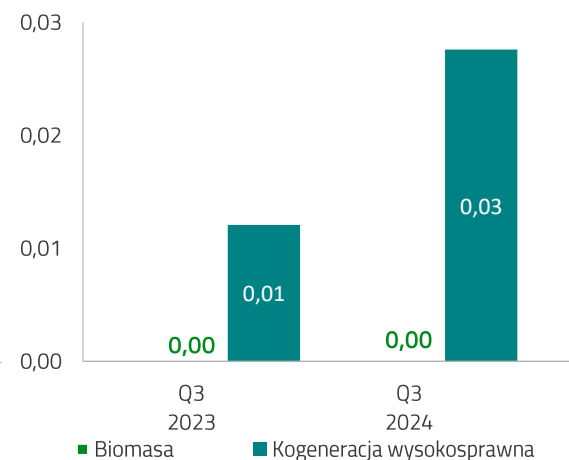
Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja brutto energii (jedn. węglowe) [TWh]  
i ciepła [PJ]



Produkcja z biomasy i wysokosprawnej  
kogeneracji [TWh]



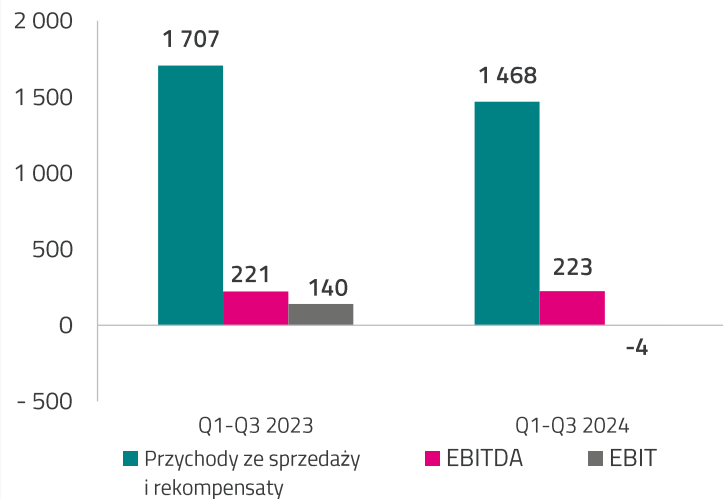
- Wyższe przychody z Mocy Bilansujących ✓
- Niższy wolumen sprzedanej energii elektrycznej -



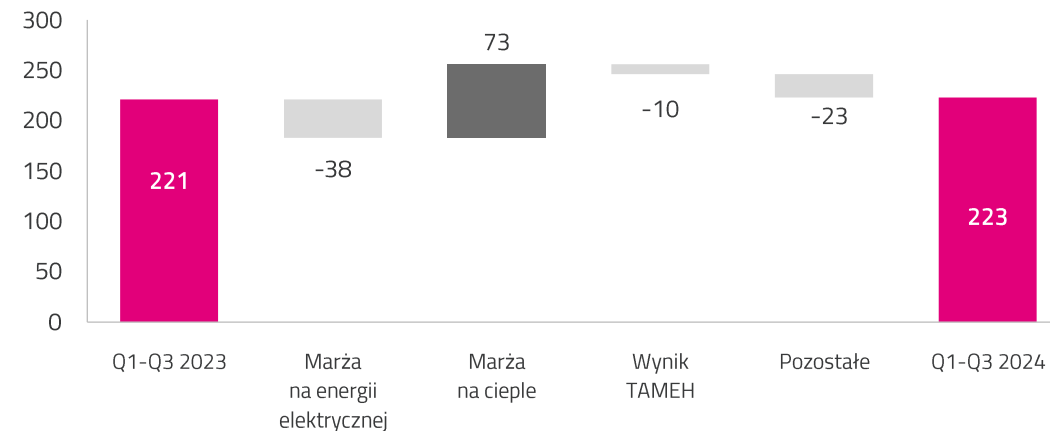
## Segment Ciepło I-III kw. 2024 r.

Niższa produkcja energii elektrycznej z jednostek węglowych

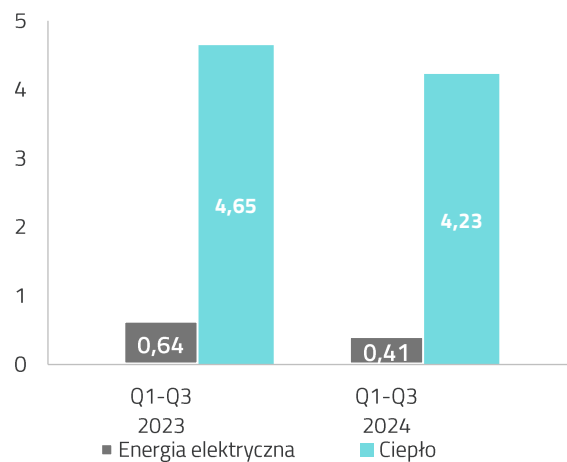
### Dane finansowe [mln zł]



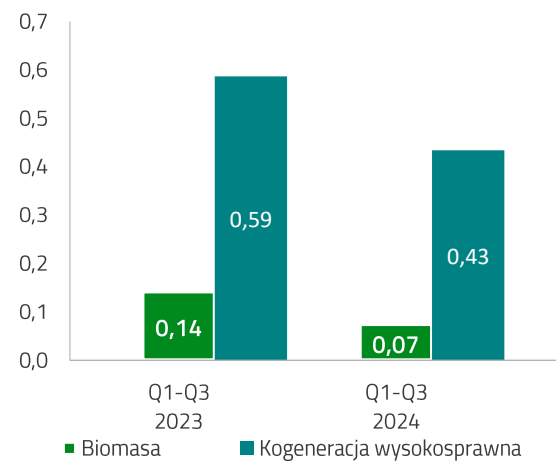
### Zmiana EBITDA [mln zł]



### Produkcja brutto energii (jedn. węglowe) [TWh i ciepła [PJ]



### Produkcja z biomasy i wysokosprawnej kogeneracji [TWh]



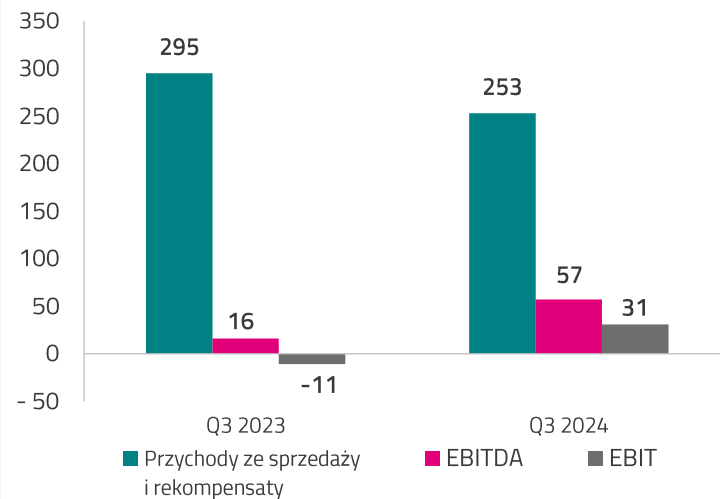
- Wyższa marża na ciepłe ✓
- Niższa marża na energii elektrycznej -
- Niższy wynik TAMEH -



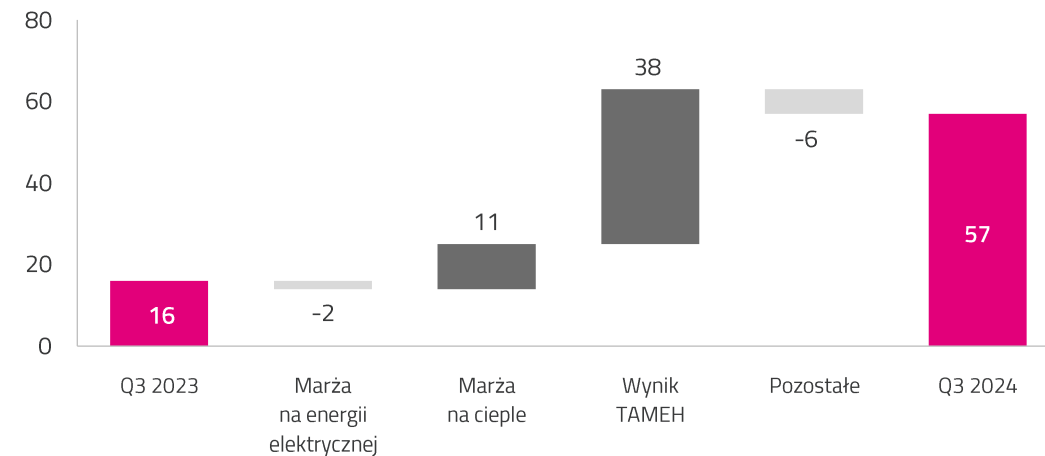
## Segment Ciepło III kw. 2024 r.

Aktualizacja wyceny  
TAMEH

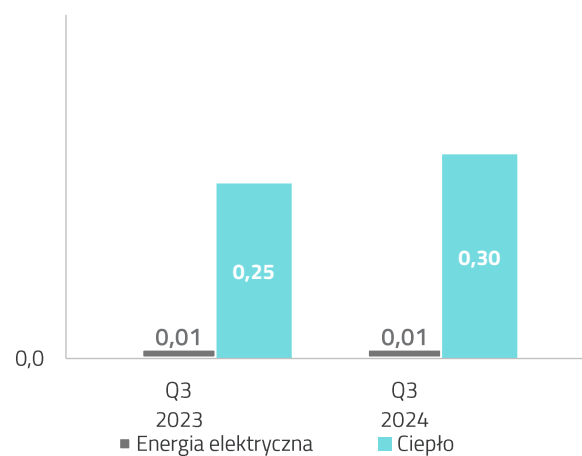
### Dane finansowe [mln zł]



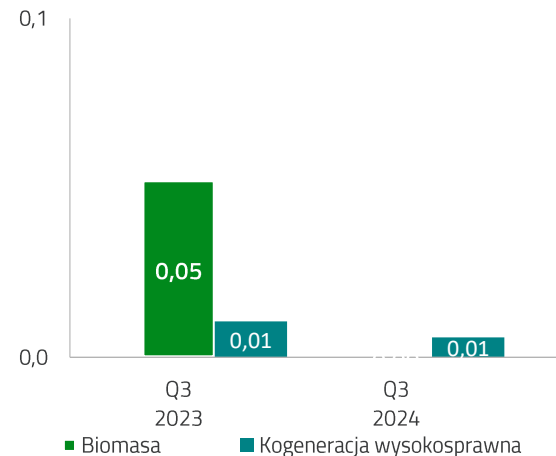
### Zmiana EBITDA [mln zł]



### Produkcja brutto energii (jedn. węglowe) [TWh i ciepła [PJ]



### Produkcja z biomasy i wysokosprawnej kogeneracji [TWh]



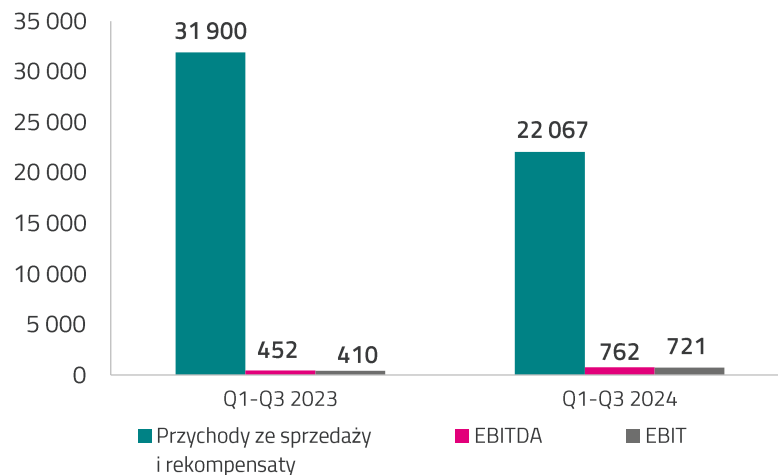
- Wyższy wynik TAMEH ✓
- Wyższa marża na ciepłe ✓
- Niższa marża na energii elektrycznej -



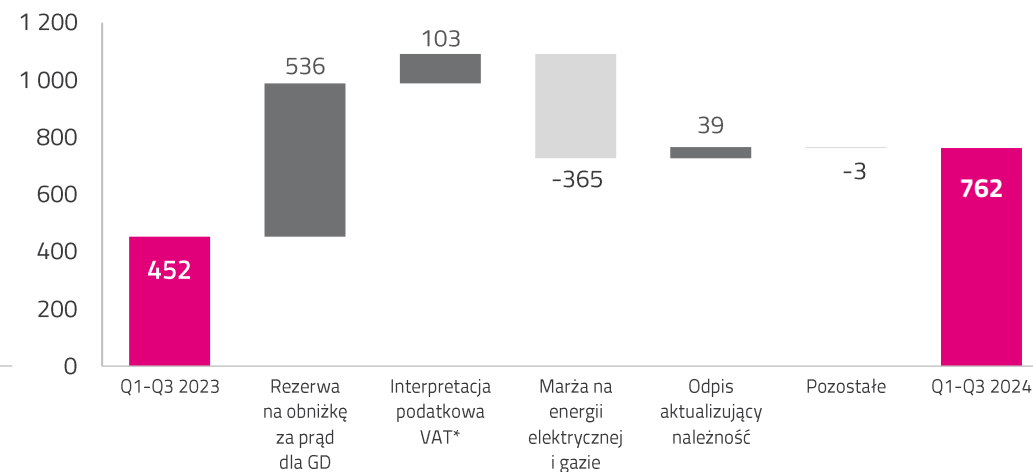
## Segment Sprzedaż I-III kw. 2024 r.

Marża na sprzedaży energii elektrycznej pod wpływem spadku wolumenu sprzedaży energii w segmencie klientów biznesowych i niższych marż, przy jednoczesnym braku odpisu na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny

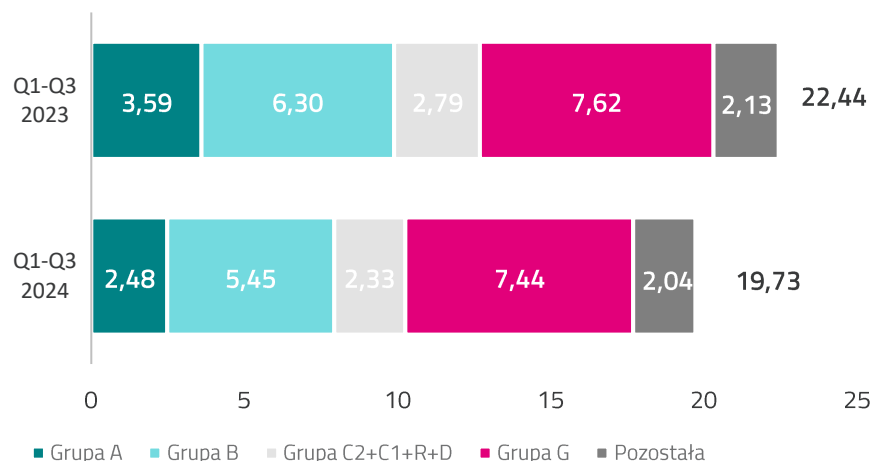
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]



▪ 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 półrocze 2024 r. przy zapewnieniu pokrycia kosztów w okresie 18 miesięcy



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



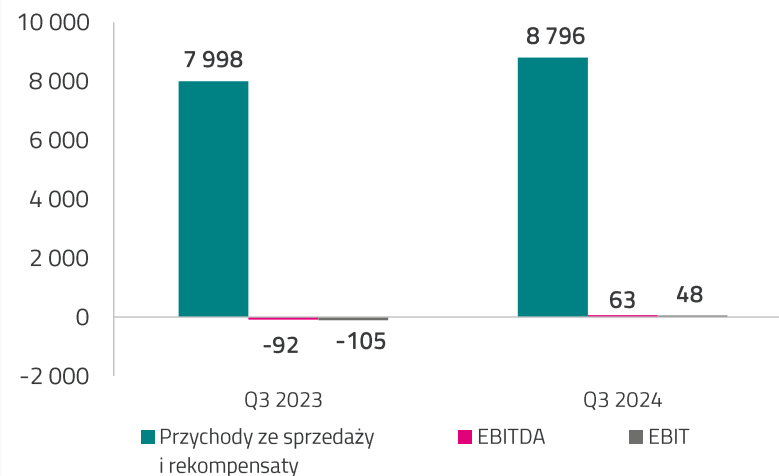
\* Saldo utworzonej na dzień 30.09.2023 r. rezerwy związku z wprowadzeniem mechanizmu obniżenia kwoty zobowiązań gospodarstw domowych wobec przedsiębiorstw obrotu energią elektryczną o kwotę 125,34 zł oraz częściowego jej rozwiązania w I kw. 2024 r. wynikającego z otrzymania przez spółki obrotu Grupy 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.



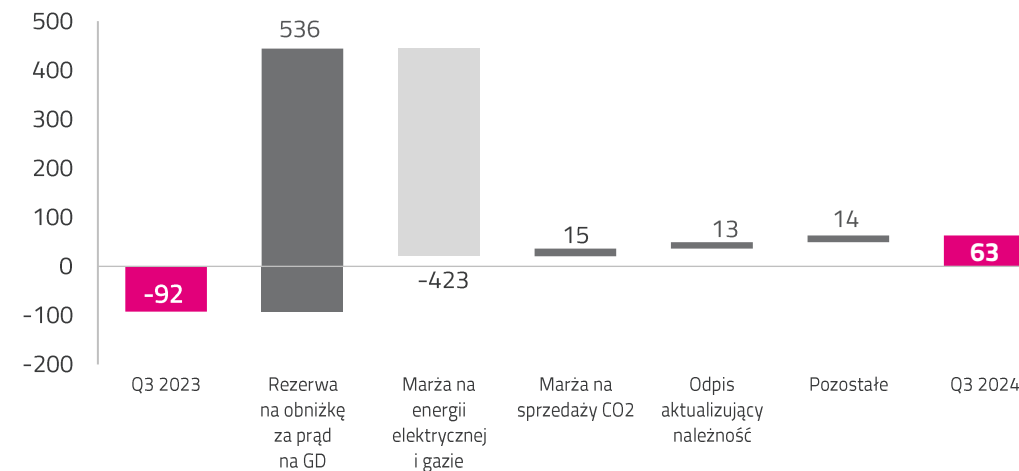
## Segment Sprzedaż III kw. 2024 r.

EBITDA pod wpływem niższej marży w segmencie biznesowym oraz spadku wolumenu sprzedaży

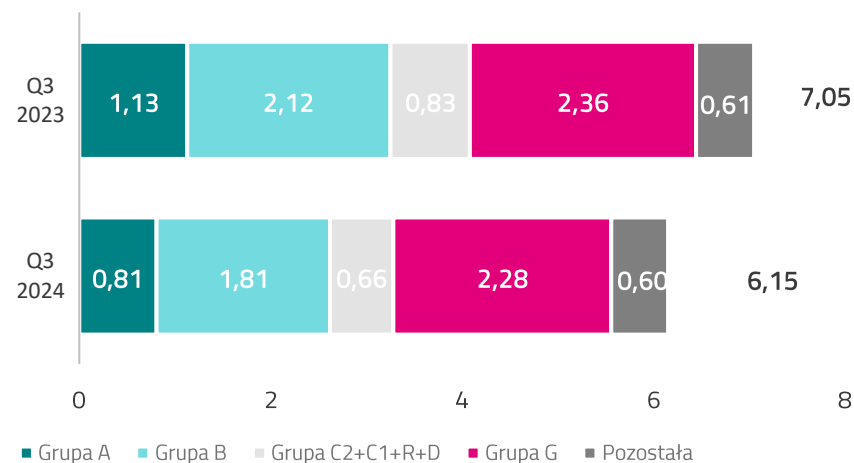
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]



▪ Niższa marża na sprzedaży energii w segmencie klientów biznesowych

▪ Spadek wolumenu sprzedaży w segmencie biznesowym

▪ Brak w Q3 2024 rezerwy na obniżkę za prąd dla gospodarstw domowych (125 zł)

