

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

12 września 2024 r.



Agenda prezentacji



Grzegorz Lot
Prezes Zarządu

- Priorytety Zarządu TAURON Polska Energia S.A.
- Audyty



Krzysztof Surma
Wiceprezes Zarządu
ds. Finansów

- Wyniki finansowe
- Zadłużenie i finansowanie

Paweł Jabłoński
Dyrektor Wykonawczy
ds. Zarządzania Portfelem

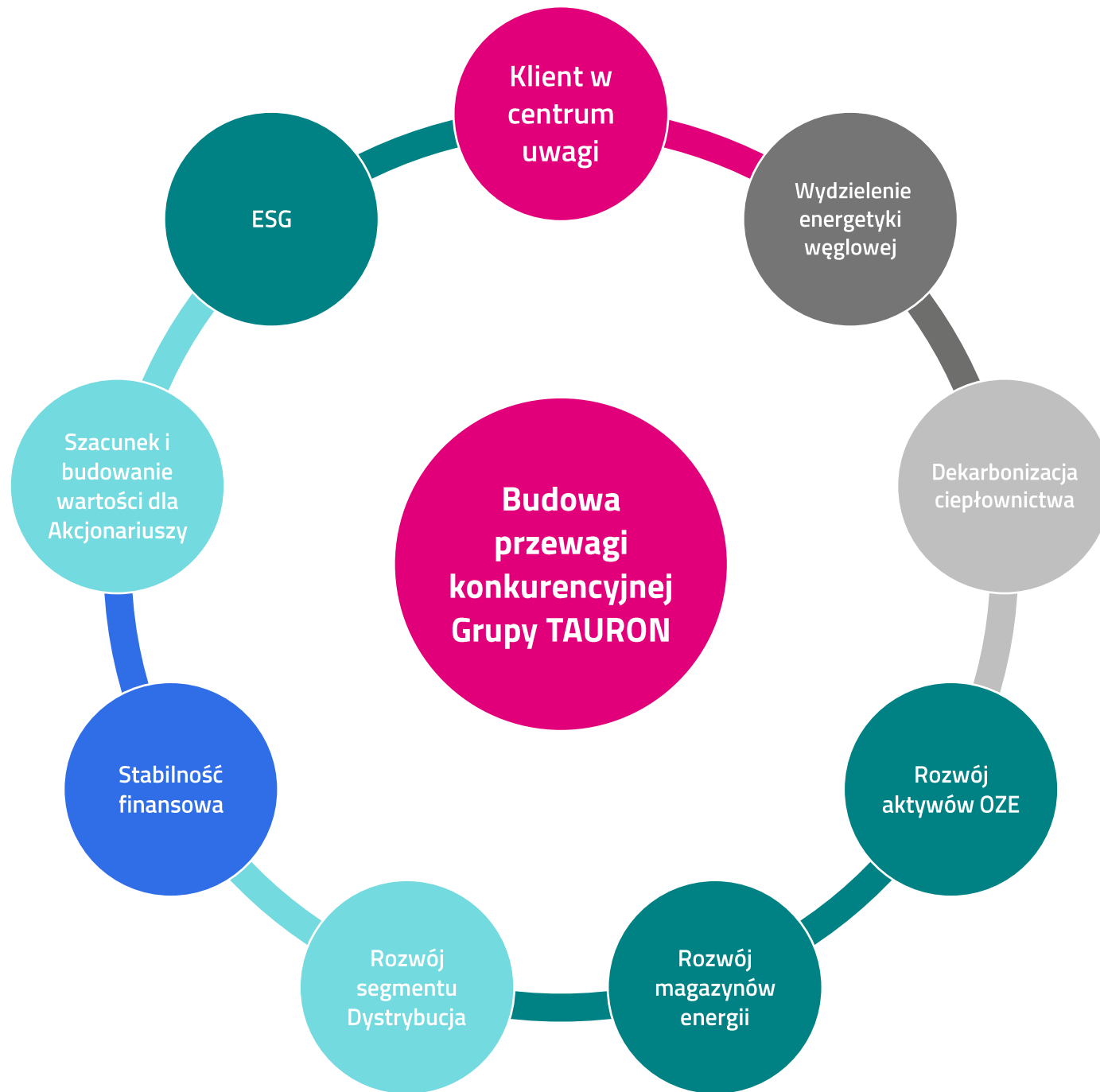
- Sytuacja na rynku energii i paliw

Mateusz Lewandowski
p.o. Dyrektora
Wykonawczego ds.
Inwestycji

- Projekty inwestycyjne i CAPEX
- Rozwój OZE



Priorytety nowego Zarządu TAURON Polska Energia S.A.



ZAKOŃCZENIE I ETAPU AUDYTU W GRUPIE TAURON



realizacja

w okresie marzec – lipiec 2024



AUDYTOWANE OBSZARY

- umowy outsourcingowe (sponsoring, CSR)
- postępowania sądowe i administracyjne
- postępowania audytowe i kontrolne
- cyberbezpieczeństwo
- zarządzanie zasobami ludzkimi

16
audytów

- umowy sponsoringowe, CSR, promocja
- fundacje wewnętrzne i zewnętrzne
- wybrane obszary zarządzania majątkiem sieciowym
- cyberbezpieczeństwo
- zasady awansów, wynagrodzeń, premii
- inwestycje OZE
- realizacja procesu zakupowego
- sprzedaż majątku

Działania w trybie **in-house**:

Wszystkie audyty były realizowane wewnętrznymi zasobami – obszary merytoryczne i grupowy audyt wewnętrzny

WYNIKI AUDYTÓW

3 zawiadomienia do prokuratury

- sponsoring i CSR: **8,5** mln zł
- przekazane darowizny: **4,1** mln zł
- majątek sieciowy: **1,25** mln zł



Kluczowe dane za I pół. 2024 r.

Wyższa r/r rentowność na
poziomie EBITDA
oraz
stabilna wartość wskaźnika
dług netto/EBITDA

Wyniki finansowe

Przychody*

17 400

mIn PLN

-35% vs H1 2023

EBITDA

3 129

mIn PLN

-27% vs H1 2023

Zysk netto

-843

mIn PLN

- vs H1 2023

CAPEX (nakłady)

1 859

mIn PLN

-0,3% vs H1 2023

DN/EBITDA

2,1x

+ 0,02x vs H1 2023

* przychody ze sprzedaży i rekompensaty

Dane operacyjne



Dystrybucja
energii
elektrycznej
[TWh]

26,0

+0,2% vs H1 2023



Produkcja
energii elektrycznej
z jedn. OZE
[TWh]

0,9

+1% vs H1 2023



Produkcja
energii elektrycznej
z jedn. węglowych
[TWh]

4,5

-17% vs H1 2023



Wytwarzanie
ciepła
[PJ]

5,6

-10% vs H1 2023



Sprzedaż
energii elektrycznej
do klientów finalnych
[TWh]

13,5

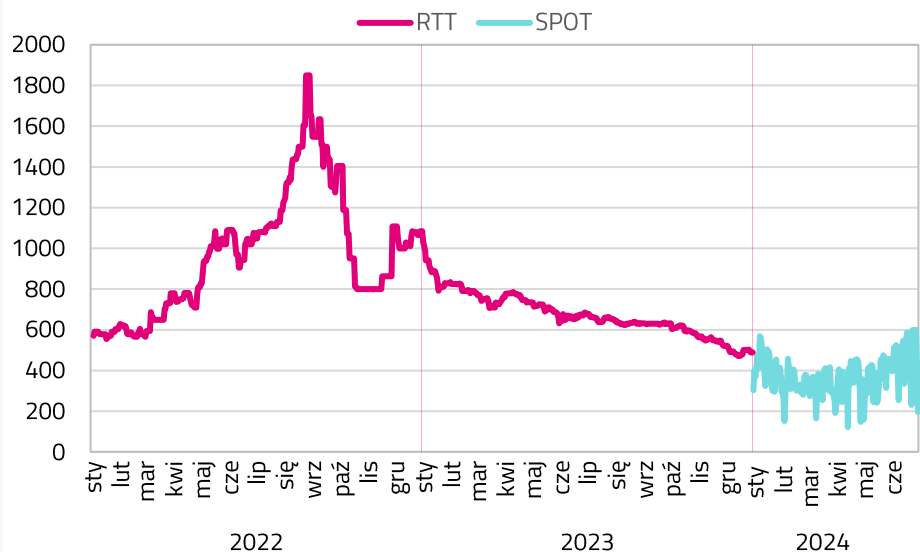
-12% vs H1 2023



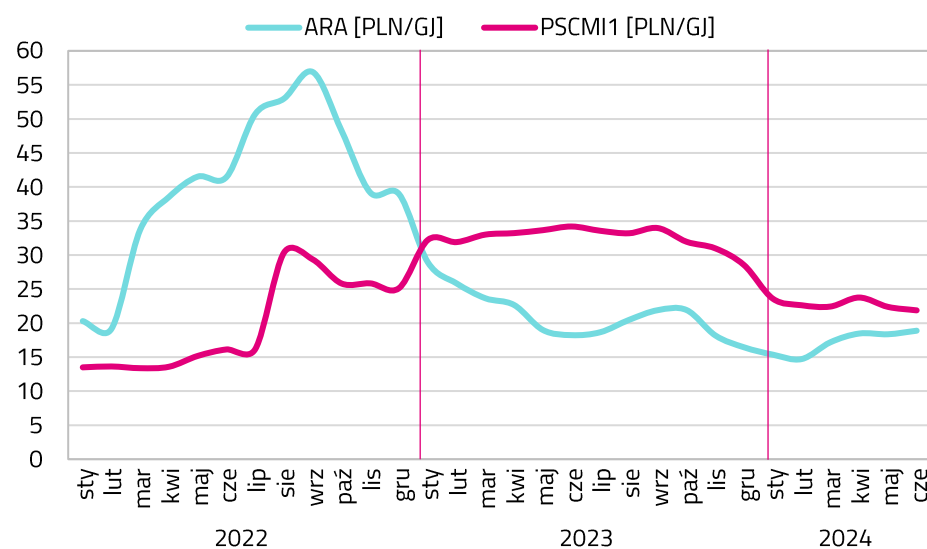
Sytuacja na rynku energii i paliw w H1 2024 r.

- Średnia cena SPOT energii elektrycznej w H1 2024 r. (373,88 PLN/MWh) **była niższa o 52,6%** w odniesieniu do średniej ceny kontraktu rocznego typu BASE_Y-24 notowanego w latach 2022-2023 (789,00 PLN/MWh)
- Średnia wartość indeksu PSCMI1 w H1 2024 r. (22,78 PLN/Mg) **była niższa o 29,9%** w porównaniu do średniej z 2023 r. (32,52 PLN/Mg). Średnia cena węgla w portach ARA dla kontynuacyjnego kontraktu rocznego notowanego w H1 2024 r. (16,50 PLN/GJ) **spadła o 19,1%** względem 2023 r. (20,39 PLN/GJ)
- Średnia cena CO₂ dla kontraktu EUADEC-24 w H1 2024 r. (65,55 EUR/Mg) **była niższa o 23,1%** w porównaniu do średniej dla kontraktu EUADEC-23 (85,26 EUR/Mg) z 2023 r.
- CDS na rynku SPOT dla bloków klasy 200 MW w H1 2024 r. przyjmuje wartość ujemną. Marże elektrowni węglowych na rynku SPOT znajdują się pod silną presją, pomimo zmniejszających się kosztów węgla energetycznego oraz uprawnień do emisji CO₂

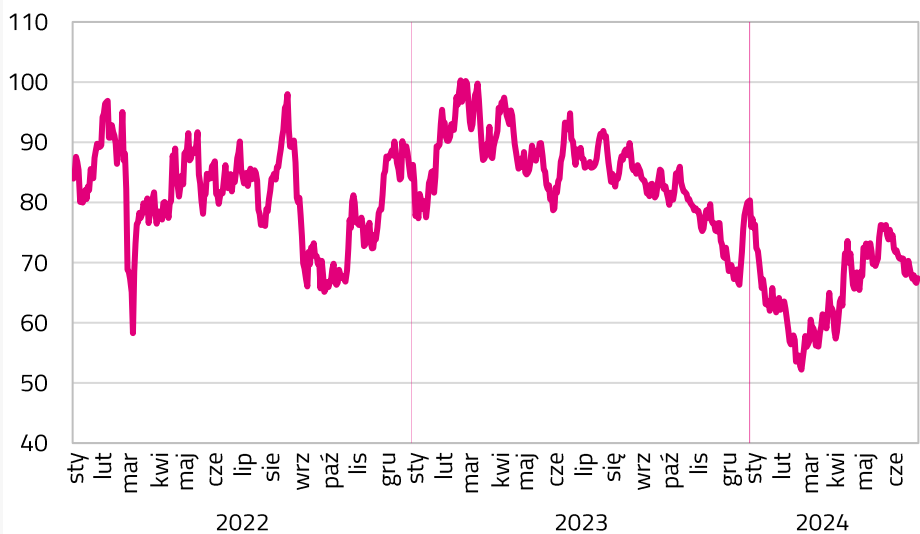
[PLN/MWh] Ceny energii elektrycznej BASE_Y-24 w latach 2022-2023 oraz ceny SPOT w roku 2024



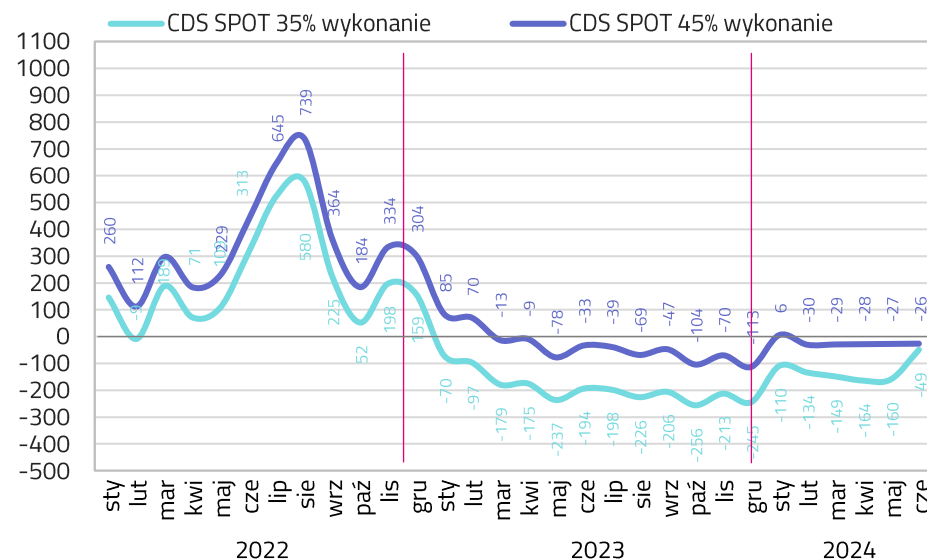
[PLN/GJ] Ceny węgla kamiennego PSCMI1 vs. ARA CIF



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



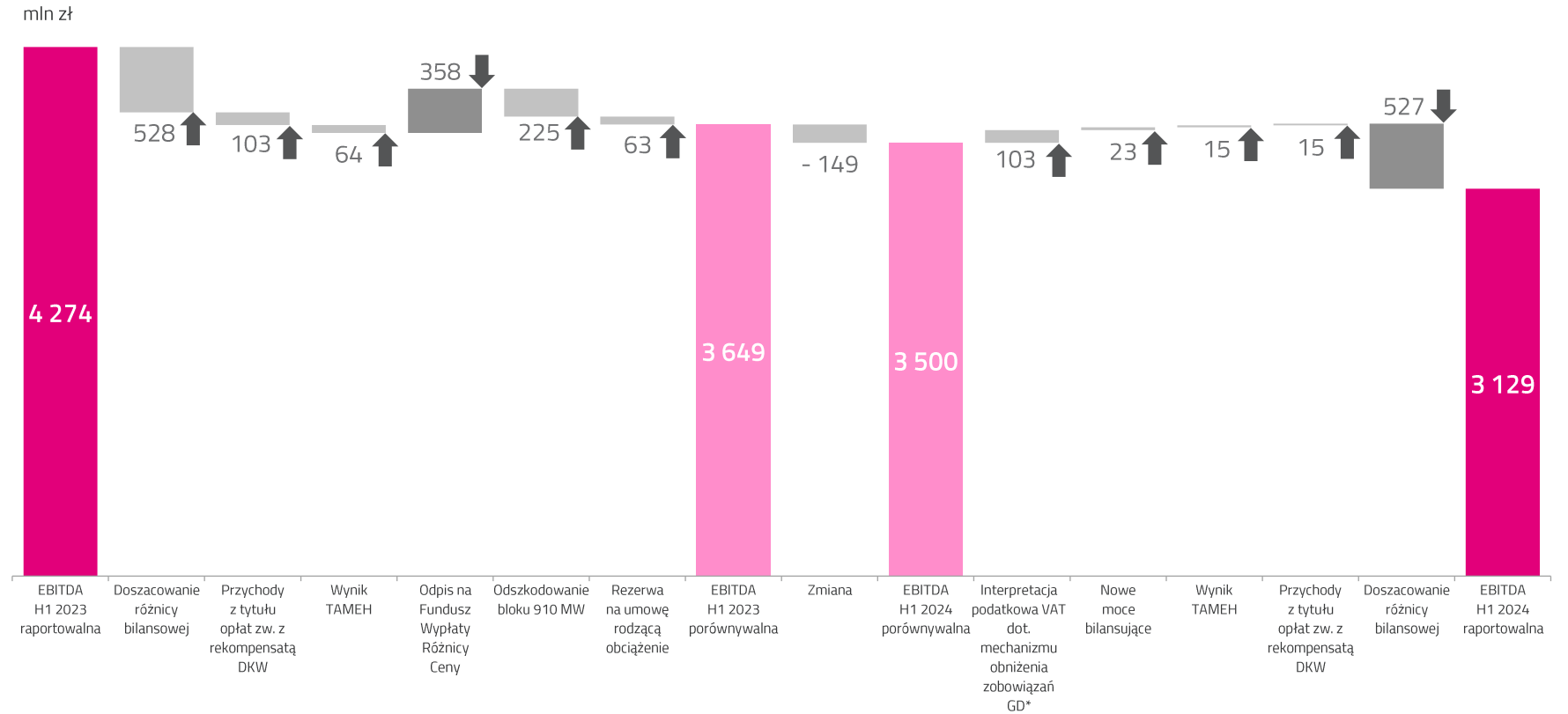
[PLN/MWh] Notowania cen energii elektrycznej na rynku SPOT oraz rynkowe marże CDS



EBITDA porównywalna

EBITDA porównywalna

Niższa oczyszczona EBITDA pochodną spadku cen energii elektrycznej

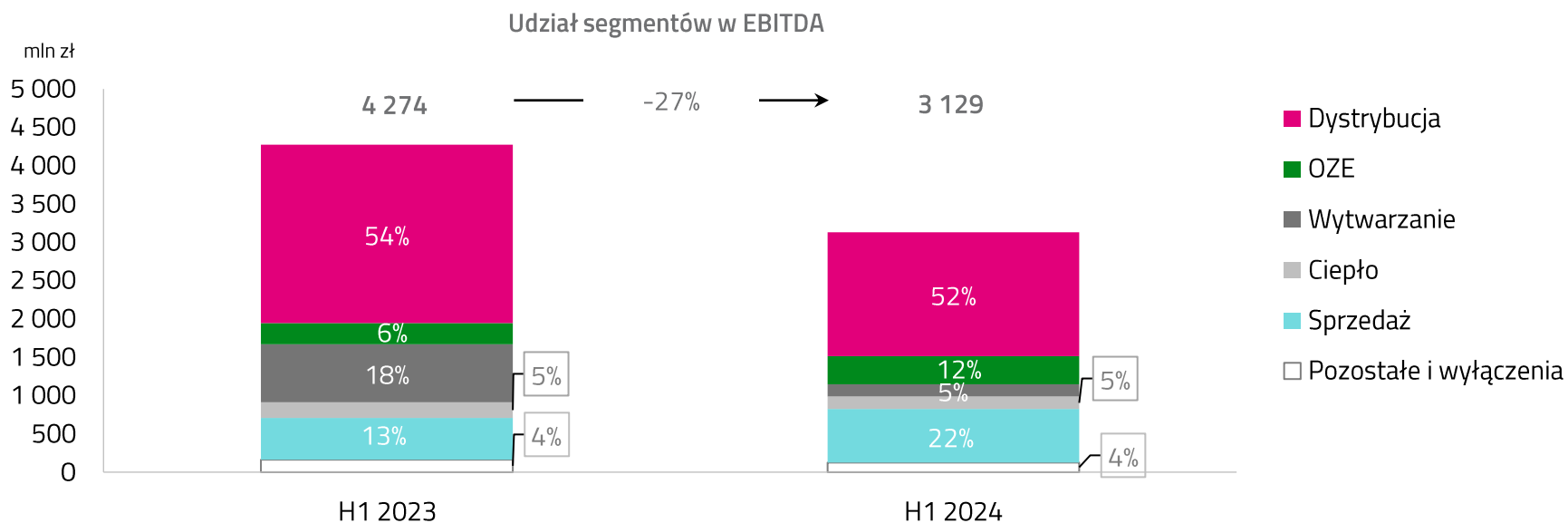


* Częściowe rozwiązanie rezerwy, utworzonej na dzień 30.09.2023 r., w związku z wprowadzeniem mechanizmu obniżenia kwoty zobowiązań gospodarstw domowych wobec przedsiębiorstw obrotu energią elektryczną o kwotę 125,34 zł, wynikające z otrzymania przez spółki obrotu Grupy TAURON interpretacji indywidualnych 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 I pół. 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*	5 731	512	3 783	1 215	13 271	-7 740
EBITDA	1 616	369	156	166	699	123
EBIT	926	274	-1 494	-35	673	15
CAPEX	1 400	232	40	53	31	103



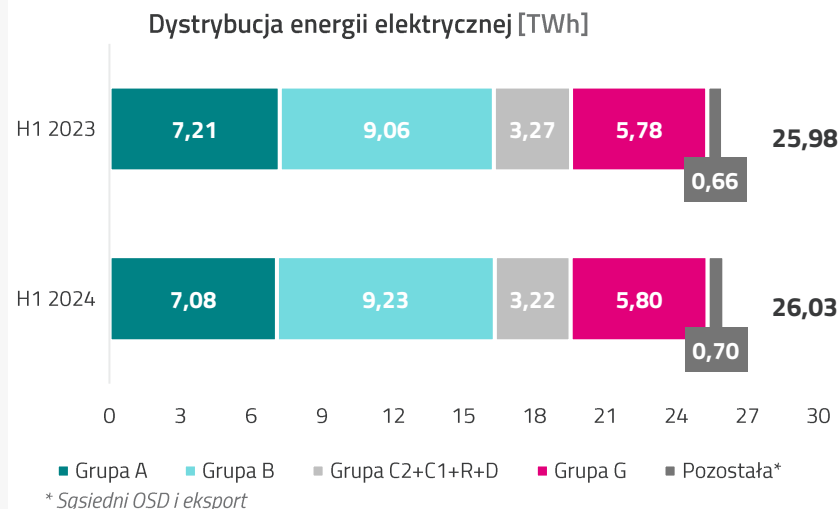
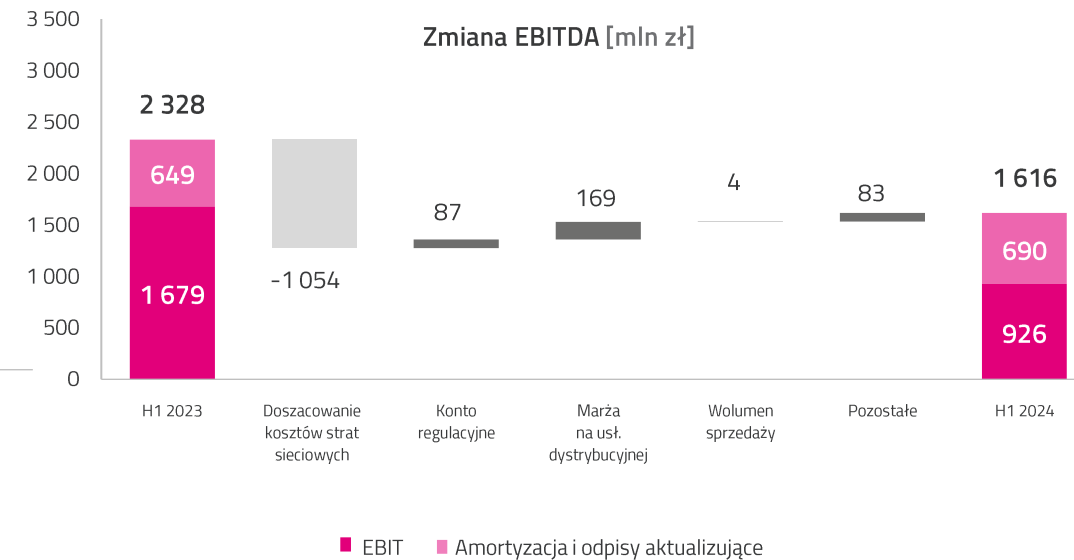
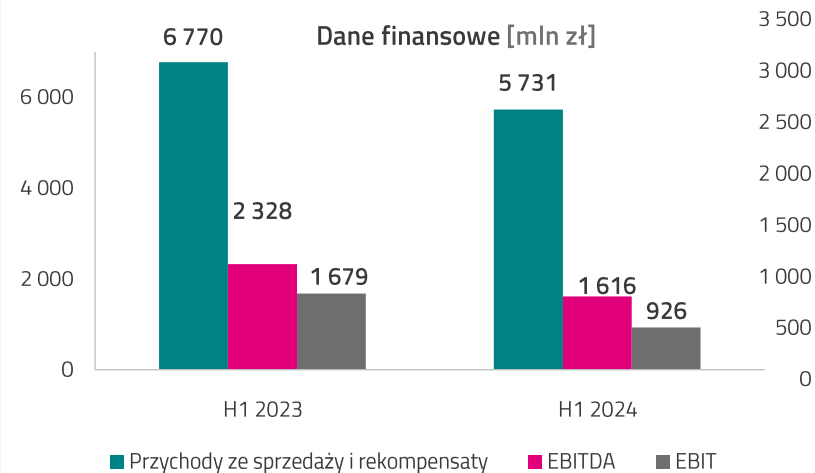
* przychody ze sprzedaży i rekompensaty

** pozycje niezawarte w przedstawionych segmentach



Segment Dystrybucja I pół. 2024 r.

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

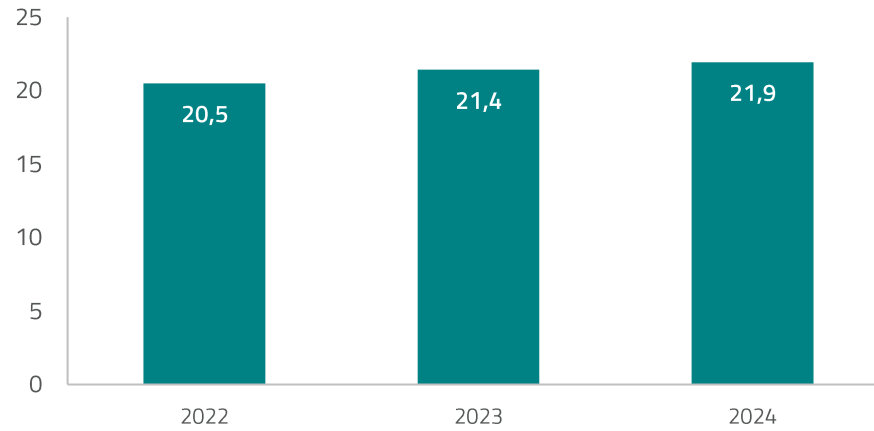


- Negatywny wpływ doszacowania kosztów różnicy bilansowej -
- Wyższa marża na usługę dystrybucyjnej ✓
- Pozytywny wpływ konta regulacyjnego ✓

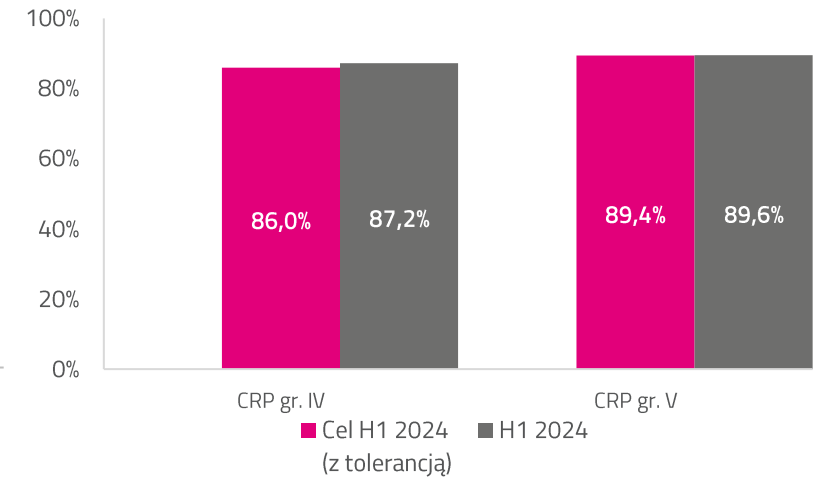


Segment Dystrybucja kluczowe parametry

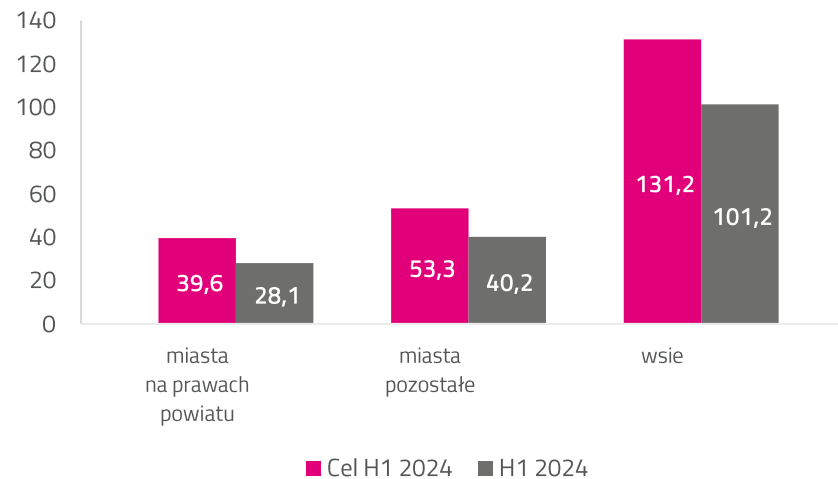
Wartość Regulacyjna Aktywów [mld zł]



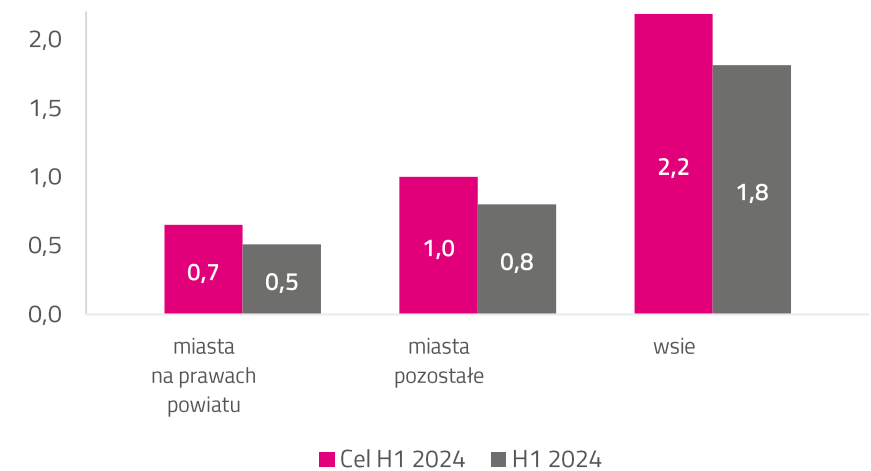
Czas Realizacji Przyłącza [%]



Czas Trwania Przerwy [min/odbiorcę]



Częstość Przerw [liczba przerw/odbiorcę]

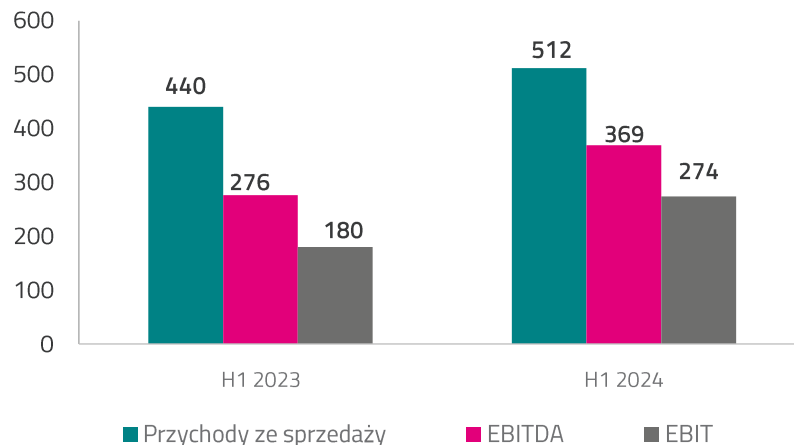




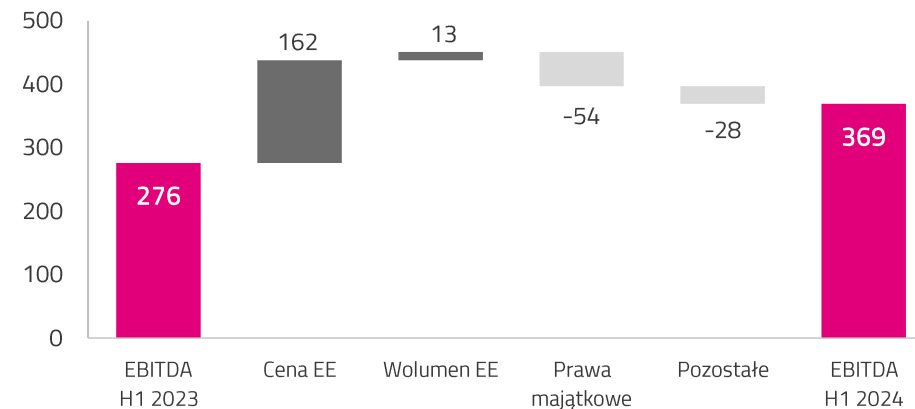
Segment OZE I pół. 2024 r.

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

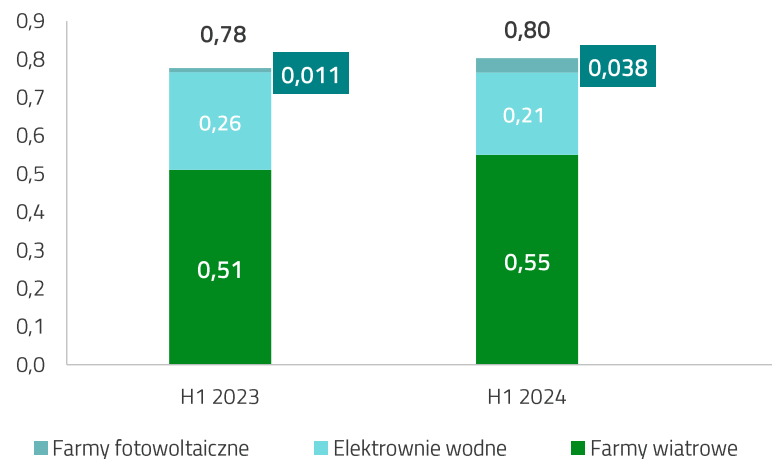
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja energii elektrycznej [TWh]



▪ Efekt zniesienia mrożenia cen energii elektrycznej ✓

▪ Wyższy wolumen produkcji przez farmy wiatrowe i farmy fotowoltaiczne ✓

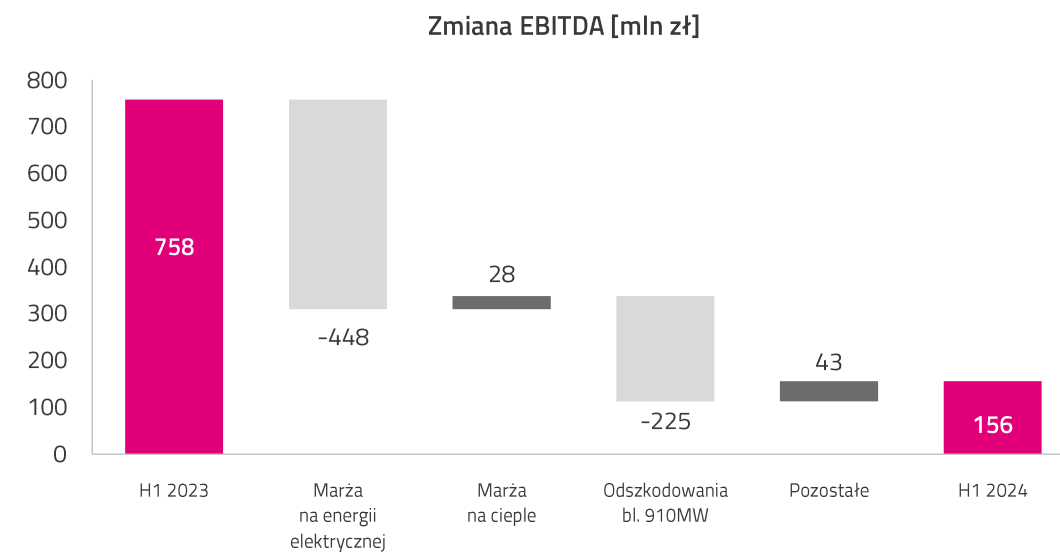
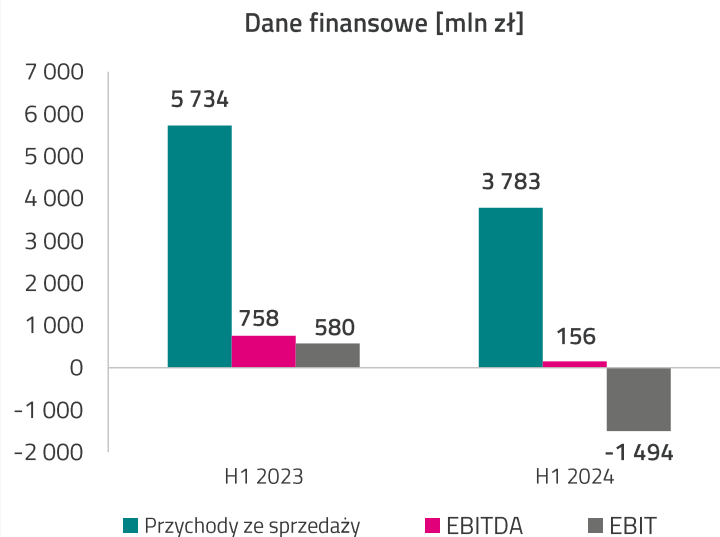
▪ Spadek cen praw majątkowych -

▪ Niższy wolumen produkcji przez elektrownie wodne -

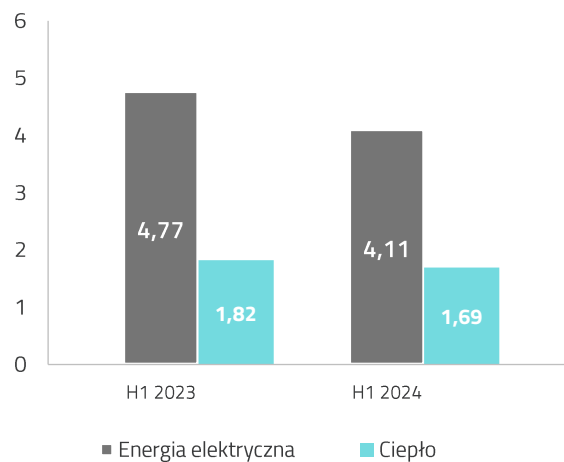
Segment Wytwarzanie I pół. 2024 r.

Niższa osiągnięta
marża Clean Dark Spread

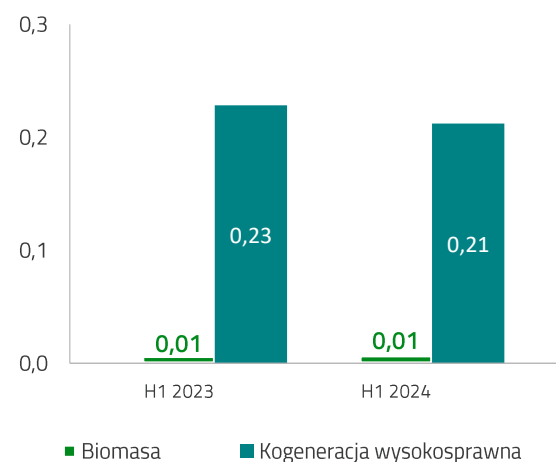
Niższa produkcja energii
elektrycznej
z jednostek węglowych



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



Produkcja z biomasy i wysokosprawnej kogeneracji [TWh]



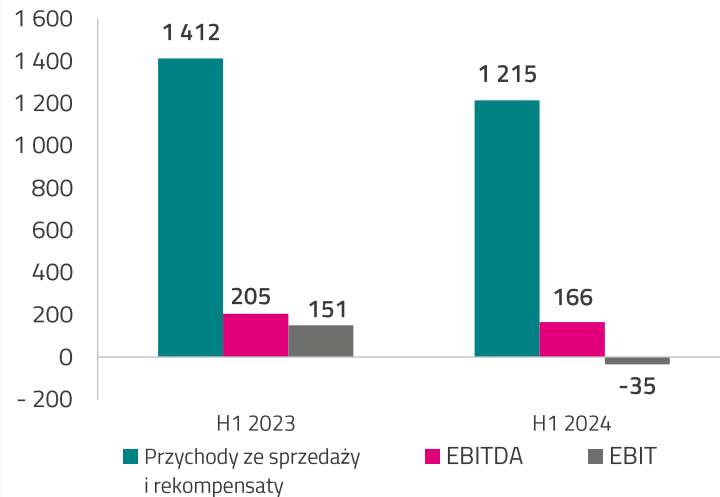
- Niższa marża na energii elektrycznej
- Niższe zapotrzebowanie na energię elektryczną z jednostek węglowych
- Wyższa marża na sprzedaży ciepła



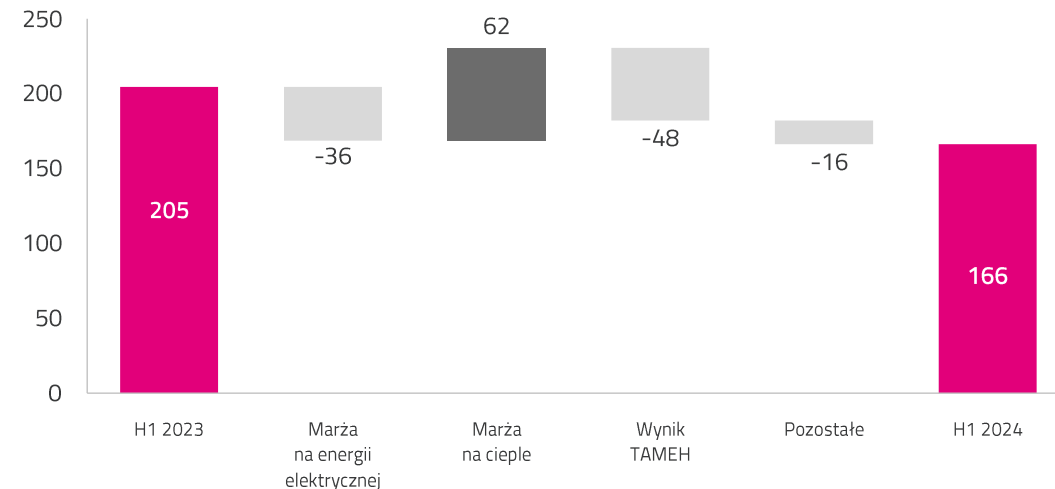
Segment Ciepło I pół. 2024 r.

Niższa produkcja energii elektrycznej z jednostek węglowych

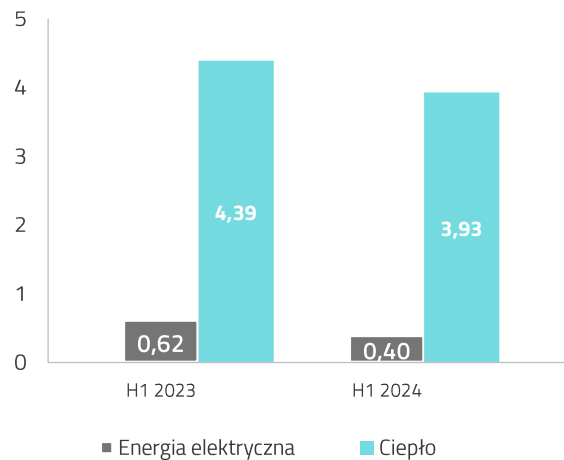
Dane finansowe [mln zł]



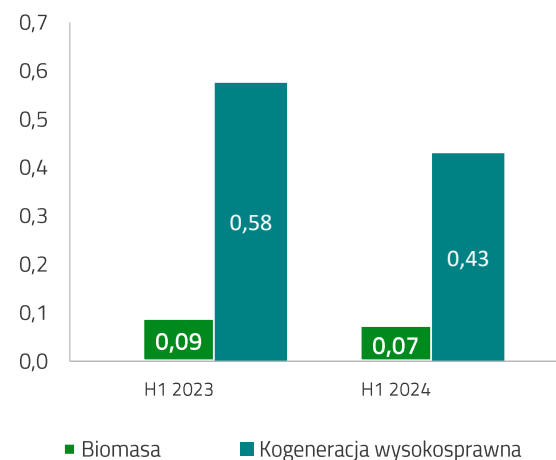
Zmiana EBITDA [mln zł]



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



Produkcja z biomasy i wysokosprawnej kogeneracji [TWh]



- Niższy wynik TAMEH
- Niższa marża na energii elektrycznej
- Wyższa marża na sprzedaży ciepła

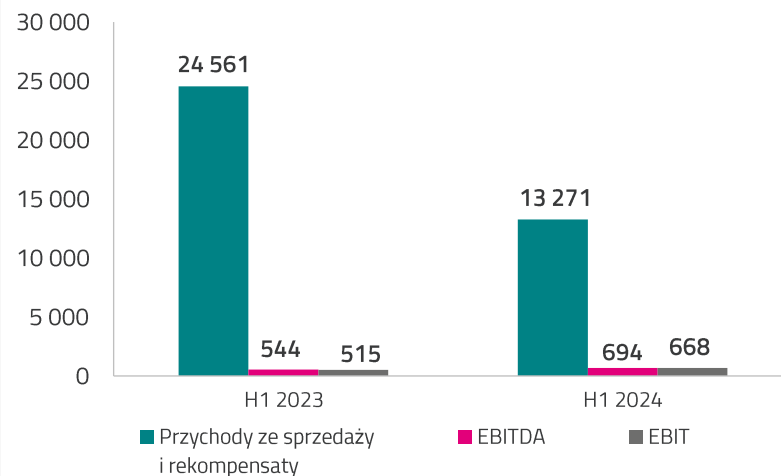




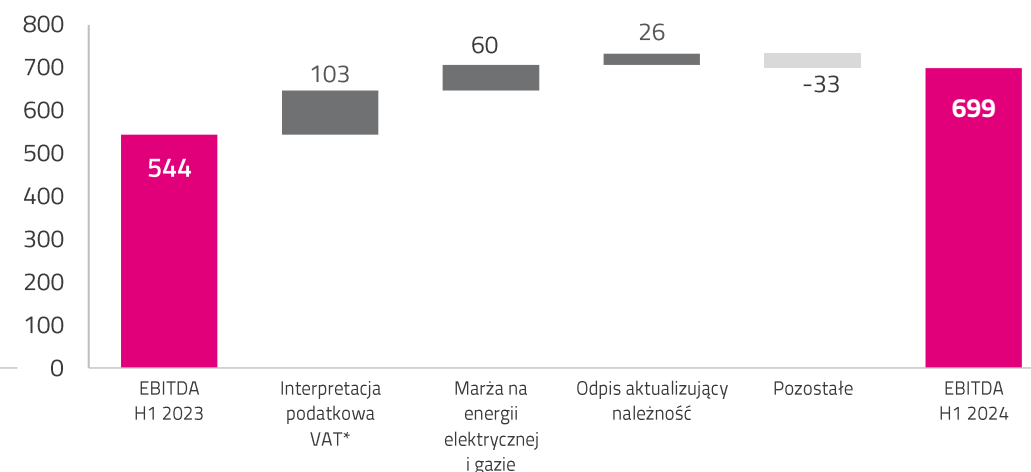
Segment Sprzedaż I pół. 2024 r.

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

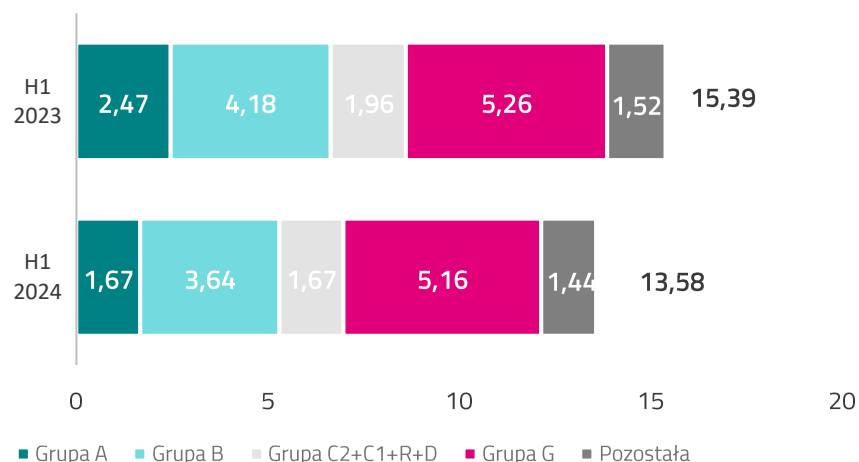
Dane finansowe [mln zł]



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

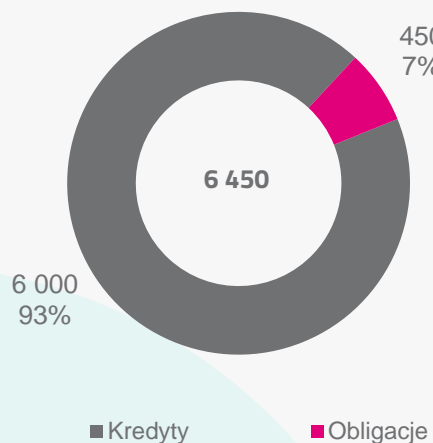


* Częściowe rozwiązanie rezerwy, utworzonej na dzień 30.09.2023 r., w związku z wprowadzeniem mechanizmu obniżenia kwoty zobowiązań gospodarstw domowych wobec przedsiębiorstw obrotu energią elektryczną o kwotę 125,34 zł, wynikające z otrzymania przez spółki obrotu Grupy TAURON interpretacji indywidualnych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



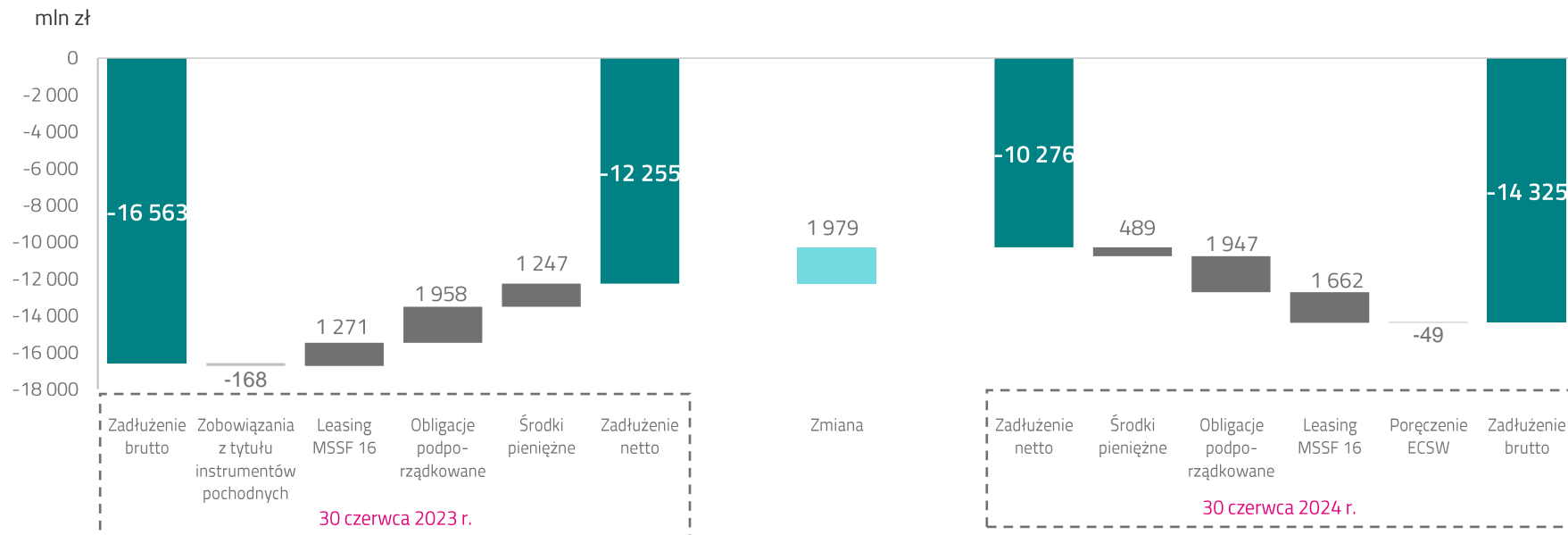
Zadłużenie i finansowanie

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



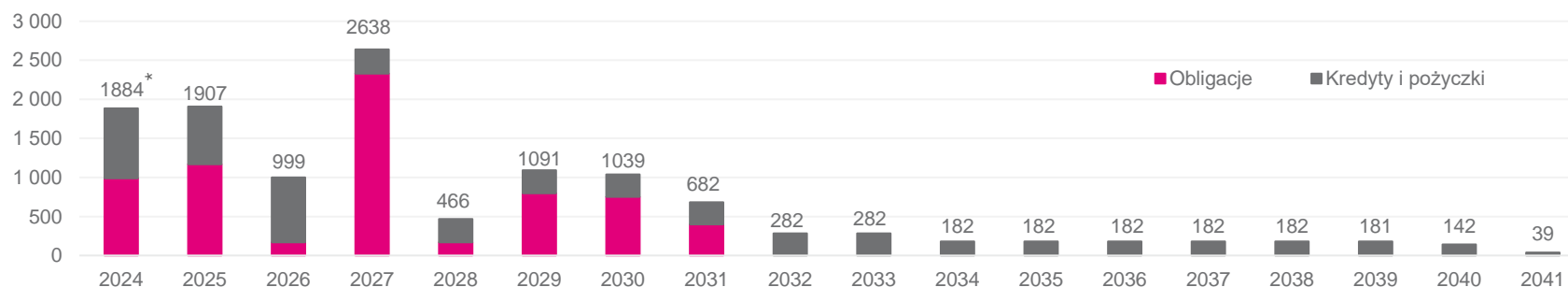
Poza wskazanymi dostępnymi finansowaniami Grupa TAURON korzysta również z kredytów w rachunkach bieżących do kwot: 500 mln zł i 4 mln EUR

Struktura zadłużenia Grupy TAURON [mln zł]



Wskaźnik dług netto/EBITDA na 30 czerwca 2024 r. = 2,1x

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

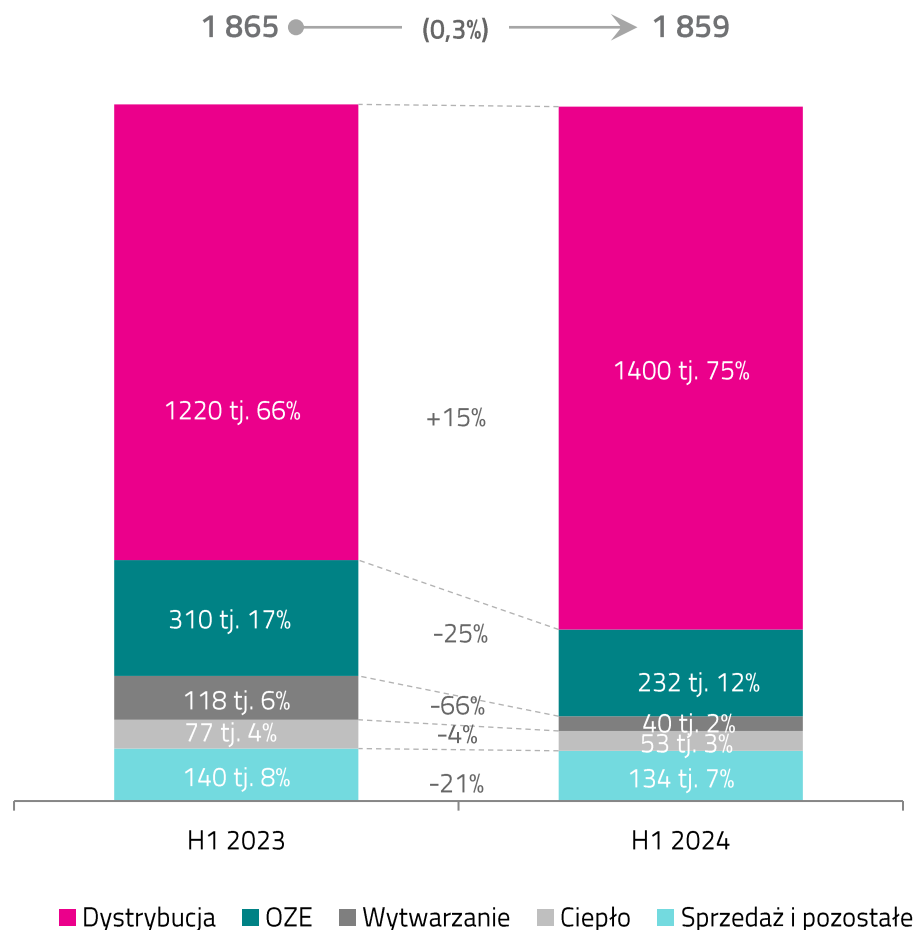


* Z planowanym wykupem obligacji podporządkowanych 190 mln EUR po okresie non-call

CAPEX – podział na segmenty

Koncentracja na inwestycjach w segmentach Dystrybucja i OZE

Nakłady inwestycyjne wg segmentów* [mln zł]



* Nakłady nie uwzględniają inwestycji kapitałowych zgodnie z prezentacją w sprawozdaniu finansowym.

Główne inwestycje realizowane w H1 2024 r. *

Dystrybucja:

- Budowa nowych przyłączy (758 mln zł)
- Modernizacja i odtworzenie majątku sieciowego (493 mln zł)
- AMIPlus (94 mln zł)
- System Łączności Dyspozytorskiej (29 mln zł)

OZE:

- Budowa PV Proszówek 55 MW (25 mln zł)
- Budowa FW Warblewo 30 MW (10 mln zł)
- Budowa FW Mierzyn 58,5 MW (7 mln zł)
- Budowa FW Gamów 33 MW (27 mln zł)
- Budowa FW Brzeźnica 19,6 MW (14 mln zł)
- Budowa FW Sieradz 23,8 MW (22 mln zł)
- Budowa PV Postomino 90 MW (64 mln zł)
- Budowa PV Bałków 54 MW (26 mln zł)
- Modernizacja elektrowni wodnych (13 mln zł)

Wytwarzanie:

- Nakłady w TAURON Wytwarzanie – odtworzenie i modernizacja, komponenty remontowe, blok 910 MW (31 mln zł)

Ciepło:

- Przyłączenia nowych obiektów do sieci ciepłowniczej w TAURON Ciepło (11 mln zł),
- Utrzymanie sieci ciepłowniczych w TC (10 mln zł)
- Utrzymanie jednostek wytwórczych w TC (6 mln zł)
- ZWK - Budowa kotła gazowego o mocy 140MWt w TAURON Ciepło (8 mln zł)

Sprzedaż i pozostałe:

- Inwestycje IT w TAURON Obsługa Klienta (82 mln zł)
- Utrzymanie i rozwój oświetlenia (29 mln zł)

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



Projekty OZE w realizacji (stan na 30.06.2024 r.)



Farmy wiatrowe	Moc (MW _e)	Zaawansowanie prac	Planowany termin zakończenia
FW Mierzyn	58,5	99%	Q3 2024
FW Warblewo	30	95%	Q3 2024
FW Gamów	33	84%	Q3 2024
FW Nowa Brzeźnica	19,6	40%	Q2 2025
FW Sieradz	23,8	10%	Q4 2025
	164,9		



Farmy fotowoltaiczne	Moc (MW _e)	Zaawansowanie prac	Planowany termin zakończenia
PV Proszówek I i II	45,6 / 9,4	95%	Q3 2024
PV Bałków	54	9%	Q4 2025
PV Postomino	90	5%	Q4 2025
	199		

Łącznie 364 MW

**Dziękujemy
za uwagę**





Kontakt

Zespół Relacji Inwestorskich

Paweł Gaworzyński

pawel.gaworzynski@tauron.pl

tel. + 48 723 600 864

Maciej Szmigel

maciej.szmigel@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



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.

Dane za II kwartał 2024 r.





Kluczowe dane za II kw. 2024 r.

Wyższa r/r rentowność na
poziomie EBITDA
oraz
stabilna wartość wskaźnika
dług netto/EBITDA

Wyniki finansowe

Przychody*

8 080

mIn PLN

-11% vs Q2 2023

EBITDA

1 588

mIn PLN

-22% vs Q2 2023

Zysk netto

-1 374

mIn PLN

- vs Q2 2023

CAPEX (nakłady)

1 012

mIn PLN

-7% vs Q2 2023

DN/EBITDA

2,1x

+0,02x vs H1 2023

* przychody ze sprzedaży i rekompensaty

Dane operacyjne



Dystrybucja
energii
elektrycznej
[TWh]

12,4

+0,5% vs Q2 2023



Produkcja
energii elektrycznej
z jedn. OZE
[TWh]

0,3

-1% vs Q2 2023



Produkcja
energii elektrycznej
z jedn. węglowych
[TWh]

1,9

-12% vs Q2 2023



Wytwarzanie
ciepła
[PJ]

1,3

-30% vs Q2 2023



Sprzedaż
energii elektrycznej
do klientów finalnych
[TWh]

6,1

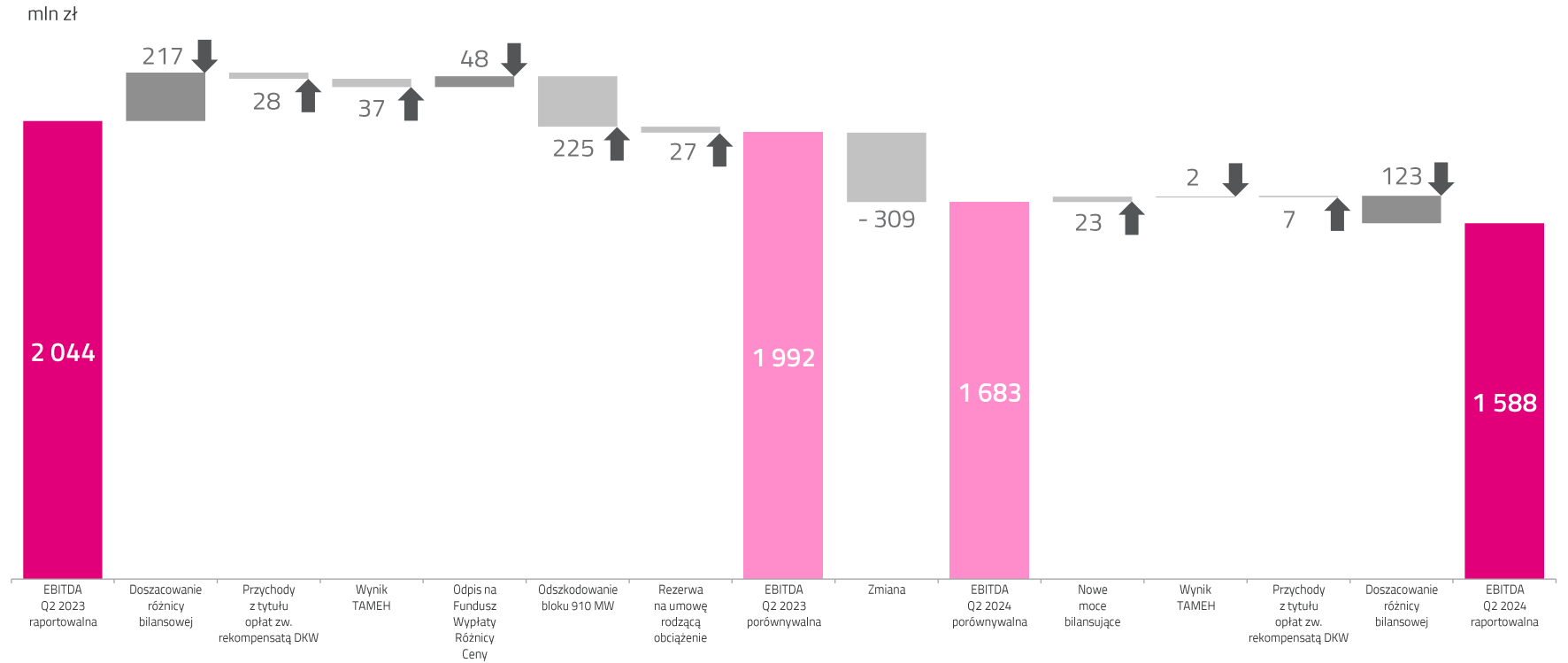
-13% vs Q2 2023



EBITDA porównywalna

EBITDA porównywalna

Niższa oczyszczona EBITDA
pochodną
spadku cen
energii elektrycznej

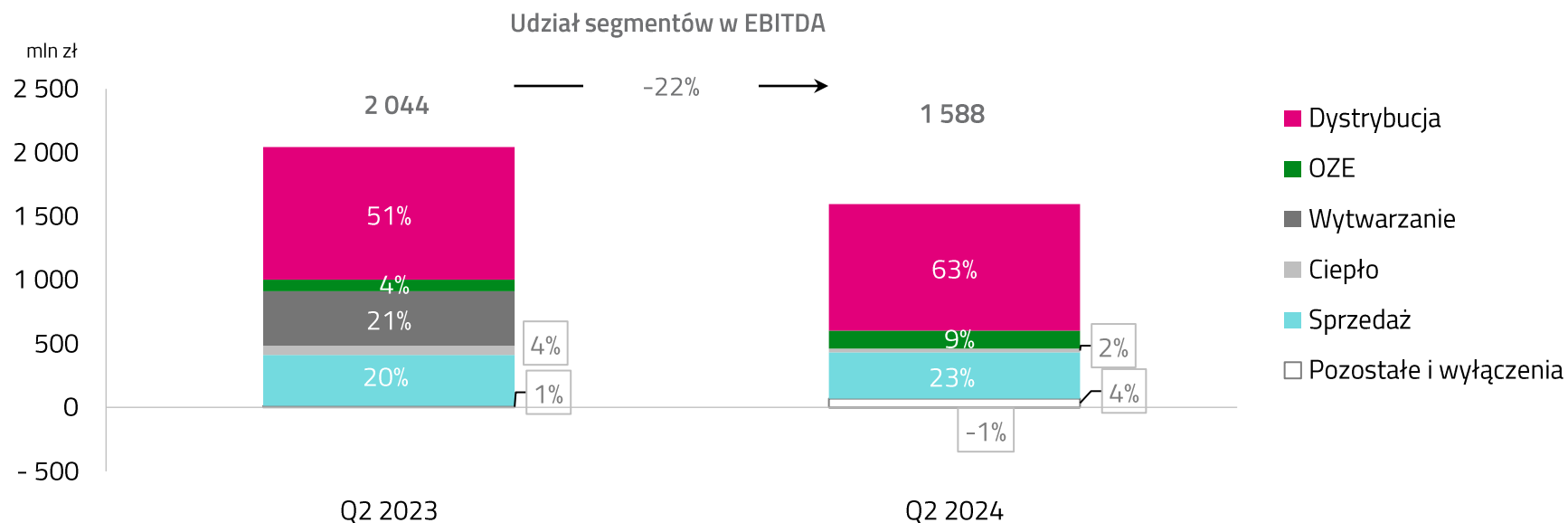




Wyniki segmentów za II kw. 2024 r.

Zwiększenie udziału wyniku EBITDA Segmentu Dystrybucja w łącznej EBITDA Grupy TAURON

[mln zł]	Dystrybucja	OZE	Wytwarzanie	Ciepło	Sprzedaż	Pozostałe i wyłączenia**
Przychody*	3 012	220	1 615	358	5 910	-3 035
EBITDA	994	140	-9	31	363	69
EBIT	645	92	-1 596	-138	350	18
CAPEX	743	133	15	33	18	70



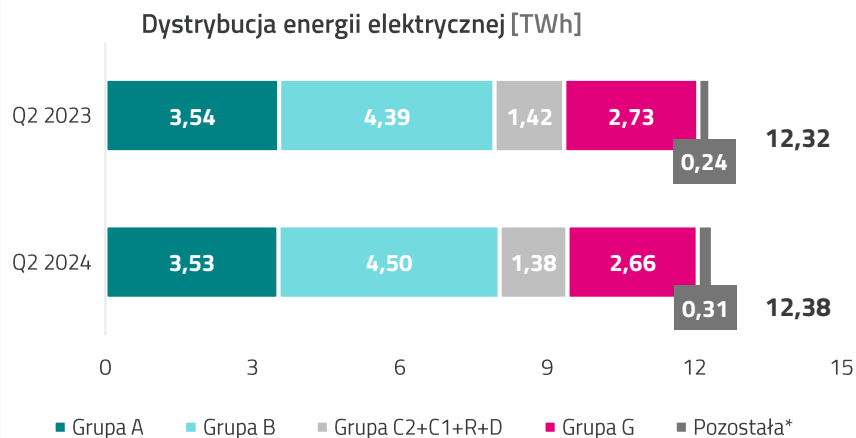
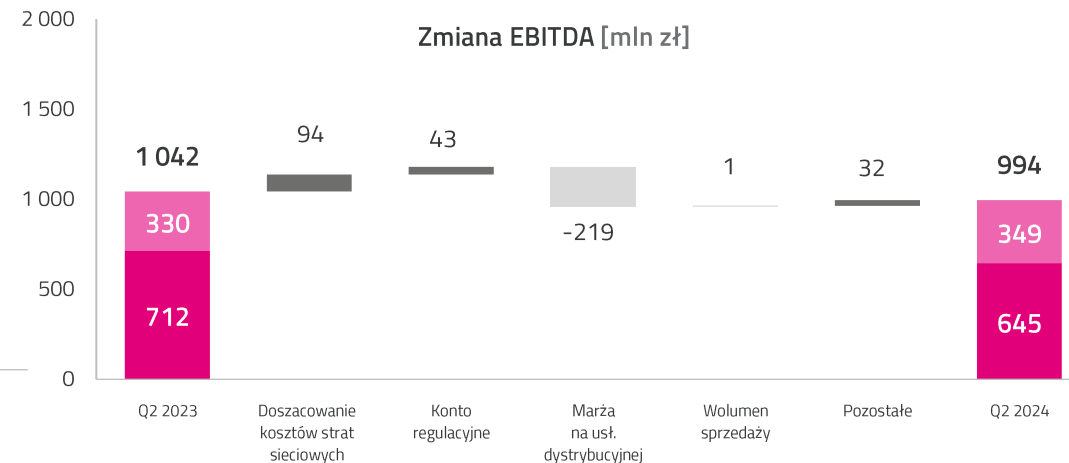
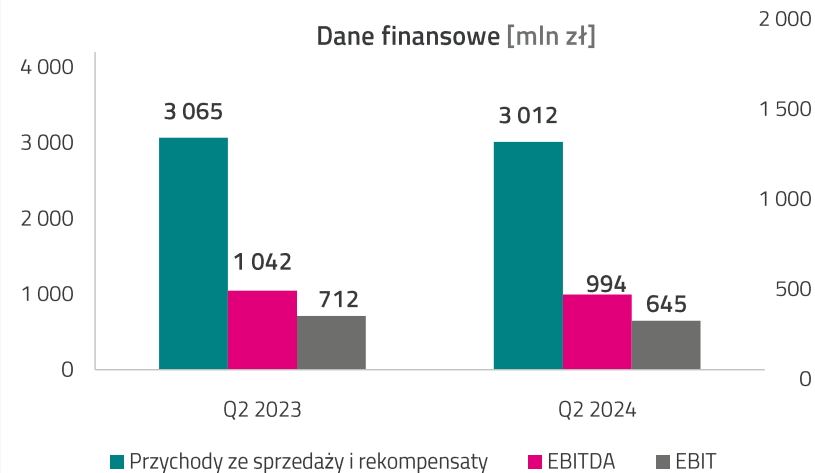
* przychody ze sprzedaży i rekompensaty

** pozycje niezawarte w przedstawionych segmentach



Segment Dystrybucja II 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 saldo rozliczenia różnicy bilansowej

■ Pozytywny wpływ konta regulacyjnego

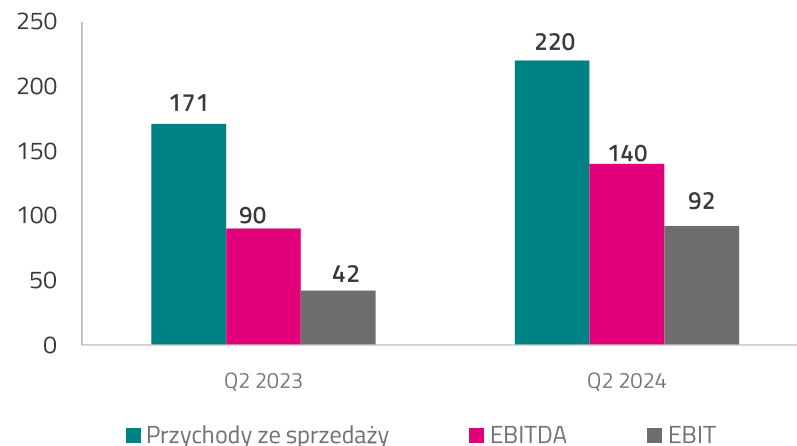




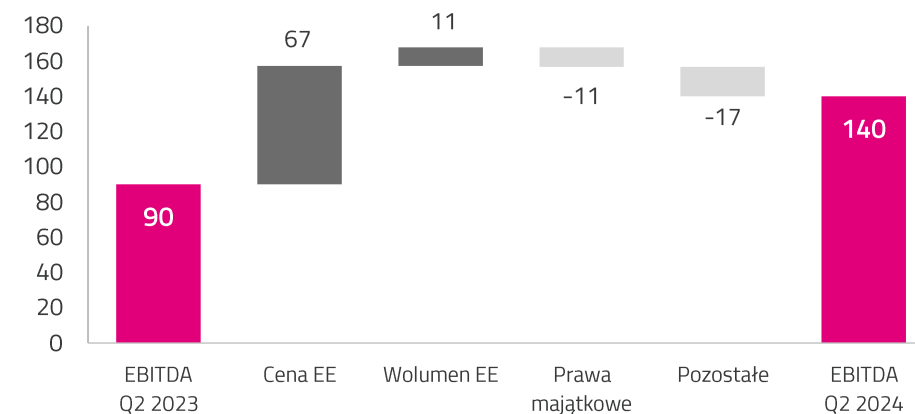
Segment OZE II kw. 2024 r.

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

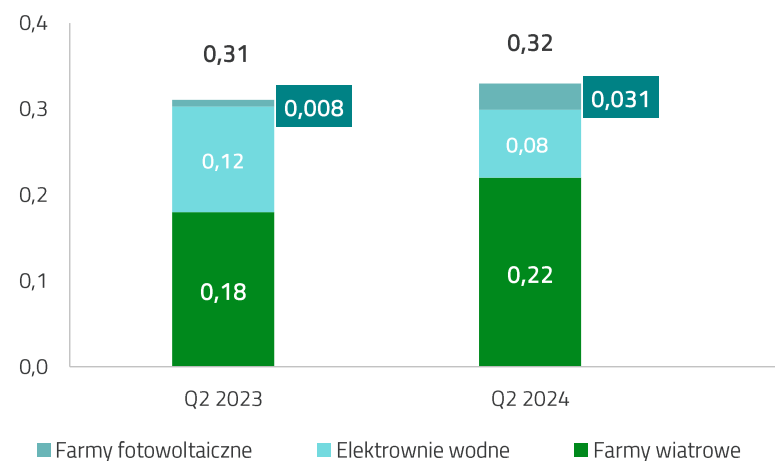
Dane finansowe [mln zł]



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

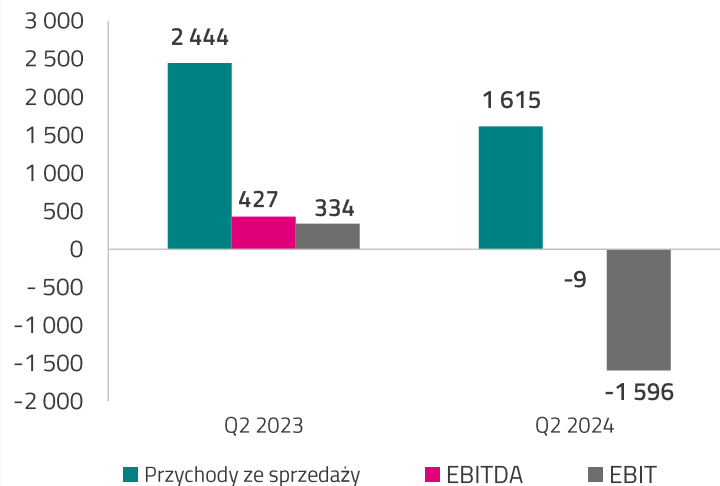




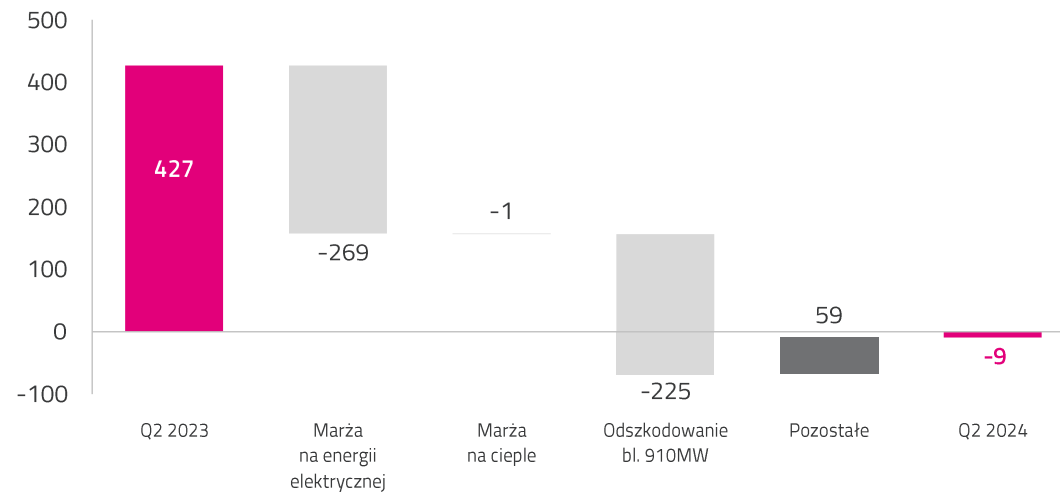
Segment Wytwarzanie II kw. 2024 r.

Niższa osiągnięta
marża Clean Dark Spread

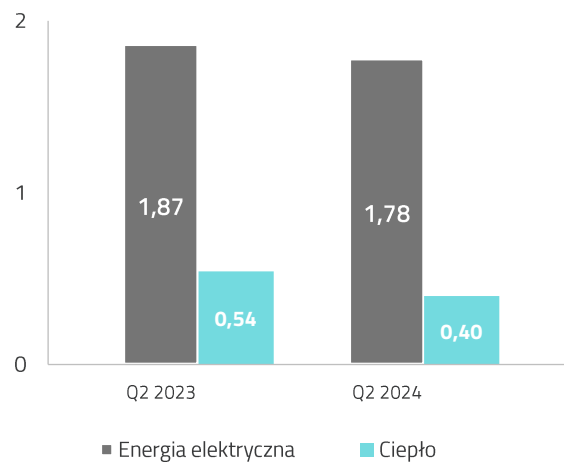
Dane finansowe [mln zł]



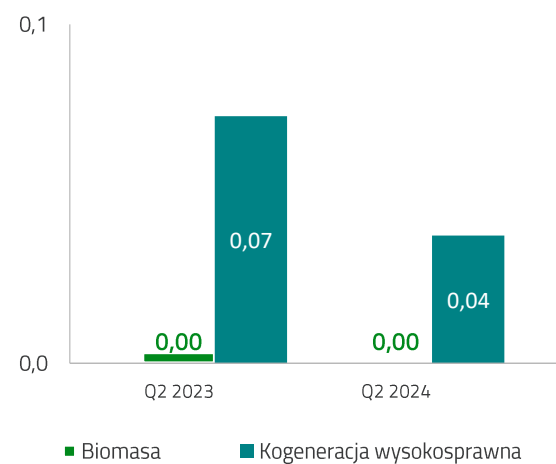
Zmiana EBITDA [mln zł]



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



Produkcja z biomasy i wysokosprawnej kogeneracji [TWh]



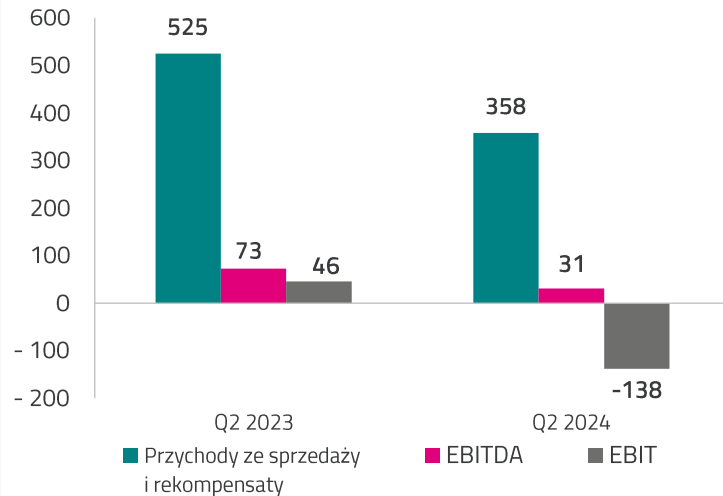
- Niższa marża na energii elektrycznej
- Niższy wolumen sprzedanej energii elektrycznej



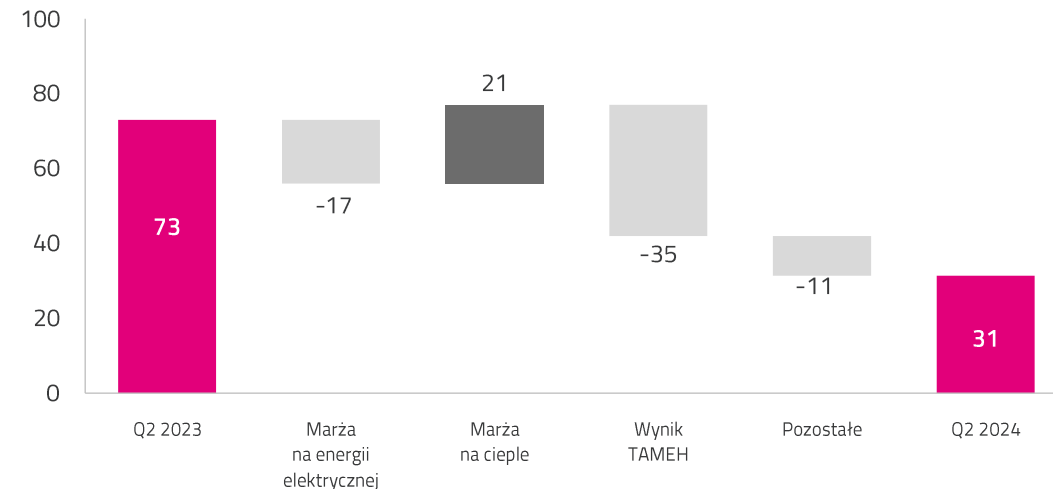
Segment Ciepło II kw. 2024 r.

Niższa produkcja energii elektrycznej z jednostek węglowych

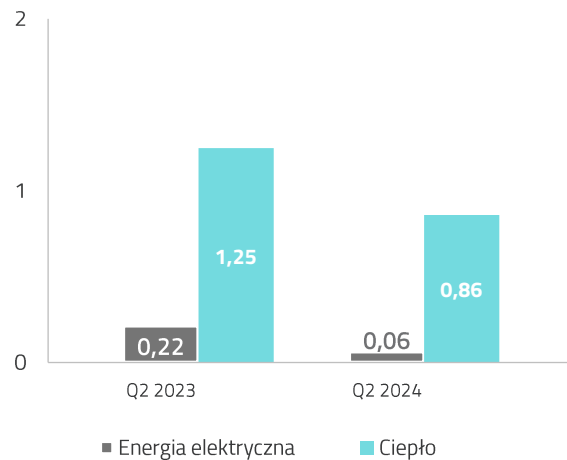
Dane finansowe [mln zł]



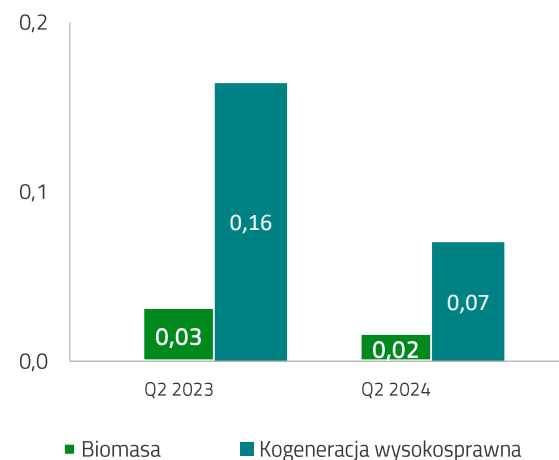
Zmiana EBITDA [mln zł]



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



Produkcja z biomasy i wysokosprawnej kogeneracji [TWh]



- Niższy wynik TAMEH
- Niższa marża na energii elektrycznej
- Wyższa marża na sprzedaży ciepła

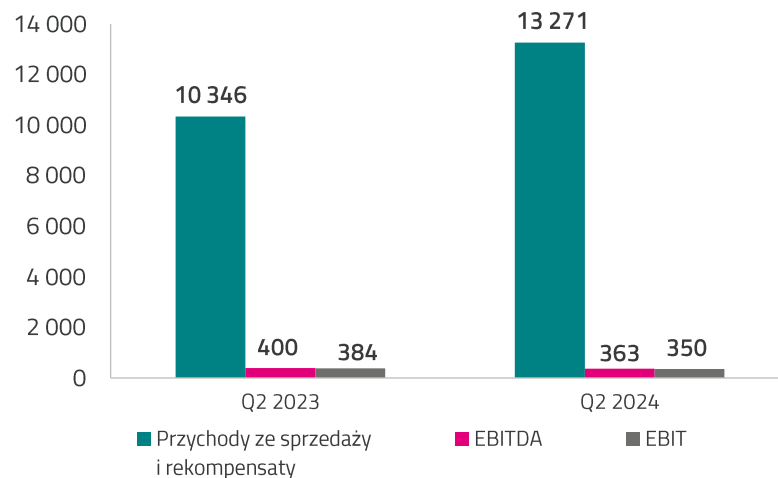




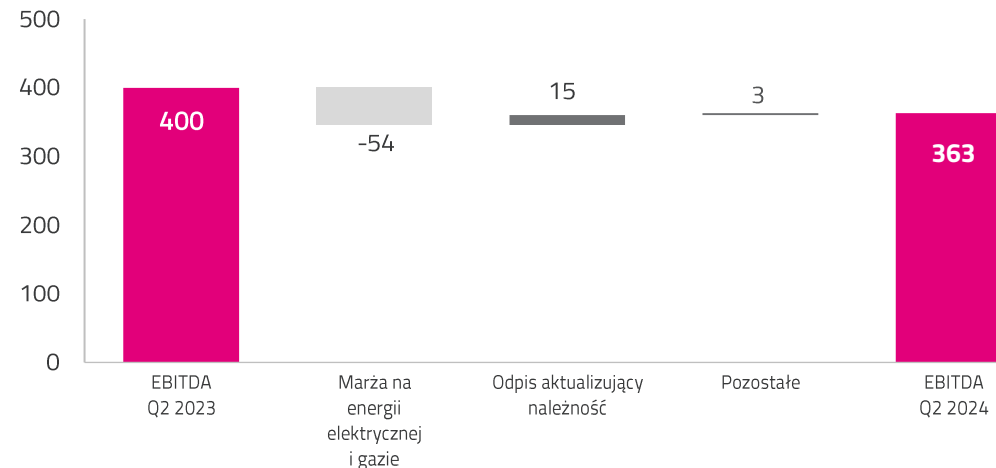
Segment Sprzedaż II kw. 2024 r.

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

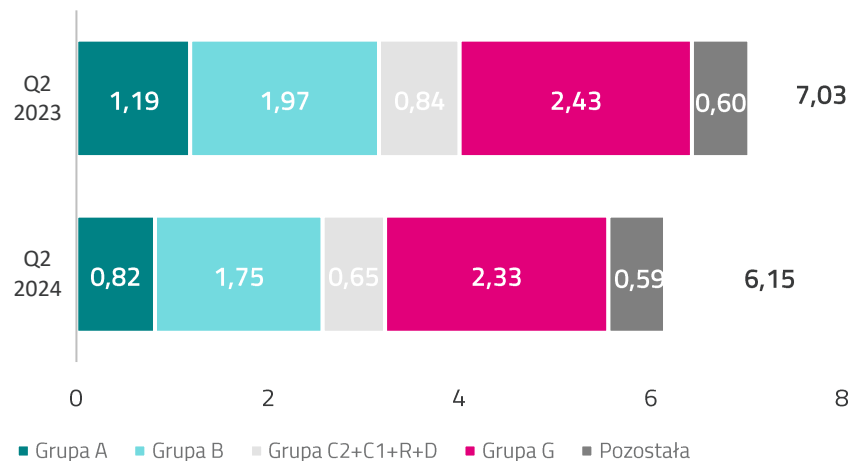
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]



- Niższa marża na sprzedaży energii w segmencie klientów biznesowych -
- Spadek wolumenu sprzedaży w segmencie biznesowym -
- Pełne pokrycie kosztów w taryfie G w II kwartale 2024 r. ✓



Trendy cenowe na rynku energii elektrycznej

Energia elektryczna						
Platformy: TGE	2023 r.		2024 r. (wykonanie + estymacja)		2024/2023	
	Cena (PLN/MWh)	Wolumen (GWh)	Cena (PLN/MWh)	Wolumen (GWh)	Cena %	Wolumen %
Forward BASE (Y+Q+M)	869,25	117 955	582,02	68 272	-33,0%	-42,1%
Forward PEAK (Y+Q+M)	1 205,46	8 939	635,57	6 531	-47,3%	-26,9%
Forward (średnia ważona)	892,94	126 895	586,69	74 803	-34,3%	-41,1%
SPOT (TGE)	518,48	63 124	416,96	56 482	-19,6%	-10,5%
Średnia ważona razem	768,54	190 019	513,67	131 285	-33,2%	-30,9%

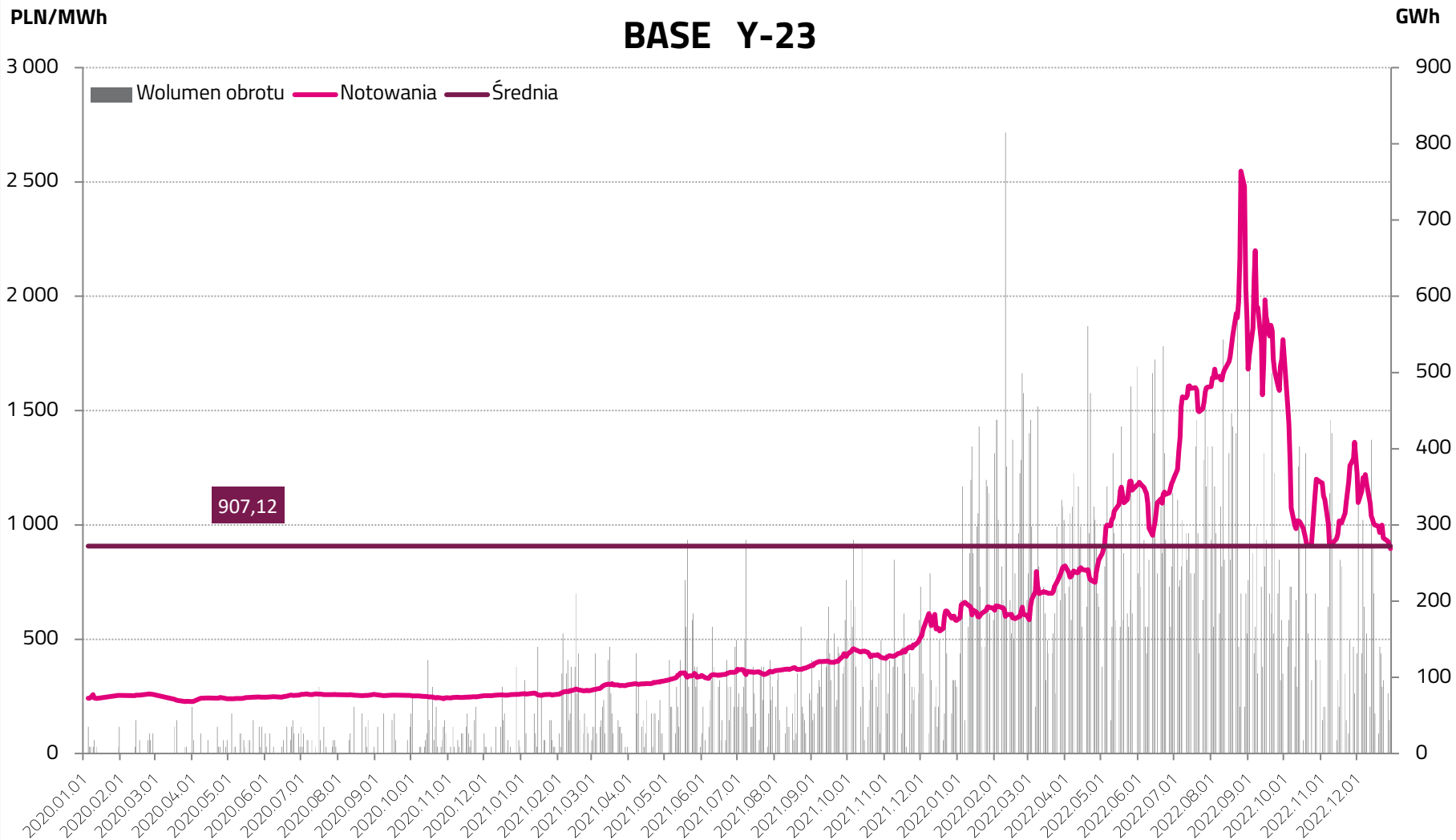
Prawa majątkowe (PLN/MWh)			
Rodzaj certyfikatu	Ceny rynkowe (średnia ważona za H1 2024 r.)	Opłata zastępcza i obowiązek za:	
		2023 r.	2024 r.
OZE (PMOZE_A)	45,70	239,75 (12,0%)	197,73 (5,0%)
OZE z biogazowni (PMOZE_BIO)	304,53	300,03 (0,5%)	300,03 (0,5%)

Uprawnienia do emisji CO ₂ (EUR/t)	
Ankieta analityków rynku CO ₂ *	Cena [EUR/Mg]
Średnia w 2024 r.	67,7
Średnia w 2025 r.	79,2
Średnia w 2026 r.	95,3
Prognozowana przez TAURON średnia cena w 2024 r.	68-69

* Źródła: CAKE, Commerzbank, Energy Aspects, Morgan Stanley, Vertis, Volue Insight, TAURON



Notowania kontraktów BASE na 2023 r.

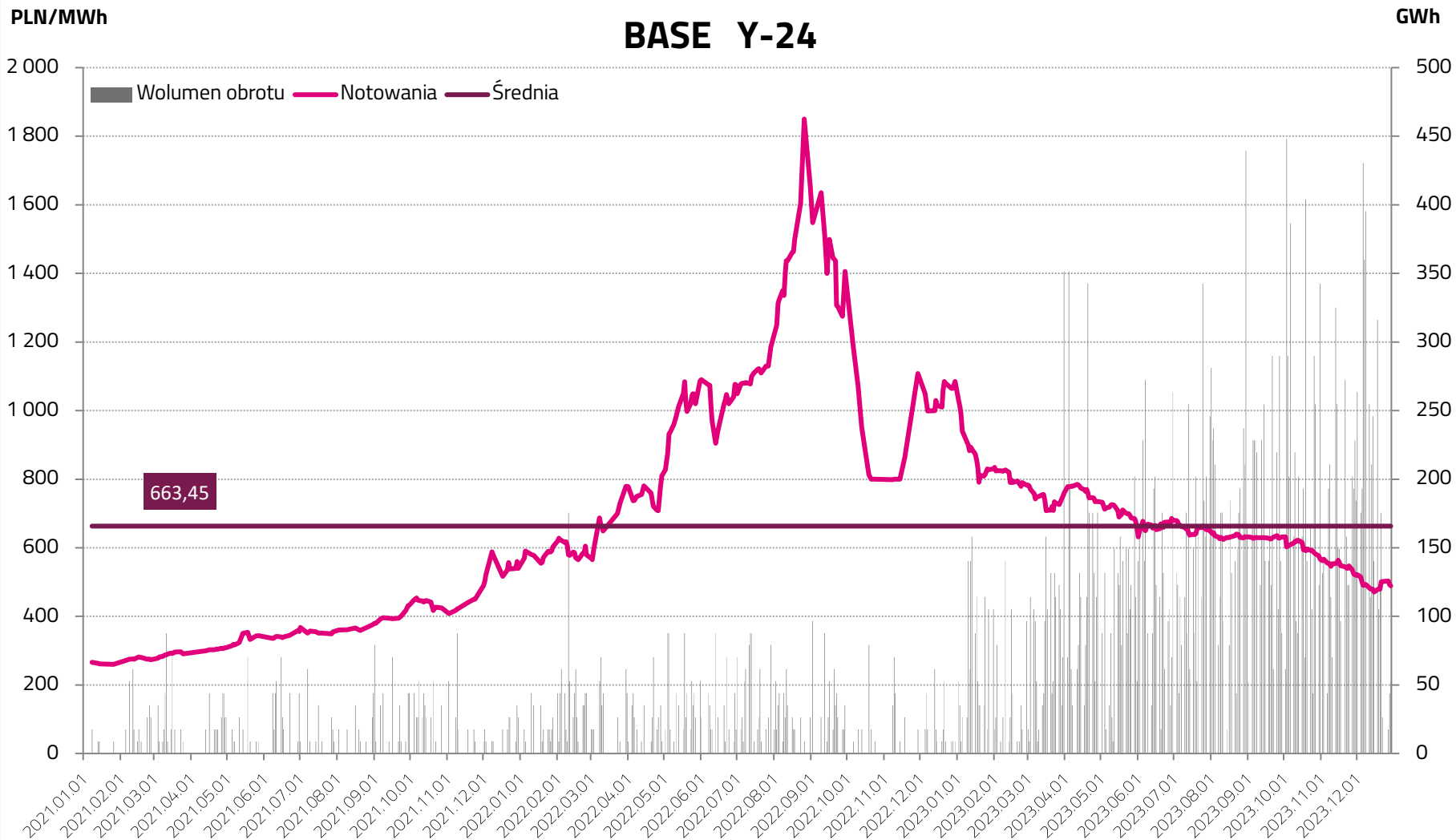


	Średnia cena [PLN/MWh]	Wolumen [GWh]
Razem	907,12	84 665

Średnia cena energii elektrycznej uwzględniająca kontrakty roczne BASE i PEAK na 2023 r.: 937,04 PLN/MWh, łączny wolumen BASE i PEAK na 2023 r.: 91 439 GWh.



Notowania kontraktów BASE na 2024 r.

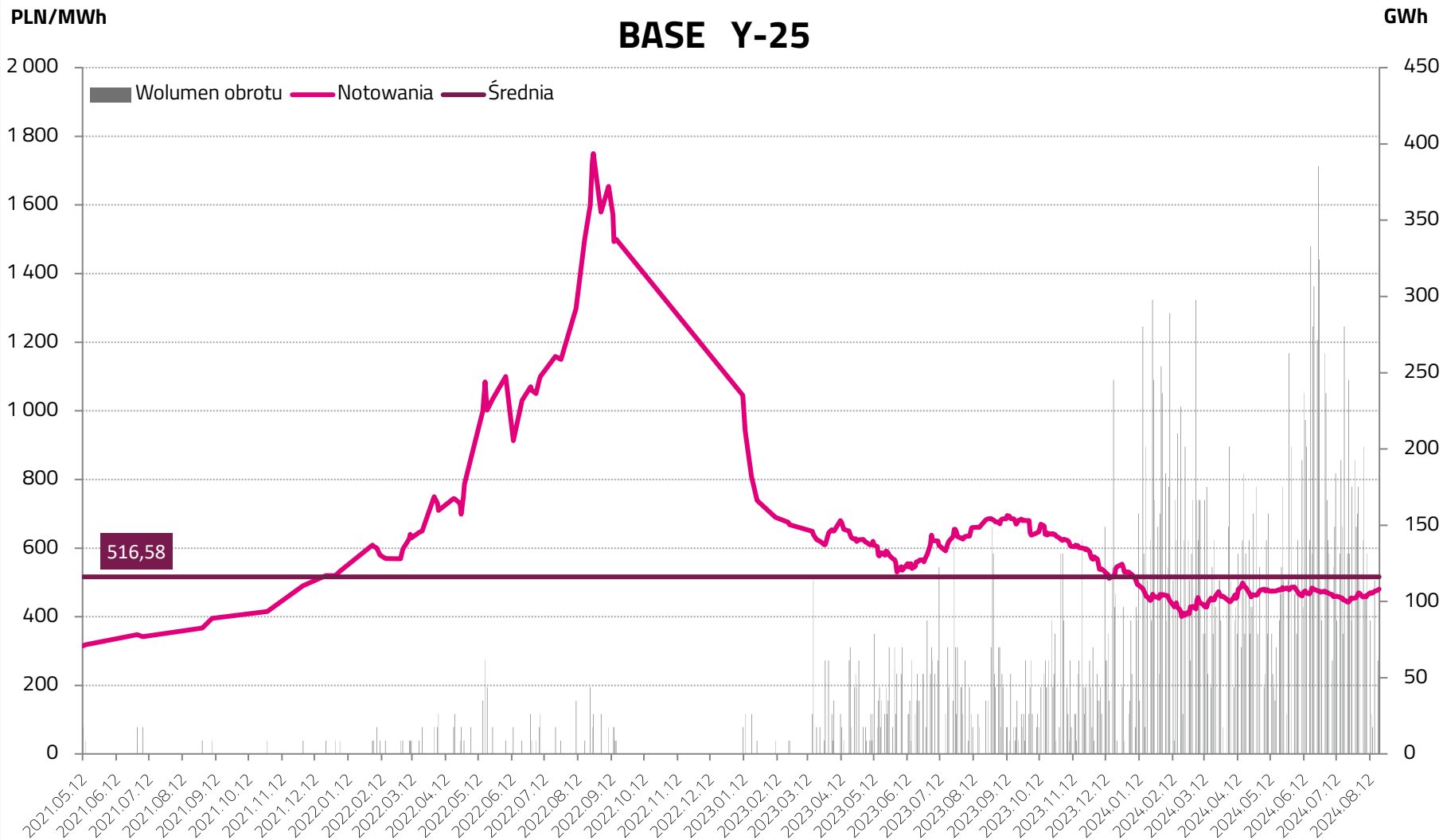


	Średnia cena [PLN/MWh]	Wolumen [GWh]
Razem	663,45	41 847

Średnia cena energii elektrycznej uwzględniająca kontrakty roczne BASE i PEAK na 2024 r.: 672,47 PLN/MWh,
łączy wolumen BASE i PEAK na 2024 r.: 45 524 GWh,



Notowania kontraktów BASE na 2025 r.



	Średnia cena [PLN/MWh]	Wolumen [GWh]
Razem	516,58	30 432

Średnia cena energii elektrycznej uwzględniająca kontrakty roczne BASE i PEAK na 2025 r.: 515,05 PLN/MWh, łączny wolumen BASE i PEAK na 2025 r.: 33 430 GWh, (na podstawie danych do 20.08.2024 r.)



Pokrycie analityczne TAURON

Institucja	Analityk
Dom Maklerski mBanku*	Kamil Kliszc
Dom Maklerski Santander	Paweł Puchalski
Dom Maklerski PKO BP	Andrzej Rembelski
Dom Maklerski Banku Handlowego	Piotr Dzięciołowski
Ipopema Securities	Robert Maj

Institucja	Analityk
Erste Group	Petr Bartek
Noble Securities	Michał Sztabler
WOOD & Company	Iuliana Ciopraga
Dom Maklerski BOŚ	Łukasz Prokopiuk
Trigon Dom Maklerski	Michał Kozak

* wydawanie rekomendacji zostało zawieszono