



**Wyniki GK ENEA w I kw. 2023 r.**





## 12,5 mld zł

przychodów,  
wzrost o 5,3 mld zł (+73% r/r)



## 1,0 mld zł

EBITDA,  
wzrost o 0,1 mld zł (+10% r/r)



## 2,83

poziom **dług netto / EBITDA LTM**,  
wzrost wskaźnika o 2,07



## 5,3 TWh

wytworzonej energii elektrycznej,  
spadek o 1,2 TWh (-18 % r/r)



## 1,6 mln ton

produkcji netto węgla,  
spadek o 1,2 mln t (-42% r/r)



## 0,6 TWh

wytworzonej energii z OZE,  
wzrost o 3% r/r



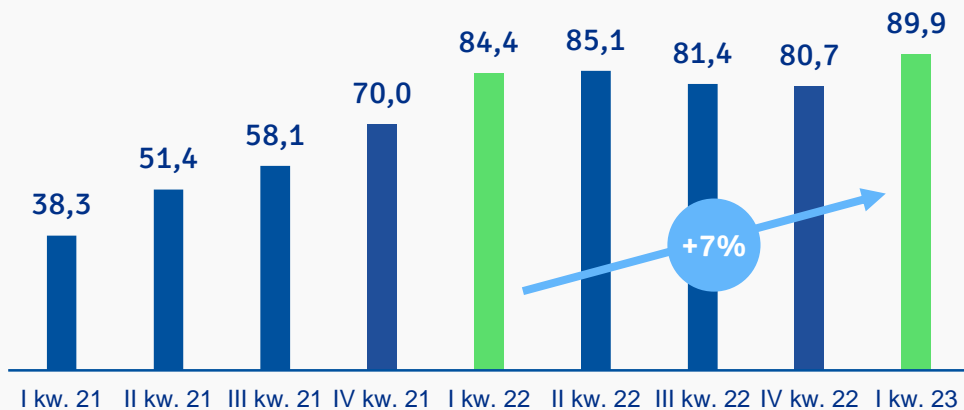


Otoczenie rynkowe

  
**Enea**

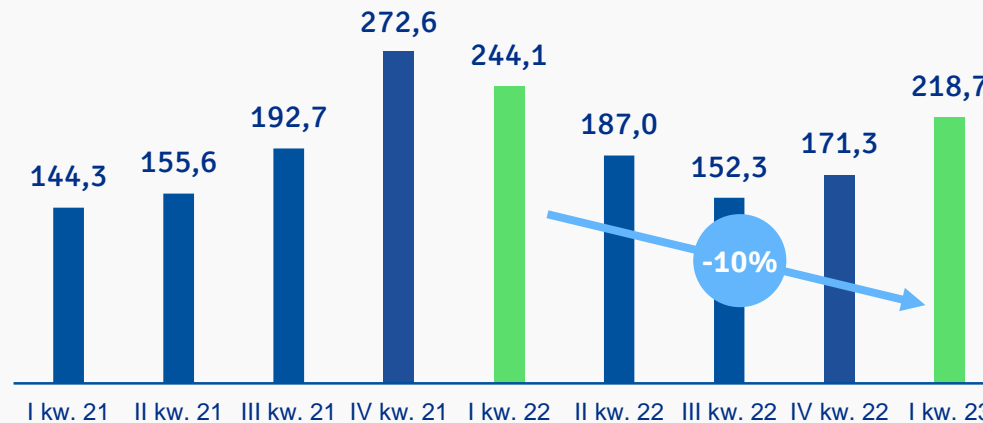
# Sytuacja na rynku energii

## Uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub> [EUR/t]



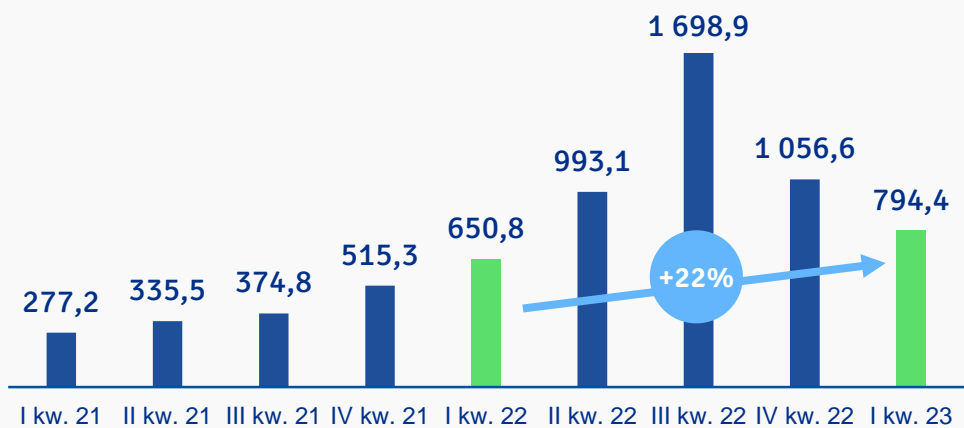
Źródło: Opracowanie własne w oparciu o powszechnie dostępne dane giełdowe

## Ceny praw majątkowych „zielonych” (PMOZE\_A) [zł/MWh]



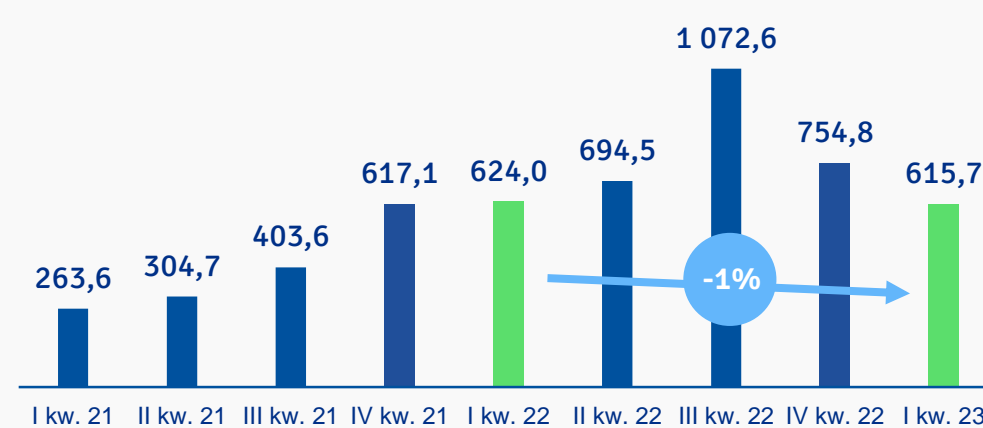
Źródło: Opracowanie własne w oparciu o powszechnie dostępne dane giełdowe

## BASE\_Y\_22/23/24 (Cena pasma) [zł/MWh]



Źródło: Opracowanie własne w oparciu o powszechnie dostępne dane giełdowe

## RDN (Rynek Dnia Następnego) BASE



Źródło: Opracowanie własne w oparciu o powszechnie dostępne dane giełdowe





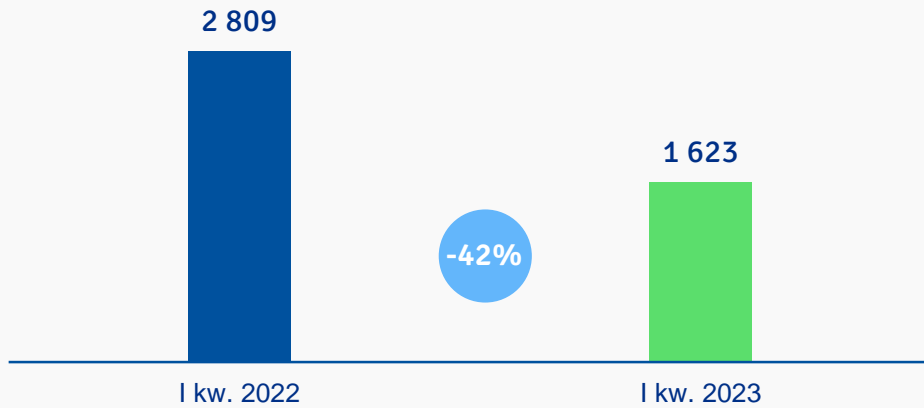
Wydobycie

**Enea**

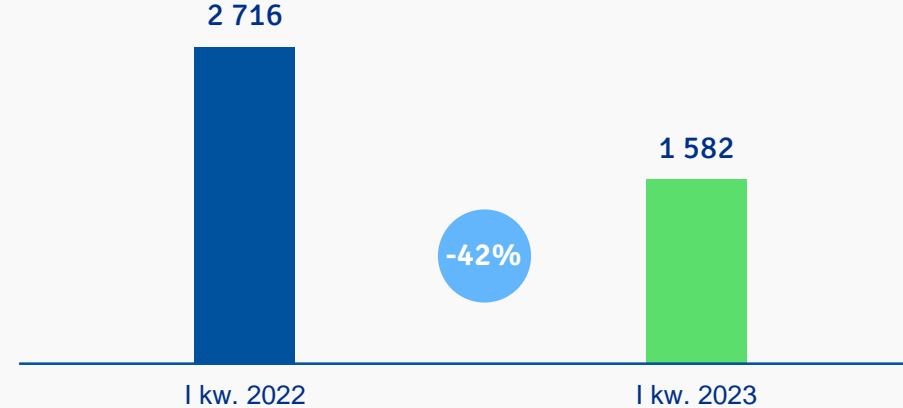
# Wyniki operacyjne LW Bogdanka



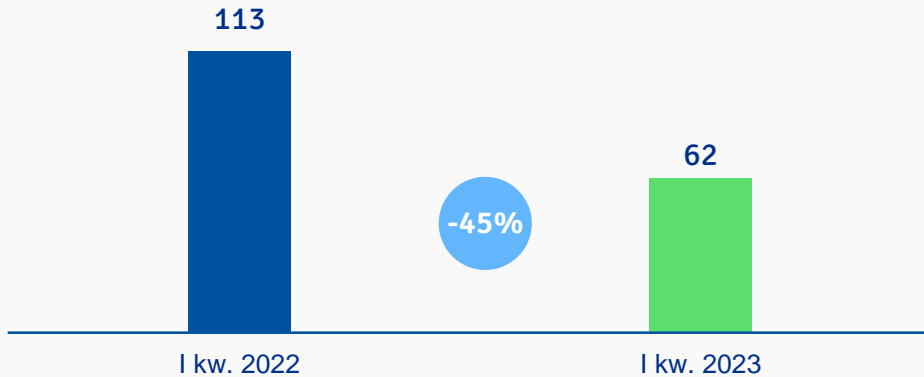
Produkcja węgla handlowego [tys. ton]



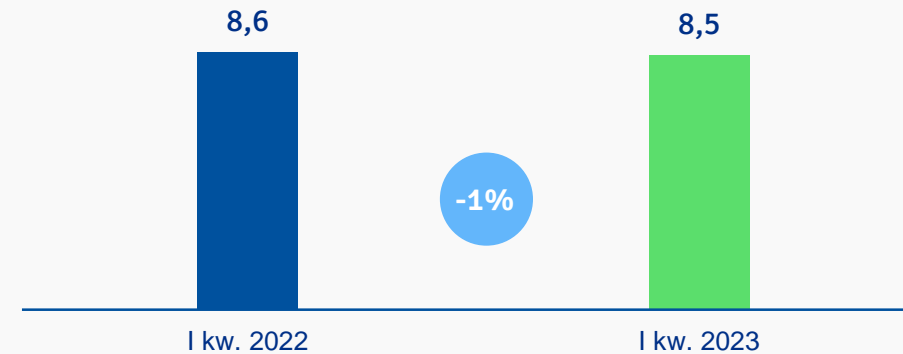
Sprzedaż węgla [tys. ton]



Zapasy węgla [tys. ton]



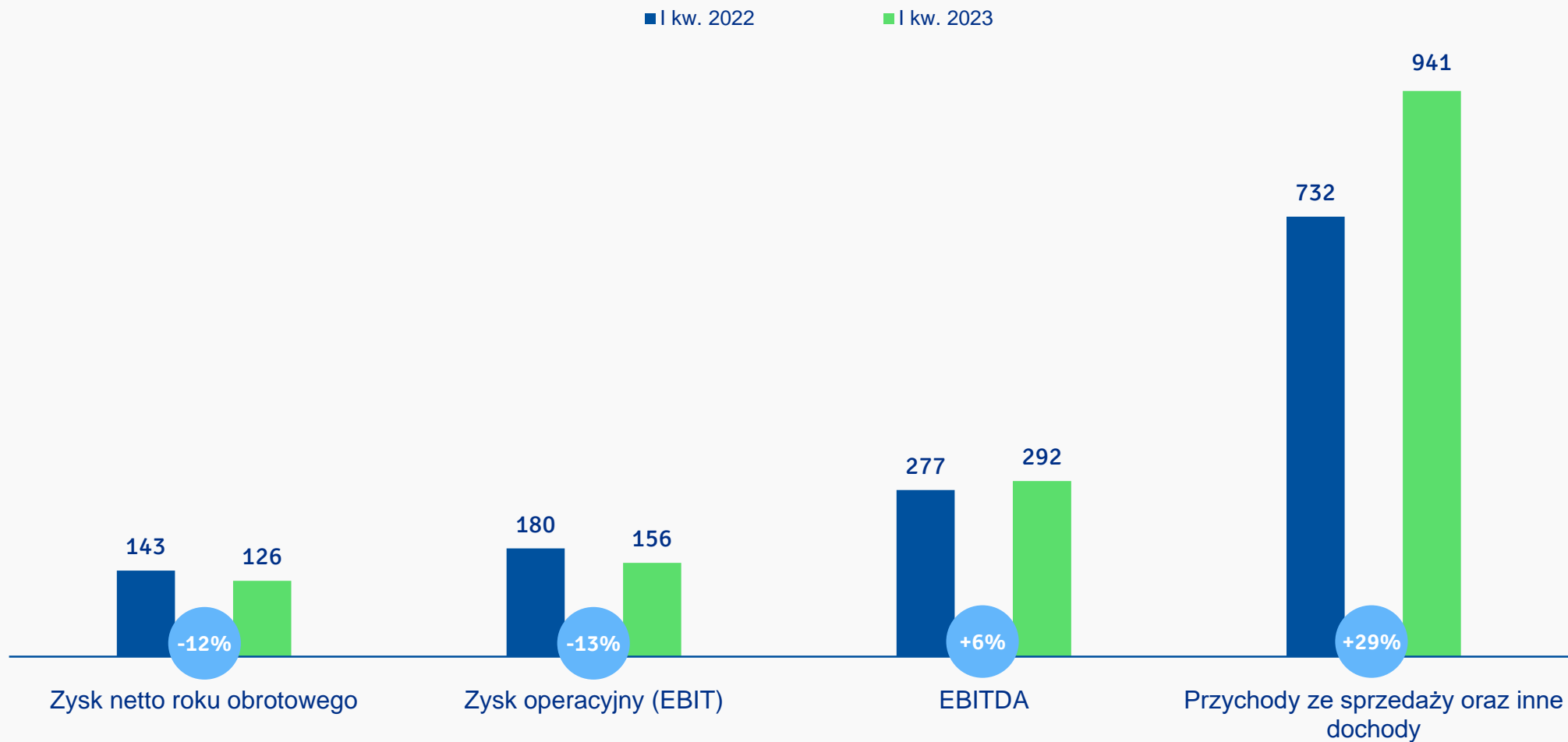
Roboty chodnikowe [km]



## KLUCZOWE CZYNNIKI

- (-) Spadek produkcji netto w I kw. 2023 r. o 42%
- (-) Spadek sprzedaży węgla w I kw. 2023 r. o 42%
- (-) Mniejsza ilość wyrobisk o 1%
- (-) Spadek uzysku: w I kw. 2023 r. wyniósł 54,7%; w I kw. 2022 r. wyniósł 72,6%

# Wyniki finansowe GK LW Bogdanka w I kw. 2023 r.

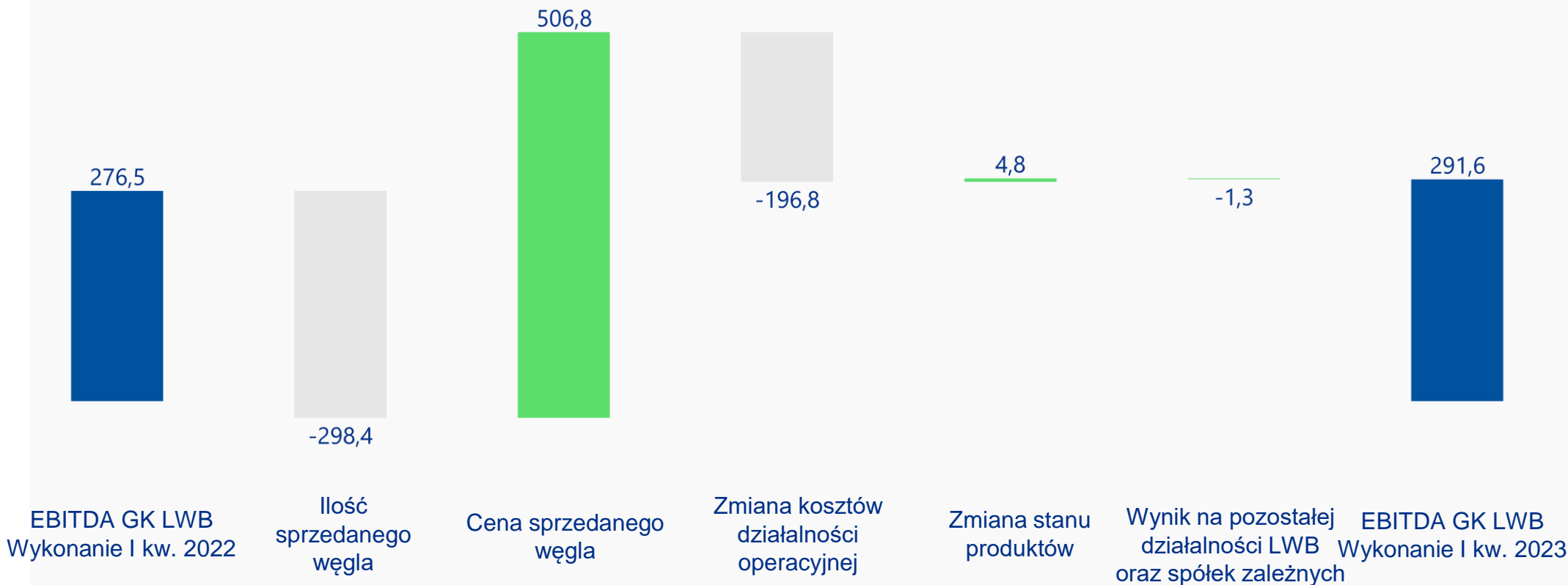


Wydobycie

# EBITDA GK LW Bogdanka w I kw. 2023 r.



[mln zł]



## KLUCZOWE CZYNNIKI

- (-) Spadek sprzedaży ilościowej węgla
- (+) Wyższa cena sprzedanego węgla
- (-) Wzrost kosztów produkcji: większa ilość dni wydobywczych, wyższy koszt usług obcych oraz świadczeń pracowniczych, materiałów oraz energii elektrycznej

Wydobycie

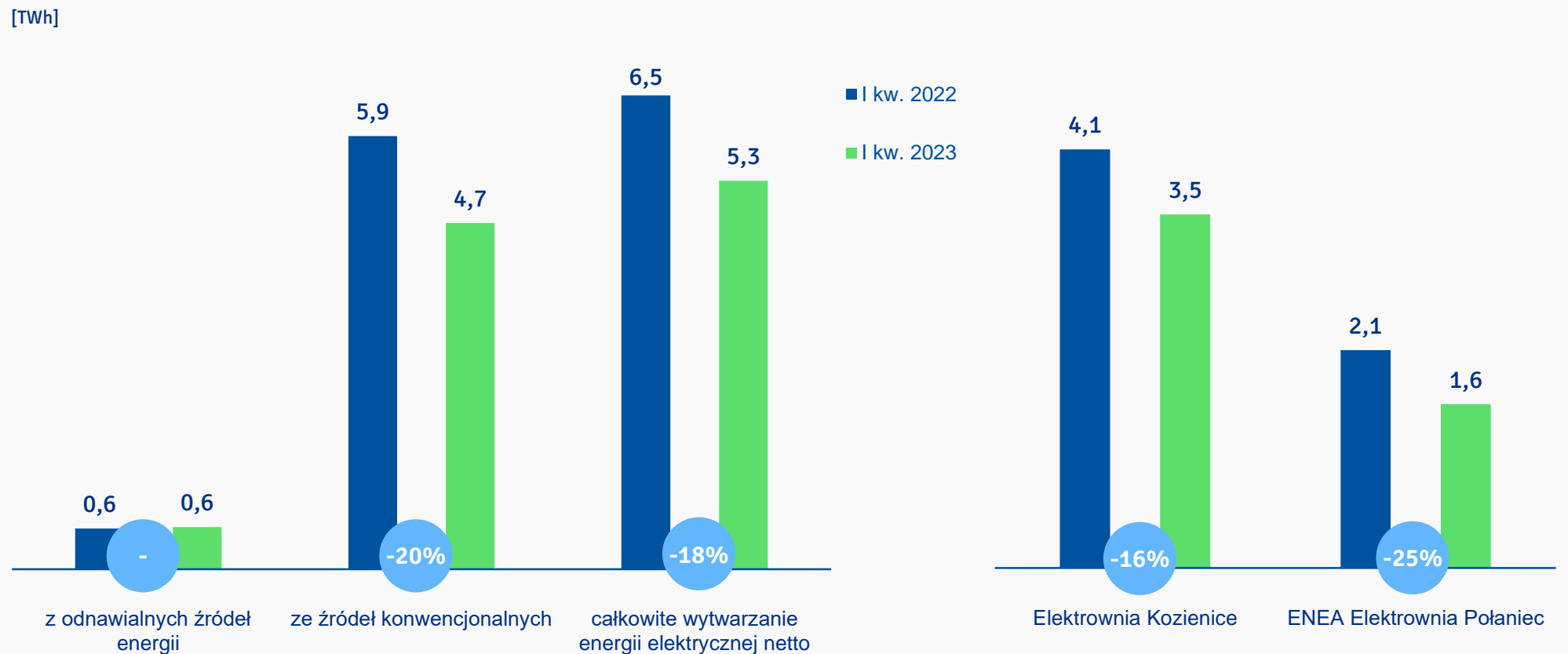




**Wytwarzanie**

**Enea**

# Dane operacyjne – produkcja netto



## KLUCZOWE CZYNNIKI

- (+) Wyższa produkcja z odnawialnych źródeł energii o 3%
- (-) Niższa produkcja ze źródeł konwencjonalnych o 20%





Dystrybucja

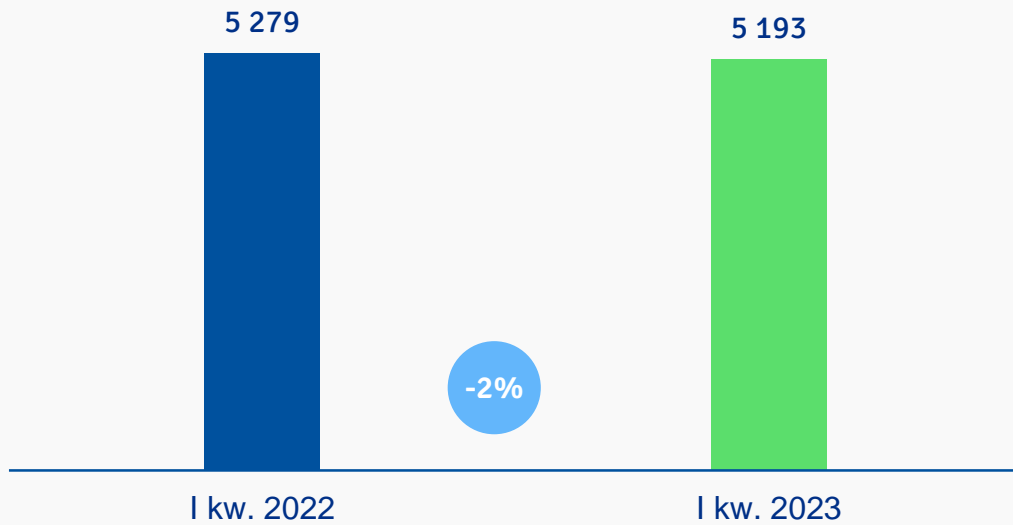
The Enea logo, featuring a white stylized wave above the word "Enea" in a bold, white, sans-serif font, set against a blue and green gradient background.

**Enea**

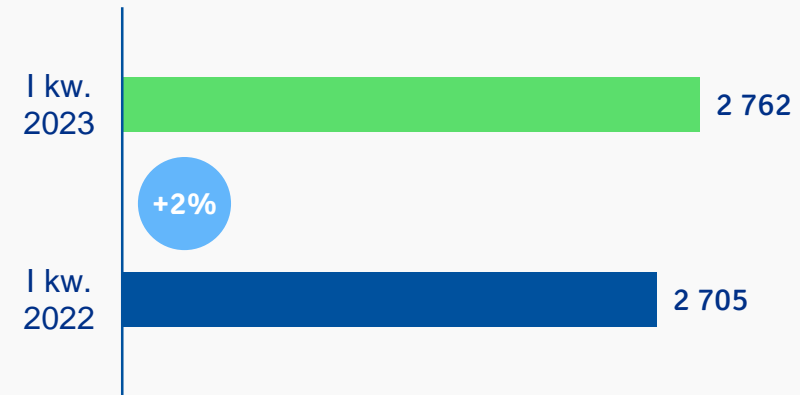


# Wolumen usług dystrybucji

### Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym [GWh]



### Liczba klientów [tys.]



## KLUCZOWE CZYNNIKI

- (-) Spadek sprzedaży w segmencie odbiorców biznesowych o 2,2%
- (+) Wzrost liczby klientów o 2,1%



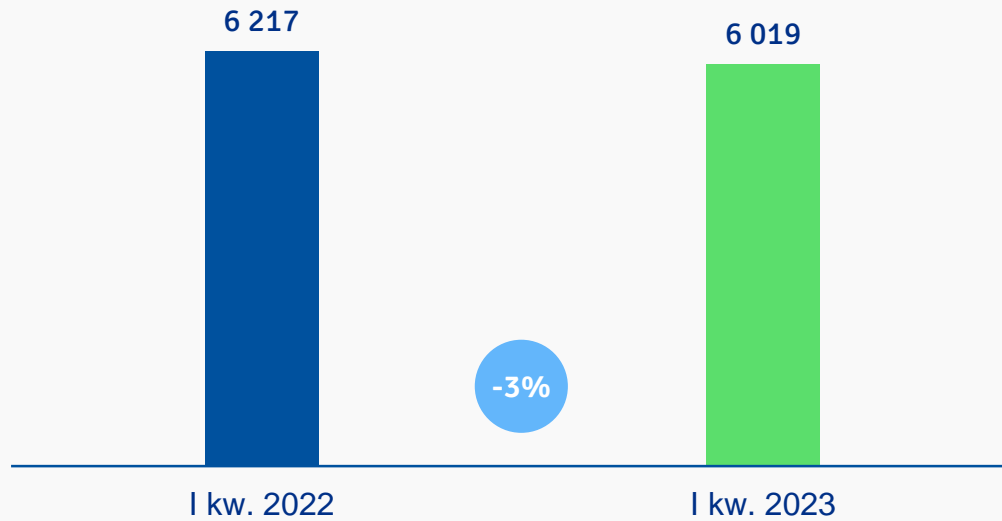
Obrót

The Enea logo, featuring a white stylized wave above the word "Enea" in a bold, italicized sans-serif font, all set against a blue and green gradient background.

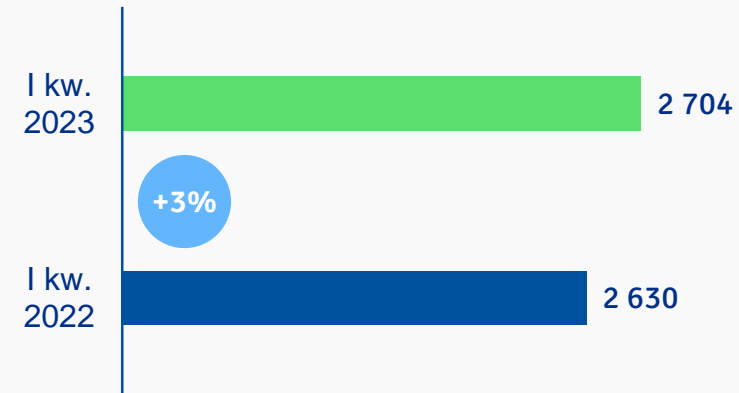
**Enea**

# Wolumen sprzedaży energii

Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym [GWh]



Liczba odbiorców [tys.]



## KLUCZOWE CZYNNIKI

- (-) Spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej o 2,5%
- (-) Spadek wolumenu sprzedaży paliwa gazowego o 19,1%





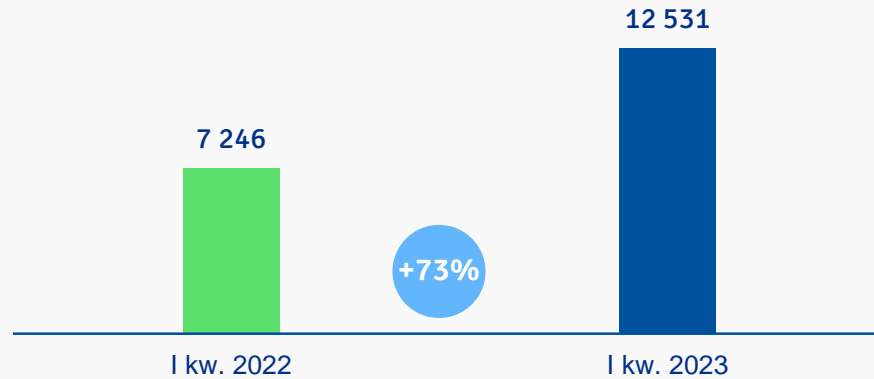
**Wyniki finansowe**

**Enea**

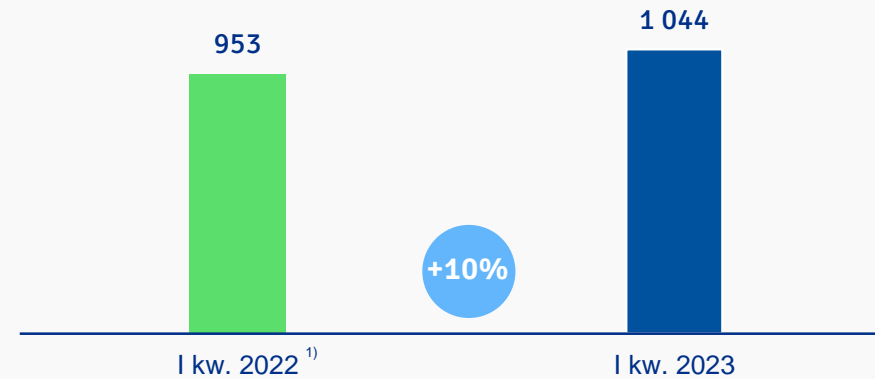
# Kluczowe dane finansowe



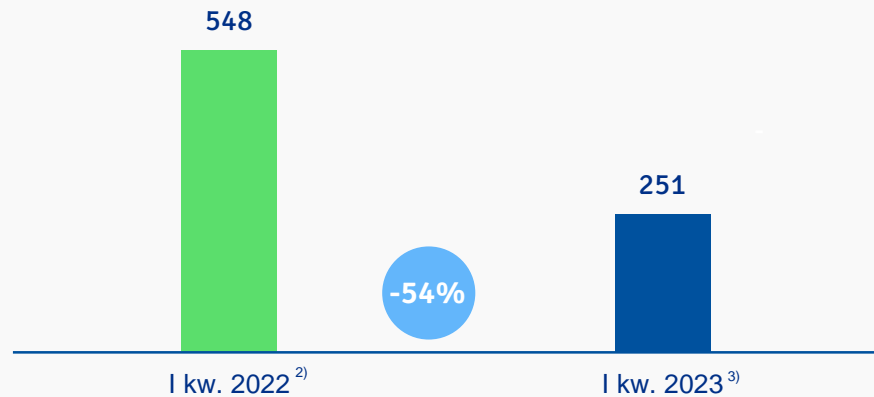
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody [mln zł]



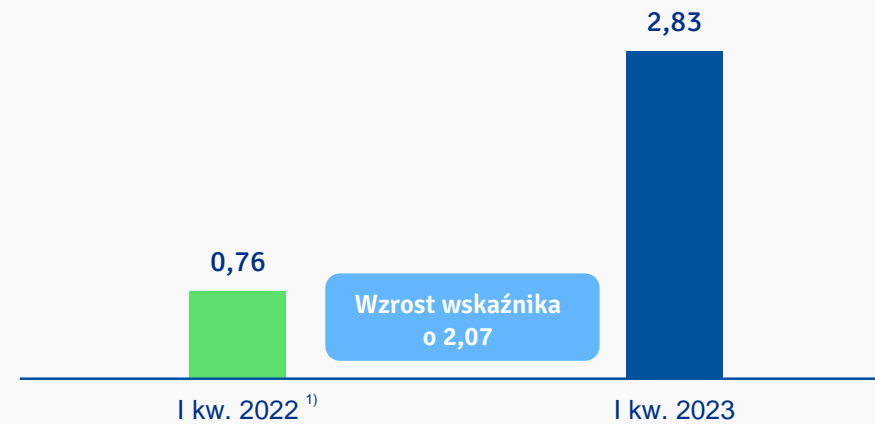
EBITDA [mln zł]



Zysk / (strata) netto [mln zł]

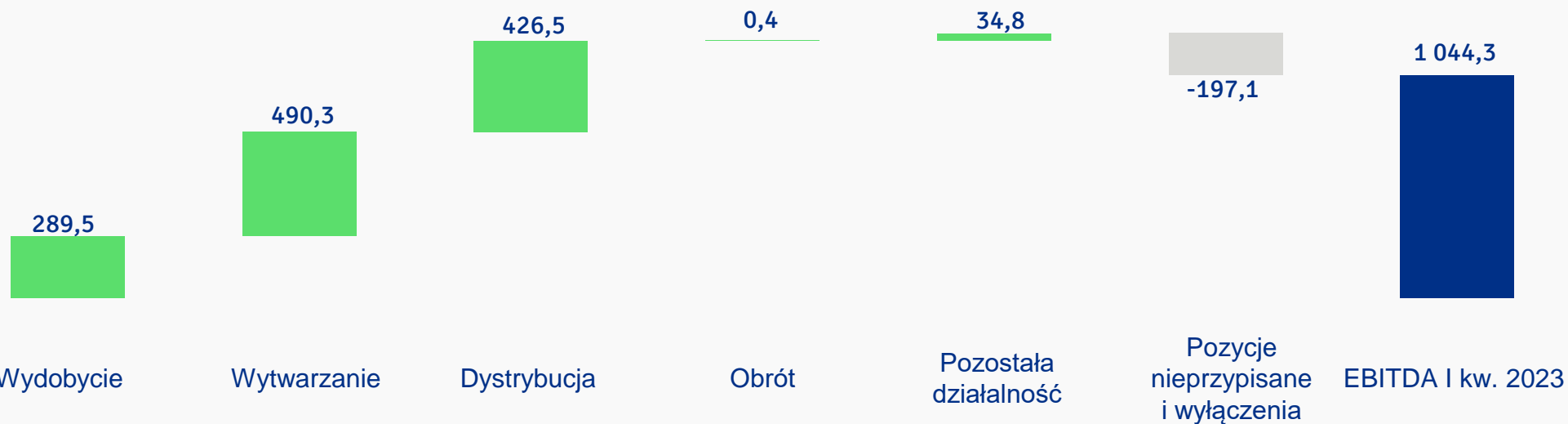


Dług netto / EBITDA LTM



1) Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 3 miesiące 2023 r.  
2) W tym: częściowe rozwiązanie rezerwy na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.  
3) W tym: odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych w obszarze Wydobycia

# EBITDA GK ENEA w I kw. 2023 r.



## WYDOBYCIE

- Spadek wolumenu sprzedaży węgla o 42% [-298 mln zł]
- Wzrost kosztów produkcji sprzedanego węgla o 192 mln zł
- Wzrost ceny sprzedaży węgla [+507 mln zł]

## WYTWARZANIE

- Odpis na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny<sup>1</sup> 935 mln zł
- Spadek wyniku w segmencie Ciepło<sup>2</sup> o 8 mln zł
- Wzrost wyniku w segmencie Elektrownie Systemowych<sup>2</sup> o 627 mln zł
- Wzrost wyniku w segmencie OZE<sup>2</sup> o 187 mln zł

## DYSTRYBUCJA

- Wzrost marży z działalności koncesjonowanej o 132 mln zł
- Wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 5 mln zł
- Wzrost kosztów operacyjnych o 21 mln zł

## OBRÓT

- Spadek skorygowanej marży i pokrycia o 1 058 mln zł
- Wpływ rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia w wysokości 143 mln zł
- Otrzymane rekompensaty dotyczące energii elektrycznej w wysokości 1 100 mln zł

<sup>1</sup> odpis w podziale na segmenty: 822,5 mln zł segment Elektrownie Systemowe; 5,8 mln zł segment Ciepło; 106,6 mln zł segment OZE

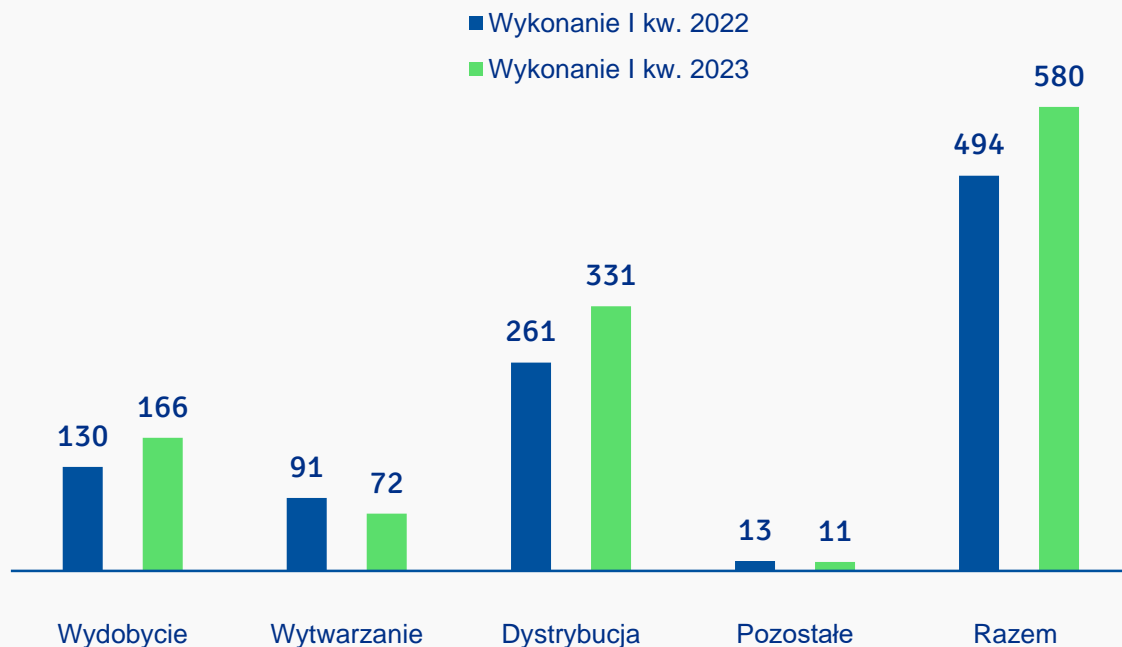
<sup>2</sup> wynik segmentu skorygowany o wysokość odpisu na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny (zmiana wyniku r/r z uwzględnieniem odpisów: segment Elektrownie Systemowe -195,7 mln zł; segment Ciepło -13,9 mln zł; segment OZE +79,9 mln zł)



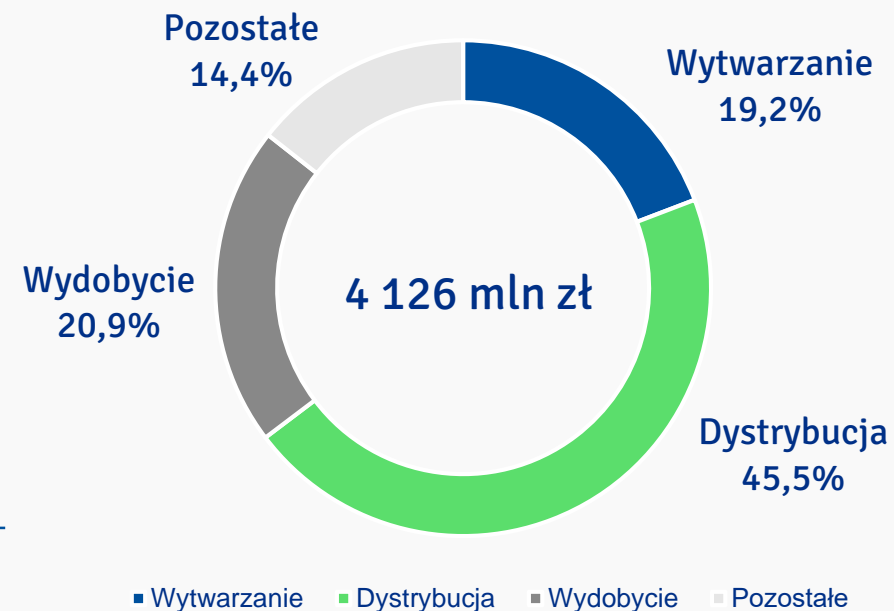
# CAPEX w kluczowych obszarach działalności GK ENEA



### CAPEX – nakłady inwestycyjne [mln zł]



### Struktura planu 2023





Załączniki

The Enea logo consists of a white stylized wave or swoosh above the word "Enea" in a bold, white, sans-serif font. The logo is set against a blue rectangular background that transitions into a green gradient at the bottom.

**Enea**

## Dane operacyjne LW Bogdanka



Wyszczególnienie	I kw. 2022 r.	I kw. 2023 r.	Zmiana %
Produkcja netto [tys. ton]	2 809	1 623	-42,2%
Sprzedaż węgla [tys. ton]	2 716	1 582	-41,8%
Zapasy (na koniec okresu) [tys. ton]	113	62	45,1%
Roboty chodnikowe [km]	8,6	8,5	-1,2%

# Dane operacyjne GK ENEA



[GWh]	I kw. 2022	I kw. 2023	Zmiana %
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej netto, w tym:	6 494	5 319	-18,1%
<u>ze źródeł konwencjonalnych</u>	5 936	4 743	-20,1%
ENE A Wytwarzanie	4 107	3 464	-15,7%
MEC Piła	11	32	190,9%
ENE A Elektrownia Połaniec	1 739	1 177	-32,3%
ENE A Ciepło	79	69	-12,7%
<u>z odnawialnych źródeł energii</u>	558	577	3,4%
ENE A Nowa Energia	102	92	-9,8%
ENE A Elektrownia Połaniec	399	429	7,5%
ENE A Ciepło	57	56	-1,8%



# Dane operacyjne GK ENEA



## Wyniki obszaru Wytwarzanie

[mln zł]	Elektrownie Systemowe			Ciepło			OZE		
	I kw. 2022	I kw. 2023	Zmiana	I kw. 2022	I kw. 2023	Zmiana	I kw. 2022	I kw. 2023	Zmiana
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	3 051	5 566	2 515	263	375	112	287	615	328
EBIT	345	145	-200	70	56	-14	95	175	80
EBITDA	429	233	-196	84	70	-14	107	187	80
CAPEX	85	47	-38	4	8	4	2	17	15

## Wolumen usług dystrybucji

[GWh]	I kw. 2022	I kw. 2023	Zmiana %
Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym	5 279	5 193	-1,6%

## Wolumen sprzedaży energii i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym

[GWh]	I kw. 2022	I kw. 2023	Zmiana %
Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym	6 217	6 019	-3,2%

# Kluczowe dane finansowe



[mln zł]	IV kw. 2022 <sup>1</sup>	I kw. 2023	Zmiana	I kw. 2022 <sup>2</sup>	I kw. 2023	Zmiana
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	7 386	12 531	70%	7 246	12 531	73%
EBITDA	146	1 044	615%	953	1 044	10%
EBIT	-311	611	296%	573	611	7%
Zysk/(strata) netto okresu sprawozdawczego	-788	251	132%	548	251	-54%
Zysk/(strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	-743	202	127%	495	202	-59%
Dług netto / EBITDA	1,73	2,83	1,10	0,76	2,83	2,07

<sup>1</sup> Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2022 r.

<sup>2</sup> Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 3 miesiące 2023 r.

# Słownik

CAPEX	Capital expenditures - nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe, wartości niematerialne i prawo do korzystania ze składnika aktywów
Dług netto / EBITDA LTM	(Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe długo- i krótkoterminowe + zobowiązania z tyt. leasingu finansowego długo- i krótkoterminowe + zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej długo- i krótkoterminowe - środki pieniężne i ich ekwiwalenty - aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej długo- i krótkoterminowe - dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie długo- i krótkoterminowe - inne inwestycje krótkoterminowe) / EBITDA LTM (z ostatnich 12 miesięcy)
EBIT	Zysk (strata) operacyjny
EBITDA	Zysk (strata) operacyjny + amortyzacja + odpis z tyt. utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych
Marża na obrocie	Różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży a kosztami energii zakupionej w ramach obrotu
Marża na Rynku Bilansującym	Różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży a kosztami energii zakupionej na Rynku Bilansującym
Marża na wytwarzaniu	Różnica pomiędzy osiągniętymi przychodami ze sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej i przychodami z certyfikatów a kosztami zmiennymi dotyczącymi wytworzenia tej energii
Marża z działalności koncesjonowanej	Pozycja uwzględniająca przychody i koszty związane z działalnością gospodarczą polegającą na dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na określonym terenie. Są to przede wszystkim: przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym, koszty usług przesyłowych i dystrybucyjnych, koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej i potrzeb własnych, przychody z tytułu opłat za przyłączenie do sieci ENEA Operator.
Cena pasma (BASE)	Cena kontraktu z dostawą takiego samego wolumenu energii w każdej godzinie doby
CO <sub>2</sub>	Dwutlenek węgla
OZE	Odnawialne źródła energii
PMOZE	Prawa majątkowe ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł energii
RDN	Rynek Dnia Następnego (RDN) funkcjonuje od 30 czerwca 2000 r. Jest rynkiem spot dla energii elektrycznej w Polsce. Od początku notowań ceny na RDN stanowią odniesienie dla cen energii w kontraktach bilateralnych w Polsce. RDN przeznaczony jest dla tych spółek, które chcą w sposób aktywny i bezpieczny na bieżąco domykać swoje portfele zakupów/sprzedaży energii elektrycznej w poszczególnych godzinach doby
Rynek bilansujący	Rynek techniczny prowadzony przez OSP. Jego celem jest bilansowanie w czasie rzeczywistym zapotrzebowania na energię elektryczną z jej produkcją w krajowym systemie elektroenergetycznym (KSE)
Skorygowana marża I pokrycia	Marża na obrocie detalicznym energią elektryczną i paliwem gazowym realizowana przez ENEA S.A. wykazywana łącznie ze sprzedażą hurtową realizowaną przez ENEA Trading skorygowana prezentacyjnie o inne czynniki zależne takie jak: przychody i koszty z tytułu sprzedaży i zakupu praw do emisji CO <sub>2</sub> , wycenę kontraktów CO <sub>2</sub> , transakcji terminowych energii i gazu wykazywaną w działalności operacyjnej.



**Wyniki GK ENEA w I kw. 2023 r.**  
[gielda@enea.pl](mailto:gielda@enea.pl)