

ZMIENIAMY SIĘ  
DLA WAS

# Wyniki 1Q 2023



**ZEPAK**  
Energia dla Ciebie

30 maja 2023



RAZEM TWORZYMY LEPSZĄ PRZYSZŁOŚĆ

Jesteśmy członkiem:

 **PROGRAM / CZYSTA / POLSKA**

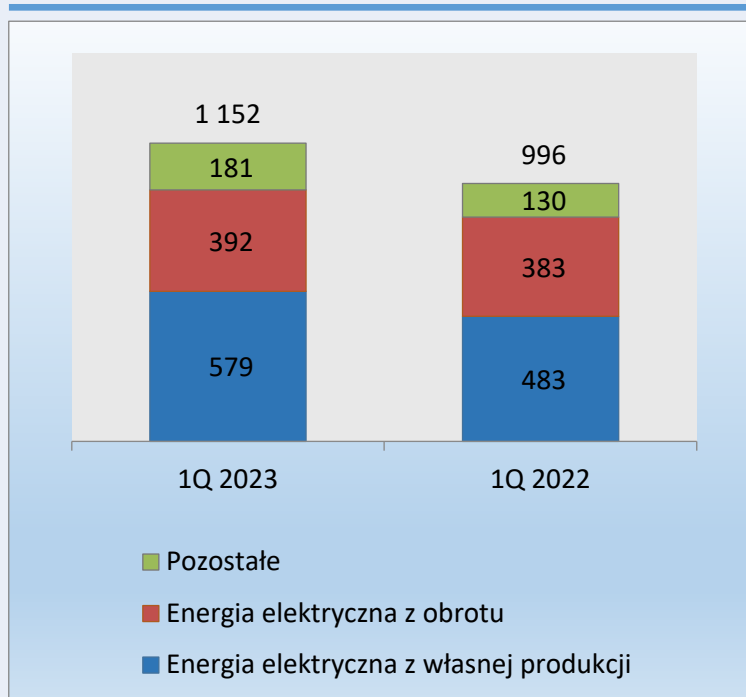
Kluczowe dane operacyjne i finansowe	1Q 2023	Zmiana r/r
Sprzedaż energii elektrycznej:	0,86 TWh	-45,57%
• sprzedaż energii elektrycznej z własnej produkcji:	0,48 TWh	-46,67%
• sprzedaż energii elektrycznej z obrotu:	0,38 TWh	-44,12%
Uzyskana średnia cena sprzedaży energii elektrycznej <sup>(1)</sup> :	1 134,00 zł/MWh	+107,50%
Średnia cena zakupu EUA	387,19 zł/MWh	+49,41%
Przychody ze sprzedaży:	1 152 mln zł	+15,66%
EBITDA:	(378) mln zł	-
Wynik netto:	(374) mln zł	-
Nakłady inwestycyjne wraz z nabyciem spółek:	215 mln zł	+290,91%
Zadłużenie:	1 216 mln zł	+101,66%
Środki pieniężne <sup>(2)</sup> :	836 mln zł	+159,63%
Dług netto / EBITDA:	(3,28) x	-

<sup>(1)</sup> Średnia cena liczona jako przychody ze sprzedaży energii (razem z usługami systemowymi) podzielone przez wolumen sprzedaży.

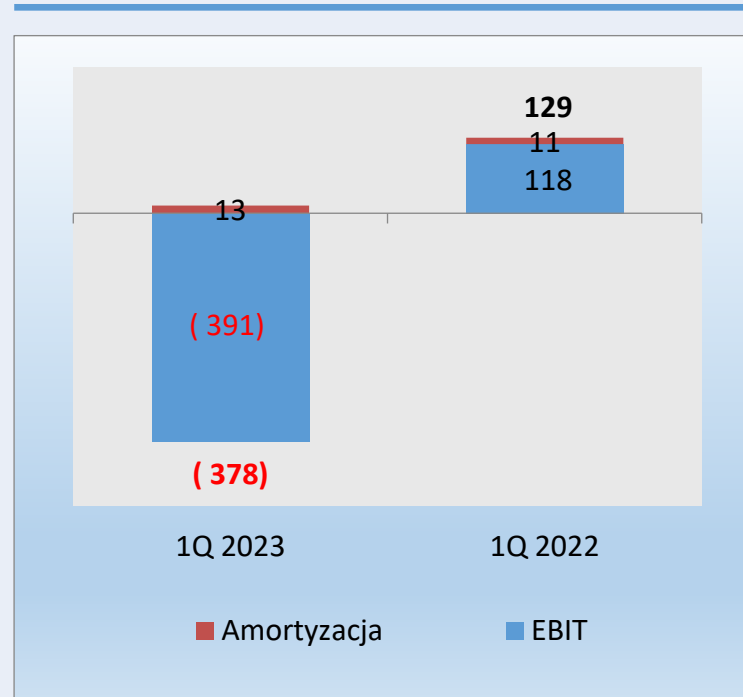
<sup>(2)</sup> Środki pieniężne i ich ekwiwalenty oraz pozostałe aktywa finansowe krótkoterminowe.

# Podsumowanie 1Q 2023 [mln zł]

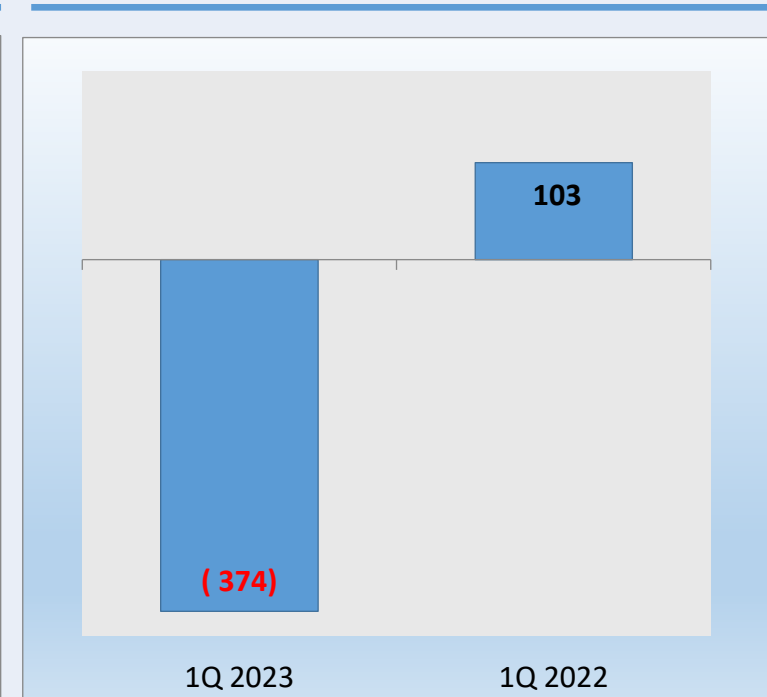
## PRZYCHODY



## EBITDA



## WYNIK NETTO



Na wzrost przychodów ze sprzedaży ogółem w 1Q 2023 roku w największym stopniu wpłynęło zwiększenie przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej za sprawą wyższej ceny o 107,50%.

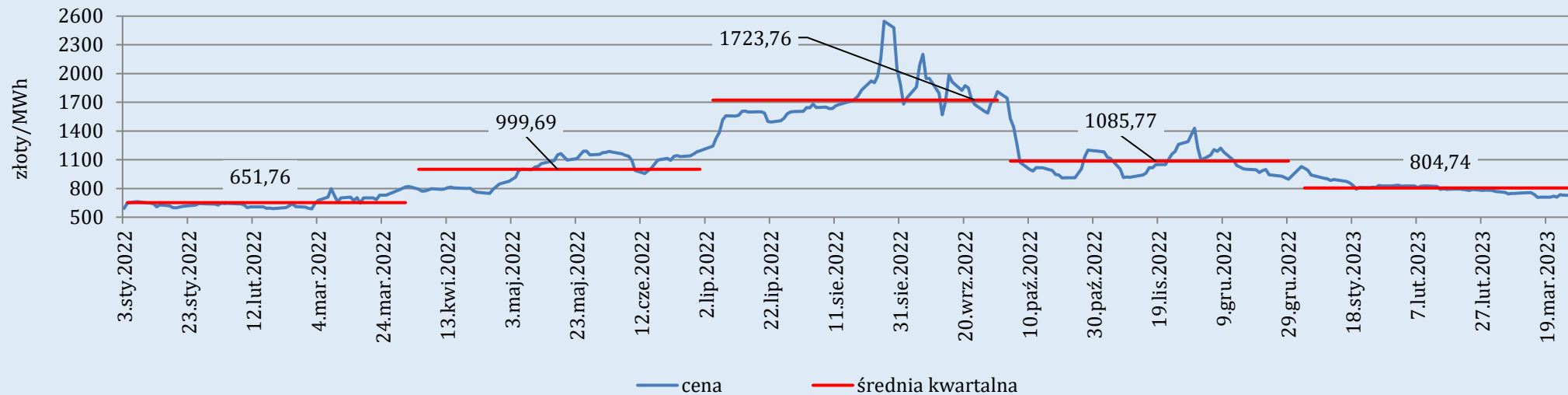
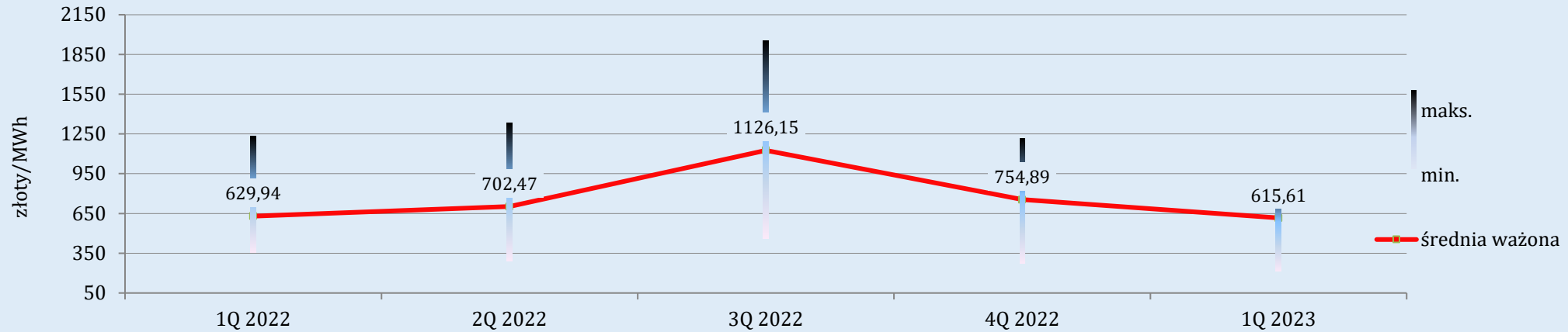
W 1Q 2023 roku na osiągnięte wyniki finansowe negatywnie wpłynęło zwiększenie rezerw na rekultywację odkrywek, w tym na wynik operacyjny – 553 mln zł i na wynik netto – 508 mln zł.

# WYBRANE DANE Z RYNKU ENERGII

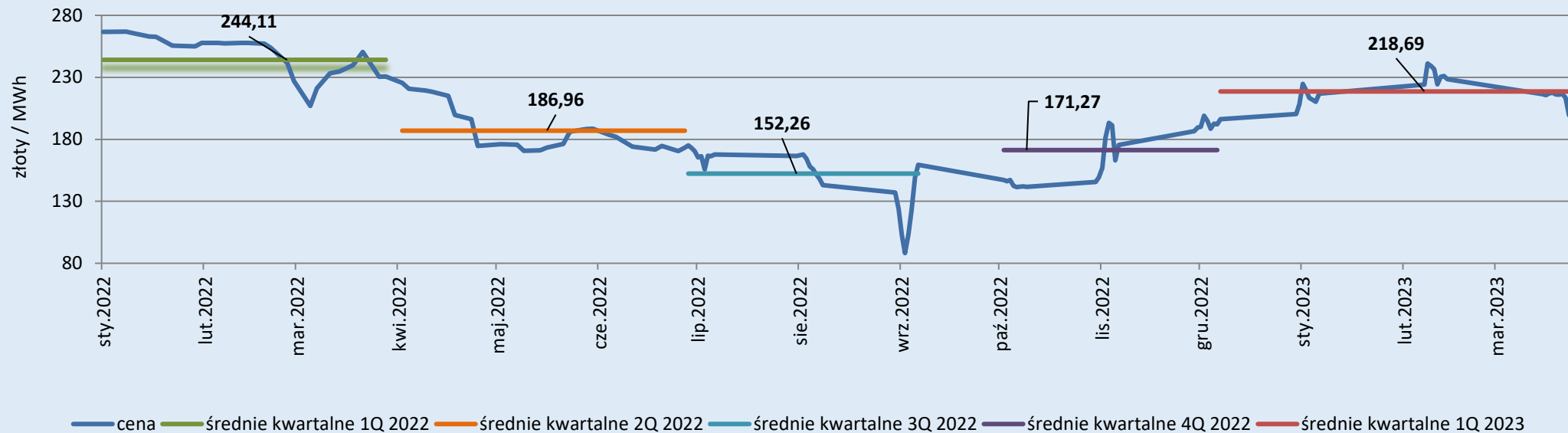
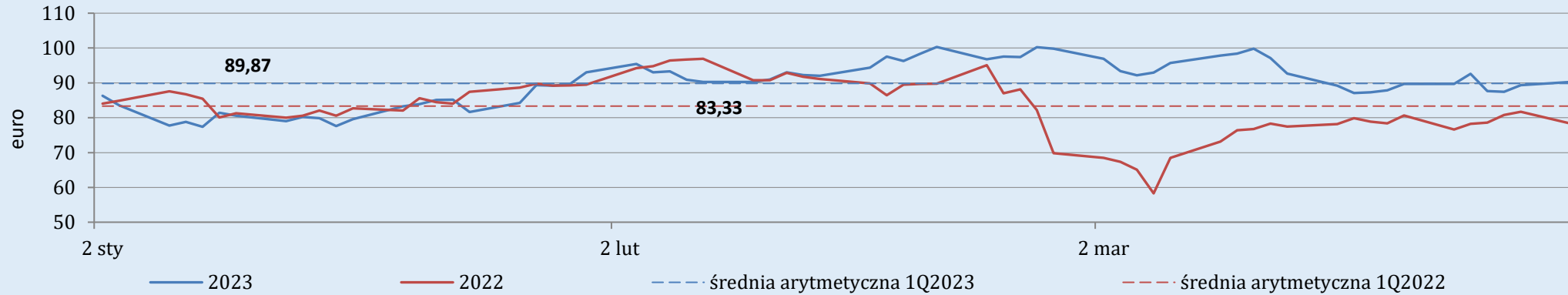
---



# Ceny energii elektrycznej



# Ceny uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> i zielonych certyfikatów



# INFORMACJE OPERACYJNE

---

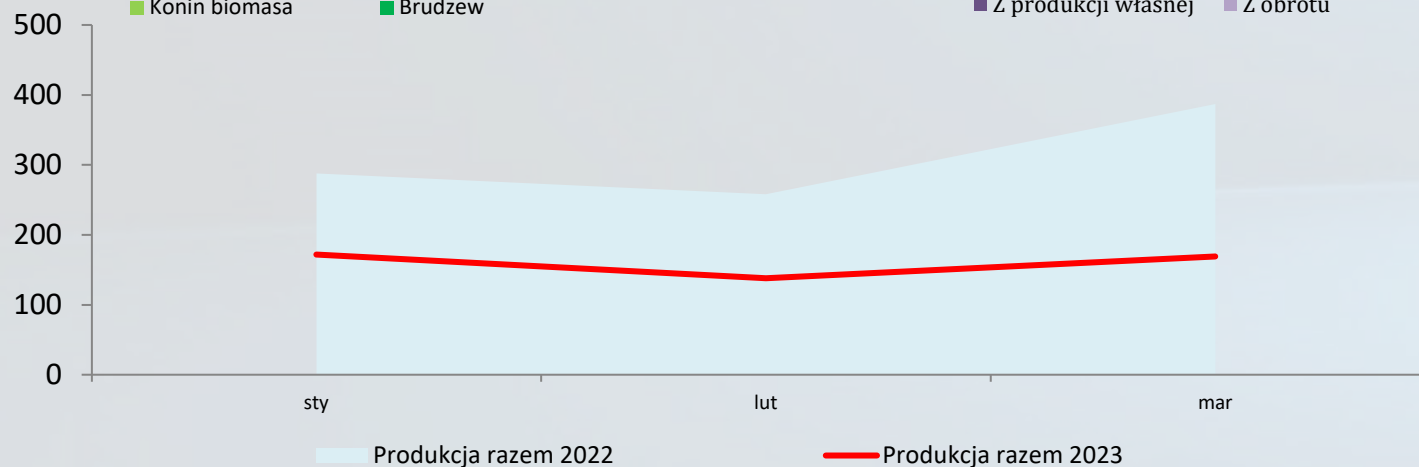
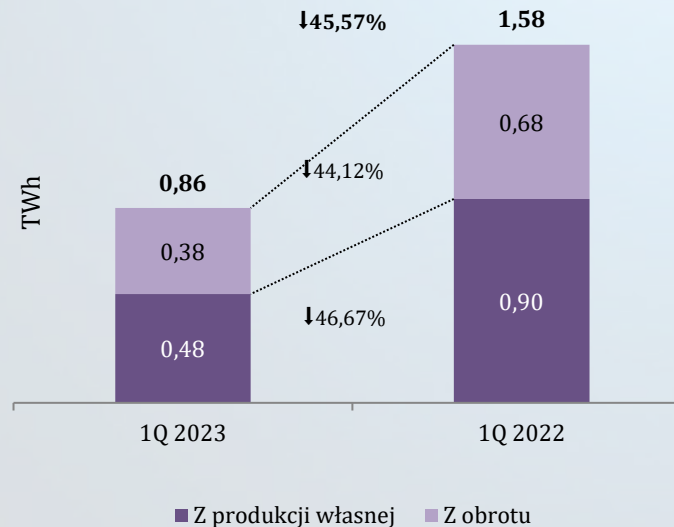
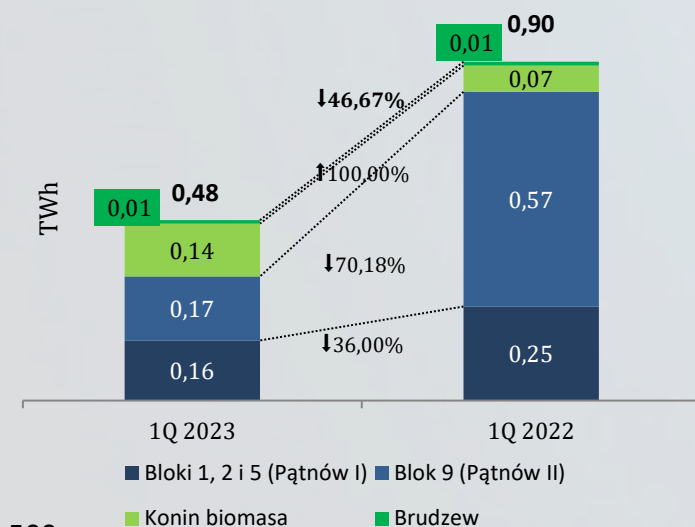


# Produkcja netto i sprzedaż energii elektrycznej

[TWh]

## PRODUKCJA NETTO

## SPRZEDAŻ



W 1Q 2023 zanotowano spadek wolumenu sprzedaży ogółem względem 1Q 2022 roku o 45,57%, zarówno ze sprzedaży energii własnej i zakupionej.

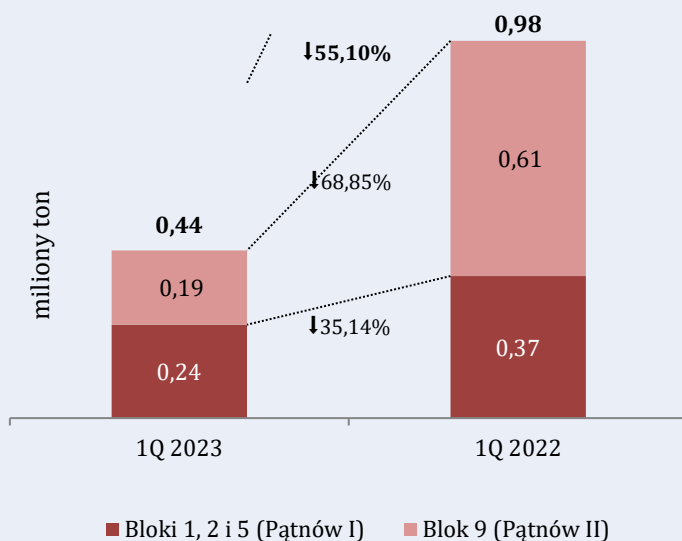
Do zmniejszenia produkcji przyczyniła się mniejsza ilość dostępnego do wydobycia węgla w kopalniach zaopatrujących Spółkę. Należy zauważyć, że o ile produkcja netto w oparciu o węgiel spadła o 59,76% to odnotowano wzrost produkcji netto energii OZE o 87,50%, głównie z tytułu pracy dwóch jednostek biomasowych w elektrowni Konin.



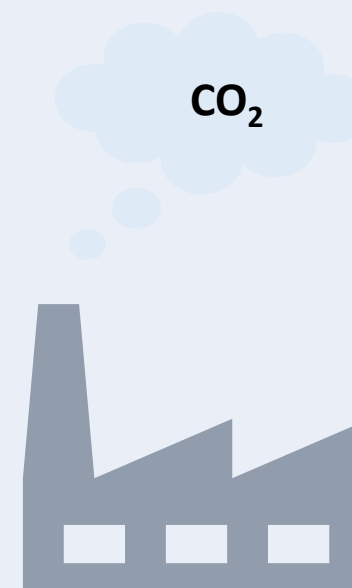
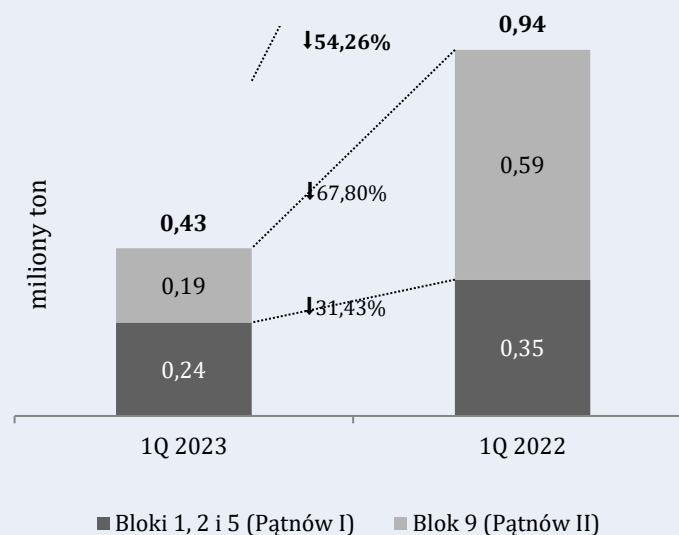
# Zużycie węgla i emisja CO<sub>2</sub>

[mln ton]

## ZUŻYCIE WĘGLA



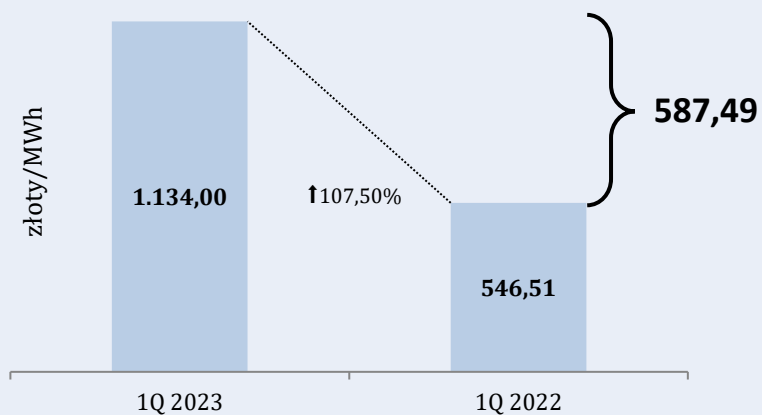
## EMISJA CO<sub>2</sub>



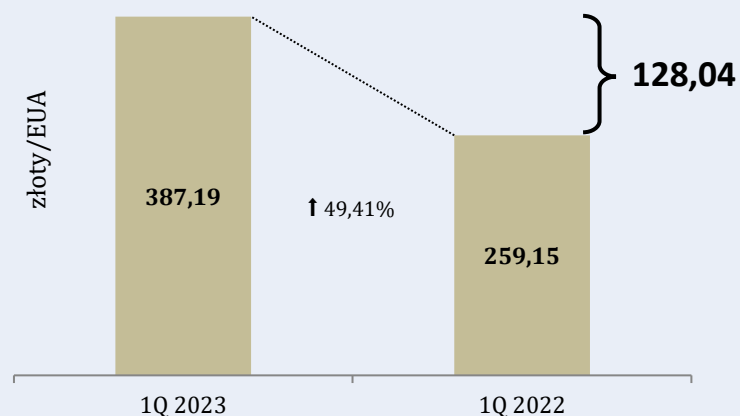
Dane dotyczące zużycia węgla i emisji CO<sub>2</sub> w okresie trzech miesięcy 2023 roku, pokazują spadek zużycia węgla i mniejszą emisję co wynika z niższych wolumenów produkowanej energii w stosunku do analogicznych okresów roku poprzedniego. Spadek zużycia węgla, jak i mniejsza emisja wiążą się również z efektywniejszym wykorzystaniem aktywów wytwórczych OZE, głównie dwóch jednostek biomasowych w elektrowni Konin.

# Średnie ceny sprzedaży energii elektrycznej i zakupu EUA

Cena sprzedaży energii elektrycznej <sup>(1)</sup>



Cena zakupu pozwoleń do emisji CO<sub>2</sub> (EUA) <sup>(2)</sup>



(1) Średnia cena liczona jako przychody ze sprzedaży energii (własnej, z obrotu oraz usług systemowych) podzielone przez wolumen sprzedaży.

(2) Średnia cena liczona jako koszty zakupu pozwoleń do emisji poniesione na pokrycie emisji za dany okres podzielone przez wolumen wyemitowanych uprawnień.

# ZATRUDNIENIE

---

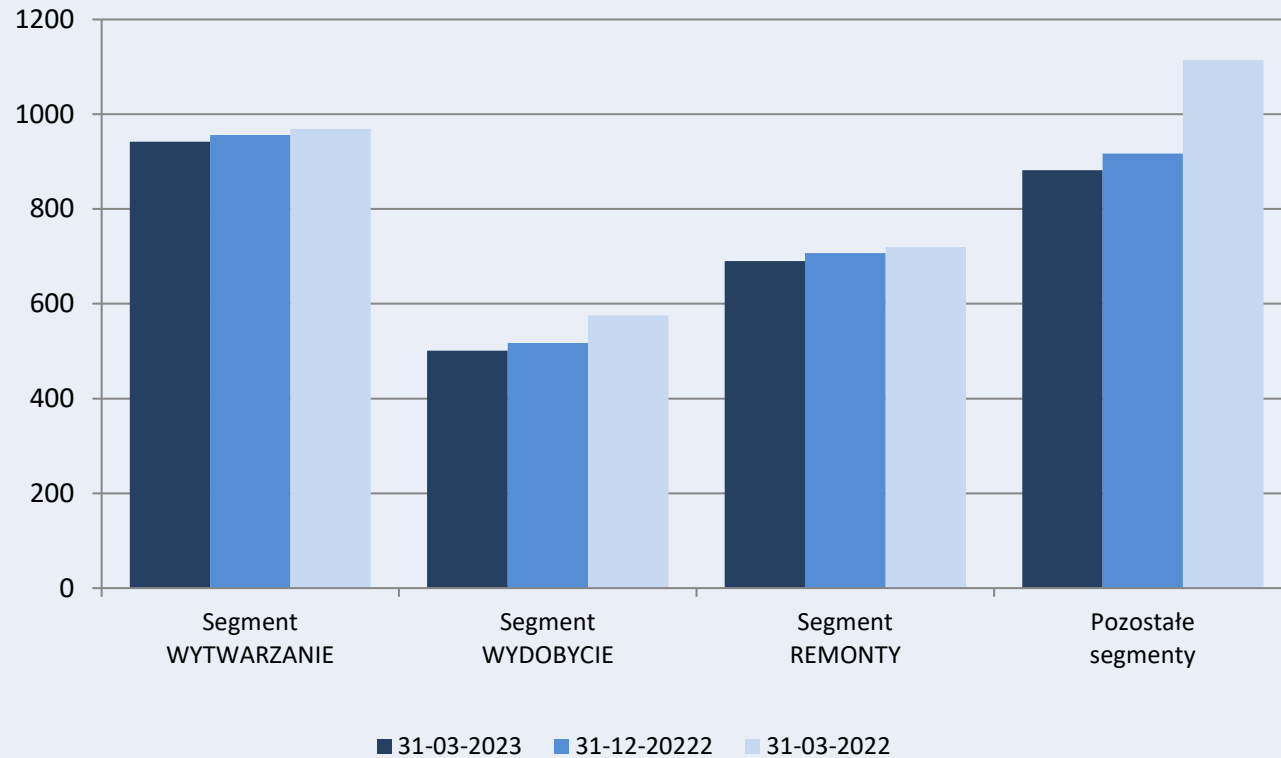


# Stan zatrudnienia

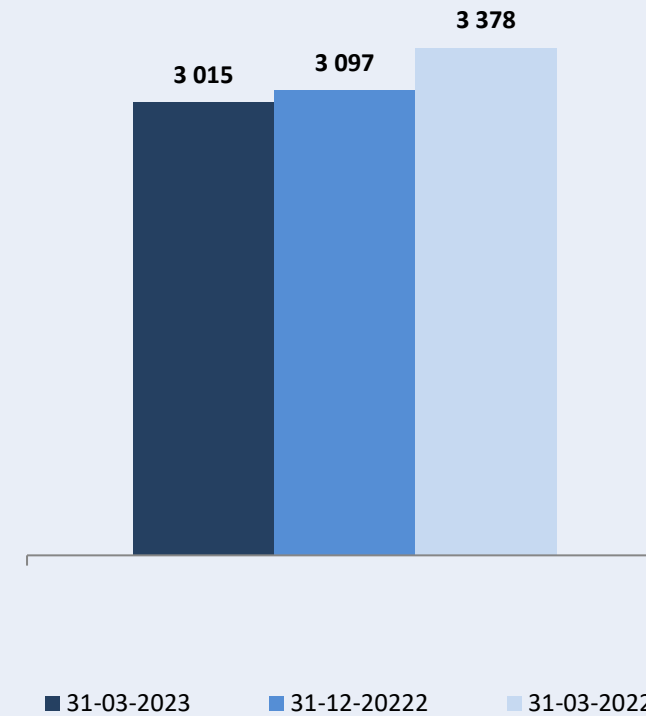
[etaty]



## WEDŁUG SEGMENTÓW



## RAZEM



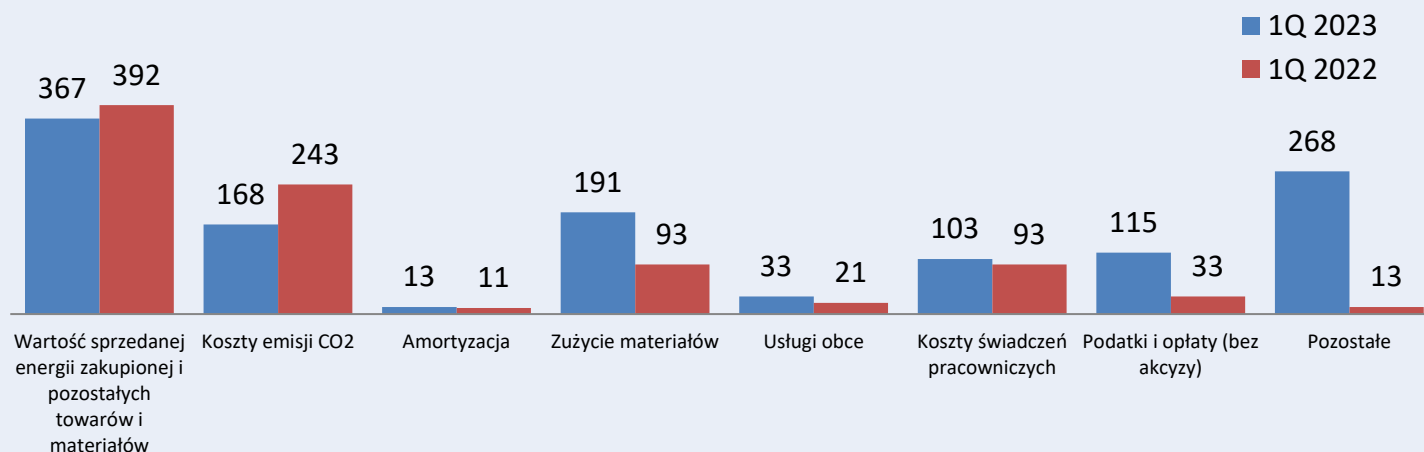
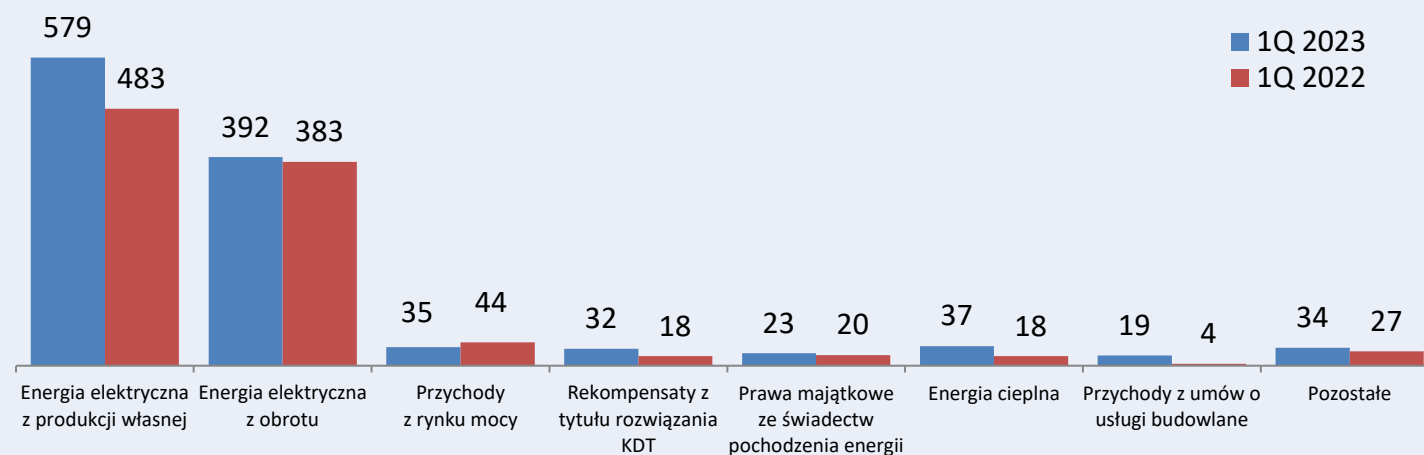
# INFORMACJE FINANSOWE

---



# Przychody i koszty operacyjne

[mln zł]



Na wzrost przychodów ze sprzedaży energii w największym stopniu wpłynęło zwiększenie przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej za sprawą wyższej ceny o 107,50%.

Za mniejsze przychody z rynku mocy odpowiada mniejszy przychód zrealizowany w ramach rynku wtórnego.

Wyższe rekompensaty KDT w efekcie zrealizowanej niższej marży na sprzedaży energii z Bloku 9 (Pątnów II).

Za wzrost przychodów z praw majątkowych odpowiada wyższy wolumen ich produkcji.

Do wzrostu przychodów przyczyniła się wyższa cena za ciepło przy trochę mniejszym wolumenie sprzedaży.

Wzrost przychodów z umów o usługi budowlane związany był z realizacją projektów o wyższych zakresach tak rzeczowych, jak i finansowych.

Wzrost pozostałych przychodów związany jest przede wszystkim ze wzrostem przychodów z obrotu gazem.

Za spadek wartości zakupionej energii do odsprzedaży odpowiada mniejszy wolumen obrotu.

Niższe koszty emisji są wynikiem spadku wolumenu emisji pomimo wzrostu ceny jednostkowej nabywanych uprawnień do emisji.

Za wzrost zużycia materiałów przede wszystkim odpowiada wzrost kosztów nabywanej biomasy oraz wzrost ceny kupowanej energii elektrycznej.

Wyższe usługi obce to efekt wzrostu kosztów świadczeń na rynku.

Za wzrost wysokości podatków odpowiada wprowadzona opłata na fundusz wypłaty różnicy ceny.

Za wzrost pozostałych kosztów rodzajowych w wysokości 267 mln zł odpowiada zwiększenie rezerwy na rekultywację odkrywek (dodatkowe zwiększenie rezerwy w wysokości 286 mln zł zwiększył wartość pozostałych kosztów operacyjnych).

# EBITDA 1Q 2023

[mln zł]



	1Q 2023	1Q 2022
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>1 152</b>	<b>996</b>
<i>Zmiana %</i>	15,66%	
Koszt własny sprzedaży	(1 191)	(859)
<b>Zysk brutto ze sprzedaży</b>	<b>(39)</b>	<b>138</b>
<i>Marża %</i>	(3,39)%	13,86%
Pozostałe przychody operacyjne	5	22
Koszty sprzedaży	(4)	(3)
Koszty ogólnego zarządu	(54)	(30)
Pozostałe koszty operacyjne	(300)	(8)
<b>EBIT</b>	<b>(391)</b>	<b>118</b>
<i>Marża %</i>	(33,94)%	11,85%
Amortyzacja	13	11
<b>EBITDA<sup>(1)</sup></b>	<b>(378)</b>	<b>129</b>
<i>Marża %</i>	(32,81)%	12,95%

<sup>(1)</sup> **EBITDA** niższa o 507 mln zł -> po doprowadzeniu do porównywalności **wyższa o 46 mln zł (+35,66%)**

*porównywalna EBITDA za 1Q 2023 wyniosła 175 mln zł -> wartość (378) mln zł to efekt zwiększenia rezerwy na przyszłą rekultywację eksploatowanych odkrywek węgla*

(+101) wyższe przychody z energii własnej, wyższy wynik zrealizowany na sprzedaży energii zakupionej, wyższe przychody z ciepła, niższy wynik na sprzedaży gazu, niższe przychody z usług systemowych, opłata na fundusz wypłaty różnicy ceny

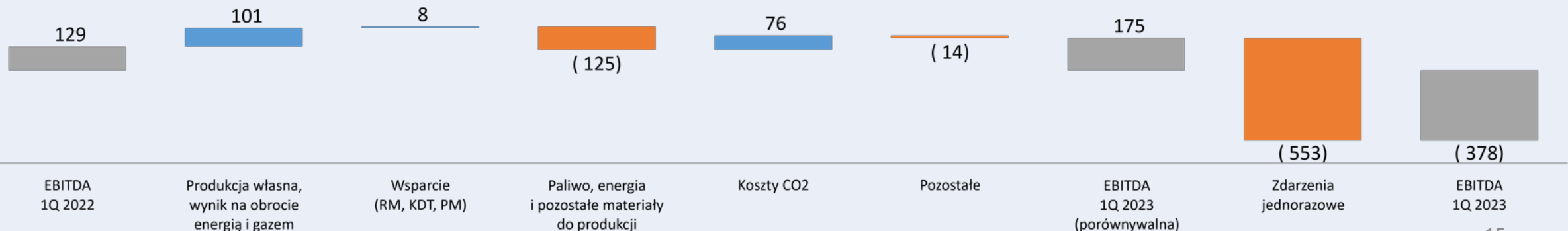
(+8) wyższe przychody z KDT, wyższe przychody z praw majątkowych, niższe przychody z Rynku Mocy

(-125) wyższe koszty biomasy, wyższe koszty energii (w kopalniach), wyższe koszty węgla zakupionego, niższe koszty pozostałych paliw i materiałów (mazut, olej opałowy, sorbent, pozostałe materiały chemiczne do produkcji)

(+76) niższe koszty emisji CO<sub>2</sub>

(-14) wyższe pozostałe przychody, niższe koszty zużycia materiałów pozostałych, niższe pozostałe podatki i opłaty, wyższe koszty wynagrodzeń, wyższe usługi obce, niższe pozostałe koszty, niższy wynik na pozostałej działalności operacyjnej

## Zmiany EBITDA

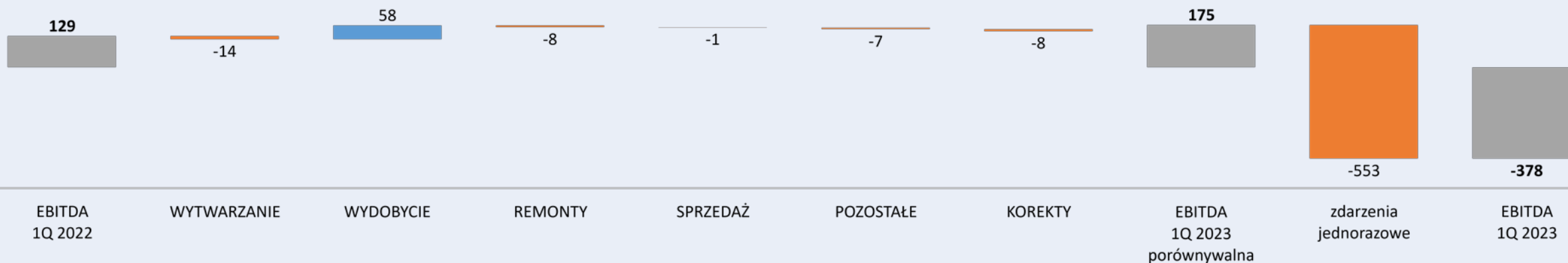


# EBITDA 1Q 2023 wg segmentów

[mln zł]



## Zmiany EBITDA



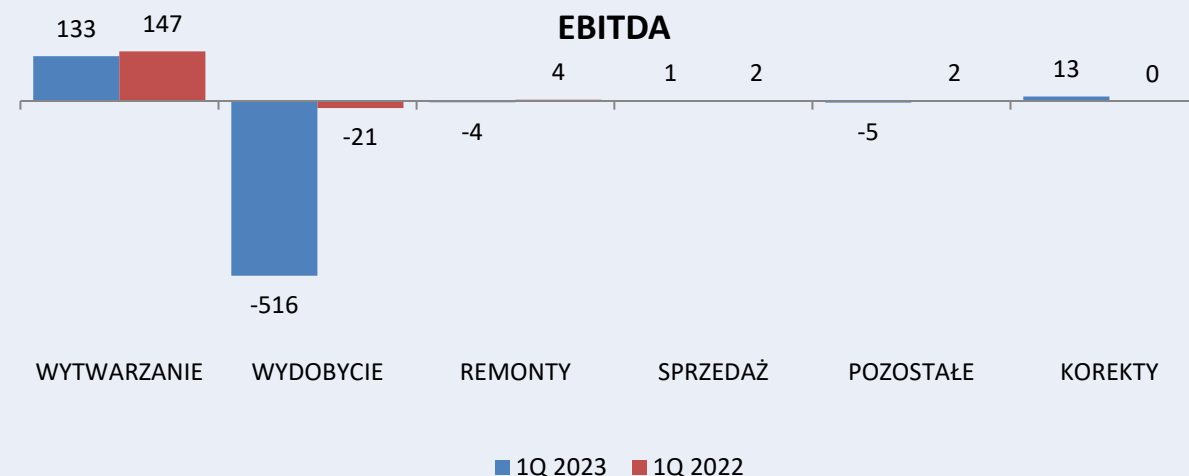
## Główne przyczyny zmian EBITDA w podstawowych segmentach:

### Wytwarzanie:

- wyższe przychody z energii własnej, wyższy wynik zrealizowany na sprzedaży energii zakupionej, wyższe przychody z ciepła, niższe przychody z usług systemowych oraz koszt z tytułu opłaty na fundusz wypłaty różnicy ceny
- wyższe przychody z KDT i praw majątkowych, ale niższe przychody z Rynku Mocy
- niższe koszty pozostałych paliw i materiałów (mazut, olej opałowy, sorbent, pozostałe materiały chemiczne do produkcji), ale wyższe koszty węgla i biomasy
- niższe koszty uprawnień do emisji dwutlenku węgla
- wyższe pozostałe przychody, niższe koszty zużycia materiałów pozostałych, podobne pozostałe podatki i opłaty, wyższe koszty wynagrodzeń, wyższe usługi obce, niższe pozostałe koszty, niższy wynik na pozostałej działalności operacyjnej

### Wydobycie:

- wyższe przychody ze sprzedaży węgla, niższe koszty usług obcych, podobne koszty wynagrodzeń, ale wyższe koszty energii elektrycznej, wyższe koszty węgla zastępczego, wyższe koszty podatków i opłat





# Skonsolidowany rachunek zysków i strat za 1Q 2023 wg segmentów



mln zł	Wytwarzanie	Wydobycie	Remonty	Sprzedaż	Pozostałe	Korekty konsolidacyjne	Razem
Przychody ze sprzedaży do klientów zewnętrznych	751	0	22	376	3	-	1 152
<i>Zewnętrzne przychody ze sprzedaży %</i>	<i>83,26%</i>	<i>0,00%</i>	<i>40,74%</i>	<i>100,00%</i>	<i>9,68%</i>	<i>0,00%</i>	<i>100,00%</i>
Przychody ze sprzedaży między segmentami	151	196	33	-	28	(408)	-
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>902</b>	<b>197</b>	<b>54</b>	<b>376</b>	<b>31</b>	<b>(408)</b>	<b>1 152</b>
Koszt własny sprzedaży	(742)	(414)	(55)	(372)	(30)	422	1 191
<b>Zysk (strata) brutto ze sprzedaży</b>	<b>161</b>	<b>(218)</b>	<b>(1)</b>	<b>4</b>	<b>1</b>	<b>14</b>	<b>(39)</b>
<i>Marża %</i>	<i>17,85%</i>	<i>(110,66%)</i>	<i>(1,85%)</i>	<i>1,06%</i>	<i>3,23%</i>	<i>(3,43%)</i>	<i>(3,39%)</i>
<b>EBITDA</b>	<b>133</b>	<b>(516)</b>	<b>(4)</b>	<b>1</b>	<b>(5)</b>	<b>13</b>	<b>(378)</b>
<i>Marża %</i>	<i>14,75%</i>	<i>(261,93%)</i>	<i>(7,41%)</i>	<i>0,27%</i>	<i>(16,13%)</i>	<i>(3,19%)</i>	<i>(32,81%)</i>
<b>EBIT</b>	<b>123</b>	<b>(518)</b>	<b>(5)</b>	<b>1</b>	<b>(6)</b>	<b>14</b>	<b>(391)</b>
<i>Marża %</i>	<i>13,64%</i>	<i>(262,94%)</i>	<i>(9,26%)</i>	<i>0,27%</i>	<i>(19,35%)</i>	<i>(3,43%)</i>	<i>(33,94%)</i>
<b>Zysk (strata) netto</b>	<b>98</b>	<b>(475)</b>	<b>(4)</b>	<b>2</b>	<b>(7)</b>	<b>12</b>	<b>(374)</b>
<i>Marża %</i>	<i>10,86%</i>	<i>(241,12%)</i>	<i>(7,41%)</i>	<i>0,53%</i>	<i>(22,58%)</i>	<i>(2,94%)</i>	<i>(32,47%)</i>

# Działalność finansowa, podatek i wynik netto

[mln zł]



	1Q 2023	1Q 2022
<b>EBIT</b>	<b>(391)</b>	<b>118</b>
Przychody finansowe <sup>(1)</sup>	12	17
Koszty finansowe <sup>(2)</sup>	(34)	(8)
<b>Zysk (Strata) brutto</b>	<b>(414)</b>	<b>127</b>
Podatek dochodowy (obciążenie podatkowe) <sup>(3)</sup>	39	(23)
<i>Efektywna stopa podatkowa</i>	<i>9,42%</i>	<i>18,11%</i>
<b>Zysk (Strata) netto za okres obrotowy</b>	<b>(374)</b>	<b>103</b>
<i>Marża %</i>	<i>(32,47)%</i>	<i>10,34%</i>

<sup>(1)</sup> Za wysokość przychodów finansowych odpowiadają ponad 10-milionowe przychody odsetkowe (wyższe o ponad 6 milionów od zrealizowanych w 1Q 2022). W 1Q ubiegłego roku na wysokość przychodów dodatkowo w wysokości 11 milionów złotych wpłynęła pozytywna wycena instrumentów zabezpieczających ryzyko stóp procentowych.

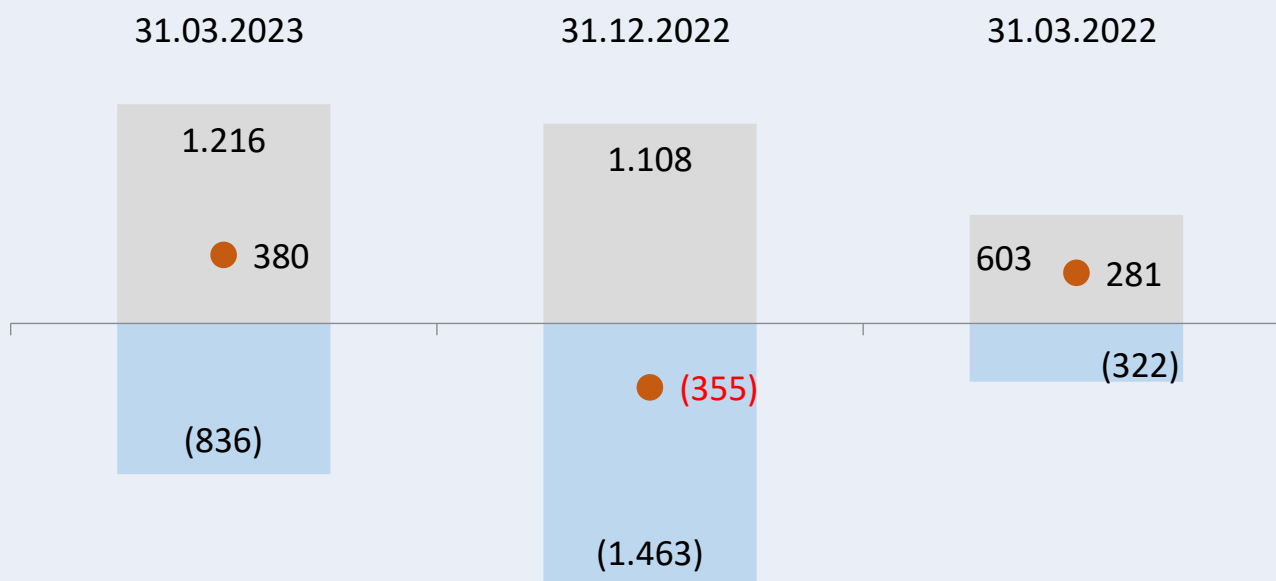
<sup>(2)</sup> Za wzrost kosztów finansowych przede wszystkim odpowiadają wyższe koszty obsługi zaciągniętego długu związane ze wzrostem zadłużenia i wzrostem poziomu stóp procentowych oraz zrealizowane ujemne różnice kursowe i wyższe dyskonto rezerwy na rekultywację.

<sup>(3)</sup> Na ujemną wartość podatków w wysokości 39 milionów złotych składa się bieżący podatek w wysokości 5 milionów złotych i ujemny odroczony podatek w wysokości 44 milionów złotych związany głównie z odwróceniem różnic przejściowych.

EBIT --> strata netto



## Dług netto [mln zł]



- Środki pieniężne i ich ekwiwalenty<sup>(1)</sup>
- Oprocentowane kredyty i pożyczki oraz leasingi
- Zadłużenie netto

## Dług netto / EBITDA

31.03.2023	(3,28) <sup>(2)</sup>
31.12.2022	(0,91) <sup>(3)</sup>
31.03.2022	0,81

- <sup>(1)</sup> Środki pieniężne i ich ekwiwalenty ze skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej oraz pozostałe aktywa krótkoterminowe finansowe
- <sup>(2)</sup> Wartość ujemna jest wynikiem zanotowania ujemnej sumy wartości EBITDA za okres od 1 kwietnia 2022 roku do 31 marca 2023 roku.
- <sup>(3)</sup> Wartość ujemna wynika z faktu, że stan środków pieniężnych na koniec 2022 roku przewyższa wartość zadłużenia.

# Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych

[mln zł]



	1Q 2023	1Q 2022
zysk (strata) brutto	(414)	127
amortyzacja	13	11
wynik na działalności inwestycyjnej i finansowej	35	(1)
zmiany kapitału obrotowego	721	753
podatek dochodowy	(10)	(2)
nabycie uprawnień do emisji CO <sub>2</sub> <sup>(1)</sup>	(861)	(1.161)
inne	(0)	(5)
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>(515)</b>	<b>(279)</b>
wydatki inwestycyjne w rzeczowe aktywa trwałe oraz wartości niematerialne i prawne <sup>(2)</sup>	(184)	(44)
pozostałe wpływy i wydatki	(0)	(11)
<b>Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(184)</b>	<b>(55)</b>
wpływy z kredytów, pożyczek, leasingów i papierów dłużnych <sup>(3)</sup>	226	155
spłaty kredytów, pożyczek, leasingów i papierów dłużnych <sup>(4)</sup>	(136)	(3)
odsetki zapłacone	(18)	(2)
<b>Środki pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>72</b>	<b>150</b>
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych i ekwiwalentów</b>	<b>(627)</b>	<b>(185)</b>
<b>Stan środków na początek</b>	<b>1 463</b>	<b>507</b>
<b>Stan środków na koniec</b>	<b>836</b>	<b>322</b>

(1) Niższe wydatki na zakup uprawnień do emisji są rezultatem niższego kosztu ich nabycia w 2022 roku w wyniku niższego wolumenu produkcji energii elektrycznej.

(2) Na wydatki inwestycyjne składają się przede wszystkim wydatki na projekty OZE i wodorowe.

(3) Wpływy z kredytów i pożyczek to przede wszystkim otrzymane pożyczki z Cyfrowego Polsatu oraz kredyty bankowe na rozwój projektów OZE.

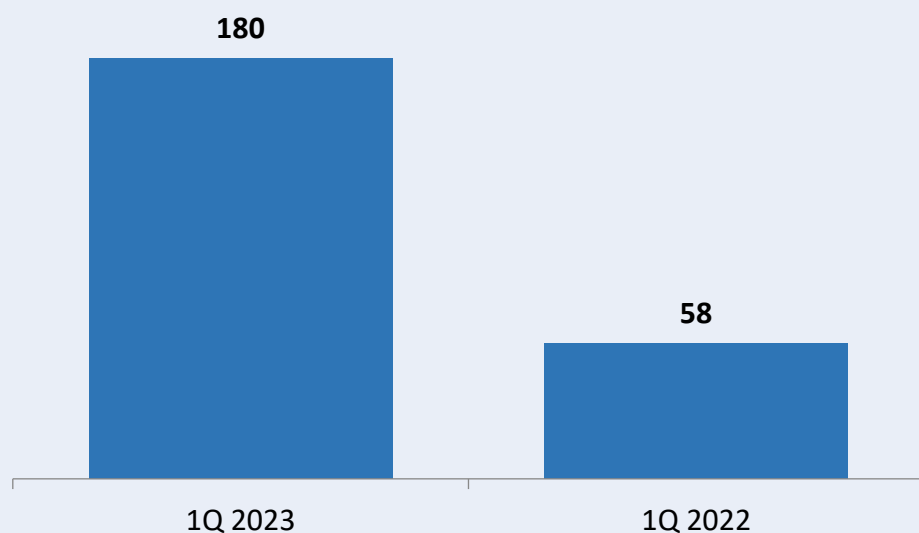
(4) Spłaty kredytów i pożyczek to przede wszystkim spłacone pożyczki od Cyfrowego Polsatu oraz kredyty bankowe na rozwój projektów OZE i finansowanie działalności bieżącej spółki PAK – Volt.

# INWESTYCJE

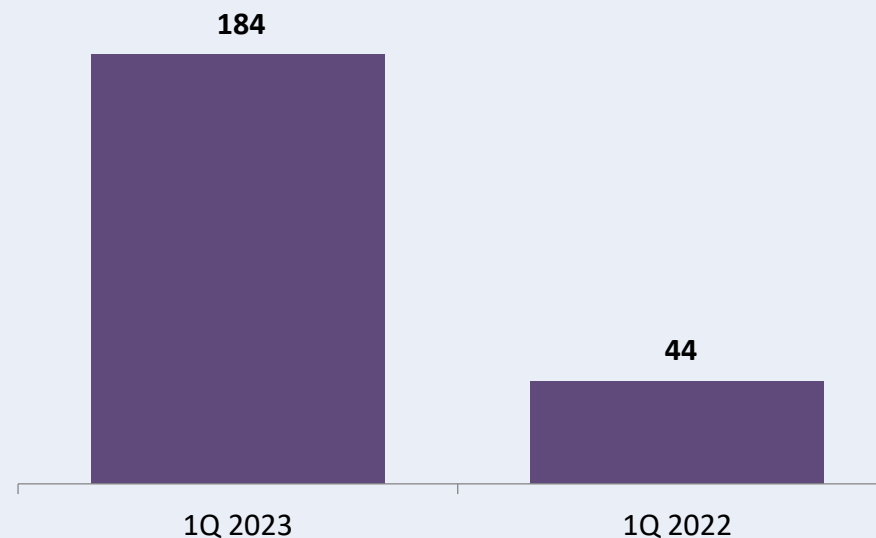
---



## NAKŁADY



## WYDATKI



W 1Q 2023 roku Grupa ZE PAK SA kontynuowała realizację projektów budowy farmy wiatrowych Kazimierz Biskupi, Człuchów, Miłosław i Przyrów oraz rozpoczęła realizację rozbudowy farmy fotowoltaicznej w Brudzewie (nakłady: 109 mln zł)

Ponadto, realizowała projekty związane z wytwarzaniem i dystrybucją wodoru w Exion, BiW i Stacjach H2, oraz budową fabryki produkcji autobusów wodorowych (nakłady: 52 mln zł).



# STRATEGICZNE PROJEKTY W ODNAWIALNE ŹRÓDŁA ENERGII

Stan na maj 2023 roku



## NAZWA PROJEKTU

## FAZA PROJEKTU

## STATUS PRAC

### Wytwórnia wodoru w Elektrowni Konin



Realizacja

- Zakończono prace związane z posadowieniem kontenerów procesowego, zasilającego i sprężarkowni wraz z nalewakiem.
- Zakończono montaż zasilających orurowania pomiędzy kontenerami, zakończono montaż układów chłodzenia na sprężarkowni i elektrolizerni oraz instalacji tzw. niskiego i wysokiego wodoru.
- Zakończono montaż prefabrykowanego budynku elektrycznego wraz z wyposażeniem.
- Wykonano stanowiska tankowania trailerów.
- Przeprowadzono tzw. „zimny rozruch” elektrolizera.



### Stacja tankowania wodoru w Warszawie – ul. Tango



Realizacja

- Zawarto umowę z NEL Hydrogen Dania na dostawę urządzeń technologicznych do dwóch stacji tankowania wodoru.
- Uzyskano pozwolenie na budowę.
- Prace budowlane i montażowe są na ukończeniu. W drugim kwartale br. planowane jest przeprowadzenie wszelkich odbiorów UDT, TDT, PSP, PINB.
- Budowa drugiej stacji planowana na 2024



NAZWA PROJEKTU	FAZA PROJEKTU	STATUS PRAC
<p>Stacje tankowania wodoru dofinansowane przez NFOŚ: Gdańsk, Gdynia, Wrocław, Rybnik, Lublin</p>	<p>Projektowanie / Budowa</p>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Wykonano projekty dla czterech z pięciu zaplanowanych stacji</li><li>▪ Uzyskano pozwolenia na budowę dla trzech pierwszych stacji</li><li>▪ W trakcie budowa stacji tankowania wodoru w Rybniku.</li><li>▪ Rozpoczęto dostawy i montaż zakontraktowanej technologii dla stacji w Rybniku. Proces dla pozostałych stacji zaplanowany na III i IV kwartał 2023 .</li></ul>
		
<p>Mobilne stacje tankowania wodoru</p>	<p>Dostawy</p>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Zawarto łącznie 4 umowy na dostawę mobilnych stacji tankowania wodoru.</li><li>▪ Pierwsza ze stacji została dostarczona i uruchomiona w styczniu 2023 roku.</li><li>▪ Dostawa drugiej stacji zaplanowana na lipiec 2023, a trzeciej i czwartej na wrzesień i październik 2023.</li></ul>
		

# Polski Autobus Wodorowy – Neso Bus i fabryka autobusów wodorowych

## NAZWA PROJEKTU

## STATUS PRAC

### Polski Autobus Wodorowy

- Zakończono prace nad prototypem.
- Uzyskano homologację UE – autobus miejski.
- 30 maja 2022 roku odbyła się oficjalna premiera i prezentacja autobusu oraz uruchomiona została strona internetowa [www.nesobus.pl](http://www.nesobus.pl).
- 23 sierpnia 2022 roku Spółka uzyskała prawomocne pozwolenie na budowę zakładu w Świdniku – planowana budowa fabryki autobusów wodorowych to lipiec 2023 roku.

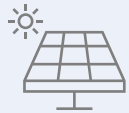
### Fabryka autobusów wodorowych

- **Powierzchnia użytkowa: 11 800 m<sup>2</sup>**
  - Hala produkcyjna – 10 434 m<sup>2</sup>
  - Biurowiec – 1 366 m<sup>2</sup>
- **Zdolności – 100 autobusów rocznie**

*Wizualizacja fabryki autobusów wodorowych  
ul. Nadleśna 23, 21-040 Świdnik*



# Farma Fotowoltaiczna Cambria



NAZWA PROJEKTU	LOKALIZACJA	MOC	ETAP PROJEKTU	PRODUKCJA
PV Cambria	Województwo: wielkopolskie Powiat: turecki Gmina: Brudzew	12,4 MW	Realizacja	3 kw. 2023

## STATUS PRAC

- Zakończono proces akwizycji projektu - nowobudowana farma fotowoltaiczna będzie przylegała do eksploatowanej farmy fotowoltaicznej Brudzew 70 MWp.
- W grudniu 2022 roku podpisano z ENERGA Operator aneks do Umowy Przyłączeniowej.
- W styczniu uprawomocniły się wszystkie pozwolenia na budowę.
- Rozpoczęto prace budowlane – prace realizują Esoleo i PAK SERWIS.
- W pierwszym kwartale zapewniono finansowanie bankowe dla realizacji projektu.



# Farma Wiatrowa Kazimierz Biskupi



NAZWA PROJEKTU	LOKALIZACJA	MOC	ILOŚĆ TURBIN	ETAP PROJEKTU	PRODUKCJA
FW Kazimierz Biskupi	Województwo: wielkopolskie Powiat: koniński Gmina: Kazimierz Biskupi	17,5 MW	7	Realizacja	3 kw. 2023

## STATUS PRAC

- Zakończono montaż wszystkich turbin wiatrowych.
- Zakończono prace instalacyjne w stacji GPO, uzyskano pozwolenie na użytkowanie dla stacji GPO oraz linii kablowych SN.
- Uzyskano pozwolenie EON oraz przeprowadzono energetyzację parku wiatrowego, następnie prowadzone będą prace nad wstępnym uruchomieniem i testowaniem farmy wiatrowej.
- W trzecim kwartale 2022 roku podpisano umowę kredytową na finansowanie projektu.



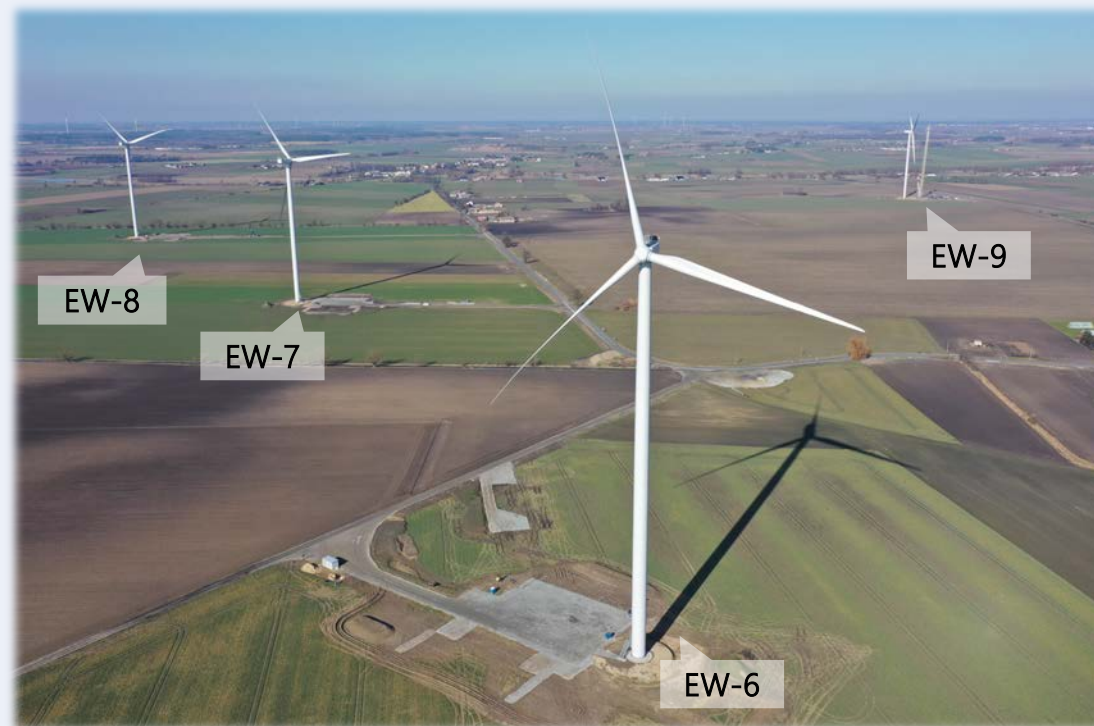
# Farma Wiatrowa Miłosław



NAZWA PROJEKTU	LOKALIZACJA	MOC	ILOŚĆ TURBIN	ETAP PROJEKTU	PRODUKCJA
<b>FW Miłosław</b>	Województwo: wielkopolskie Powiat: wrzesiński Gmina: Miłosław	9,6 MW	4	Realizacja	3 kw. 2023

## STATUS PRAC

- Zakończono montaż wszystkich turbin wiatrowych.
- Prowadzone są prace w GPZ Miłosław w celu podania napięcia dla farmy wiatrowej.
- W kwietniu 2023 roku podpisano umowę kredytową na finansowanie projektu.





NAZWA PROJEKTU	LOKALIZACJA	MOC	ILOŚĆ TURBIN	ETAP PROJEKTU	PRODUKCJA
<b>FW Człuchów</b>	Województwo: pomorskie Powiat: człuchowski Gmina: Człuchów	72,6 MW	33	Realizacja	2 kw. 2024

## STATUS PRAC

- Wykonano większość prac budowlanych w zakresie fundamentów (wybudowano wszystkie) oraz dróg dojazdowych.
- Trwają prace nad budową placów pod turbiny wiatrowe, stacji elektroenergetycznej GPO oraz linii kablowych.





NAZWA PROJEKTU	LOKALIZACJA	MOC	ILOŚĆ TURBIN	ETAP PROJEKTU	PRODUKCJA
FW Przyrów	Województwo: śląskie Powiat: częstochowski Gmina: Przyrów	50,4 MW	14	Realizacja	3 kw. 2024

## STATUS PRAC

- Zakończono negocjacje z dostawcą turbin wiatrowych (Nordex), podpisano umowę na dostawę 14 turbin N117.
- Podpisano Umowę na Generalne Wykonawstwo (BoP) z firmą PAK-SERWIS.
- W styczniu 2023 roku rozpoczęto prace budowlane.
- Dostarczono kosze kotwiące na teren budowy.



# Farma Wiatrowa Drzeżewo IV



NAZWA PROJEKTU	LOKALIZACJA	MOC	ILOŚĆ TURBIN	ETAP PROJEKTU	PRODUKCJA
<b>FW Drzeżewo IV</b>	Województwo: pomorskie Powiat: słupski Gmina: Potęgowo	50,6 MW	23	Realizacja	1 kw. 2025

## STATUS PRAC

- Podpisano umowę na wykonanie prac budowlanych (Onde).
- Spółka jest w fazie negocjacji umowy na dostawę turbin.



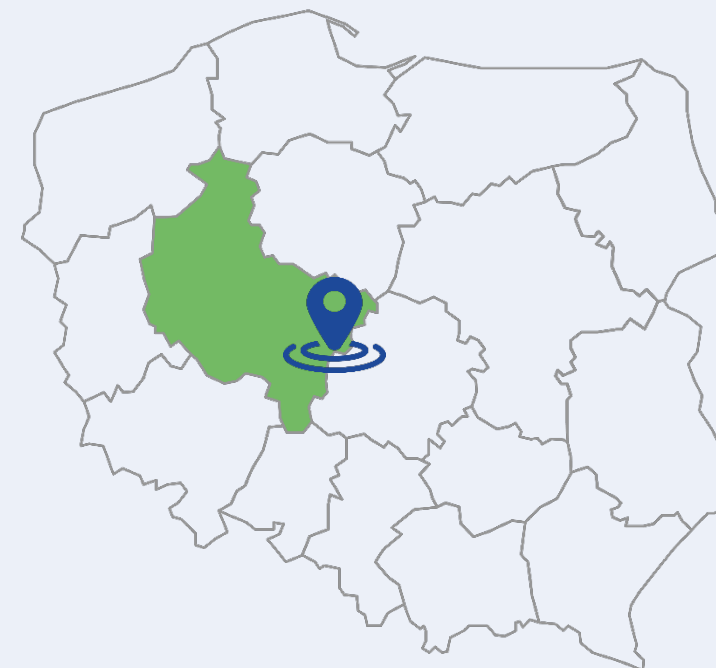




NAZWA PROJEKTU	LOKALIZACJA	MOC	ILOŚĆ TURBIN	ETAP PROJEKTU	PRODUKCJA
FW Dobra	Województwo: wielkopolskie Powiat: turecki Gmina: Dobra	7,8 MW	2	Realizacja	1 kw. 2025

## STATUS PRAC

- Projekt zakupiony w grudniu 2022 roku.
- Trwają przygotowania do zawarcia umowy na dostawę turbin.



Niniejsza prezentacja („Prezentacja”) ma charakter wyłącznie informacyjny i nie należy jej traktować jako porady inwestycyjnej.

Prezentacja została sporządzona przez ZE PAK SA („Spółka”).

Odbiorcy 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 Prezentacji.

Spółka ani żaden jej podmiot zależny nie ponosi odpowiedzialności za skutki decyzji podjętych na podstawie lub w oparciu o informacje zawarte w Prezentacji.

Spółka ani żaden jej podmiot zależny nie ma obowiązku przekazywania do publicznej wiadomości aktualizacji i zmian informacji, danych oraz oświadczeń znajdujących się w Prezentacji.

Spółka zwraca uwagę osobom zapoznającym się z Prezentacją, że jedynym wiarygodnym źródłem danych dotyczących wyników finansowych Spółki, a także prognoz, zdarzeń oraz wskaźników jej dotyczących są raporty bieżące i okresowe przekazywane przez Spółkę w ramach wykonywania obowiązków informacyjnych spółki publicznej.