

ZMIENIAMY SIĘ
DLA WAS

Wyniki za III kwartał 2023 roku



ZEPAK
Energia dla Ciebie

29 listopada 2023



RAZEM TWORZYMY LEPSZĄ PRZYSZŁOŚĆ

Jesteśmy członkiem:

 **PROGRAM / CZYSTA / POLSKA**

Kluczowe dane operacyjne i finansowe	9M 2023	Zmiana r/r
Sprzedaż energii elektrycznej:	2,20 TWh	-52,28%
• sprzedaż energii elektrycznej z własnej produkcji:	1,32 TWh	-50,56%
• sprzedaż energii elektrycznej z obrotu:	0,88 TWh	-54,64%
Uzyskana średnia cena sprzedaży energii elektrycznej ⁽¹⁾ :	1 162,61 zł/MWh	+98,34%
Średnia cena zakupu EUA	382,79 zł/MWh	+32,02%
Przychody ze sprzedaży:	3 036 mln zł	-1,84%
EBITDA:	303 mln zł	+28,86%
Wynik netto:	199 mln zł	+30,88%
Nakłady inwestycyjne:	363 mln zł	+145,38%
Zadłużenie:	0 mln zł	-100,00%
Środki pieniężne ⁽²⁾ :	1 229 mln zł	+31,11%

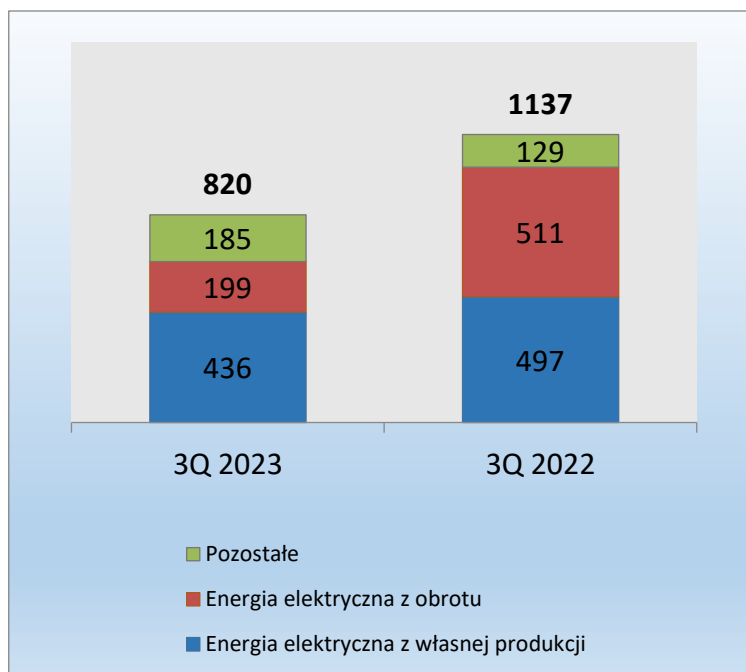
⁽¹⁾ Średnia cena liczona jako przychody ze sprzedaży energii (razem z usługami systemowymi) podzielone przez wolumen sprzedaży.

⁽²⁾ Środki pieniężne i ich ekwiwalenty oraz pozostałe aktywa finansowe krótkoterminowe.

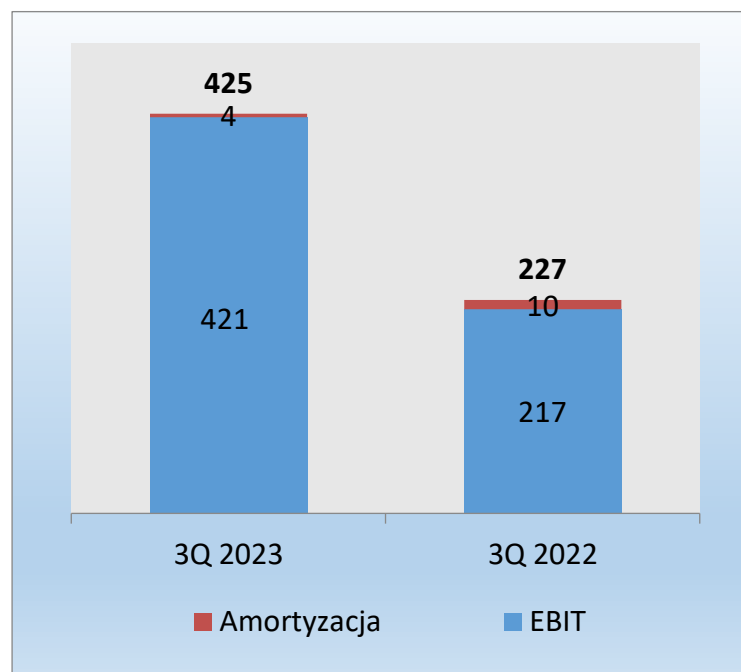
Kluczowe dane operacyjne i finansowe	3Q 2023	Zmiana r/r
Sprzedaż energii elektrycznej:	0,46 TWh	-69,13%
• sprzedaż energii elektrycznej z własnej produkcji:	0,31 TWh	-65,17%
• sprzedaż energii elektrycznej z obrotu:	0,15 TWh	-75,00%
Uzyskana średnia cena sprzedaży energii elektrycznej ⁽¹⁾ :	1 391,54 zł/MWh	+113,03%
Średnia cena zakupu EUA	394,16 zł/MWh	+30,88%
Przychody ze sprzedaży:	820 mln zł	-27,89%
EBITDA:	425 mln zł	+87,66%
Wynik netto:	375 mln zł	+176,25%

Grupa ZE PAK – Podsumowanie 3Q 2023

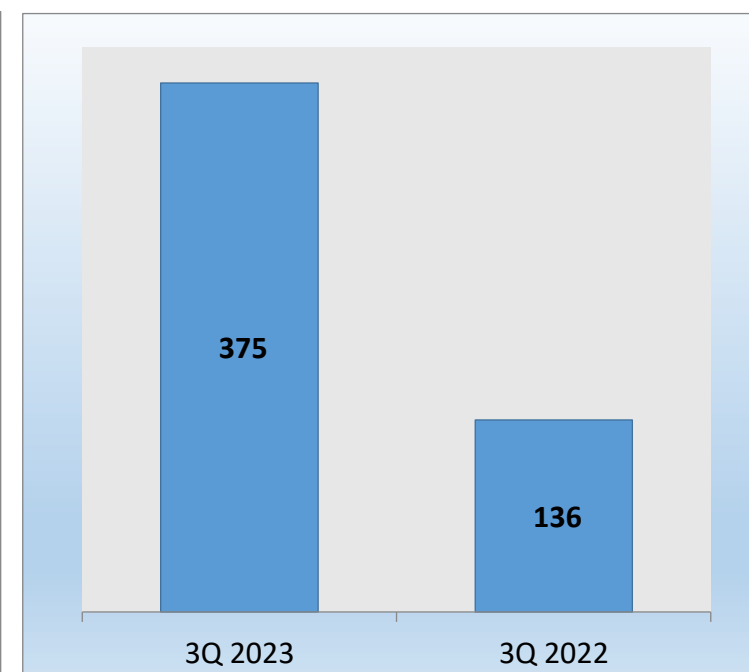
PRZYCHODY



EBITDA



WYNIK NETTO



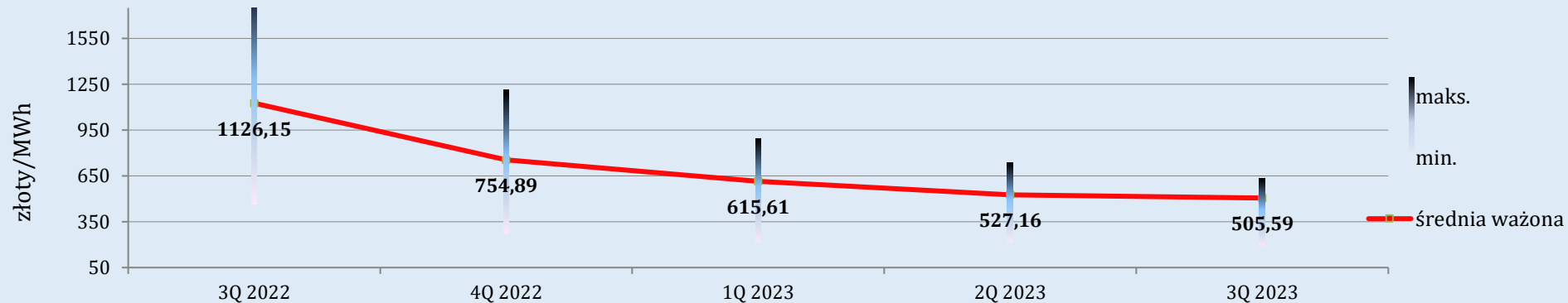
Notowany spadek przychodów w 3Q 2023 w stosunku do 3Q 2022 wynika w głównej mierze z braku przychodów realizowanych przez spółki ze struktury PAK – Polska Czysta Energia sp. z o.o., (w głównej mierze dotyczy to PAK – Volt SA i PAK – PCE Biopaliwa i Wodór sp. o.o.) po sprzedaży pakietu kontrolnego udziałów w PAK PCE.

Poprawa wyników finansowych zarówno na poziomie EBITDA i zysku netto to zasługa lepszej relacji pomiędzy ceną sprzedaży energii i kosztem uprawnień do emisji CO2 oraz zdarzeń jednorazowych związanych z transakcją sprzedaży udziałów PAK PCE oraz częściowego rozwiązania rezerwy rekultywacyjnej.

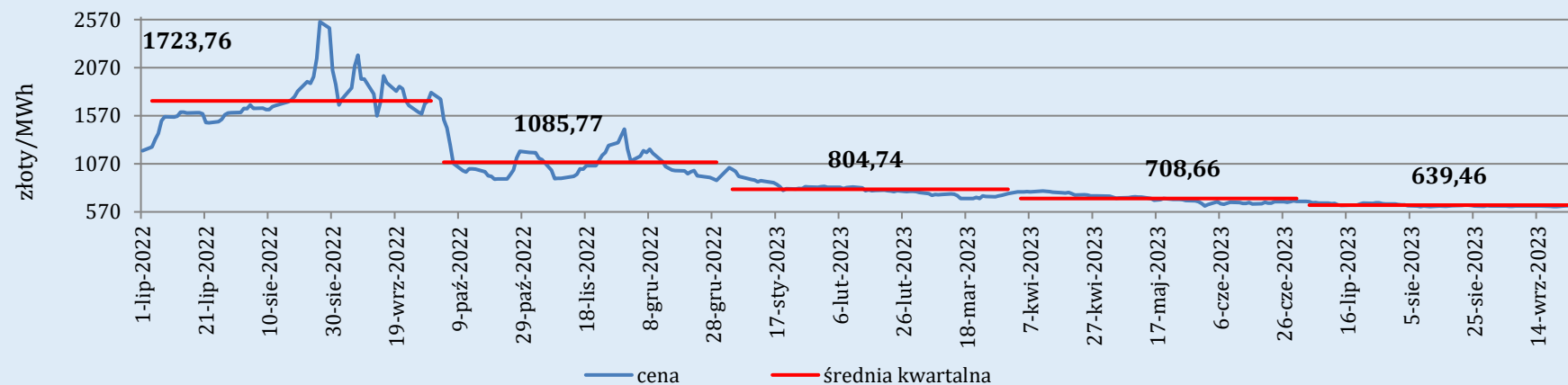
WYBRANE DANE Z RYNKU ENERGII



Ceny energii (TGeBase)

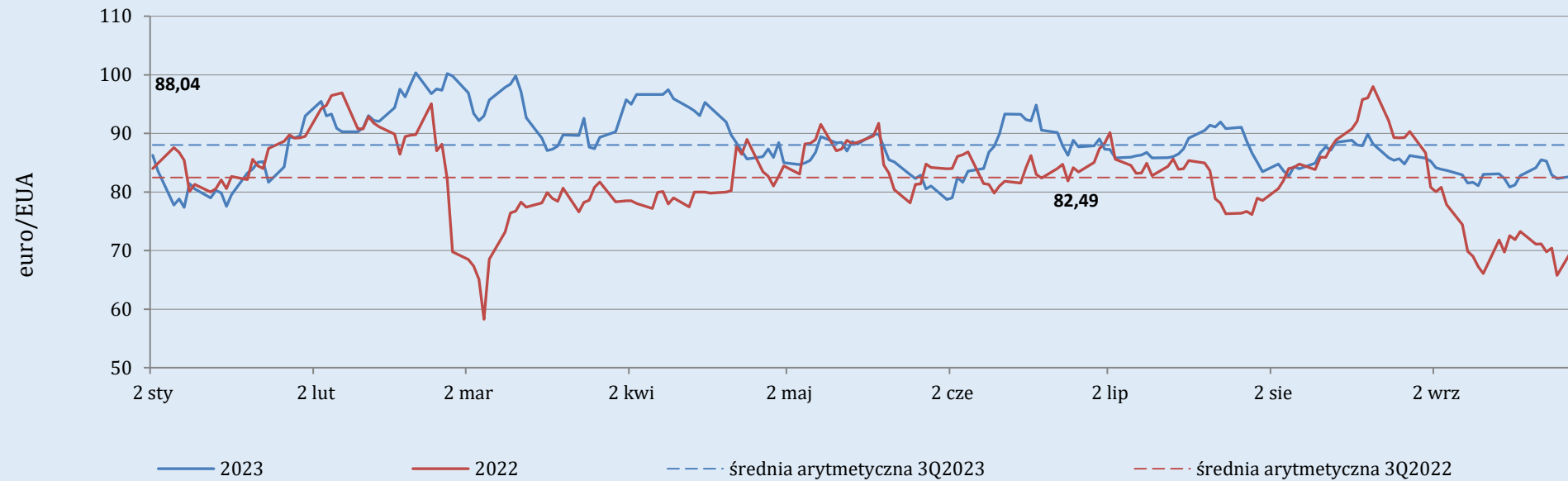


Ceny kontraktu terminowego na dostawę energii elektrycznej (pasmo) na 2023 rok



Ceny kontraktu terminowego na dostawę EUA

Ceny kontraktu terminowego na dostawę EUA



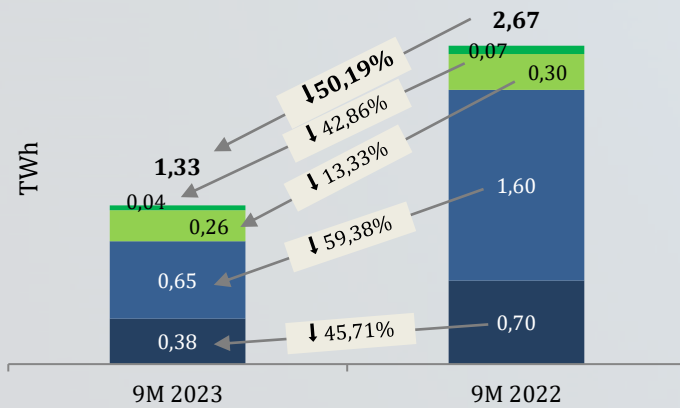
INFORMACJE OPERACYJNE



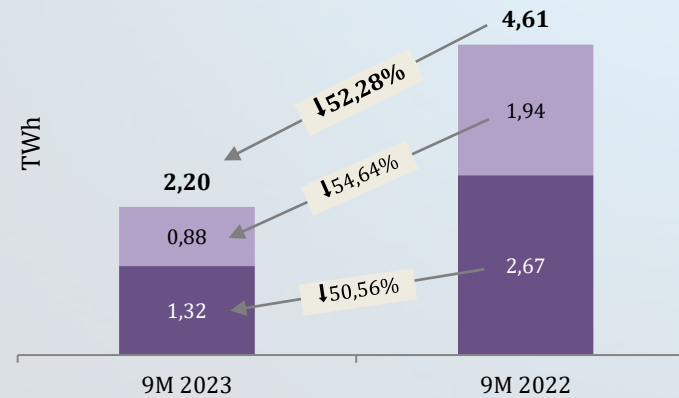
Produkcja netto i sprzedaż energii elektrycznej – 9M 2023

[TWh]

PRODUKCJA NETTO



SPRZEDAŻ

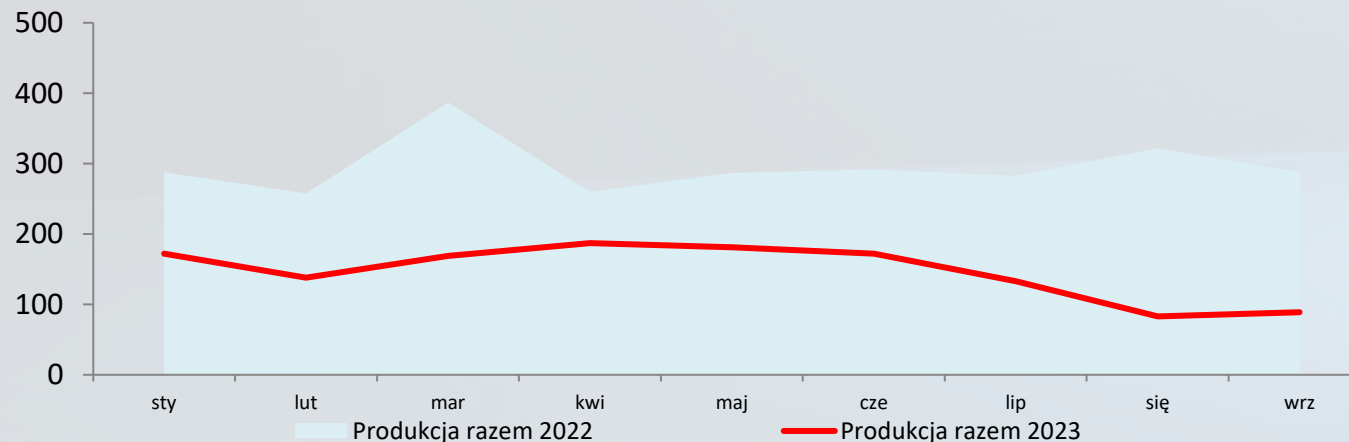


W okresie 9 miesięcy 2023 roku zanotowano spadek wolumenu sprzedaży ogółem względem 9 miesięcy 2022 roku o 52,28%. Spadek dotyczył zarówno sprzedaży energii własnej jak i zakupionej.

Do zmniejszenia produkcji przyczyniła się mniejsza ilość dostępnego do wydobycia węgla w kopalniach zaopatrujących Spółkę, co wpłynęło na możliwości produkcyjne, natomiast do dużego wykazanego w III kwartale spadku sprzedaży energii zakupionej przyczyniło się nie ujemowanie sprzedaży realizowanej dotychczas przez spółki PAK – Volt SA i PAK – PCE Biopaliwa i Wodór sp. o.o.

■ Brudzew ■ Konin biomasa ■ Blok 9 (PII) ■ Bloki 1,2 i 5 (PI)

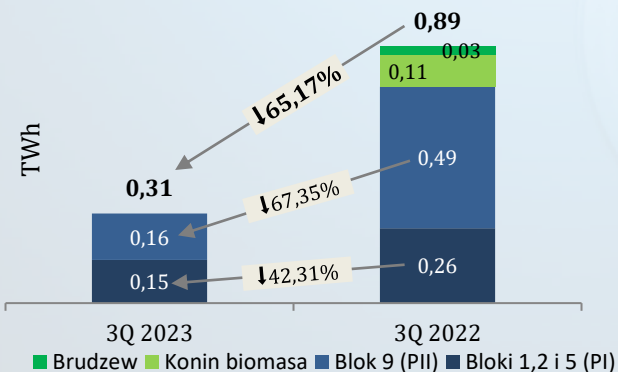
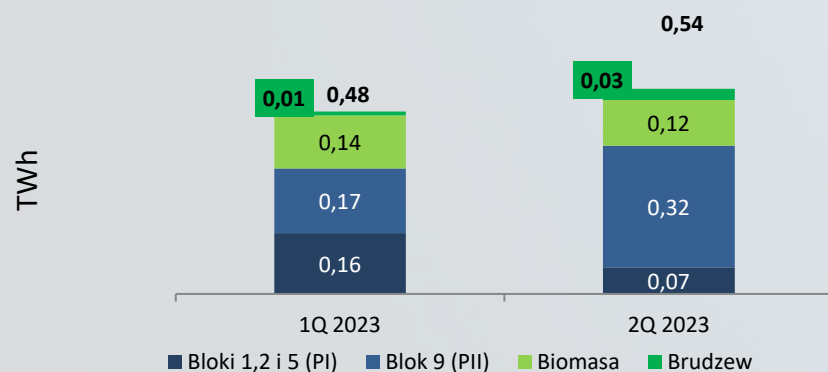
■ Z obrotu ■ Z produkcji własnej



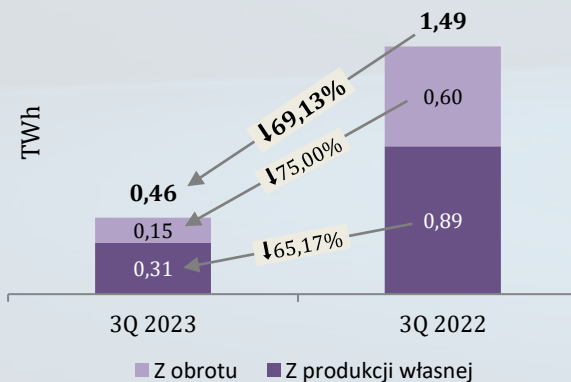
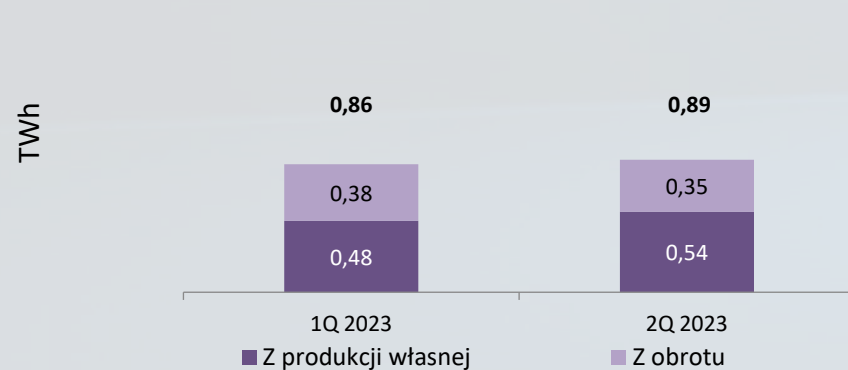
Kwartalna produkcja netto i sprzedaż energii elektrycznej

[TWh]

PRODUKCJA NETTO



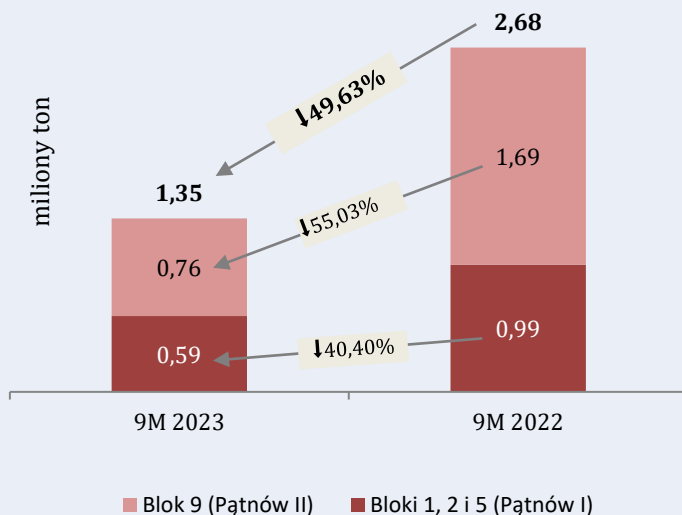
SPRZEDAŻ



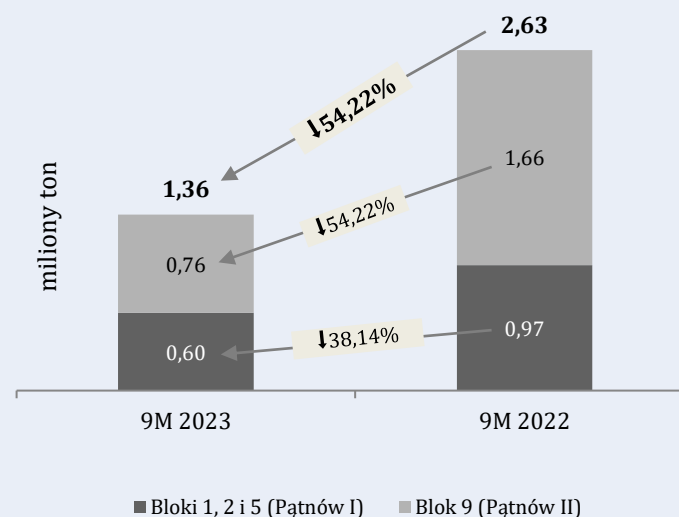
Zużycie węgla i emisja CO₂ – 9M 2023

[mln ton]

ZUŻYCIE WĘGLA



EMISJA CO₂

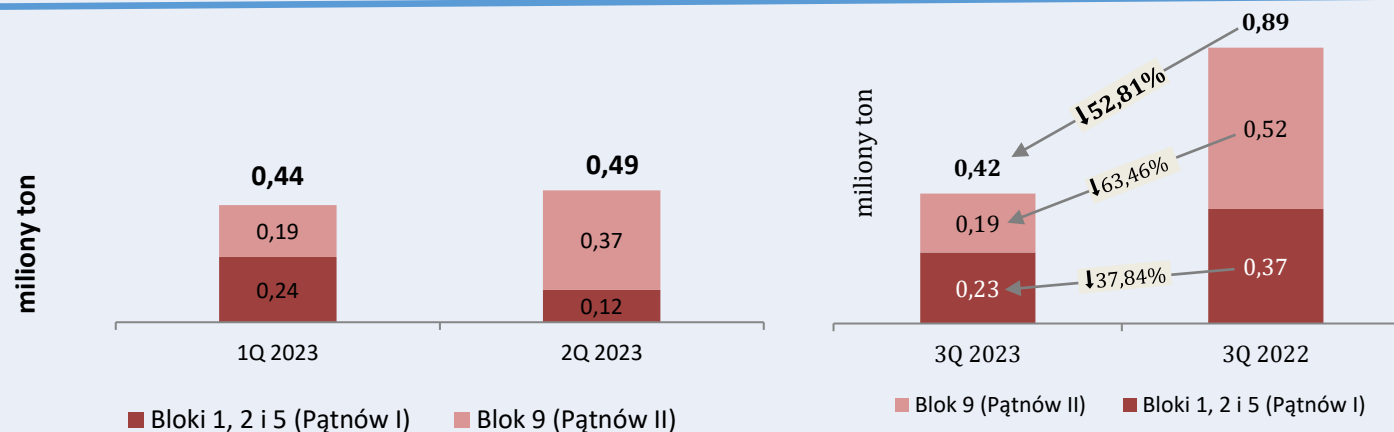


Dane dotyczące zużycia węgla i emisji CO₂ zarówno w okresie dziewięciu miesięcy 2023 roku, jak i samym 3Q 2023 pokazują spadek zużycia węgla i mniejszą emisję co wynika z niższych wolumenów produkowanej energii w stosunku do analogicznych okresów roku poprzedniego. Spadek zużycia węgla, jak i mniejsza emisja wiążą się również z efektywniejszym wykorzystaniem aktywów wytwórczych.

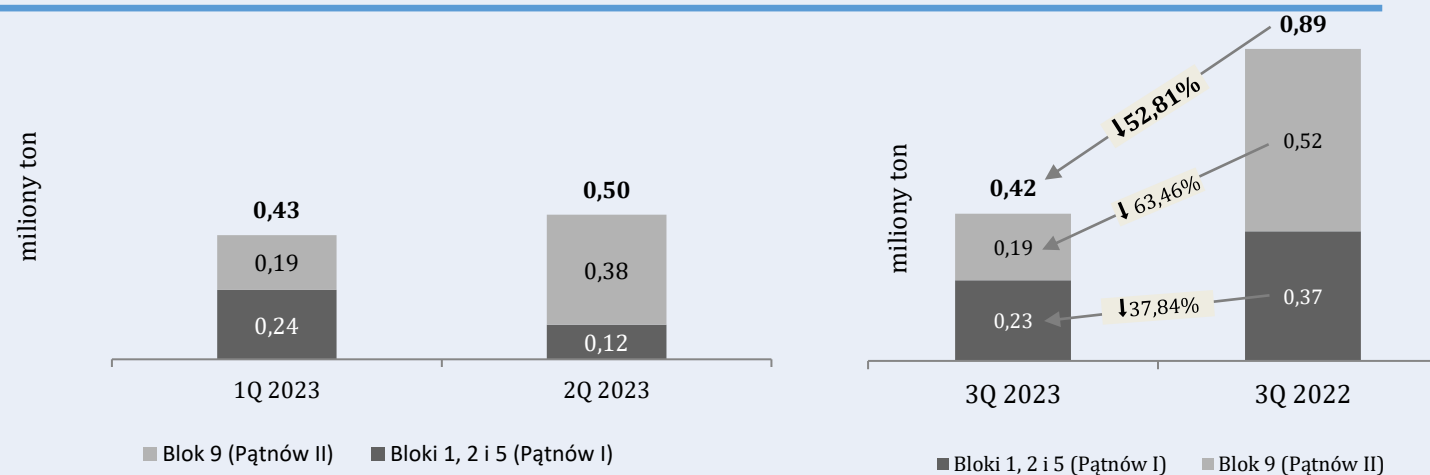
Kwartalne zużycie węgla i emisja CO₂

[mln ton]

ZUŻYCIE WĘGLA

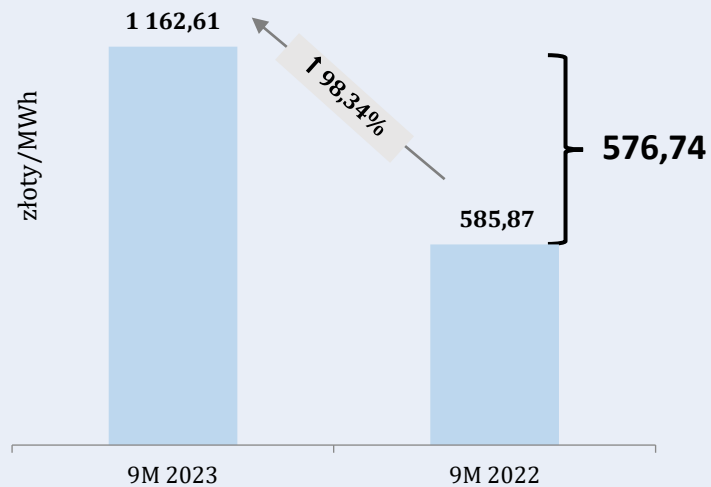


EMISJA CO₂

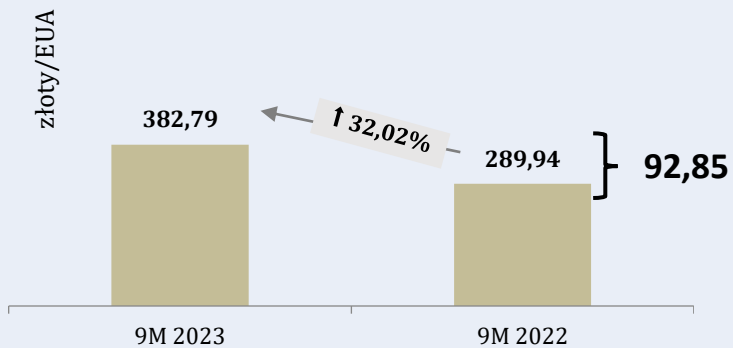


Średnie ceny sprzedaży energii elektrycznej i zakupu CO₂ – 9M 2023 [mln ton]

Cena sprzedaży energii elektrycznej ¹⁾



Cena zakupu pozwoleń do emisji CO₂ (EUA) ²⁾

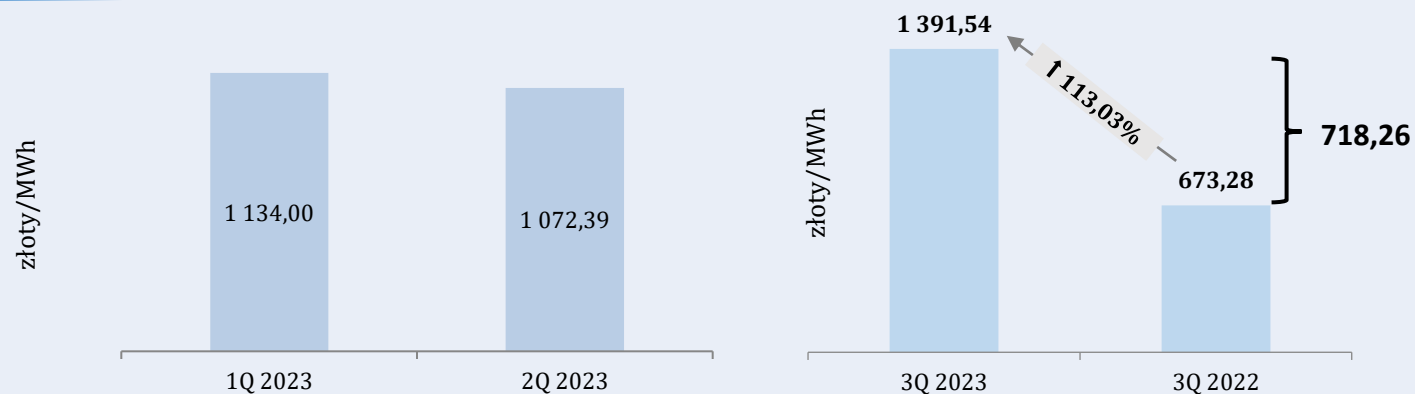


1) Średnia cena liczona jako przychody ze sprzedaży energii (własnej, z obrotu oraz usług systemowych) podzielone przez wolumen sprzedaży.

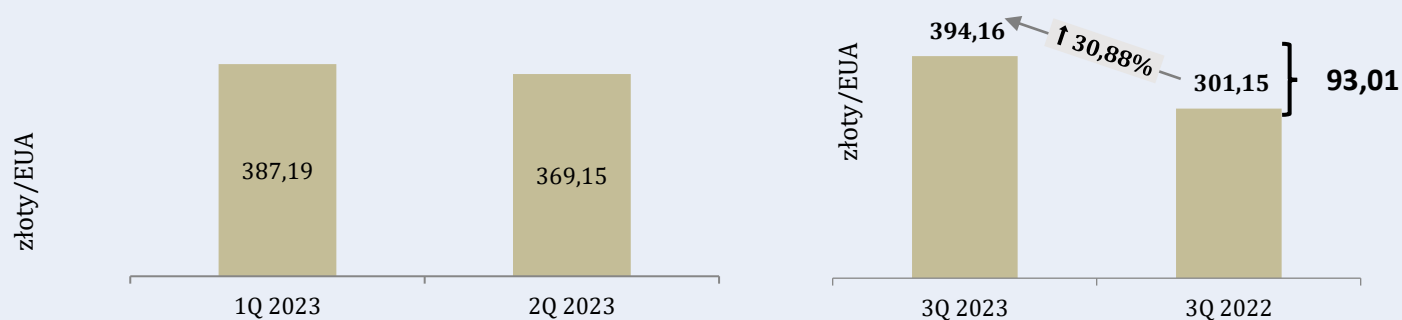
2) Średnia cena liczona jako koszty zakupu pozwoleń do emisji poniesione na pokrycie emisji za dany okres podzielone przez wolumen wyemitowanych uprawnień.

Średnie ceny sprzedaży energii elektrycznej i zakupu CO₂ w ujęciu kwartalnym [mln ton]

Cena sprzedaży energii elektrycznej



Cena zakupu pozwoleń do emisji CO₂ (EUA)



ZATRUDNIENIE



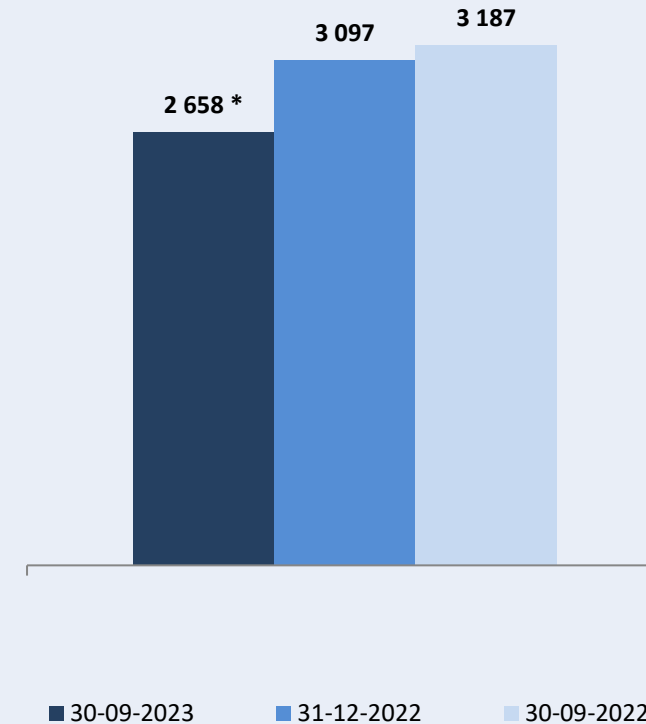
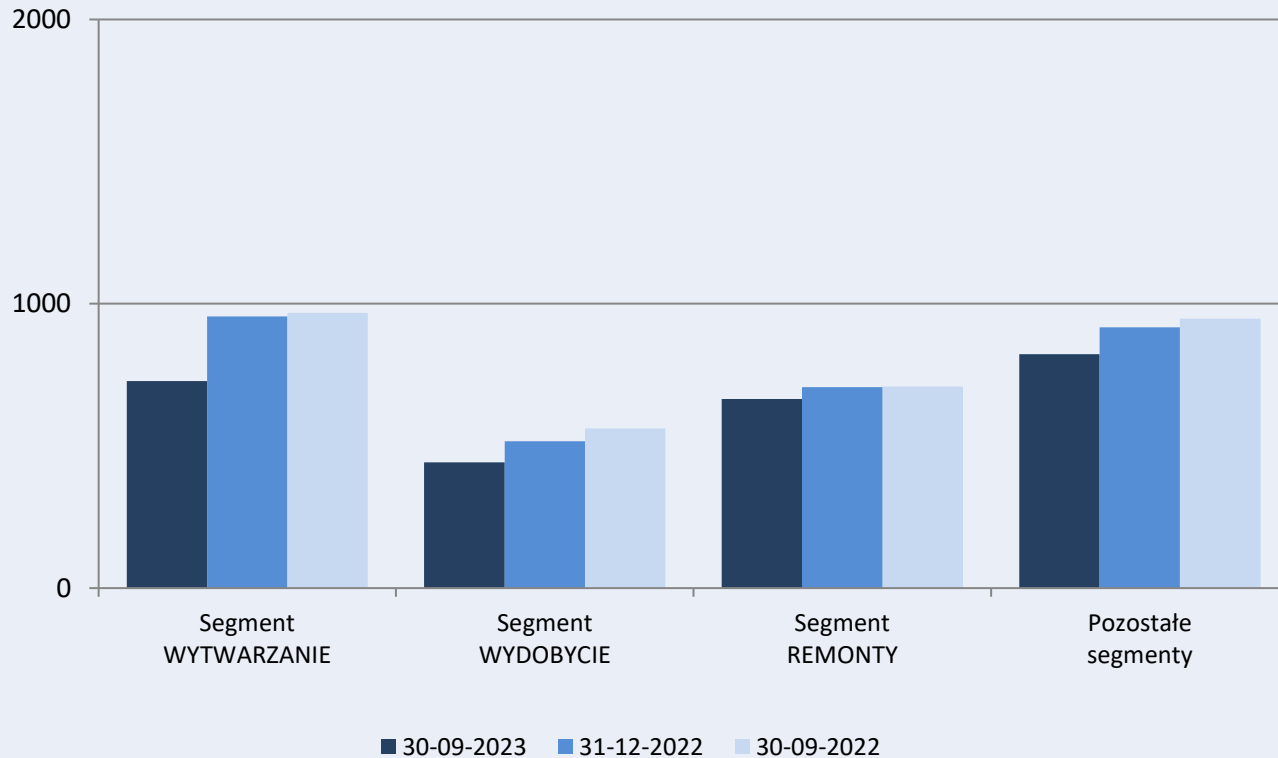
Stan zatrudnienia

[etaty]



WEDŁUG SEGMENTÓW

RAZEM



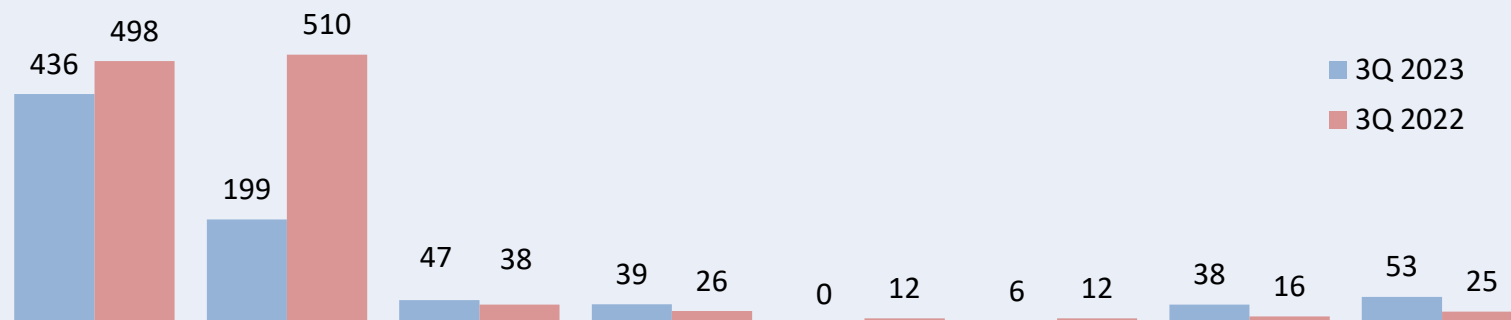
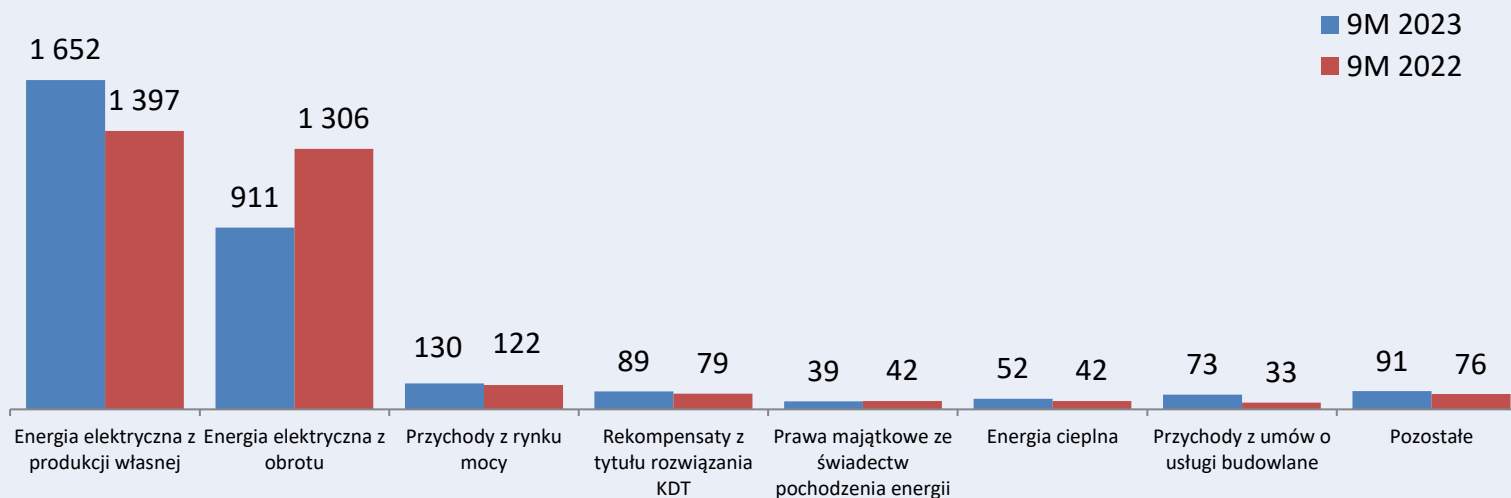
* Tak duży spadek w zatrudnieniu wynika z faktu, iż po przejęciu pakietu większościowego spółki PAK – PCE sp. z o.o. przez Cyfrowy Polsat, na dzień 30 września 2023 roku nie ujęto zatrudnienia w spółkach należących do grupy PAK – PCE, co stanowi około 220 etatów.

INFORMACJE FINANSOWE



Przychody⁽¹⁾

[mln PLN]



Na wzrost o 255,3 mln zł przychodów ze sprzedaży wyprodukowanej energii elektrycznej w największym stopniu wpłynęło zwiększenie ceny o 113,03%, pomimo spadku o 65,7% wolumenu sprzedaży energii elektrycznej.

Na zmniejszenie o 394,6 mln zł przychodów z energii elektrycznej zakupionej wpłynęło zmniejszenie wolumenu sprzedaży przede wszystkim w wyniku sprzedaży spółek należących do Grupy PAK – PCE, w tym PAK – Volt.

Za wyższe o 7,9 mln zł przychody z rynku mocy odpowiada wyższa zakontraktowana cena w aukcji oraz większy przychód zrealizowany w ramach rynku wtórnego.

Wyższe o 9,7 mln zł rekompensaty KDT to efekt zrealizowanej niższej marży na sprzedaży energii z Bloku 9 (Pątnów II).

Niższe o 2,7 mln zł przychody z praw majątkowych to głównie efekt braku sprzedaży praw w 3Q 2023 roku.

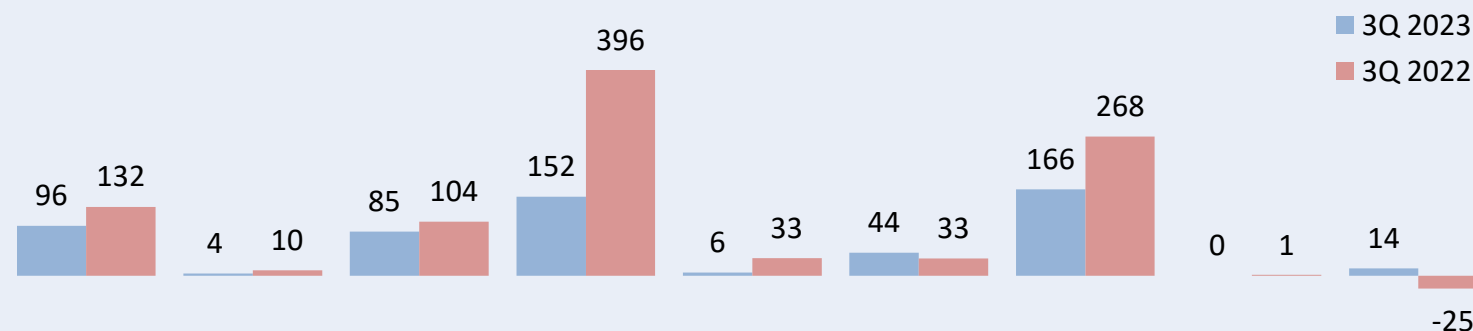
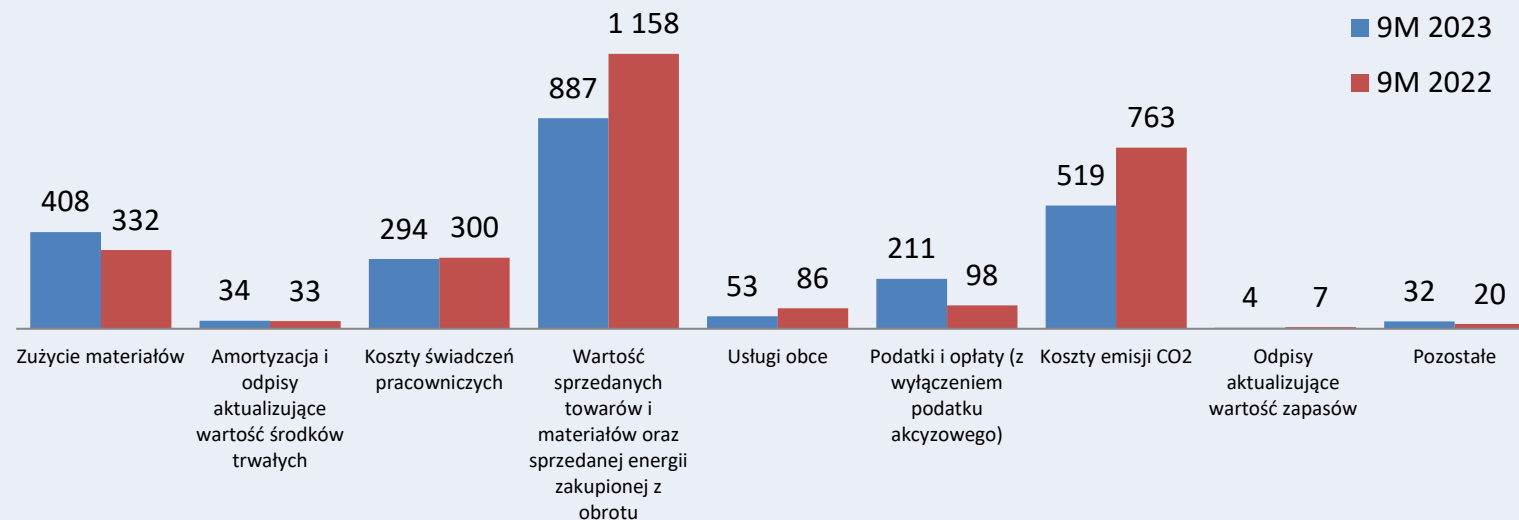
Wzrost o 9,6 mln zł przychodów ze sprzedaży ciepła nastąpił w wyniku wyższej ceny za ciepło przy jednoczesnym spadku wolumenu sprzedaży.

Wzrost o 40,1 mln zł przychodów z umów o usługi budowlane związany był z realizacją projektów o wyższych zakresach tak rzeczowych, jak i finansowych.

⁽¹⁾ Przychody łącznie z działalności kontynuowanej i zaniechanej.

Koszty rodzajowe⁽¹⁾

[mln PLN]



Wyższe o 75,7 mln zł koszty zużycia materiałów to wyższe koszty biomasy, węgla zastępczego i wyższe koszty zużytej energii w kopalniach.

Niska amortyzacja w efekcie dokonanych odpisów z tytułu utraty wartości aktywów trwałych w latach poprzednich.

Niższe o 5,7 mln zł koszty świadczeń pracowniczych w efekcie istotnego spadku zatrudnienia w 3Q 2023 związanego z oddaniem kontroli nad spółkami z obszaru odnawialnych źródeł energii.

Niższa o 271,5 mln zł wartość sprzedanych towarów i materiałów związana jest z mniejszą ilością zakupionej energii elektrycznej przeznaczonej do obrotu przede wszystkim w wyniku zakończenia ujmowania w kosztach 3Q 2023 zakupionej energii przez spółkę PAK-Volt.

Niższe o 32,9 mln zł koszty usług obcych to również efekt nieujmowania wcześniej wykazywanych zakupów usług w obszarze oze.

Za wzrost o 113,1 mln zł wysokości podatków odpowiada wprowadzona opłata na fundusz wypłaty różnicy ceny.

Niższe o 244,2 mln zł koszty emisji są wynikiem spadku wolumenu emisji pomimo wzrostu ceny jednostkowej nabywanych uprawnień do emisji.

⁽¹⁾ Koszty rodzajowe łącznie z działalności kontynuowanej i zaniechanej.

EBITDA 9M 2023⁽¹⁾

[mln PLN]



	9M 2023	9M 2022
Przychody ze sprzedaży	3 036	3 093
<i>Zmiana %</i>	<i>(1,84)%</i>	
Koszt własny sprzedaży	(2 153)	(2 645)
Zysk brutto ze sprzedaży	883	448
<i>Marża %</i>	<i>29,08%</i>	<i>14,48%</i>
Pozostałe przychody operacyjne	102	70
Koszty sprzedaży	(8)	(11)
Koszty ogólnego zarządu	(120)	(97)
Pozostałe koszty operacyjne	(588)	(17)
EBIT	269	393
<i>Marża %</i>	<i>8,86%</i>	<i>12,71%</i>
Amortyzacja	34	32
EBITDA⁽²⁾	303	425
<i>Marża %</i>	<i>9,98%</i>	<i>13,74%</i>

(1) EBITDA ogółem z działalności kontynuowanej i zaniechanej.

(2) **EBITDA** niższa o 122 mln PLN (-28,71%) -> po doprowadzeniu do porównywalności **wyższa o 288 mln PLN (+65,35%)**

porównywalna EBITDA za 9M 2023 wyniosła 729 mln zł -> wartość 303 mln zł to efekt zwiększenia salda rezerwy na przyszłą rekultywację eksploatowanych odkrywek węgla (-449) oraz jednorazowych korekt w odniesieniu do rozliczeń z tytułu sprzedaży energii elektrycznej i ciepła oraz ujęcia wycen zawartych między spółkami zależnymi PAK-PCE a Cyfrowym Polsatem SA kontraktów finansowych PPA na sprzedaż energii (-56), a także zrealizowana marża na sprzedaży środków trwałych (+79)

porównywalna EBITDA za 9M 2022 wyniosła 441 mln PLN -> wartość 425 mln PLN to efekt utworzenia rezerwy na nierentownym kontrakcie sprzedaży energii elektrycznej w II półroczu 2022 roku w związku ze wzrostem kosztów biomasy, który w 3Q 2022 roku został w połowie rozwiązany

(+227) wyższy wynik zrealizowany na energii zakupionej, wyższe przychody z ciepła, niższe przychody z energii, opłata na fundusz różnicy ceny

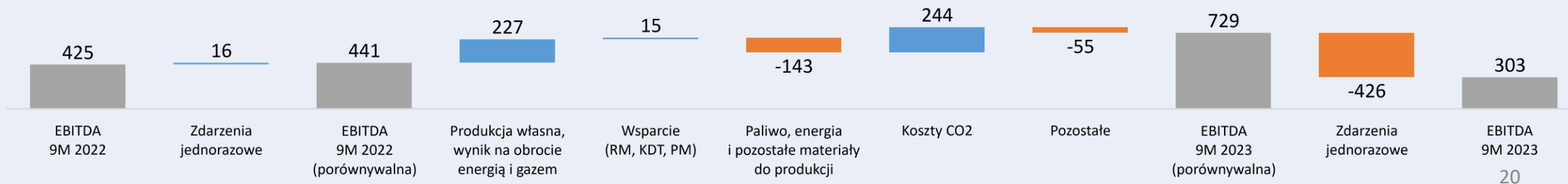
(+15) wyższe przychody z Rynku Mocy, wyższe przychody z KDT, niższe przychody z praw majątkowych

(-143) wyższe koszty biomasy, wyższe koszty energii (w kopalniach), wyższe koszty węgla zakupionego, mniejsze koszty pozostałych paliw i materiałów (mazut, olej opałowy, sorbent, pozostałe materiały chemiczne do produkcji)

(+244) niższe koszty emisji CO₂

(-55) wyższy wynik na pozostałej działalności operacyjnej, wyższe pozostałe przychody i przychody budowlane, niższe koszty materiałów pozostałych, niższe koszty wynagrodzeń, niższe usługi obce, wyższe podatki i opłaty, wyższe pozostałe koszty,

Zmiany EBITDA

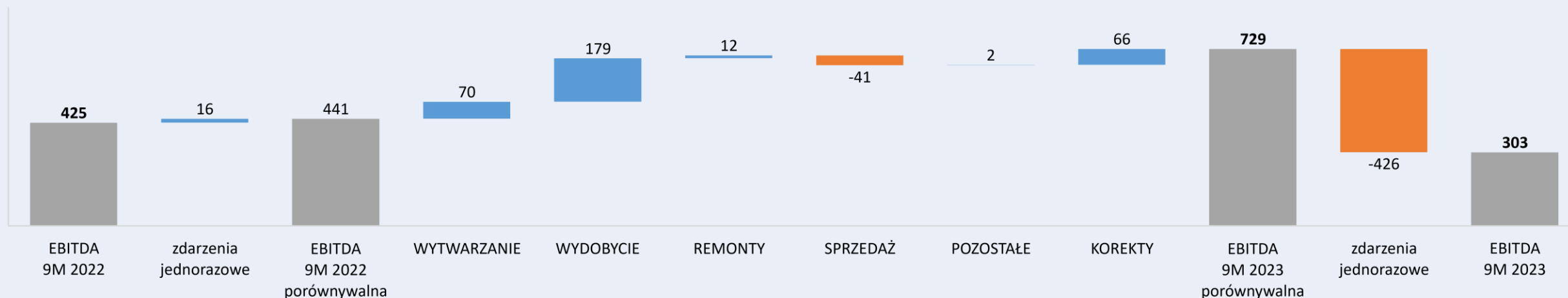


EBITDA 9M 2023 wg segmentów⁽¹⁾

[mln PLN]



Zmiany EBITDA



Główne przyczyny zmian EBITDA w podstawowych segmentach:

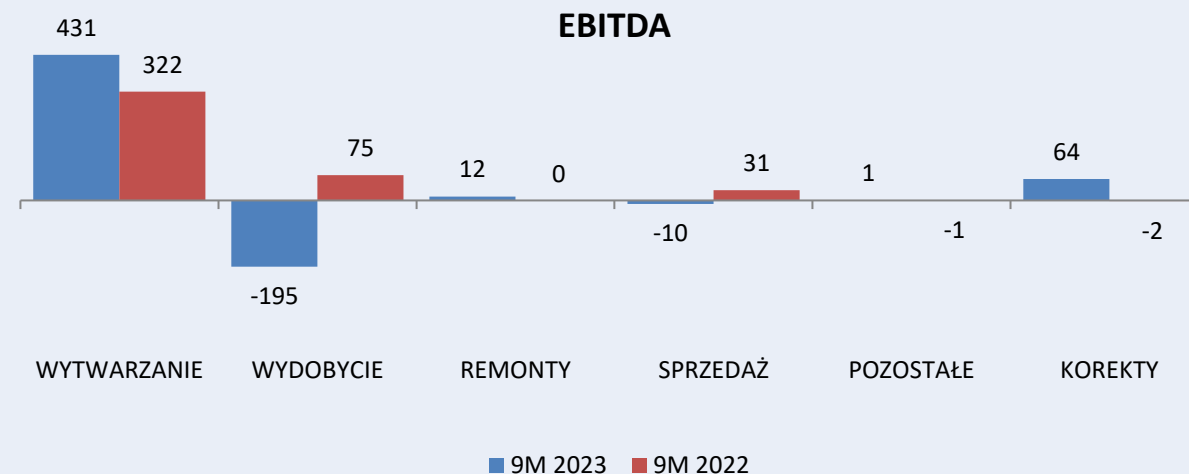
Wytwarzanie:

- wyższy wynik zrealizowany na energii zakupionej, wyższe przychody z ciepła, niższe przychody z energii, opłata na fundusz różnicy ceny,
- wyższe przychody z Rynku Mocy, wyższe przychody z KDT, niższe przychody z praw majątkowych,
- 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 materiałów pozostałych, niższe koszty wynagrodzeń, niższe usługi obce, wyższe podatki i opłaty, wyższe pozostałe koszty

Wydobycie:

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

EBITDA



⁽¹⁾ Wszystkie wartości łącznie z działalnością kontynuowanej i zaniechanej.

Skonsolidowany rachunek zysków i strat za 9M 2023 wg segmentów⁽¹⁾



mln PLN	Wytwarzanie	Wydobycie	Remonty	Sprzedaż	Pozostałe	Korekty konsolidacyjne	Razem
Przychody ze sprzedaży do klientów zewnętrznych	2 261	1	88	682	4	-	3 036
<i>Zewnętrzne przychody ze sprzedaży %</i>	<i>88,60%</i>	<i>0,13%</i>	<i>44,22%</i>	<i>100,00%</i>	<i>4,12%</i>	<i>0,00%</i>	<i>100,00%</i>
Przychody ze sprzedaży między segmentami	292	751	110	-	92	(1 246)	-
Przychody ze sprzedaży	2 552	752	199	682	97	(1 246)	3 036
Koszt własny sprzedaży	(2 092)	(355)	(177)	(687)	(84)	1 241	(2 153)
Zysk (strata) brutto ze sprzedaży	461	397	21	(4)	13	(5)	883
<i>Marża %</i>	<i>18,06%</i>	<i>52,79%</i>	<i>10,55%</i>	<i>(0,59)%</i>	<i>13,40%</i>	<i>0,40%</i>	<i>29,08%</i>
EBITDA	431	(195)	12	(10)	1	64	303
<i>Marża %</i>	<i>16,89%</i>	<i>(25,93)%</i>	<i>6,03%</i>	<i>(1,47)%</i>	<i>1,03%</i>	<i>(5,14)%</i>	<i>9,98%</i>
EBIT	404	(199)	11	(10)	(1)	65	269
<i>Marża %</i>	<i>15,83%</i>	<i>(26,46)%</i>	<i>5,53%</i>	<i>(1,47)%</i>	<i>(1,03)%</i>	<i>(5,22)%</i>	<i>8,86%</i>
Zysk (strata) netto	473	(203)	8	(133)	(5)	60	199
<i>Marża %</i>	<i>18,53%</i>	<i>(26,99)%</i>	<i>4,02%</i>	<i>(19,50)%</i>	<i>(5,15)%</i>	<i>(4,82)%</i>	<i>6,55%</i>

⁽¹⁾ Wszystkie wartości łącznie z działalności kontynuowanej i zaniechanej.

EBITDA 3Q 2023⁽¹⁾

[mln PLN]



	3Q 2023	3Q 2022
Przychody ze sprzedaży	820	1 137
<i>Zmiana %</i>	<i>(27,89)%</i>	
Koszt własny sprzedaży	(453)	(899)
Zysk brutto ze sprzedaży	376	238
<i>Marża %</i>	<i>45,85%</i>	<i>20,93%</i>
Pozostałe przychody operacyjne	88	29
Koszty sprzedaży	0	(5)
Koszty ogólnego zarządu	(30)	(36)
Pozostałe koszty operacyjne	(13)	(10)
EBIT	421	217
<i>Marża %</i>	<i>51,34%</i>	<i>19,09%</i>
Amortyzacja	4	10
EBITDA⁽²⁾	425	227
<i>Marża %</i>	<i>51,83%</i>	<i>19,96%</i>

(1) EBITDA ogółem z działalności kontynuowanej i zaniechanej.

(2) **EBITDA** wyższa o 198 mln PLN (+87,22%) -> po doprowadzeniu do porównywalności **wyższa o 22 mln PLN (+9,05%)**

porównywalna EBITDA za 3Q 2023 wyniosła 265 mln zł -> wartość 425 mln zł to efekt wykorzystania i rozwiązania utworzonej rezerwy na przyszłą rekultywację eksploatowanych odkrywek węgla (+81), a także zrealizowania marży na sprzedaży środków trwałych (+79)

porównywalna EBITDA za 3Q 2022 wyniosła 243 mln PLN -> wartość 125 mln PLN to efekt utworzenia rezerwy na nierentownym kontrakcie sprzedaży energii elektrycznej w II półroczu 2022 roku w związku ze wzrostem kosztów biomasy

(-19) wyższy wynik zrealizowany na energii zakupionej, niższe przychody z ciepła, niższe przychody z energii, opłata na fundusz różnicy ceny

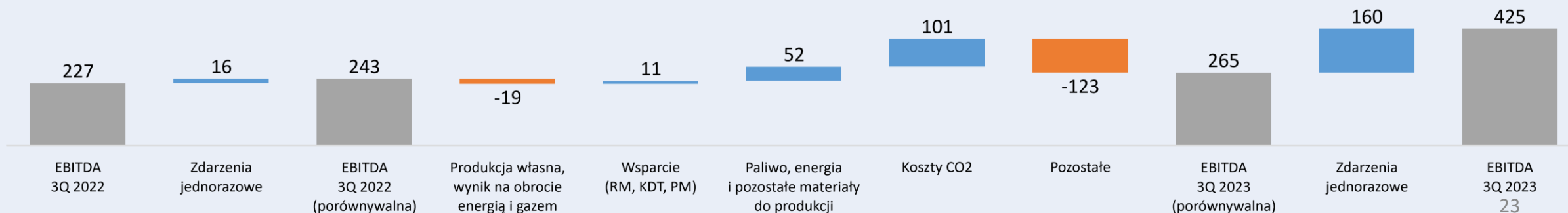
(+11) wyższe przychody z Rynku Mocy, wyższe przychody z KDT, brak przychodów z praw majątkowych

(+52) brak kosztów biomasy, wyższe koszty energii (w kopalniach), wyższe koszty węgla zakupionego, mniejsze koszty pozostałych paliw i materiałów (mazut, olej opałowy, sorbent, pozostałe materiały chemiczne do produkcji)

(+101) niższe koszty emisji CO₂

(-123) wyższy wynik na pozostałej działalności operacyjnej, wyższe pozostałe przychody i przychody budowlane, niższe koszty materiałów pozostałych, niższe koszty wynagrodzeń, niższe usługi obce, wyższe podatki i opłaty, wyższe pozostałe koszty

Zmiany EBITDA

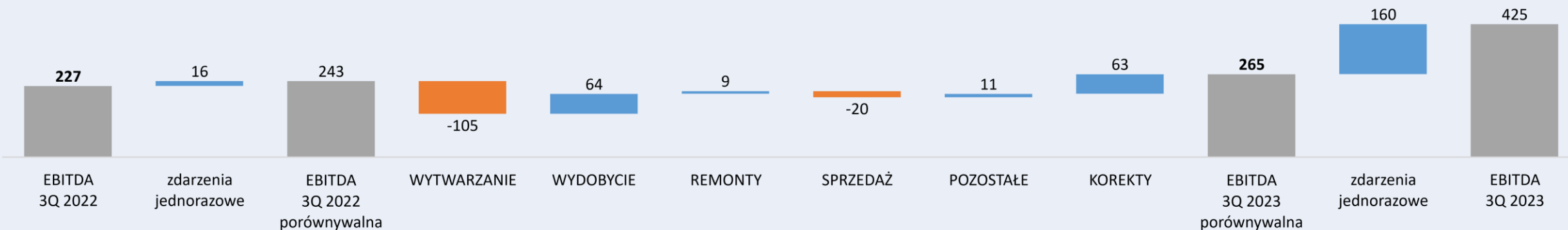


EBITDA 3Q 2022 wg segmentów⁽¹⁾

[mln PLN]



Zmiany EBITDA



Główne przyczyny zmian EBITDA w podstawowych segmentach:

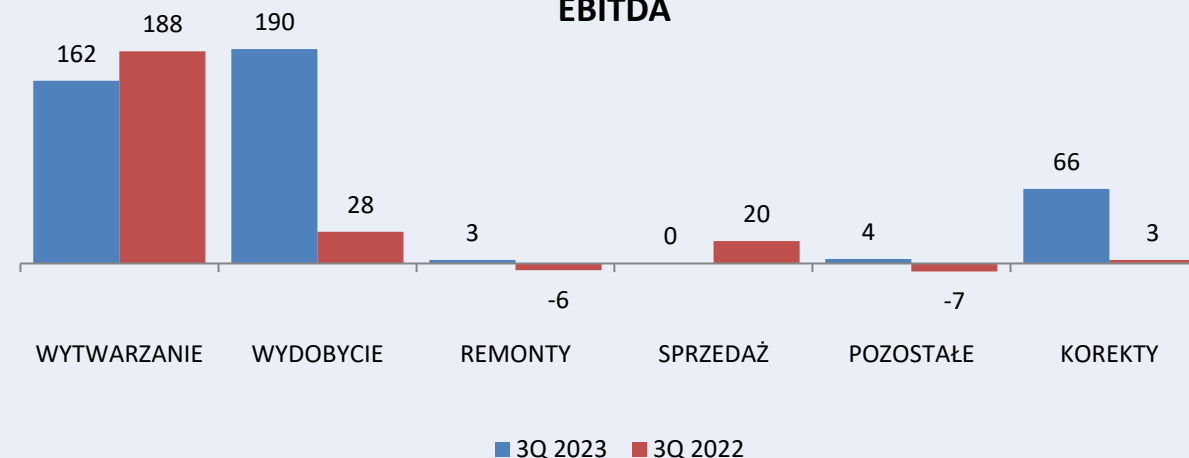
Wytwarzanie:

- wyższy wynik zrealizowany na energii zakupionej, niższe przychody z ciepła, niższe przychody z energii, opłata na fundusz różnicy ceny
- wyższe koszty węgla, brak kosztów biomasy, wyższe koszty pozostałych paliw i materiałów (mazut, olej opałowy, sorbent, pozostałe materiały chemiczne do produkcji)
- niższe koszty uprawnień do emisji dwutlenku węgla
- wyższe pozostałe przychody, niższe koszty materiałów pozostałych, niższe koszty wynagrodzeń, niższe usługi obce, wyższe podatki i opłaty, wyższe pozostałe koszty

Wydobycie:

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

EBITDA



⁽¹⁾ Wszystkie wartości łącznie z działalności kontynuowanej i zaniechanej.

Działalność finansowa, podatek i wynik netto⁽¹⁾

[mln PLN]

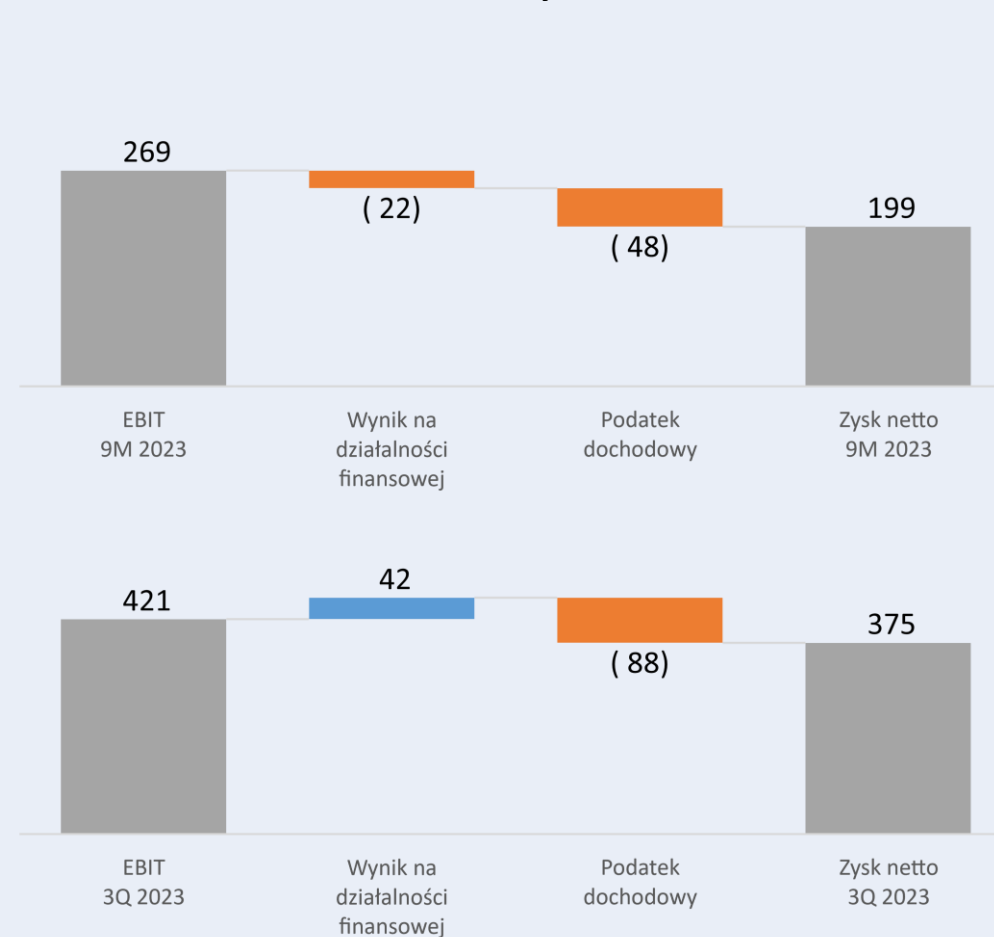


	9M 2023	9M 2022	3Q 2023	3Q 2022
EBIT	269	393	421	217
Przychody finansowe ⁽¹⁾	53	65	28	34
Koszty finansowe ⁽²⁾	(76)	(61)	14	(36)
Zysk (Strata) brutto	247	397	463	215
Podatek dochodowy (obciążenie podatkowe) ⁽³⁾	(48)	(108)	(88)	(80)
<i>Efektywna stopa podatkowa</i>	<i>19,43%</i>	<i>27,20%</i>	<i>19,00%</i>	<i>37,21%</i>
Zysk (Strata) netto za okres obrotowy	199	288	375	136
<i>Marża %</i>	<i>6,55%</i>	<i>9,31%</i>	<i>45,73%</i>	<i>11,96%</i>

⁽¹⁾ Za wzrostem przychodów finansowych stoją wyższe przychody odsetkowe, związane z utrzymywaniem w spółce wyższego salda gotówkowego oraz dodatnie różnice kursowe.

⁽²⁾ Za wzrost kosztów finansowych przede wszystkim odpowiadają wyższe koszty obsługi zaciągniętego długu w pierwszym półroczu bieżącego roku, negatywna wycena instrumentów zabezpieczających wzrost stóp procentowych związana z ostatnimi obniżkami stóp procentowych. Na zmniejszenie kosztów wpłynęło zmniejszenie salda ujemnych różnic kursowych, co jak widać w ujęciu kwartalnym doprowadziło do pojawienia się ujemnych kosztów finansowych.

EBIT --> zysk netto



⁽¹⁾ Wartości łącznie z działalności kontynuowanej i zaniechanej.

Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych

[mln PLN]



	9M 2023	9M 2022
zysk (strata) brutto	304	397
amortyzacja	13	33
wynik na działalności inwestycyjnej i finansowej	57	1
zmiany kapitału obrotowego ⁽¹⁾	911	741
podatek dochodowy	(53)	(108)
nabycie uprawnień do emisji CO ₂	(1 180)	(1 320)
inne	(260)	1
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	(208)	(255)
wydatki inwestycyjne w rzeczowe aktywa trwałe oraz wartości niematerialne i prawne	(92)	(281)
pozostałe wpływy i wydatki ⁽²⁾	173	(80)
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	81	(360)
wpływy z tytułu podwyższenia wartości udziałów	-	479
wpływy z kredytów, pożyczek, leasingów i papierów dłużnych	-	609
spłaty kredytów, pożyczek, leasingów i papierów dłużnych	-	(21)
odsetki zapłacone	(1)	(22)
pozostałe	-	480
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(1)	1 046
Zmiana stanu środków pieniężnych i ekwiwalentów	(128)	431
Bilansowa zmiana środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	18	-
Stan środków na początek	1 339	507
Stan środków na koniec	1 229	937

(1) Za wyższą dodatnią zmianę kapitału obrotowego odpowiada przede wszystkim wzrost rezerw na umorzenie uprawnień do emisji CO₂.

(2) Na pozycję składają się głównie otrzymane wpływy związane z ostatecznym rozliczeniem sprzedaży PAK-PCE i otrzymane spłaty udzielonych pożyczek.

INWESTYCJE



Projekt budowy bloku gazowo-parowego (CCGT - Combined Cycle Gas Turbine) w Turku na obszarze nieczynnej elektrowni Adamów

NAZWA PROJEKTU

LOKALIZACJA

MOC ZAINSTALOWANA

FAZA PROJEKTU

PRODUKCJA

CCGT Adamów

Blok: miasto Turek, woj. wielkopolskie
Gazociągi: gmina Turek, gmina
Przykona

561 MW

Realizacja

1Q 2027

KLUCZOWE PARAMETRY

Jednostka jednowałowa: z jedną turbiną gazową SGT4 4000F, generatorem SGEN5-3000W, kotłem odzyskowym (HRSG), turbozespołem parowym kondensacyjnym SST5-5000 i chłodnią wentylatorową mokrą

- » Moc zainstalowana: 561 MW
- » Wygrana aukcja rynku mocy: 400 390 PLN/MW/rok (przez 17 lat), 493 MW
- » Oczekiwany czas eksploatacji: 25 lat



Projekt budowy bloku gazowo-parowego (CCGT - Combined Cycle Gas Turbine) w Turku na obszarze nieczynnej elektrowni Adamów

STATUS PRAC

- 1 września 2023 roku podpisany został kontrakt z generalnym wykonawcą - konsorcjum Siemens/Mytilineos na realizację budowy w formule EPC na kwotę 2,3 mld PLN.
- 24 października 2023 roku uzyskano pozwolenie na budowę dla części blokowej bloku CCGT a 31 października 2023 roku uzyskano postanowienie o rygorze natychmiastowej wykonalności dla decyzji Pozwolenia na Budowę.
- 20 listopada 2023 roku Rada Nadzorcza PAK CCGT sp. z o.o. wyraziła zgodę na przeprowadzenie procedury uruchomienia Umowy EPC („Notice To Proceed”) oraz dokonanie wpłaty przez PAK CCGT sp. z o.o. zaliczki na rzecz Konsorcjum w wysokości 20% ceny Umowy EPC.



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

Prezentacja została sporządzona przez ZE PAK S.A. („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.