

# Wyniki finansowe Grupy TAURON za 2022 r.

30 marzec 2023 r.





## Kluczowe dane za 2022 r.

Wyniki finansowe		
[mln zł]		2022 vs 2021
Przychody ze sprzedaży*	<b>37 341</b>	<b>46%</b>
EBITDA	<b>4 016</b>	<b>(3)%</b>
Wynik netto**	<b>(134)</b>	<b>-</b>
CAPEX	<b>3 962</b>	<b>35%</b>
Dług netto/EBITDA	<b>2,9x</b>	wzrost o 0,5x (vs 31.12.2021)

Dane operacyjne		
		2022 vs 2021
Dystrybucja energii elektrycznej [TWh]	<b>53,68</b>	<b>(1)%</b>
Produkcja energii elektrycznej z OZE [TWh]	<b>1,57</b>	<b>(9)%</b>
Produkcja energii elektrycznej z jednostek węglowych [TWh]	<b>13,90</b>	<b>0,1%</b>
Wytwarzanie ciepła [PJ]	<b>10,58</b>	<b>(12)%</b>
Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]	<b>31,14</b>	<b>(7)%</b>
Produkcja węgla handlowego [mln ton]	<b>5,01</b>	<b>(3)%</b>

\* z działalności kontynuowanej i zaniechanej

\*\* przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej



## Kluczowe dane za IV kwartał 2022 r.

Wyniki finansowe		
[mln zł]		Q4 2022 vs Q4 2021
Przychody ze sprzedaży*	<b>10 531</b>	<b>36%</b>
EBITDA	<b>1 170</b>	<b>163%</b>
Wynik netto**	<b>(529)</b>	<b>(344)%</b>
CAPEX	<b>1 363</b>	<b>41%</b>
Dług netto/EBITDA	<b>2,9x</b>	wzrost o 0,5x (vs 31.12.2021)

Dane operacyjne		
		Q4 2022 vs Q4 2021
Dystrybucja energii elektrycznej [TWh]	<b>13,38</b>	<b>(4)%</b>
Produkcja energii elektrycznej z OZE [TWh]	<b>0,36</b>	<b>(25)%</b>
Produkcja energii elektrycznej z jednostek węglowych [TWh]	<b>4,00</b>	<b>7%</b>
Wytwarzanie ciepła [PJ]	<b>3,63</b>	<b>(9)%</b>
Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]	<b>8,06</b>	<b>(9)%</b>
Produkcja węgla handlowego [mln ton]	<b>1,60</b>	<b>10%</b>

\* z działalności kontynuowanej i zaniechanej

\*\* przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej



## Podsumowanie najważniejszych wydarzeń 2022 r.

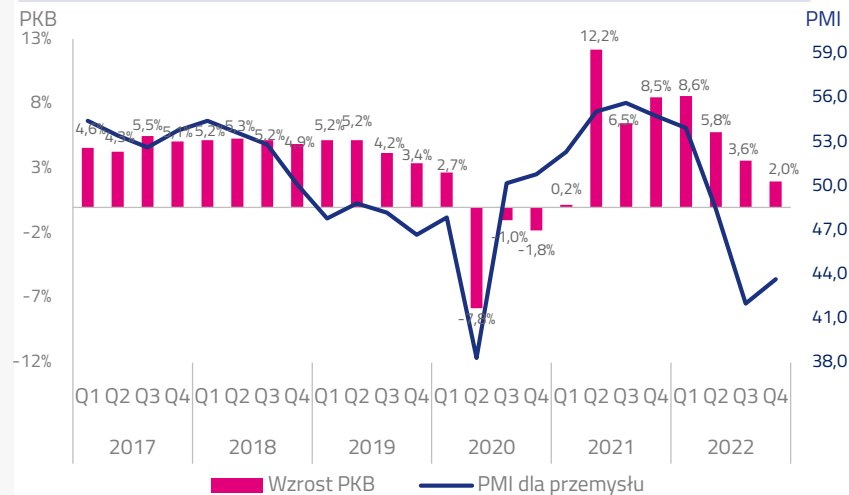
---

<b>18 stycznia</b>	Zakończenie budowy II etapu farmy fotowoltaicznej o mocy 8 MW w Choszcznie. Łączna moc farmy wynosi 14 MW
<b>20 kwietnia</b>	Zawarcie listu intencyjnego z KGHM w sprawie współpracy w obszarze budowy źródeł wytwórczych w technologii energetycznych reaktorów jądrowych (SMR)
<b>9 czerwca</b>	Nabycie spółki celowej z prawem do projektu budowy farmy wiatrowej Mierzyn o mocy ok. 60 MW
<b>22 czerwca</b>	Przyjęcie Strategii Grupy TAURON na lata 2022-2030 z perspektywą do 2050 r.
<b>14 lipca</b>	Rozpoczęcie prac przy budowie farmy fotowoltaicznej w Mysłowicach o docelowej mocy ok. 100 MW
<b>15 lipca</b>	Podpisanie umowy kredytu konsorcjalnego na kwotę 4 mld zł z przeznaczeniem na finansowanie inwestycji w OZE, refinansowanie zadłużenia Grupy i finansowanie wydatków ogólnokorporacyjnych
<b>29 września</b>	Przekazanie do eksploatacji farmy wiatrowej Majewo o mocy 6 MW
<b>30 września</b>	Przekazanie do eksploatacji farmy wiatrowej Piotrków o mocy 30 MW
<b>3 października</b>	Nabycie spółki celowej z prawem do projektu budowy farmy wiatrowej Nowa Brzeźnica o mocy 20 MW
<b>12 października</b>	Potwierdzenie przez agencję ratingową Fitch Ratings długoterminowych ratingów TAURON w walucie krajowej i zagranicznej na poziomie „BBB-” z perspektywą stabilną
<b>13 października</b>	Nabycie spółki celowej z prawem do projektu budowy farmy fotowoltaicznej Proszówek o mocy ok. 46 MW
<b>21 października</b>	Zawarcie z Ministerstwem Aktywów Państwowych warunkowej umowy sprzedaży 100 proc. akcji spółki TAURON Wydobycie, w skład której wchodzi zakład górniczy Sobieski, Janina i Brzeszcze
<b>5 grudnia</b>	Nabycie spółki celowej z prawem do projektu budowy farmy wiatrowej Warblewo o mocy 30 MW
<b>7 grudnia</b>	Nabycie spółki celowej z prawem do projektu budowy farmy wiatrowej Gamów o mocy 33 MW
<b>31 grudnia</b>	Przeniesienie prawa własności 100 proc. akcji spółki TAURON Wydobycie S.A. na rzecz Skarbu Państwa

## Sytuacja makroekonomiczna i rynkowa

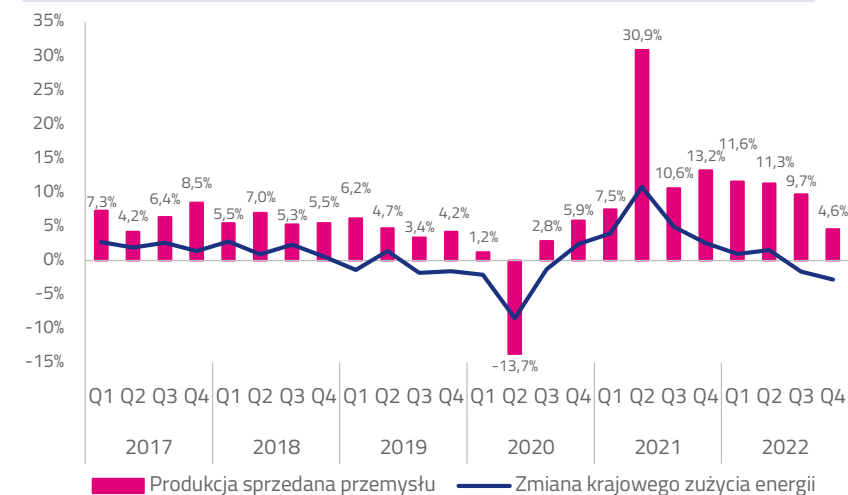
- Silne spowolnienie gospodarki w 2022 r. będące odzwierciedleniem wcześniejszych spadków indeksu PMI
- Spadek produkcji w elektrowniach ciepłych na węgiel kamienny spowodowany wysokimi cenami węgla i niskim poziomem zapasów, dużą ilością remontów oraz odstawięń, wynikających z warunków eksploatacyjnych. Spadek ten częściowo był kompensowany przez zwiększenie produkcji w elektrowniach na węgiel brunatny
- Zwiększenie udziału źródeł OZE w bilansie KSE ze względu na duży wzrost mocy zainstalowanej w instalacjach fotowoltaicznych
- Zmniejszenie udziału źródeł gazowych ze względu na spadek opłacalności produkcji energii elektrycznej spowodowany skokowym wzrostem cen gazu ziemnego

### Zmiana PKB Polski\* oraz indeksu PMI dla przemysłu (średnia kwartalna)\*\*



Źródło: \* Dane GUS za okres 2017-2022, \*\* Investing.com

### Zmiana produkcji sprzedanej przemysłu\* i zużycia energii elektrycznej (zmiana r/r)\*\*



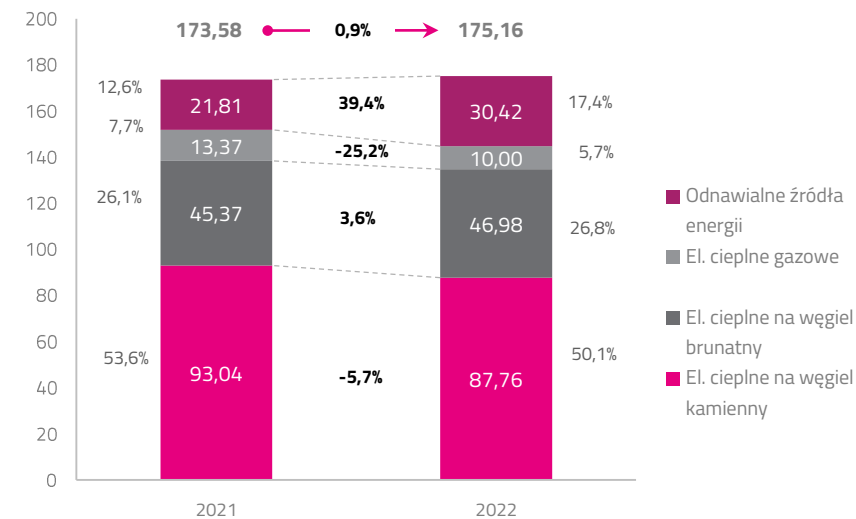
Źródło: \* Dane GUS \*\* Dane PSE

### Notowania uprawnień do emisji CO2



Źródło: Thomson Reuters Eikon (Refinitiv), dane z giełdy ICE Exend.

### Struktura produkcji energii elektrycznej w Polsce [TWh]

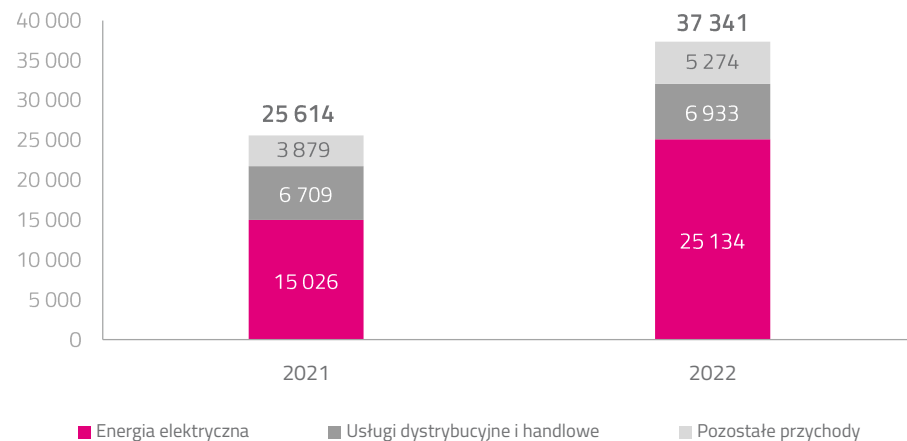


Źródło: Dane PSE

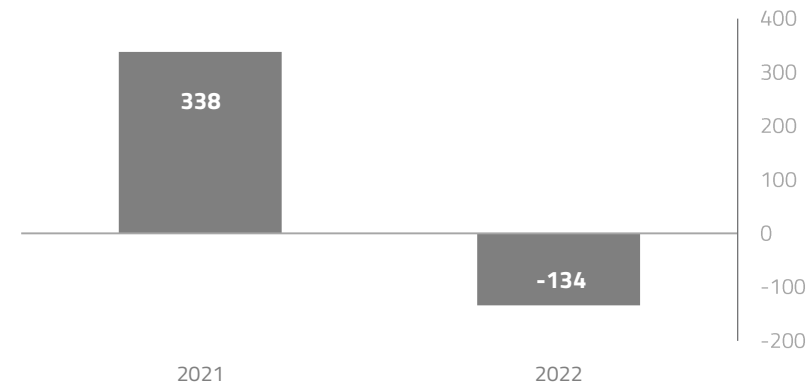


## Dane finansowe za 2022 r.

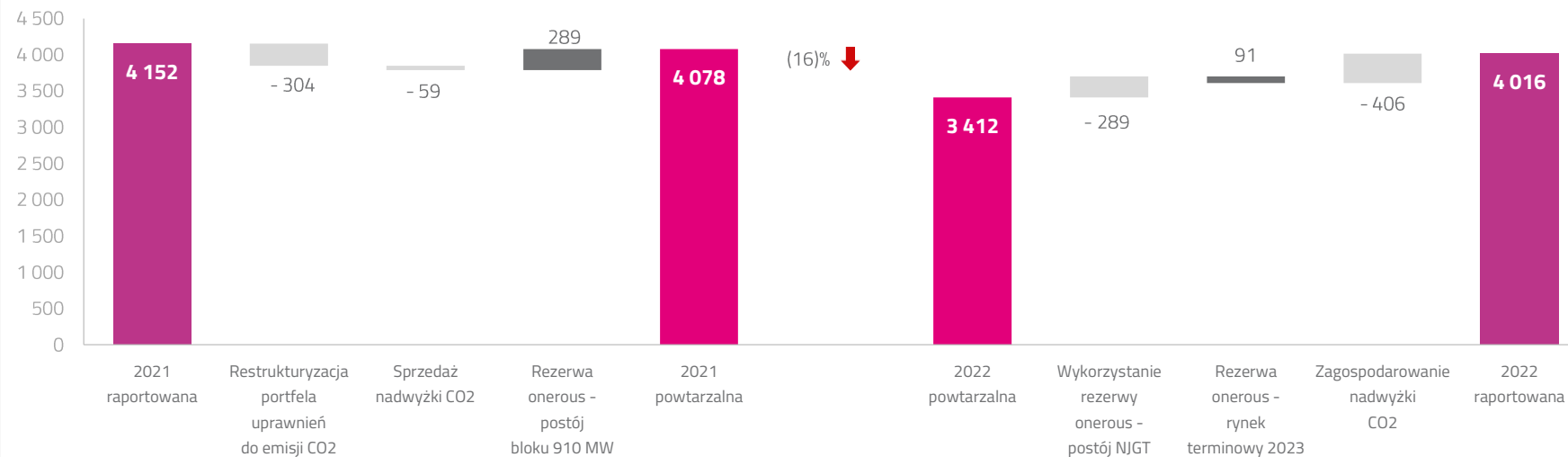
Przychody ze sprzedaży [mln zł]



Wynik netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej [mln zł]



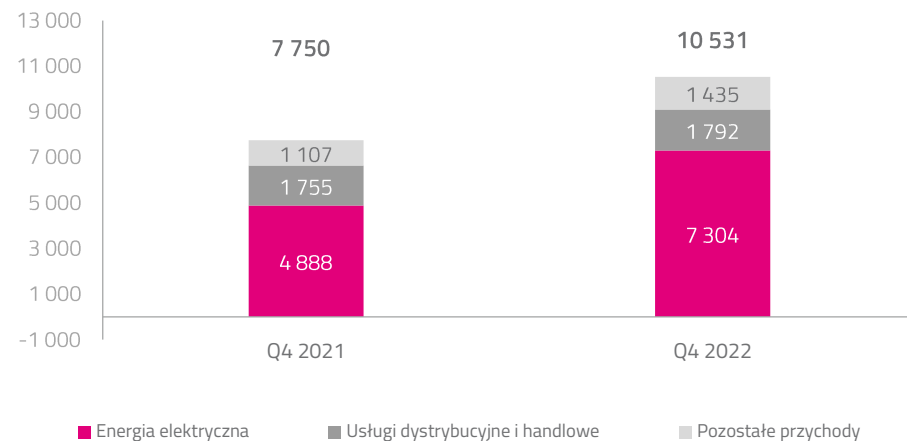
EBITDA 2022 vs 2021 [mln zł]



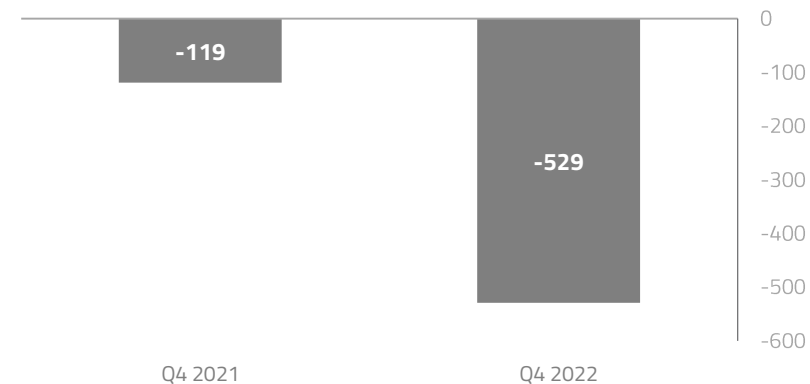


## Dane finansowe za IV kwartał 2022 r.

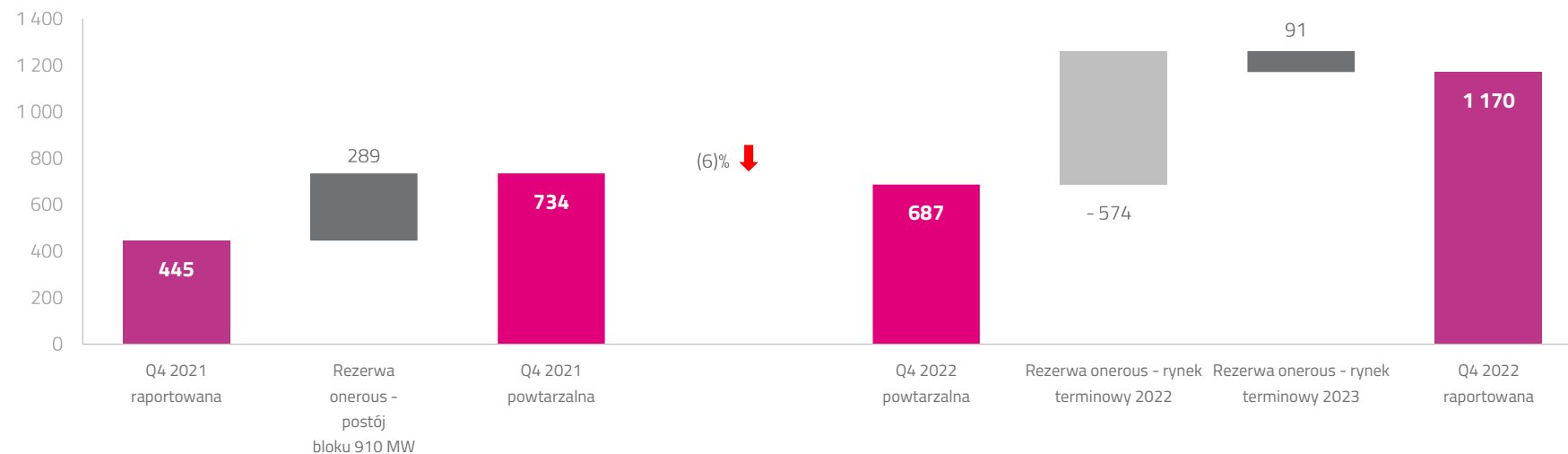
Przychody ze sprzedaży [mln zł]



Wynik netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej [mln zł]

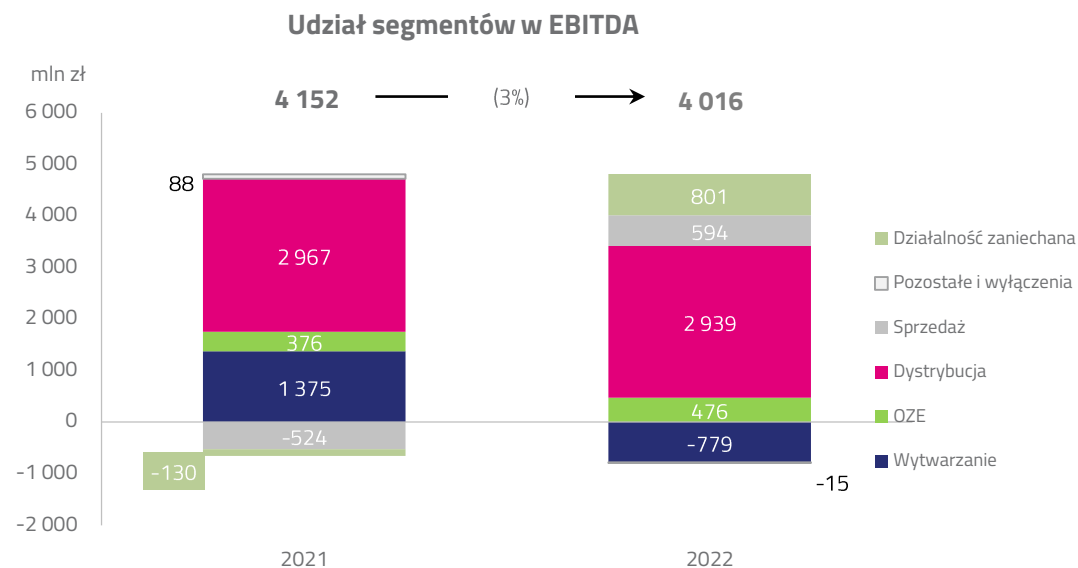


EBITDA Q4 2022 vs Q4 2021 [mln zł]



## Wyniki segmentów za 2022 r.

[mln zł]	Działalność kontynuowana					Działalność zaniechana	
	Dystrybucja	OZE	Wytwarzanie	Sprzedaż	Pozostałe i wyłączenia*	Wydobycie	Wyłączenia
Przychody	7 611	909	11 126	35 491	(18 826)	2 680	(1 650)
EBITDA	2 939	476	(779)	594	(15)	781	20
EBIT	1 679	292	(1 307)	550	(145)	490	(440)
CAPEX	2 137	459	383	75	391	517	-



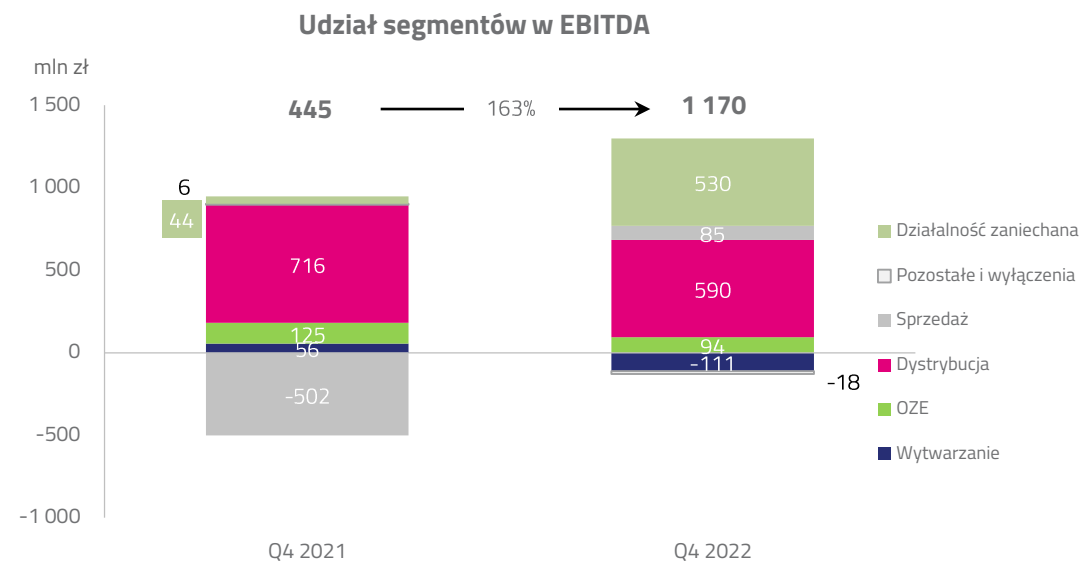
\* Pozycje niezawarte w przedstawionych segmentach





## Wyniki segmentów za IV kwartał 2022 r.

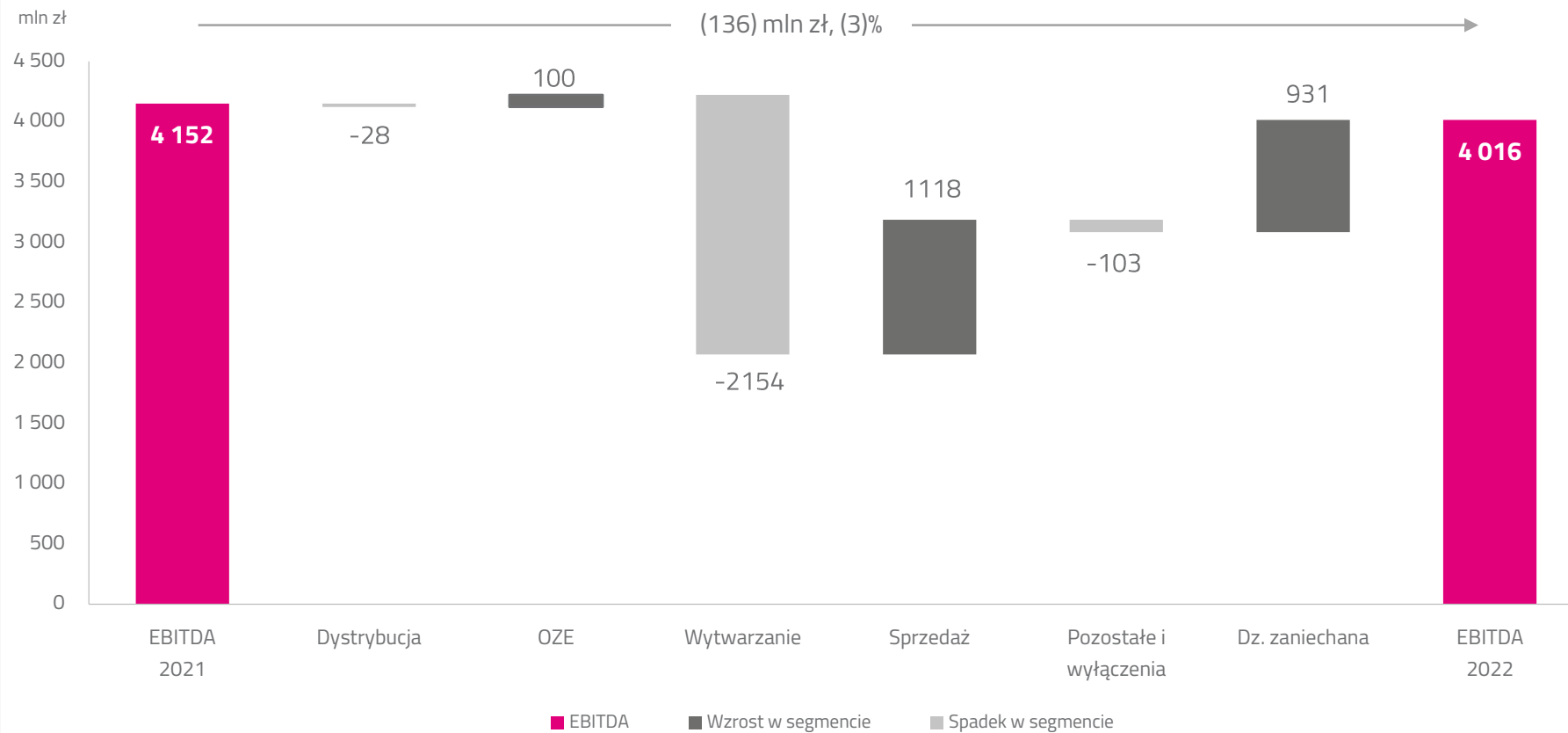
[mln zł]	Działalność kontynuowana					Działalność zaniechana	
	Dystrybucja	OZE	Wytwarzanie	Sprzedaż	Pozostałe i wyłączenia*	Wydobycie	Wyłączenia
Przychody	1 879	163	3 456	9 180	-3 537	1 041	-1 650
EBITDA	590	94	-111	85	-18	510	20
EBIT	264	20	-304	74	-53	433	-440
CAPEX	699	165	115	19	159	206	0



\* Pozycje niezawarte w przedstawionych segmentach

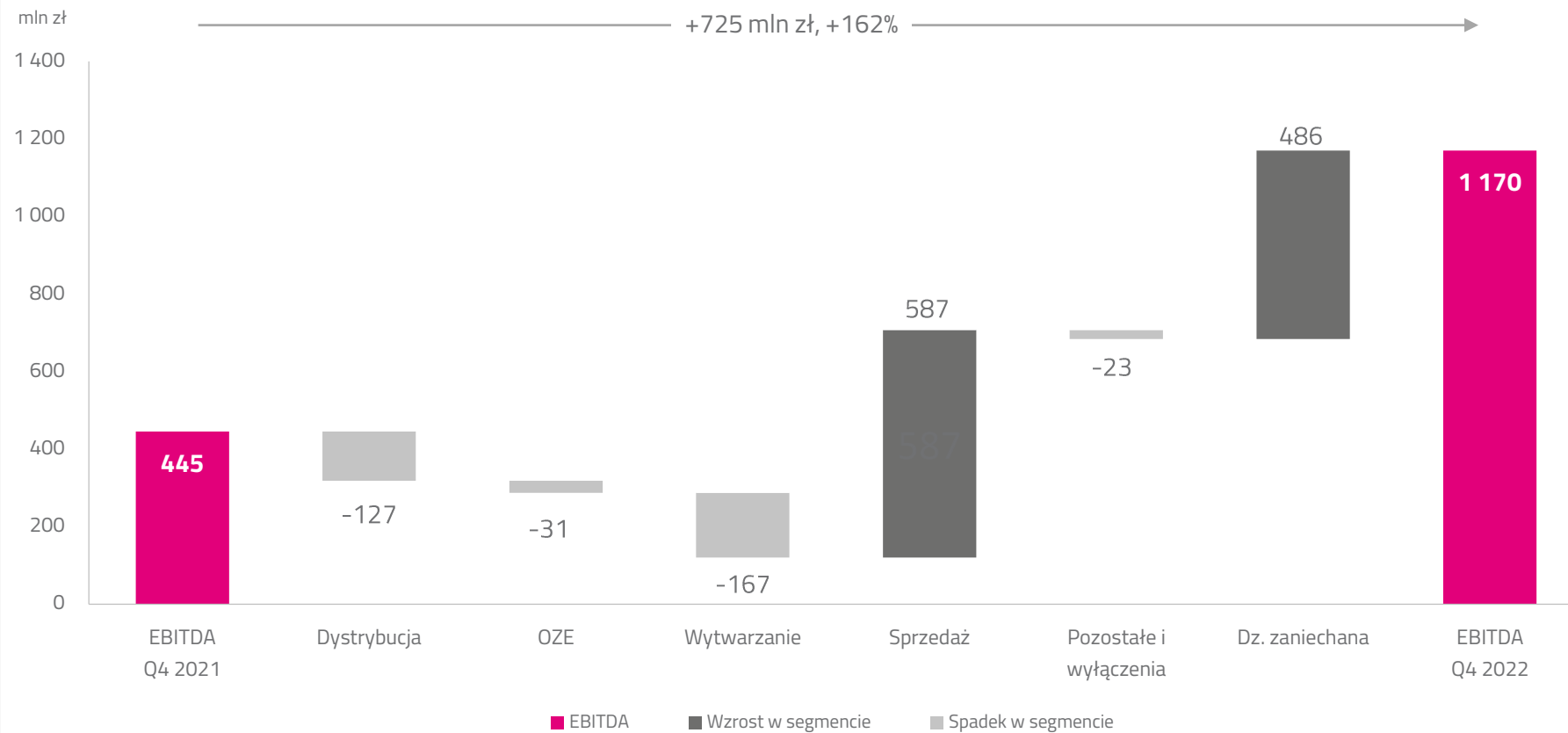


## EBITDA za 2022 r.



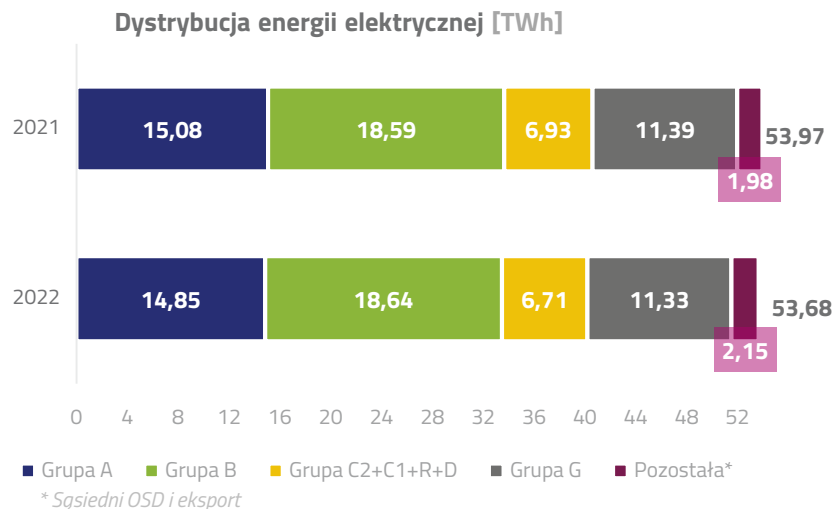
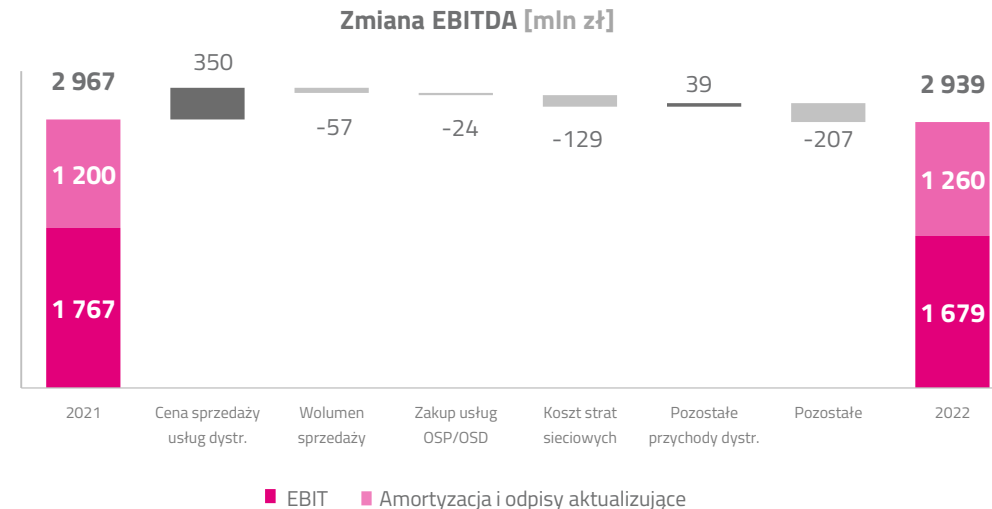
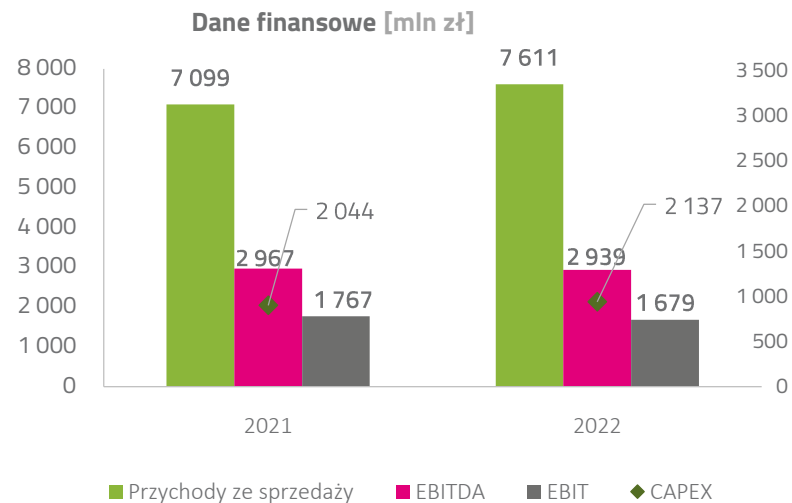


## EBITDA za IV kwartał 2022 r.





## Segment Dystrybucja 2022 r.



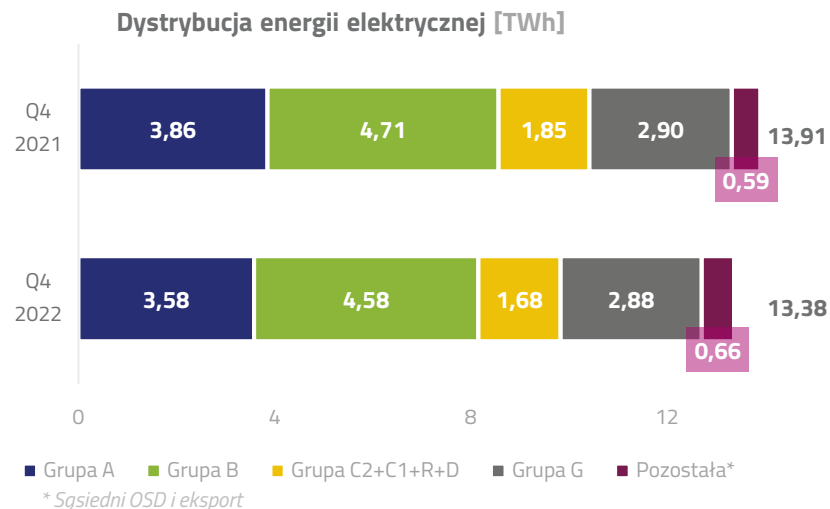
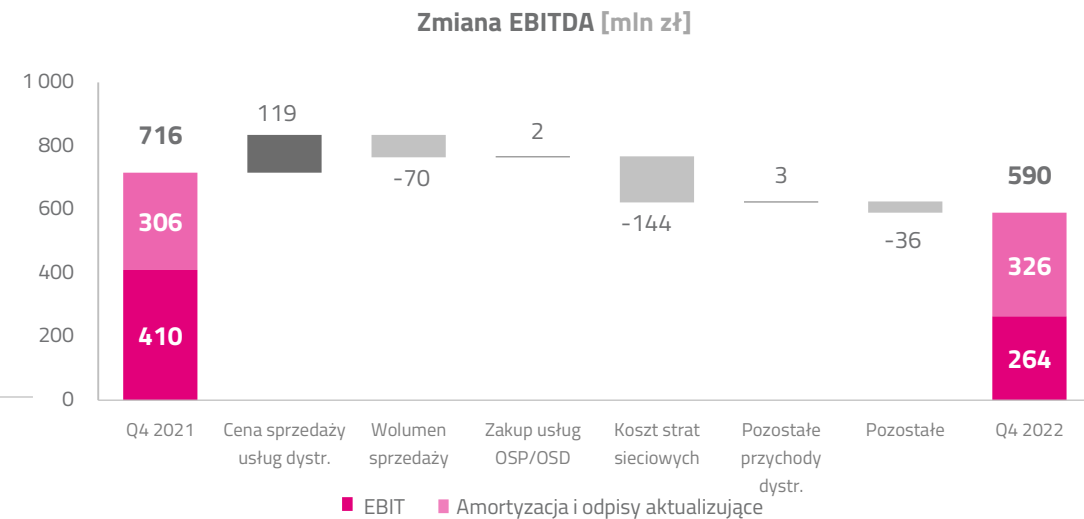
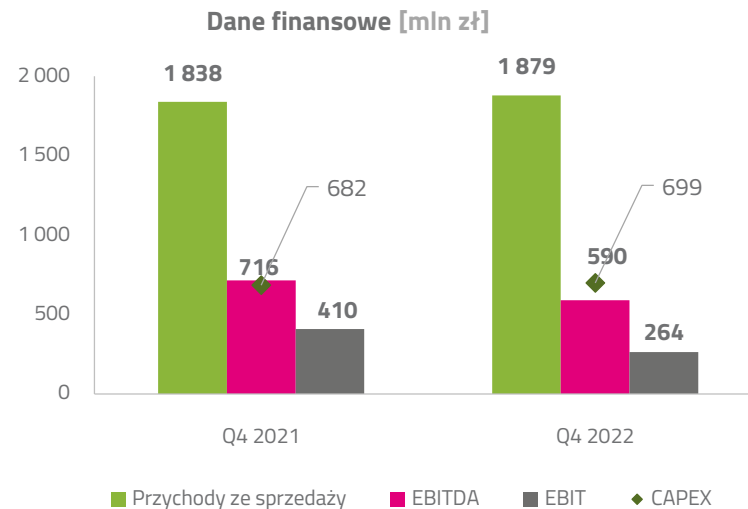
Wzrost średniej stawki usługi dystrybucyjnej dla odbiorców końcowych ✓

Wzrost kosztów energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej -

Spadek wolumenu sprzedaży usług dystrybucji energii o 0,3 TWh -



## Segment Dystrybucja IV kwartał 2022 r.



Wzrost średniej stawki usługi dystrybucyjnej dla odbiorców końcowych ✓

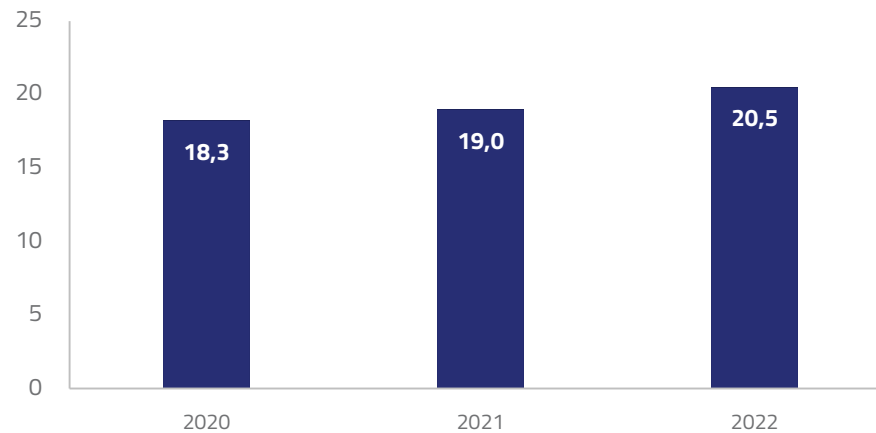
Spadek wolumenu sprzedaży usług dystrybucji energii o 0,5 TWh -

Wzrost kosztów energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej -

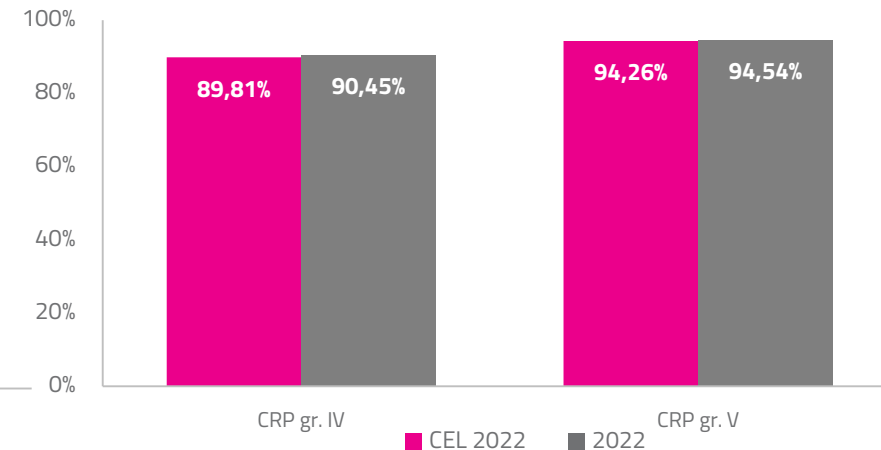


## Segment Dystrybucja kluczowe parametry

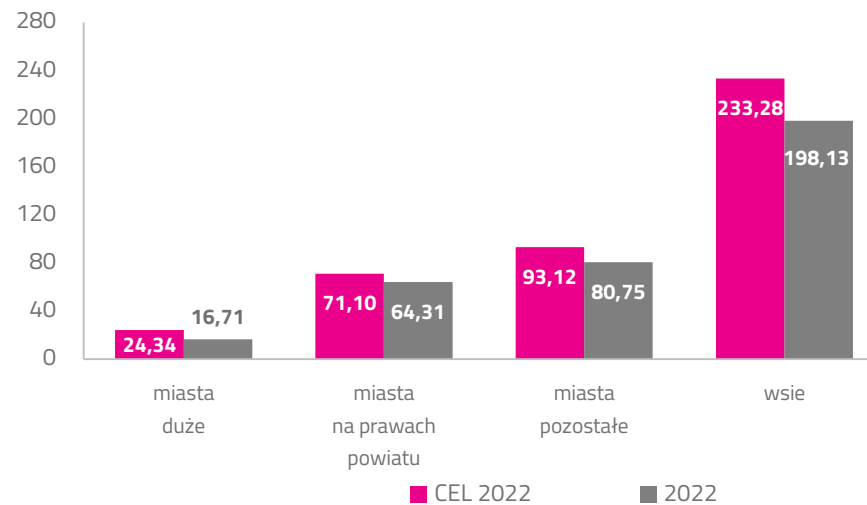
### Wartość Regulacyjna Aktywów [mld zł]



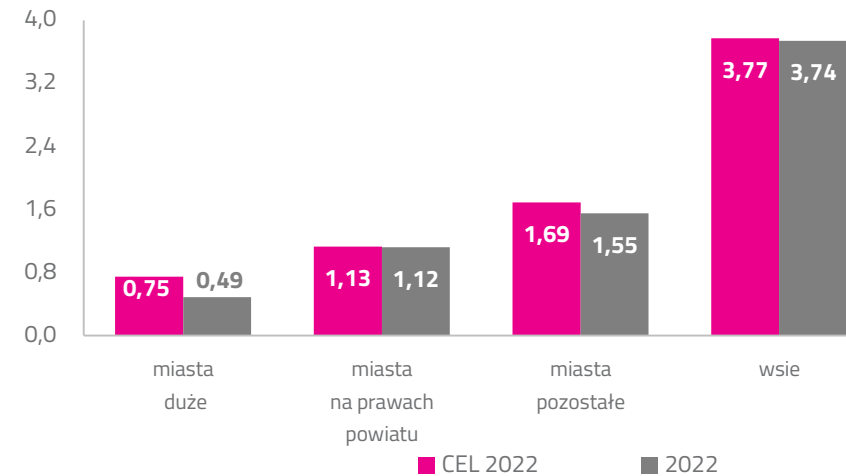
### Czas Realizacji Przyłączenia [%]



### Czas Trwania Przerwy [min/odbiorcę]

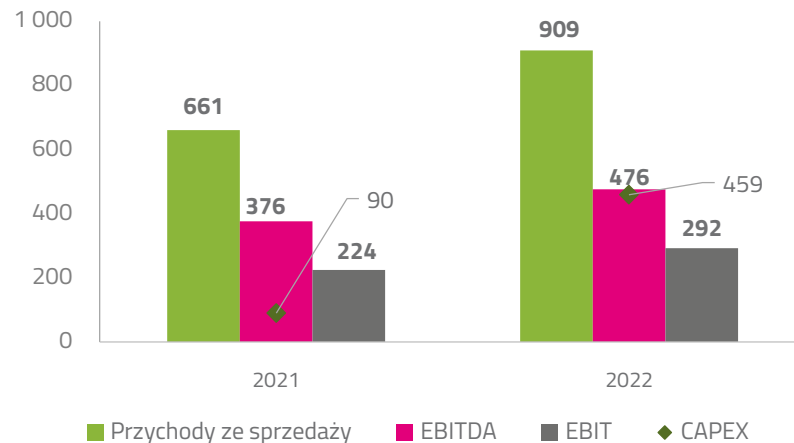


### Częstość Przerw [liczba przerw/odbiorcę]

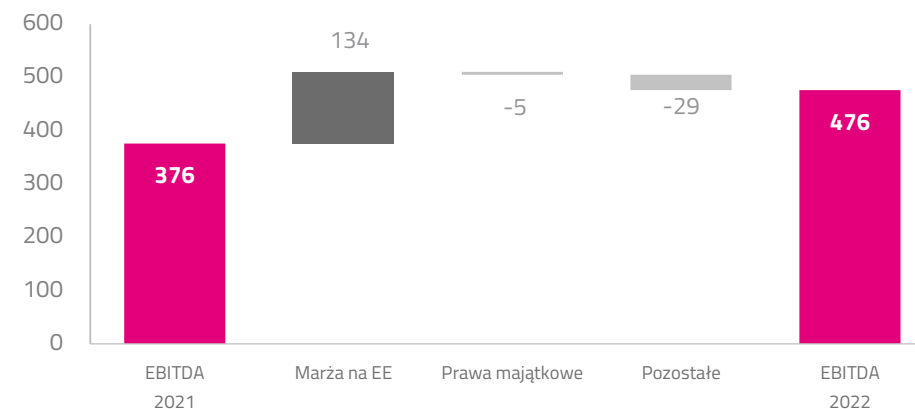


## Segment OZE 2022 r.

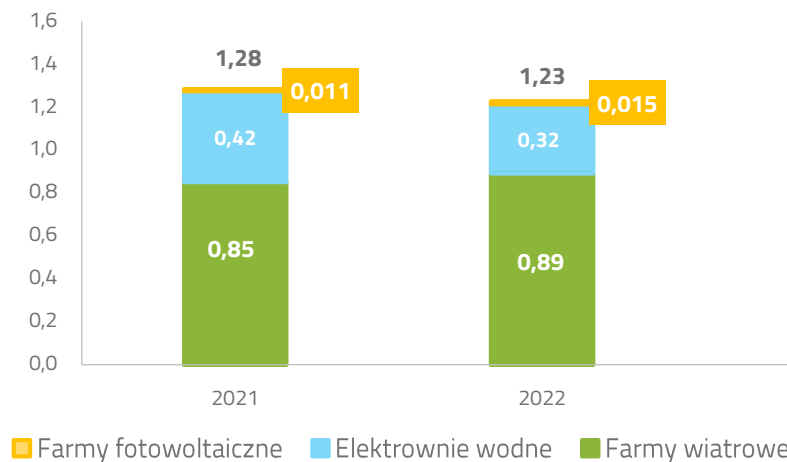
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja energii elektrycznej [TWh]



▪ Wzrost średnich cen sprzedaży energii elektrycznej



▪ Wyższy wolumen produkcji energii elektrycznej przez farmy wiatrowe



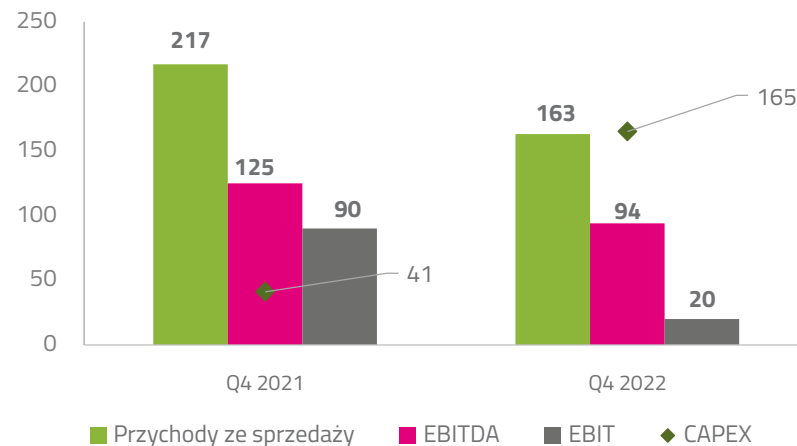
▪ Niższy wolumen produkcji energii elektrycznej przez elektrownie wodne



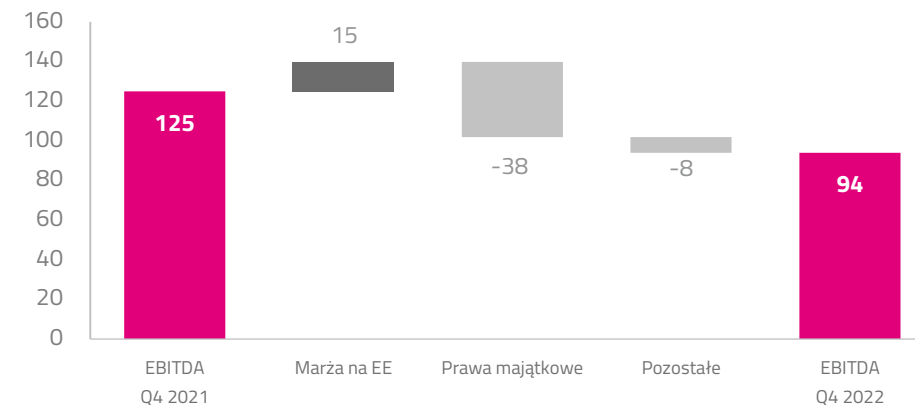


## Segment OZE IV kw. 2022 r.

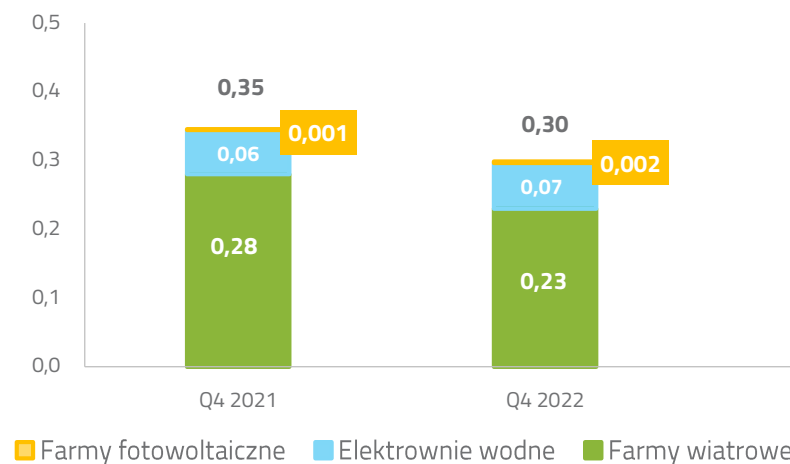
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja energii elektrycznej [TWh]

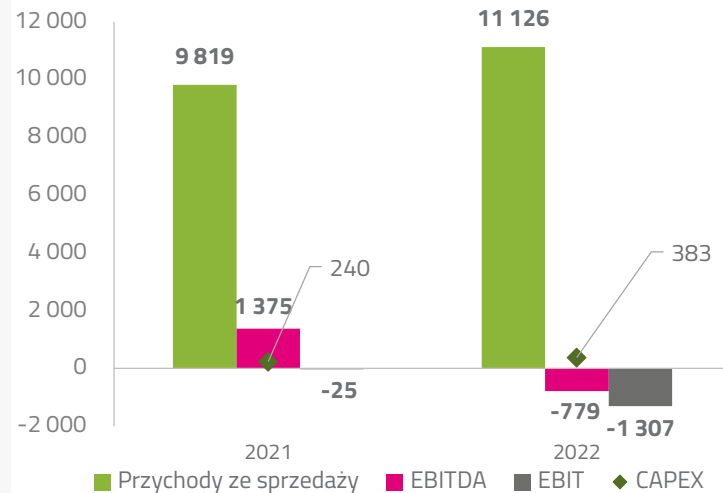


- Wzrost średnich cen sprzedaży energii elektrycznej ✓
- Spadek cen praw majątkowych -
- Niższy wolumen produkcji energii przez farmy wiatrowe -

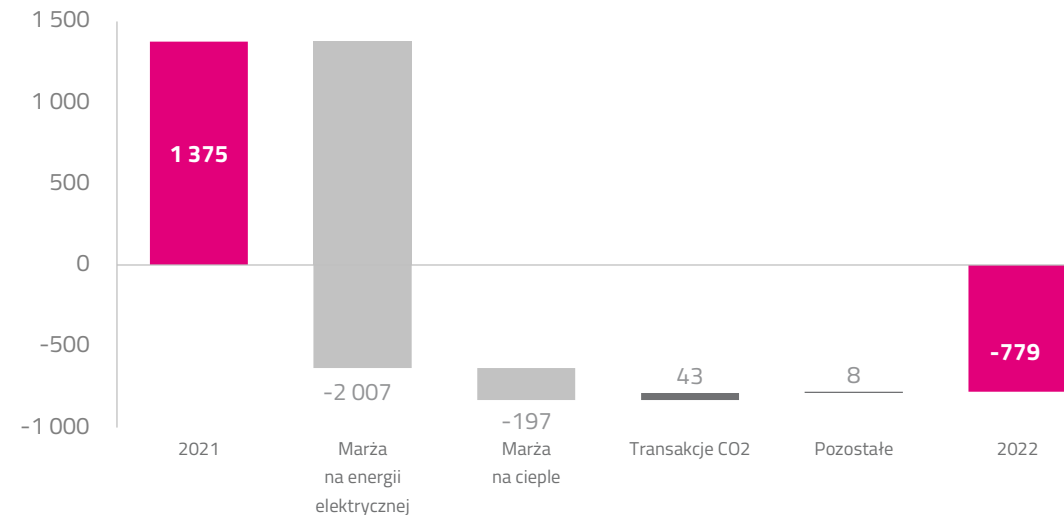


## Segment Wytwarzanie 2022 r.

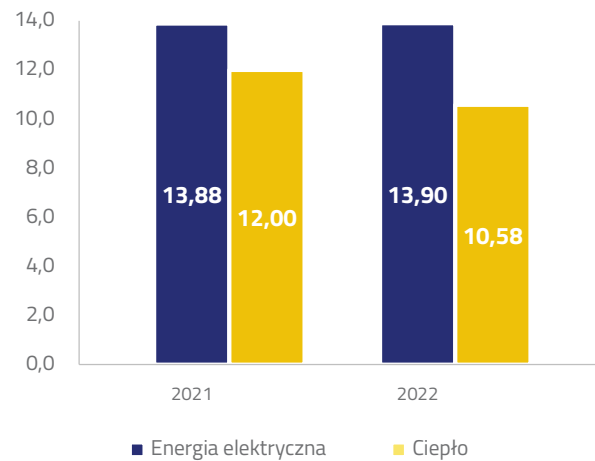
Dane finansowe [mln zł]



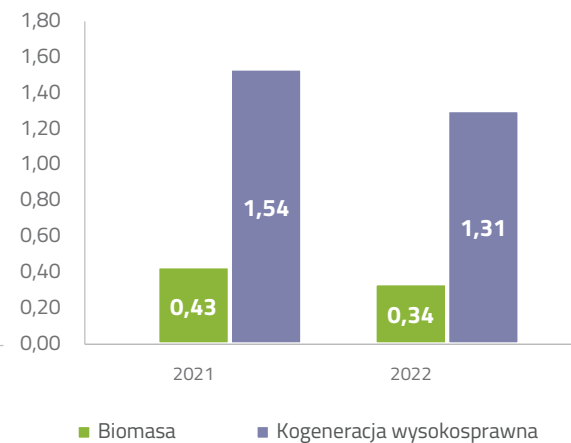
Zmiana EBITDA [mln zł]



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



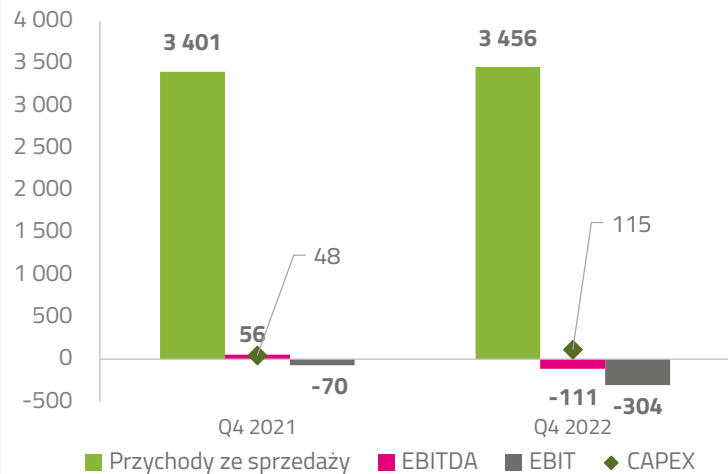
Produkcja z biomasy i wysokosprawnej  
kogeneracji [TWh]



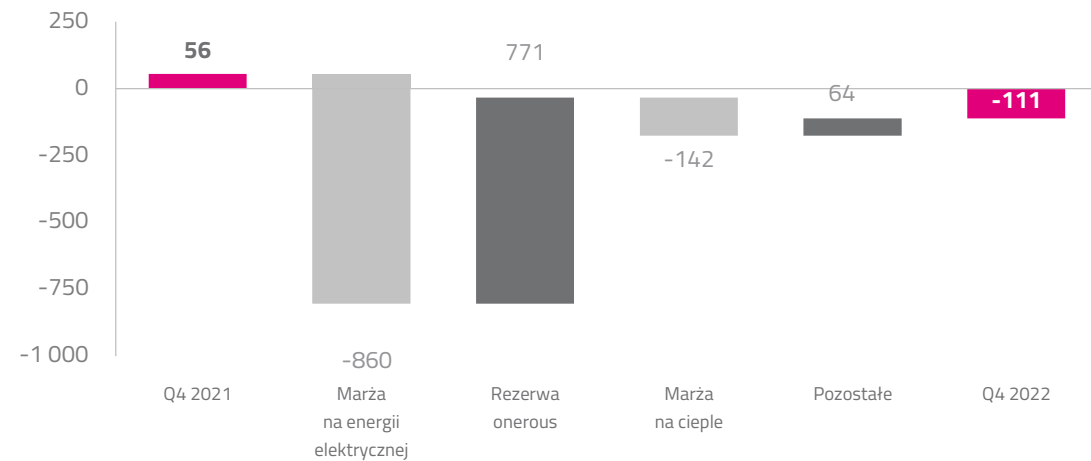
- Niższy r/r Clean Dark Spread
- Awaria bloku energetycznego o mocy 910 MWe w Jaworznie
- Brak pokrycia przez regulowane ceny ciepła ponoszonych kosztów produkcji

## Segment Wytwarzanie IV kw. 2022 r.

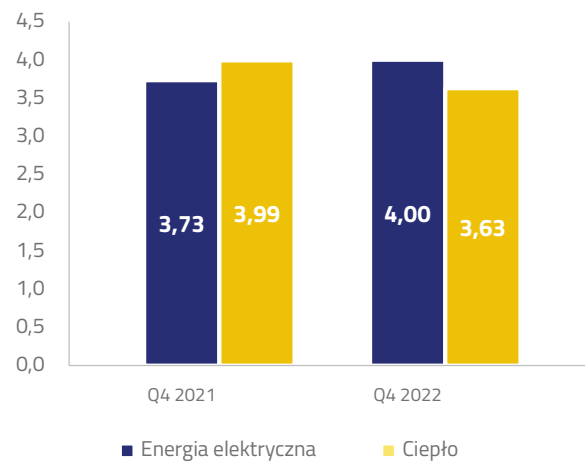
Dane finansowe [mln zł]



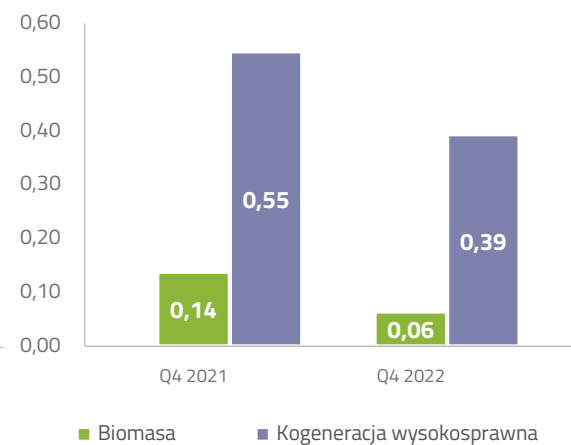
Zmiana EBITDA [mln zł]



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



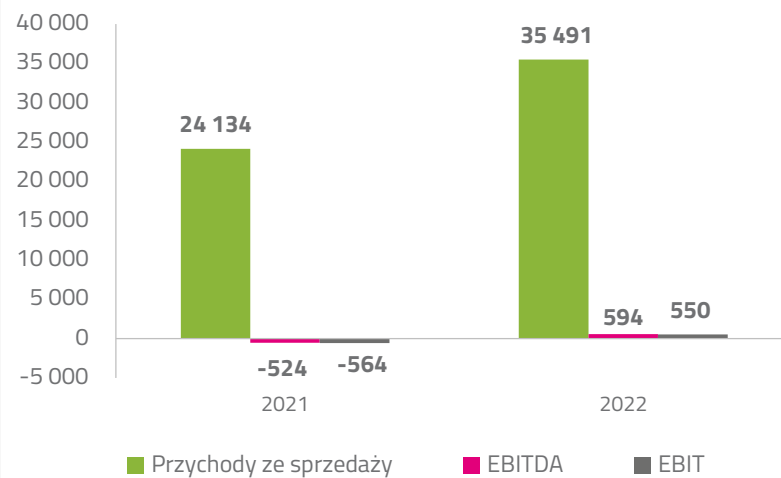
Produkcja z biomasy i wysokosprawnej  
kogeneracji [TWh]



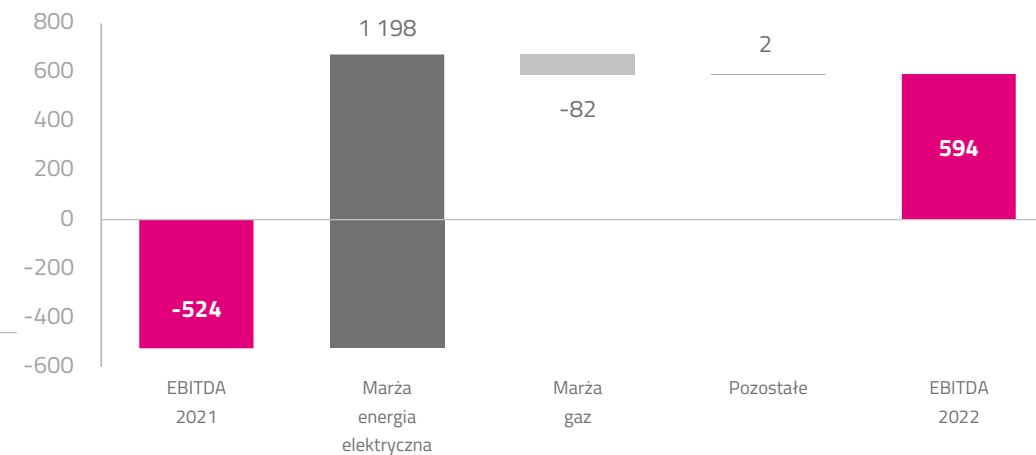
- Niższy r/r Clean Dark Spread -
- Wyższy wolumen produkcji energii z jednostek węglowych ✓
- Brak pokrycia przez regulowane ceny ciepła ponoszonych kosztów produkcji skutkujące ujemną marżą w Q4 2022 -

## Segment Sprzedaż 2022 r.

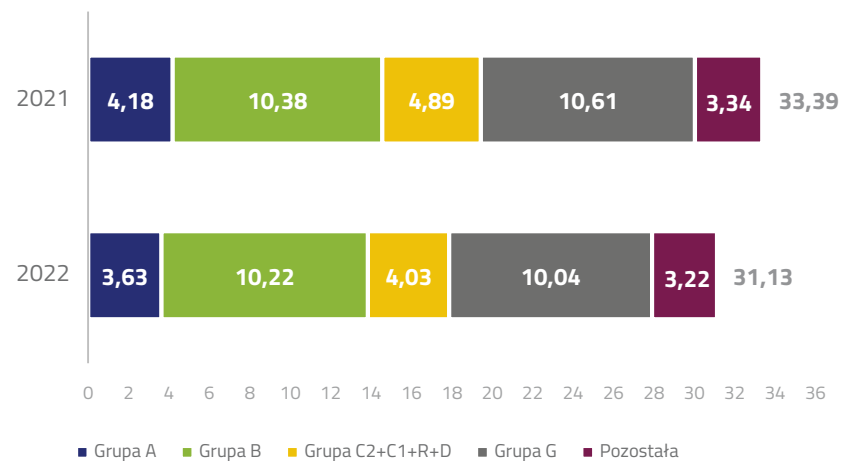
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]



▪ Brak efektów rozliczenia umowy elektrycznej



▪ Pozytywny wynik sprzedaży energii na rynku czeskim



▪ Spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej w związku z znaczącym wzrostem jej cen



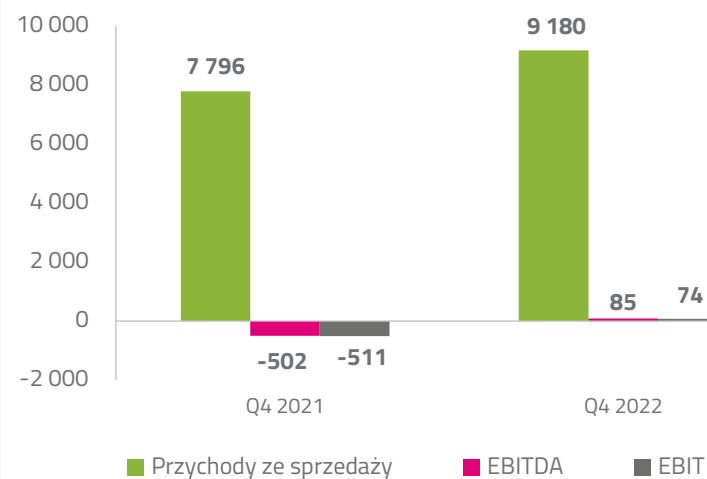
▪ Brak pełnego pokrycia kosztów w taryfie G i taryfie gazowej



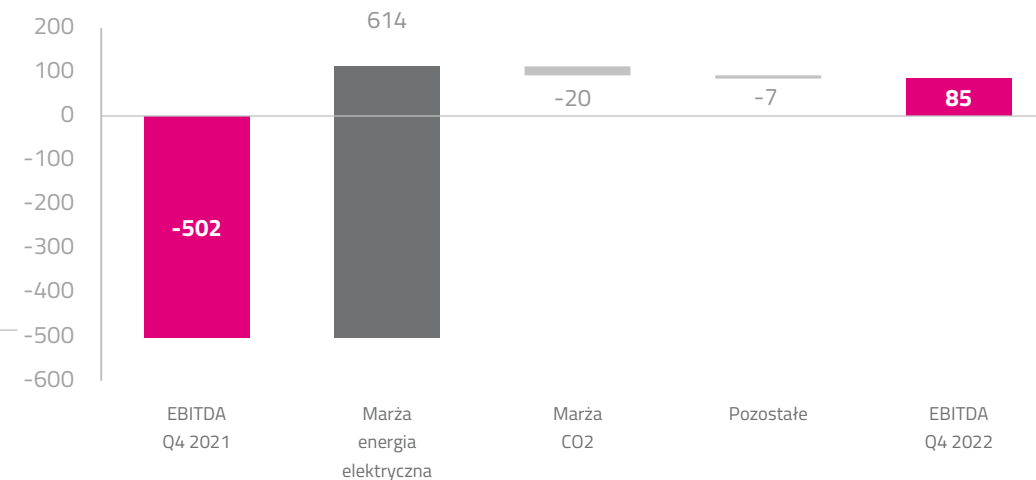


## Segment Sprzedaż IV kw. 2022 r.

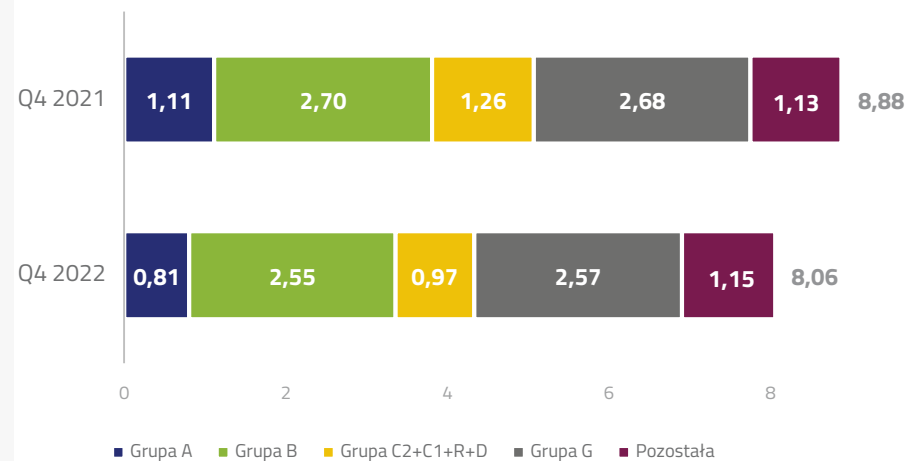
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]



▪ Brak efektów rozliczenia umowy elektrycznej



▪ Niższy koszt wyprofilowania na rynku SPOT



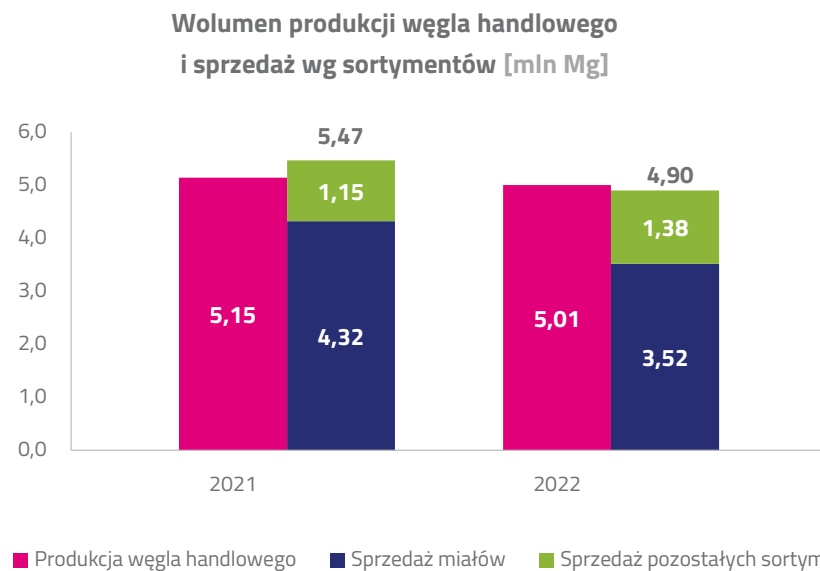
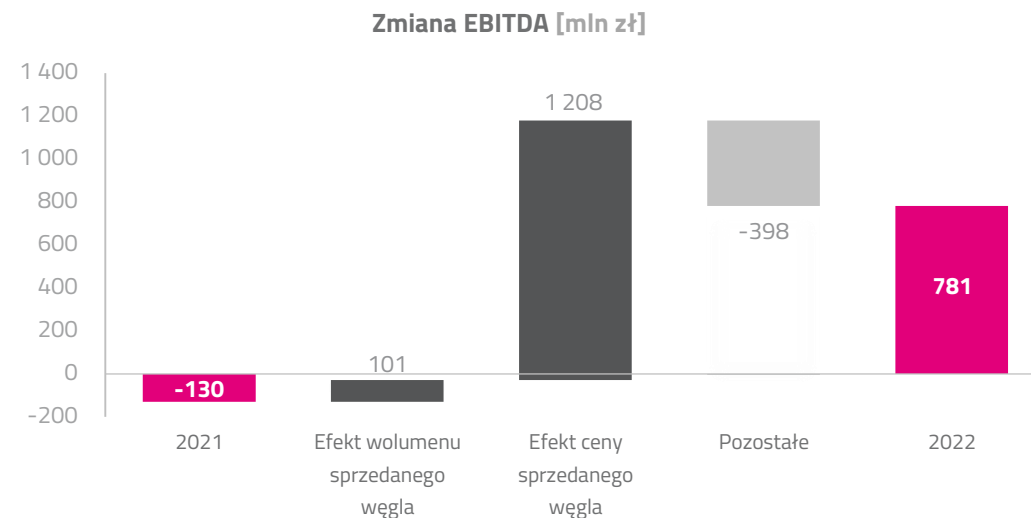
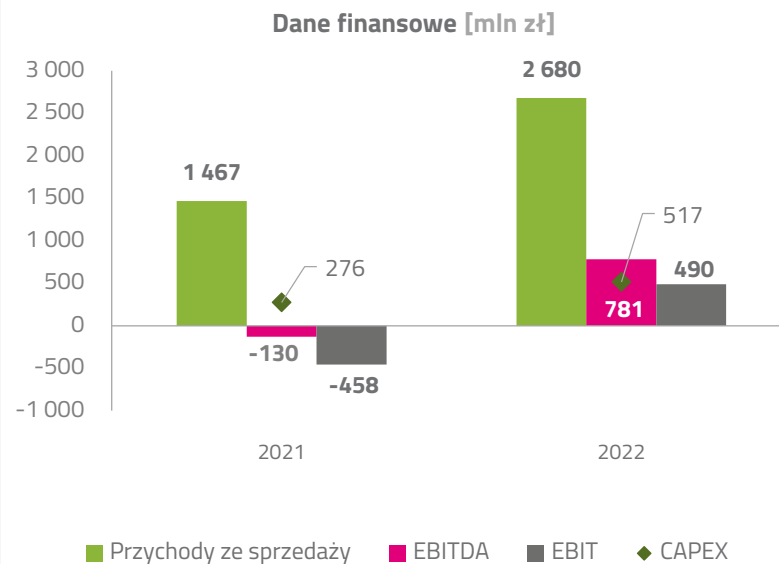
▪ Spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej w związku z znaczącym wzrostem jej cen



▪ Brak pełnego pokrycia kosztów w taryfie G i taryfie gazowej



## Segment Wydobycie 2022 r.

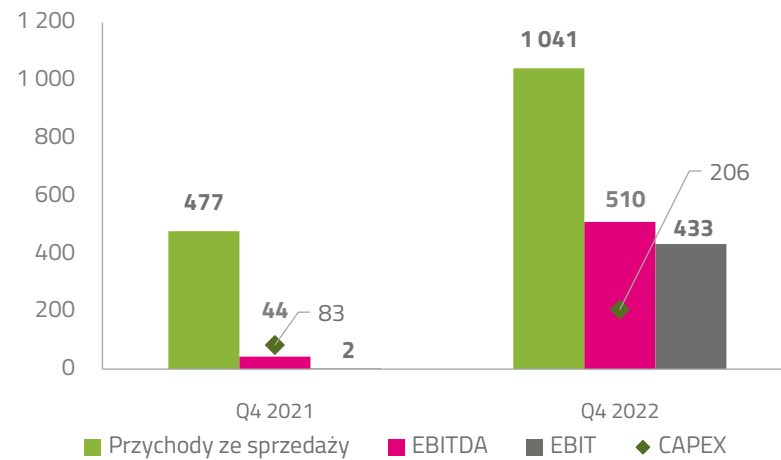


- Wyzsza cena sprzedaży węgla ✓
- Wyzszy efekt wolumenowy (w tym nizsza sprzedaż węgla ze zwałów) ✓
- Wzrost o 83 zł/Mg jednostkowego mining cash cost\* (wzrost z 251 do 334 zł/Mg) -

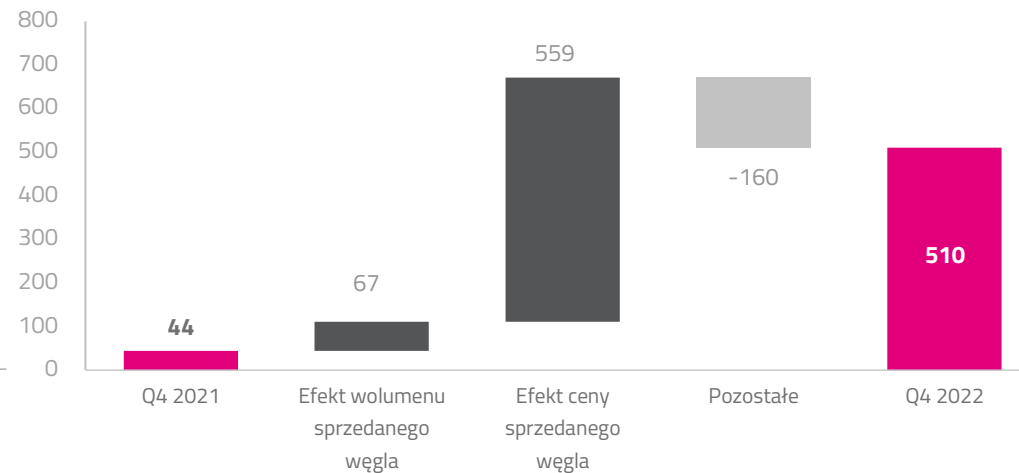
\* Suma wszystkich kosztów rodzajowych bez amortyzacji, odpisów aktualizujących, kosztów niezwiązanych bezpośrednio z produkcją węgla oraz kosztów niemających trwałego wpływu na przepływy spółki

## Segment Wydobycie IV kw. 2022 r.

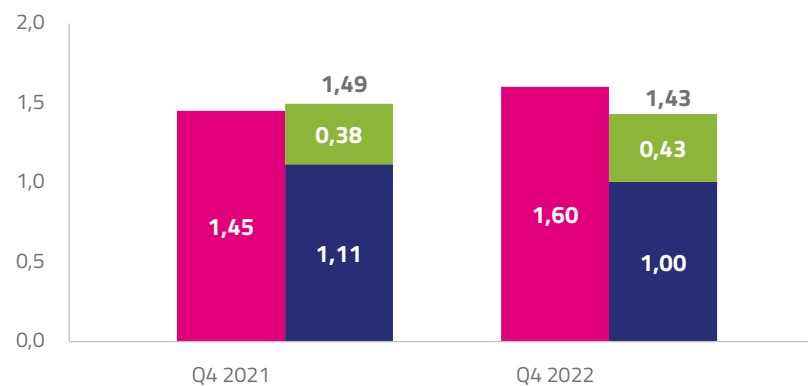
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Wolumen produkcji węgla handlowego  
I sprzedaż wg sortymentów [mln Mg]



■ Produkcja węgla handlowego ■ Sprzedaż miałków ■ Sprzedaż pozostałych sortymentów

■ Wyższa cena sprzedaży węgla ✓

■ Wyższy efekt wolumenowy (w tym niższa sprzedaż węgla ze zwałów) ✓

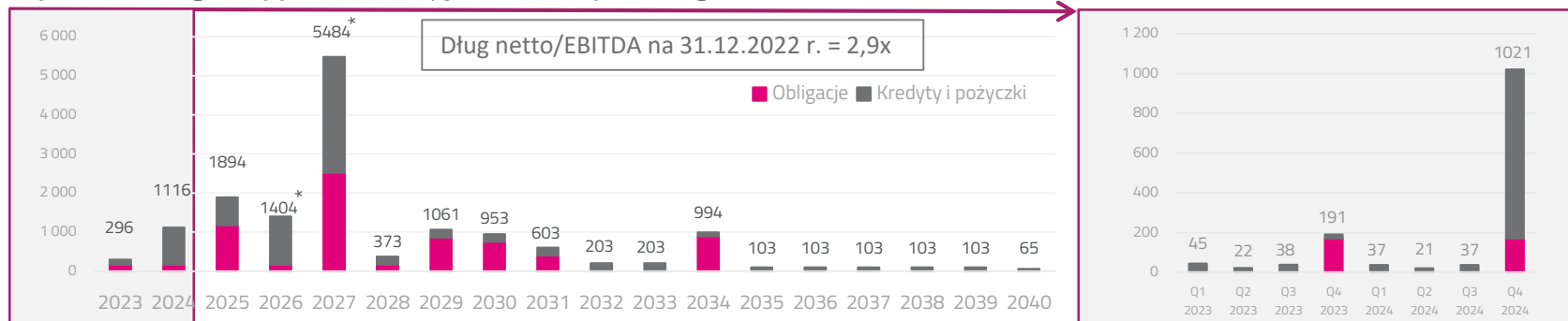
■ Wzrost o 80 zł/Mg jednostkowego mining cash cost\* (wzrost z 316 do 396 zł/Mg) -

\* Suma wszystkich kosztów rodzajowych bez amortyzacji, odpisów aktualizujących, kosztów niezwiązanych bezpośrednio z produkcją węgla oraz kosztów niemających trwałego wpływu na przepływy spółki

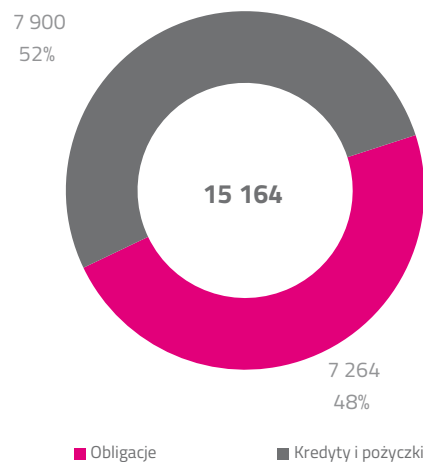


# Zadłużenie i finansowanie

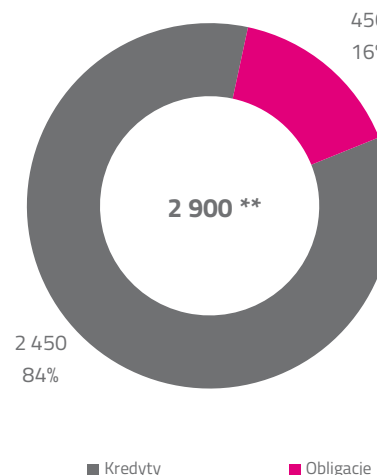
Zapadalność długu Grupy TAURON w ujęciu nominalnym na 31 grudnia 2022 r. [mln zł]



Struktura długu Grupy TAURON w ujęciu nominalnym na 31 grudnia 2022 r. [mln zł]



Kwoty dostępnego finansowania Grupy TAURON na 31 grudnia 2022 r. [mln zł]



Struktura długu w ujęciu nominalnym według stopy oprocentowania [mln zł]

Kwota długu	Oprocentowanie	Zabezpieczenie oprocentowanie zmienne
15 164	Zmienne: 9 214	IRS: 3 840
	Stałe: 5 950	Brak: 5 374

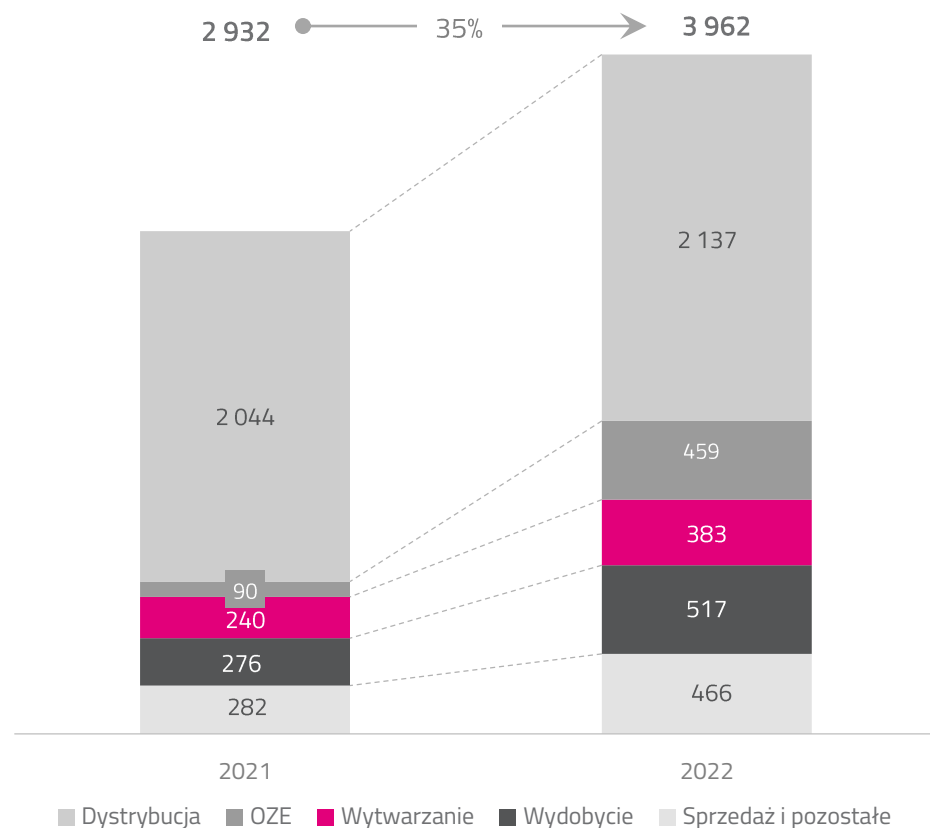
▪ Dług denominowany w EUR (emisja euroobligacji, obligacji NSV i obligacji EBI) stanowi 27 proc. długu ogółem

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

\*\* Poza wskazanymi dostępnymi finansowaniami Grupa TAURON korzysta również z kredytu w rachunku bieżącym do kwoty: 250 mln zł

## CAPEX – podział na segmenty

Nakłady inwestycyjne wg segmentów\* [mln zł]



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

\*\* Inwestycje nie uwzględniają kosztów finansowych doliczanych do nakładów

## Główne inwestycje realizowane w 2022 r. \*\*



### Dystrybucja:

- Budowa nowych przyłączy (1 138 mln zł)
- Modernizacja i odtworzenie majątku sieciowego (852 mln zł)



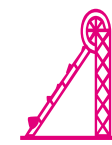
### OZE:

- Budowa FW Piotrków o mocy 30 MW (162 mln zł)
- Budowa FW Mierzyn o mocy 58,5 MW (78 mln zł)
- Budowa FW Majewo o mocy 6 MW (35 mln zł)
- Budowa PV Mysłowice o mocy 37 MW (78 mln zł)
- Budowa FW Gamów o mocy 33 MW (29 mln zł)
- Budowa FW Warblewo o mocy 30 MW (8 mln zł)
- Modernizacja elektrowni wodnych (20 mln zł)
- Budowa FW Nowa Brzeźnica o mocy 19,6 MW (18 mln zł)
- Budowa PV Proszówek o mocy 45,6 MW (11 mln zł)
- Budowa PV Choszczno II o mocy 8 MW (3 mln zł)



### Wytwarzanie:

- Nakłady odtworzeniowo-modernizacyjne i komponenty remontowe w TAURON Wytwarzanie (129 mln zł)
- Budowa nowych mocy - blok 910 MW w Jaworznie (56 mln zł)
- Budowa kotłowni szczytowo-rezerwowych w ZW Bielsko-Biała (29 mln zł)
- Przyłączenia nowych obiektów do sieci ciepłnej (30 mln zł)
- Utrzymanie i rozwój sieci ciepłowniczych (17 mln zł)
- Program Likwidacji Niskiej Emisji w TAURON Ciepło (17 mln zł)
- Budowa kotła gazowego w ZW Katowice (23 mln zł)



### Wydobywanie:

- Przygotowanie produkcji (337 mln zł)
- Zadania modernizacyjno-odtworzeniowe (130 mln zł)
- Budowa szybu Grzegorz w ZG Sobieski (44 mln zł)



### Sprzedaż i pozostałe:

- Inwestycje IT w TAURON Obsługa Klienta (291 mln zł)
- Budowa Internetu szerokopasmowego w ramach POPC III i CUB (78 mln zł)
- Utrzymanie i rozwój oświetlenia – TAURON Nowe Technologie (68 mln zł)



## Perspektywy na 2023 r.



### Dystrybucja



- Wzrost taryfy dystrybucyjnej w 2023 r. o ok. 45 proc. r/r wynikający z m.in. ze wzrostu WACC z 5,78 proc. w 2022 r. do 8,48 proc. w 2023 r. oraz wzrostu WRA z 20,5 mld zł w 2022 r. do 21,4 mld zł w 2023 r.
- Ryzyko spowolnienia gospodarczego i ewentualnego negatywnego wpływu na wolumen dystrybuowanej energii w średnim terminie kompensowane przez konto regulacyjne
- Negatywny wpływ rozliczeń w ramach konta regulacyjnego
- Wyższe koszty stałe
- **Raportowana EBITDA na wyższym poziomie r/r**



### Wytwarzanie



- Planowane w II kwartale 2023 r. wydzielenie węglowych aktywów wytwórczych do NABE
- Stabilna praca bloku 910 MW w Jaworznie wobec istotnych strat wynikających z awarii w 2022 r. (konieczność odkupu energii na rynku po wysokich cenach)
- Niższa marża z tytułu ujęcia odpisów na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny
- Wyższe koszty stałe
- Brak pokrycia przez regulowane ceny ciepła ponoszonych kosztów produkcji ciepła
- Rozpoczęcie transformacji ciepłownictwa w kierunku źródeł nisko i zeroemisyjnych
- **Raportowana EBITDA na wyższym poziomie r/r**

### Raportowana EBITDA Grupy



### OZE



- Niższa marża na sprzedaży energii elektrycznej w konsekwencji wprowadzenia nadzwyczajnych regulacji na rynku energii elektrycznej (ustanowienie limitów cenowych)
- Wzrost kosztów stałych
- Oczekiwany wzrost wolumenu produkcji energii elektrycznej
- **Raportowana EBITDA na niższym poziomie r/r**



### Sprzedaż



- Funkcjonowanie systemu rekompensat, który powinien zrównoważyć utratę przychodów spowodowanych wprowadzeniem nadzwyczajnych regulacji na rynku energii elektrycznej
- Opóźnienia wynikające z mechanizmu wypłat rekompensat skutkujące negatywnie na płynność finansową spółek obrotu
- Wzrost taryfy G na poziomie umożliwiającym pełne pokrycie kosztów
- Niższy wolumen sprzedaży detalicznej energii w segmencie biznesowym – prognozowany spadek aktywności gospodarczej oraz większa ilość instalacji prosumenckich
- Wzrost kosztów stałych
- **Raportowana EBITDA na porównywalnym poziomie r/r**

### CAPEX

CAPEX dostosowany do wysokości EBITDA oraz sytuacji finansowej Grupy



### Zadłużenie

Wskaźnik dług netto/EBITDA < 3,5x





---

## Kontakt

### Zespół Relacji Inwestorskich

**Paweł Gaworzyński**

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

tel. + 48 32 774 25 34

**Katarzyna Heinz**

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

tel. + 48 32 774 25 38

**Mateusz Stępień**

[mateusz.stepien@tauron.pl](mailto:mateusz.stepien@tauron.pl)

tel. + 48 516 111 997

**Maciej Szmigel**

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

tel. + 48 798 897 385

**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.

**Dziękujemy za uwagę**





## Pokrycie analityczne TAURON

Instytucja	Analityk
Dom Maklerski Banku Handlowego	<b>Piotr Dzięciołowski</b>
Dom Maklerski BOŚ	<b>Jakub Viscardi</b>
Dom Maklerski Santander	<b>Paweł Puchalski</b>
Dom Maklerski mBanku*	<b>Kamil Kliszcz</b>
Dom Maklerski PKO BP	<b>Andrzej Rembelski</b>
Trigon Dom Maklerski	<b>Michał Kozak</b>

\* wydawanie rekomendacji zostało zawieszono

Institution	Analyst
Erste Group	<b>Petr Bartek</b>
Noble Securities	<b>Michał Sztabler</b>
IPOPEMA Securities	<b>Robert Maj</b>
Biuro Maklerskie Pekao S.A.	<b>Marcin Górnik</b>
WOOD & Company	<b>Ondrej Slama</b>



## Trendy cenowe na rynku energii elektrycznej

Energia elektryczna						
Platformy: TGE	2021 r.		2022 r.		2022/2021	
	Cena (PLN/MWh)	Wolumen (GWh)	Cena (PLN/MWh)	Wolumen (GWh)	Cena %	Wolumen %
Forward BASE (Y+Q+M)	250,54	181 678	457,95	165 560	82,8%	-8,9%
Forward PEAK (Y+Q+M)	287,12	19 389	496,55	17 229	72,9%	-11,1%
Forward (średnia ważona)	254,07	201 067	461,59	182 789	81,7%	-9,1%
SPOT (TGE)	394,34	36 141	786,77	32 994	99,5%	-8,7%
Średnia ważona razem	<b>275,44</b>	<b>237 208</b>	<b>511,31</b>	<b>215 783</b>	<b>85,6%</b>	<b>-9,0%</b>

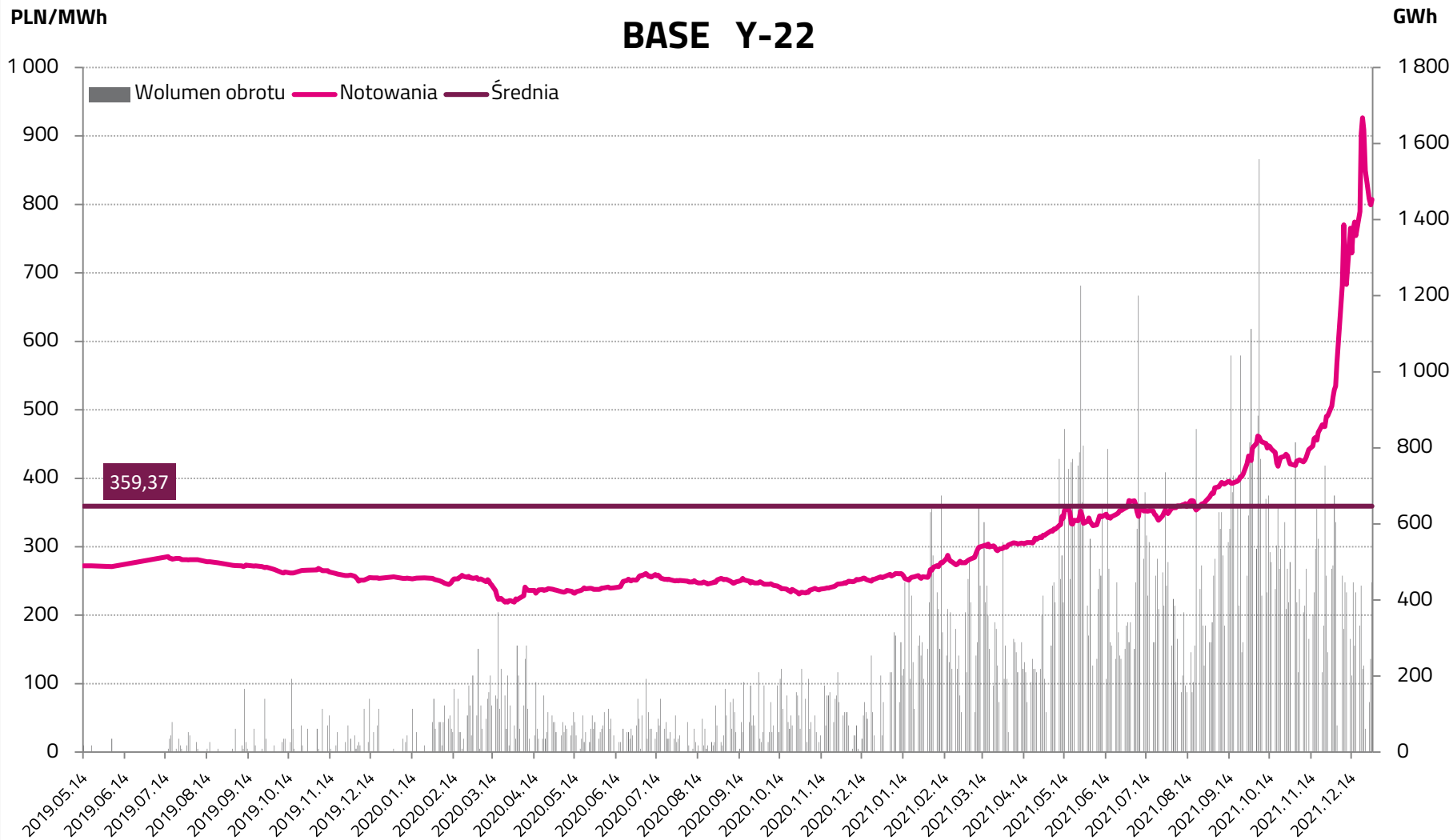
Prawa majątkowe (PLN/MWh)			
Rodzaj certyfikatu	Ceny rynkowe (średnia ważona za 2022 r.)	Opłata zastępcza i obowiązek za:	
		2021 r.	2022 r.
OZE (PMOZE_A)	191,80	172,76 (19,5%)	239,86 (18,5%)
OZE z biogazowni (PMOZE_BIO)	301,55	300,03 (0,5%)	300,03 (0,5%)

Uprawnienia do emisji CO <sub>2</sub> (EUR/t)	
Ankieta analityków rynku CO <sub>2</sub> *	Cena [EUR/t]
Średnia w 2023 r.	85,0
Średnia w 2024 r.	96,0
Średnia w 2025 r.	107,4
Prognozowana przez TAURON średnia cena w 2023 r.	85-87

\* Źródła: Point Carbon, BNEF, Consus, GDF-SUEZ Trading, HSE, Mkonline, Societe Generale, TAURON



## Notowania kontraktów BASE na 2022 r.

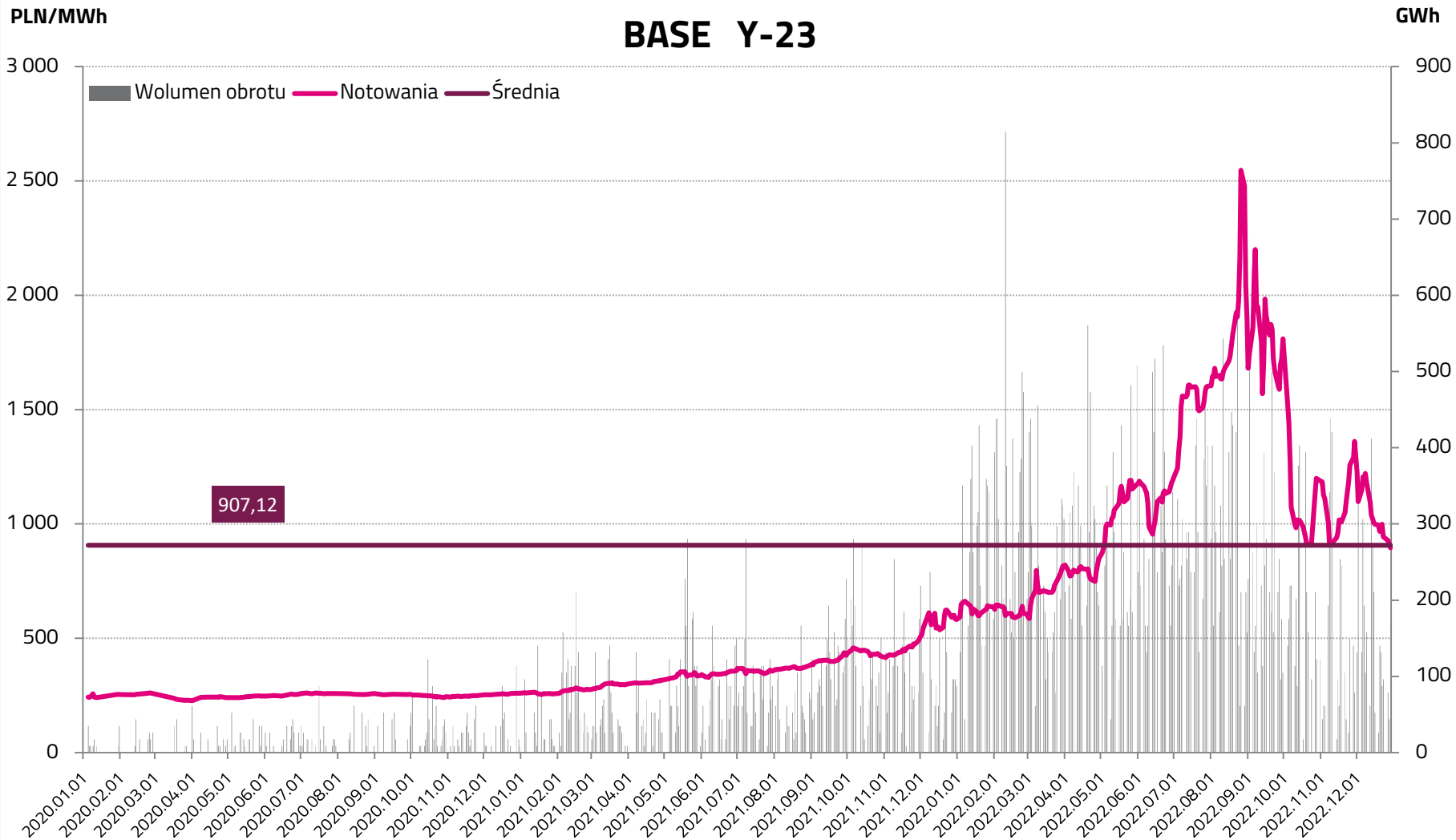


	Średnia cena [PLN/MWh]	Wolumen [GWh]
Razem	359,37	127 843

Średnia cena energii elektrycznej uwzględniająca kontrakty roczne BASE i PEAK na 2022 r.: 364,35 PLN/MWh,  
łączy wolumen BASE i PEAK na 2022 r.: 142 400 GWh.



## Notowania kontraktów BASE na 2023 r.



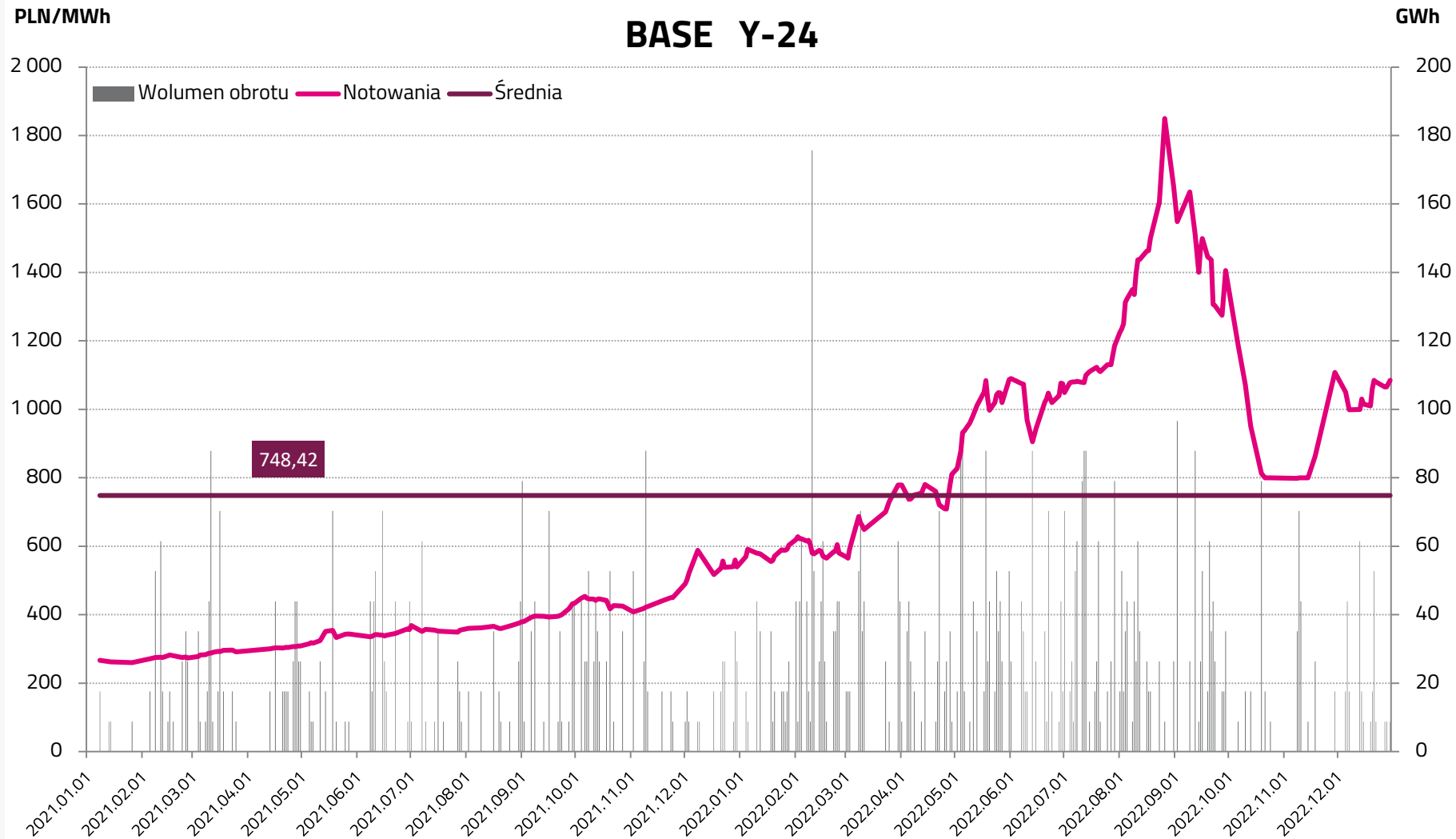
	Średnia cena [PLN/MWh]	Wolumen [GWh]
Razem	907,12	84 665

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	748,42	8 450

Średnia cena energii elektrycznej uwzględniająca kontrakty roczne BASE i PEAK na 2024 r.: 752,00 PLN/MWh,  
łączy wolumen BASE i PEAK na 2024 r.: 8 568 GWh,  
(na podstawie danych do 30.12.2022 r.)