

Wyniki finansowe i operacyjne za IV kwartał i 12 miesięcy 2024 r.

PREZENTACJA DLA INWESTORÓW

15 kwietnia 2025 r.



Polska Grupa Energetyczna

Dane finansowe



Kluczowe dane finansowe

[mln PLN]	IV kw. 2024	IV kw. 2023	r/r	12M 2024	12M 2023	r/r
Przychody ze sprzedaży	17 627	24 889	-29%	64 483	95 964	-33%
EBITDA raportowana	4 617	1 698	172%	12 215	10 028	22%
EBITDA powtarzalna¹	3 587	2 067	74%	10 878	10 722	1%
EBIT raportowany	-4 221	-8 186	-48%	-65	-3 431	-98%
EBIT powtarzalny ¹	2 354	758	211%	6 337	5 963	6%
Zysk (strata) netto dla akcjonariuszy ²	-5 909	-8 041	-27%	-3 163	-5 012	-37%
Zysk (strata) netto dla akcj. - bez odpisów ²	251	-1 095		3 106	2 035	53%
CAPEX (po korektach)	3 464	3 453	0%	10 689	10 088	6%
Przepływy pieniężne netto z dział. operacyjnej	-3 813	-6 262	-39%	10 806	3 269	231%
Przepływy pieniężne netto z dział. inwestycyjnej	-2 906	-3 256	-11%	-10 300	-11 451	-10%
Przepływy pieniężne netto z dział. finansowej	2 208	2 588	-15%	-2 176	2 328	
Marża EBITDA	26%	7%		19%	10%	
Powtarzalna marża EBITDA	20%	8%		17%	11%	
Majątek obrotowy netto („core NWC”) ³				4 161	5 794	-28%
Zadłużenie netto⁴				11 045	11 121	-1%
Ekonomiczny poziom zadłużenia netto ⁵				17 204	21 646	-21%
Zadłużenie netto/12 mies. EBITDA raportowana				0,90x	1,11x	
Zadłużenie netto/12 mies. EBITDA powtarzalna				1,02x	1,04x	

¹ Zestawienie zdarzeń jednorazowych zaprezentowane na następnej stronie.

² Dla jednostki dominującej.

³ Core NWC = zapasy + należności z tyt. dostaw i usług - zobowiązania z tyt. dostaw i usług (w odróżnieniu od NWC jako aktywa obrotowe - zobowiązania krótkoterminowe).

⁴ Z uwzględnieniem zobowiązań z tyt. faktoringu.

⁵ Szacunkowy poziom ekonomicznego zadłużenia netto (uwzględniającego przyszłe płatności za uprawnienia do emisji CO₂).

Zdarzenia jednorazowe

Do wyliczenia wyników powtarzalnych:

[mln PLN]	IV kw. 2024	IV kw. 2023	r/r	12M 2024	12M 2023	r/r
Zmiana rezerwy rekultywacyjnej	642 ¹	-196 ²	-	622	-527	-
Korekta rekompensat za energię elektryczną za poprzedni okres	162	0	-	614	0	-
Korekta odpisu na Fundusz WRC za poprzedni okres	208	-6	-	208	80	160%
Zmiana rezerwy aktuarialnej	15	-86	-	15	-138	-
Rekompensaty KDT	7	-81	-	4	-109	-
Program Odejść Emerytalnych	-3	0	-	-5	0	-
Odpisy aktualizujące należności PKP Cargo	-1	0	-	-121	0	-
Zdarzenia jednorazowe na poziomie EBITDA	1 030	-369	-	1 337	-694	-
Odpisy RAT, WN i PDUA oraz inwestycji (brutto)	-7 605	-8 575	-11%	-7 739	-8 700	-11%
Zdarzenia jednorazowe na poziomie EBIT	-6 575	-8 944	-26%	-6 402	-9 394	-32%
Do wyliczenia wyniku netto skorygowanego o odpisy:						
Odpisy RAT, WN i PDUA oraz inwestycji (netto)	-6 160	-6 946	-11%	-6 269	-7 047	-11%

¹ Efekt zmiany stopy dyskonta +320 mln PLN oraz efekt zmiany założeń technicznych +322 mln PLN

² Efekt zmiany stopy dyskonta -245 mln PLN oraz efekt zmiany założeń technicznych +49 mln PLN

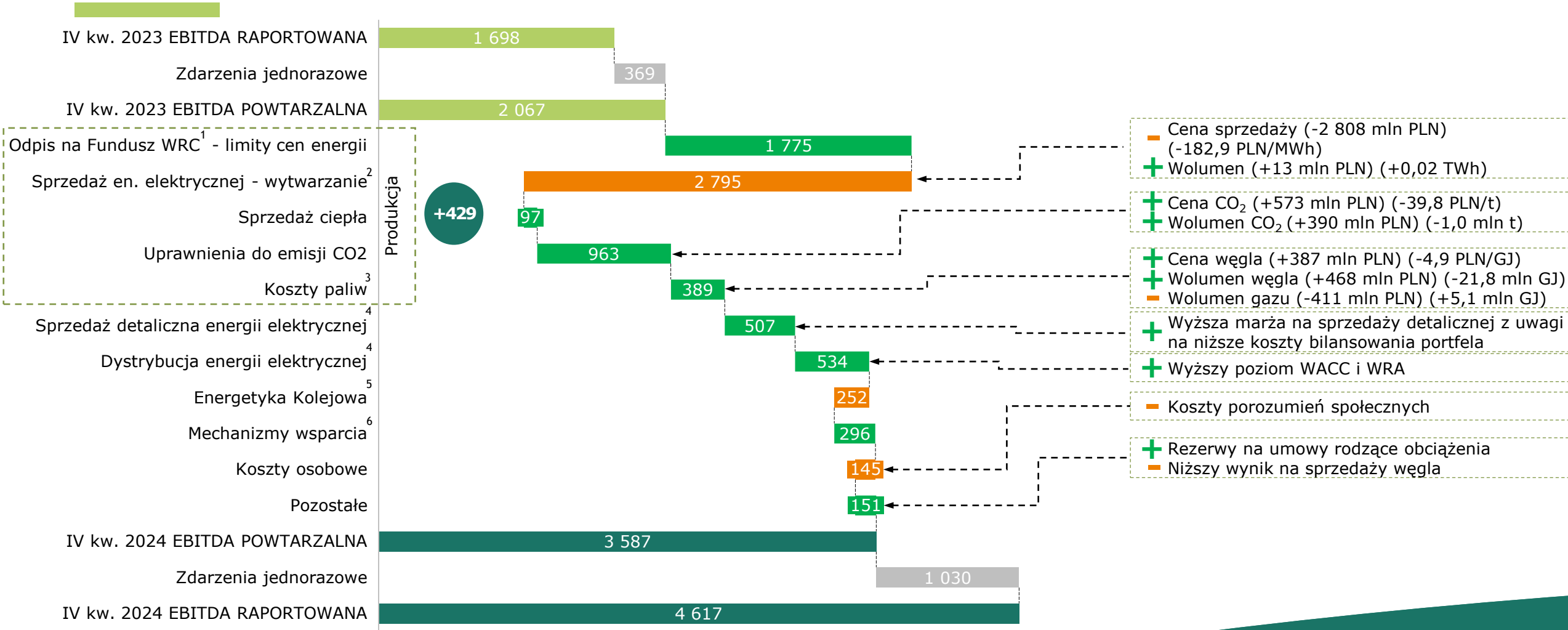
Zdarzenia jednorazowe w segmentach - IV kw. 2024 r.

(mln PLN)	Energetyka Odnawialna		Energetyka Gazowa		Energetyka Konwencjonalna		Ciepłownictwo		Dystrybucja		Energetyka Kolejowa		Obrót	
	IV kw. 2024	IV kw. 2023	IV kw. 2024	IV kw. 2023	IV kw. 2024	IV kw. 2023	IV kw. 2024	IV kw. 2023	IV kw. 2024	IV kw. 2023	IV kw. 2024	IV kw. 2023	IV kw. 2024	IV kw. 2023
EBITDA raportowana	312	268	106	-4	1 846	149	578	635	1 211	628	348	618	279	-508
Zmiana r/r	44		110		1 697		-57		583		-270		787	
Zdarzenia jednorazowe, w tym:	-4	-4	0	0	827	-255	24	-71	43	-29	81	5	59	-13
Przychody z rekompensat KDT							7	-81						
Zmiana rezerwy rekultywacyjnej					638	-207	4	11						
Zmiana rezerwy aktuarialnej	-2	-4			28	-48	-3	-1	-2	-29	-4	5	-2	-7
Odpisy aktualizujące należności PKP Cargo											-1	0		
Program Odejść Emerytalnych					-3	0								
Korekta rekompensat za energię elektryczną za poprzedni okres									45	0	80	0	37	0
Korekta odpisu na Fundusz WRC za poprzedni okres	-2	0			164	0	16	0			6	0	24	-6
EBITDA powtarzalna	316	272	106	-4	1 019	404	554	706	1 168	657	267	613	220	-495

Zdarzenia jednorazowe w segmentach - 12 mies. 2024 r.

(mln PLN)	Energetyka Odnawialna		Energetyka Gazowa		Energetyka Konwencjonalna		Ciepłownictwo		Dystrybucja		Energetyka Kolejowa		Obrót	
	I-IV kw. 2024	I-IV kw. 2023	I-IV kw. 2024	I-IV kw. 2023	I-IV kw. 2024	I-IV kw. 2023	I-IV kw. 2024	I-IV kw. 2023	I-IV kw. 2024	I-IV kw. 2023	I-IV kw. 2024	I-IV kw. 2023	I-IV kw. 2024	I-IV kw. 2023
	EBITDA raportowana	1 340	1 114	146	-15	1 632	1 472	1 505	1 952	4 573	3 880	1 073	1 243	1 904
Zmiana r/r	226		161		160		-447		693		-170		1 908	
Zdarzenia jednorazowe, w tym:	-4	6	0	0	804	-614	22	-109	43	-50	-39	5	511	70
Przychody z rekompensat KDT							4	-109						
Zmiana rezerwy rekultywacyjnej	0	11			617	-541	5	3						
Zmiana rezerwy aktuarialnej	-2	-5			28	-73	-3	-3	-2	-50	-4	5	-2	-10
Odpisy aktualizujące należności PKP Cargo											-121	0		
Program Odejść Emerytalnych					-5	0								
Korekta rekompensat za energię elektryczną za poprzedni okres									45	0	80	0	489	0
Korekta odpisu na Fundusz WRC za poprzedni okres	-2	0			164	0	16	0			6	0	24	80
EBITDA powtarzalna	1 344	1 108	146	-15	828	2 086	1 483	2 061	4 530	3 930	1 112	1 238	1 393	-74

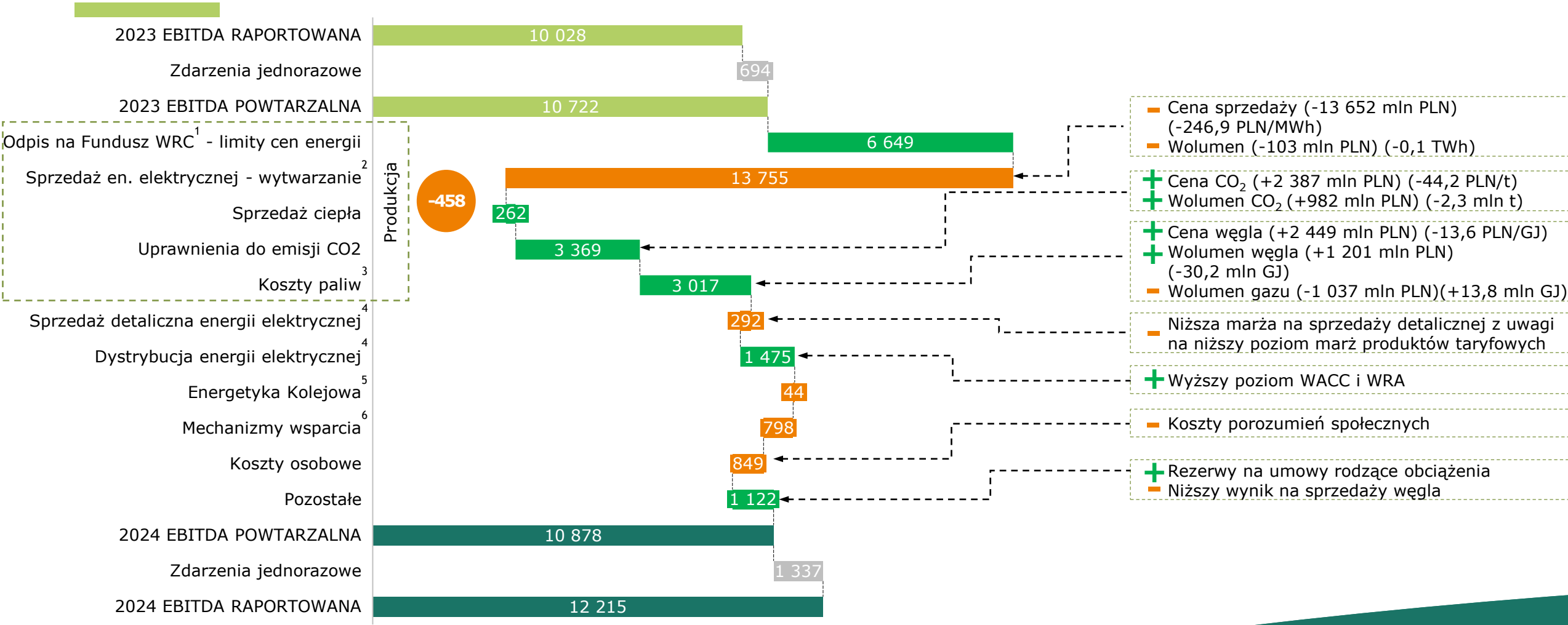
Główne czynniki budowy EBITDA IV kw. 2024 r. (mln PLN)



1) Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny 2) w ujęciu zarządczym 3) pozycja uwzględnia również pozostałe materiały produkcyjne 4) bez doszacowania kosztów różnicy bilansowej 5) marża na usłudze dystrybucyjnej (wraz z przychodami z opłat przyłączeniowych) i energii elektrycznej do odbiorców finalnych 6) Przychody z tyt. wsparcia wysokosprawnej kogeneracji, przychody z Praw Majątkowych oraz przychody z Regulacyjnych Usług Systemowych i Rynku Mocy



Główne czynniki budowy EBITDA 2024 rok (mln PLN)



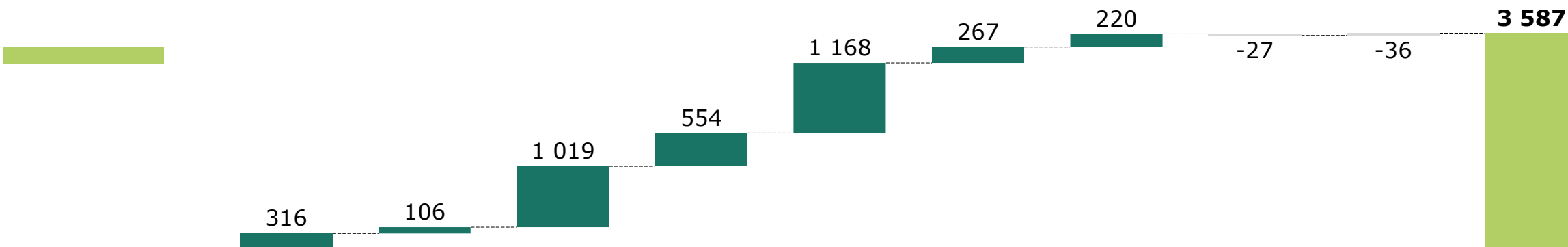
- Cena sprzedaży (-13 652 mln PLN) (-246,9 PLN/MWh)
- Wolumen (-103 mln PLN) (-0,1 TWh)
- + Cena CO₂ (+2 387 mln PLN) (-44,2 PLN/t)
- + Wolumen CO₂ (+982 mln PLN) (-2,3 mln t)
- + Cena węgla (+2 449 mln PLN) (-13,6 PLN/GJ)
- + Wolumen węgla (+1 201 mln PLN) (-30,2 mln GJ)
- Wolumen gazu (-1 037 mln PLN)(+13,8 mln GJ)
- Niższa marża na sprzedaży detalicznej z uwagi na niższy poziom marż produktów taryfowych
- + Wyższy poziom WACC i WRA
- Koszty porozumień społecznych
- + Rezerwy na umowy rodzące obciążenia
- Niższy wynik na sprzedaży węgla

8 1) Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny 2) w ujęciu zarządczym 3) pozycja uwzględnia również pozostałe materiały produkcyjne 4) bez doszacowania kosztów różnicy bilansowej 5) marża na usłudze dystrybucyjnej (wraz z przychodami z opłat przyłączeniowych) i energii elektrycznej do odbiorców finalnych 6) Przychody z tyt. wsparcia wysokosprawnej kogeneracji, przychody z Praw Majątkowych oraz przychody z Regulacyjnych Usług Systemowych i Rynku Mocy



Powtarzalny¹ zysk EBITDA - IV kw. 2024 - składniki i dynamika

(mln PLN)



	Energetyka Odnawialna	Energetyka Gazowa	Energetyka Konwencjonalna	Ciepłownictwo	Dystrybucja	Energetyka Kolejowa	Obrót	Gospodarka Obiegu Zamkniętego	Inne	EBITDA
IV kw. 2024	316	106	1 019	554	1 168	267	220	-27	-36	3 587
Udział w EBITDA (%)	9%	3%	28%	15%	33%	7%	6%	0%	-1%	100%
IV kw. 2023	272	-4	404	706	657	613	-495	-1	-85	2 067
Zmiana (mln PLN)	44	110	615	-152	511	-346	715	-26	49	1 520
Zmiana (%)	16%	-	152%	-22%	78%	-56%	-	2600%	-58%	74%

Wyższe przychody z regulacyjnych usług systemowych w związku z nowymi usługami rynku mocy bilansujących.
Brak odpisu na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny.
Niższe przychody z energii elektrycznej w związku z niższymi cenami na rynku.

Marża na sprzedaży energii elektrycznej, która nie występowała w okresie porównywalnym. Przychody wynikające z rozpoczęcia udziału w Rynku Mocy. Wyższe koszty remontów i eksploatacji oraz koszty osobowe w związku z rozpoczęciem procesu produkcyjnego.

Pozytywny wpływ przychodów z rynku mocy bilansujących. Pozytywny efekt braku odpisu na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny.
Spadek marży na wytwarzaniu (negatywny efekt niższych cen energii oraz pozytywny efekt niższej ceny i ilości zużytego węgla oraz niższych kosztów CO₂).

Spadek marży na wytwarzaniu energii elektrycznej. Niższe przychody ze wsparcia dla wysokosprawnej kogeneracji. Pozytywny efekt braku odpisu na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny. Wyższe przychody ze sprzedaży ciepła.

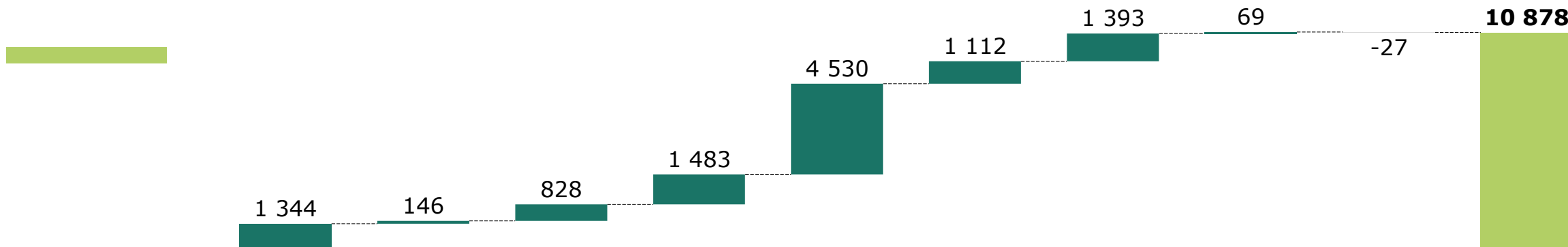
Wyższa marża dystrybucyjna wynikająca głównie z wyższego poziomu WACC i WRA oraz niższych kosztów zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej.

Niższe przychody z opłat przyłączeniowych w związku z harmonogramem Programu MUZa (Modernizacja Układów Zasilania) realizowanych w znacznym stopniu w kwartale bazowym, częściowo skompensowane brakiem odpisu na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny.

Pozytywny efekt niskiej bazy 2023 roku z uwagi na zawiązanie rezerwy na umowy rodzące obciążenia dla grupy taryfowej G. Wyższy wynik na sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców finalnych z uwagi na niższe koszty bilansowania portfela.



Powtarzalny¹ zysk EBITDA - 2024 - składniki i dynamika (mIn PLN)



	Energetyka Odnawialna	Energetyka Gazowa	Energetyka Konwencjonalna	Ciepłownictwo	Dystrybucja	Energetyka Kolejowa	Obrót	Gospodarka Obiegu Zamkniętego	Inne ²	EBITDA
2024	1 344	146	828	1 483	4 530	1 112	1 393	69	-27	10 878
Udział w EBITDA (%)	12%	1%	8%	14%	42%	10%	13%	0%	0%	100%
2023	1 108	-15	2 086	2 061	3 930	1 238	-74	57	331	10 722
Zmiana (mIn PLN)	236	161	-1 258	-578	600	-126	1 467	12	-358	156
Zmiana (%)	21%	-	-60%	-28%	15%	-10%	-	21%	-	1%

Wyższe przychody z regulacyjnych usług systemowych w związku z nowymi usługami rynku mocy bilansujących. Brak odpisu na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny. Niższe przychody z energii elektrycznej w związku z niższymi cenami na rynku.

Marża na wytwarzaniu energii elektrycznej, która nie występowała w okresie porównywalnym. Przychody wynikające z rozpoczęcia udziału w Rynku Mocy. Wyższe koszty osobowe głównie na skutek obowiązkowych kosztów szkoleń po oddaniu bloku do eksploatacji.

Spadek marży na wytwarzaniu energii elektrycznej w wyniku niższych cen. Niższe przychody z regulacyjnych usług systemowych ze względu na zmianę regulacji rynku energii. Pozytywny efekt niższej ceny węgla oraz niższych kosztów CO2. Pozytywny efekt braku odpisu na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny.

Spadek marży na wytwarzaniu energii elektrycznej w wyniku spadku cen sprzedaży energii elektrycznej i wolumenu, częściowo ograniczony brakiem odpisu na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny i spadkiem kosztów gazu ziemnego. Wyższe przychody ze sprzedaży ciepła, w efekcie wyższych caryf.

Pozytywny wpływ na wyniki wyższej marży dystrybucyjnej (wyższy poziom WACC i WRA, opłat przyłączeniowych i wolumenu dystrybuowanej energii).

Negatywny efekt niższych przychodów z opłat przyłączeniowych w związku z harmonogramem Programu MUZA (Modernizacja Układów Zasilania), częściowo ograniczony brakiem odpisu na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny oraz efektem nabycia PKP Energetyka w trakcie 2023 roku (niepełny okres sprawozdawczy w 2023 roku).

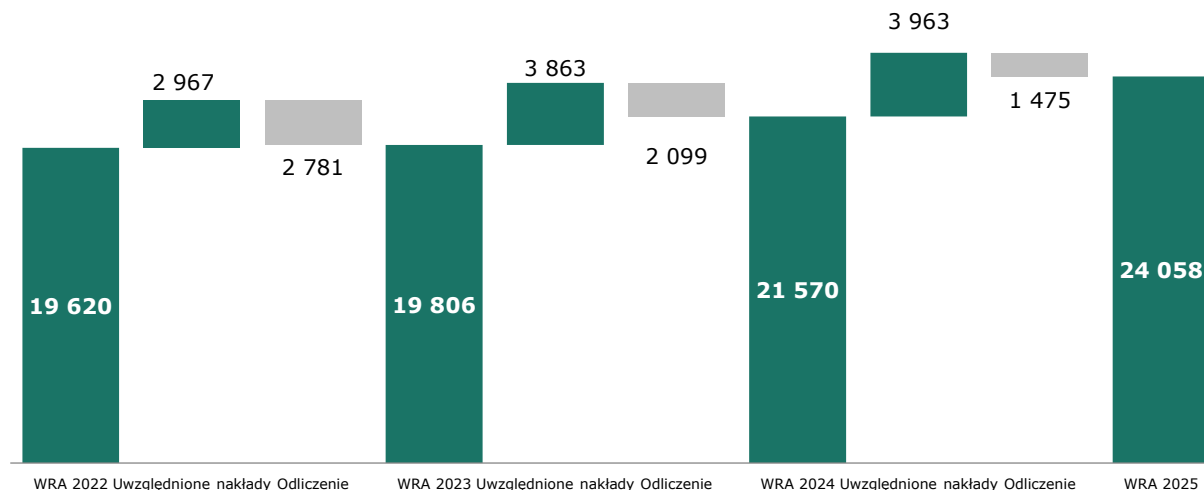
Pozytywny efekt rozwiązania rezerwy na umowy rodzące obciążenia, przy jednoczesnej niskiej bazie 2023 roku z uwagi na zawiązanie rezerwy w tym zakresie. Pozytywny efekt doszacowania pomiędzy segmentami Dystrybucji i Obrotu kosztów różnicy bilansowej (ok. +0,9 mld PLN r/r). Niższy wynik na sprzedaży energii elektrycznej w skutek spadku marż na produktach taryfowych.

10 ¹Powtarzalny = z wyłączeniem istotnych zdarzeń jednorazowych (opisanych na stronie 6)

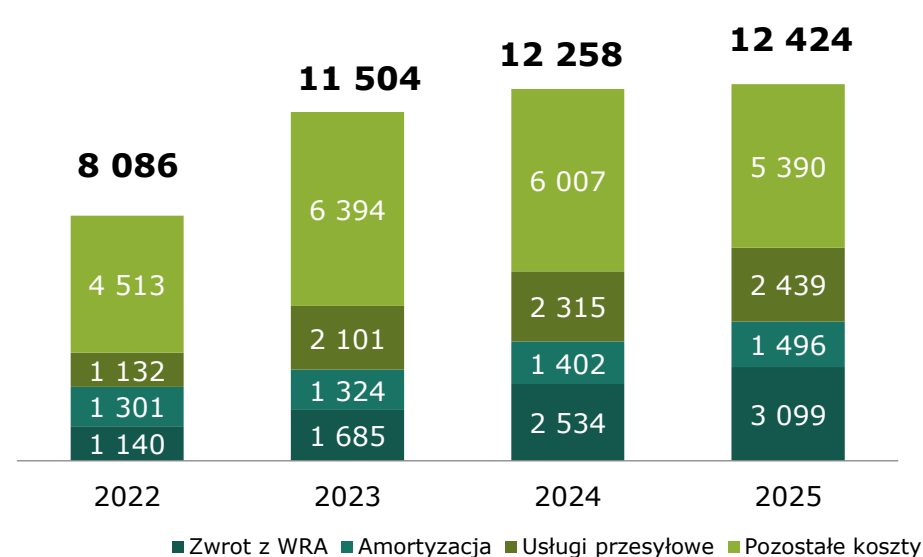
²Dostosowanie w związku z wydzieleniem segmentu Energetyka Gazowa

Fundamenty dystrybucji (dotyczy PGE Dystrybucja S.A.)

Nadbudowa WRA (z WRA-AMI)¹ (mln PLN)



Struktura przychodu regulowanego¹(mln PLN)



WACC:

2022	2023	2024	2025
4,68%	7,48%	7,48%	7,48%

Faktyczny zwrot z WRA²:

2022	2023	2024	2025
5,81%	8,51% ³	11,75% ³	12,96% ³

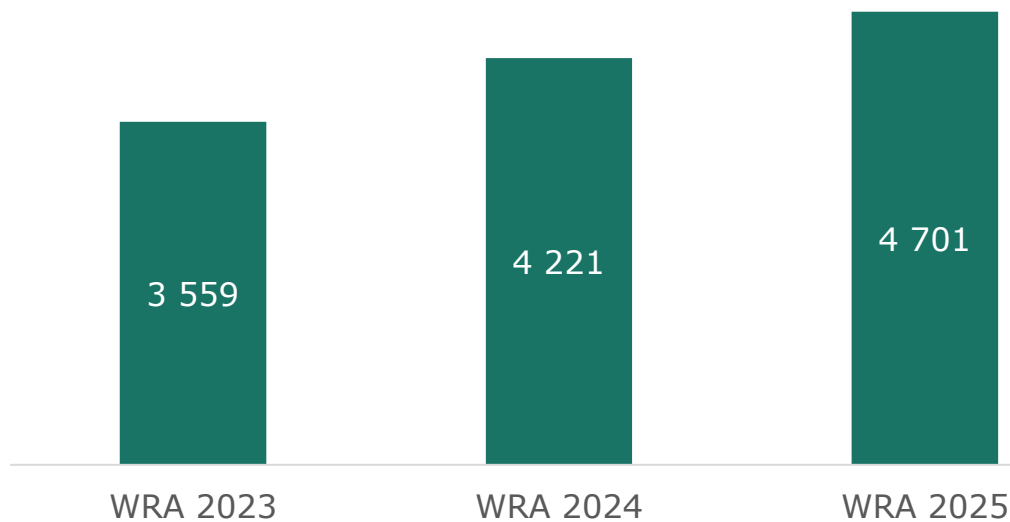
¹Na podstawie taryfy.

²Uwzględniając AMI, wskaźnik regulacyjny WR oraz premię za reinwestowanie.

³stopa zwrotu WACC ustalona zgodnie z Kartą Efektywnej Transformacji Sieci Dystrybucyjnych Polskiej Energetyki. Karta umożliwia różnicowanie wynagrodzenia z zaangażowanego kapitału, uwzględniając hierarchizację celów. Oznacza to, że uznane za priorytetowe projekty inwestycyjne mogą być wynagradzane z wykorzystaniem mechanizmu dodatkowej premii.

Fundamenty segmentu Energetyka Kolejowa

Wartość Regulacyjna Aktywów WRA (mln PLN)



Sprzedaż i dystrybucja energii (TWh)



WACC:

2023	2024	2025
5,78%	8,97%	9,81%

Uprawnienia do emisji CO₂ - regulacje i rozliczenia

Standardy księgowe

Darmowe uprawnienia otrzymane na własne potrzeby są rozpoznawane w ich wartości nominalnej – zero. Rezerwa na uprawnienia do emisji CO₂ jest zawiązywana w odniesieniu do ich aktualnego niedoboru w danym okresie. Poniesione koszty widoczne są w rachunku zysków i strat w pozycji podatki i opłaty.

Emisja CO₂ i rozliczenia uprawnień do emisji

W ciągu 2024 roku instalacje GK PGE wyemitowały ok. 54,6 mln ton CO₂. Koszty związane z emisją CO₂ w powyższym okresie wyniosły 20 344 mln PLN. Instalacjom należącym do GK PGE nie przysługuje od 2020 roku przydział darmowych uprawnień do emisji z tytułu wytwarzania energii elektrycznej. Przyznawane są jedynie uprawnienia EUA na emisje CO₂ związane z wytwarzaną energią cieplną.

Uprawnienia EUA na własne potrzeby (SSF, nota 15)

	EUA	
	Ilość (mln Mg)	Wartość (mln PLN)
Stan na dzień 1 stycznia 2023	20,2	4 868
Zakup/sprzedaż (na rynku spot) ¹	80,8	28 491
Przyznane nieodpłatnie	0,6	-
Umorzenie	-76,0	-22 822
Stan na dzień 31 grudnia 2023	25,6	10 537
Zakup/sprzedaż (na rynku spot) ¹	59,5	24 830
Przyznane nieodpłatnie	0,6	-
Umorzenie	-58,9	-24 454
Stan na dzień 31 grudnia 2024	26,8	10 913

Rezerwy na zakup uprawnień CO₂ (SSF, nota 20), w mln PLN

Stan na 31 grudnia 2023	21 211
Umorzenie/Rozwiązanie	-24 457
Utworzenie rezerwy za 2024 rok	20 344
Stan na 31 grudnia 2024	17 098
Wpływ na rachunek zysków i strat (mln PLN) – ilustracyjnie	
	2024
Koszty według rodzaju, w tym:	58 697
Podatki i opłaty	22 226

¹ GK PGE zabezpiecza koszt emisji CO₂ także w oparciu o kontrakty terminowe.

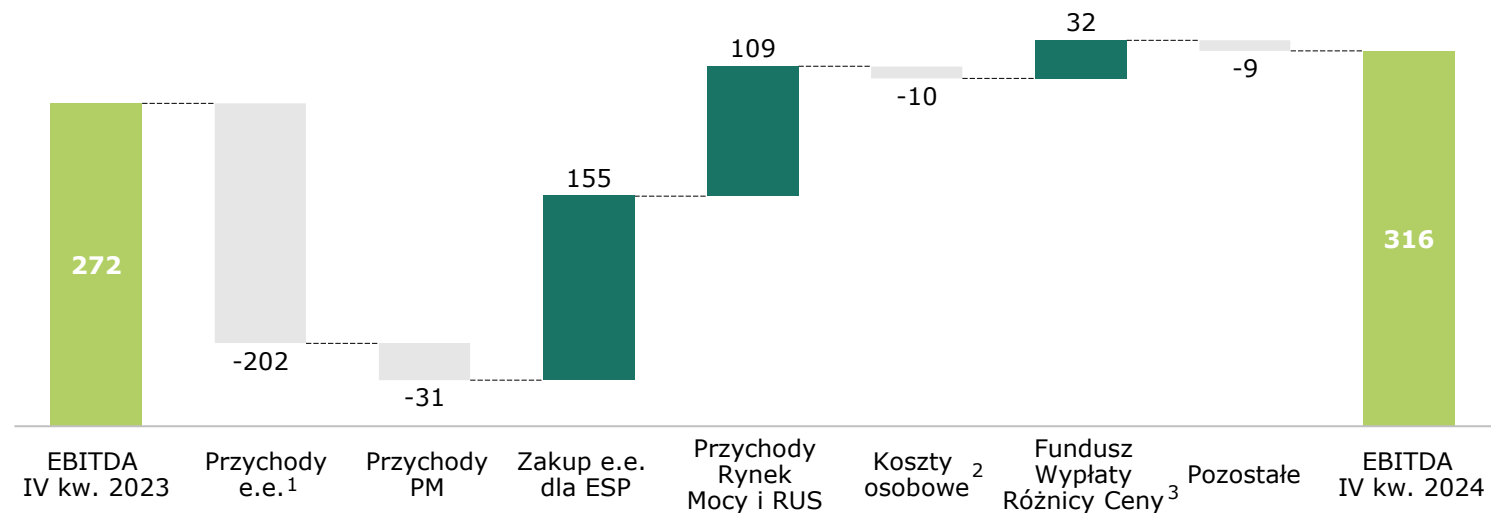
Dane finansowe - Segmenty Działalności

Odpis na Fundusz Wyплаты Różnicy Cen¹

[mln PLN]	IV kw. 2024	IV kw. 2023	r/r	12M 2024	12M 2023	r/r
Energetyka Konwencjonalna	-162	1 387	-	-164	5 531	-
Ciepłownictwo	0	256	-	-16	647	-
Energetyka Odnawialna	0	30	-	2	259	-99%
Energetyka Kolejowa	0	30	-	-6	116	-
Obrót	-23	95	-	-24	96	-
Odpis na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny	-185	1 798	-	-208	6 649	-

¹ Bez uwzględnienia wpływu zdarzeń jednorazowych tj. korekty odpisu na FWRC za poprzedni okres

EBITDA segmentu Energetyka Odnawialna - IV kw. 2024



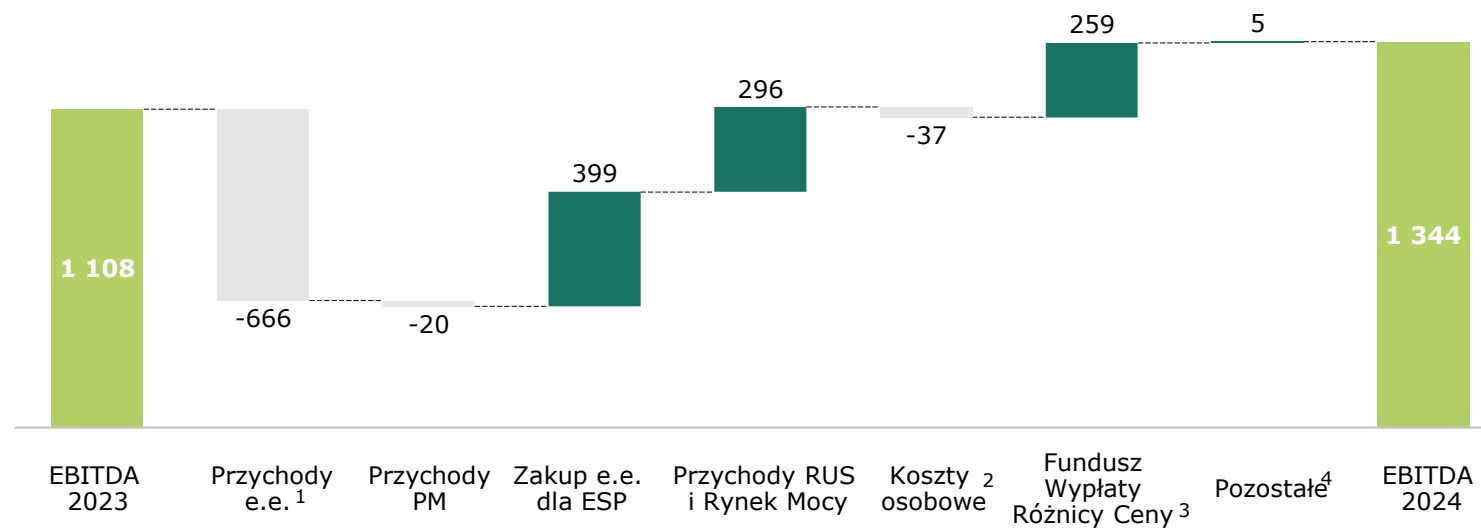
Odchylenie	-202	-31	155	109	-10	32	-9	
EBITDA raportowana IV kw. 2023	268							
Zdarzenia jednorazowe IV kw. 2023	-4							
EBITDA powtarzalna IV kw. 2023	272	587	43	212	70	59	30	127
EBITDA powtarzalna IV kw. 2024		385	12	57	179	69	-2	136
Zdarzenia jednorazowe IV kw. 2024								-4
EBITDA raportowana IV kw. 2024								312

¹ Pozycja zawiera przychody e.e. z podstawowych technologii wytwarzania (wiatr, woda, PV, ESP).

² Koszty osobowe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy aktuarialnej (zdarzenie jednorazowe)

³ Odpis na Fundusz WRC bez uwzględnienia wpływu rozliczenia odpisu w IV kw. 2024 roku (zdarzenie jednorazowe).

EBITDA segmentu Energetyka Odnawialna - 12 mies.2024



	EBITDA 2023	Przychody e.e. ¹	Przychody PM	Zakup e.e. dla ESP	Przychody RUS i Rynek Mocy	Koszty osobowe ²	Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny ³	Pozostałe ⁴	EBITDA 2024
Odchylenie		-666	-20	399	296	-37	259	5	
EBITDA raportowana 2023	1 114								
Zdarzenia jednorazowe 2023	6								
EBITDA powtarzalna 2023	1 108	2 291	214	821	273	195	259	395	
EBITDA powtarzalna 2024		1 625	194	422	569	232	0	390	1 344
Zdarzenia jednorazowe 2024									-4
EBITDA raportowana 2024									1 340

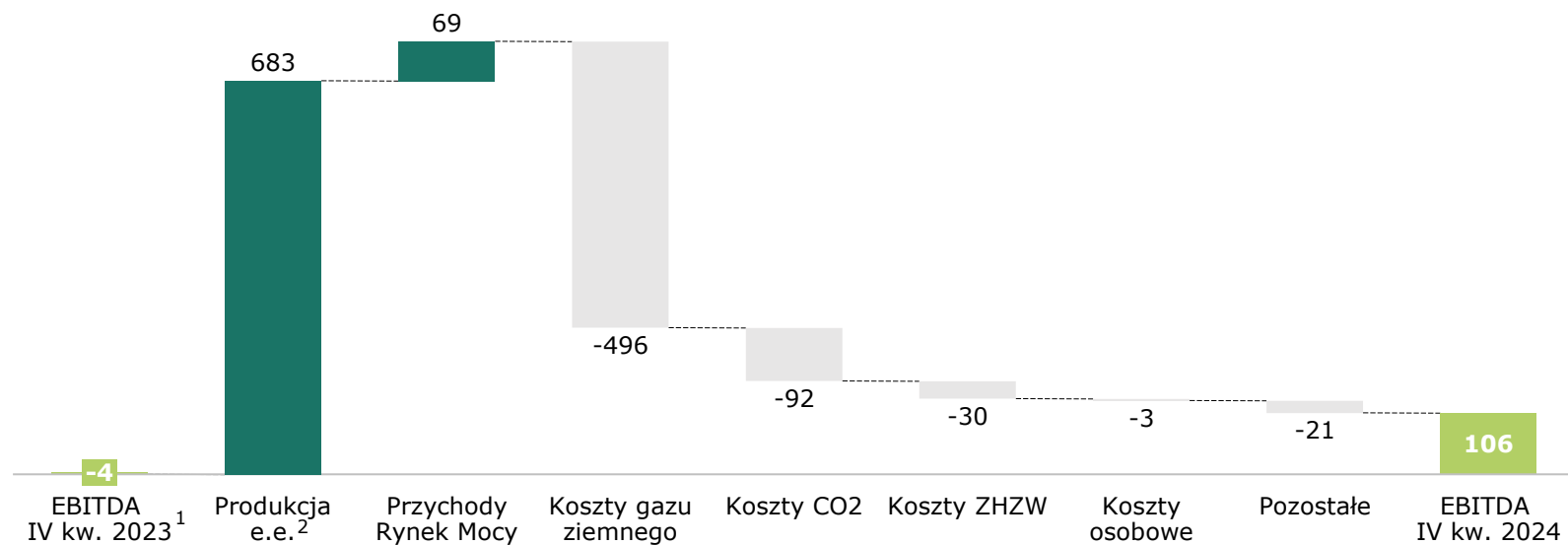
¹ Pozycja zawiera przychody e.e. z podstawowych technologii wytwarzania (wiatr, woda, PV, ESP).

² Koszty osobowe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy aktuarialnej (zdarzenie jednorazowe)

³ Odpis na Fundusz WRC bez uwzględnienia wpływu rozliczenia odpisu w 2024 roku (zdarzenie jednorazowe).

⁴ Pozycja Pozostałe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy rekultywacyjnej (zdarzenie jednorazowe)

EBITDA segmentu Energetyka Gazowa - IV kw. 2024

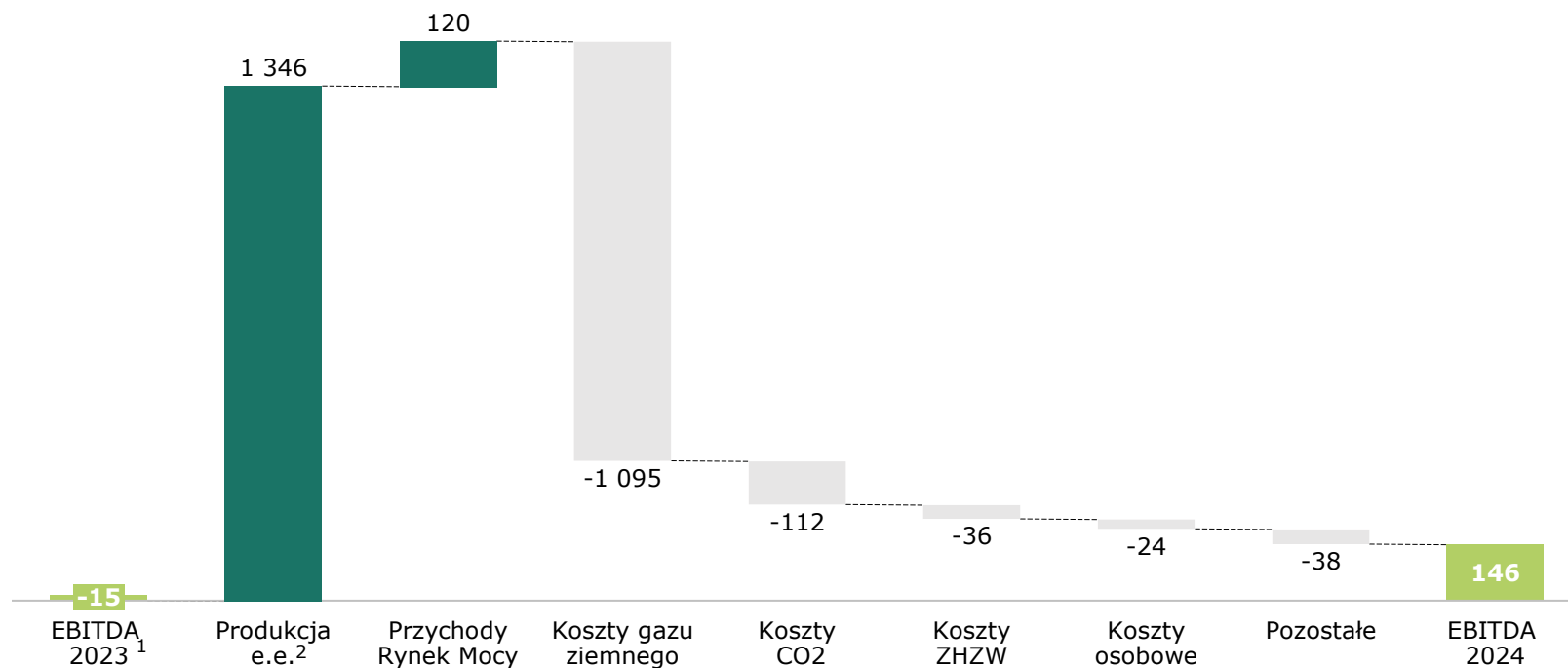


Odchylenie	683	69	-496	-92	-30	-3	-21	
EBITDA IV kw. 2023	-4	0	0	0	0	5	-1	
EBITDA IV kw. 2024		683	69	496	92	30	8	20
								106

¹Ze względu na wydzielenie segmentu Energetyka Gazowa z segmentu Pozostała Działalność dane za IV kwartał 2023 roku dostosowano do porównywalności.

²Ujęcie zarządcze.

EBITDA segmentu Energetyka Gazowa - 12 mies. 2024

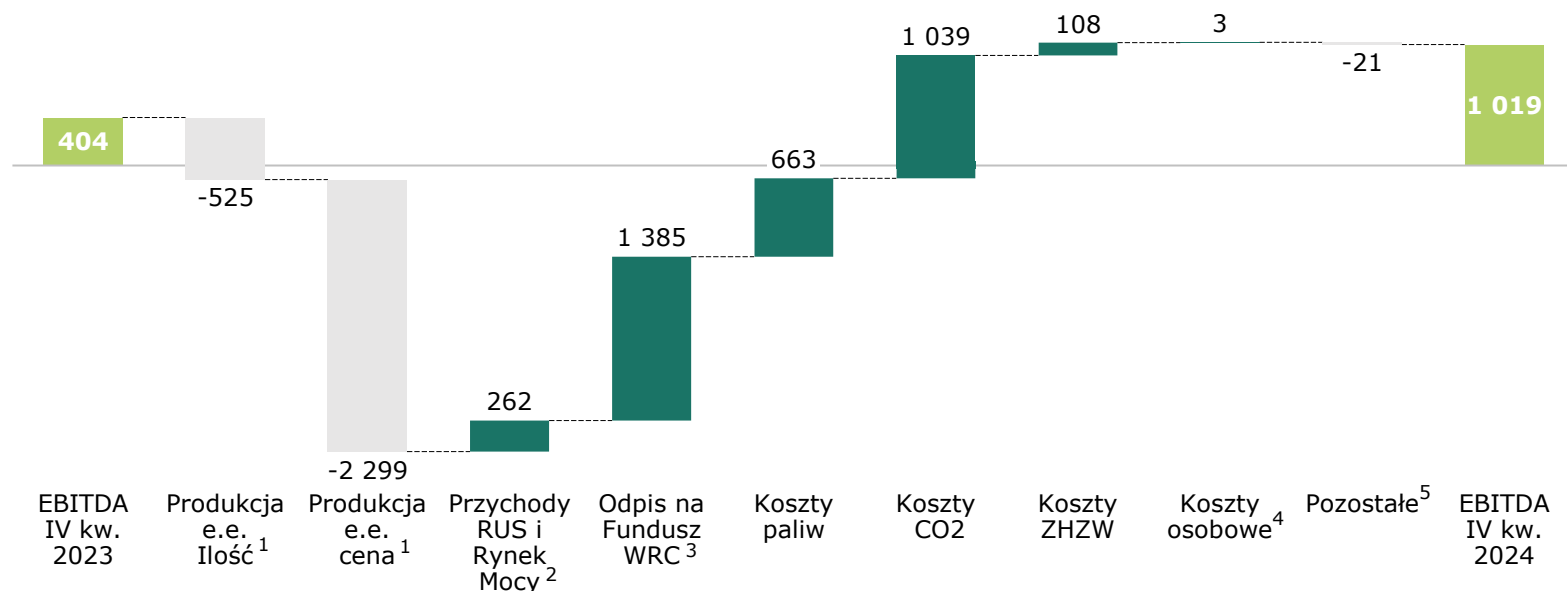


Odchylenie	1 346	120	-1 095	-112	-36	-24	-38
EBITDA 2023	-15	0	0	0	0	16	-1
EBITDA 2024	1 346	120	1 095	112	36	40	37

¹Ze względu na wydzielenie segmentu Energetyka Gazowa z segmentu Pozostała Działalność dane za 2023 rok dostosowano do porównywalności.

²Ujęcie zarządcze.

EBITDA segmentu Energetyka Konwencjonalna - IV kw. 2024



Odchylenie	-525	-2 299	262	1 385	663	1 039	108	3	-21	
EBITDA raportowana IV kw. 2023	149									
Zdarzenia jednorazowe IV kw. 2023	-255									
EBITDA powtarzalna IV kw. 2023	404	9 747	679	1 387	1 536	5 284	379	918	518	
EBITDA powtarzalna IV kw. 2024		6 923	941	2	873	4 245	271	915	539	1 019
Zdarzenia jednorazowe IV kw. 2024										827
EBITDA raportowana IV kw. 2024										1 846

¹Ujęcie zarządcze.

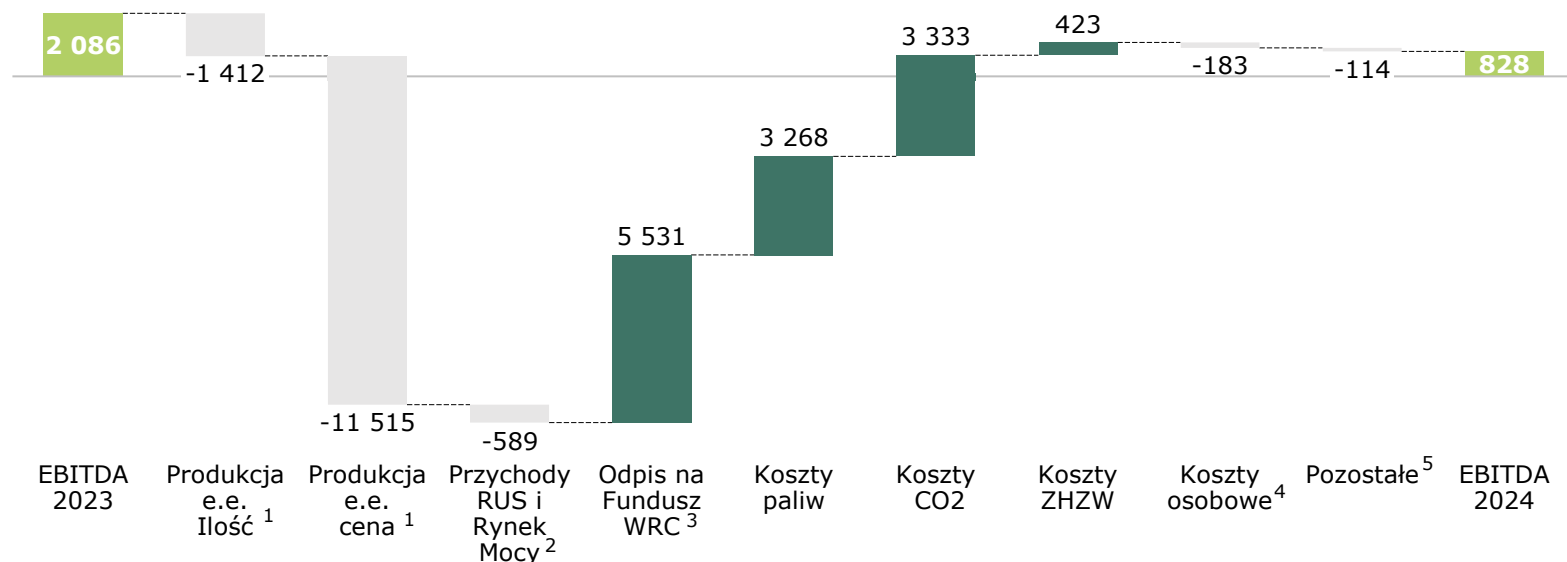
²Z uwzględnieniem przychodów z tytułu usług bilansujących.

³Odpis na Fundusz WRC bez uwzględnienia wpływu rozliczenia odpisu w IV kw. 2024 roku (zdarzenie jednorazowe).

⁴Koszty osobowe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy aktuarialnej i kosztów PDO (zdarzenie jednorazowe).

⁵Pozycja Pozostałe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy rekultywacyjnej (zdarzenie jednorazowe).

EBITDA segmentu Energetyka Konwencjonalna - 12 mies. 2024



Odchylenie	-1 412	-11 515	-589	5 531	3 268	3 333	423	-183	-114	
EBITDA raportowana 2023	1 472									
Zdarzenia jednorazowe 2023	-614									
EBITDA powtarzalna 2023	2 086	38 431	3 900	5 531	6 693	21 013	1 429	3 488	2 091	
EBITDA powtarzalna 2024		25 504	3 311	0	3 425	17 680	1 006	3 671	2 205	828
Zdarzenia jednorazowe 2024										804
EBITDA raportowana 2024										1 632

¹Ujęcie zarządcze.

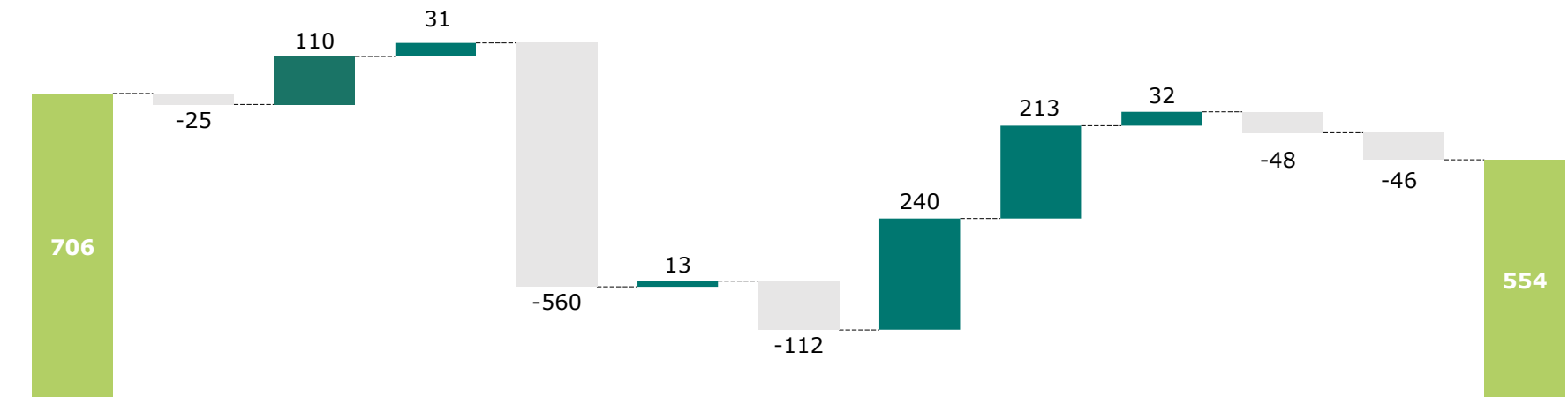
²Z uwzględnieniem przychodów z tytułu usług bilansujących.

³Odpis na Fundusz WRC bez uwzględnienia wpływu rozliczenia odpisu w 2024 roku (zdarzenie jednorazowe).

⁴Koszty osobowe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy aktuarialnej i kosztów PDO (zdarzenie jednorazowe).

⁵Pozycja Pozostałe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy rekultywacyjnej (zdarzenie jednorazowe).

EBITDA segmentu Ciepłownictwo - IV kw. 2024



	EBITDA IV kw. 2023	Produkcja ciepła - ilość	Produkcja ciepła - cena ¹	Produkcja e.e. - ilość	Produkcja e.e. - cena ¹	Przychody z Rynku Mocy	Przychody z tytułu wsparcia wysokospr. Kogeneracji	Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny ²	Koszty paliw	Koszty CO2	Koszty osobowe ³	Pozostałe ⁴	EBITDA IV kw. 2024
Odchylenie		-25	110	31	-560	13	-112	240	213	32	-48	-46	
EBITDA raportowana IV kw. 2023	635												
Zdarzenia jednorazowe IV kw. 2023	-71												
EBITDA powtarzalna IV kw. 2023	706	534		676	61	135	256	1 561	959	165	215		
EBITDA powtarzalna IV kw. 2024		567		631	74	23	16	1 348	927	214	261		554
Zdarzenia jednorazowe IV kw. 2024													24
EBITDA raportowana IV kw. 2024													578

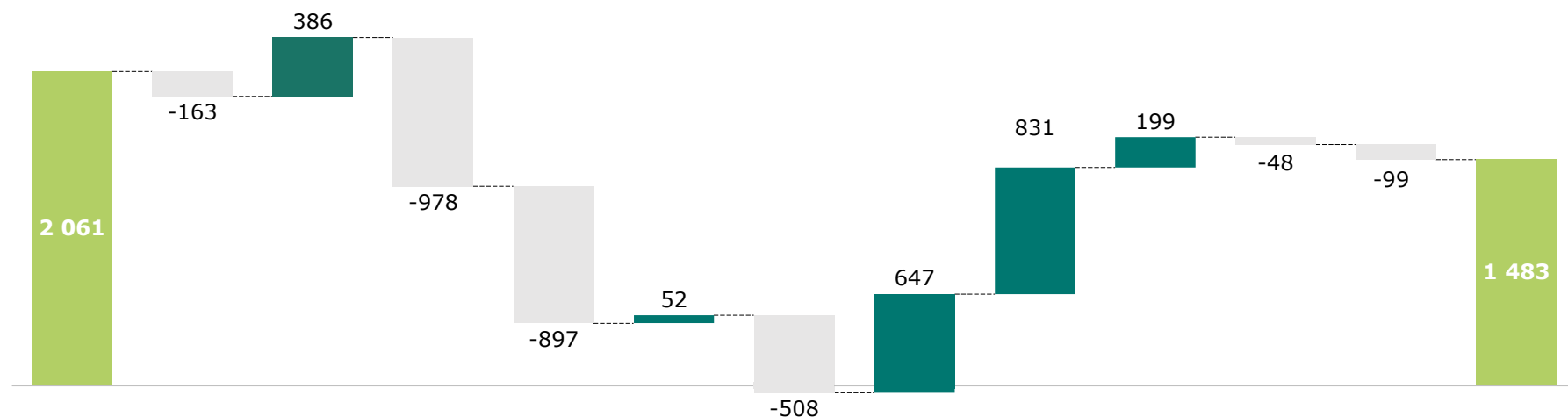
¹Ujęcie zarządcze

²Odpis na Fundusz WRC bez uwzględnienia wpływu rozliczenia odpisu w IV kw. 2024 roku (zdarzenie jednorazowe)

³Koszty osobowe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy aktuarialnej (zdarzenie jednorazowe)

⁴Pozycja pozostałe bez uwzględnienia zmiany rekompensat KDT (zdarzenie jednorazowe)

EBITDA segmentu Ciepłownictwo - 12 mies. 2024



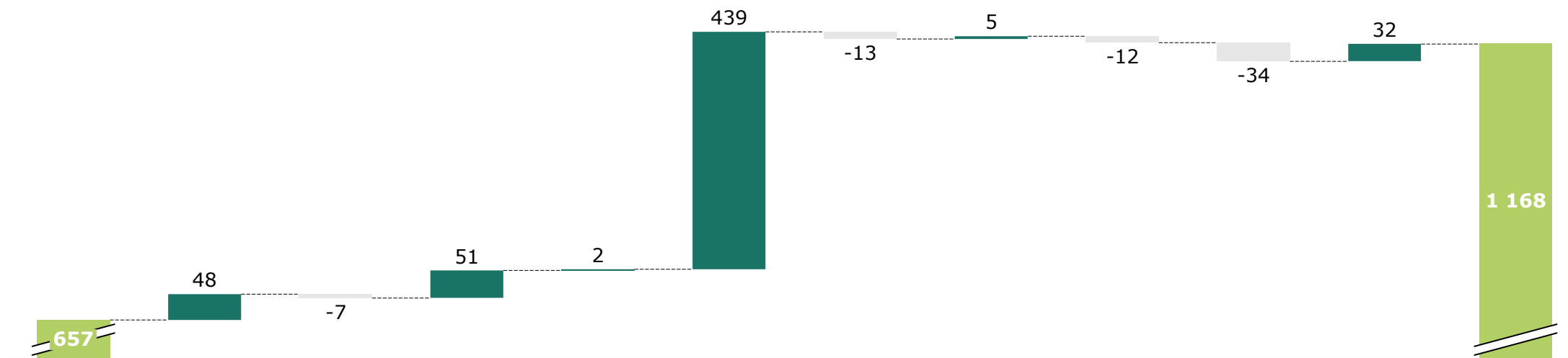
EBITDA 2023	Produkcja ciepła - ilość	Produkcja ciepła - cena ¹	Produkcja e.e. - ilość	Produkcja e.e. - cena ¹	Przychody z Rynku Mocy	Przychody z tytułu wsparcia wysokospr. Kogeneracji	Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny WRC	Koszty paliw	Koszty CO2	Koszty osobowe ²	Pozostałe ³	EBITDA 2024
Odchylenie	-163	386	-978	-897	52	-508	647	831	199	-48	-99	
EBITDA raportowana 2023	1 952											
Zdarzenia jednorazowe 2023	-109											
EBITDA powtarzalna 2023	2 061	2 992		4 451	218	584	647	4 869	3 021	621	691	
EBITDA powtarzalna 2024		3 130		3 105	270	76	0	4 038	2 822	669	790	1 483
Zdarzenia jednorazowe 2024												22
EBITDA raportowana 2024												1 505

¹Ujęcie zarządcze.

²Koszty osobowe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy aktuarialnej (zdarzenie jednorazowe)

³Pozycja pozostałe bez uwzględnienia zmiany rekompensat KDT (zdarzenie jednorazowe).

EBITDA segmentu Dystrybucja - IV kw. 2024



	EBITDA IV kw. 2023	Wolumen dystryb. e.e.	Zmiana taryfy dystryb. ¹	Pozostałe przychody z usług dystryb.	Wynik na tranzytach	Koszt różnicy bilansowej ²	Doszacow. kosztów różnicy bilansowej ³	Przychody z opłaty przył.	Podatek od nieruchom.	Koszty osobowe ⁴	Pozostałe	EBITDA IV kw. 2024
Odchylenie		48	-7	51	2	439	-13	5	-12	-34	32	
EBITDA raportowana IV kw. 2023	628											
Zdarzenia jednorazowe IV kw. 2023	-29											
EBITDA powtarzalna IV kw. 2023	657	2 032		97	3	986	-38	87	126	451	-37	
EBITDA powtarzalna IV kw. 2024		2 073		148	5	547	-25	92	138	485	-5	1 168
Zdarzenia jednorazowe IV kw. 2024												43
EBITDA raportowana IV kw. 2024												1 211

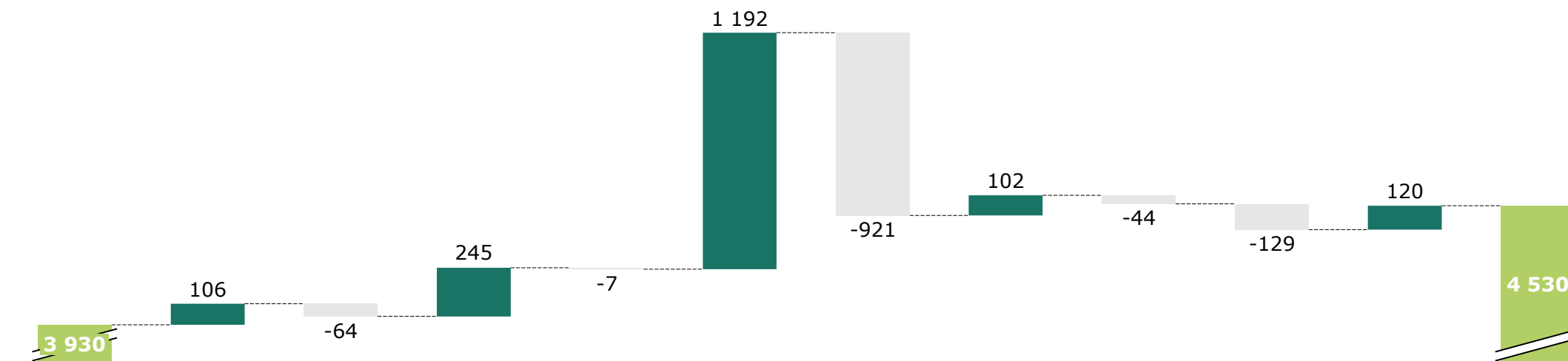
24 ¹ Z wyłączeniem kosztów usług przesyłowych od PSE S.A. oraz z uwzględnieniem przychodów z tytułu rekompensat (z uwzględnieniem korekty rekompensat za energię elektryczną za poprzedni okres – zdarzenie jednorazowe).

² Skorygowana o przychody z Rynku Bilansującego.

³ Pozycja neutralna dla wyniku GK PGE.

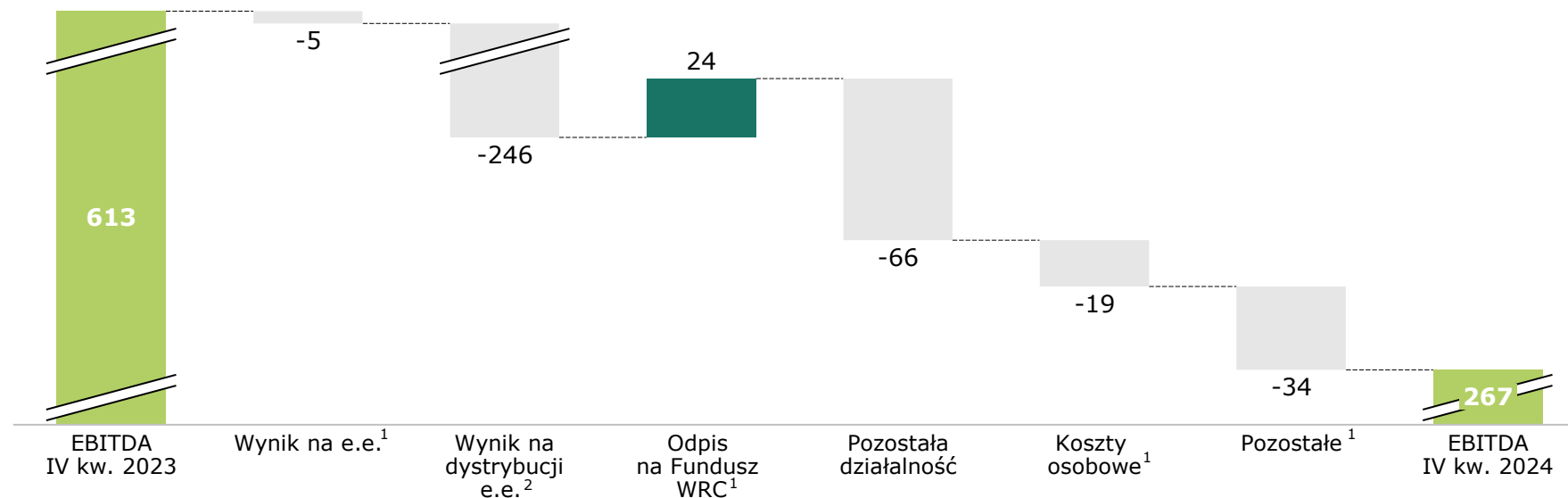
⁴ Koszty osobowe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy aktuarialnej (zdarzenia jednorazowe).

EBITDA segmentu Dystrybucja - 12 mies.2024



	EBITDA 2023	Wolumen dystryb. e.e.	Zmiana taryfy dystryb. ¹	Pozostałe przychody z usług dystryb.	Wynik na tranzytach	Koszt różnicy bilansowej ²	Doszacow. kosztów różnicy bilansowej ³	Przychody z opłaty przył.	Podatek od nieruchom.	Koszty osobowe ⁴	Pozostałe	EBITDA 2024
Odchylenie		106	-64	245	-7	1 192	-921	102	-44	-129	120	
EBITDA raportowana 2023	3 880											
Zdarzenia jednorazowe 2023	-50											
EBITDA powtarzalna 2023	3 930		7 579	367	36	2 597	-533	236	506	1 616	-102	
EBITDA powtarzalna 2024			7 621	612	29	1 405	388	338	550	1 745	18	4 530
Zdarzenia jednorazowe 2024												43
EBITDA raportowana 2024												4 573

EBITDA segmentu Energetyka Kolejowa - IV kw. 2024

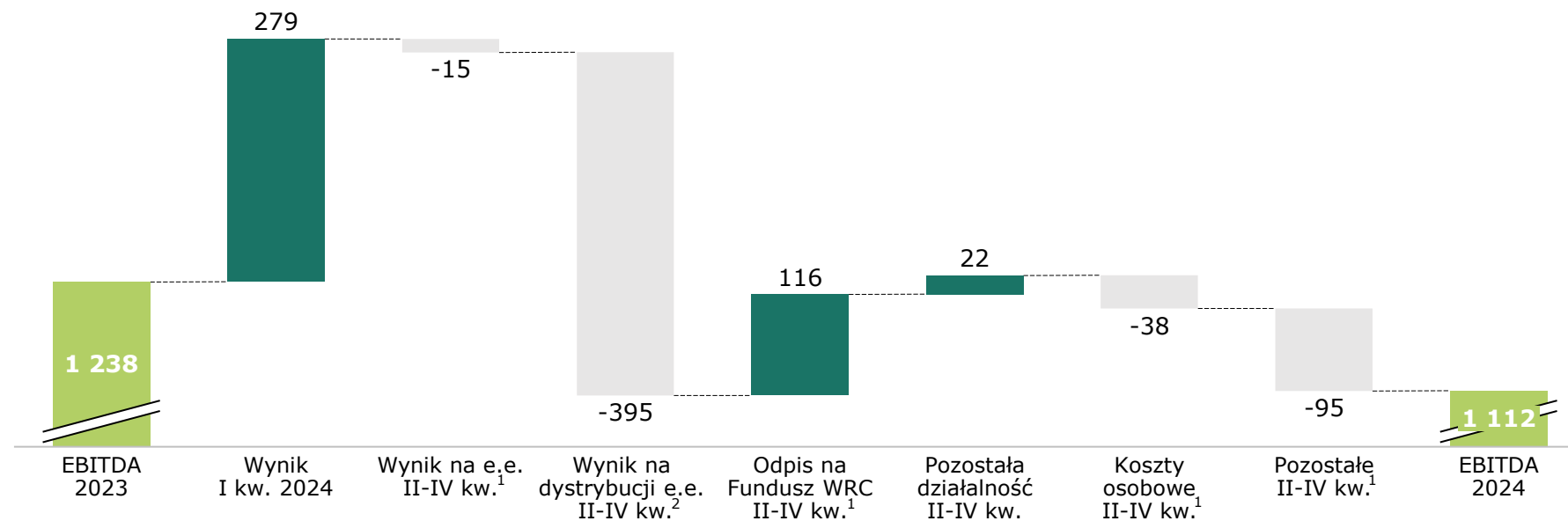


Odchylenie	-5	-246	24	-66	-19	-34	
EBITDA raportowana IV kw. 2023							618
Zdarzenia jednorazowe IV kw. 2023							5
EBITDA powtarzalna IV kw. 2023	100	537	30	238	158	74	613
EBITDA powtarzalna IV kw. 2024	95	291	6	172	177	108	267
Zdarzenia jednorazowe IV kw. 2024							81
EBITDA raportowana IV kw. 2024							348

¹ Po skorygowaniu o zdarzenia jednorazowe.

² Z wyłączeniem kosztów usług przesyłowych od PSE S.A., z uwzględnieniem przychodów z tytułu rekompensat, przychodów z tytułu przyłączy, wznowienia dostaw oraz skorygowane o koszt różnicy bilansowej.

EBITDA segmentu Energetyka Kolejowa - 12 mies. 2024



Odchylenie

	279	-15	-395	116	22	-38	-95	
EBITDA raportowana 2023	1 243							
Zdarzenia jednorazowe 2023	5							
EBITDA powtarzalna 2023	1 238	0	320	1 188	116	422	416	160
EBITDA powtarzalna 2024	279	305	793	0	444	454	255	1 112
Zdarzenia jednorazowe 2024								-39
EBITDA raportowana 2024								1 073

¹ Po skorygowaniu o zdarzenia jednorazowe.

² Z wyłączeniem kosztów usług przesyłowych od PSE S.A., z uwzględnieniem przychodów z tytułu rekompensat, przychodów z tytułu przyłączeń, wznowienia dostaw oraz skorygowane o koszt różnicy bilansowej.

EBITDA segmentu Obrót - IV kw. 2024



Odchylenie	25	550	13	-99	-30	7	918	-669	
EBITDA raportowana IV kw. 2023	-508								
Zdarzenia jednorazowe IV kw. 2023	-13								
EBITDA powtarzalna IV kw. 2023	-495	-475	38	534	230	206	-909	369	
EBITDA powtarzalna IV kw. 2024		100	25	435	200	199	9	-300	220
Zdarzenia jednorazowe IV kw. 2024									59
EBITDA raportowana IV kw. 2024									279

¹ Pozycja po skorygowaniu o zdarzenie jednorazowe – korekta przychodów z tytułu rekompensat za energię elektryczną za poprzednie lata.

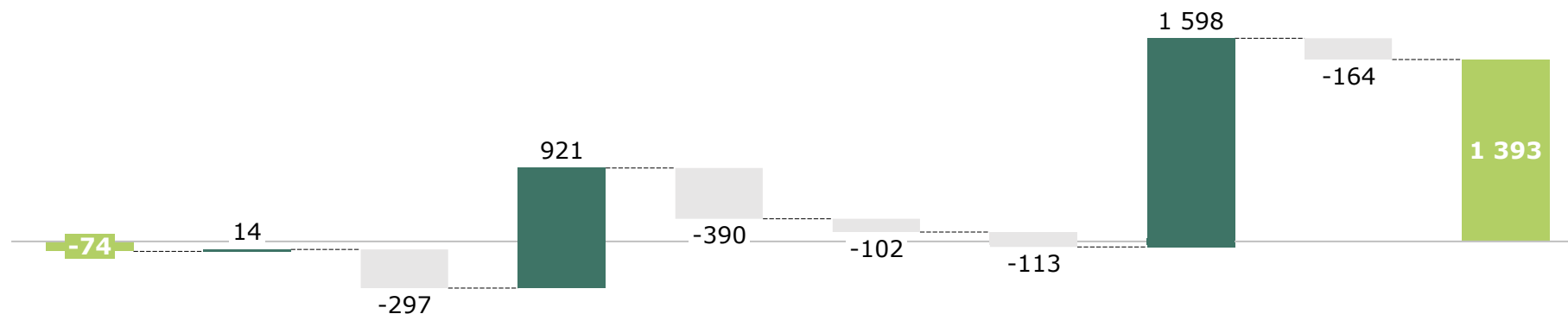
² Pozycja neutralna dla wyniku GK PGE.

³ Pozycja bez uwzględnienia marży od transakcji CO₂ ze spółkami GK PGE.

⁴ Pozycja po korekcie o wartość zdarzenia jednorazowego dot. rezerwy aktuarialnej.

⁵ Pozycja po skorygowaniu o zdarzenie jednorazowe – odpis na Fundusz WRC w spółce PGE Obrót S.A.

EBITDA segmentu Obrót - 12 mies. 2024



	EBITDA 2023	Wynik na e.e. ilość ¹	Wynik na e.e. marża ¹	Doszcow. kosztów różnicy bilansowej ²	Przychody z usług świadczonych na rzecz segmentów w GK PGE ³	Wynik na sprzedaży CO ₂	Koszty osobowe ⁴	Wynik na pozostałej działalności operacyjnej	Pozostałe ⁵	EBITDA 2024
Odchylenie		14	-297	921	-390	-102	-113	1 598	-164	
EBITDA raportowana 2023	-4									
Zdarzenia jednorazowe 2023	70									
EBITDA powtarzalna 2023	-74		264	533	1 910	453	661	-937	-570	
EBITDA powtarzalna 2024			-19	-388	1 520	351	774	661	-734	1 393
Zdarzenia jednorazowe 2024										511
EBITDA raportowana 2024										1 904

¹ Pozycja po skorygowaniu o zdarzenie jednorazowe – korekta przychodów z tytułu rekompensat za energię elektryczną za poprzednie lata.

² Pozycja neutralna dla wyniku GK PGE.

³ Pozycja bez uwzględnienia marży od transakcji CO₂ ze spółkami GK PGE.

⁴ Pozycja po korekcie o wartość zdarzenia jednorazowego dot. rezerwy aktuarialnej.

⁵ Pozycja po skorygowaniu o zdarzenie jednorazowe – odpis na Fundusz WRC w spółce PGE Obrót S.A.

Przepływy pieniężne i zadłużenie



Gotówka z operacji, inwestycje i zadłużenie netto

Skonsolidowane przepływy pieniężne

mIn PLN	IV kw. 2024	IV kw. 2023	12M 2024	12M 2023
Operacyjne	-3 813	-6 262	10 806	3 269
Inwestycyjne	-2 906	-3 256	-10 300	-11 451
Finansowe	2 208	2 588	-2 176	2 328
Zmiana środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	-4 511	-6 930	-1 670	-5 854

Dane z bilansu skonsolidowanego

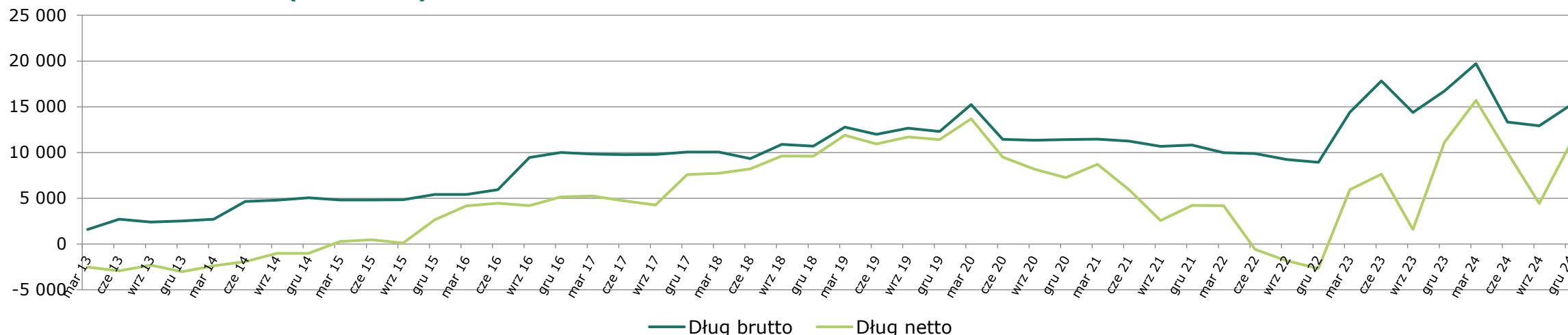
mIn PLN	B.Z.	B.O.	Δ	B.Z.	B.O.	Δ
	IV kw. 2024	IV kw. 2024	IV kw. 2024	12M 2024	12M 2024	12M 2024
Środki pieniężne i ekwiwalenty	4 363	8 874	-4 511	4 363	6 033	-1 670
Pożyczki udzielone	0	0	0	0	0	0
Środki o ograniczonej możliwości dysponowania (korekta)	-207	-384	177	-207	-419	212
Środki pieniężne w dyspozycji Grupy PGE	4 156	8 490	-4 334	4 156	5 614	-1 458
Krótkoterminowe zadłużenie finansowe	-4 740	-2 757	-1 983	-4 740	-6 351	1 611
Długoterminowe zadłużenie finansowe	-10 461	-10 165	-296	-10 461	-10 384	-77
Łącznie zadłużenie finansowe (brutto) ¹	-15 201	-12 922	-2 279	-15 201	-16 735	1 534
Zadłużenie netto ²	-11 045	-4 432	-6 613	-11 045	-11 121	76
Zadłużenie ekonomiczne netto	-17 204	-19 021	1 817	-17 204	-21 646	4 442

¹ Zobowiązania zaprezentowane są ze znakiem ujemnym, przez wzgląd na arytmetyczną spójność między bilansem a cash flow.

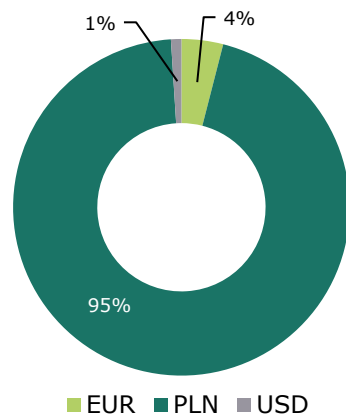
² Z uwzględnieniem zobowiązań z tytułu faktoringu.

Struktura długu oraz zadłużenie (31.12.2024)

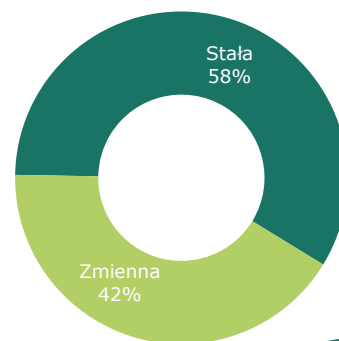
Zadłużenie brutto i netto (w mln PLN)



Profil walutowy rzeczywistego zadłużenia (po uwzględnieniu transakcji zabezpieczających)

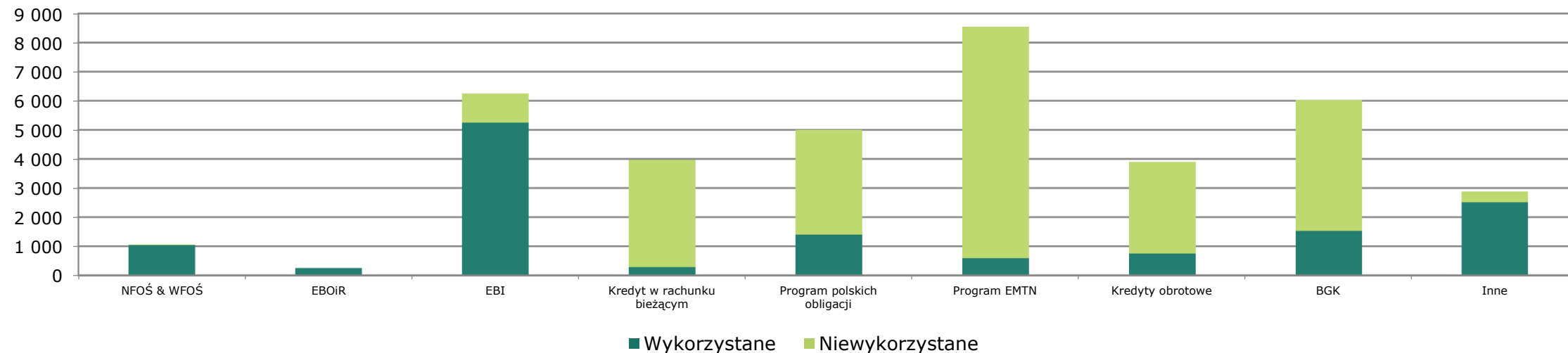


Zadłużenie ze stałą i zmienną stopą (rzeczywiste zadłużenie)

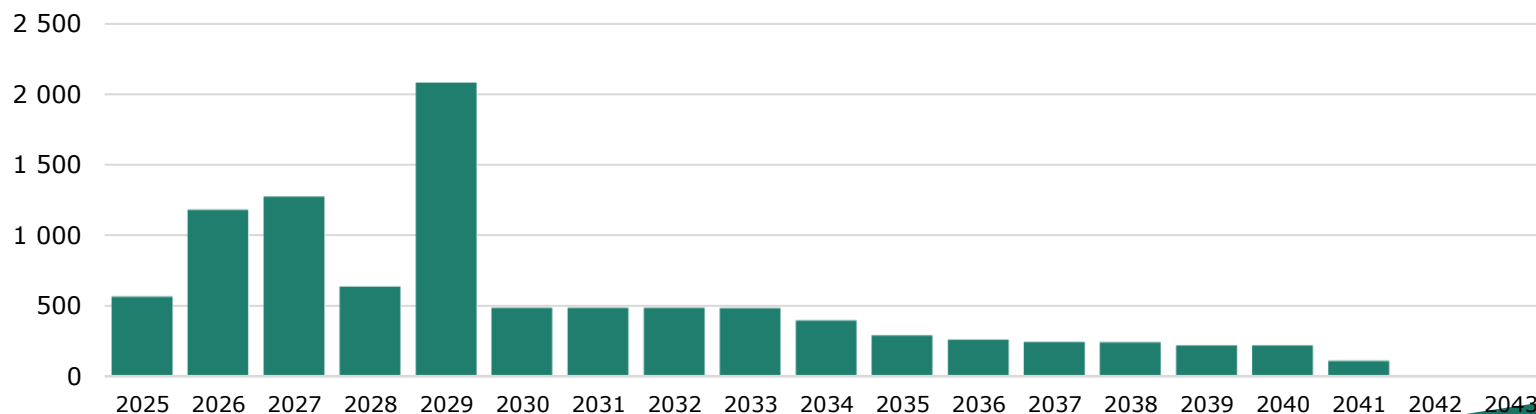


Zapadalność zadłużenia oraz dostępność finansowania

Wykorzystanie i dostępność zewnętrznego finansowania (w mln PLN) wg stanu na 31 grudnia 2024 r.



Profil zapadalności zadłużenia* (w mln PLN) na 31 grudnia 2024 r.



* Bez uwzględnienia kredytów w rach. bieżącym, linii odnawialnych, faktoringu i leasingu oraz kredytów terminowych BGK i EBI

Stabilne finanse

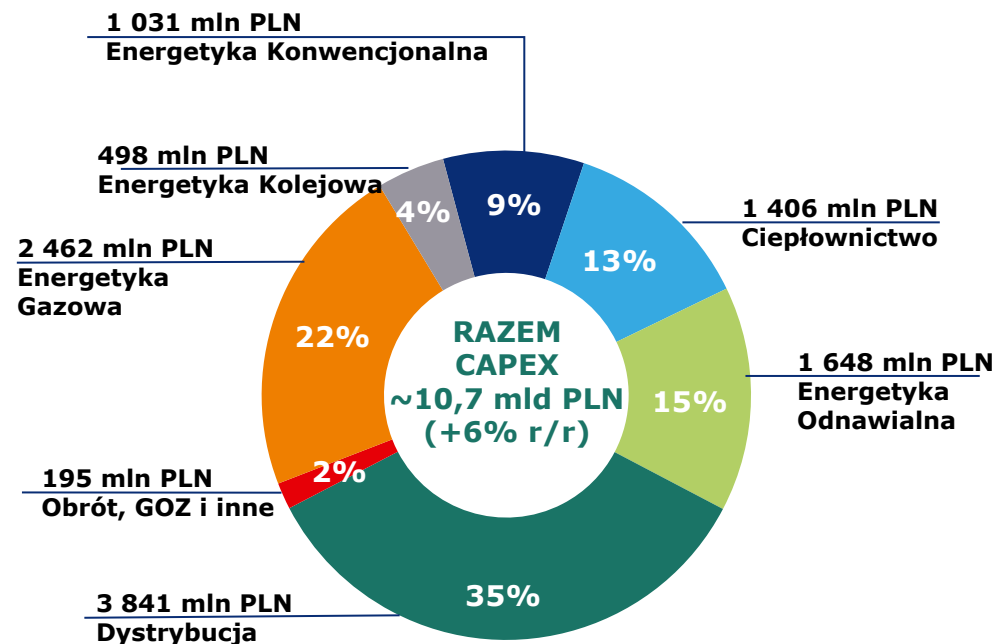
		2024	III kw. 2024
Zadłużenie	Zadłużenie brutto (mld PLN)	15,2	12,9
	Zadłużenie netto (mld PLN)	11,0	4,4
	Dług netto/12M EBITDA	0,90x	0,48x
	Ekonomiczne zadłużenie netto (mld PLN)	17,2	19,0
	Ekonomiczne zadłużenie netto /12M EBITDA powtarzalna	1,58x	2,03x
	Dług netto/Kapitał własny	0,24x	0,09x

		MOODY'S	FITCH
Silna pozycja finansowa potwierdzona przez agencje ratingowe	Długoterminowy rating spółki (IDR)	Baa1	BBB
	Perspektywa ratingu	stabilna	stabilna
	Data nadania ratingu	2 września 2009	2 września 2009
	Data potwierdzenia/zmiany ratingu	28 sierpnia 2024	13 stycznia 2025
	Rating niezabezpieczonego zadłużenia		BBB
	Data ostatniej zmiany ratingu		4 sierpnia 2011
	Długoterminowy rating krajowy spółki		A+ (pol)
	Data nadania ratingu		10 sierpnia 2012
Data ostatniej zmiany ratingu		13 stycznia 2025	

Nakłady Inwestycyjne



Nakłady inwestycyjne w roku 2024



Kluczowe projekty

CAPEX w 2024

Kategoria	Projekt	CAPEX (mld PLN)
Wytwarzanie	Budowa bloków gazowo-parowych w PGE Gryfino Dolna Odra	790
	Budowa bloku gazowo-parowego w Rybniku	1 479
Dystrybucja	Modernizacje aktywów dystrybucyjnych	2 105
	Nowe projekty w segmencie Dystrybucji	1 736

Nowe projekty

62%

Modernizacje i remonty

38%

CAPEX w Energetyce Konwencjonalnej, Ciepłownictwie, Energetyce Odnawialnej i Energetyce Gazowej (moce produkcyjne) oraz w Dystrybucji i Energetyce Kolejowej

- Moce w Energetyce Gazowej – budowa nowych bloków w PGE Gryfino Dolna Odra (oddane do eksploatacji) i Rybnik 2050
- Dystrybucja – nakłady w kwocie blisko 1,6 mld PLN poniesione na przyłączanie nowych odbiorców
- Energetyka Odnawialna – 1,3 mld PLN na projekty rozwojowe

Nakłady inwestycyjne w ujęciu memoriałowym

Segment (mln PLN)	IV kw. 2024	IV kw. 2023	r/r	12M 2024	12M 2023	r/r
Energetyka Odnawialna, w tym:	566	411	38%	1 648	1 223	35%
Modernizacje i odtworzenie	106	101	5%	338	217	56%
Energetyka Gazowa	589	177	233%	2 462	732	236%
Energetyka Konwencjonalna	428	666	-36%	1 031	1 478	-30%
Ciepłownictwo	535	533	0%	1 406	1 523	-8%
Dystrybucja, w tym:	1 165	1 289	-10%	3 841	4 224	-9%
Przyłączanie nowych odbiorców	435	457	-5%	1 569	1 616	-3%
Linie i sieci dystrybucyjne	301	495	-39%	978	1 671	-41%
Energetyka Kolejowa	199	428	-54%	498	1 053	-53%
Obrót, GOZ i pozostałe	85	62	37%	195	145	34%
SUMA	3 567	3 566	0%	11 081	10 378	7%
SUMA (w tym korekty konsolidacyjne)	3 464	3 453	0%	10 689	10 088	6%

Dane Operacyjne



Kluczowe dane operacyjne

Produkcja energii netto według paliw, sprzedaż ciepła, sprzedaż do odbiorców finalnych oraz dystrybucja

[TWh]	IV kw. 2024	IV kw. 2023	r/r	2024	2023	r/r
Produkcja energii el. netto, wg paliw:	15,49	15,65	-1%	56,16	56,77	-1%
węgiel brunatny	7,90	7,80	1%	30,83	29,79	3%
<i>w tym Turów 7</i>	0,18	0,02	800%	1,48	1,00	48%
węgiel kamienny:	4,59	5,40	-15%	15,52	18,84	-18%
w tym Energetyka Konwencjonalna	3,49	4,24	-18%	12,31	15,05	-18%
<i>w tym Opole 5/6</i>	1,70	2,29	-26%	5,55	7,09	-22%
w tym Ciepłownictwo	1,10	1,16	-5%	3,21	3,79	-15%
gaz ziemny	2,14	1,31	63%	6,17	4,21	47%
<i>w tym Gryfino 9/10/10</i>	1,05	0,00	-	2,55	0,00	-
el. szczytowo pompowe	0,14	0,31	-55%	0,87	1,20	-28%
woda	0,07	0,10	-30%	0,40	0,44	-9%
wiatr	0,51	0,60	-15%	1,78	1,77	1%
biomasa	0,11	0,12	-8%	0,41	0,46	-11%
odpady komunalne	0,01	0,00	-	0,03	0,03	0%
fotowoltaika	0,02	0,01	100%	0,15	0,03	400%
Sprzedaż ciepła [PJ]	17,47	17,20	2%	47,28	49,03	-4%
w tym Energetyka Konwencjonalna	0,75	0,75	0%	2,32	2,41	-4%
Sprzedaż energii el. do odbiorców finalnych, w tym:	8,36	8,75	-4%	33,70	34,71	-3%
PGE Obrót	7,57	7,94	-5%	30,65	32,41	-5%
Energetyka Kolejowa	0,78	0,78	0%	3,01	2,22	36%
Dystrybucja energii el.	10,65	10,42	2%	40,55	38,88	4%
PGE Dystrybucja	9,53	9,32	2%	36,28	35,78	1%
Energetyka Kolejowa	1,12	1,10	2%	4,27	3,10	38%

Kluczowe dane operacyjne

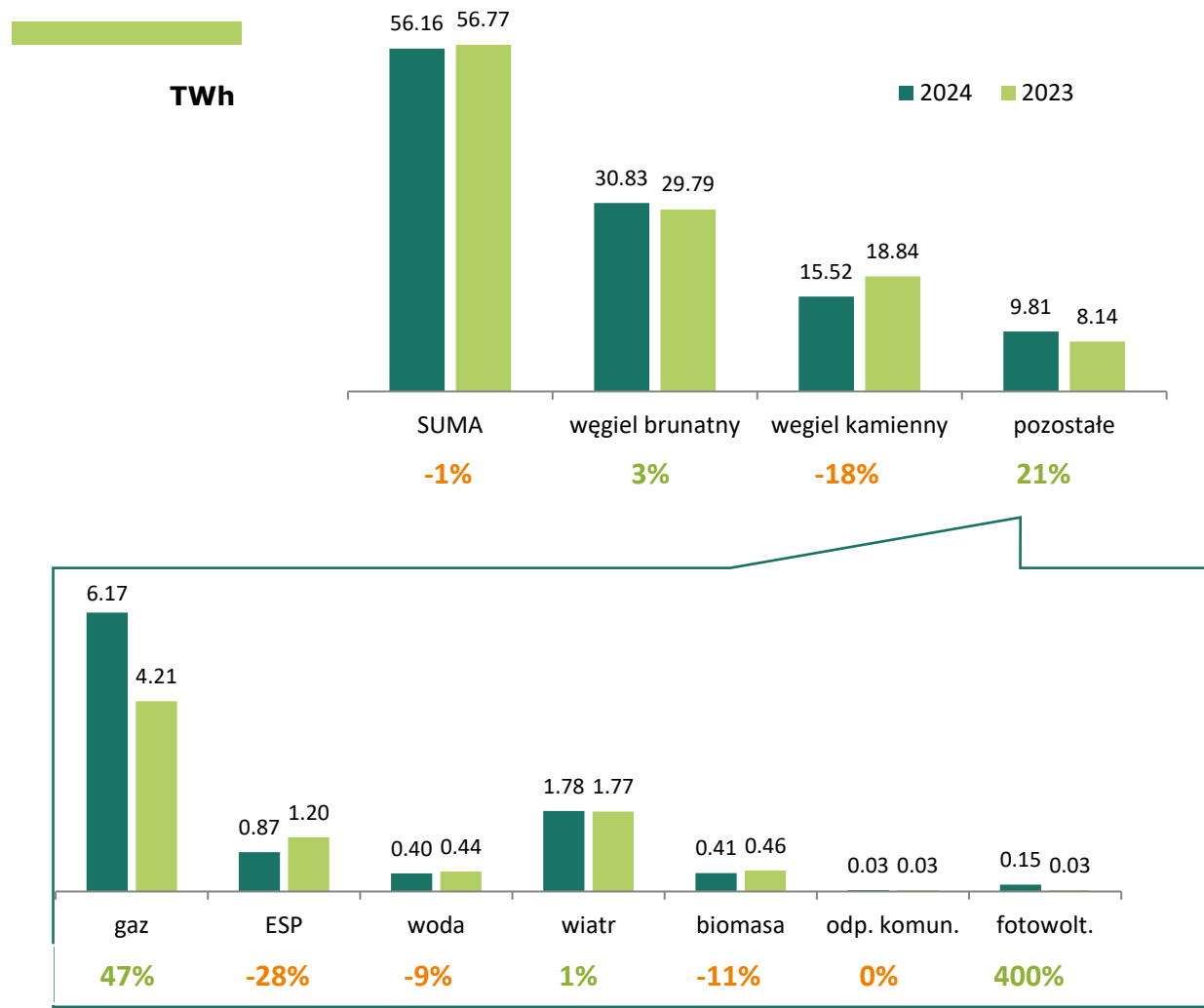
Średnia zrealizowana hurtowa cena energii, średni koszt CO₂

Średnia zrealizowana hurtowa cena energii¹

[PLN/MWh]	IV kw. 2024	IV kw. 2023	r/r	2024	2023	r/r
segment Energetyka Konwencjonalna (EK)	611,08	683,40	-11%	588,67	728,28	-19%
segment Energetyka Gazowa (EG)	683,51	-	-	669,23	-	-
segment Ciepłownictwo (EC)	681,47	701,84	-3%	648,55	690,85	-6%
Ogółem (EK EG EC)	625,95	686,47	-9%	598,50	722,12	-17%
Średni koszt emisji CO₂						
(EK EG EC) średni koszt CO ₂ (PLN/tonę)	366,06	405,66	-10%	381,90	426,84	-11%
(EK EG EC) średni koszt CO ₂ (PLN/MWh)	336,89	384,45	-12%	362,41	416,88	-13%

¹cena z uwzględnieniem odpisu na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny

Wolumen produkcji wg paliw - 2024 r/r



Energetyka Konwencjonalna

- ↓ **Produkcja energii:** Spadek produkcji o -4% r/r ze względu na znacznie niższe wykorzystanie jednostek na węgiel kamienny.
- ↑ **Węgiel brunatny:** wzrost produkcji o 4% r/r ze względu na wyższą produkcję w ELB o ok. 1,8 TWh r/r, niższa produkcja w ELT o -0,7 TWh r/r.
- ↓ **Węgiel kamienny:** spadek produkcji w segmencie -18% r/r ze względu na spadek marży na wytwarzaniu oraz istotny wzrost produkcji w el. fotowoltaicznych, gazowych i wiatrowych w KSE.

Energetyka Gazowa

- ↑ Produkcja w 2024 r. na poziomie 2,55 TWh ze względu na rozpoczęcie pracy r. CCGT Gryfino o mocy 1 366 MW.

Ciepłownictwo

- ↓ **Spadek produkcji energii** w segmencie -15% r/r ze względu na spadek zapotrzebowania na ciepło (niższa produkcja w kogeneracji) i spadek opłacalności produkcji energii.
- ↓ **Węgiel kamienny:** spadek produkcji w segmencie -15% r/r (niższa produkcja w kogeneracji, spadek opłacalności produkcji)
- ↓ **Gaz ziemny:** spadek produkcji w segmencie o -14% r/r ze względu na spadek zapotrzebowania na ciepło (niższa produkcja w kogeneracji) i spadek opłacalności produkcji (wzrost produkcji w el. gazowych w Grupie PGE ze względu na produkcję CCGT Gryfino).
- ↓ **Ciepło:** spadek produkcji ciepła o 1,7 PJ ze względu na wyższe średnie temperatury dobowe o 1,1°C r/r.

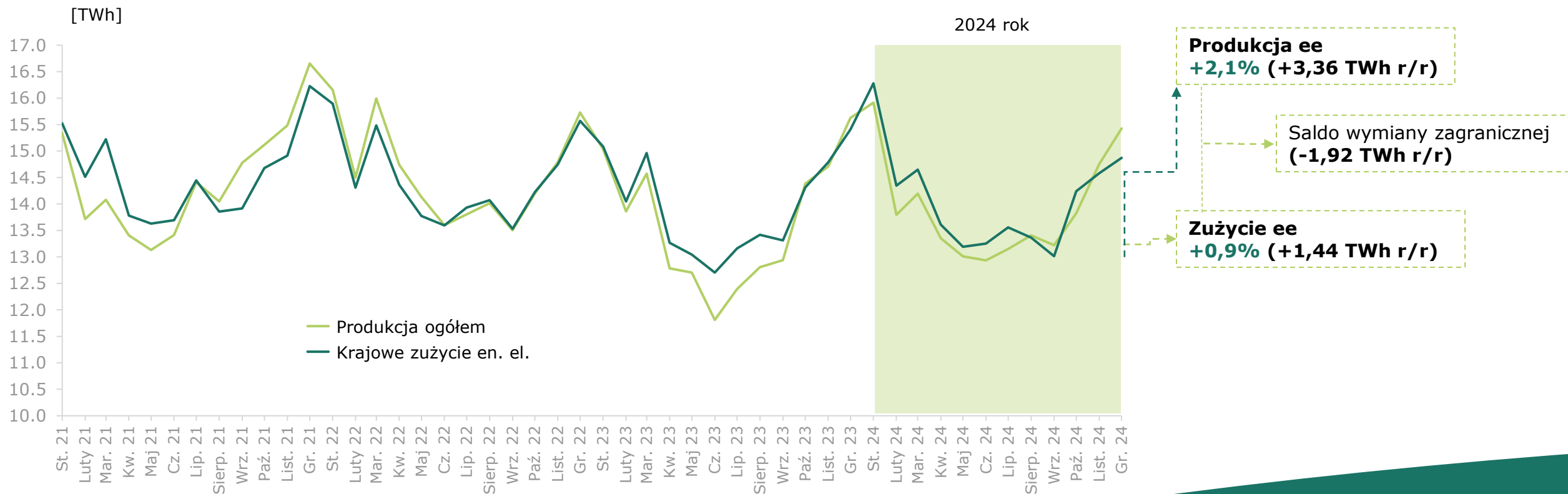
OZE

- ↑ **Wiatr:** porównywalny load factor, wzrost produkcji ze względu na nowe moce (FW Zalesie).
- ↓ **Woda:** słabsze warunki hydrologiczne

Rynek energii elektrycznej - bilans energii

Wzrost zapotrzebowanie oraz produkcji

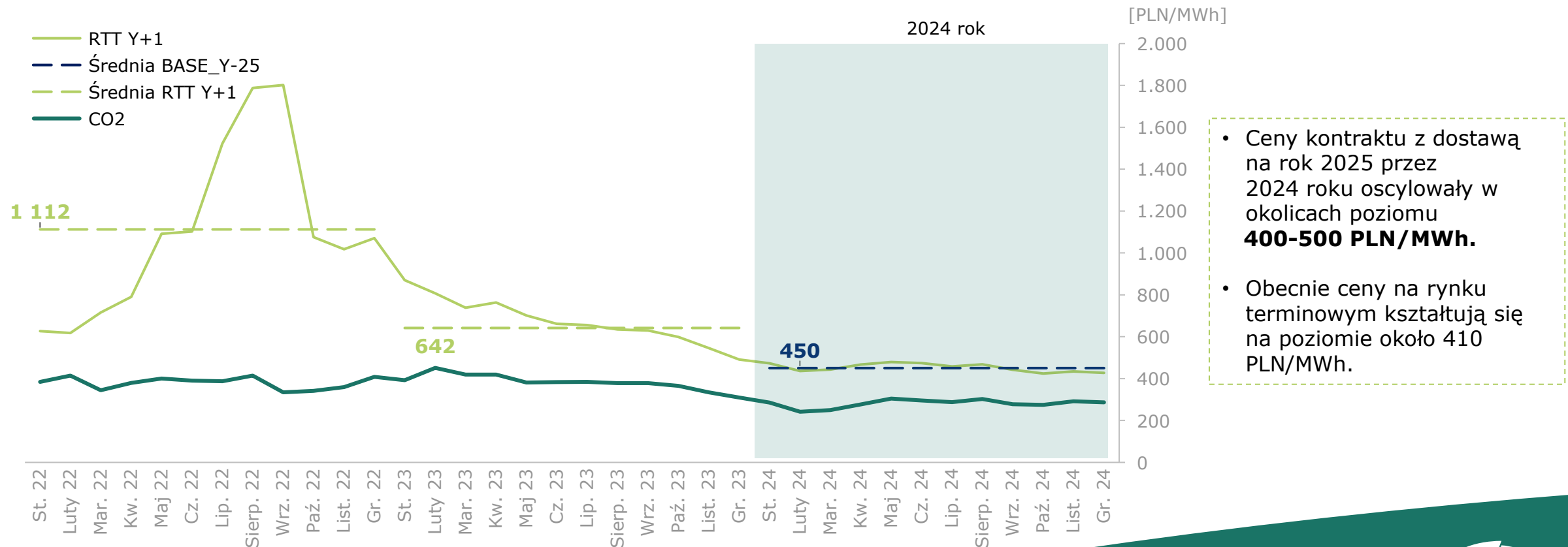
Krajowe zużycie i produkcja energii elektrycznej



Rynek energii elektrycznej - ceny

Spadek ceny paliw odzwierciedlony w cenach energii

Kontrakt pasmowy 1Y Forward i ceny CO₂

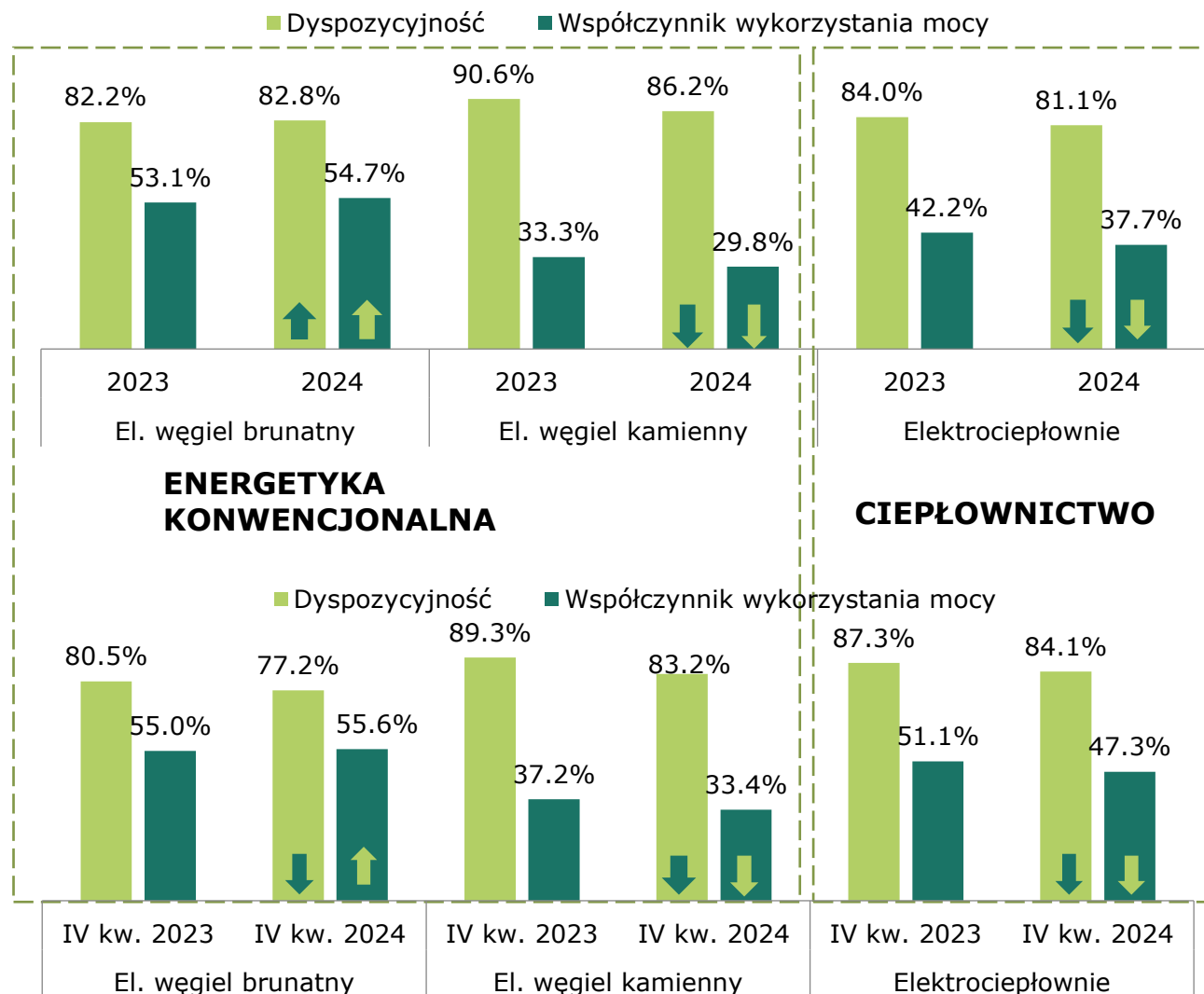


- Ceny kontraktu z dostawą na rok 2025 przez 2024 roku oscylowały w okolicach poziomu **400-500 PLN/MWh.**
- Obecnie ceny na rynku terminowym kształtują się na poziomie około 410 PLN/MWh.

Źródło: TGE

Aktywa wytwórcze - konwencjonalne

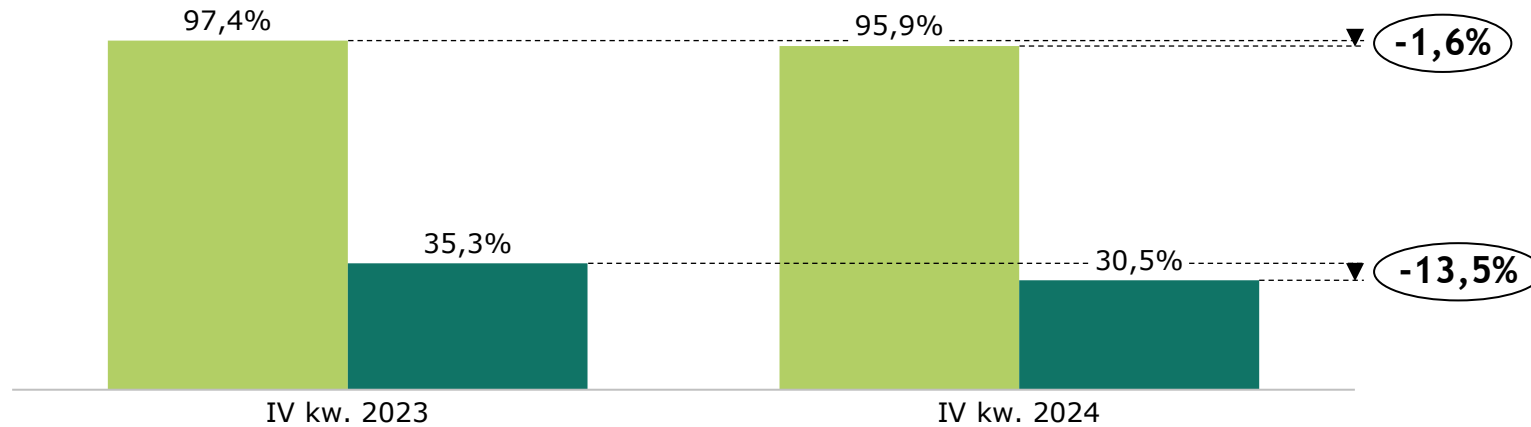
Niskie obciążenie elektrowni i elektrociepłowni konwencjonalnych



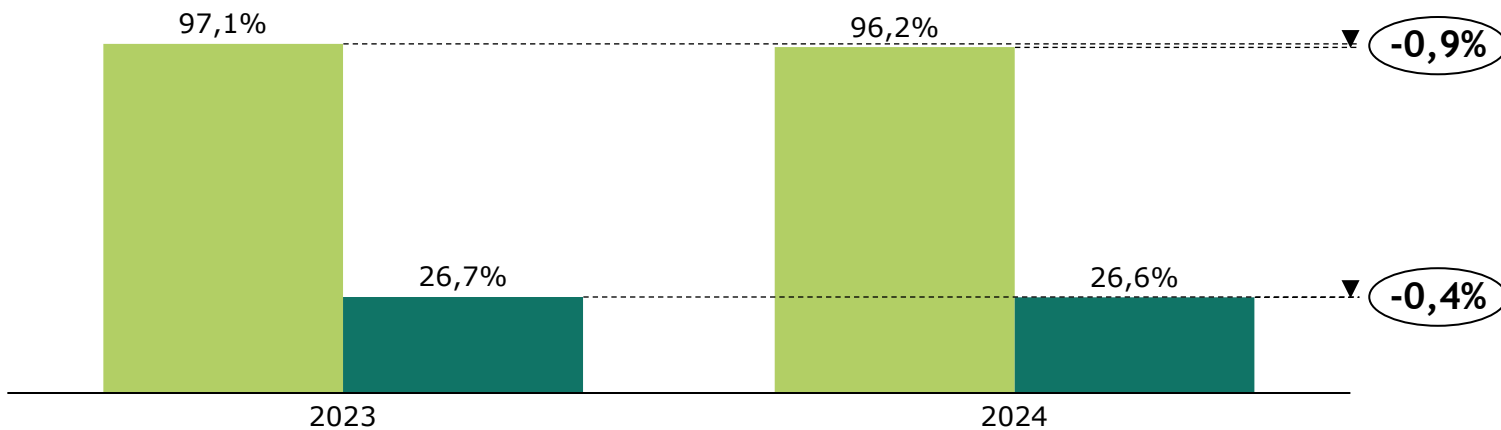
2024 r.:

- Wyższe obciążenie elektrowni na węglu brunatnym ze względu na wzrost produkcji.
 - Spadek wykorzystania elektrowni na węglu kamiennym ze względu na niższe marże i wzrost produkcji OZE i w elektrowniach gazowych w systemie elektroenergetycznym.
 - Niższe wykorzystanie elektrociepłowni ze względu na spadek produkcji w kogeneracji (niższe zapotrzebowanie na ciepło).
- IV kw. 2024 r.:**
- Wyższe obciążenie elektrowni na węglu brunatnym ze względu na wzrost produkcji.
 - Spadek wykorzystania elektrowni na węglu kamiennym ze względu na niższe marże, wzrost produkcji el. gazowych w systemie elektroenergetycznym.
 - Niższe wykorzystanie elektrociepłowni ze względu na spadek produkcji w kogeneracji.

Aktywa wytwórcze - wiatrowe



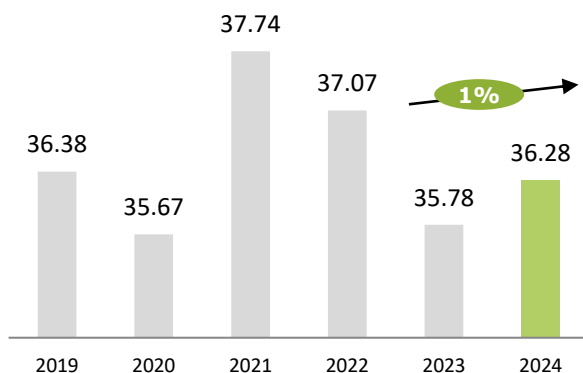
■ Dyspozycyjność
■ Współczynnik wykorzystania mocy



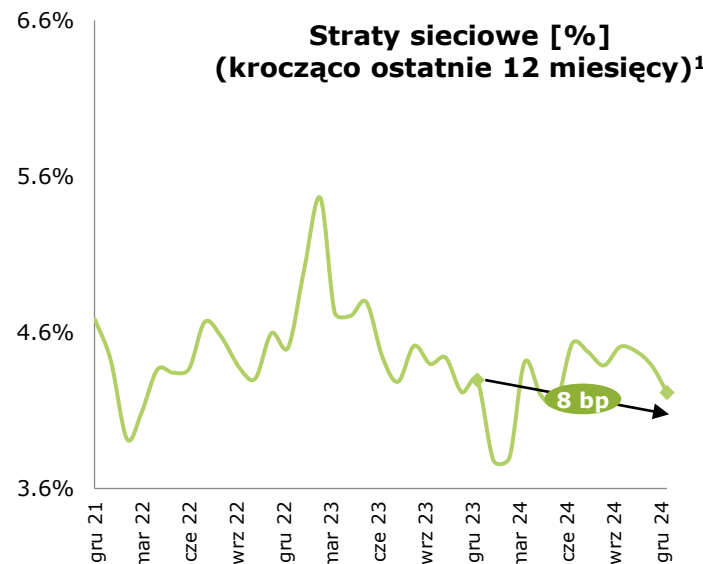
- Niższy współczynnik wykorzystania mocy wynika z niekorzystnych warunków wietrznych.

Aktywa segmentu Dystrybucja

Wolumen dystrybuowanej energii PGE Dystrybucja (TWh)



Straty sieciowe [%] (krocząco ostatnie 12 miesięcy)¹

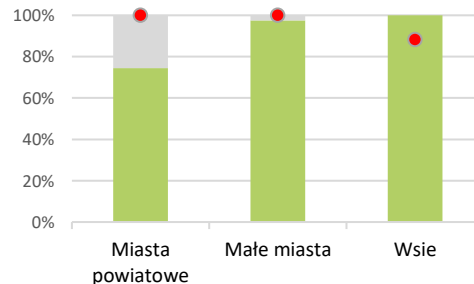


- Wzrost wolumenu dystrybuowanej energii
- Niższy poziom strat sieciowych r/r.

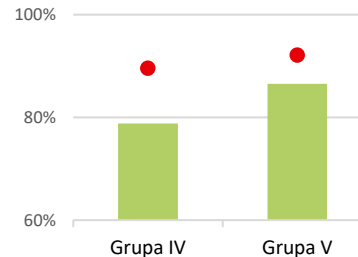
Czas trwania przerw¹



Częstość przerw¹



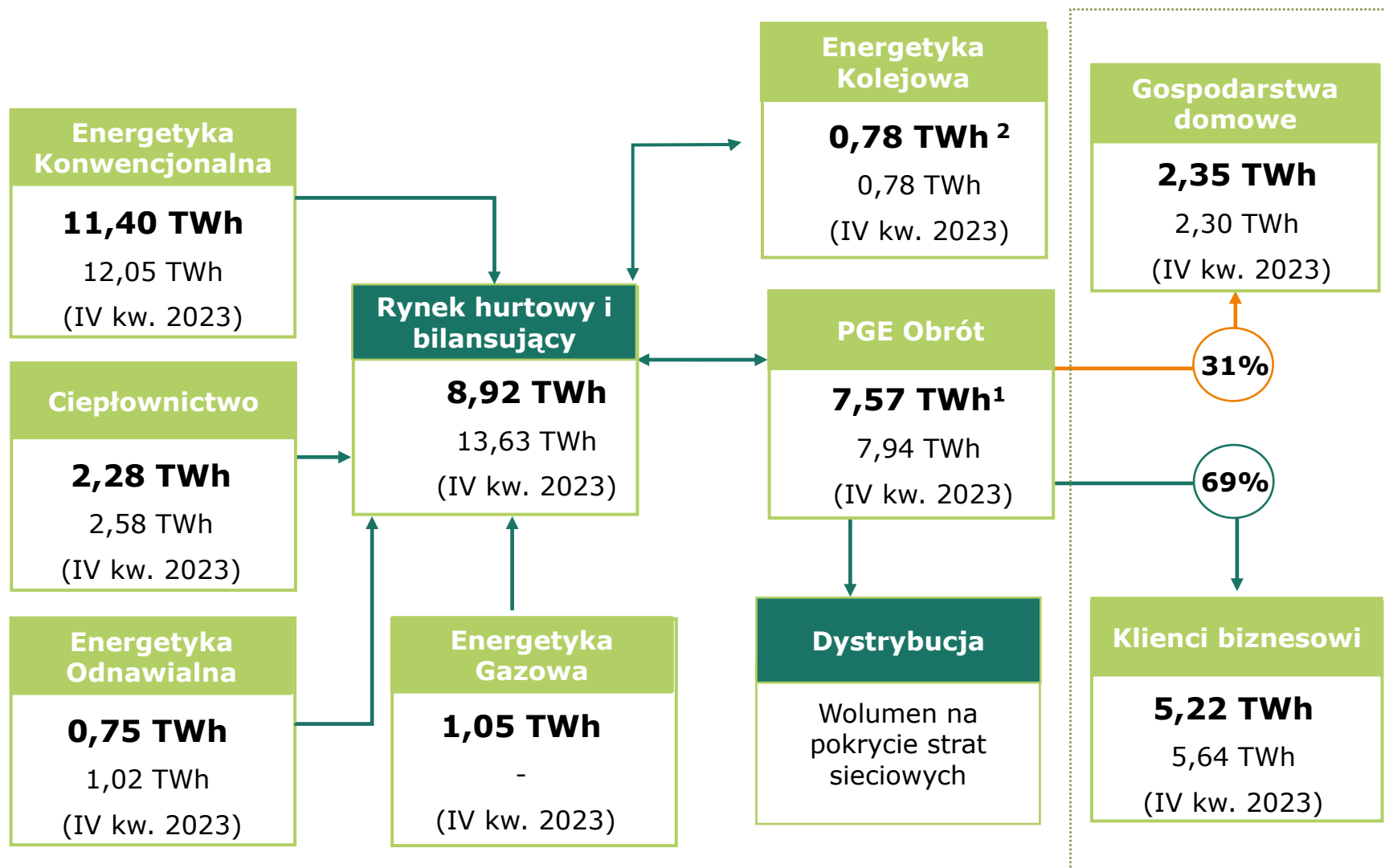
Czas przyłączenia¹



- Wskaźniki CTP w obszarach mniejszych miast i wsi oraz CP w obszarze wsi przekraczają indykowane cele URE, ze względu na niekorzystne warunki atmosferyczne.
- Wykonanie celów URE dotyczących czasu przyłączenia powyżej progu nieczułości.

Produkcja i sprzedaż energii elektrycznej w IV kw. 2024 r.

Ilustracyjnie

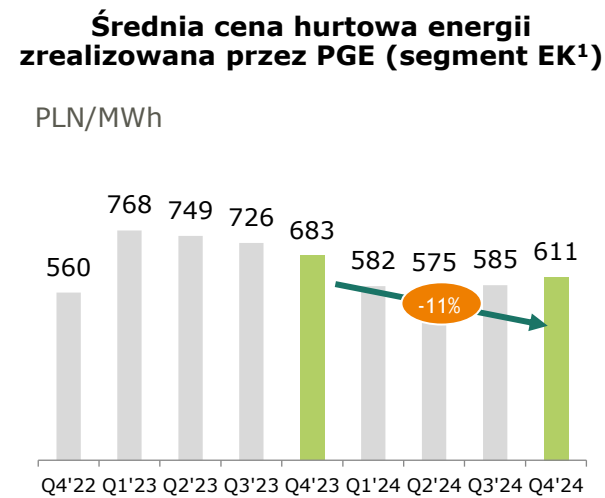
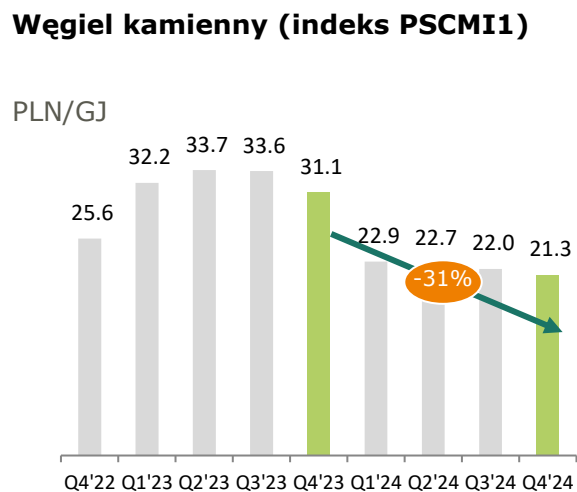
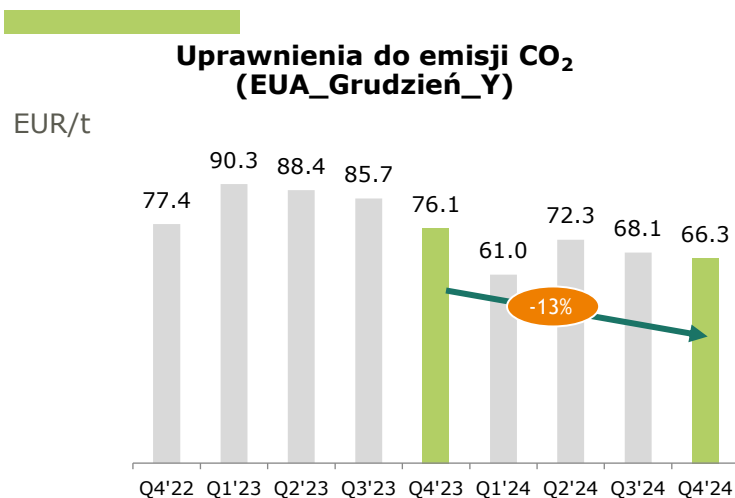


¹ Sprzedaż Grupy PGE do odbiorcy finalnego po wyeliminowaniu sprzedaży wewnątrz Grupy PGE. Niektóre przepływy włączając rynek bilansujący, handel zagraniczny, zakupy z giełdy oraz zużycie własne nie są uwzględnione.

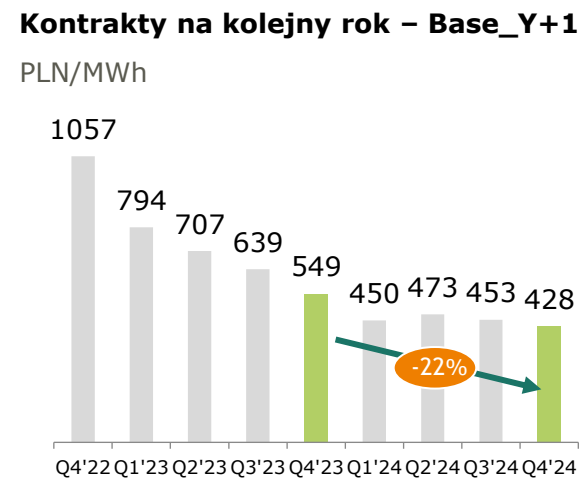
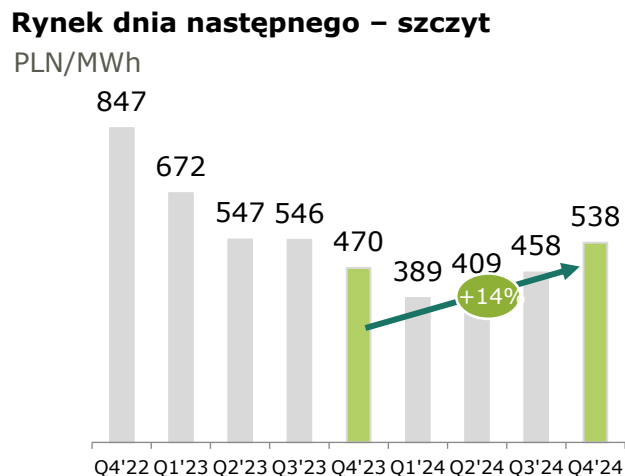
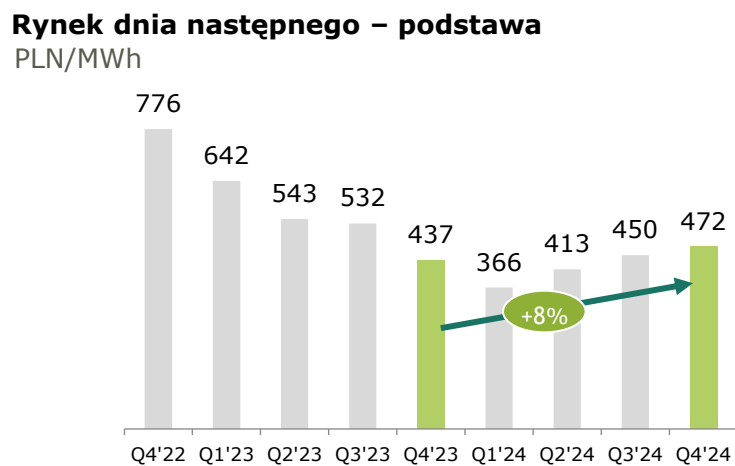
² Segment konsolidowany od 3 kwietnia 2023 r.

Źródło: PGE S.A.

Wzrost cen energii na rynku SPOT r/r



Średnie kwartalne ceny energii na TGE



Zaproszenie na konferencję

W imieniu
Dariusza Marca
Prezesa Zarządu

oraz
Przemysława Jastrzębskiego
Wiceprezesa Zarządu ds. Finansowych

zapraszamy na konferencję poświęconą

Wynikom finansowym za IV kwartał i rok 2024 r.,
która odbędzie się
w środę, 16 kwietnia 2025 r.
o godzinie 9.30

Transmisja konferencji wynikowej dostępna będzie pod adresem:
<https://infostrefa.tv/pge/>

Wszelkie pytania prosimy kierować na adres ir@gkpge.pl
podczas trwania transmisji internetowej lub przed jej rozpoczęciem,
a także poprzez kwestionariusz na stronie transmisji.

Możliwe jest odsłuchanie spotkania poprzez linię telefoniczną:

PL

+48 22 398 7356

Meeting ID: 895 2340 3128

Passcode: 589350

EN

+48 22 306 5342

Meeting ID: 893 5122 2720

Passcode: 007699

Analitycy sell-side pokrywający PGE

Instytucja	Analityk
BOŚ	Łukasz Prokopiuk
Bernstein	Bartłomiej Kubicki
Citigroup	Piotr Dzieciołowski
Erste Group Research	Petr Bartek
IPOPEMA	Robert Maj
Noble Securities	Michał Sztabler
Patria	Cuong Mahn Le
PKO BP	Andrzej Rembelski
Santander Biuro Maklerskie	Paweł Puchalski
Trigon DM	Michał Kozak
Wood & Company	Jakub Bronicki

Zastrzeżenie

Niniejsza prezentacja została przygotowana przez Zarząd PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (dalej „Spółkę” lub „PGE”) oraz inne jednostki. Niniejsza prezentacja nie stanowi rekomendacji, oferty czy zachęty do sprzedaży lub zakupu papierów wartościowych Spółki, ani spółek zależnych, w żadnej jurysdykcji. Żadna część niniejszej prezentacji, ani fakt jej dystrybuowania nie powinien tworzyć podstawy, ani być wiązany z jakąkolwiek decyzją inwestycyjną, kontraktem czy zobowiązaniem.

Działamy w sektorze dla którego trudno jest uzyskać precyzyjne informacje branżowe i rynkowe. Dane rynkowe i branżowe oraz prognozy i stwierdzenia użyte w niniejszej prezentacji dotyczące rynkowej pozycji PGE oparte są na założeniach, które uważamy za rozsądne i pochodzą z naszych wewnętrznych badań i analiz, wykonanych na nasze zamówienie przez podmioty zewnętrzne lub z publicznych źródeł i powszechnie dostępnych publikacji takich jak prasa.

Niniejsza prezentacja ani żadne materiały dystrybuowane wraz z tą prezentacją nie są adresowane, ani przeznaczone do użytku przez obywateli lub rezydentów żadnego stanu, kraju czy jurysdykcji, gdzie taka dystrybucja, publikacja, udostępnienie lub użycie byłoby sprzeczne z prawem, regulacją lub podlegało rejestracji bądź licencjonowaniu.

Prezentacja zawiera zwroty dotyczące przyszłości. Te zwroty zawierają słowa „antycypować”, „wierzyć”, „zamierzać”, „szacować”, „oczekiwać” oraz wyrazy bliskoznaczne. Wszystkie określenia inne niż informacje historyczne zawarte w niniejszej prezentacji, dotyczące m.in. finansów Spółki, strategii biznesowej, planów i celów Zarządu (także planów rozwoju i celów odnośnie produktów i usług) są zwrotami dotyczącymi przyszłości.

Kontakt dla inwestorów



Filip Osadczuk

Dyrektor Departamentu
Relacji Inwestorskich i ESG

filip.osadczuk@gkpge.pl

Tel: (+48 22) 340 12 24

Kom: +48 695 501 370



Krzysztof Dragan

krzysztof.dragan@gkpge.pl

Tel: (+48 22) 340 15 13

Kom: +48 601 334 290



Stanisław Ozga CFA

stanislaw.ozga@gkpge.pl

Tel: (+48 22) 340 12 69

Kom: +48 887 171 324

Dziękujemy

