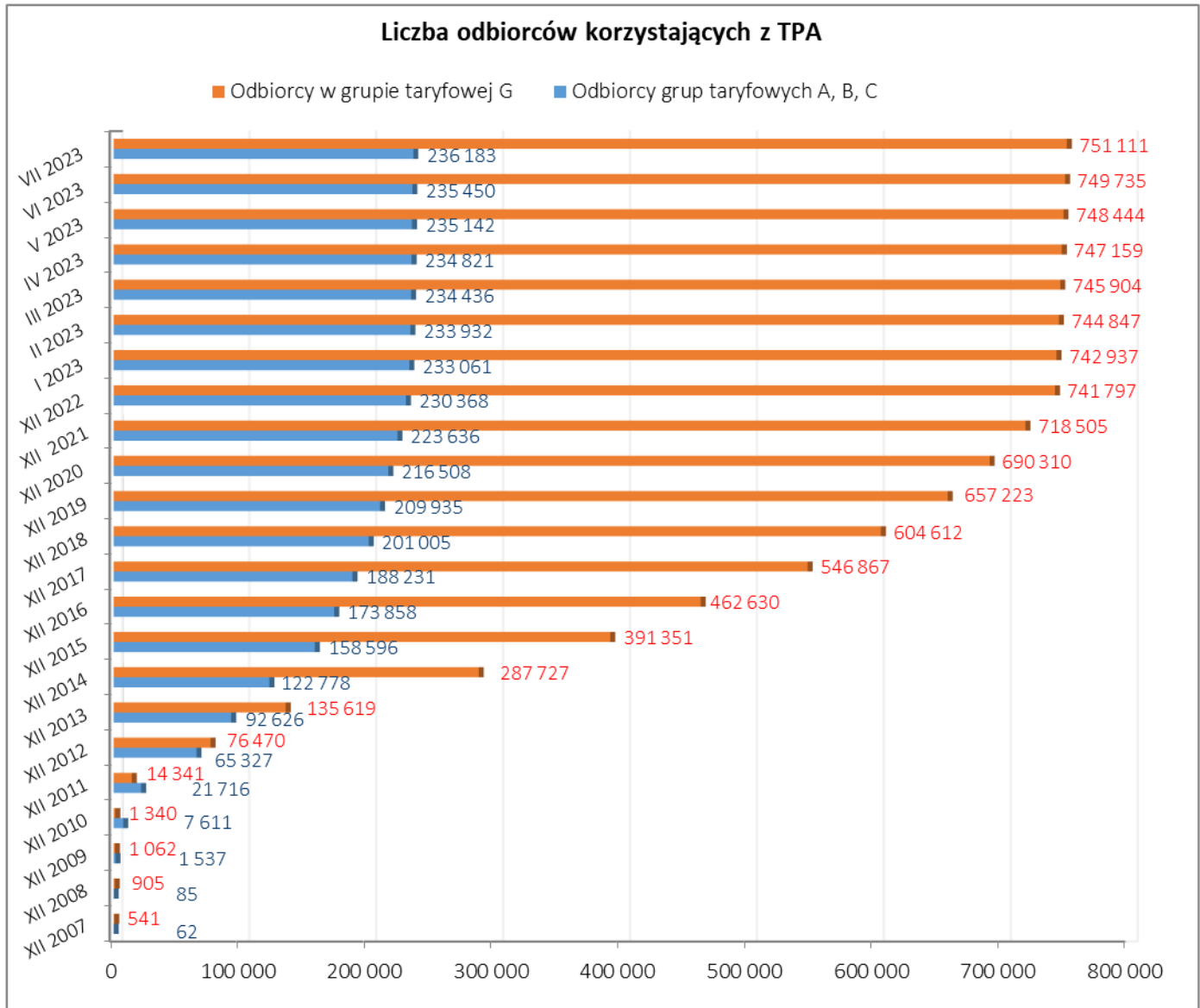


Informacje dotyczące zmiany sprzedawcy w wybranych miesiącach za okres od grudnia 2007 r. do lipca 2023 r.

(Na podstawie danych przedstawionych przez operatorów systemów dystrybucyjnych w ankietach miesięcznych dot. informacji o odbiorcach, którzy zmienili sprzedawcę oraz postępach prac nad generalnymi umowami dystrybucyjnymi, Operatorzy przysyłają powyższe dane do Prezesa URE do każdego 20 dnia miesiąca z zastrzeżeniem, że są to dane szacunkowe.)



Liczba odbiorców TPA z grupy taryfowej A, B, C, według stanu na koniec lipca 2023 r., wyniosła 236 183, a więc zwiększyła się od końca grudnia 2022 r. o 5 815, tj. o 2,52 proc.

Natomiast liczba odbiorców TPA w gospodarstwach domowych, według stanu na koniec lipca 2023 r. (grupa taryfowa G), wyniosła 751 111, a więc zwiększyła się od końca grudnia 2022 r. o 9 314, tj. o 1,26 proc.

Lp.	OSD	Liczba odbiorców TPA* (stan na ostatni dzień badanego miesiąca – narastająco)		Energia dostarczona odbiorcom TPA [MWh] (w okresie styczeń/lipiec 2023 r.)
		XII 2022	VII 2023	I-VII 2023
1.	PGE Dystrybucja S.A.	235 573	239 084	10 541 913
2.	Energa Operator S.A.	219 318	223 858	6 379 606
3.	Tauron Dystrybucja S.A.	261 094	265 876	19 718 541
4.	ENEA Operator Sp. z o.o.	130 940	131 399	4 535 394
5.	Stoen Operator Sp. z o.o.	116 571	117 501	2 144 535
6.	PGE Energetyka Kolejowa S.A.****	1 590	1 678	716 886
7.	Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o.	642	676	122 221
8.	Spółki z Grupy Kapitałowej ESV**	359	402	109 204
9.	Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o.	28	31	151 590
10.	Grupa Energia GE Sp. z o.o. Sp.k.	517	534	31 572
11.	Terma-Dom Sp. z o.o.	3	3	53
12.	Zarząd Morskiego Portu Gdynia S.A.	11	15	12 341
13.	Edison Next Poland Sp. z o.o.***	25	30	74 902
14.	Arcelor Mittal Poland S.A.	8	8	12 507
15.	PGE GiEK S.A.	20	20	64 304
16.	Power 21 Sp. z o.o.	267	291	7 907
17.	ENESTA Sp. z o.o.	26	31	3 273
18.	Energit Sp. z o.o.	103	205	8 448
19.	Grupa Energia Obrót GE Sp. z o.o. Sp.k.	116	119	3 150
20.	Zarząd Morskiego Portu Gdańsk S.A.	10	10	0
21.	ENERGIA EURO PARK Sp. z o.o.	42	42	165 617
22.	ZAEL-ENERGO Sp. z o.o.	82	84	2 432
23.	Zakład Usług Technicznych MEGA Sp. z o.o.	5	6	225 056
24.	ZAMET Budowa Maszyn S.A.	1	1	0
25.	Towarzystwo Inwestycyjne Elektrownia-Wschód S.A.	14	17	118
26.	ERGO Energy Sp. z o.o.	1 382	1 442	3 783
27.	Green Lights Sp. z o.o.	74	86	7 676
28.	Green Lights Dystrybucja Sp. z o.o.	54	83	13 872
29.	TERAWAT Dystrybucja Sp. z o.o.	101	111	15 932
30.	Lewandpol ProEnergia Sp. z o.o.	63	64	956
31.	PLUS Energia Sp. z o.o.	55	62	3 088
32.	Energomedia Sp. z o.o.	17	127	36 317
33.	Zespół Elektrowni Wodnych Nidzica	2	2	521
34.	Orlen S.A.	8	8	20 127
35.	Grupa Azoty S.A.	18	19	8 518
36.	Synthos Dwory 7 Sp. z o.o.	10	12	1 449
	Razem	969 149	983 937	45 143 810

* Odbiorca rozumiany jako osoba fizyczna lub prawna, z którą spółka dystrybucyjna zawarła jedną lub więcej umów o przyłączenie do sieci oraz umów dystrybucji. Liczba odbiorców liczona według NIP.

Uwzględniono liczbę odbiorców TPA, posiadających jednocześnie umowy sprzedaży w grupie taryfowej G oraz w innych grupach taryfowych, a także liczbę odbiorców innych grup taryfowych niż ABC i G, np. R.

** Przedsiębiorstwo energetyczne Best-Eko Sp. z o.o. pismem z 18 czerwca 2021 r. złożyło wniosek do Prezesa URE o cofnięcie koncesji z dniem 1 lipca 2021 r. Nowym dostawcą usług dystrybucyjnych dla Odbiorców Best-Eko Sp. z o.o. jest przedsiębiorstwo ESV9 Sp. z o.o., które rozpoczęło ich świadczenie od 1 lipca 2021 r.

*** Edison Next Poland Sp. z o.o. (dawna nazwa: FENICE POLAND Sp. z o.o.).

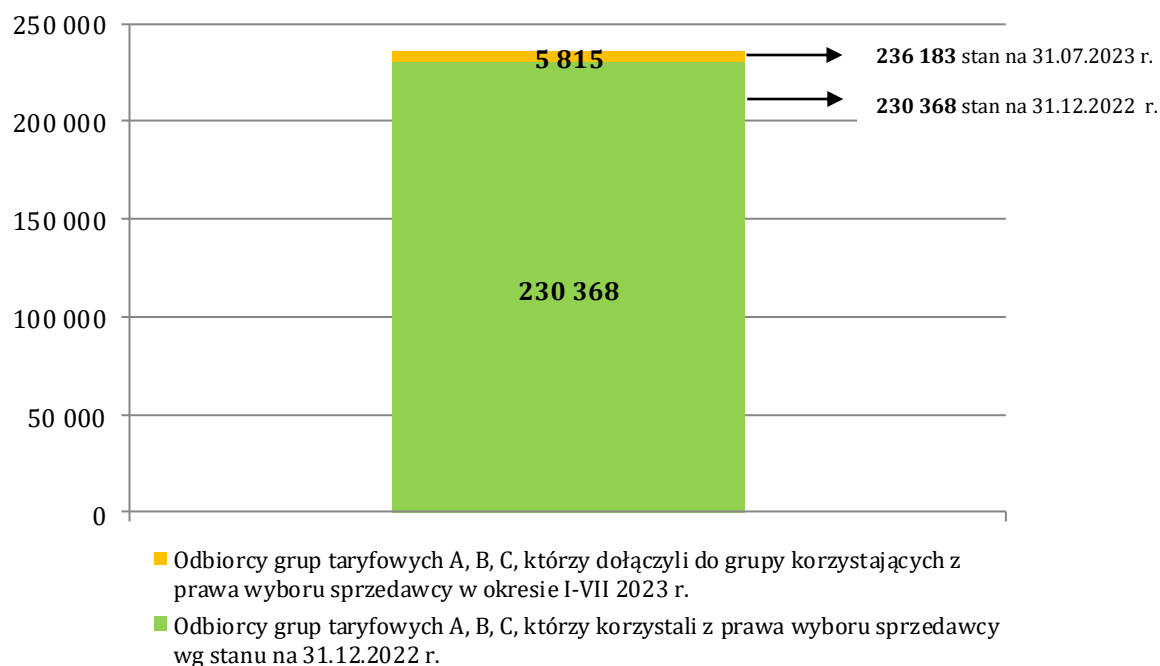
**** PKP Energetyka Kolejowa S.A. (dawna nazwa: PKP Energetyka S.A.).

Dane do Newslettera TPA pozyskano z „Ankiety miesięcznej dot. informacji o odbiorcach, którzy zmienili sprzedawcę oraz postępach prac nad Generalnymi Umowami Dystrybucyjnymi (GUD) oraz Generalnymi Umowami Dystrybucyjnymi dla Usługi Kompleksowej (GUD-K)”.

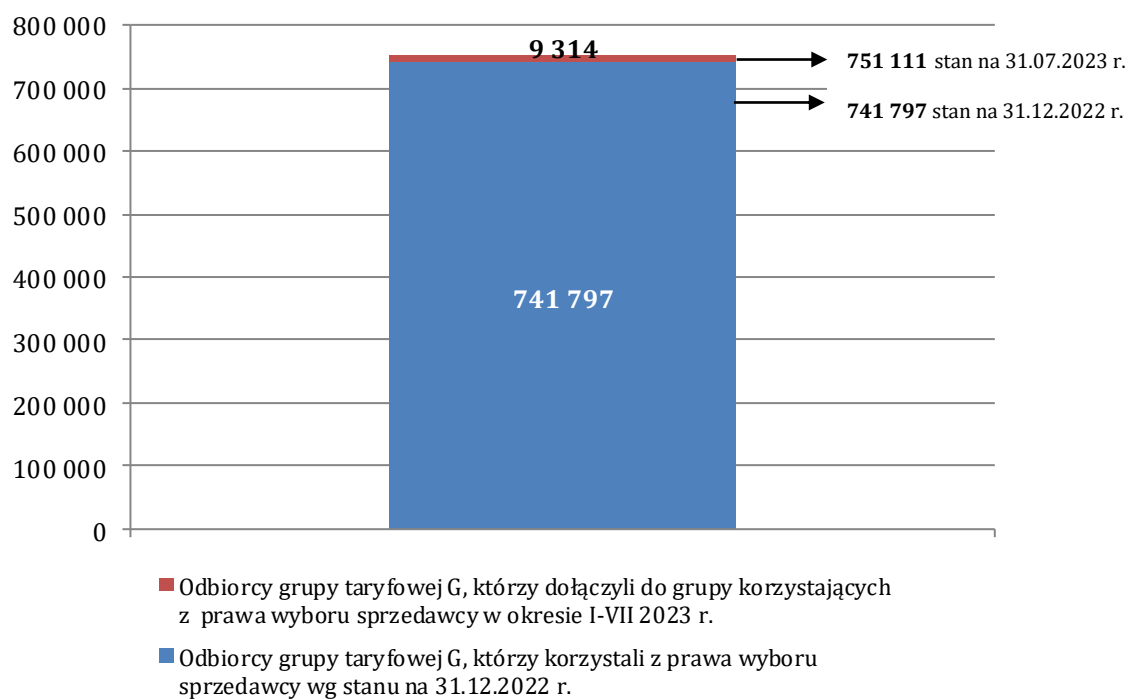
Liczba odbiorców TPA w grupie taryfowej G, w odniesieniu do poszczególnych obszarów dystrybucji – operatorów, według stanu na koniec lipca 2023 r.:

Lp.	Operator systemu dystrybucyjnego	Liczba odbiorców korzystających z prawa wyboru sprzedawcy za lipiec 2023 r. (grupa taryfowa G)
1.	PGE Dystrybucja S.A.	189 031
2.	Energa Operator S.A.	155 802
3.	Tauron Dystrybucja S.A.	200 261
4.	ENEA Operator Sp. z o.o.	99 585
5.	Stoen Operator Sp. z o.o.	104 783
6.	PGE Energetyka Kolejowa S.A.	124
7.	Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o.	100
8.	Spółki z Grupy Kapitałowej ESV	5
11.	Terma-Dom Sp. z o.o.	0
12.	Zarząd Morskiego Portu Gdynia S.A.	0
13.	Edison Next Poland Sp. z o.o.	0
14.	Arcelor Mittal Poland S.A.	0
15.	PGE GiEK S.A.	0
16.	Power 21 Sp. z o.o.	0
17.	ENESTA Sp. z o.o.	0
18.	Energit Sp. z o.o.	0
19.	Grupa Energia Obrót GE Sp. z o.o. Sp.k.	0
20.	Zarząd Morskiego Portu Gdańsk S.A.	0
21.	ENERGIA EURO PARK Sp. z o.o.	0
22.	ZAEL-ENERGO Sp. z o.o.	0
23.	Zakład Usług Technicznych MEGA Sp. z o.o.	0
24.	ZAMET Budowa Maszyn S.A.	0
25.	Towarzystwo Inwestycyjne Elektrownia-Wschód S.A.	0
26.	ERGO Energy Sp. z o.o.	1 419
27.	Green Lights Sp. z o.o.	0
28.	Green Lights Dystrybucja Sp. z o.o.	0
29.	TERAWAT Dystrybucja Sp. z o.o.	0
30.	Lewandpol ProEnergia Sp. z o.o.	0
31.	PLUS Energia Sp. z o.o.	0
32.	Energomedia Sp. z o.o.	0
33.	Zespół Elektrowni Wodnych Nidzica	0
34.	Orlen S.A.	0
35.	Grupa Azoty S.A.	1
36.	Synthos Dwory 7 Sp. z o.o.	0
Razem:		751 111

Grupy A,B,C

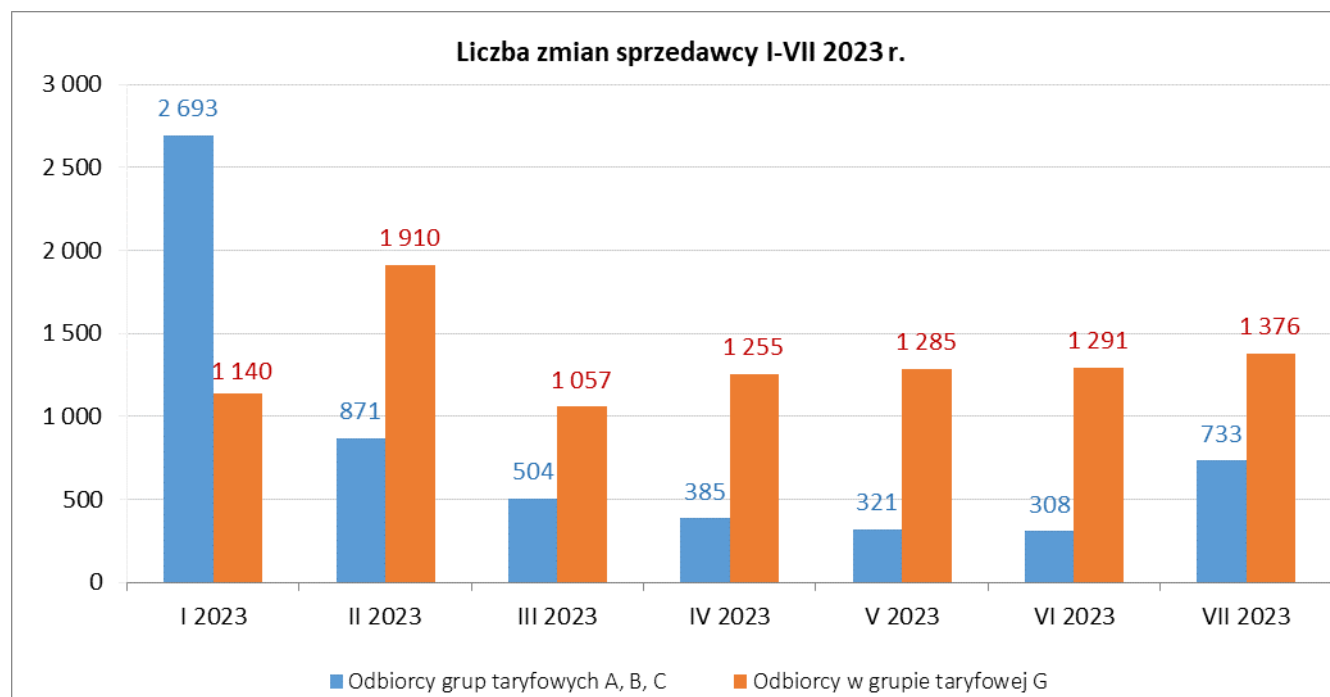


Grupa G



Informacje dotyczące liczby zmian sprzedawcy w okresie styczeń-lipiec 2023 r.

(na podstawie danych przedstawionych przez operatorów systemów dystrybucyjnych w ankietach miesięcznych dot. informacji o odbiorcach, którzy zmienili sprzedawcę oraz postępach prac nad generalnymi umowami dystrybucyjnymi)



Liczba zmian sprzedawcy przez odbiorców z grupy taryfowej A, B, C w czerwcu 2023 r. wyniosła 308, natomiast w lipcu 2023 r. odnotowano wzrost liczby zmian sprzedawcy tj. 733. Natomiast w grupie taryfowej G, w czerwcu 2023 r. przeprowadzono 1 291 zmian sprzedawcy, natomiast w lipcu 2023 r. było 1 376 zmian.

Z danych sześciu największych sprzedawców energii elektrycznej (PGE Obrót S.A. Energa Obrót S.A. Tauron Sprzedaż Sp. z o.o., ENEA S.A., E.ON Polska S.A. oraz Tauron Sprzedaż GZE Sp. z o.o.), pozyskanych w badaniu przeprowadzonym przez Prezesa URE wynika, że według stanu na 30 czerwca 2023 r., spośród gospodarstw domowych będących klientami tych sprzedawców, 65,22 proc. kupowało energię elektryczną w oparciu o umowy z ceną określoną w taryfie zatwierdzonej przez Prezesa URE¹, natomiast pozostali (34,78 proc.) kupowali energię elektryczną z cenami wynikającymi z ofert rynkowych.

¹ Z danych sześciu największych sprzedawców energii elektrycznej (PGE Obrót S.A. Energa Obrót S.A. Tauron Sprzedaż Sp. z o.o., ENEA S.A., E.ON Polska S.A. oraz Tauron Sprzedaż GZE Sp. z o.o.), pozyskanych w badaniu przeprowadzonym przez Prezesa URE wynika (według stanu na 30 czerwca 2023 r.), że od końca 2022 roku udział odbiorców w gospodarstwie domowym korzystających z ofert rynkowych zakupu energii elektrycznej obniżył się o 5,75 punktu procentowego (z 40,53 proc. do 34,78 proc.). Ten bardzo istotny spadek udziału ofert rynkowych w stosunku do ofert taryfowych wynikał ze wzrostu i z niestabilności cen hurtowych w 2022 r. (wtedy zawierane były kontrakty z dostawą na 2023 r.), co skutkowało ograniczeniem oferty rynkowej. Chcąc zabezpieczyć odbiorców przed nadmiernym ryzykiem rynkowym, ustawodawca przywrócił obowiązek przedstawiania Prezesowi URE do zatwierdzenia taryf dla gospodarstw domowych u sprzedawców pełniących funkcję sprzedawcy z urzędu, którzy wcześniej korzystali ze zwolnienia w tym zakresie. Od 1 stycznia 2023 roku, na podstawie decyzji Prezesa URE z 17 grudnia 2022 roku (znak: DRE.WRE.4211.77.9.2022.DK), obowiązuje „Taryfa dla energii elektrycznej dla Odbiorców z grup taryfowych G – TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o.o. z siedzibą w Gliwicach”, a możliwość korzystania z zatwierdzonych stawek taryfowych skłoniła część odbiorców tej spółki do odejścia od oferty rynkowej.