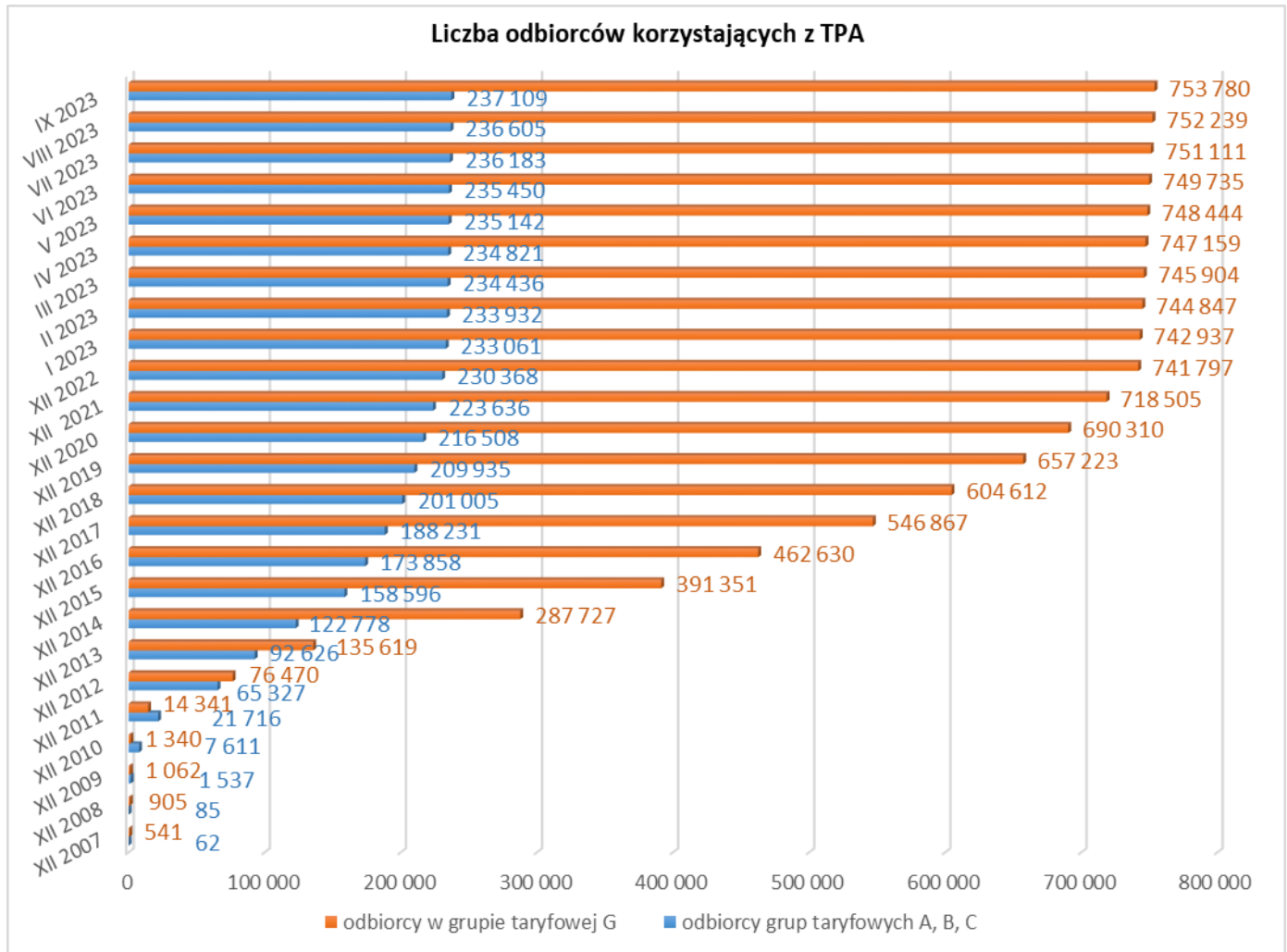


Informacje dotyczące zmiany sprzedawcy w wybranych miesiącach za okres od grudnia 2007 r. do września 2023 r.

(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.)



Według stanu na koniec września 2023 r., liczba odbiorców TPA z grup taryfowych A, B i C wyniosła 237 109, a więc zwiększyła się od końca grudnia 2022 r. o 6 741, tj. o 2,93 proc. Natomiast liczba odbiorców TPA w gospodarstwach domowych (grupa taryfowa G), wyniosła 753 780, nastąpił zatem wzrost o 11 983, tj. o 1,62 proc.

Lp.	OSD	Liczba odbiorców TPA* (stan na ostatni dzień badanego miesiąca – narastająco)		Energia dostarczona odbiorcom TPA [MWh] (w okresie styczeń/wrzesień 2023 r.)
		XII 2022	IX 2023	I-IX 2023
1	PGE Dystrybucja S.A.	235 573	239 913	13 597 493
2	Energa Operator S.A.	219 318	224 679	8 198 107
3	Tauron Dystrybucja S.A.	261 094	267 223	25 218 353
4	ENEA Operator Sp. z o.o.	130 940	131 577	5 857 514
5	Stoen Operator Sp. z o.o.	116 571	117 757	2 982 373
6	PGE Energetyka Kolejowa S.A.**	1 590	1 688	916 106
7	Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o.	642	686	156 193
8	Spółki z Grupy Kapitałowej ESV	359	508	133 201
9	Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o.	28	32	192 207
10	Grupa Energia GE Sp. z o.o. Sp.k.	517	534	42 767
11	Terma- Dom Sp. z o.o.	3	3	60
12	Zarząd Morskiego Portu Gdynia S.A.	11	15	15 300
13	Edison Next Poland Sp. z o.o.***	25	30	93 829
14	Arcelor Mittal Poland S.A.	8	8	16 255
15	PGE GiEK S.A.	20	20	82 988
16	Power 21 Sp. z o.o.	267	294	10 764
17	ENESTA Sp. z o.o.	26	31	3 273
18	Energit Sp. z o.o.	103	211	11 951
19	Grupa Energia Obrót GE Sp. z o.o. Sp.k.	116	119	4 114
20	Zarząd Morskiego Portu Gdańsk S.A.	10	10	0
21	ENERGIA EURO PARK Sp. z o.o.	42	42	211 922
22	ZAEL-ENERGO Sp. z o.o.	82	84	3 054
23	Zakład Usług Technicznych MEGA Sp. z o.o.	5	6	225 474
24	ZAMET Budowa Maszyn S.A.	1	3	0
25	Towarzystwo Inwestycyjne Elektrownia-Wschód S.A.	14	17	152
26	ERGO Energy Sp. z o.o.	1 382	1 448	4 790
27	Green Lights Sp. z o.o.	74	86	10 865
28	Green Lights Dystrybucja Sp. z o.o.	54	86	18 966
29	TERAWAT Dystrybucja Sp. z o.o.	101	112	21 507
30	Lewandpol ProEnergia Sp. z o.o.	63	64	1 247
31	PLUS Energia Sp. z o.o.	55	62	4 186
32	Energomedia Sp. z o.o.	17	127	48 434
33	Zespół Elektrowni Wodnych Nidzica	2	2	685
34	Orlen S.A.	8	8	25 599
35	Grupa Azoty S.A.	18	19	11 118
36	Synthos Dwory 7 Sp. z o.o.	10	13	2 001
	Razem	969 149	987 517	58 122 850

* 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 A, B, C i G, np. R.

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

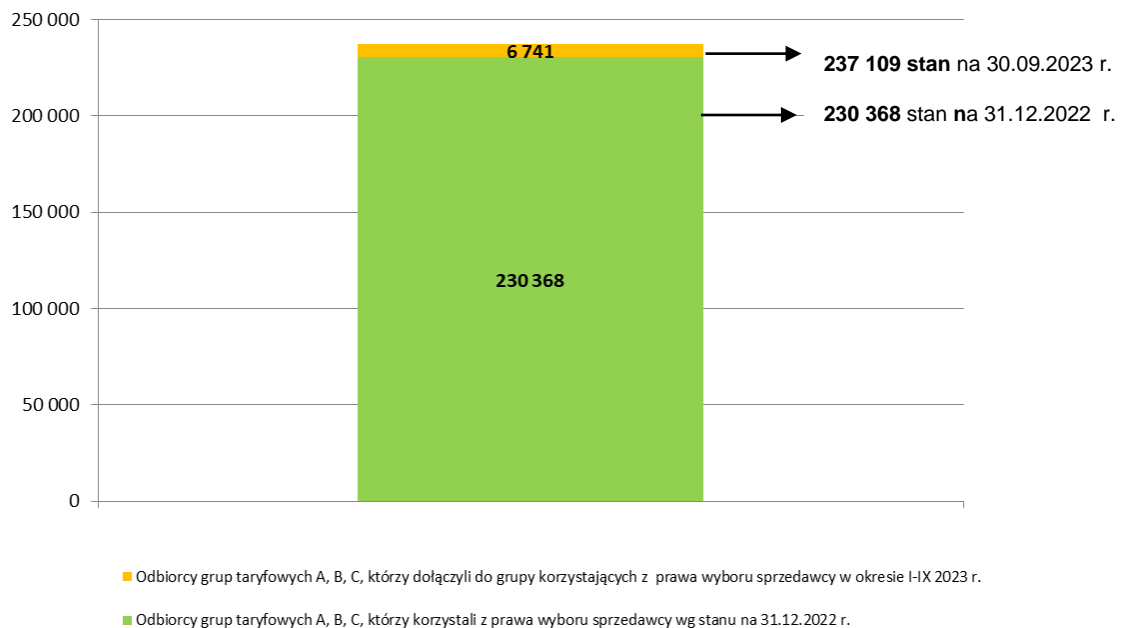
*** Edison Next Poland Sp. z o.o. (dawna nazwa: FENICE POLAND Sp. z o.o.).

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)”.

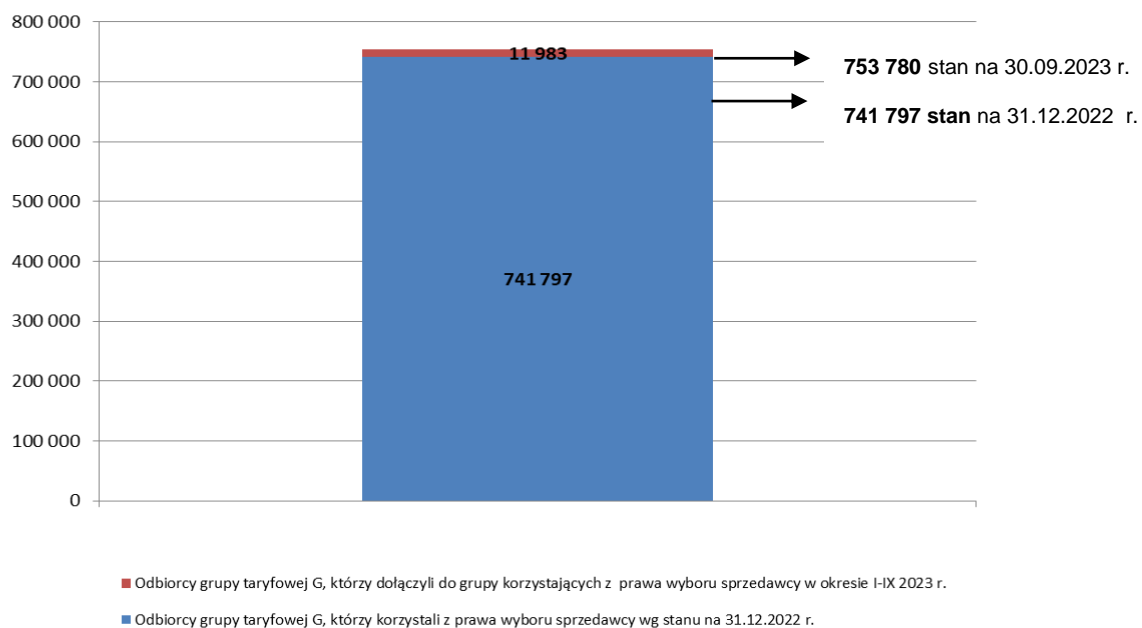
Liczba odbiorców TPA w grupie taryfowej G, w odniesieniu do poszczególnych obszarów dystrybucji – operatorów, według stanu na koniec września 2023 r.:

Lp.	Operator systemu dystrybucyjnego	Liczba odbiorców korzystających z prawa wyboru sprzedawcy za wrzesień 2023 r. (grupa taryfowa G)
1	PGE Dystrybucja S.A.	189 598
2	Energa Operator S.A.	156 505
3	Tauron Dystrybucja S.A.	201 316
4	ENEA Operator Sp. z o.o.	99 698
5	Stoen Operator Sp. z o.o.	105 003
6	PGE Energetyka Kolejowa S.A.	126
7	Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o.	101
8	Spółki z Grupy Kapitałowej ESV	7
9	Grupa Energia GE Sp. z o.o. Sp.k.	0
10	Terma- Dom Sp. z o.o.	0
11	Zarząd Morskiego Portu Gdynia S.A.	0
12	Edison Next Poland Sp. z o.o.	0
13	Arcelor Mittal Poland S.A.	0
14	PGE GiEK S.A.	0
15	Power 21 Sp. z o.o.	0
16	ENESTA Sp. z o.o.	0
17	Energit Sp. z o.o.	0
18	Grupa Energia Obrót GE Sp. z o.o. Sp.k.	0
19	Zarząd Morskiego Portu Gdańsk S.A.	0
20	ENERGIA EURO PARK Sp. z o.o.	0
21	ZAEL-ENERGO Sp. z o.o.	0
22	Zakład Usług Technicznych MEGA Sp. z o.o.	0
23	ZAMET Budowa Maszyn S.A.	0
24	Towarzystwo Inwestycyjne Elektrownia-Wschód S.A.	1 425
25	ERGO Energy Sp. z o.o.	0
26	Green Lights Sp. z o.o.	0
27	Green Lights Dystrybucja Sp. z o.o.	0
28	TERAWAT Dystrybucja Sp. z o.o.	0
29	Lewandpol ProEnergia Sp. z o.o.	0
30	PLUS Energia Sp. z o.o.	0
31	Energomedia Sp. z o.o.	0
32	Zespół Elektrowni Wodnych Nidzica	0
33	Orlen S.A.	0
34	Grupa Azoty S.A.	1
35	Synthos Dwory 7 Sp. z o.o.	0
Razem:		753 780

Grupy A,B,C

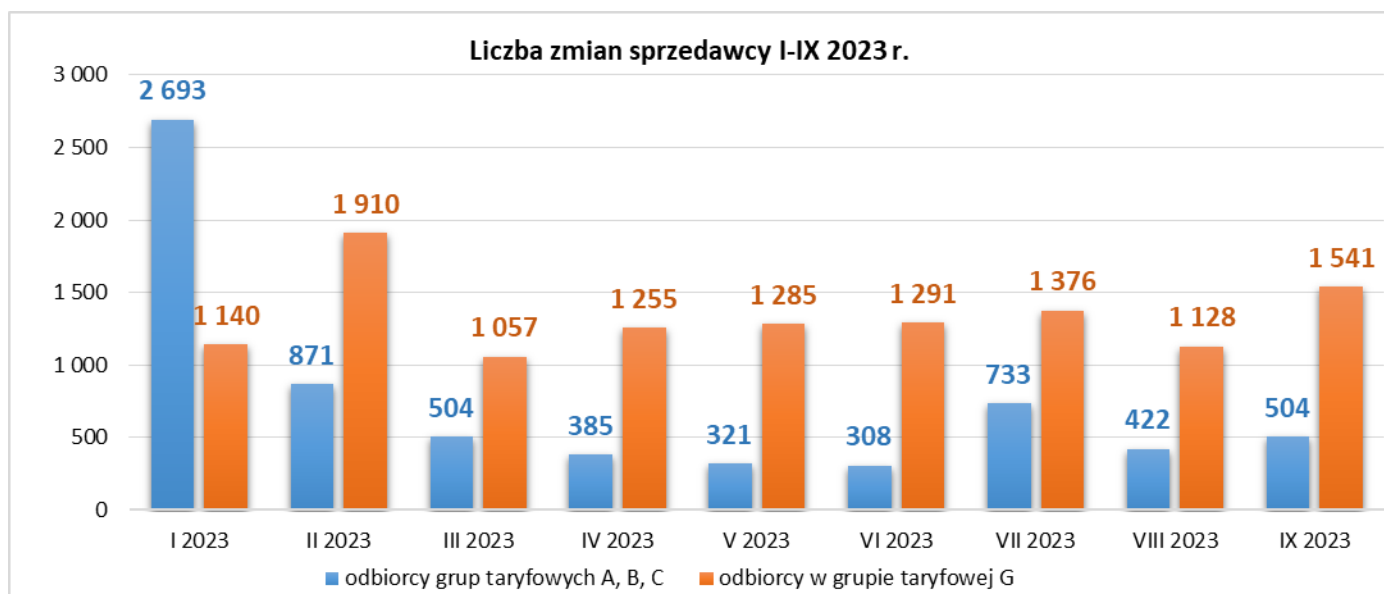


Grupa G



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

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



Liczba zmian sprzedawcy przez odbiorców z grup taryfowych A, B i C w sierpniu 2023 r. wyniosła 422, natomiast we wrześniu 2023 r. odnotowano 504 zmiany sprzedawcy. Natomiast w grupie taryfowej G, w sierpniu 2023 r. przeprowadzono 1 128 zmian sprzedawcy, natomiast we wrześniu br. było ich 1 541.

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.