



Plus Energia

Warszawa 1 stycznia 2024 r.

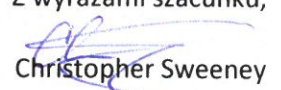
Szanowni Państwo,

w zawiązku z rozpoczęciem z dniem 1 stycznia 2024r dystrybucji energii elektrycznej na obszarze Centrum Kulturalno– Handlowego Millenium Hall w Rzeszowie, w załączeniu niniejszej wiadomości zamieszczamy zmianę taryfy dla energii elektrycznej w zakresie usług dystrybucji energii elektrycznej, przedłożonej do Urzędu Regulacji Energetyki (URE) w dniu 28 listopada 2023r.

Zamieszczony dokument opisuje zasady zaliczkowego sposobu rozliczeń zgodnie art. 47 ust 1b Ustawy Prawo Energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 z póź. zmianami.

Po zatwierdzeniu wniosku o zmianę taryfy przez Prezesa URE, Plus Energia Sp. o.o. niezwłocznie rozpocznie stosowne rozliczenia z Najemcami Millenium Hall.

Z wyrazami szacunku,


Christopher Sweeney

Członek zarządu

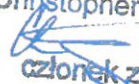
ul. Grochowska 312, 03-839 Warszawa tel. (+48 22) 564 52 20
www.plusenergia.pl

NIP 525-23-95-130, REGON 140974038
Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego
Numer KRS: 0000281921
Wysokość kapitału zakładowego: 54 950,00 zł



Plus Energia

**Zmiana Taryfy dla energii elektrycznej
w zakresie dystrybucji energii elektrycznej
Plus Energia Sp. z o.o.**

Christopher Sweeney

członek zarządu

Warszawa, 2023 r.

PLUS ENERGIA sp. z o.o.
ul. Grochowska 312
03-839 Warszawa
tel. 22 564 52 20
NIP: 5252395130, REGON: 140974038

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie usług dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez Plus Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 3 kwietnia 2023 r., znak DRE.WRE.4211.80.9.2022.JCz, opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna Nr 194 (4011) z dnia 3 kwietnia 2023 r., wprowadza się następujące zmiany:

1. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie” pkt 1.1., pkt 1.2.2. oraz 1.3.10. otrzymują brzmienie:

„1.1 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz.1385 z późn. zm.) zwanej dalej: „*ustawą*”;
- b) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2022 r. poz. 2505 ze zm.), zwanego dalej: „*rozporządzeniem taryfowym*”;
- c) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r., poz. 819), zwanego dalej: „*rozporządzeniem systemowym*”;
- d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2022 r. poz. 311), zwanej dalej: „*ustawą o rozwiązaniu KDT*”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1436 z późn. zm.), zwanej dalej: „*ustawą o OZE*”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 50/2022, z dnia 25 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2023;
- g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131), zwanej dalej: „*ustawą o rynku mocy*”;
- h) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 40/2022 z dnia 8 września 2022 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2023 – na potrzeby obliczania opłaty mocowej należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2) ustawy o rynku mocy;
- i) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 43/2022 z dnia 30 września 2022 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2023;
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2023 r. poz. 875 z późn. zm.), zwanej dalej: „*ustawą o elektromobilności*”;
- k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2022 r. poz. 553 z późn. zm.), zwanej dalej: „*ustawą kogeneracyjną*”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2023 (Dz. U. z 2022 r., poz. 2420);
- m) ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. z 2023 r., poz. 1704 z późn. zm.), zwanej dalej „*ustawą o ochronie odbiorców*”.

„1.2.2. Operator w niniejszej taryfie, ze względu na prowadzenie działalności w różnych lokalizacjach, szczegółowo wskazanych w udzielonej temu Operatorowi koncesji na prowadzenie działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, ustalił zróżnicowane, ze względu na ponoszone koszty zakupu usług dystrybucji, stawki opłat za świadczenie tych usług, dla poszczególnych obszarów działania, umownie nazwanych na potrzeby taryfy :

- a) Obszar Radom - stawki skalkulowane przy uwzględnieniu kosztów zakupu usług dystrybucji od dostawcy tj. PGE Dystrybucja oddział Skarżysko - Kamienna.
- b) Obszar Warszawa - stawki skalkulowane przy uwzględnieniu kosztów zakupu usług dystrybucji od dostawcy tj. Stoen Operator Sp. z o.o.
- c) Obszar Rzeszów - stawki skalkulowane przy uwzględnieniu kosztów zakupu usług dystrybucji od dostawcy tj. PGE Dystrybucja oddział Rzeszów.”

„1.3.10. Odbiorca uprawniony – odbiorca, dokonujący zakupu energii elektrycznej w celu jej zużycia na potrzeby budowy budynku mieszkalnego jednorodzinnego w rozumieniu odpowiednio art. 3 pkt 6 i 2a ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2023 r. poz. 682, z późn. zm.), o ile inwestor nie jest deweloperem w rozumieniu art. 5 pkt 1 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o ochronie praw nabywcy lokalu mieszkalnego lub domu jednorodzinnego oraz Deweloperskim Funduszu Gwarancyjnym (Dz. U. z 2021 poz. 1177 z późn. zm.), a budynek ten ma służyć zaspokojeniu potrzeb mieszkaniowych inwestora lub osoby najbliższej w rozumieniu art. 115 § 11 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks Karny (Dz. U. z 2022 r., poz. 1375 z późn. zm.), o którym mowa w art. 2 pkt 1) lit. j) ustawy o ochronie odbiorców.”

2. W rozdziale 2 „Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji” pkt 2.1.2 oraz 2.1.3. otrzymują brzmienie:

„2.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
C21 C21em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21, C21em – jednostrefowym.
C11 C11em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11, C11em – jednostrefowym.
R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje za zgodą Operatora nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, celem zasilania w szczególności: a) silników syren alarmowych; b) stacji ochrony katodowej gazociągów; c) oświetlania reklam; krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok.
C11s	Dla odbiorców przyłączonych do sieci, niezależnie od poziomu napięcia znamionowego sieci, będących jednostkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w ustawie z dnia 17 grudnia 2021 r. o ochotniczych strażach pożarnych (Dz. U. z 2023 r., poz. 194, z późn. zm.)

„2.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 2.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe dla:

a) Obszaru w Radomiu:

- dla odbiorców zasilanych z sieci nN: C21, C21em, C11, C11em, C11s

- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia: R.

b) Obszaru w Warszawie:

- dla odbiorców zasilanych z sieci nN: C21, C21em, C11, C11em, C11s

- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia: R.

c) Obszaru w Rzeszowie:

- dla odbiorców zasilanych z sieci nN: C21, C21em, C11, C11em, C11s

- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia: R."

3. W rozdziale 3 „Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji” pkt 3.1.30. oraz pkt 3.1.31. otrzymują brzmienie:

- „3.1.30. Dla odbiorcy uprawnionego, w rozliczeniach w 2023 r. uwzględnia się również stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji, o których mowa w pkt 3.1.1, uwzględnione w taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej na rok 2022 o ile są one niższe niż te dla roku 2023, za zużycie energii elektrycznej wynoszące maksymalnie 3 MWh.
- 3.1.31. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt 3.1.30., w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej wynoszącego maksymalnie 3 MWh, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnieniu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego.”

4. W rozdziale 7 „Tabele stawek opłat” dodaje się pkt 7.3. w brzmieniu:

„7.3. Tabela stawek opłat dla grup taryfowych: Obszar Rzeszów

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C11	C11s
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1650	0,1985	0,1588
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	23,00	5,80	5,80
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	8,50	3,50	3,50
Stawka opłaty, przejściowej w zł/kW/m-c	0,08		

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	C21em	C11em
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	*0,3300	*0,3969
	**0,2475	**0,2977
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	*5,75	*1,45
	**23,00	**5,80
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	8,50	3,50
Stawka opłaty, przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	

* - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1,

** - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2.”

