

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 31.08.2023 r., nr OWR.4211.22.2023.66239.III.KKu3 wprowadza się następujące zmiany:

- punkt 1.1. otrzymuje brzmienie:

1.1. Podstawa prawna

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 z późn. 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 z późn. zm.), 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 66/2023, z dnia 29 listopada 2023 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2024;
- 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 47/2023 z dnia 15 września 2023 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2024 – 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 48/2023 z dnia 15 września 2022 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2024;
- 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), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 13 października 2023 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok kalendarzowy 2024 (Dz. U. z 2023 r., poz. 2265);

- w pkt 1.1.2. dodaje się ppkt c) o następującej treści:

- c) Obszar miasta Kłodzko – stawki skalkulowane przy uwzględnieniu kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawcy tj. TAURON Dystrybucja S.A., obszar wałbrzyski

- pkt 4.5. otrzymuje brzmienie:

- 4.5. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 4.2 i 4.5a, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt 4.6.

Gr. przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]	
	Za przyłącze napowietrzne	Za przyłącze kablowe
IV	32,76	68,09
V	32,76	68,09
VI*	32,76	68,09
VI**	9,52	

* W przypadku gdy jest budowane przyłącze

** W przypadku podłączenia do istniejącej sieci

- pkt 4.5.a otrzymuje brzmienie:

- 4.5.a Za przyłączenie infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt 4.6a.

Dyrektor
Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą we Wrocławiu

Henryk Kossak

Gr. przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]	
	Za przyłącze napowietrzne	Za przyłącze kablowe
IV	8,20	17,01
V	8,20	17,01
VI*	8,20	17,01
VI**	2,39	

* W przypadku gdy jest budowane przyłącze

** W przypadku podłączenia do istniejącej sieci

- pkt 4.6. otrzymuje brzmienie:

4.6. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określonych w pkt 4.2. i 4.6.a, w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza w wysokości:

- 40,44 zł - w przypadku przyłącza kablowego
- 29,87 zł - w przypadku przyłącza napowietrzego

- pkt 4.6.a otrzymuje brzmienie:

4.6.a. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, od infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:

- 10,12 zł - w przypadku przyłącza kablowego,
- 7,47 zł - w przypadku przyłącza napowietrzego.

- punkt 7 otrzymuje następujące brzmienie:

7. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji

7.1 dla odbiorców zlokalizowanych na obszarze miasta Przemysław

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	GRUPA TARYFOWA				
	C21	C11	C21em	C11em	C11s
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	181,00	231,72	362,00 271,50	463,44 347,58	185,37
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	26,86	6,35	6,72 26,86	1,59 6,35	6,35
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	30,30	16,00	30,30	16,00	16,00
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08				
Stawka jakościowa w zł/MWh	31,40				

- 1) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.11 ppkt 1,
- 2) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.11 ppkt 2

7.2 dla odbiorców zlokalizowanych na obszarze miasta Ząbkowice Śląskie

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	GRUPA TARYFOWA				
	C21	C11	C21em	C11em	C11s
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	154,00	153,58	308,00 231,00	307,16 230,37	122,86
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	10,95	3,25	2,74 10,95	0,81 3,25	3,25
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	21,15	12,90	21,15	12,90	12,90
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08				
Stawka jakościowa w zł/MWh	31,40				

- 1) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.11 ppkt 1,
- 2) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.11 ppkt 2

7.3 dla odbiorców zlokalizowanych na obszarze miasta
Kłodzko

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	GRUPA TARYFOWA				
	C21	C11	C21em	C11em	C11s
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	207,59	218,25	415,18 311,39	436,50 327,38	174,60
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	14,84	4,55	3,71 14,84	1,14 4,55	4,55
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	30,30	16,00	30,30	16,00	16,00
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08				
Stawka jakościowa w zł/MWh	31,40				

- 1) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.11 ppkt 1,
2) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.11 ppkt 2

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w pkt. 1.1.f) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 6,18 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1. l) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w pkt. 1.1.i) niniejszej taryfy:

- 1) w przypadku odbiorców dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1267 zł/kWh,
2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości 2,66 zł na miesiąc;
 - od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 6,39 zł na miesiąc;
 - powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 10,64 zł na miesiąc;
 - powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 14,90 zł na miesiąc.

- w pkt 8 dodaje się ppkt 8.3 o następującej treści:

8.3 Obszar miasta Kłodzko

Dyrektor
Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki, siedziba we Wrocławiu

Henryk Kossak⁴