



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Kraków, dnia 17 stycznia 2025 r.

OKR.4211.20.2024.EŚ

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 t.j.) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

EMPOL ENERGIA Spółka z o.o.

z siedzibą w Gorlicach

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 23 grudnia 2024 r., znak: BZ/GK/1079/2024, uzupełnionego pismem z dnia 16 stycznia 2025 r. znak: BZ/GK/0053/2025 w sprawie zmiany taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej oraz w zakresie obrotu energią elektryczną

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 29 maja 2024 r. znak: OKR.4211.4.2024.EŚ, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

U Z A S A D N I E N I E

Decyzją z dnia 29 maja 2024 r., znak: OKR.4211.4.2024.EŚ, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 141 (4385) z dnia 29 maja 2024 r., została zatwierdzona, ustalona przez Przedsiębiorstwo, taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 1 lipca 2024 r.

Pismem z dnia 23 grudnia 2024 r., znak: BZ/GK/1079/2024, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy dla energii elektrycznej w zakresie wysokości stawek dystrybucyjnych w związku ze zmianą kosztów zakupu usług dystrybucji.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie uznano, że zostały spełnione przesłanki określone w powołanym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, w związku z czym orzeczono jak w sentencji.

P O U C Z E N I E

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia

17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz. U. z 2024 r. poz. 1568 z późn. zm./). Odwołanie należy przesłać na adres: **Południowo-Wschodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2024 r. poz. 959 z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Dyrektor
Południowo – Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek – Zaremba

/ podpisano podpisem elektronicznym/

DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 17 stycznia 2025
nr. OKR.4211.2024.F6

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

**I zmiana taryfy dla energii elektrycznej
w zakresie dystrybucji
oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G
OPERATORA SIECI DYSTRYBUCYJNEJ
EMPOL ENERGIA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Gorlicach**

Gorlice, 2025 r.

Podpis jest prawidłowy
Dokument podpisany przez
TOMASZ ŁUKASZ WITUSIK
Data: 2025.01.16 11:17:44 CET

W Taryfie dla energii elektrycznej, ustalonej przez Operatora Sieci Dystrybucyjnej EMPOL ENERGIA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w Gorlicach, zatwierdzonej Decyzją Prezesa URE z dnia 29 maja 2024 r. znak OKR.4211.4.2024.EŚ, opublikowanej w Biuletynie Branżowym – Energia elektryczna Urzędu Regulacji Energetyki Nr 141 (4385) z dnia 29 maja 2024 r., wprowadzonej do stosowania od 1 lipca 2024 r.

wprowadza się następujące zmiany:

1) w rozdziale 1 zatytułowanym „Informacje o taryfie”

punkt 1.1. otrzymuje brzmienie

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 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 2024 r., poz. 904 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 2024 r. poz. 1361, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o OZE”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 63/2024 z dnia 29 listopada 2024 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2025;
- g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- h) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 55/2024 z dnia 30 września 2024 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2025 – 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 56/2024 z dnia 30 września 2024 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2025;
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2024 r. poz. 1289, 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 2024 r. poz. 639), zwanej dalej „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2024 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2025 (Dz. U. z 2024 r. poz. 1759);
- m) ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku oraz w 2024 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. z 2024 r., poz. 1288, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o ochronie odbiorców”;

- n) ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w latach 2023-2025 (Dz. U. z 2024 r. poz. 1622 z późn. zm.),”
- o) ustawy z dnia 23 maja 2024 r. o bonie energetycznym oraz o zmianie niektórych ustaw w celu ograniczenia cen energii elektrycznej, gazu ziemnego i ciepła systemowego (Dz. U. z 2024 r. poz. 859 z późn. zm.).

2) Rozdział 4, pkt od 4.1.36. do 4.1.61. zastępuje się punktami 4.1.36. do 4.1.43 w brzmieniu:

4.1.36. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w celu jej magazynowania, wyrażoną w zł za okres rozliczeniowy, oznaczoną symbolem „O_{mee}”, w odniesieniu do magazynu energii elektrycznej, oblicza się według wzoru:

$$O_{mee} = S_{SVn} \cdot P_p \cdot K + \sum_{m=1}^R \left(S_{ZVnm} \cdot \frac{E_{pm}}{\sum_{m=1}^R E_{pm}} \cdot \max(E_p - E_w; 0) \right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy wyrażony w zł/MW lub w zł/kW mocy umownej,
- P_p – moc umowną określoną dla magazynu energii elektrycznej wyrażoną w MW lub w kW,
- K – współczynnik pomniejszający moc umowną obliczony według wzoru określonego w pkt 4.1.39,
- S_{ZVnm} – składnik zmienny stawki sieciowej dla rozliczeniowej strefy czasowej m wyrażony w zł/MWh lub w zł/kWh,
- R – liczbę rozliczeniowych stref czasowych,
- E_{pm} – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w rozliczeniowej strefie czasowej m w okresie rozliczeniowym,
- E_p – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym,
- E_w – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

4.1.37. Ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej będący częścią elektrowni szczytowo-pompowej z dopływem naturalnym oblicza się według wzoru:

$$E_w = E_{ESPd} \frac{V_p}{V_c}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- E_{ESPd} – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, wprowadzonej do sieci przez elektrownię szczytowo-pompową z dopływem naturalnym w okresie rozliczeniowym,
- V_p – objętość wody, wyrażoną w m³, przepompowanej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody przepompowanej,
- V_c – objętość całkowitą wody, wyrażoną w m³, pobranej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody pobranej.

4.1.38. W przypadku, gdy nie ma możliwości dokonania pomiarów objętości wody V_p i V_c w okresie przeprowadzania kalibrowania, serwisowania lub innych niezbędnych czynności eksploatacyjnych urządzeń służących do pomiaru strumienia objętości wody, ustalenie

objętości wody przepompowanej i wody pobranej przez turbiny do celów, o których mowa w pkt 4.1.37, dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.

- 4.1.39. Współczynnik pomniejszający moc umowną oblicza się, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania energii elektrycznej do magazynu energii elektrycznej, według wzoru:

$$K = 1 - \min\left(\frac{E_w}{E_p}; 1\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

E_w – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym; dla magazynu energii elektrycznej będącego częścią elektrowni szczytowo-pompowej z dopływem naturalnym ilość energii wprowadzonej do sieci oblicza się według wzoru określonego w pkt 4.1.37 łącznie dla wszystkich rozliczeniowych stref czasowych,

E_p – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

W przypadku, gdy ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej (E_p) wynosi 0, to współczynnik K przyjmuje wielkość 0.

- 4.1.40. Ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej oraz ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci przez magazyn energii elektrycznej ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na zaciskach wejściowych lub wyjściowych magazynu energii elektrycznej.
- 4.1.41. Jeżeli energia elektryczna jest pobierana w miejscu dostarczania również na inne cele niż magazynowanie energii elektrycznej, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 4.1.40, pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 4.1.42. W przypadku magazynu energii elektrycznej będącego częścią jednostki wytwórczej, z wyłączeniem mikroinstalacji, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i wprowadzonej do sieci przez ten magazyn w okresie rozliczeniowym ustala się jako sumę energii elektrycznej pobranej z sieci i wprowadzonej do sieci, wyznaczonych dla każdego okresu rozliczenia niezbilansowania na podstawie:
- 1) ilości energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 4.1.40 i 4.1.41;
 - 2) wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych mierzących energię elektryczną:
 - a) pobraną i oddaną w miejscu przyłączenia do sieci,
 - b) wytwarzaną przez jednostkę wytwórczą
 – z uwzględnieniem proporcjonalnego udziału energii elektrycznej pobranej przez magazyn energii elektrycznej z sieci w całości energii elektrycznej pobranej przez magazyn energii elektrycznej oraz odpowiednio proporcjonalnego udziału energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w sumie energii elektrycznej wprowadzonej przez ten magazyn i wytworzonej w jednostce wytwórczej.
- 4.1.43. W przypadku prosumenta energii odnawialnej, o którym mowa w art. 2 pkt 27a ustawy o OZE, jako energię elektryczną pobraną w miejscu dostarczania tej energii, przyjmowaną do kalkulacji i prowadzenia rozliczeń w zakresie składnika zmiennego stawki sieciowej za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, przyjmuje się energię sumarycznie zbilansowaną, o której mowa w art. 4 ust. 2b ustawy o OZE, gdy wynik tego bilansowania jest większy od zera.

3) Rozdział 8 otrzymuje brzmienie:

8. TABELA CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

8.1. Cena energii elektrycznej dla Odbiorców za zużycie energii elektrycznej w punkcie poboru w okresie 1 stycznia 2024 r. do 30 czerwca 2024 r. roku, do maksymalnego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 3 Ustawy o ochronie odbiorców.

Grupa taryfowa	Cena energii elektrycznej* (zł/MWh)
G21	Całodobowa
	407,85

*) Cena energii elektrycznej nie zawiera podatku od towarów i usług (VAT).

8.2. Cena energii elektrycznej dla Odbiorców grupy taryfowej G**)

Grupa taryfowa	Cena energii elektrycznej* (zł/MWh)
G21	Całodobowa
	621,82

***) Cena energii elektrycznej będąca ceną odniesienia w rozumieniu art. 8 ust. 3 ustawy, o której mowa w pkt 1.1.lit n) oraz ceną, o której mowa w art. 12 ust. 2 Ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit. m)

8.3. Cena maksymalna (netto) za energię elektryczną stosowana w rozliczeniach z odbiorcami po przekroczeniu maksymalnego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 3 Ustawy o ochronie odbiorców 0,6930 zł/kWh dla I połowy roku 2024.

8.4. Cena maksymalna (netto) za energię elektryczną stosowana w rozliczeniach z odbiorcami - 0,5000 zł/kWh dla II połowy roku 2024 r. oraz w okresie od dnia 1 stycznia 2025 r. do dnia 30 września 2025 r.

8.5. Cena energii elektrycznej nie zawiera podatku od towarów i usług (VAT) oraz podatku akcyzowego. W odniesieniu do nich podatek VAT oraz podatek akcyzowy nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

4) Rozdział 9 otrzymuje brzmienie:

9. TABELE STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

Stawki opłaty sieciowej stałej, opłaty sieciowej zmiennej i opłaty abonamentowej

Grupy taryfowe B21em, C11em, C21em

Grupa taryfowa	Składnik stały stawki sieciowej	Składnik zmienny stawki sieciowej	Stawka abonamentowa
	zł/kW/m-c	zł/MWh	zł/m-c
B21em	4,50 ¹⁾	104,32 ¹⁾	14,29
	18,00 ²⁾	78,24 ²⁾	
	zł/kW/m-c	zł/kWh	zł/m-c
C11em	3,79 ¹⁾	0,4598 ¹⁾	14,29
	15,14 ²⁾	0,3449 ²⁾	
C21em	4,28 ¹⁾	0,4684 ¹⁾	14,29
	17,13 ²⁾	0,3513 ²⁾	

¹⁾ stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1),

²⁾ stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 2).

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

Zmiana Taryfy EMPOL ENERGIA Sp. z o.o. w Gorlicach dr Małgorzata Nowalczek-Zaremba

5

Grupy taryfowe B i C

Grupa taryfowa	Składnik stały stawki sieciowej	Składnik zmienny stawki sieciowej	Stawka abonamentowa
	zł/kW/m-c	zł/MWh	zł/m-c
B21	18,00	53,25	14,29
B23	18,00		14,29
szczyt przedpołudniowy		56,30	
szczyt popołudniowy		59,53	
pozostałe godziny doby		49,56	
	zł/kW/m-c	zł/kWh	zł/m-c
C11	15,14	0,2299	14,29
C12b	15,12		14,29
dzień		0,2329	
noc		0,1830	
C21	17,13	0,2342	14,29
C11s	15,14	0,1839	14,29

Grupy taryfowe G

Grupa taryfowa	Składnik stały stawki sieciowej	Składnik zmienny stawki sieciowej	Stawka abonamentowa
G21	18,33	0,2733	14,29
G22as	18,33	0,2733 ¹⁾ 0,0820 ²⁾	14,29

- 1) stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nieprzewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 2.1.11. – 2.1.14.
- 2) stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 2.1.11. – 2.1.14.
- 3) stawka opłaty przejściowej dla rocznego zużycia energii elektrycznej do 500 kWh/rok.
- 4) stawka opłaty przejściowej dla rocznego zużycia energii elektrycznej od 500 do 1200 kWh/rok.
- 5) stawka opłaty przejściowej dla rocznego zużycia energii elektrycznej powyżej 1200 kWh/rok.

Stawki opłaty jakościowej

Grupa taryfowa	Jednostka	Stawka jakościowa
B21, B21em B23,	zł/MWh	32,12
C11, C11s, C11em, C12b, C21	zł/kWh	0,03212
G21, G22as	zł/kWh	0,03212

Stawki jakościowe ulegają zmianie w przypadku zmiany Taryfy Operatora Systemu Przesyłowego obejmującej zmiany tych stawek. Zmienione stawki są stosowane w rozliczeniach od dnia, od którego zaczynają obowiązywać zmiany w Taryfie Operatora Systemu Przesyłowego.

Operator publikuje na stronie internetowej: www.empolenergia.pl informację o zmianie stawek jakościowych nie później niż w dniu, w którym zaczynają obowiązywać zmiany stawek.

Stawki opłaty przejściowej, opłaty OZE, opłaty kogeneracyjnej, opłaty mocowej obowiązujące w 2024 roku.

Grupa taryfowa	Jednostka	Opłata przejściowa
Odbiorcy z grup taryfowych B21, B21em B23,	zł/MWh	0,19
Odbiorcy z grup taryfowych C11, C11em, C12b, C21	zł/kWh	0,08
Odbiorcy z grup taryfowych G21		
- o rocznym zużyciu energii poniżej 500 kWh	zł/kWh	0,02
- o rocznym zużyciu energii od 500 kWh do 1200 kWh	zł/kWh	0,10
- o rocznym zużyciu energii powyżej 1200 kWh	zł/kWh	0,33
Odbiorcy z grupy taryfowej C11s		
- których instalacje podłączone są do sieci niskiego napięcia	zł/kWh	0,08
- których instalacje podłączone są do sieci średniego napięcia	zł/kWh	0,10
- których instalacje podłączone są do sieci wysokiego napięcia	zł/kWh	0,20

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się **stawkę opłaty OZE** w wysokości **3,50 zł/MWh**, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w pkt 1.1. lit. f) niniejszej Taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się **stawkę opłaty kogeneracyjnej** w wysokości **3,00 zł/MWh**, wskazanej w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt 1.1. lit. 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. lit. 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 **0,1412 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:
 - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości **2,86 zł** na miesiąc;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości **6,86 zł** na miesiąc ;
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **11,44 zł** na miesiąc;
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **16,01 zł** na miesiąc.

W okresie od dnia 1 stycznia 2025 r. do dnia 30 czerwca 2025 r. w odniesieniu do odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 2 pkt 1 ustawy o rynku mocy, stawki opłaty mocowej, o której mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1 tej ustawy, bez podatku od towarów i usług wynoszą 0 zł na miesiąc – w przypadku odbiorców, o których mowa w art. 89b ust. 3 tej ustawy.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie