Jelenia Góra

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 14 maja 2026 r.
nr OWR.ZT.4214.4.2026.KKu3
z upoważnienia Prezesa URE
Dyrektor
Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą we Wrocławiu
Henryk Kossak

Zmiana taryfy dla energii elektrycznej

w zakresie dystrybucji

Katarzyna Barbara Graboś

Elektronicznie podpisany przez Katarzyna Barbara Graboś
Data: 2026.05.12 09:48:57 +02'00'

2026

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 14.08.2025 r., nr OWR.ZT.4211.3.2025.177.XI.KKu3 z dnia 14 sierpnia 2025 r. wprowadza się następujące zmiany:

– pkt 1.1 otrzymuje następujące brzmienie:

1.1 Taryfa uwzględnia postanowienia:

1.1.1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r. poz. 43) zwanej dalej: „ustawą";

1.1.2 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";

1.1.3 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2025 r. poz. 919), zwanego dalej: „rozporządzeniem systemowym";

1.1.4 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2026 r. poz. 68), zwanej dalej: „ustawą o OZE";

1.1.5 Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 61/2025 z dnia 7 listopada 2025 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2026;

1.1.6 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2025 r. poz. 610), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy";

1.1.7 Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 57/2025 z dnia 30 października 2025 r. w sprawie wybranych \godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2026 – na potrzeby obliczania opłaty mocowej należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2) ustawy o rynku mocy;

1.1.8 Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 58/2025 z dnia 30 października 2025 r. w sprawie stawek opłaty mocowej na rok 2026;

1.1.9 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";

1.1.10 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2025 r. poz. 602), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną";

1.1.11 rozporządzenia Ministra Energii z dnia 28 listopada 2025 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2026 (Dz. U. z 2025 r. poz. 1664);

1.1.12 Obwieszczenia Ministra Energii z dnia 25 listopada 2025 r. w sprawie ogłoszenia roku, w którym wygaśnie obowiązek uiszczania opłaty przejściowej (M.P. z 2025 r., poz. 1211).

– pkt 3.1.20 otrzymuje następujące brzmienie:

3.1.20 Podstawą do obliczenia opłaty OZE pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który złożył oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o OZE, jest ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez tego odbiorcę w okresie rozliczeniowym z uwzględnieniem współczynnika wynoszącego odpowiednio:

a) 15% – w przypadku odbiorcy, którego przeważającą działalnością gospodarczą jest działalność oznaczona jednym z kodów Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) wskazanych w art. 52 ust. 6 pkt 1 lit a ustawy o OZE;

b) 25% – w przypadku odbiorcy, którego przeważającą działalnością gospodarczą jest działalność oznaczona jednym z kodów Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) wskazanych w art. 52 ust. 6 pkt 1 lit b ustawy o OZE.

– pkt 3.1.24 otrzymuje następujące brzmienie:

3.1.24 Podstawą do obliczenia opłaty kogeneracyjnej pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który został umieszczony w wykazie Prezesa URE, o którym mowa w art. 52 ust. 4 ustawy o OZE, jest ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez tego odbiorcę w okresie rozliczeniowym z uwzględnieniem współczynnika wynoszącego odpowiednio:

a) 15% – w przypadku odbiorcy, którego przeważającą działalnością gospodarczą jest działalność oznaczona jednym z kodów Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) wskazanych w art. 52 ust. 6 pkt 1 lit a ustawy o OZE.

b) 25% – w przypadku odbiorcy, którego przeważającą działalnością gospodarczą jest działalność oznaczona jednym z kodów Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) wskazanych w art. 52 ust. 6 pkt 1 lit b ustawy o OZE.

– pkt 7.1. otrzymuje następujące brzmienie:

7.1.Stawki opłat za usługi dystrybucji

4. GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej				Składnik stały stawki sieciowej	Stawka abonamentowa
		Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby	Całodobowo		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]				[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]
B21	**33,16**				**71,14**	**18,71**	**18,00**
B23	**33,16**	**46,16**	**52,16**	**34,85**		**18,78**	**18,00**

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka abonamentowa
		Całodobowo		
	[zł/kWh]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]
C11	**0,0332**	**0,2381**	**5,98**	**9,69**
C21	**0,0332**	**0,2246**	**18,28**	**17,25**

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej Całodobowo		Składnik stały stawki sieciowej	Stawka abonamentowa
	[zł/MWh] [zł/kWh]	[zł/kWh]		[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]
B21em	**33,16**	**142,28** **106,71**	[1] [2]	**4,68** **18,71**	**18,00**
C11em	**0,0332**	**0,4762** **0,3572**	[1] [2]	**1,49** **5,98**	**9,69**
C21em	**0,0332**	**0,4492** **0,3369**	[1] [2]	**4,57** **18,28**	**17,25**
C11s	**0,0332**	**0,1905**		**5,98**	**9,69**

[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

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

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

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 7,30 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1 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 l) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa URE, 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 0,2194zł/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 4,29 zł na miesiąc;

   b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 10,31 zł na miesiąc ;

   c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 17,18 zł na miesiąc;

   d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 24,05zł na miesiąc.