

Zmiana taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej PCC Rokita S.A.

PCC Rokita Spółka Akcyjna
 ul. H. Dąbki-Wiecha 4, 56-120 Brzeg Dolny
 PL-14 11 794 2000, fax: +48 71 794 2189
 KRS 000049770 - Brzegów, dla Włodawa-Fabrycznej we Wrocławiu
 IX Wzrostek, Sąd Rejonowy dla M. St. Wrocław, Krajowego Rejestru Sądowego
 NIP 14 11 794 2000 REGON 1430813932 BDO 000052553
 Kapitał zakładowy 100 000 000 PLN, Kapitał wpłacony 19.853.300 PLN

PREZES ZA TARYFA STANOWI
ZALACZENIK
DO DECYZJI PREZESA URZ.

z dnia 13. lutego 2025 r.
 Nr OLB.27.4M.23.2024.9254.XVI.Kk3

z Urzędu Ministra Przemysłu i Energii

Siejko
 Urząd Ministra Przemysłu i Energii
 z siedzibą w Warszawie
 Kierownik Zespołu

CENTRUM ENERGETYKI
 Pełnomocnik ds. energii

Elżbieta Stozmus

Brzeg Dolny, 2025 r.

W Taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez PCC Rokita S.A. z siedzibą w Brzegu Dolnym, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OWR.4211.11.2024.9256.XVII.KKu3 z dnia 26 sierpnia 2024 r. opublikowaną w Biuletynie Branżowym URE - Energia Elektryczna Nr 202/2024 z dnia 26 sierpnia 2024 r., wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 1.1. taryfy 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), 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 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), 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 27 listopada 2024 r. o zmianie ustawy o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku oraz w 2024 roku oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2024 r. poz. 1831).”

2. W rozdziale 7 „Tabela stawek opłat” dotychczasowe stawki opłat zastępuje się następującymi stawkami:

„ 7. Tabela stawek opłat

Grupy taryfowe: B21, B21em B22 i B23

| GRUPA TARYFOWA | Stawka jakościowa | Stawka opłaty przejściowej | Składnik zmienny stawki sieciowej | | | | Składnik stały stawki sieciowej | Stawka abonamentowa |
|----------------|-------------------|----------------------------|-----------------------------------|------------------------|---------------------|------------------------|---------------------------------|---------------------|
| | | | Całodobowy | Szczyt przedpołudniowy | Szczyt popołudniowy | Pozostałe godziny doby | | |
| | | | | | | | | |
| B21 | 32,12 | 0,19 | 121,64 | X | X | X | 12,00 | 24,02 |

| | | | | | | | | |
|-------|-------|------|---------------------|--------|--------|--------|------------------|-------|
| B21em | 32,12 | 0,19 | *243,28 **182,46 | | | | *3,00 **12,00 | 24,02 |
| B22 | 32,12 | 0,19 | X | 122,57 | 122,57 | X | 12,00 | 24,02 |
| B23 | 32,12 | 0,19 | X | 116,14 | 116,14 | 116,14 | 12,00 | 24,02 |

Grupy taryfowe: C21, C21em, C11, C11em

| GRUPA TARYFOWA | Stawka jakościowa | Stawka opłaty przejściowej | Składnik zmienny stawki sieciowej | | | | Stawka abonamentowa | |
|----------------|-------------------|----------------------------|-----------------------------------|------------------------|---------------------|------------------------|---------------------|---------------------------------|
| | | | Całodobowy | Szczyt przedpołudniowy | Szczyt popołudniowy | Pozostałe godziny doby | | Składnik stały stawki sieciowej |
| | | | | | | | | |
| C21 | 0,0321 | 0,08 | 0,2254 | X | X | X | 13,50 | 10,67 |
| C21em | 0,0321 | 0,08 | *0,4508 **0,3381 | | | | *3,37 **13,50 | 10,67 |
| C11 | 0,0321 | 0,08 | 0,3283 | X | X | X | 4,50 | 5,38 |
| C11em | 0,0321 | 0,08 | *0,6566 **0,4925 | | | | *1,12 **4,50 | 5,38 |

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

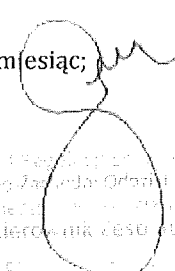
** - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.11 ppkt

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości **3,50 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 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.


 Dyrektor Biura Zarządzania
 Południowego Związku Operatorów Energetycznych
 w Środkowej i Południowej Europie
 Kierownik ZESU OB