

Tabela zmian w Taryfie dla dystrybucji energii elektrycznej Stoen Operator – zawiera zmiany obowiązujące od dnia 1.01.2024 r.

1. W punkcie „1. Informacje o taryfie”

- pkt 1.1.1. lit. b) otrzymuje brzmienie:** „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. r. poz. 2505, z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
- pkt 1.1.1. lit. c) otrzymuje brzmienie:** „c) rozporządzenie 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”;
- pkt 1.1.1. lit. e) otrzymuje brzmienie:** „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”;
- pkt 1.1.1. lit. f) otrzymuje brzmienie:** „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;
- pkt 1.1.1. lit. g) otrzymuje brzmienie:** „g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz.U. z 2023 r. poz. 2131), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- pkt 1.1.1. lit. h) otrzymuje brzmienie:** „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”;
- pkt 1.1.1. lit. i) otrzymuje brzmienie:** „i) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 48/2023 z dnia 15 września 2023 r. w sprawie stawek opłaty mocowej na rok 2024”;
- pkt 1.1.1. lit. j) otrzymuje brzmienie:** „j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz.U. z 2023 r. poz. 875, z późn. zm.)”;
- pkt 1.1.1. lit. k) otrzymuje brzmienie:** „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”;
- pkt 1.1.1. lit. l) otrzymuje brzmienie:** „l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 13 października 2023 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2024 (Dz. U. z 2023 r. poz. 2265)”.
- usuwa się pkt 1.1.1. lit. m).**

2. W punkcie „1.2 Warunki stosowania Taryfy”

- pkt 1.2.2 pkt c) tiret szósty otrzymuje brzmienie:** „udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej z wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej),”

3. W punkcie 1.3. „Definicje”

- zmienia się treść pkt 1.3.9 na treść w brzmieniu:** „Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez Operatora.”
- zmienia się treść pkt 1.3.10 na treść w brzmieniu:** „Płatnik opłaty OZE – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.”
- zmienia się treść pkt 1.3.11 na treść w brzmieniu:** „Płatnik opłaty kogeneracyjnej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.”
- zmienia się treść pkt 1.3.12 na treść w brzmieniu:** „Płatnik opłaty mocowej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.”
- zmienia się treść pkt 1.3.13 na treść w brzmieniu:** „Przyłącze – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, dostosowane do mocy przyłączeniowej z pozostałą częścią sieci Operatora, który świadczy na rzecz podmiotu przyłączonego usługę dystrybucji energii elektrycznej.”
- zmienia się treść pkt 1.3.14 na treść w brzmieniu:** „Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomia-

rowo-rozliczeniowe, w tym liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów ilości energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.”

- zmienia się treść pkt 1.3.15 na treść w brzmieniu:** „Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.”
- zmienia się treść pkt 1.3.16 na treść w brzmieniu:** „Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.”
- zmienia się treść pkt 1.3.17 na treść w brzmieniu:** „Umowa o świadczenie usług dystrybucji – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.”
- zmienia się treść pkt 1.3.18 na treść w brzmieniu:** „Taryfa – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Operatora i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą.”
- zmienia się treść pkt 1.3.19 na treść w brzmieniu:** „Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane.”
- zmienia się treść pkt 1.3.20 na treść w brzmieniu:** „Ogólnodostępna stacja ładowania – stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego użytkownika pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego.”
- zmienia się treść pkt 1.3.21 na treść w brzmieniu:** „Infrastruktura ładowania drogowego transportu publicznego – punkty ładowania wraz z niezbędną dla ich funkcjonowania infrastrukturą towarzyszącą oraz stacje wodoru, przeznaczone do ładowania lub tankowania pojazdów samochodowych wykorzystywanych w transporcie publicznym w szczególności autobusów zeroemisyjnych, wykorzystywanych w transporcie publicznym.”
- usuwa się pkt 1.3.22 i 1.3.23.**

4. W punkcie 2.1. „Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych”

- pkt 2.1.4. otrzymuje brzmienie:** „W gospodarstwach rolnych usługi dystrybucji energii elektrycznej pobieranej na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych B i C.”

5. W punkcie 2.3. „Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń”

- pkt 2.3.14. otrzymuje brzmienie:** „W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii elektrycznej trwającym dłużej niż trzy miesiące, do rozliczeń przyjmuje się średniodobowe zużycie energii elektrycznej w porównywalnym okresie rozliczeniowym, pomnożone przez liczbę dni, podczas których ten element układu był niesprawny, oraz stawki opłat z grupy taryfowej, do której był zakwalifikowany odbiorca, chyba że Umowa stanowi inaczej.”
- pkt. 2.3.15 otrzymuje brzmienie:** „W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy która, uniemożliwia określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającej dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za pobór mocy maksymalnej przyjmuje się wartość mocy przyłączeniowej, chyba że Umowa stanowi inaczej.”;
- pkt 2.3.20. otrzymuje brzmienie:** Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy, z zastrzeżeniem art. 6c ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

| | | |
|----|----------------|-----------|
| a) | na napięciu nN | 110,33 zł |
| b) | na napięciu SN | 165,49 zł |
| c) | na napięciu WN | 206,87 zł |

6. W punkcie 3 „Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji”

1. pkt 3.1. 21 lit. b) tiret pierwszy otrzymuje brzmienie: „w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę OZE.”
2. usuwa się pkt. 3.1.36, 3.1.37, 3.1.38, 3.1.39, 3.1.40, 3.1.41, 3.1.42, 3.1.43, 3.1.44, 3.1.45, 3.1.46.
3. pkt 3.1.47. zmienia się na pkt 3.1.36.
4. pkt 3.1.48. zmienia się na pkt 3.1.37.
5. pkt 3.1.49. zmienia się na pkt 3.1.38.
6. pkt 3.1.50. zmienia się na pkt 3.1.39.
7. pkt 3.1.51. zmienia się na pkt 3.1.40.
8. pkt 3.1.52. zmienia się na pkt 3.1.41 i otrzymuje brzmienie: „Jeżeli energia elektryczna jest pobierana w miejscu dostarczenia również na inne cele niż magazynowanie energii elektrycznej, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej, o których mowa w pkt 3.1.40., pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.”
9. pkt 3.1.53. zmienia się na pkt 3.1.42.
10. pkt 3.1.42. ppkt 1) otrzymuje brzmienie: „ilości energii elektrycznej, o których mowa w pkt 3.1.40. i 3.1.41.”
11. pkt. 3.1.54 zmienia się na pkt. 3.1.43.
12. pkt 3.2.17 otrzymuje brzmienie: „Opłaty za przekroczenia mocy umownej w okresie rozliczeniowym nie pobiera się w rozliczeniach między Operatorem, a użytkownikiem systemu elektroenergetycznego, w przypadku gdy przekroczenie mocy umownej wynikało z polecenia Operatora wydanego z powodu innego niż swobodne bilansowanie lub ze świadczenia usług na rzecz Operatora określonych w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy, lub w warunkach dotyczących bilansowania, o których mowa w art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania.”;
13. pkt 3.4.5. ppkt 1) otrzymuje brzmienie: „1) 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. – za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2022 r. wyniosło 6 346,15 zł (M.P. z 2023 r., poz. 171)”;
14. pkt 3.4.5. ppkt 11) otrzymuje brzmienie: „11) 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1 – za każdy dzień zwłoki w przypadku przekroczenia czternastodniowego terminu na udzielenie odpowiedzi na wniosek lub reklamację odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń”;
15. pkt 3.4.5. ppkt 12) otrzymuje brzmienie: „12) 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1 – za każdy dzień zwłoki w przypadku przekroczenia czternastodniowego terminu na sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub terminu na laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego”;
16. pkt 3.4.5. ppkt 13) otrzymuje brzmienie: „13) 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1 – za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek odbiorcy złożony w terminie trzydziestu dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego.”;

7. W punkcie 4 „Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci”

1. pkt 4.1. ppkt. 4) otrzymuje brzmienie: „4) grupa V – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A”;
2. pkt 4.5. otrzymuje brzmienie: „Za przyłączenie podmiotów zaliczonych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zaliczonych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 4.2. i 4.5.a., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

| Grupa przyłączeniowa | Stawka opłaty [zł/kW] | |
|----------------------|---------------------------|----------------------|
| | za przyłącze napowietrzne | za przyłącze kablowe |
| IV, V | 14,65 | 51,20 |
| VI *) | 14,65 | 51,20 |
| VI **) | 9,51 | 9,51 |

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

***) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

3. pkt 4.5.a. otrzymuje brzmienie: „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.

| Grupa przyłączeniowa | Stawka opłaty [zł/kW] | |
|----------------------|---------------------------|----------------------|
| | za przyłącze napowietrzne | za przyłącze kablowe |
| IV, V | 3,67 | 12,80 |
| VI *) | 3,67 | 12,80 |
| VI **) | 2,38 | 2,38 |

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

***) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

- 5) pkt 4.6. otrzymuje brzmienie: „Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zaliczonych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż w pkt 4.2., 4.3.a. i 4.3.b., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.”;

8. W punkcie 5 „Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy”

1. pkt 5.1. otrzymuje brzmienie: „Za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy, Operator ustala następujące opłaty:

| Lp. | Wyszczególnienie ¹⁾ | Stawka w [zł] za usługę |
|-----|--|---|
| 1. | Przerwanie i wznowienie dostarczenia energii: | |
| | a) na napięciu nN | 110,33 zł |
| | b) na napięciu SN | 165,49 zł |
| | c) na napięciu WN | 206,87 zł |
| 2. | Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego ²⁾ : | |
| | a) bezpośredniego | 110,33 zł |
| | b) półpośredniego | 165,49 zł |
| | c) pośredniego | 234,42 zł |
| 3. | Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) ²⁾ | – 157,18 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 68,95 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub – kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 68,95 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego |
| 4. | Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego ³⁾ | kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie. |

| | | |
|----|---|-----------|
| 5. | Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ⁴⁾ | 137,91 zł |
| 6. | Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu urządzeń elektroenergetycznych będących jego własnością lub na tych urządzeniach. | 68,95 zł |
| 7. | Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6, oraz likwidację tego miejsca i ponowne podłączenie urządzeń do sieci Operatora: | |
| | a) w sieci nN | 303,36 zł |
| | b) w sieci SN | 441,24 zł |
| | c) w sieci WN | 620,59zł |
| 8. | Założenie plomb Operatora na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w tym po naprawie, remoncie lub konserwacji instalacji: | |
| | – za pierwszą plombę | 38,53 zł |
| | – za każdą następną | 8,09 zł |
| 9. | Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci ⁵⁾ | 148,75 zł |

¹⁾ We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.

²⁾ Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy liczniki i urządzenia sterujące są własnością Operatora, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

³⁾ Koszty ekspertyzy pokrywa odbiorca, a w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, odbiorcy zwracane są koszty tej ekspertyzy.

⁴⁾ Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.

⁵⁾ W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 45 ust. 1 i 5 rozporządzenia systemowego lub w Umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Operatorem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator."

9. W punkcie 6 „Opłaty za nielegalne pobieranie energii”

1. **pkt 6.7. otrzymuje brzmienie:** „Opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

| Lp. | Wykonywane czynności | Wysokość opłaty w zł lub sposób jej pobierania |
|-----|---|---|
| 1. | Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego. | Suma wartości nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany i opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 68,95 zł. |

| | | |
|----|---|--|
| 2 | Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 4 niniejszej tabeli. | |
| | a) dla układu bezpośredniego | 161,47 zł |
| | b) dla układu półpośredniego | 201,89 zł |
| | c) dla układu pośredniego | 269,18 zł |
| 3. | Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia. | Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 157,18 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 68,95 zł. |
| 4. | Założenie, na wskaźniku mocy piętnastominutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę. | Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca." |

10. Punkt 7 „Stawki opłat za usługi dystrybucji dla poszczególnych grup taryfowych” otrzymuje brzmienie:

7.1 Grupa taryfowa A21, A23, B21, B22 i B23

| Stawka | | Grupa taryfowa | | | | |
|-----------------------------|-----------|----------------|-------|-------|-------|-------|
| | | A21 | A23 | B21 | B22 | B23 |
| stawka | zł/MWh | 31,41 | 31,41 | 31,41 | 31,41 | 31,41 |
| jakościowa | | | | | | |
| składnik zmienny | zł/MWh | 21,93 | 11,40 | 28,58 | 29,86 | 29,86 |
| stawki sieciowej | | | | | | |
| składnik stały | zł/kW/m-c | 10,72 | 13,39 | 13,30 | 13,30 | 13,30 |
| stawki sieciowej | | | | | | |
| stawka opłaty przejściowej | zł/kW/m-c | 0,20* | 0,20* | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| stawka opłaty abonamentowej | zł/m-c | 23,47 | 23,47 | 16,34 | 16,34 | 16,34 |

* stawka opłaty przejściowej wynosi 0,06 zł na miesiąc na kW mocy umownej – w odniesieniu do odbiorców końcowych, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej wysokich i najwyższych napięć i którzy w roku kalendarzowym poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki opłaty przejściowej, zużyli nie mniej niż 400 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 60% mocy umownej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15% wartości ich produkcji (art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o rozwiązaniu KDT)

7.2 Grupa taryfowa C21, C22a, C22b i C23

| | | Grupa taryfowa | | | |
|-----------------------------------|------------|----------------|--------|--------|--------|
| Stawka | | C21 | C22a | C22b | C23 |
| stawka jakościowa | zł/kWh | 0,0314 | 0,0314 | 0,0314 | 0,0314 |
| składnik zmienny stawki sieciowej | zł/kWh | 0,1416 | 0,1416 | 0,1416 | 0,1416 |
| składnik stały stawki sieciowej | zł/kWh/m-c | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 |
| stawka opłaty przejściowej | zł/kWh/m-c | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| stawka opłaty abonamentowej | zł/m-c | 7,83 | 7,83 | 7,83 | 7,83 |

7.3. Grupa taryfowa C11, C12a i C12b

| | | Grupa taryfowa | | |
|-----------------------------------|------------|----------------|--------|--------|
| Stawka | | C11 | C12a | C12b |
| stawka jakościowa | zł/kWh | 0,0314 | 0,0314 | 0,0314 |
| składnik zmienny stawki sieciowej | | | | |
| – jednostrefowy | zł/kWh | 0,2468 | | |
| – szczytowy | zł/kWh | | 0,2915 | |
| – pozaszczytowy | zł/kWh | | 0,1552 | |
| – dzienny | zł/kWh | | | 0,3107 |
| – nocny | zł/kWh | | | 0,0968 |
| składnik stały stawki sieciowej | zł/kWh/m-c | 7,33 | 7,33 | 7,33 |
| stawka opłaty przejściowej | zł/kWh/m-c | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| stawka opłaty abonamentowej | zł/m-c | 3,12 | 3,12 | 3,12 |

7.4. Grupa taryfowa G11, G12, G12w i G12as

| | | Grupa taryfowa | | | |
|--|--------|----------------|--------|--------|--|
| Stawka | | G11 | G12 | G12w | G12as |
| stawka jakościowa | zł/kWh | 0,0314 | 0,0314 | 0,0314 | 0,0314 |
| składnik zmienny stawki sieciowej | | | | | |
| – jednostrefowy | zł/kWh | 0,2260 | | | |
| – dzienny | zł/kWh | | 0,2456 | 0,2481 | 0,2260 |
| – nocny | zł/kWh | | 0,0535 | 0,1042 | 0,2260 ²⁾ 0,0653 ³⁾ |
| składnik stały stawki sieciowej – instalacja 1-fazowa | zł/m-c | 10,95 | 10,95 | 10,95 | 21,90 |
| składnik stały stawki sieciowej – instalacja 3-fazowa ¹⁾ | zł/m-c | 17,71 | 17,71 | 17,71 | 35,42 |
| stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii poniżej 500 kWh) | zł/m-c | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii od 500 kWh do 1200 kWh) | zł/m-c | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii powyżej 1200 kWh) | zł/m-c | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| stawka opłaty abonamentowej (cykl 12 miesięczny) | zł/m-c | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |

| | | | | | |
|---|--------|------|------|------|------|
| stawka opłaty abonamentowej (cykl 6 miesięczny) | zł/m-c | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| stawka opłaty abonamentowej (cykl 1 miesięczny) | zł/m-c | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 |

¹⁾ dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo-rozliczeniowe

²⁾ stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, nie przewyższającej ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.10. - 2.1.13.

³⁾ stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, przewyższającej ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.10. - 2.1.13.

7.5. Grupa taryfowa R

| | | Grupa taryfowa | |
|---|------------|----------------|--|
| Stawka | | R | |
| stawka jakościowa | zł/kWh | 0,0314 | |
| składnik zmienny stawki sieciowej | zł/kWh | 0,4249 | |
| składnik stały stawki sieciowej | zł/kWh/m-c | 28,88 | |
| stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci WN) | zł/kWh/m-c | 0,20 | |
| stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci SN) | zł/kWh/m-c | 0,19 | |
| stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci nN) | zł/kWh/m-c | 0,08 | |

7.6. Grupa taryfowa B21em, C21em, C11em

| | | Grupa taryfowa | | |
|-----------------------------------|------------|--|--|--|
| Stawka | | B21em | C21em | C11em |
| stawka jakościowa | zł/MWh | 31,41 | | |
| | zł/kWh | | 0,0314 | 0,0314 |
| składnik zmienny stawki sieciowej | zł/MWh | 57,16 ¹⁾ 42,87 ²⁾ | | |
| | zł/kWh | | 0,2832 ¹⁾ 0,2124 ²⁾ | 0,4936 ¹⁾ 0,3702 ²⁾ |
| składnik stały stawki sieciowej | zł/kWh/m-c | 3,33 ¹⁾ 13,30 ²⁾ | 4,34 ¹⁾ 17,35 ²⁾ | 1,83 ¹⁾ 7,33 ²⁾ |
| stawka opłaty przejściowej | zł/kWh/m-c | 0,19 | 0,08 | 0,08 |
| stawka opłaty abonamentowej | zł/m-c | 16,34 | 7,83 | 3,12 |

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.15 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.15 ppkt 2

7.7. Grupa taryfowa C11s

| | | Grupa taryfowa | |
|-----------------------------------|------------|----------------|--|
| Stawka | | C11s | |
| stawka jakościowa | zł/kWh | 0,0314 | |
| składnik zmienny stawki sieciowej | zł/kWh | 0,1974 | |
| składnik stały stawki sieciowej | zł/kWh/m-c | 7,33 | |
| stawka opłaty przejściowej | zł/kWh/m-c | 0,08 | |
| stawka opłaty abonamentowej | zł/m-c | 3,12 | |

7.8. Stawka opłaty OZE

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.

7.9. Stawka opłaty kogeneracyjnej

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.

7.10. Stawki opłaty mocowej

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:
 - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości **2,66 zł na miesiąc**;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości **6,39 zł na miesiąc**;
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **10,64 zł na miesiąc**;
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **14,90 zł na miesiąc**.

11. Usuwa się pkt 8.