

Tabela zmian w Taryfie dla dystrybucji energii elektrycznej Stoen Operator – zawiera zmiany obowiązujące od dnia 1.01.2022 r.

www.stoen.pl
operator@stoen.pl
e-bok.stoen.pl
T 48 22 821 31 31
F 48 22 821 31 32

1. W punkcie „1. Informacje o taryfie”

- 1) **pkt 1.1. lit. a) otrzymuje brzmienie:** „a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.) zwanej dalej: „ustawą”
- 2) **pkt 1.1. lit. e) otrzymuje brzmienie:** „e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”
- 3) **pkt 1.1. lit. f) otrzymuje brzmienie:** „f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 66/2021, z dnia 29 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2022”
- 4) **pkt 1.1. lit. g) otrzymuje brzmienie:** „g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”
- 5) **pkt 1.1. lit. h) otrzymuje brzmienie:** „h) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 55/2021 z dnia 30 września 2021 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2022 – na potrzeby obliczania opłaty mocowej należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2) ustawy o rynku mocy”
- 6) **pkt 1.1. lit. i) otrzymuje brzmienie:** „i) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 56/2021 z dnia 30 września 2021 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2022”
- 7) **pkt 1.1. lit. j) otrzymuje brzmienie:** „j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz.U. z 2021 r. poz. 110, z późn. zm.)”
- 8) **pkt 1.1. lit. k) otrzymuje brzmienie:** „k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2021 r. poz. 144, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”
- 9) **pkt 1.1. lit. l) otrzymuje brzmienie:** „l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 28 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2022 (Dz. U. z 2021 r. poz. 2185)”

2. W punkcie „1.2 Warunki stosowania Taryfy”

- 1) **pkt 1.2.1 otrzymuje brzmienie:** „Niniejsza Taryfa ustalona przez Stoen Operator Sp. z o.o., zwanego dalej „Operatorem”, obowiązuje na obszarze wskazanym w koncesji Operatora i jest stosowana w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do jego sieci, w tym z operatorami systemów dystrybucyjnych nieposiadających co najmniej dwóch sieciowych miejsc dostarczania energii elektrycznej połączonych siecią tego operatora oraz z podmiotami stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

3. W punkcie 1.3. „Definicje”

- 1) **pkt 1.3.14 otrzymuje brzmienie:** „Układ pomiarowo-rozliczeniowy – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów ilości energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, w szczególności liczniki energii czynnej i liczniki energii biernej, w tym takie liczniki wraz z przekładnikami prądowymi i napięciowymi.”

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

- 1) usuwa się **pkt 2.1.18. w brzmieniu:** „Rozliczenia według grupy taryfowej B21em, C21em, C11em stosuje się od dnia 1 kwietnia 2021 r.”

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

- 1) **pkt 2.3.9. otrzymuje brzmienie:** 2.3.9. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, abonamentowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, na podstawie rozdzielania ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.
- 2) **pkt 2.3.19. otrzymuje brzmienie:** “Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.”
- 3) **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 | 94,26 zł |
| b) na napięciu SN | 141,38 zł |
| c) na napięciu WN | 176,74 zł |

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

- 1) **pkt 3.1.1. otrzymuje brzmienie:** Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{m=1}^R S_{ZVn m} \times E_{oim} + S_{osj} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + S_{OZE} \times E_{okOZE} + S_{ok} \times E_{okKOG} + E_{om} \times S_{om} + O_a$$

gdzie:

| | | |
|-------------|---|--|
| O_{poi} | - | opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł; |
| S_{SVn} | - | składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc, natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc; |
| P_i | - | moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW, natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy; |
| $S_{ZVn m}$ | - | składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), w zł/MWh lub zł/kWh; |

| | | |
|-------------|---|---|
| E_{oim} | - | ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, w MWh lub kWh; |
| S_{oSJ} | - | stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh; |
| E_{ok} | - | ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w MWh lub kWh; |
| S_{op} | - | stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc, natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc; |
| S_{OZE} | - | stawka opłaty OZE, w zł/MWh; |
| E_{okOZE} | - | ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.18, w MWh lub kWh; |
| S_{ok} | - | stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh; |
| E_{okKOG} | - | ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.23, w MWh lub kWh; |
| E_{om} | - | ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h, w MWh albo kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, liczba miesięcy; |
| S_{om} | - | stawka opłaty mocowej, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w zł/MWh albo w zł/kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, w zł/miesiąc; |
| O_a | - | opłata abonamentowa, w zł; |
| R | - | liczba stref czasowych. |

- 2) **pkt 3.1.10. otrzymuje brzmienie:** Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.
- 3) **pkt 3.1.11. otrzymuje brzmienie:** Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania Umowy.
- 4) **pkt 3.1.17. otrzymuje brzmienie:** 3.1.17. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji:
a) w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt 3.1.1.; w części wynikającej ze składnika stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy oraz opłaty abonamentowej, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.
- 5) **pkt 3.1.28 otrzymuje brzmienie:** 3.1.28. W przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, płatnik opłaty mocowej oblicza należną opłatę mocową jako iloczyn stawki opłaty mocowej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:

- a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty mocowej;
- b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocowej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej;
- c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, - w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h.
- 6) **pkt 3.1.29. otrzymuje brzmienie:** 3.1.29. Opłatę mocową dla odbiorców wysokich i średnich napięć oblicza się zgodnie z zasadami określonymi w art. 70a ust 4 ustawy o rynku mocy, przy zastosowaniu współczynników, o których mowa w art.70a ust. 5 tej ustawy.
- 7) **pkt 3.1.31. otrzymuje brzmienie:** 3.1.31. W przypadku odbiorców końcowych, wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się na podstawie stawki opłaty mocowej w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 89b ust. 3 ustawy o rynku mocy tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej;
d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej.
- 8) **pkt 3.1.32. otrzymuje brzmienie:** 3.1.32. Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.31, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 9) **pkt 3.1.33. otrzymuje brzmienie:** 3.1.33. W przypadku odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 3.1.31. przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 10) **pkt 3.1.34. otrzymuje brzmienie:** 3.1.34. Odbiorcy końcowi wymieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do dnia dokonania pierwszego odczytu, na potrzeby naliczenia opłaty mocowej, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 11) **pkt 3.4.5. ppkt 1) otrzymuje brzmienie:** „1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – w wysokości 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”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2020 r. wyniosło 5 167,47 zł (M.P. z 2021 r., poz. 137);”

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

- 1) **1. pkt 4.5. otrzymuje brzmienie:** 4.5. Za przyłączenie 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 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 | 12,51 | 43,74 |
| VI *) | 12,51 | 43,74 |
| VI **) | 8,12 | 8,12 |

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

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

- 2) **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.

| Grupa przyłączeniowa | Stawka opłaty [zł/kW] | |
|----------------------|---------------------------|----------------------|
| | za przyłącze napowietrzne | za przyłącze kablowe |
| IV, V | 3,13 | 10,94 |
| VI *) | 3,13 | 10,94 |
| VI **) | 2,03 | 2,03 |

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

**) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

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

- 1) **pkt 5.1. otrzymuje brzmienie:** „Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

| Lp. | Wyszczególnienie ¹⁾ | Stawka w [zł] za usługę |
|-----|---|--|
| 1. | Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: | |
| | a) na napięciu nN | 94,26 zł |
| | b) na napięciu SN | 141,38 zł |
| 2. | Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego ²⁾ : | |
| | a) bezpośredniego | 94,26 zł |
| | b) półpośredniego | 141,38 zł |
| 3. | Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) ²⁾ | |
| | - 134,29 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 58,91 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub | |
| | - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 58,91 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⁾ | 117,82 zł |
| 6. | Za każdą godzinę nadzoru pełnego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora. | 58,91 zł |
| 7. | Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora: | |
| | a) w sieci nN | 259,18 zł |
| | b) w sieci SN | 376,98 zł |
| | c) w sieci WN | 530,21 zł |
| 8. | Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: | |
| | - za pierwszą plombę | 32,91 zł |
| | - za każdą następną | 6,91 zł |
| 9. | Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ⁵⁾ | 127,09 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 licznik i urządzenie 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 § 38 ust. 1 i 3 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.

- 2) **pkt 5.2. otrzymuje brzmienie:** „5.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 26,01 zł za dojazd do odbiorcy.

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 58,91 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 | 137,95 zł |
| | b) dla układu półpośredniego | 172,49 zł |
| 3. | Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia. | |
| | c) dla układu pośredniego | 229,97 zł |
| 4. | Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomb, w miejsce plomb 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 i stawki opłat abonamentowych 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 jakościowa | zł/MWh | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 |
| - składnik zmienny stawki sieciowej | zł/MWh | 14,16 | 7,36 | 18,42 | 19,51 | 19,51 |
| - składnik stały stawki sieciowej | zł/kW/m-c | 6,85 | 8,56 | 8,50 | 8,50 | 8,50 |
| - stawka opłaty przejściowej | zł/kW/m-c | 0,20* | 0,20* | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| - stawka opłaty abonamentowej | zł/m-c | 20,55 | 20,55 | 14,31 | 14,31 | 14,31 |

* 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

| STAWKA | | GRUPA TARYFOWA | | | |
|-------------------------------------|-----------|----------------|--------|--------|--------|
| | | C21 | C22a | C22b | C23 |
| - stawka jakościowa | zł/MWh | 0,0095 | 0,0095 | 0,0095 | 0,0095 |
| - składnik zmienny stawki sieciowej | zł/MWh | 0,0914 | 0,0914 | 0,0914 | 0,0914 |
| - składnik stały stawki sieciowej | zł/kW/m-c | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 |
| - stawka opłaty przejściowej | zł/kW/m-c | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| - stawka opłaty abonamentowej | zł/m-c | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 |

7.3 Grupa taryfowa C11, C12a i C12b

| STAWKA | | GRUPA TARYFOWA | | |
|-------------------------------------|-----------|----------------|--------|--------|
| | | C11 | C12a | C12b |
| - stawka jakościowa | zł/kWh | 0,0095 | 0,0095 | 0,0095 |
| - składnik zmienny stawki sieciowej | | | | |
| - jednostrefowy | zł/kWh | 0,1594 | | |
| - szczytowy | zł/kWh | | 0,1882 | |
| - pozaszczytowy | zł/kWh | | 0,1002 | |
| - dzienny | zł/kWh | | | 0,2006 |
| - nocny | zł/kWh | | | 0,0625 |
| - składnik stały stawki sieciowej | zł/kW/m-c | 4,69 | 4,69 | 4,69 |
| - stawka opłaty przejściowej | zł/kW/m-c | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| - stawka opłaty abonamentowej | zł/m-c | 2,73 | 2,73 | 2,73 |

7.4 Grupa taryfowa G11, G12, G12w i G12as

| STAWKA | | GRUPA TARYFOWA | | | |
|--|--------|----------------|--------|--------|--|
| | | G11 | G12 | G12W | G12as |
| - stawka jakościowa | zł/kWh | 0,0095 | | | |
| - składnik zmienny stawki sieciowej | | | | | |
| - jednostrefowy | zł/kWh | 0,1459 | | | |
| - dzienny | zł/kWh | | 0,1586 | 0,1602 | 0,1459 |
| - nocny | zł/kWh | | 0,0345 | 0,0673 | 0,1459 ²⁾ 0,0422 ³⁾ |
| - składnik stały stawki sieciowej – instalacja 1-fazowa | zł/m-c | 7,00 | | | 14,00 |
| - składnik stały stawki sieciowej – instalacja 3-fazowa ¹⁾ | zł/m-c | 11,32 | | | 22,64 |
| - stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii poniżej 500 kWh) | zł/m-c | 0,02 | | | |
| - stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii od 500 kWh do 1200 kWh) | zł/m-c | 0,10 | | | |
| - stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii powyżej 1200 kWh) | zł/m-c | 0,33 | | | |
| - stawka opłaty abonamentowej (cykl 12 miesięczny) | zł/m-c | 0,21 | | | |
| - stawka opłaty abonamentowej (cykl 6 miesięczny) | zł/m-c | 0,42 | | | |
| - stawka opłaty abonamentowej (cykl 1 miesięczny) | zł/m-c | 2,52 | | | |

¹⁾ dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i pośrednie 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

| STAWKA | | GRUPA TARYFOWA |
|---|-----------|----------------|
| | | R |
| - stawka jakościowa | zł/kWh | 0,0095 |
| - składnik zmienny stawki sieciowej | zł/kWh | 0,2732 |
| - składnik stały stawki sieciowej | zł/kW/m-c | 18,46 |
| - stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci WN) | zł/kW/m-c | 0,20 |
| - stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci SN) | zł/kW/m-c | 0,19 |
| - stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci nN) | zł/kW/m-c | 0,08 |

7.6 Grupa taryfowa B21em, C21em, C11em

| STAWKA | | GRUPA TARYFOWA | | |
|-------------------------------------|-----------|--|--|--|
| | | B21em | C21em | C11em |
| - stawka jakościowa | zł/MWh | 9,49 | | |
| | zł/kWh | | 0,0095 | 0,0095 |
| - składnik zmienny stawki sieciowej | zł/MWh | 36,84 ¹⁾ 27,63 ²⁾ | | |
| | zł/kWh | | 0,1828 ¹⁾ 0,1371 ²⁾ | 0,3188 ¹⁾ 0,2391 ²⁾ |
| - składnik stały stawki sieciowej | zł/kW/m-c | 2,13 ¹⁾ 8,50 ²⁾ | 2,77 ¹⁾ 11,09 ²⁾ | 1,17 ¹⁾ 4,69 ²⁾ |
| - stawka opłaty przejściowej | zł/kW/m-c | 0,19 | 0,08 | 0,08 |
| - stawka opłaty abonamentowej | zł/m-c | 14,31 | 6,86 | 2,73 |

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 Stawka opłaty OZE

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości **0,90 zł/MWh**, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.f) niniejszej taryfy.

7.8 Stawka opłaty kogeneracyjnej

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości **4,06 zł/MWh**, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1. l) niniejszej taryfy.

7.9 Stawki opłaty mocowej

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 **0,1026 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 **2,37 zł na miesiąc**;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości **5,68 zł na miesiąc**;
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **9,46 zł na miesiąc**;
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **13,25 zł na miesiąc**.