

## Tabela zmian w Taryfie dla dystrybucji energii elektrycznej Stoen Operator – zawiera zmiany obowiązujące od dnia 1.01.2023 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 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.) zwanej dalej: „ustawą”.
- 2) **pkt 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), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”.
- 3) **pkt 1.1. lit. d) otrzymuje brzmienie:** „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 2019 2022 r. poz. 1874, z późn. zm.),311), zwanego dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT”.
- 4) **pkt 1.1. lit. e) otrzymuje brzmienie:** „e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r. poz. 1378, z późn. zm.), zwanego dalej: „ustawą o OZE”.
- 5) **pkt 1.1. lit. f) otrzymuje brzmienie:** „f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 50/2022, z dnia 25 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2023”.
- 6) **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, z późn. zm.), zwanego dalej: „ustawą o rynku mocy”.
- 7) **pkt 1.1. lit. h) otrzymuje brzmienie:** „h) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 40/2022 z dnia 8 września 2022 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2023 – na potrzeby obliczania opłaty mocowej należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2) ustawy o rynku mocy”.
- 8) **pkt 1.1. lit. i) otrzymuje brzmienie:** „i) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 43/2022 z dnia 30 września 2022 r. w sprawie stawek opłaty mocowej na rok 2023”.
- 9) **pkt 1.1. lit. j) otrzymuje brzmienie:** „j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1083, z późn. zm.)”.
- 10) **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 2022 r. poz. 553), zwanego dalej: „ustawą kogeneracyjną”.
- 11) **pkt 1.1. lit. l) otrzymuje brzmienie:** „l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2023 (Dz. U. z 2022 r. poz. 2420)”.
- 12)  **dodaje się pkt 1.1. lit. m) o treści:** „m) ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. z 2022 r., poz. 2127, z późn. zm.), zwanego dalej „ustawą o ochronie odbiorców”.

### 2. W punkcie „1.2 Warunki stosowania Taryfy”

- 1) **pkt 1.2.2 pkt a) otrzymuje brzmienie:** „a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria podziału odbiorców na te grupy”.
- 2) **pkt 1.2.2 pkt c) otrzymuje brzmienie:** „c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji oraz opłat wynikających

z odrębnych przepisów, o których mowa w pkt 1.1.d, 1.1.e, 1.1.g i 1.1.k i warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające z:

- 1) dystrybucji energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowej),
  - 2) korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawki jakościowe),
  - 3) odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
  - 4) przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych (stawki opłaty przejściowej),
  - 5) zapewnienia dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym (stawka opłaty OZE),
  - 6) udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej),
  - 7) zapewnienia średnioterminowego i długoterminowego bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych (stawka opłaty mocowej)”.
- 3) **pkt 1.2.2 pkt d) otrzymuje brzmienie:** „d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców”.
  - 4) **pkt 1.2.4 otrzymuje brzmienie:** „Operator pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej od ilości energii zużywanej na własny użytek, zgodnie z § 25 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz opłatę wynikającą ze stawki jakościowej obliczoną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 26 ust. 3 rozporządzenia taryfowego”.

### 3. W punkcie 1.3. „Definicje”

- 1) **pkt 1.3.1 otrzymuje brzmienie:** „Miejsce dostarczania energii elektrycznej – punkt w sieci, do którego Operator dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, lub w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii”.
- 2) **pkt 1.3.2 otrzymuje brzmienie:** „Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci, jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach piętnastominutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza”.
- 3) **pkt 1.3.3 otrzymuje brzmienie:** „Moc umowna – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie piętnastu minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy”.
- 4) **zmienia się treść pkt 1.3.9 na treść w brzmieniu:** „Odbiorca uprawniony – odbiorca grupy taryfowej G, o którym mowa w art. 2 pkt. 1) ustawy o ochronie odbiorców”.
- 5) **zmienia się treść pkt 1.3.10 na treść w brzmieniu:** „Podmiot uprawniony – przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 2 pkt. 2) ustawy o ochronie odbiorców”.

- 6) **zmienia się treść pkt 1.3.11 na treść w brzmieniu:** „Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez Operatora”.
- 7) **zmienia się treść pkt 1.3.12 na treść w brzmieniu:** „Płatnik opłaty OZE – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego”.
- 8) **zmienia się treść pkt 1.3.13 na treść w brzmieniu:** „Płatnik opłaty kogeneracyjnej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego”.
- 9) **zmienia się treść pkt 1.3.14 na treść w brzmieniu:** „Płatnik opłaty mocowej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego”.
- 10) **zmienia się treść pkt 1.3.15 na treść w brzmieniu:** „Przyłącze – odcinek lub element sieci służące do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, dostosowane do mocy przyłączeniowej z pozostałą częścią sieci Operatora, który świadczy na rzecz podmiotu przyłączanego usługę dystrybucji energii elektrycznej”.
- 11) **zmienia się treść pkt 1.3.16 na treść w brzmieniu:** „Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-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”
- 12) **zmienia się treść pkt 1.3.17 na treść w brzmieniu:** „Umowa - umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa”
- 13) **zmienia się treść pkt 1.3.18 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”.
- 14) **zmienia się treść pkt 1.3.19 na treść w brzmieniu:** „Umowa o świadczenie usług dystrybucji – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem”.
- 15) **zmienia się treść pkt 1.3.20 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”.
- 16) **zmienia się treść pkt 1.3.21 na treść w brzmieniu:** „Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane”.
- 17) **zmienia się treść pkt 1.3.22 na treść w brzmieniu:** „Ogólnodostępna stacja ładowania - stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego”.
- 18) **dodaje się pkt 1.3.23 o treści:** „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”.
- 4. W punkcie 2.1. „Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych”**
- 1) **w pkt 2.1.2. dodaje się: C11s** Dla odbiorców przyłączonych do sieci, niezależnie od poziomu napięcia znamionowego sieci, będących jednostkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w ustawie z dnia 17 grudnia 2021 r. o ochotniczych strażach pożarnych (Dz. U. z 2021 r., poz. 2490, z późn. zm.).
- 2) **pkt 2.1.5. otrzymuje brzmienie:** „Odbiorcę, który pobiera energię elektryczną:
- a) z kilku miejsc dostarczania tej energii położonych w sieci o różnych poziomach napięć zalicza się do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc;
- b) z kilku miejsc dostarczania tej energii położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć, można zaliczyć do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, chyba że energia elektryczna jest pobierana do zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej na tym samym poziomie napięcia wówczas odbiorca ten wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania energii elektrycznej;
- zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi przez Operatora”.
- 3) **pkt 2.1.6. otrzymuje brzmienie:** „Odbiorca, który ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe, dokonany na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt 2.1.2, może być zaliczony w odniesieniu do danego miejsca dostarczania energii elektrycznej do więcej niż jednej grupy taryfowej, wybiera jedną spośród tych grup”.
- 4) **pkt 2.1.11. otrzymuje brzmienie:** „W odniesieniu do nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej G12as, któremu przedsiębiorstwo energetyczne nie świadczyło usługi dystrybucji dłużej niż rok, przyjmuje się, że zużycie energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 2.1.10., wynosito 0 kWh”.
- 5) **pkt 2.1.12. otrzymuje brzmienie:** „W kolejnych latach od dnia, w którym zaliczono odbiorcę do grupy taryfowej G12as, do rozliczenia opłaty sieciowej zmiennej w poszczególnych okresach przyjmuje się ilość zużycia energii elektrycznej taką jak w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego pierwszy rok zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as”.
- 6) **pkt 2.1.13. otrzymuje brzmienie:** „W odniesieniu do odbiorców, o których mowa w pkt 2.1.11. i 2.1.12., składnik zmienny stawki sieciowej w strefie nocnej obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przekraczającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie roku poprzedzającego pierwszy rok, w którym zaliczono odbiorcę do grupy taryfowej G12as”.
- 7) **pkt 2.1.15. otrzymuje brzmienie:** „ W odniesieniu do odbiorców z grup taryfowych, B21em, C21em, C11em, w rozliczeniach za usługi dystrybucji energii elektrycznej stosuje się stawki opłat obowiązujące w grupie taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym dla danego poziomu napięcia oraz danej mocy umownej, przy czym w przypadku gdy stopień wykorzystania mocy umownej  $S_m$  jest:
- 1) równy 0,100, lub niższy, z uwzględnieniem współczynnika korygującego w wysokości:
- a) 25% dla kalkulacji opłat wynikających ze składnika stałego stawki sieciowej oraz
- b) 200% dla kalkulacji opłaty z tytułu składnika zmiennego stawki sieciowej;
- 2) wyższy niż 0,100, z uwzględnieniem pełnej wartości składnika stałego stawki sieciowej oraz współczynnika korygującego w wysokości 150% dla kalkulacji opłaty z tytułu składnika zmiennego stawki sieciowej.
- 8) **pkt 2.1.16. otrzymuje brzmienie:** „Stopień wykorzystania mocy umownej  $S_m$ , o którym mowa w punkcie 2.1.15. wyznacza się według wzoru:
- $$S_m = E_o / (P * I_o * 24)$$
- gdzie poszczególne symbole oznaczają:
- |                      |  |
|----------------------|--|
| <b>E<sub>o</sub></b> | łączną ilość energii elektrycznej pobranej w miejscu dostarczania energii elektrycznej przez odbiorcę na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania, w okresie roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu, wyrażoną w MWh lub kWh,; |
| <b>P</b>             | moc umowną dla danego odbiorcy wyznaczoną jako średnia moc umowna w okresie roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu, wyrażoną w MW lub kW;   |
| <b>I<sub>o</sub></b> | liczbę dni w okresie roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.  |
- 9) **pkt 2.1.17. otrzymuje brzmienie:** „W odniesieniu do nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej, B21em, C21em, C11em lub w przypadku odbiorcy z grupy taryfowej B21em, C21em, C11em, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, do czasu zakończenia tego okresu stosuje się rozliczenia zgodnie z pkt 2.1.15. ppkt. 1”.
- 5. W punkcie 2.3. „Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń”**

- 1) **pkt 2.3.1. otrzymuje brzmienie:** „Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji oraz opłat o których mowa w pkt. 3.1.2. dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w tariffsie i uzgodnionych w zawartej Umowie. Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:
- 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: A21, A23, B21, B21em, B22, B23, C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b, C11s;
  - 1, 6 lub 12 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: G11, G12, G12w, G12as;
  - dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.
- Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa Umowa”.
- 2) **pkt 2.3.3. otrzymuje brzmienie:** „Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną, opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz opłaty, o których mowa w pkt. 3.1.2. w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego, z zastrzeżeniem pkt 2.3.4”
- 3) **pkt 2.3.4. otrzymuje brzmienie:** „W prognozach, o których mowa w pkt 2.3.3. należy uwzględnić zgłoszone przez odbiorcę istotne zmiany w poborze energii elektrycznej. Przedsiębiorstwo energetyczne zapewnia odbiorcy końcowemu możliwość dostępu do informacji dotyczących rozliczeń dokonywanych w postaci elektronicznej oraz do faktur elektronicznych”
- 4) **pkt 2.3.5. otrzymuje brzmienie:** „W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną:
- 1) nadpłata jest zaliczana na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda zwrotu tej nadpłaty ;
  - 2) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej odbiorcy za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 5) **pkt 2.3.6. otrzymuje brzmienie:** „Operator albo przedsiębiorstwo energetyczne które świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej albo usługi kompleksowe, wystawiając odbiorcy fakturę, w rozliczeniu dołączonym do faktury, przedstawia między innymi informacje:
- 1) o wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, na podstawie której wyliczona została kwota należności;
  - 2) o sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego z podaniem, czy był to odczyt fizyczny czy zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela Operatora, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez odbiorcę;
  - 3) o sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje”.
- 6) **pkt 2.3.7. otrzymuje brzmienie:** „Rozliczenia za dostarczaną energię elektryczną są dokonywane na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, z wyłączeniem grupy taryfowej R, w odniesieniu do miejsc dostarczania tej energii, określonych w Umowie. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii”.
- 7) **pkt 2.3.8. otrzymuje brzmienie:** „Ilość energii elektrycznej przyjmowana do rozliczeń z odbiorcami grupy taryfowej R, jest określana w Umowie na podstawie wielkości mocy przyłączonych odbiorników energii elektrycznej i czasu trwania poboru energii”.
- 8) **pkt 2.3.9. otrzymuje brzmienie:** „W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji lub opłat, o których mowa w pkt 3.1.2, 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 liczby 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”.
- 9) **pkt 2.3.14. otrzymuje brzmienie:** „W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii 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”.
- 10) **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 wartości mocy przyłączeniowej, chyba że Umowa stanowi inaczej”.
- 11) **pkt 2.3.16. otrzymuje brzmienie:** „W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczenia stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej, według której jest możliwe dokonywanie rozliczeń na podstawie wskazań sprawnego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego”.
- 12) **pkt 2.3.17. otrzymuje brzmienie:** „W przypadku niesprawności, o której mowa w pkt 2.3.16., trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Operatora, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na analogicznie do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym”.
- 13) **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, a także stawki opłaty przejściowej i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy”.
- 14) **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 | 103,50 zł |
| b) na napięciu SN | 155,24 zł |
| c) na napięciu WN | 194,06 zł |
- 15) **pkt 2.4.3. otrzymuje brzmienie:** „Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt 2.4.1., zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda zwrotu tej nadpłaty”.
- 16) **pkt 2.4.4. otrzymuje brzmienie:** „Podstawę wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt 2.4.1., stanowi wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego”
- 17) **pkt 2.4.5. otrzymuje brzmienie:** „Jeżeli ustalenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt 2.4.4., jest niemożliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt

2.4.1. stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta tych faktur, z zastrzeżeniem pkt 2.4.7”.

18) **pkt 2.4.6. otrzymuje brzmienie:** „Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego podstawę wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt 2.4.1. stanowi wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt 2.4.7”.

19) **pkt 2.4.7. otrzymuje brzmienie:** „W przypadkach, o których mowa w pkt. 2.4.5. i pkt 2.4.6. obliczenia wielkości korekty faktur o których mowa w pkt. 2.4.1 dokonuje się z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru tej energii”.

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

1) **pkt 3.1.1. otrzymuje brzmienie:** „Opłata za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oraz inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1. Taryfy”.

2) **pkt 3.1.1. otrzymuje brzmienie:**

Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{uD} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{R} S_{ZVnm} \times E_{oim} + S_{oSj} \times E_{ok} + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{uD}$	opłatę, wyrażoną w zł, za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej obliczoną dla danego odbiorcy;
$S_{SVn}$	składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy, wyrażony w zł/MW/miesiąc lub w zł/kW/miesiąc mocy umownej lub w zł/miesiąc, w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
$P_i$	moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w MW lub w kW, lub w miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
$S_{ZVnm}$	składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), wyrażony w zł/MWh lub zł/kWh;
$E_{oim}$	ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, wyrażoną w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie;
$S_{oSj}$	stawkę jakościową, wyrażoną w zł/MWh lub w zł/kWh;
$E_{ok}$	ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, wyrażoną w MWh lub kWh;
$R$	Liczbę rozliczeniowych stref czasowych;
$O_a$	opłatę abonamentową, wyrażoną w zł, uwzględniającą długość okresu rozliczeniowego oraz stawkę abonamentową.

3) **pkt 3.1.2. otrzymuje brzmienie:** Inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1, oblicza się, według wzoru:

$$O_{Oi} = S_{op} \times P_i + S_{OZE} + E_{okOZE} + S_{ok} \times E_{okKOG} + S_{om} \times E_{om}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$S_{op}$	stawkę opłaty przejściowej, wyrażoną w zł/kW/miesiąc lub w zł/miesiąc, w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
----------	---

$P_i$	moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w MW lub w kW, lub w miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
$S_{OZE}$	stawkę opłaty OZE, wyrażoną w zł/MWh;
$E_{okOZE}$	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.19, wyrażoną w MWh lub kWh;
$S_{ok}$	stawkę opłaty kogeneracyjnej, wyrażoną w zł/MWh;
$E_{okKOG}$	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.24, wyrażoną w MWh lub kWh;
$E_{om}$	ilość energii elektrycznej 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, wyrażoną w MWh albo kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną jako liczba miesięcy;
$S_{om}$	stawkę opłaty mocowej, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną w zł/MWh albo w zł/kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną w zł/miesiąc.

4) **pkt 3.1.3. otrzymuje brzmienie:** „Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stawki sieciowej i wielkości mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt 3.1.4”.

5) **pkt 3.1.4. otrzymuje brzmienie:** „Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc”.

6) **pkt 3.1.5. otrzymuje brzmienie:** „Opłata w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt 3.1.6”.

7) **pkt 3.1.6. otrzymuje brzmienie:** „Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt 1 ustawy o rozwiązaniu KDT tj. dla odbiorców zużywających rocznie:

- 1) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
- 2) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
- 3) powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej”.

8) **pkt 3.1.7. otrzymuje brzmienie:** „Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.6., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu”.

9) **pkt 3.1.8. otrzymuje brzmienie:** „W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 3.1.6., przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu”.

10) **pkt 3.1.9. otrzymuje brzmienie:** „Odbiorcy z grup taryfowych G na potrzeby naliczania opłaty przejściowej do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh”.

11) **pkt 3.1.10. otrzymuje brzmienie:** „Suma opłat za usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt 3.1.2., dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt 3.1.11., składa się z sumy iloczynów:

- 1) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stawki sieciowej;
- 2) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej;
- 3) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej;

- 4) liczby miesięcy i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy oraz iloczyn liczby miesięcy i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1. pkt 1) ustawy o rynku mocy.
- 12) **pkt 3.1.11. otrzymuje brzmienie:** „Suma opłat za usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt 3.1.2 dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh oraz iloczyn liczby miesięcy i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1. pkt 1) ustawy o rynku mocy”.
- 13) **pkt 3.1.12. otrzymuje brzmienie:** „Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę 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”.
- 14) **pkt 3.1.13. otrzymuje brzmienie:** „Opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt 3.1.2. dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy/miejsz dostarczenia ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza/miejsza dostarczenia, o ile obowiązująca Umowa nie stanowi inaczej”.
- 15) **pkt 3.1.14. otrzymuje brzmienie:** „Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są opłatą abonamentową, wynikającą ze stawki abonamentowej zróżnicowanej ze względu na długość okresu rozliczeniowego, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe”.
- 16) **pkt 3.1.15. otrzymuje brzmienie:** „Stawki abonamentowe zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy”.
- 17) **pkt 3.1.16. otrzymuje brzmienie:** „Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy”.
- 18) **pkt 3.1.17. otrzymuje brzmienie:** „Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla najdłuższego okresu rozliczeniowego wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą jest rozliczany”.
- 19) **pkt 3.1.18. zmienia się na pkt 3.1.19.**
- 20) **pkt 3.1.19. zmienia się na pkt 3.1.20.**
- 21) **pkt 3.1.20. zmienia się na pkt 3.1.21.**
- 22) **pkt 3.1.21. zmienia się na pkt 3.1.22.**
- 23) **pkt 3.1.22. zmienia się na pkt 3.1.23.**
- 24) **pkt 3.1.23. zmienia się na pkt 3.1.24.**
- 25) **pkt 3.1.24. zmienia się na pkt 3.1.25.**
- 26) **pkt 3.1.25. zmienia się na pkt 3.1.26. o treści:** „Energiją elektryczną zużywaną przez:
- 1) płatników opłaty kogeneracyjnej,
  - 2) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty kogeneracyjnej,
  - 3) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej – w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę kogeneracyjną”.
- 27) **pkt 3.1.26. zmienia się na pkt 3.1.27.**
- 28) **pkt 3.1.27. zmienia się na pkt 3.1.28.**
- 29) **pkt 3.1.28. zmienia się na pkt 3.1.29.**
- 30) **pkt 3.1.29. zmienia się na pkt 3.1.30.**
- 31) **pkt 3.1.30. zmienia się na pkt 3.1.31.**
- 32) **pkt 3.1.31. zmienia się na pkt 3.1.32.**
- 33) **pkt 3.1.32. zmienia się na pkt 3.1.33. o treści:** „Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.32., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu”.
- 34) **pkt 3.1.33. zmienia się na pkt 3.1.34. o treści:** „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 3.1.32. przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu”.
- 35) **pkt 3.1.29. zmienia się na pkt 3.1.30.**
- 36) **pkt 3.1.30. zmienia się na pkt 3.1.31.**
- 37) **pkt 3.1.31. zmienia się na pkt 3.1.32.**
- 38) **pkt 3.1.32. zmienia się na pkt 3.1.33. o treści:** „Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.32., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu”.
- 39) **pkt 3.1.33. zmienia się na pkt 3.1.34. o treści:** „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 3.1.32. przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu”.
- 40) **pkt 3.1.34. zmienia się na pkt 3.1.35.**
- 41)  **dodaje się pkt od 3.1.36. do 3.1.54 o treści:**
- „3.1.36. Dla odbiorców uprawnionych, w rozliczeniach w 2023 r. uwzględnia się również stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt 3.1.1., uwzględnione w taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej na rok 2022, o ile są one niższe niż te dla roku 2023, za zużycie energii elektrycznej wynoszące maksymalnie 2 MWh albo:
- 1) 3 MWh – w przypadku odbiorcy uprawnionego prowadzącego, w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, gospodarstwo rolne, o którym mowa w art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 15 listopada 1984 r. o podatku rolnym, lub prowadzącego dział specjalny produkcji rolnej, nieprowadzącego innego rodzaju działalności gospodarczej, którego punkty poboru energii oprócz budynku mieszkalnego służą również rozliczeniom zużytej energii elektrycznej na potrzeby urządzeń i instalacji położonych na gruntach gospodarstwa rolnego lub gruntach, na których prowadzi się dział specjalny produkcji rolnej oraz służą wyłącznie działalności rolniczej lub prowadzeniu działów specjalnych produkcji rolnej,
  - 2) 3 MWh – w przypadku odbiorcy uprawnionego posiadającego, w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, Kartę Dużej Rodziny jako rodzic rodziny wielodzietnej, o której mowa w art. 2 ustawy z dnia 5 grudnia 2014 r. o Kartce Dużej Rodziny,
  - 3) 2,6 MWh – w przypadku odbiorcy uprawnionego posiadającego, w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, orzeczenie o znacznym lub umiarkowanym stopniu niepełnosprawności, albo posiadającego orzeczenie, o którym mowa w art. 5 pkt 1, 1a lub 2 albo art. 62 ust. 2 pkt 1 lub 2 albo ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 27 sierpnia 1997 r. o rehabilitacji zawodowej i społecznej oraz zatrudnianiu osób niepełnosprawnych lub zamieszkującego wspólnie z osobą posiadającą, w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, orzeczenie o znacznym lub umiarkowanym stopniu niepełnosprawności albo orzeczenie o niepełnosprawności wydane osobie poniżej 16 roku życia albo posiadającego orzeczenie, o którym mowa w art. 5 pkt 1, 1a lub 2 albo art. 62 ust. 2 pkt 1 lub 2 albo ust. 3 pkt 1 ustawy o rehabilitacji zawodowej i społecznej oraz zatrudnianiu osób niepełnosprawnych,
  - 4) iloczynowi 250 kWh i liczby działek w rodzinnym ogrodzie działkowym – w przypadku zakupu energii elektrycznej w celu jej zużycia na potrzeby altan działkowych w rodzinnym ogrodzie działkowym, w których nie jest wykonywana działalność gospodarcza oraz administracji rodzinnego ogrodu działkowego – w przypadkach wspólnego pomiaru, - w punkcie poboru energii.
- 3.1.37. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.36. ppkt 1) - 3) w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu

zużycia energii elektrycznej wynoszącego maksymalnie 3 MWh albo 2,6 MWh, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnieniu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego.

3.1.38. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.36 ppkt 4) w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnieniu warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego i liczbie działek w rodzinnym ogrodzie działkowym, o którym mowa w tym punkcie

3.1.39. Odbiorca uprawniony, który zawarł odrębną umowę sprzedaży energii elektrycznej oraz umowę o świadczenie usług dystrybucji składa odrębne oświadczenia, o których mowa w pkt 3.1.37. i 3.1.38., podmiotom uprawnionym.

3.1.40. Składając oświadczenie, o którym mowa w pkt. 3.1.37. lub 3.1.38.:

- 1) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.36. ppkt 1):
  - a) podaje numer decyzji o wymierzeniu za 2022 r. podatku rolnego dla gruntów, na których zlokalizowane są oprócz budynku mieszkalnego również inne obiekty budowlane posiadające urządzenia i instalacje korzystające z wspólnego rozliczania zużytej energii elektrycznej należące do gospodarstwa rolnego lub na których prowadzi się dział specjalny produkcji rolnej,
  - b) podaje nazwę organu podatkowego, który wydał decyzję, o której mowa w lit. a),
  - c) załącza kopię decyzji, o której mowa w lit. a).

2) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.36. ppkt 2) podaje nr Karty Dużej Rodziny oraz załącza kopię tej Karty,

3) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.36. ppkt 4) składa oświadczenie o spełnieniu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego i liczbie działek w rodzinnym ogrodzie działkowym, o którym mowa w pkt. 3.1.36. ppkt 4).

3.1.41. Operator w celu weryfikacji danych, zawartych w oświadczeniu, o którym mowa w pkt. 3.1.37., dotyczącym odbiorcy uprawnionego, o którym mowa w pkt 3.1.36. ppkt 2 i 3, może żądać przedstawienia do wglądu od tego odbiorcy odpowiednio ważnej Karty Dużej Rodziny albo orzeczenia o niepełnosprawności, orzeczenia o znacznym lub umiarkowanym stopniu niepełnosprawności albo orzeczenia, o którym mowa w art. 5 pkt 1, 1a lub 2 albo art. 62 ust. 2 pkt 1 lub 2 albo ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 27 sierpnia 1997 r. o rehabilitacji zawodowej i społecznej oraz zatrudnianiu osób niepełnosprawnych.

3.1.42. Oświadczenia, o których mowa w pkt. 3.1.37. i 3.1.38. składa się pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń. Składający oświadczenie jest obowiązany do zawarcia w nim klauzuli o następującej treści: „Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny.” Klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń. Oświadczenia, o których mowa powyżej, składa się niezwłocznie, nie później niż do dnia 30 czerwca 2023 r. W przypadku odbiorców, o których mowa w pkt 3.1.36. ppkt 1 – 4, którzy nie złożyli ww. oświadczenia w terminie do dnia 30 czerwca 2023 r. nie stosuje się limitu zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.1.36.

3.1.43. W przypadku zmiany w 2023 r. odbiorcy uprawnionego pobierającego energię elektryczną z punktu poboru energii, przy obliczaniu limitu zużycia energii elektrycznej, o których mowa w pkt 3.1.36. uwzględnia się całkowite użycie energii elektrycznej w tym punkcie poboru energii w 2023 r. W przypadku rozpoczęcia korzystania przez odbiorcę uprawnionego z nowego punktu poboru energii w 2023 r. przy obliczaniu limitów zużycia energii elektrycznej, o których mowa powyżej, uwzględnia się proporcjonalnie liczbę dni wykorzystywania tego punktu poboru w 2023 r.

3.1.44. W przypadku skorzystania w 2023 r. przez odbiorcę uprawnionego z prawa wyboru sprzedawcy energii elektrycznej, o którym mowa w art. 4j ustawy, przy obliczaniu limitów zużycia

energii elektrycznej, o których mowa w pkt 3.1.36., uwzględnia się całkowite użycie energii elektrycznej w punkcie poboru energii w 2023.

3.1.45. Odbiorcy uprawnieni, o których mowa w pkt 3.1.36 ppkt 1 – 4, którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2023, składają oświadczenia, o których mowa w pkt. 3.1.37. lub 3.1.38., niezwłocznie po spełnieniu przesłanek, o których mowa powyżej, jednak nie później niż w terminie 30 dni od dnia spełnienia tych przesłanek.

3.1.46. W przypadku odbiorców uprawnionych, o których mowa w 3.1.36 ppkt 1 – 4, którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2023 oraz złożyli oświadczenia, o których mowa w pkt 3.1.37. lub 3.1.38. w terminie, limit zużycia energii elektrycznej, o którym mowa powyżej stosuje się proporcjonalnie do liczby miesięcy w 2023 r., rozpoczynając od miesiąca, w którym spełnione zostały te przesłanki. Natomiast w przypadku ww. odbiorców uprawnionych, którzy spełnili przesłanki, o których mowa powyżej, ale nie złożyli ww. oświadczenia w terminie, limit zużycia energii elektrycznej stosuje się proporcjonalnie do liczby miesięcy w 2023 r., rozpoczynając od miesiąca następującego po miesiącu, w którym złożono oświadczenie.

3.1.47. Opatkę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w celu jej magazynowania, wyrażoną w zł za okres rozliczeniowy, oznaczoną symbolem „Omee”, 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 3.1.50.;
$S_{ZVnm}$	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.

3.1.48. 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 m <sup>3</sup> , przepompowanej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody przepompowanej;



$V_c$	objętość całkowitą wody, wyrażoną w $m^3$ , pobranej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody pobranej.
-------	---

3.1.49. 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 3.1.48., dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.

3.1.50. 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 doptywem naturalnym ilość energii wprowadzonej do sieci oblicza się według wzoru określonego w pkt 3.1.48. 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.

3.1.51. 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.

3.1.52. 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 3.1.51., pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

3.1.53. 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 3.1.51. i 3.1.52.
- 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.

3.1.54. 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.

42) **pkt 3.3.1. otrzymuje brzmienie:** „Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii biernej odpowiadającą:

- 1) współczynnikowi mocy  $\text{tg}\phi$  wyższemu od umownego współczynnika  $\text{tg}\phi_0$  (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\phi_0$  lub
- 2) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
- 3) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.”

43) **pkt 3.3.2. otrzymuje brzmienie:** „Rozliczeniami za pobór energii biernej są objęci odbiorcy zasilani z sieci średniego, wysokiego i najwyższego napięcia. Takimi rozliczeniami tymi mogą być objęci także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV”

44) **pkt 3.3.3. otrzymuje brzmienie:** „Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym:

- 1) ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\phi_0$  – gdy  $\text{tg}\phi > \text{tg}\phi_0$ ,
- 2) ponadumowne wprowadzanie energii biernej określone jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\phi=0$

– zmierzone w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru i wprowadzania tej energii, lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

45) **pkt 3.3.5. otrzymuje brzmienie:** „Wartość współczynnika mocy  $\text{tg}\phi$  określa się, jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [wyrażonej w Mvarh lub w kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola wyrażonej w MWh lub w kWh”.

46) **pkt 3.3.6. otrzymuje brzmienie:** Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\phi_0$  w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt 3.3.1. lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

$$O_b = k \cdot C_{rk} \cdot \left( \sqrt{\frac{1+\text{tg}^2\phi}{1+\text{tg}^2\phi_0}} - 1 \right) \cdot A$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_b$	opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w zł;
$C_{rk}$	cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh;
$k$	krotność ceny $C_{rk}$ , ustaloną w pkt 3.3.9. taryfy;
$\text{tg}\phi$	współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej;
$\text{tg}\phi_0$	umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 3.3.4.;
$A$	energię czynną pobraną całodobowo, lub w strefie czasowej, w której jest dokonywana kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

47) **pkt 3.3.7. otrzymuje brzmienie:** W uzasadnionych przypadkach, przy gdy występują szybkozmiennie obciążenia mocą bierną, rozliczania ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\phi_0$  dokonuje się na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym jest obliczana zgodnie z pkt 3.3.6.

z uwzględnieniem współczynnika  $\text{tg}\phi$ , obliczonego według następującego wzoru:

$$\text{tg}\phi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\phi_0$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$\Delta E_b$	nadwyżkę energii biernej wykazanej przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub kvarh;
$A$	energię czynną pobraną całodobowo lub w strefie czasowej, w której jest dokonywana kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh;
$\text{tg}\phi_0$	umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 3.3.4.

48) **pkt 3.3.8. otrzymuje brzmienie:** „W okresie rozliczeniowym odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu ilości energii biernej, o której mowa w pkt 3.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt 3.3.9. taryfy krotności „k” oraz ceny energii elektrycznej, wyrażonej w zł/MWh lub zł/kWh, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy”

49) **pkt 3.3.11. otrzymuje brzmienie:** „W przypadku gdy konfiguracja sieci oraz miejsce zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych nie odwzorowują rzeczywistych rozptyłów mocy oraz energii biernej pobieranej z sieci Operatora lub oddawanej do tej sieci, wielkość energii biernej podlegającą rozliczeniu ustala się na podstawie przeprowadzonych przez Operatora, odbiorcę lub niezależną jednostkę, pomiarów właściwych w odniesieniu do miejsca dostarczania energii elektrycznej, w sposób przez nie uzgodniony, chyba że zawarta Umowa stanowi inaczej”

50) **pkt 3.4.1. otrzymuje brzmienie:** Za niedotrzymanie, dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego, określonych w odrębnych przepisach, oblicza się bonifikatę, wyrażoną w zł, oznaczoną symbolem „WUT”:

1) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje bonifikata w okresie doby, w wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = \left( \frac{\Delta U}{10\%} \right)^2 \cdot A_T \cdot C_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$\Delta U$	wartość odchylenia napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego wyrażoną w %;
$A_T$	ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w okresie doby wyrażoną w jednostkach energii;
$C_T$	cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego, określonych w odrębnych przepisach, wyrażonych w zł za jednostkę energii.

2) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje w okresie doby bonifikata, w łącznej wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{rT} \times t_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$A_T$	ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w okresie doby wyrażoną w jednostkach energii;
-------	--

$C_T$	cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego, określonych w odrębnych przepisach, wyrażonych w zł za jednostkę energii;
$b_{rT}$	ustaloną w taryfie bonifikatę za niedotrzymanie poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby, wynoszącą 15 zł za godzinę;
$t_T$	łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w zakresie dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego, określonych w odrębnych przepisach w okresie doby wyrażony w godzinach.

51) **pkt 3.4.2. otrzymuje brzmienie:** „W przypadku, gdy w danym okresie, nie były dotrzymane parametry jakościowe energii elektrycznej, a wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego uniemożliwiają określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii elektrycznej w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których parametry jakościowe dostarczanej energii elektrycznej nie zostały dotrzymane, do całkowitej liczby godzin dostarczania energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym”

52) **pkt 3.4.3. otrzymuje brzmienie:** „Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy końcowemu przyłączonemu do sieci:

- 1) o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, przysługuje bonifikata w wysokości dziesięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii;
- 2) o napięciu innym niż to , o których mowa w pkt a), przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii.

53) **pkt 3.4.4. otrzymuje brzmienie:** „Ilość niedostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa w jej dostarczaniu, ustala się na podstawie poboru tej energii tego samego dnia w , poprzednim tygodniu z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w zawartej Umowie lub odrębnych przepisach.”

54) **pkt 3.4.5. otrzymuje brzmienie:** W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, chyba, że zawarta Umowa stanowi inaczej, odbiorcom energii elektrycznej przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

- 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 2021 r. wyniosło 5 662,53 zł (M.P. z 2022 r., poz. 175);
- 2) 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1 – za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci;
- 3) 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1 – za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci;
- 4) 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1 – za niepowiadomienie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem w formie ogłoszeń prasowych lub internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie;



- 5) 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1 – za niepowiadomienie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych lub telefonicznych lub za pomocą środka komunikacji elektronicznej;
- 6) 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1 – za nie poinformowanie na piśmie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem;
- 7) 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1 – za nie poinformowanie na piśmie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem;
- 8) 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1 – za nie poinformowanie na piśmie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem;
- 9) 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1 – za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia czynności w sieci mających na celu umożliwienie bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac na obszarze oddziaływania tej sieci;
- 10) 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1 – za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach;
- 11) 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1 – za każdy dzień dłuższego niż czternaście dni terminu na sprawdzenie terminu na rozpatrzenie wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń lub terminu na udzielenie odpowiedzi;
- 12) 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1 – za każdy dzień dłuższego niż czternaście dni terminu na sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub terminu laboratoryjnego na sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego;
- 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1 – za umożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek odbiorcy złożony terminie trzydziestu dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego.
- 55) **pkt 3.4.4. otrzymuje brzmienie:** Przedsiębiorstwo energetyczne udziela odbiorcom bonifikat, o których mowa w pkt. 3.4.1., 3.4.3. i 3.4.5., w terminie 30 dni od:
- 1) ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi tych odbiorców określonych w odrębnych przepisach;
  - 2) dnia otrzymania wniosku tego odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej;
  - 3) ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;
  - 4) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV; dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt 4, w odniesieniu do innych odbiorców niż odbiorca, który złożył ten wniosek, zasilanych z tego samego miejsca dostarczania
- co odbiorca, który złożył ten wniosek, w odniesieniu do których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
- 56) **pkt 3.4.7. otrzymuje brzmienie:** „Przedsiębiorstwo energetyczne, z którym odbiorca zawarł Umowę, zamieszcza na fakturze informację o dopuszczalnym czasie przerw w dostarczaniu energii elektrycznej”.
- 57) **pkt 3.4.8. otrzymuje brzmienie:** „Przedsiębiorstwo energetyczne, z którym odbiorca zawarł Umowę, uwzględni udzieloną bonifikatę w rozliczeniach za najbliższy okres rozliczeniowy”.
- 7. W punkcie 4 „Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci”**
- 1) **pkt 4.1. ppkt. 2) otrzymuje brzmienie:** „2) grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, jednak niższym niż 110 kV”.
  - 2) **2) 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 większym niż 63 A”.
  - 3) **pkt 4.1. ppkt. 5) otrzymuje brzmienie:** „5) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, jednak nie dłuższy niż 1 rok”.
  - 4) **pkt 4.3. otrzymuje brzmienie:** „Za przyłączenie podmiotów zaliczonych do II lub III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zaliczonych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 4.2., 4.3.a. i 4.3.b., pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia”.
  - 5)  **dodaje się pkt 4.3.b. o treści:** „Za przyłączenie magazynu energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej drugiej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia”.
  - 6) **pkt 4.4. otrzymuje brzmienie:** „Za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zaliczonych do II lub III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zaliczonych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 4.2., 4.3.a. i 4.3.b., pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na zwiększenie mocy przyłączeniowej”.
  - 7) **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                | 13,74                     | 48,03                |
| VI *)                | 13,74                     | 48,03                |
| VI **)               | 8,92                      | 8,92                 |
- \*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,  
 \*\*) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.
- 8) **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	3,44	12,01
VI *)	3,44	12,01
VI **)	2,23	2,23

\*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

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

- 9) **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. 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”
- 10) **pkt 4.7. otrzymuje brzmienie:** „Za wymianę lub przebudowę przyłącza bez zwiększenia jego mocy przyłączeniowej dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów związanych z tą wymianą lub przebudową.”
- 11) **pkt 4.8. otrzymuje brzmienie:** „Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem jego mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zaliczonego do grup przyłączeniowych o których mowa w pkt 4.3., pobiera się opłatę stanowiącą sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę tego przyłącza w odniesieniu do dotychczasowej wielkości mocy przyłączeniowej i opłaty za przyrost mocy przyłączeniowej ustalonej zgodnie z tym przepisem”
- 12) **pkt 4.9. otrzymuje brzmienie:** Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zaliczanego do grup przyłączeniowych o których mowa w pkt 4.5. i 4.5.a., pobiera się opłatę obliczoną jako sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę tego przyłącza ustalonych w odniesieniu do dotychczasowej wielkości mocy przyłączeniowej i opłaty za przyrost mocy wynikającej z iloczynu stawki opłaty ustalonej w taryfie, w zależności od rodzaju przyłącza (napowietrzne lub kablowe) i przyrostu mocy przyłączeniowej stosownie do poniższego wzoru:

$$O_p = N_{rz} \cdot \frac{P_d}{P_p} + S_p \cdot (P_p - P_d)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_p$	opłatę za przyłączenie, w zł;
$N_{rz}$	rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza;
$P_p$	wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określona w umowie o przyłączenie;
$P_d$	dotychczasową moc przyłączeniową, w kW;
$S_p$	stawkę opłaty [zł/kW], przyjętą zgodnie z punktem 4.5. lub 4.5.a.

- 13) **pkt 4.10. otrzymuje brzmienie:** „Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy - przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) w odniesieniu do przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:
- 1) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
  - 2) układu pomiarowo-rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego, wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu”.

14) **pkt 4.11. otrzymuje brzmienie:** „W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, przez obudowę, o której mowa w pkt 4.10., należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające tej obudowie funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe. Przepisu pkt 4.10. lit. b) nie stosuje się do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych i w innych niż budynki wielolokalowe zespołach obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złączy kablowych”.

15) **pkt 4.11. otrzymuje brzmienie:** „W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania opłatę za przyłączenie do sieci ustala się w sposób określony w taryfie, z wyłączeniem opłaty za przyłączenie do sieci zasilania rezerwowego, którą ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów związanych z tym przyłączeniem”.

16) **pkt 4.13. otrzymuje brzmienie:** „W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania opłatę za przyłączenie do sieci ustala się w sposób określony w taryfie, z wyłączeniem opłaty za przyłączenie do sieci zasilania rezerwowego, którą ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów związanych z tym przyłączeniem”.

17) **pkt 4.14. otrzymuje brzmienie:** „Podmiot przyłączany do sieci może wybrać czy będzie zastosowane przyłącze napowietrzne czy kablowe, jeżeli wykonanie danego rodzaju przyłącza jest możliwe ze względów technicznych”.

18) **pkt 4.16. otrzymuje brzmienie:** „Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła lub magazynu energii do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie stosownie do art. 7 ustawy”.

## 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:

Lp.	Wyszczególnienie <sup>1)</sup>	Stawka w [zł] za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nN	103,50 zł
	b) na napięciu SN	155,24 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego <sup>2)</sup> :	
	a) bezpośredniego	103,50 zł
	b) półpośredniego	155,24 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) <sup>2)</sup>	- 147,45 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 64,68 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub
		- kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 64,68 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego <sup>3)</sup>	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 <sup>4)</sup>	129,37 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.	64,68 złt

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	284,58 zł
	b) w sieci SN	413,92 zł
	c) w sieci WN	582,17zł
8.	Założenie plomb Operatora na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w tym po naprawie, remoncie lub konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	36,14 zł
	- za każdą następną	7,59 zł
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci <sup>5)</sup>	139,54 zł

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

<sup>2)</sup> Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością Operatora, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

<sup>3)</sup> 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.

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

<sup>5)</sup> 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 28,56 zł za dojazd do odbiorcy.

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

1) **pkt 6.7. otrzymuje brzmienie:** W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 1, Operator może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zaliczony, na podstawie kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz w wysokości pięciokrotności cen energii elektrycznej, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odborników,
- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odborników, lecz nie wyższe niż:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe patrząc od strony zasilania, niedostępne dla ww. podmiotu i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A;

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

2) **pkt 6.3. otrzymuje brzmienie:** W przypadku gdy zostanie stwierdzone jak długo trwał okres nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiłyby w analogicznym okresie przed rozpoczęciem stwierdzonego nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po ustaniu tego pobierania; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

3) **pkt 6.4. otrzymuje brzmienie:** W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2 lit. a), gdy

niemożliwe jest ustalenie ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zaliczony ten odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odborników, lecz nie wyższe niż:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A; przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

4) **pkt 6.5. otrzymuje brzmienie:** W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2 lit. b), gdy niemożliwe jest ustalenie ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odborników, lecz nie wyższe niż:

a)	dla układu jednofazowego	3 000 kWh
b)	dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 kWh
c)	dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego I <sub>o</sub>	300 kWh

Prąd obliczeniowy I<sub>o</sub> określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 \cdot U \cdot I \text{ [A]}$$

gdzie:

2,5	stała [1/kV];
U	górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV];
I	mniejsza z następujących wielkości: 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A], 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odborników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

5) **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 64,98 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	151,47 zł
	b) dla układu półpośredniego	189,39 zł
	c) dla układu pośredniego	252,51 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 147,45 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 64,68 zł.
4.	Założenie, na wskaźniku mocy piętnastominutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę.	lloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

## 10. Punkt 7 „Tabele stawek opłat dla roku 2023” otrzymuje brzmienie: 7.1 Grupa taryfowa A21, A23, B21, B22 i B23

Stawka	Grupa taryfowa	Grupa taryfowa				
		A21	A23	B21	B22	B23
- stawka jakościowa	zł/MWh	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21
- składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	21,78	11,32	28,35	29,65	29,65
- składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	10,61	13,26	13,17	13,17	13,17
- stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,20*	0,20*	0,19	0,19	0,19
- stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	22,50	22,50	15,67	15,67	15,67

\* 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	Grupa taryfowa			
		C21	C22a	C22b	C23
- stawka jakościowa	zł/MWh	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
- składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	0,1406	0,1406	0,1406	0,1406
- składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	17,18	17,18	17,18	17,18
- stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,08	0,08	0,08	0,08
- stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	7,51	7,51	7,51	7,51

## 7.3 Grupa taryfowa C11, C12a i C12b

Stawka	Grupa taryfowa	Grupa taryfowa		
		C11	C12a	C12b
- stawka jakościowa	zł/kWh	0,0242	0,0242	0,0242
- składnik zmienny stawki sieciowej				
- jednostrefowy	zł/kWh	0,2451		
- szczytowy	zł/kWh		0,2894	
- pozaszczytowy	zł/kWh		0,1541	
- dzienny	zł/kWh			0,3085
- nocny	zł/kWh			0,0961
- składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	7,26	7,26	7,26
- stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,08	0,08	0,08
- stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	2,99	2,99	2,99

## 7.4 Grupa taryfowa G11, G12, G12w i G12as

Stawka	Grupa taryfowa	Grupa taryfowa			
		G11	G12	G12W	G12as
- stawka jakościowa	zł/kWh		0,0242		
- składnik zmienny stawki sieciowej					
- jednostrefowy	zł/kWh	0,2244			
- dzienny	zł/kWh		0,2439	0,2464	0,2244
- nocny	zł/kWh		0,0531	0,1035	0,2244 <sup>2)</sup> 0,0649 <sup>3)</sup>
- składnik stały stawki sieciowej – instalacja 1-fazowa	zł/m-c		10,84		21,68
- składnik stały stawki sieciowej – instalacja 3-fazowa <sup>1)</sup>	zł/m-c		17,53		35,06
- 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			0,23	
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 6 miesięczny)	zł/m-c			0,46	
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 1 miesięczny)	zł/m-c			2,76	

<sup>1)</sup> dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo-rozliczeniowe  
<sup>2)</sup> 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.  
<sup>3)</sup> 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	Grupa taryfowa	
		R	
- stawka jakościowa	zł/kWh	0,0242	
- składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,4202	
- składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	28,59	
- 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	Grupa taryfowa		
		B21em	C21em	C11em
- stawka jakościowa	zł/MWh	24,21		
	zł/kWh		0,0242	0,0242
- składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	56,70 <sup>1)</sup> 42,53 <sup>2)</sup>		
	zł/kWh		0,2812 <sup>1)</sup> 0,2109 <sup>2)</sup>	0,4902 <sup>1)</sup> 0,3677 <sup>2)</sup>
- składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	3,29 <sup>1)</sup> 13,17 <sup>2)</sup>	4,30 <sup>1)</sup> 17,18 <sup>2)</sup>	1,82 <sup>1)</sup> 7,26 <sup>2)</sup>
- stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,19	0,08	0,08
- stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	15,67	7,51	2,99

<sup>1)</sup> - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.15 ppkt 1,  
<sup>2)</sup> - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.15 ppkt 2

## 7.7 Grupa taryfowa C11s

Stawka	Grupa taryfowa	Grupa taryfowa	
		C11s	
- stawka jakościowa	zł/kWh	0,0242	
- składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,1961	
- składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	7,26	
- stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,08	
- stawka opłaty abonamentowej	zł/kW/m-c	2,99	

### 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 **4,96 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 **0,1024 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 **2,38 zł na miesiąc**;
  - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości **5,72 zł na miesiąc**;
  - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **9,54 zł na miesiąc**;
  - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **13,35 zł na miesiąc**.

**11. Dodano pkt. 8 o treści:** „8. Stawki opłat za usługi dystrybucji dla poszczególnych grup taryfowych dla roku 2022, do stosowania w rozliczeniach w 2023 r. z odbiorcami uprawnionymi” o treści:

### 8.1. 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 <sup>2)</sup> 0,0422 <sup>3)</sup>
- składnik stały stawki sieciowej – instalacja 1-fazowa	zł/m-c		7,00		14,00
- składnik stały stawki sieciowej – instalacja 3-fazowa <sup>1)</sup>	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		

<sup>1)</sup> - dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo-rozliczeniowe,

<sup>2)</sup> - 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.

<sup>3)</sup> - 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.

W rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi stosuje się również stawki opłat, o których mowa w pkt 3.1.2, wynikające z odrębnych przepisów, w wysokościach określonych w pkt 7.