

PSE S.A.
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin – Jeziorna
Tel. (22) 242 26 00, fax (22) 242 22 33
NIP 526-27-48-966 REGON 015668195

TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
na rok 2024

(tekst uwzględniający zmiany wynikające z decyzji Prezes Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 12 września 2024 r. o znakach DRE.WPR.4211.7.5.2024.BTS/JSz zatwierdzającej ustaloną przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. zmianę Taryfy dla energii elektrycznej zatwierdzonej decyzją z dnia 15 grudnia 2023 r. znak: DRE.WPR.4211.7.15.2023.BTS)

SPIS TREŚCI

POSTANOWIENIA OGÓLNE	3
A. SŁOWNIK POJĘĆ	5
B. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ I UDOSTĘPNIANIA KRAJOWEGO SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁATY OZE, OPŁATY KOGENERACYJNEJ I OPŁATY MOCOWEJ	8
1. Ogólne zasady rozliczeń.....	8
2. Szczegółowe zasady rozliczeń	11
2.1. Obliczanie miesięcznej opłaty za usługi przesyłania	11
2.2. Obliczanie miesięcznej opłaty przejściowej	20
2.3. Obliczanie miesięcznej opłaty OZE	22
2.4. Obliczanie miesięcznej opłaty kogeneracyjnej.....	25
2.5. Obliczanie miesięcznej opłaty mocowej.....	29
3. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców	31
4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej	33
5. Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci.....	34
6. Zasady ustalania opłat za przekroczenia mocy umownej	36
7. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej.....	37
8. Zasady przekazywania danych i pobierania opłat	38
C. STAWKI OPŁAT I WSPÓŁCZYNNIKI UDZIAŁU ODBIORCÓW W POKRYWANIU KOSZTÓW SYSTEMOWYCH	47
D. ZESTAWIENIE WRAZ Z SYMBOLAMI POSZCZEGÓLNYCH ODBIORCÓW USŁUG PRZESYŁANIA POSIADAJĄCYCH MIEJSCA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ Z SIECI PRZESYŁOWEJ	48
E. MIEJSCA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....	49

POSTANOWIENIA OGÓLNE

1. Niniejsza taryfa Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółka Akcyjna (dalej „PSE S.A.”) uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2024 r. poz. 904), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r. poz. 819 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2022 r. poz. 311), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT”,
 - e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1436 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o OZE”,
 - f) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2024 r. poz. 639), zwanej dalej „ustawą kogeneracyjną”,
 - g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131), zwanej dalej „ustawą o rynku mocy”,
 - h) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 9 listopada 2020 r. w sprawie pobierania opłaty mocowej i wyznaczania godzin doby przypadających na szczytowe zapotrzebowanie na moc w systemie (Dz. U. z 2020 r. poz. 2009 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem mocowym”,
 - i) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 13 października 2023 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2024 (Dz. U. z 2023 r. poz. 2265), zwanego dalej „rozporządzeniem w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej”,
 - j) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 66/2023 z dnia 29 listopada 2023 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2024, zwanej dalej „Informacją w sprawie wysokości stawki opłaty OZE”
 - k) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 47/2023 z dnia 15 września 2023 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2024 – na potrzeby obliczania opłaty mocowej należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2) ustawy o rynku mocy, zwanej dalej „Informacją w sprawie godzin szczytowego zapotrzebowania na moc”,
 - l) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 48/2023 z dnia 15 września 2023 r. w sprawie stawek opłaty mocowej na rok 2024, zwanej dalej „Informacją w sprawie stawek opłaty mocowej”.
2. Taryfa PSE S.A. (dalej „Taryfa”) określa:

- a) sposób ustalania grup taryfowych, kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe oraz przyporządkowania miejsc dostarczania do tych grup, a także zasady prowadzenia rozliczeń z odbiorcami usług przesyłania energii elektrycznej,
 - b) stawki opłat za świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zwane dalej „stawkami opłat przesyłowych”, a także warunki ich stosowania,
 - c) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci,
 - d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) sposób ustalania opłat za:
 - nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - f) stawki opłaty przejściowej, a także warunki ich stosowania,
 - g) stawkę opłaty OZE, a także warunki jej stosowania,
 - h) stawkę opłaty kogeneracyjnej, a także warunki jej stosowania,
 - i) stawki opłaty mocowej, a także warunki ich stosowania.
3. Ustalone w Taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
 4. Stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

A. SŁOWNIK POJĘĆ

Użyte w Taryfie określenia oznaczają:

1. **dzień roboczy** – okres od godziny 0.00 do godziny 24.00 każdego dnia, który nie jest sobotą lub dniem ustawowo wolnym od pracy,
2. **Grupa I** – grupa miejsc dostarczania, do której zalicza się sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych posiadających co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone siecią tego operatora,
3. **Grupa II** – grupa miejsc dostarczania, do której zalicza się sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych nie posiadających co najmniej dwóch sieciowych miejsc dostarczania energii elektrycznej połączonych siecią tego operatora oraz końcowe miejsca dostarczania energii elektrycznej,
4. **linia bezpośrednia** – linię elektroenergetyczną łączącą wydzieloną jednostkę wytwórczą, o której mowa w art. 3 pkt 11fa ustawy, z wydzielonym odbiorcą, o którym mowa w art. 3 pkt 11fb ustawy, w celu bezpośredniego dostarczania energii elektrycznej do tego odbiorcy, lub linię elektroenergetyczną łączącą jednostkę wytwórczą z przedsiębiorstwem energetycznym innym niż wytwarzające energię elektryczną w tej jednostce, wykonującym działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, w celu bezpośredniego dostarczenia energii elektrycznej do ich własnych obiektów, w tym urządzeń lub instalacji, podmiotów będących ich jednostkami podporządkowanymi w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 42 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2023 r. poz. 120 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rachunkowości”, lub do odbiorców przyłączonych do sieci, urządzeń lub instalacji tych przedsiębiorstw,
5. **magazyn energii elektrycznej** – instalację umożliwiającą magazynowanie energii elektrycznej i wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej,
6. **magazynowanie energii elektrycznej** – odroczenie, w systemie elektroenergetycznym, końcowego zużycia energii elektrycznej lub przetworzenie energii elektrycznej pobranej z sieci elektroenergetycznej lub wytworzonej przez jednostkę wytwórczą przyłączoną do sieci elektroenergetycznej i współpracującą z tą siecią do innej postaci energii, przechowanie tej energii, a następnie ponowne jej przetworzenie na energię elektryczną,
7. **miejsce dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej (MD)** – punkt w sieci, do którego PSE S.A. dostarczają energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci przesyłowej lub w umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii,
8. **sieciowe miejsce dostarczania energii elektrycznej (MDS)** – miejsce dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, z którego jest zasilana sieć dystrybucyjna 110 kV pracująca trwale lub okresowo w układach pierścieniowych,
9. **końcowe miejsce dostarczania energii elektrycznej (MDK)** – miejsce dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, które nie służy do zasilania sieci dystrybucyjnej 110 kV pracującej trwale lub okresowo w układach pierścieniowych,

10. **miejsce przyłączenia** – punkt w sieci, w którym przyłączy łączy się z siecią,
11. **moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania z sieci 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,
12. **moc umowna** – moc czynna pobierana z sieci lub wprowadzana do sieci, określona w:
 - a) umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, 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, albo
 - b) umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawieranej między operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającym co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone siecią tego operatora, jako średnia z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych przez danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w sieciowych miejscach dostarczania energii elektrycznej, wyznaczona na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych,
13. **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej magazynowania lub zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej,
14. **odbiorca usług przesyłania** – każdy, kto korzysta z usług przesyłania energii elektrycznej świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej z PSE S.A.,
15. **odbiorca specjalny** – odbiorca, który w roku kalendarzowym 2022, zużył na własne potrzeby nie mniej niż 400 GWh energii elektrycznej, z wykorzystaniem nie mniej niż 50% mocy umownej, dla którego koszt energii elektrycznej obliczonej przy zastosowaniu współczynnika $k_{os} = 1$, stanowi nie mniej niż 15% wartości produkcji,
16. **operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (OSD)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi,
17. **opłata kogeneracyjna** – opłata związana z zapewnieniem dostępności energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w krajowym systemie elektroenergetycznym, pobierana przez operatora systemu elektroenergetycznego,
18. **opłata mocowa** – opłata na wypłatę wynagrodzenia za świadczenie usługi pozostawiania w gotowości do dostarczania mocy elektrycznej do systemu elektroenergetycznego i dostarczania tej mocy do systemu w okresach przywołania na rynku mocy, pobierana przez operatora systemu elektroenergetycznego,

19. **opłata OZE** – opłata związana z zapewnieniem dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym, pobierana przez operatora systemu elektroenergetycznego,
20. **opłata przejściowa** – wynagrodzenie za usługę udostępniania krajowego systemu elektroenergetycznego, należne operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego, przeznaczone na pokrycie kosztów osieroconych, kosztów o których mowa w art. 44 ustawy o rozwiązaniu KDT oraz kosztów działalności Zarządcy Rozliczeń S.A.,
21. **płatnik opłaty kogeneracyjnej** – podmiot pełniący funkcję operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w rozumieniu art. 3 pkt 25 ustawy,
22. **płatnik opłaty mocowej** – podmiot pełniący funkcję operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w rozumieniu art. 3 pkt 25 ustawy,
23. **płatnik opłaty OZE** – podmiot pełniący funkcję operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w rozumieniu art. 3 pkt 25 ustawy,
24. **płatnik opłaty przejściowej** – podmiot pełniący funkcję operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w rozumieniu art. 3 pkt 25 ustawy,
25. **przyłącze** – odcinek lub element sieci służące do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, dostosowane do mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci PSE S.A. świadczących na rzecz podmiotu przyłączanego usługę przesyłania energii elektrycznej,
26. **rozporządzenie 2019/943** – rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 54, z późn. zm.),
27. **sieć dystrybucyjna** – sieć elektroenergetyczna wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, z wyłączeniem linii bezpośrednich,
28. **sieć przesyłowa** – sieć elektroenergetyczna najwyższych lub wysokich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego, z wyłączeniem linii bezpośrednich,
29. **umowa przesyłania** – umowa o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, na podstawie której PSE S.A. świadczą użytkownikowi systemu usługi przesyłania energii elektrycznej,
30. **usługa przesyłania** – usługa przesyłania energii elektrycznej świadczona przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania,
31. **wydzielona jednostka wytwórcza** – jednostka wytwórcza, z której cała wytworzona energia elektryczna jest objęta bezpośrednim dostarczaniem energii elektrycznej do wydzielonego odbiorcy,
32. **wydzielony odbiorca** – odbiorca, który nie jest przyłączony do sieci elektroenergetycznej lub jest przyłączony do sieci elektroenergetycznej w sposób uniemożliwiający wprowadzanie energii elektrycznej wytworzonej w wydzielonej jednostce wytwórczej do tej sieci, lub spełnia warunki, wymagania techniczne i obowiązki, o których mowa w art. 7aa ust. 3 ustawy,
33. **klaster energii** – porozumienie, którego przedmiotem jest współpraca w zakresie wytwarzania, magazynowania, równoważenia zapotrzebowania, dystrybucji energii elektrycznej lub paliw w rozumieniu art. 3 pkt 3 ustawy - Prawo energetyczne lub obrotu nimi,

lub w zakresie wytwarzania, magazynowania, równoważenia zapotrzebowania, przesyłania lub dystrybucji ciepła, lub obrotu ciepłem, w celu zapewnienia jego stronom korzyści gospodarczych, społecznych lub środowiskowych lub zwiększenia elastyczności systemu elektroenergetycznego, którego stroną jest co najmniej: (i) jednostka samorządu terytorialnego lub (ii) spółka kapitałowa utworzona na podstawie art. 9 ust. 1 ustawy z dnia 20 grudnia 1996 r. o gospodarce komunalnej (Dz. U. z 2021 r. poz. 679) przez jednostkę samorządu terytorialnego z siedzibą na obszarze działania klastra energii, lub (iii) spółka kapitałowa, której udział w kapitale zakładowym spółki, o której mowa w ppkt (ii), jest większy niż 50% lub przekracza 50% liczby udziałów lub akcji.

B. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ I UDOSTĘPNIANIA KRAJOWEGO SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁATY OZE, OPŁATY KOGENERACYJNEJ I OPŁATY MOCOWEJ

1. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ

- 1.1. Odbiorcy usług przesyłania za świadczone usługi przesyłania energii elektrycznej wnoszą do PSE S.A. opłatę obliczoną wg stawek opłat przesyłowych.
- 1.2. Płatnicy opłaty przejściowej oraz odbiorcy końcowi przyłączeni bezpośrednio do sieci przesyłowej, wnoszą do PSE S.A. opłatę przejściową. Rozliczenia z powyższymi podmiotami prowadzone są na podstawie umowy.
- 1.3. Płatnicy opłaty OZE oraz podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, niebędące płatnikami opłaty OZE (tj. (i) odbiorcy końcowi przyłączeni bezpośrednio do sieci przesyłowej, (ii) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikiem opłaty OZE, przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, (iii) przedsiębiorstwa energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, sprzedające energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu energetycznemu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącemu płatnikiem opłaty OZE, którzy są przyłączeni do urządzeń, instalacji lub sieci tego przedsiębiorstwa wytwarzającego energię elektryczną oraz (iv) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, sprzedające energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu energetycznemu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącemu płatnikiem opłaty OZE, którzy są przyłączeni do urządzeń, instalacji lub sieci tego przedsiębiorstwa wykonującego działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej) wnoszą do PSE S.A. opłatę OZE.
- 1.4. Płatnicy opłaty kogeneracyjnej oraz podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, niebędące płatnikami opłaty kogeneracyjnej (tj. (i) odbiorcy końcowi przyłączeni bezpośrednio do sieci przesyłowej, (ii) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii

elektrycznej niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, (iii) przedsiębiorstwa energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, sprzedające energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu energetycznemu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącemu płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, którzy są przyłączeni do urządzeń, instalacji lub sieci tego przedsiębiorstwa wytwarzającego energię elektryczną oraz (iv) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, sprzedające energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu energetycznemu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącemu płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, którzy są przyłączeni do urządzeń, instalacji lub sieci tego przedsiębiorstwa wykonującego działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej) wnoszą do PSE S.A. opłatę kogeneracyjną.

- 1.5. Płatnicy opłaty mocy oraz podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, niebędące płatnikami opłaty mocy (tj. (i) odbiorcy końcowi przyłączeni bezpośrednio do sieci przesyłowej, (ii) odbiorcy końcowi przyłączeni bezpośrednio do sieci przesyłowej, do których energia elektryczna jest dostarczana za pośrednictwem linii bezpośredniej, (iii) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikiem opłaty mocy, przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, (iv) przedsiębiorstwa energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej oraz (v) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, sprzedające energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu energetycznemu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącemu płatnikiem opłaty mocy, którzy są przyłączeni do urządzeń, instalacji lub sieci tego przedsiębiorstwa wykonującego działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej) wnoszą do PSE S.A. opłatę mocową.

- 1.6. Stawki opłat przesyłowych dzielą się na:

- 1.6.1. **stawki opłat za przesyłanie energii elektrycznej, zwane stawkami sieciowymi**, związane z usługą przesyłania energii elektrycznej siecią przesyłową, dotyczące podmiotów pobierających fizycznie (technicznie) energię elektryczną z sieci przesyłowej. Stawki te kalkulowane są dla odbiorców usług przesyłania jako jednostrefowe, dwuskładnikowe, z podziałem na:

- a) **składnik stały** stawki sieciowej, wyrażony w PLN/MW/m-c,
- b) **składnik zmienny** stawki sieciowej, wyrażony w PLN/MWh.

- 1.6.2. **stawkę opłaty za korzystanie z krajowego systemu elektroenergetycznego, zwaną stawką jakościową**, związaną z usługami utrzymania systemowych standardów jakości i niezawodności bieżących dostaw energii elektrycznej. Stawka jakościowa kalkulowana jest jako jednoskładnikowa, jednostrefowa, jednakowa dla wszystkich odbiorców usług przesyłania i wyrażona jest w PLN/MWh.

- 1.6.3. **stawkę opłaty za prowadzenie rozliczeń z tytułu wymiany energii elektrycznej między krajowym systemem elektroenergetycznym a systemami elektroenergetycznymi państw, których operatorzy systemów przesyłowych elektroenergetycznych nie są objęci rekompensatami, o których mowa w art. 49 rozporządzenia 2019/943, zwaną stawką rynkową**, przenoszącą koszty uzasadnione planowane do poniesienia w każdym roku okresu regulacji przez PSE S.A., wynikające z tych rekompensat, w części dotyczącej wymiany energii elektrycznej między krajowym systemem elektroenergetycznym a systemami elektroenergetycznymi tych państw, których operatorzy systemów przesyłowych elektroenergetycznych nie są objęci tymi rekompensatami. Stawka ta kalkulowana jest, jako jednoskładnikowa, jednostrefowa, jednakowa dla wszystkich odbiorców usług przesyłania i wyrażona jest w PLN/MWh.
- 1.7. **Stawki opłaty przejściowej** związane z usługą udostępniania krajowego systemu elektroenergetycznego oraz zasady rozliczeń zawarte w Taryfie wynikają z przepisów ustawy o rozwiązaniu KDT. Stawki opłaty przejściowej określone są jako jednoskładnikowe i jednostrefowe, oraz wyrażone w PLN/kW/miesiąc lub PLN/miesiąc.
- 1.8. **Stawka opłaty OZE** związana z zapewnieniem dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym oraz zasady rozliczeń zawarte w Taryfie wynikają z przepisów ustawy o OZE oraz Informacji dotyczącej wysokości stawki opłaty OZE. Stawka opłaty OZE określona jest jako jednoskładnikowa i jednostrefowa, oraz wyrażona w PLN/MWh.
- 1.9. **Stawka opłaty kogeneracyjnej** związana z zapewnieniem dostępności energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w krajowym systemie elektroenergetycznym oraz zasady rozliczeń zawarte w Taryfie wynikają z przepisów ustawy kogeneracyjnej. Stawka opłaty kogeneracyjnej określona jest jako jednoskładnikowa i jednostrefowa, oraz wyrażona w PLN/MWh.
- 1.10. **Stawki opłaty mocowej** związane z usługą pozostawiania w gotowości do dostarczania mocy elektrycznej do systemu elektroenergetycznego i dostarczania tej mocy do systemu w okresach przywołania na rynku mocy oraz zasady rozliczeń zawarte w Taryfie wynikają z przepisów ustawy o rynku mocy oraz rozporządzenia mocowego. Stawki opłaty mocowej określone są jako jednoskładnikowe i jednostrefowe, oraz wyrażone w PLN/MWh lub PLN/miesiąc.
- 1.11. Nośnikiem w zakresie rozliczeń opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej jest moc umowna.
- 1.12. Przyporządkowanie MD do grupy miejsc dostarczania dokonywane jest na podstawie charakteru pracy i roli, jaką dane MD pełni w krajowym systemie elektroenergetycznym (określonej w definicjach MD zawartych w pkt A Taryfy), z uwzględnieniem zasad określania mocy umownej dla MD, systemu rozliczeń w zakresie składnika stałego stawki sieciowej oraz ze względu na zasady pobierania opłat za przekroczenia mocy umownej. Składnik stały stawki sieciowej dla obu grup miejsc dostarczania, zamieszczono w pkt C, Tabela nr 1. Rodzaj MD poszczególnych odbiorców usług przesyłania i ich przyporządkowanie do grup miejsc dostarczania zamieszczono w pkt E, Tabela nr 8.
- 1.13. Moc umowną dla MD przyporządkowanych do Grupy I na okres obowiązywania Taryfy oblicza się jako średnią arytmetyczną z pięciu pomiarów wybranych z siedmiu pomiarów maksymalnego poboru mocy średniogodzinnej łącznie we wszystkich MD danego OSD

zaliczonych do Grupy I, po odrzuceniu dwóch pomiarów maksymalnych. Moc umowną wyznacza się na podstawie pomiarów dokonanych w okresie od dnia 1 lipca 2022 roku do dnia 30 czerwca 2023 roku, przy zachowaniu co najmniej 240 godzin przerw pomiędzy poszczególnymi pomiarami.

- 1.14. Moc umowna dla każdego MD zaliczonego do Grupy II jest zamawiana przez odbiorcę usług przesyłania na rok taryfowy do dnia 25 sierpnia każdego roku poprzedzającego rok obowiązywania Taryfy. Przy braku zamówienia i innych pisemnych uzgodnień, PSE S.A. do rozliczeń przyjmuje wielkość mocy umownej dla danego MD zaliczonego do Grupy II, stosowaną w rozliczeniach usług przesyłania w roku poprzedzającym rok obowiązywania Taryfy.
- 1.15. Stawki sieciowe za usługi przesyłania skalkulowano i stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami usług przesyłania, korzystającymi z usług przesyłania w MD określonych w polu liniowym (R), w polu transformatorowym po górnej stronie transformatora NN/WN lub NN/SN (R1) lub w polu transformatorowym po dolnej stronie transformatora NN/WN (T). Typ MD dla poszczególnych odbiorców usług przesyłania zamieszczono w pkt E, Tabela nr 8.
- 1.16. Uwzględniając art. 48 ustawy z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2023 r. poz. 1762), punkt 2.1.1.3 – w zakresie dotyczącym opłaty jakościowej pobieranej od odbiorców będących członkami klastra energii, który został wpisany do rejestru klastrów energii i spełnił wymagania, o których mowa w art. 184k i 184l ustawy o OZE – oraz punkty 2.3.7 i 2.4.7, stosuje się nie wcześniej niż od dnia następującego po dniu wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w przepisach art. 184k ust. 1 ustawy o OZE z rynkiem wewnętrznym albo uznania przez Komisję Europejską, że przepisy art. 184k ust. 1 ustawy o OZE, nie stanowią pomocy publicznej.

2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

Odbiorca usług przesyłania wnosi do PSE S.A., miesięczną opłatę za usługi przesyłania (O_{poi}) zgodnie z pkt 2.1, miesięczną opłatę przejściową za usługę udostępniania krajowego systemu elektroenergetycznego (O_{pri} , O_{posi} , O_{poki}) zgodnie z pkt 2.2, miesięczną opłatę OZE (O_{OZEoki} , O_{OZEpei} , O_{OZEwi}) zgodnie z pkt 2.3, miesięczną opłatę kogeneracyjną (O_{OKoki} , O_{OKpei} , O_{OKwi}) zgodnie z pkt 2.4 oraz miesięczną opłatę mocową (O_{Moki}) zgodnie z pkt 2.5.

2.1. OBLICZANIE MIESIĘCZNEJ OPŁATY ZA USŁUGI PRZESYŁANIA

- 2.1.1. Miesięczną opłatę za świadczenie usług przesyłania (O_{poi}), wnoszoną przez i-tego odbiorcę usług przesyłania oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = O_{ssi} + O_{szi} + O_{sji} + O_{rki}$$

gdzie:

O_{ssi} – opłata stała sieciowa wnoszona przez i-tego odbiorcę usług przesyłania, wyrażona w PLN/miesiąc,

O_{szi} – opłata zmienna sieciowa wnoszona przez i-tego odbiorcę usług przesyłania, wyrażona w PLN/miesiąc,

O_{sji} – opłata wynikająca ze stawki jakościowej, wnoszona przez i-tego odbiorcę usług przesyłania, wyrażona w PLN/miesiąc,

O_{rki} – opłata rynkowa wnoszona przez i-tego odbiorcę usług przesyłania, wyrażona w PLN/miesiąc.

2.1.1.1. Opłatę stałą sieciową (O_{ssi}) wnoszoną przez i-tego odbiorcę usług przesyłania oblicza się według wzoru:

$$O_{ssi} = S_{SVNS} \cdot P_{Wi} + S_{SVnK} \cdot P_{Zi}$$

gdzie:

S_{SVNS} – składnik stały stawki sieciowej dla MD zaliczonych do Grupy I [PLN/MW/m-c],

P_{Wi} – moc umowna i-tego odbiorcy usług przesyłania dla MD zaliczonych do Grupy I wyznaczona zgodnie z pkt 1.13 [MW], obliczona według wzoru:

$$P_{Wi} = \sum_{j=1}^{I_{MDIi}} P_{Wji}$$

gdzie:

P_{Wji} – moc umowna w j-tym MD zaliczonym do Grupy I i-tego odbiorcy usług przesyłania [MW],

I_{MDIi} – liczba MD i-tego odbiorcy usług przesyłania zaliczonych do Grupy I [-],

S_{SVnK} – składnik stały stawki sieciowej dla MD zaliczonych do Grupy II [PLN/MW/m-c],

P_{Zi} – moc umowna i-tego odbiorcy usług przesyłania dla MD zaliczonych do Grupy II [MW], obliczona:

(i) dla odbiorcy usług przesyłania innego niż przedsiębiorstwo wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej – według wzoru:

$$P_{Zi} = \sum_{j=1}^{I_{MDIIi}} P_{Zji}$$

gdzie:

P_{Zji} – moc umowna w j-tym MD i-tego odbiorcy usług przesyłania, zaliczonym do Grupy II, zamówiona zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt 1.14 [MW],

I_{MDIIi} – liczba MD i-tego odbiorcy usług przesyłania, zaliczonych do Grupy II [-].

(ii) dla odbiorcy usług przesyłania będącego przedsiębiorstwem wykonującym działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej – według wzoru:

$$P_{Zi} = \sum_{j=1}^{I_{MDii}} k_{ji} \cdot P_{Zji}$$

gdzie:

P_{Zji} – moc umowna w j-tym MD i-tego odbiorcy usług przesyłania, zaliczonym do Grupy II, zamówiona zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt 1.14 [MW],

k_{ji} – współczynnik pomniejszający moc umowną w j-tym MD zaliczonym do Grupy II, i-tego odbiorcy usług przesyłania będącego przedsiębiorstwem wykonującym działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej, obliczony, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, według wzoru:

$$k_{ji} = 1 - \min\left(\frac{E_{wji}}{E_{pji}}; 1\right)$$

gdzie:

E_{wji} – energia elektryczna wprowadzona do sieci przez magazyn energii elektrycznej w j-tym MD w okresie rozliczeniowym [MWh],

E_{pji} – energia elektryczna pobrana z sieci przez magazyn energii elektrycznej w j-tym MD w okresie rozliczeniowym [MWh],

I_{MDii} – liczba MD i-tego odbiorcy usług przesyłania, zaliczonych do Grupy II [-].

W przypadku, gdy ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w j-tym MD w okresie rozliczeniowym (E_{pji}) wynosi 0, to współczynnik k_{ji} przyjmuje wartość 0.

2.1.1.2. Opłatę zmienną sieciową (O_{szi}) wnoszoną przez i-tego odbiorcę usług przesyłania oblicza się według wzoru:

$$O_{szi} = S_{ZVn} \cdot E_{pi}$$

gdzie:

S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej [PLN/MWh],

E_{pi} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przesyłowej w MD przez i-tego odbiorcę usług przesyłania [MWh], obliczonej według wzoru:

$$E_{pi} = \sum_{j=1}^{I_{MDi}} E_{pji}$$

gdzie:

E_{pji} – ilość energii elektrycznej pobranej w j-tym MD przez i-tego odbiorcę

usług przesyłania [MWh],

I_{MDi} – liczba MD i-tego odbiorcy usług przesyłania [-].

W MD zaliczonym do Grupy I, jako energię elektryczną pobraną, przyjmuje się nadwyżkę wynikającą z różnicy między ilością energii elektrycznej pobranej, a ilością energii elektrycznej oddanej w tym MD. Jeżeli w okresie rozliczeniowym w MD, o którym mowa powyżej, ilość energii elektrycznej oddanej przez OSD jest większa niż ilość energii elektrycznej pobranej, do rozliczeń składnika zmiennego stawki sieciowej w tym MD przyjmuje się wartość zero.

W MD zaliczonym do Grupy II przedsiębiorstwa wykonującego działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej, jako energię elektryczną pobraną z sieci przez magazyn energii elektrycznej, przyjmuje się nadwyżkę wynikającą z różnicy między ilością energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej, a ilością energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez ten magazyn (oddanej) w tym MD w okresie rozliczeniowym. Jeżeli w okresie rozliczeniowym w MD, o którym mowa powyżej, ilość energii elektrycznej oddanej przez magazyn energii elektrycznej jest większa niż ilość energii elektrycznej pobranej, do rozliczeń składnika zmiennego stawki sieciowej w tym MD przyjmuje się wartość zero.

- 2.1.1.3. Opłatę wynikającą ze stawki jakościowej (O_{sji}) dla i-tego odbiorcy usług przesyłania oblicza się według wzoru:

$$O_{sji} = k_{os} \cdot S_{oSj} \cdot E_{osi} + k_{ok} \cdot S_{oSj} \cdot E_{oki}$$

gdzie:

k_{os} – współczynnik udziału odbiorcy specjalnego w pokrywaniu kosztów systemowych, wartość współczynnika zamieszczono w pkt C, Tabela nr 3 [-],

k_{ok} – współczynnik udziału w pokrywaniu kosztów systemowych przez odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym innych niż odbiorcy specjali, przyłączonych do sieci, w której usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej świadczy PSE S.A., OSD lub przedsiębiorstwo energetyczne nie będące operatorem, którzy całość kupowanej energii zużywają na własne potrzeby; wartość współczynnika zamieszczono w pkt C, Tabela nr 3 [-],

S_{oSj} – stawka jakościowa [PLN/MWh],

E_{osi} – ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców specjalnych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, przyłączonych do sieci, w której usługi przesyłania świadczą PSE S.A. lub do sieci dystrybucyjnej, w której usługi dystrybucji świadczy OSD posiadający miejsca dostarczania z sieci przesyłowej [MWh],

Dla odbiorców usług przesyłania będących jednocześnie OSD, posiadających miejsca dostarczania z sieci przesyłowej, ilość energii (E_{osi}) stanowiącej podstawę rozliczeń stawki jakościowej określa się jako:

$$E_{osi} = E'_{osi} + E_{ososd}$$

gdzie:

E_{osi} – ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców specjalnych przyłączonych do sieci OSD posiadającego miejsca dostarczenia z sieci przesyłowej [MWh],

E_{ososd} – ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców specjalnych przyłączonych do sieci OSD nieposiadającego miejsc dostarczenia z sieci przesyłowej, przyłączonego do sieci OSD posiadającego miejsca dostarczenia z sieci przesyłowej [MWh],

E_{oki} – ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców końcowych innych niż odbiorcy specjali, korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, przyłączonych: (i) do sieci, w której usługi przesyłania świadczą PSE S.A., (ii) do sieci dystrybucyjnej, w której usługi dystrybucji świadczy OSD posiadający miejsca dostarczenia z sieci przesyłowej lub przedsiębiorstwo energetyczne nie będące operatorem, lub (iii) do urządzeń lub instalacji lub sieci przedsiębiorstw wykonujących działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej posiadających miejsca dostarczenia z sieci przesyłowej [MWh].

Dla odbiorców usług przesyłania będących jednocześnie OSD posiadających miejsca dostarczenia z sieci przesyłowej ilość energii (E_{oki}) stanowiącej podstawę rozliczeń stawki jakościowej określa się jako:

$$E_{oki} = E_{okoi} + E_{okui} + E_{okni} + E_{okgi} + E_{okmi} + E_{osdi}$$

gdzie:

E_{okoi} – ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci OSD posiadającego miejsca dostarczenia z sieci przesyłowej (z wyłączeniem ilości energii zużywanej przez odbiorców specjalnych) [MWh],

E_{okui} – ilość energii elektrycznej zakupiona od osób trzecich i używana jednocześnie na własny użytek przez OSD, przez przedsiębiorstwa posiadające koncesję na świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej lub przez przedsiębiorstwa wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej, przyłączone do sieci OSD posiadającego miejsca dostarczenia z sieci przesyłowej. Jako osoby trzecie rozumie się przedsiębiorstwa posiadające odrębną osobowość prawną [MWh],

E_{okni} – ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci, której ruch i eksploatację prowadzą przedsiębiorstwa sieciowe nie będące operatorem, przyłączone do sieci OSD posiadającego miejsca dostarczenia z sieci przesyłowej [MWh],

E_{okgi} – ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców końcowych, przez przedsiębiorstwa świadczące usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące operatorem lub przez przedsiębiorstwa wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej, przyłączonych do urządzeń, instalacji lub sieci

wytwórcy energii elektrycznej przyłączonego do sieci OSD posiadającego miejsca dostarczenia z sieci przesyłowej [MWh],

E_{okmi} – ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców końcowych lub przez przedsiębiorstwa świadczące usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące operatorem, przyłączonych do urządzeń, instalacji lub sieci przedsiębiorstwa wykonującego działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej, przyłączonego do sieci OSD posiadającego miejsca dostarczenia z sieci przesyłowej [MWh],

E_{osdi} – ilość energii elektrycznej wyznaczona jako:

$$E_{osdi} = E_{osdki} + E_{osdui} + E_{osdni} + E_{osdgi} + E_{osdoi} + E_{osdmi}$$

gdzie:

E_{osdki} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci OSD nieposiadającego miejsc dostarczenia z sieci przesyłowej, przyłączonego do sieci OSD posiadającego miejsca dostarczenia z sieci przesyłowej (z wyłączeniem ilości energii zużywanej przez odbiorców specjalnych) [MWh],

E_{osdui} – ilość energii elektrycznej zakupionej od osób trzecich i zużytej jednocześnie na własny użytek przez przedsiębiorstwa posiadające koncesję na świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej lub przez przedsiębiorstwa wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej, przyłączone do sieci OSD nieposiadającego miejsc dostarczenia z sieci przesyłowej, przyłączonego do sieci OSD posiadającego miejsca dostarczenia z sieci przesyłowej. Jako osoby trzecie rozumie się przedsiębiorstwa posiadające odrębną osobowość prawną [MWh],

E_{osdni} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci, której ruch i eksploatację prowadzą przedsiębiorstwa sieciowe nie będące operatorem, przyłączone do sieci OSD nieposiadającego miejsc dostarczenia z sieci przesyłowej, którego sieci przyłączone są do sieci OSD posiadającego miejsca dostarczenia z sieci przesyłowej [MWh],

E_{osdgi} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych, lub przez przedsiębiorstwa świadczące usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące operatorem lub przez przedsiębiorstwa wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej, przyłączone do urządzeń, instalacji lub sieci wytwórcy energii elektrycznej, przyłączonego do sieci OSD nieposiadającego miejsc dostarczenia z sieci przesyłowej, którego sieci przyłączone są do sieci OSD posiadającego miejsca dostarczenia z sieci przesyłowej [MWh],

- E_{osdmi} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych lub przez przedsiębiorstwa świadczące usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące operatorem, przyłączone do urządzeń, instalacji lub sieci przedsiębiorstwa wykonującego działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej, przyłączonego do sieci OSD nieposiadającego miejsc dostarczania z sieci przesyłowej, którego sieci przyłączone są do sieci OSD posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej [MWh],
- E_{osdoi} – ilość energii elektrycznej zakupionej od osób trzecich i używana jednocześnie na własny użytek przez OSD nieposiadającego miejsc dostarczania z sieci przesyłowej, przyłączonego do sieci OSD nie posiadającego miejsc dostarczania z sieci przesyłowej, którego sieć dystrybucyjna jest z kolei połączona z siecią dystrybucyjną OSD posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej [MWh].

Jako ilość energii elektrycznej zakupionej od osób trzecich i zużytą jednocześnie na własny użytek przez odbiorców końcowych lub przez przedsiębiorstwa będące operatorem systemu dystrybucyjnego lub świadczące usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące operatorem lub przez przedsiębiorstwa wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej (tj. na użytek inny niż świadczenie tych usług), stanowiącą podstawę obliczania, zgodnie z niniejszym pkt 2.1.1.3, opłaty wynikającej ze stawki jakościowej, przyjmuje się zakupioną i zużytą energię elektryczną, w odniesieniu do której świadczona jest usługa przesyłania lub dystrybucji przez osoby trzecie.

W ilościach energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych, będących jednocześnie wydzielonymi odbiorcami, stanowiących podstawę obliczania, zgodnie z niniejszym pkt 2.1.1.3, opłaty wynikającej ze stawki jakościowej, uwzględnia się ilość energii elektrycznej, która została im dostarczona za pośrednictwem linii bezpośredniej.

W ilościach energii elektrycznej zużytej przez odbiorców innych niż wskazani w ustępie poprzedzającym, będących jednocześnie przedsiębiorstwami energetycznymi wykonującymi działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, uwzględnia się ilość energii elektrycznej, która została dostarczona do ich własnych obiektów, w tym urządzeń lub instalacji, podmiotów będących ich jednostkami podporządkowanymi w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 42 ustawy o rachunkowości lub do odbiorców przyłączonych do ich sieci, urządzeń lub instalacji – za pośrednictwem linii bezpośredniej.

Do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej magazynowania lub zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.

Od 2 lipca 2024 roku, z zastrzeżeniem pkt 1.16, ilość energii elektrycznej stanowiąca podstawę obliczania opłaty wynikającej ze stawki jakościowej, pobieranej od odbiorców będących członkami klastra energii, który został wpisany do rejestru klastrów energii i spełnił wymagania, o których mowa w art. 184k i 184l ustawy o

OZE, stanowi, dla danej godziny okresu rozliczeniowego, w odniesieniu do energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii przez członków tego klastra energii i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, a następnie pobranej z tej sieci w celu jej zużycia przez członków tego klastra energii, iloczyn ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci i:

- a) 95% - gdy udział ilości energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii przez członków klastra energii i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej wyniósł więcej niż 60% i nie więcej niż 70% zużycia energii elektrycznej przez członków tego klastra energii;
- b) 90% - gdy udział, o którym mowa w lit. a) wyniósł więcej niż 70% i nie więcej niż 80%;
- c) 85% - gdy udział, o którym mowa w lit. a) wyniósł więcej niż 80% i nie więcej niż 90%;
- d) 80% - gdy udział, o którym mowa w lit. a) wyniósł więcej niż 90% i mniej niż 100%;
- e) 75% - gdy udział, o którym mowa w lit. a) wyniósł 100%.

2.1.1.4. Opłatę rynkową (O_{rki}) dla i-tego odbiorcy usług przesyłania oblicza się według wzoru:

$$O_{rki} = S_r \cdot E_{wpi}$$

gdzie:

S_r – stawka rynkowa [PLN/MWh],

E_{wpi} – ilość energii elektrycznej przeznaczanej do wymiany między krajowym systemem elektroenergetycznym a systemami elektroenergetycznymi państw, których operatorzy systemów przesyłowych elektroenergetycznych nie są objęci rekompensatami, o których mowa w art. 49 rozporządzenia 2019/943, określoną w umowach sprzedaży energii elektrycznej, przedkładanych do właściwego operatora [MWh].

2.1.2. Wytwórca energii elektrycznej przyłączony do sieci przesyłowej i korzystający z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania, sprzedający energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącemu operatorem lub przedsiębiorstwu wykonującemu działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej, przyłączonym do urządzeń, instalacji lub sieci tego wytwórcy, wnosi do PSE S.A. opłatę za świadczone usługi przesyłania wynikającą ze stawki jakościowej (O_{osi}) obliczoną wg wzoru:

$$O_{osi} = k_{os} \cdot S_{oSJ} \cdot E_{oswi} + k_{ok} \cdot S_{oSJ} \cdot E'_{okwi}$$

gdzie:

k_{os} – współczynnik udziału odbiorcy specjalnego w pokrywaniu kosztów systemowych, o którym mowa w pkt 2.1.1.3 [-],

S_{oSJ} – stawka jakościowa [PLN/MWh],

E_{oswi} – ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców specjalnych przyłączonych do sieci lub instalacji lub urządzeń i-tego wytwórcy energii elektrycznej [MWh],

k_{ok} – współczynnik udziału odbiorców końcowych innych niż odbiorcy specjali w pokrywaniu kosztów systemowych, o którym mowa w pkt 2.1.1.3 [-],

E'_{okwi} – ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców końcowych przyłączonych do urządzeń, instalacji lub sieci i-tego wytwórcy energii elektrycznej, do sieci przedsiębiorstw energetycznych świadczących usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, lub do urządzeń, instalacji lub sieci przedsiębiorstwa wykonującego działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej, przyłączonych do urządzeń instalacji lub sieci i-tego wytwórcy energii elektrycznej, innych niż odbiorcy specjali [MWh].

W przypadku gdy wytwórca energii elektrycznej jest przyłączony jednocześnie do sieci PSE S.A. i sieci OSD, opłata wynikająca ze stawki jakościowej wnoszona jest w całości do PSE S.A.

2.1.3. Miesięczną opłatę przesyłową wnoszoną przez i-te przedsiębiorstwo zajmujące się sprzedażą energii elektrycznej lub jej obrotem (O_{pni}), oblicza się według wzoru:

$$O_{pni} = S_r \cdot E_{wpi}$$

gdzie:

S_r – stawka rynkowa [PLN/MWh],

E_{wpi} – ilość energii elektrycznej przeznaczanej do wymiany między krajowym systemem elektroenergetycznym a systemami elektroenergetycznymi państw, których operatorzy systemów przesyłowych elektroenergetycznych nie są objęci rekompensatami, o których mowa w art. 49 rozporządzenia 2019/943, określoną w umowach sprzedaży energii elektrycznej przedkładanych do właściwego operatora [MWh].

2.2. OBLICZANIE MIESIĘCZNEJ OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ

2.2.1. Opłatę przejściową wnoszoną przez i-tego płatnika opłaty przejściowej (O_{pri}) oblicza się według wzoru:

$$O_{pri} = S_{GD1} \cdot I_{GD1i} + S_{GD2} \cdot I_{GD2i} + S_{GD3} \cdot I_{GD3i} + S_{nN} \cdot \sum_{j=1}^{I_{nNi}} P_{nNji} + S_{sN} \cdot \sum_{j=1}^{I_{sNi}} P_{sNji} + S_{WN,NN} \cdot \sum_{j=1}^{I_{WN,NNi}} P_{WN,NNji} + S_{OS} \cdot \sum_{j=1}^{I_{OSi}} P_{OSji}$$

gdzie:

S_{GD1} , S_{GD2} , S_{GD3} – stawki opłaty przejściowej, stosowane w odniesieniu do odbiorców końcowych pobierających energię elektryczną w gospodarstwach domowych, zużywających rocznie odpowiednio: poniżej 500 kWh, od 500 kWh do 1200 kWh oraz powyżej 1200 kWh energii elektrycznej [PLN/miesiąc],

I_{GD1i} , I_{GD2i} , I_{GD3i} – liczba odbiorców końcowych pobierających energię elektryczną w gospodarstwach domowych, zużywających rocznie odpowiednio: poniżej 500 kWh, od 500 kWh do 1200 kWh oraz powyżej 1200 kWh energii elektrycznej, przyłączonych do sieci i-tego płatnika opłaty przejściowej [-],

S_{nN} , S_{sN} , $S_{WN,NN}$ – stawki opłaty przejściowej stosowane w odniesieniu do odbiorców końcowych innych niż pobierający energię elektryczną w gospodarstwach domowych, w tym przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT, których instalacje są przyłączone odpowiednio do sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia, średniego napięcia oraz wysokich i najwyższych napięć [PLN/kW/miesiąc],

I_{nNi} , I_{sNi} , $I_{WN,NNi}$ – liczba odbiorców końcowych innych niż pobierający energię elektryczną w gospodarstwach domowych, w tym przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia, średniego napięcia oraz wysokich i najwyższych napięć i-tego płatnika opłaty przejściowej [-],

P_{nNji} , P_{sNji} , $P_{WN,NNji}$ – moc umowna j-tego odbiorcy końcowego innego niż pobierający energię elektryczną w gospodarstwach domowych, w tym przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT, którego instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia, średniego napięcia oraz wysokich i najwyższych napięć i-tego płatnika opłaty przejściowej [kW],

S_{OS} – stawka opłaty przejściowej stosowana 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 [PLN/kW/miesiąc],

I_{OSi} – liczba odbiorców końcowych, dla których stosowana jest stawka opłaty przejściowej S_{OS} , o której mowa powyżej, przyłączonych do sieci i-tego płatnika opłaty przejściowej [-],

P_{OSj} – moc umowna j-tego odbiorcy końcowego, dla którego stosowana jest stawka opłaty przejściowej S_{OS} , o której mowa powyżej, przyłączonych do sieci i-tego płatnika opłaty przejściowej [kW].

2.2.2. Opłatę przejściową wnoszoną przez i-tego odbiorcę końcowego, przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych temu odbiorcy przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania zawartej z tym odbiorcą, który w roku kalendarzowym poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki opłaty przejściowej, zużył nie mniej niż 400 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 60% mocy umownej, dla którego koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15% wartości jego produkcji (O_{posi}) oblicza się według wzoru:

$$O_{posi} = S_{OS} \cdot P_{OSi}$$

gdzie:

S_{OS} – stawka opłaty przejściowej, o której mowa w pkt 2.2.1 [PLN/kW/miesiąc],

P_{OSi} – moc umowna i-tego odbiorcy końcowego, którego instalacje są przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych temu odbiorcy przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania zawartej z tym odbiorcą, dla którego stosuje się stawkę opłaty przejściowej S_{OS} [kW].

2.2.3. Opłatę przejściową należną od i-tego odbiorcy końcowego, przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych temu odbiorcy przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania zawartej z tym odbiorcą, innego niż wymieniony w pkt 2.2.2 (O_{poki}) oblicza się według wzoru:

$$O_{poki} = S_{WN,NN} \cdot P_{WN,NNi}$$

gdzie:

$S_{WN,NN}$ – stawka opłaty przejściowej, o której mowa w pkt 2.2.1 [PLN/kW/miesiąc],

$P_{WN,NNi}$ – moc umowna i-tego odbiorcy końcowego, którego instalacje są przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych temu odbiorcy przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania zawartej z tym odbiorcą [kW].

2.2.4. Jako wielkości mocy umownych P_{nNji} , P_{SNji} , P_{WNji} , o których mowa w pkt 2.2.1, stanowiące podstawę rozliczeń opłat przejściowych pomiędzy PSE S.A. i płatnikami opłaty przejściowej w odniesieniu do odbiorców końcowych innych niż pobierający energię elektryczną w gospodarstwach domowych, przyjmuje się wielkości mocy stanowiące podstawę rozliczeń opłat za świadczone usługi dystrybucji pomiędzy płatnikami opłaty przejściowej i odbiorcami końcowymi w części dotyczącej rozliczeń opłaty przejściowej.

2.2.5. Odbiorcy usług przesyłania będący OSD, którzy energię elektryczną pobieraną z sieci przesyłowej zużywają na własne potrzeby i jednocześnie świadczą usługi dystrybucji na rzecz odbiorców końcowych przyłączonych do ich sieci, dokonują zamówienia wielkości mocy umownej zużywanej na własne potrzeby do dnia 25 sierpnia każdego roku poprzedzającego rok obowiązywania Taryfy.

- 2.2.6. Zamówiona wielkość mocy umownej na własne potrzeby, o której mowa w pkt 2.2.5, jest stosowana w rozliczeniach opłaty przejściowej z danym odbiorcą usług przesyłania, jako odbiorcą końcowym przyłączonym bezpośrednio do sieci przesyłowej, zgodnie z zasadami o których mowa w pkt 2.2.3. Przy braku zamówienia i innych pisemnych uzgodnień, PSE S.A. do rozliczeń przyjmuje wielkość mocy umownej na potrzeby własne, stosowaną w rozliczeniach usług przesyłania w roku poprzedzającym rok obowiązywania Taryfy.
- 2.2.7. Opłaty z tytułu świadczenia usługi udostępniania krajowego systemu elektroenergetycznego naliczane są proporcjonalnie do ilości dni kalendarzowych okresu rozliczeniowego, w którym obowiązywała umowa zawarta z PSE S.A.

2.3. OBLICZANIE MIESIĘCZNEJ OPŁATY OZE

- 2.3.1. Opłatę OZE wnoszoną przez i-tego odbiorcę końcowego, przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania zawartej z tym odbiorcą (O_{OZEoki}) oblicza się wg wzoru:

$$O_{OZEoki} = S_{OZE} \cdot E_{OZEoki}$$

gdzie:

S_{OZE} – stawka opłaty OZE [PLN/MWh],

E_{OZEoki} – ilość energii elektrycznej pobrana i zużyta przez i-tego odbiorcę końcowego, przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania zawartej z tym odbiorcą, z uwzględnieniem współczynnika, o którym mowa w pkt 2.3.6 [MWh].

- 2.3.2. Opłatę OZE wnoszoną przez i-te przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty OZE i przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystające z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania (O_{OZEpei}) oblicza się wg wzoru:

$$O_{OZEpei} = S_{OZE} \cdot E_{OZEpei}$$

gdzie:

S_{OZE} – stawka opłaty OZE [PLN/MWh],

E_{OZEpei} – ilość energii elektrycznej pobrana i zużyta przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci i-tego przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania, ustalona z uwzględnieniem ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 2.3.5 lit. b), współczynnika, o którym mowa w pkt 2.3.6, oraz proporcjonalnego podziału opłaty OZE pomiędzy PSE S.A. i płatników opłaty OZE, na podstawie ilości energii elektrycznej pobranej w okresie rozliczeniowym przez i-te przedsiębiorstwo energetyczne z sieci przesyłowej i z sieci płatników opłaty OZE [MWh].

2.3.3. Opłatę OZE dla i-tego wytwórcy energii elektrycznej przyłączonego do sieci przesyłowej i korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania, sprzedającego energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącemu płatnikiem opłaty OZE, przyłączonym do urządzeń, instalacji lub sieci tego wytwórcy (O_{OZEwi}) oblicza się wg wzoru:

$$O_{OZEwi} = S_{OZE} \cdot E_{OZEwi}$$

gdzie:

S_{OZE} – stawka opłaty OZE [PLN/MWh],

E_{OZEwi} – ilość energii elektrycznej pobrana i zużyta przez odbiorców końcowych przyłączonych do:

- urządzeń, instalacji lub sieci i-tego wytwórcy energii elektrycznej przyłączonego do sieci przesyłowej i korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania, sprzedającego energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącemu płatnikiem opłaty OZE, przyłączonemu do urządzeń, instalacji lub sieci tego wytwórcy,
- sieci przedsiębiorstw energetycznych świadczących usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędących płatnikiem opłaty OZE, przyłączonych do urządzeń, instalacji lub sieci i-tego wytwórcy energii elektrycznej,
- urządzeń, instalacji lub sieci przedsiębiorstw wykonujących działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej przyłączonych do urządzeń, instalacji lub sieci i-tego wytwórcy energii elektrycznej,

ustalona z uwzględnieniem ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 2.3.5 lit. c), współczynnika, o którym mowa w pkt 2.3.6, oraz proporcjonalnego podziału opłaty OZE pomiędzy PSE S.A. i płatników opłaty OZE, na podstawie ilości energii elektrycznej wprowadzonej w okresie rozliczeniowym przez i-tego wytwórcę energii elektrycznej do sieci przesyłowej i sieci płatników opłaty OZE [MWh].

2.3.4. Opłatę OZE wnoszoną przez i-te przedsiębiorstwo wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej, przyłączone do sieci przesyłowej i korzystające z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania, sprzedające energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącemu płatnikiem opłaty OZE, przyłączonym do urządzeń, instalacji lub sieci tego przedsiębiorstwa (O_{OZEEmi}) oblicza się wg wzoru:

$$O_{OZEEmi} = S_{OZE} \cdot E_{OZEEmi}$$

gdzie:

S_{OZE} – stawka opłaty OZE [PLN/MWh],

E_{OZEEmi} – ilość energii elektrycznej pobrana i zużyta przez odbiorców końcowych przyłączonych do:

- urządzeń, instalacji lub sieci i-tego przedsiębiorstwa wykonującego działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej przyłączonego do sieci przesyłowej i korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania, sprzedającego energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącemu płatnikiem opłaty OZE, przyłączonemu do urządzeń, instalacji lub sieci tego przedsiębiorstwa,
- sieci przedsiębiorstw energetycznych świadczących usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędących płatnikiem opłaty OZE, przyłączonych do urządzeń, instalacji lub sieci i-tego przedsiębiorstwa wykonującego działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej,

ustalona z uwzględnieniem ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 2.3.5 lit. d), współczynnika, o którym mowa w pkt, 2.3.6 oraz proporcjonalnego podziału opłaty OZE pomiędzy PSE S.A. i płatników opłaty OZE, na podstawie ilości energii elektrycznej pobranej w okresie rozliczeniowym przez i-te przedsiębiorstwo z sieci przesyłowej i sieci płatników opłaty OZE [MWh].

2.3.5. Energię elektryczną zużywaną przez:

- a) płatników opłaty OZE,
- b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikami opłaty OZE,
- c) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
- d) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej,

w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, magazynowania, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilości energii, w odniesieniu do której pobiera się opłatę OZE.

2.3.6. Współczynnik stanowiący podstawę obliczania opłaty OZE pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który złożył oświadczenie, o którym mowa art. 52 ust. 3 ustawy o OZE, uwzględniany jest w ilości energii elektrycznej pobranej i zużytej przez tego odbiorcę w okresie rozliczeniowym, w następujących wysokościach:

- 1) 80% - w przypadku, gdy wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o OZE wyniosła nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20%,
- 2) 60% - w przypadku, gdy wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa powyżej wyniosła więcej niż 20% i nie więcej niż 40%,
- 3) 15% - w przypadku, gdy wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa powyżej wyniosła więcej niż 40%.

2.3.7. Od 2 lipca 2024 roku, z zastrzeżeniem pkt 1.16, nie nalicza się i nie pobiera się opłaty OZE od odbiorców będących członkami klastra energii, który został wpisany do rejestru

klastrów energii i spełnił wymagania, o których mowa w art. 184k i 184l ustawy o OZE, od ilości energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii przez członków tego klastra energii, i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, a następnie pobranej z tej sieci w celu jej zużycia przez członków tego klastra energii, w danej godzinie okresu rozliczeniowego.

2.4. OBLICZANIE MIESIĘCZNEJ OPŁATY KOGENERACYJNEJ

2.4.1. Opłatę kogeneracyjną wnoszoną przez i-tego odbiorcę końcowego, przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania zawartej z tym odbiorcą (O_{OKoki}) oblicza się wg wzoru:

$$O_{OKoki} = S_{OK} \cdot E_{OKoki}$$

gdzie:

S_{OK} – stawka opłaty kogeneracyjnej [PLN/MWh],

E_{OKoki} – ilość energii elektrycznej pobrana i zużyta przez i-tego odbiorcę końcowego, przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania zawartej z tym odbiorcą, z uwzględnieniem współczynnika, o którym mowa w pkt 2.4.6 [MWh].

2.4.2. Opłatę kogeneracyjną wnoszoną przez i-te przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej i przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystające z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania (O_{OKpei}) oblicza się wg wzoru:

$$O_{OKpei} = S_{OK} \cdot E_{OKpei}$$

gdzie:

S_{OK} – stawka opłaty kogeneracyjnej [PLN/MWh],

E_{OKpei} – ilość energii elektrycznej pobrana i zużyta przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci i-tego przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania, ustalona z uwzględnieniem ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 2.4.5 lit. b), współczynnika, o którym mowa w pkt 2.4.6, oraz proporcjonalnego podziału opłaty kogeneracyjnej pomiędzy PSE S.A. i płatników opłaty kogeneracyjnej, na podstawie ilości energii elektrycznej pobranej w okresie rozliczeniowym przez i-te przedsiębiorstwo energetyczne z sieci przesyłowej i z sieci płatników opłaty kogeneracyjnej [MWh].

2.4.3. Opłatę kogeneracyjną dla i-tego wytwórcy energii elektrycznej przyłączonego do sieci przesyłowej i korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania, sprzedającego energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącemu płatnikiem opłaty kogeneracyjnej,

przyłączonym do urządzeń, instalacji lub sieci tego wytwórcy (O_{OKwi}) oblicza się wg wzoru:

$$O_{OKwi} = S_{OK} \cdot E_{OKwi}$$

gdzie:

S_{OK} – stawka opłaty kogeneracyjnej [PLN/MWh],

E_{OKwi} – ilość energii elektrycznej pobrana i zużyta przez odbiorców końcowych przyłączonych do:

- urządzeń, instalacji lub sieci i-tego wytwórcy energii elektrycznej przyłączonego do sieci przesyłowej i korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania, sprzedającego energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącemu płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonemu do urządzeń, instalacji lub sieci tego wytwórcy,
- sieci przedsiębiorstw energetycznych świadczących usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędących płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonych do urządzeń, instalacji lub sieci i-tego wytwórcy energii elektrycznej,
- urządzeń, instalacji lub sieci przedsiębiorstw wykonujących działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej przyłączonych do urządzeń, instalacji lub sieci i-tego wytwórcy energii elektrycznej,

ustalona z uwzględnieniem ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 2.4.5 lit. c), współczynnika, o którym mowa w pkt 2.4.6, oraz proporcjonalnego podziału opłaty kogeneracyjnej pomiędzy PSE S.A. i płatników opłaty kogeneracyjnej, na podstawie ilości energii elektrycznej wprowadzonej w okresie rozliczeniowym przez i-tego wytwórcę energii elektrycznej do sieci przesyłowej i sieci płatników opłaty kogeneracyjnej [MWh].

2.4.4. Opłatę kogeneracyjną dla i-tego przedsiębiorstwa wykonującego działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej przyłączonego do sieci przesyłowej i korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania, sprzedającego energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącemu płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonym do urządzeń, instalacji lub sieci tego przedsiębiorstwa (O_{OKmi}) oblicza się wg wzoru:

$$O_{OKmi} = S_{OK} \cdot E_{OKmi}$$

gdzie:

S_{OK} – stawka opłaty kogeneracyjnej [PLN/MWh],

E_{OKmi} – ilość energii elektrycznej pobrana i zużyta przez odbiorców końcowych przyłączonych do:

- urządzeń, instalacji lub sieci i-tego przedsiębiorstwa wykonującego działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej przyłączonego do

sieci przesyłowej i korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania, sprzedającego energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącemu płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonemu do urządzeń, instalacji lub sieci tego przedsiębiorstwa,

- sieci przedsiębiorstw energetycznych świadczących usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędących płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonych do urządzeń, instalacji lub sieci i-tego przedsiębiorstwa wykonującego działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej,

ustalona z uwzględnieniem ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 2.4.5 lit. d), współczynnika, o którym mowa w pkt 2.4.6, oraz proporcjonalnego podziału opłaty kogeneracyjnej pomiędzy PSE S.A. i płatników opłaty kogeneracyjnej, na podstawie ilości energii elektrycznej pobranej w okresie rozliczeniowym przez i-te przedsiębiorstwo z sieci przesyłowej i sieci płatników opłaty kogeneracyjnej [MWh].

2.4.5. Energię elektryczną zużywaną przez:

- a) płatników opłaty kogeneracyjnej,
- b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikami opłaty kogeneracyjnej,
- c) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
- d) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej,

w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, magazynowania, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilości energii, w odniesieniu do której pobiera się opłatę kogeneracyjną.

2.4.6. Współczynnik stanowiący podstawę obliczania opłaty kogeneracyjnej pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który został umieszczony w wykazie Prezesa URE, o którym mowa w art. 52 ust. 4 ustawy o OZE, uwzględniany jest w ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek, pobranej i zużytej przez tego odbiorcę w okresie rozliczeniowym, w następujących wysokościach:

- 1) 80% - w przypadku, gdy wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o OZE wyniosła nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20%,
- 2) 60% - w przypadku, gdy wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa powyżej wyniosła więcej niż 20% i nie więcej niż 40%,
- 3) 15% - w przypadku, gdy wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa powyżej wyniosła więcej niż 40%.

2.4.7. Od 2 lipca 2024 roku, z zastrzeżeniem pkt 1.16, nie nalicza się i nie pobiera się opłaty kogeneracyjnej od odbiorców będących członkami klastra energii, który został wpisany

do rejestru klastrów energii i spełnił wymagania, o których mowa w art. 184k i 184l ustawy o OZE, od ilości energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii przez członków tego klastra energii, i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, a następnie pobranej z tej sieci w celu jej zużycia przez członków tego klastra energii, w danej godzinie okresu rozliczeniowego.

2.5. OBLICZANIE MIESIĘCZNEJ OPŁATY MOCOWEJ

2.5.1. Opłatę mocową wnoszoną przez i-tego odbiorcę końcowego, przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania zawartej z tym odbiorcą (O_{Moki}) oblicza się wg wzoru:

$$O_{Moki} = S_{Mp} \cdot E_{Moki} \cdot A_{Moki} + S_{Mp} \cdot E_{Moklbi} \cdot A_{Moklbi}$$

gdzie:

- S_{Mp} – stawka opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, innych niż określonych w art. 89a ust. 1 pkt 1 ustawy o rynku mocy [PLN/MWh],
- E_{Moki} – ilość energii elektrycznej pobrana z sieci i zużyta w wybranych godzinach doby określonych w Informacji w sprawie godzin szczytowego zapotrzebowania na moc, przez i-tego odbiorcę końcowego przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania zawartej z tym odbiorcą [MWh],
- A_{Moki} – współczynnik, o którym mowa w pkt 2.5.4, dla i-tego odbiorcy końcowego przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania zawartej z tym odbiorcą, obliczony dla ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej w wybranych godzinach doby określonych w Informacji w sprawie godzin szczytowego zapotrzebowania na moc;
- E_{Moklbi} – ilość energii elektrycznej dostarczona linią bezpośrednią i zużyta w wybranych godzinach doby określonych w Informacji w sprawie godzin szczytowego zapotrzebowania na moc, przez i-tego odbiorcę końcowego przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania zawartej z tym odbiorcą [MWh],
- A_{Moklbi} – współczynnik, o którym mowa w pkt 2.5.4, dla i-tego odbiorcy końcowego przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania zawartej z tym odbiorcą, obliczony dla ilości energii elektrycznej dostarczonej linią bezpośrednią i zużytej w wybranych godzinach doby określonych w Informacji w sprawie godzin szczytowego zapotrzebowania na moc.

2.5.2. Należna opłata mocowa przekazywana przez:

- a) płatników opłaty mocowej,
- b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikami opłaty mocowej,
- c) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej oraz
- d) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej,

stanowi:

- 1) sumę iloczynów stawki opłaty mocowej dla poszczególnych przedziałów rocznego zużycia energii elektrycznej oraz liczby odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1 ustawy o rynku mocy;
- 2) sumę iloczynów stawki opłaty mocowej dla danej grupy odbiorców oraz ilości energii elektrycznej pobranej z sieci lub dostarczonej linią bezpośrednią w wybranych godzinach doby przez odbiorców końcowych, innych niż określonych w art. 89a ust. 1 pkt 1 ustawy o rynku mocy, z uwzględnieniem współczynnika, o którym mowa w pkt 2.5.4,

z uwzględnieniem zasad określonych w pkt 8.

2.5.3. Energię elektryczną zużywaną przez:

- a) płatników opłaty mocowej,
- b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikami opłaty mocowej,
- c) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
- d) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej,

w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, magazynowania, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilości energii, w odniesieniu do której pobiera się opłatę mocową.

2.5.4. Współczynniki, o których mowa w art. 70a ust. 5 ustawy o rynku mocy, stanowiące podstawę obliczania opłaty mocowej pobieranej od odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, są uwzględniane przy obliczaniu opłaty mocowej należnej od odbiorcy końcowego za okres miesiąca kalendarzowego, w następujących wysokościach:

- 1) 0,17 - w przypadku, gdy wielkość różnicy, o której mowa w art. 70a ust. 2 ustawy o rynku mocy wyniosła mniej niż 5%;
- 2) 0,50 - w przypadku, gdy wielkość różnicy, o której mowa w art. 70a ust. 2 ustawy o rynku mocy wyniosła nie mniej niż 5% i mniej niż 10%;
- 3) 0,83 - w przypadku, gdy wielkość różnicy, o której mowa w art. 70a ust. 2 ustawy o rynku mocy wyniosła nie mniej niż 10% i mniej niż 15%;
- 4) 1 - w przypadku, gdy wielkość różnicy, o której mowa w art. 70a ust. 2 ustawy o rynku mocy wyniosła nie mniej niż 15% albo gdy wolumen energii elektrycznej pobranej z sieci lub dostarczonej linią bezpośrednią, i zużytej w godzinach innych niż godziny, o których mowa w art. 74 ust. 4 pkt 2 ustawy o rynku mocy, w dni robocze od poniedziałku do piątku, z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy, wyniósł 0 MWh.

Okres kwalifikacji, o którym mowa w art. 70a ust. 1 i 2 ustawy o rynku mocy, na potrzeby wyznaczenia współczynników wskazanych w pkt 1-4 powyżej, określa się zgodnie z art. 89e ust. 1 ustawy o rynku mocy. W okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 31 grudnia 2024 r. okresem kwalifikacji jest dekada.

2.5.5. Opłata mocowa może być obliczana zgodnie ze wzorem określonym w pkt 2.5.1:

- 1) odrębnie dla każdego punktu pomiarowego danego odbiorcy końcowego albo niebędącego punktem pomiarowym miejsca w urządzeniu, instalacji lub sieci, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia ilości energii elektrycznej, w odniesieniu do której naliczana jest opłata mocowa, lub
- 2) dla połączonych punktów, o których mowa w ppkt 1.

Łączenia punktów, o którym mowa w ppkt 2, dokonuje się zgodnie z zasadami określonymi w art. 70b ustawy o rynku mocy. Łączenie punktów zgodnie z art. 70b ustawy o rynku mocy nie jest konieczne, jeżeli zgodnie z zawartą umową przesyłania wyznaczenia ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przesyłowej przez danego odbiorcę usług przesyłania dokonuje się łącznie dla punktów pomiarowych, zgodnie z algorytmem określonym w tej umowie.

3. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 3.1. Odbiorcom przysługują bonifikaty za niedotrzymanie, określonych w odrębnych przepisach, standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz parametrów jakościowych energii elektrycznej, w wysokości określonej w umowie przesyłania lub Taryfie.
- 3.2. PSE S.A. udzielają odbiorcom bonifikat, o których mowa w pkt 3.1, w terminie 30 dni od:
 - 3.2.1. ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi tych odbiorców określonych w odrębnych przepisach,
 - 3.2.2. 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 przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej,
 - 3.2.3. ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowie przesyłania.
- 3.3. PSE S.A. zamieszczają na fakturze za świadczone usługi przesyłania informację o dopuszczalnym czasie przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
- 3.4. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej do odbiorcy usług przesyłania będącego odbiorcą końcowym, przysługuje temu odbiorcy 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 do tego odbiorcy, z zastrzeżeniem pkt 3.5.
- 3.5. W przypadku odbiorców usług przesyłania będących OSD, którzy energię elektryczną pobieraną z sieci przesyłowej zużywają na własne potrzeby i jednocześnie świadczą usługi dystrybucji na rzecz odbiorców końcowych przyłączonych do ich sieci, bonifikata, o której mowa w pkt 3.4, przysługuje w tej części, która dotyczy poboru na własne potrzeby.

3.6. Ilość niedostarczonej energii elektrycznej, o której mowa w pkt 3.4 i pkt 3.5, ustala się na podstawie poboru tej energii tego samego dnia w poprzednim tygodniu, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie przesyłania lub odrębnych przepisach.

3.7. Wysokość bonifikaty za niedotrzymanie dopuszczalnych poziomów odchyień napięcia od napięcia znamionowego, oblicza się według wzorów:

- jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy usług przesyłania przysługuje w okresie doby bonifikata (W_{UT}) w wysokości obliczonej wg wzoru:

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

gdzie:

ΔU – wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego, o których mowa w rozporządzeniu systemowym [%],

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia przekraczające wartości graniczne [MWh],

C_T – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od dopuszczalnych poziomów odchyień napięcia od napięcia znamionowego, określonych w odrębnych przepisach [PLN/MWh].

- jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy usług przesyłania przysługuje w okresie doby bonifikata (W_{UT}) w łącznej wysokości obliczonej wg wzoru:

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

gdzie:

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia przekraczające wartości graniczne [MWh],

C_T – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od dopuszczalnych poziomów odchyień napięcia od napięcia znamionowego, określonych w odrębnych przepisach [PLN/MWh],

b_{rT} – ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w dopuszczalnych granicach, wynosząca 220 PLN/h,

t_T – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w zakresie dopuszczalnych poziomów odchyień napięcia od napięcia znamionowego, określonych w odrębnych przepisach, w okresie doby [h].

3.8. 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 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.

- 3.9. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 49 rozporządzenia systemowego, odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 44 rozporządzenia taryfowego, na podstawie 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 2022 r. wyniosło 6 346,15 PLN (M.P. z 2023 r. poz. 171).
- 3.10. PSE S.A. uwzględniają udzieloną bonifikatę w rozliczeniach za najbliższy okres rozliczeniowy.

4. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 4.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy przesyłania lub pobieranie energii z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci przesyłowej bez zawarcia umowy przesyłania, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej PSE S.A. obciążają pobierającego opłatami w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy oraz pięciokrotności stawek opłat przesyłowych określonych w pkt C, Tabela nr 1.
- 4.3. Nośnikiem opłat, o których mowa w pkt 4.2, w składniku stałym jest moc, określona jako sumaryczna moc znamionowa transformatorów obniżających napięcie z poziomu 400 kV i 220 kV do poziomu 110 kV lub średnich napięć, zainstalowanych w miejscu sieci, w którym wystąpił nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 4.4. Podstawą naliczania opłat za energię elektryczną oraz opłat przesyłowych, o których mowa w pkt 4.2, których nośnikiem jest ilość energii elektrycznej, jest ryczałtowa ilość energii elektrycznej określona jako iloczyn mocy znamionowej transformatorów obniżających, o których mowa w pkt 4.3, i czasu, w którym nastąpił nielegalny pobór.
- 4.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci przesyłowej z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przez ingerencję w ten układ, która ma wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej PSE S.A. obciążają pobierającego opłatami w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy oraz dwukrotności stawek opłat przesyłowych, określonych w pkt C, Tabela nr 1.
- 4.6. Nośnikiem opłat, o których mowa w pkt 4.5, w składniku stałym jest moc umowna MD, w którym wystąpił nielegalny pobór energii elektrycznej, której wysokość określona jest w umowie przesyłania.

- 4.7. Podstawą naliczania opłat za energię elektryczną oraz opłat przesyłowych, o których mowa w pkt 4.5, których nośnikiem jest energia elektryczna, jest energia pobrana w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu, a w przypadku gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej jest ryczałtowa ilość energii elektrycznej określona jako iloczyn mocy znamionowej transformatorów obniżających, o których mowa w pkt 4.3, i czasu, w którym nastąpił nielegalny pobór.
- 4.8. Opłaty, o których mowa w pkt 4.2 i 4.5, oblicza się dla całego udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

5. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 5.1. Przyłączenie do sieci przesyłowej następuje na podstawie umowy o przyłączenie.
- 5.2. Ponoszone przez PSE S.A. nakłady na realizację przyłączenia, obejmują w szczególności wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgadnianie dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci, służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, koszty sporządzenia ekspertyzy wpływu przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędne do budowy lub eksploatacji urządzeń.
- 5.3. Za przyłączenie do sieci przesyłowej pobierana jest opłata wyznaczana według poniższych zasad:
 - 5.3.1. za przyłączenie do sieci przesyłowej, z wyłączeniem przyłączenia źródeł energii elektrycznej i sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej, opłatę ustala się na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,
 - 5.3.2. za przyłączenie do sieci przesyłowej źródeł energii elektrycznej współpracujących z tą siecią pobierana jest opłata ustalona na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem źródeł, o których mowa w pkt 5.3.3,
 - 5.3.3. za przyłączenie do sieci przesyłowej odnawialnych źródeł energii elektrycznej o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej poniżej 1 MW pobierana jest połowa opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,
 - 5.3.4. za przyłączenie do sieci przesyłowej sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej, pobierana jest opłata ustalana na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,
 - 5.3.5. za przyłączenie magazynu energii elektrycznej pobierana jest opłata ustalona na podstawie jednej drugiej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 5.4. Za przyłączenie do sieci przesyłowej poprzez tymczasowe przyłącze pobierana jest opłata ustalana zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt 5.3.

- 5.5. W przypadku gdy przyłączy służy do zasilania rezerwowego opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 5.6. Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła energii elektrycznej lub magazynu energii elektrycznej do sieci PSE S.A. wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie do sieci, w wysokości 30 PLN (brutto) za każdy kilowat mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia. Kwota zaliczki nie może być wyższa niż wysokość przewidywanej opłaty za przyłączenie do sieci i nie wyższa niż 3 000 000 PLN (brutto). W przypadku, gdy wysokość zaliczki przekroczy wysokość opłaty za przyłączenie do sieci, różnica między wysokością wniesionej zaliczki a wysokością tej opłaty podlega zwrotowi wraz z ustawowymi odsetkami liczonymi od dnia wniesienia zaliczki.
- 5.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dokonane na wniosek przyłączonego podmiotu pobiera się opłatę w takiej wysokości jak opłata za przyłączenie do sieci, o której mowa w pkt 5.3.
- 5.8. Za wymianę lub przebudowę przyłącza, bez zwiększania jego mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów związanych z tą wymianą lub przebudową.
- 5.9. Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem jego mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę stanowiącą sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę tego przyłącza ustalonych w odniesieniu do dotychczasowej wielkości mocy przyłączeniowej i opłaty za przyrost mocy przyłączeniowej, ustalonej zgodnie z pkt 5.7.
- 5.10. W terminie 14 dni od daty złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, wnioskodawca wnosi zaliczkę, o której mowa w pkt 5.6, na rachunek bankowy PSE S.A. wskazany we wzorze wniosku o określenie warunków przyłączenia dostępnym na stronie internetowej PSE S.A.
- 5.11. PSE S.A. wystawią fakturę nie później niż 15-ego dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym otrzymano zaliczkę, o której mowa w pkt 5.6.
- 5.12. W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia z powodu braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia, PSE S.A. niezwłocznie dokonają zwrotu zaliczki na podstawie wystawionej faktury korygującej w terminie 7 dni od daty jej wystawienia.
- 5.13. W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej, zaliczka, o której mowa w pkt 5.6, zaliczana jest na poczet opłaty za przyłączenie.
- 5.14. Zawarcie umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych oraz ich finansowania przez strony, na zasadach określonych w tej umowie.

6. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZEKROCZENIA MOCY UMOWNEJ

- 6.1. Za przekroczenie, przez odbiorcę usług przesyłania w okresie rozliczeniowym, mocy umownej w j-tym MD zaliczonym do Grupy II, określonej w umowie przesyłania, pobierana jest od tego odbiorcy opłata (O_{di}) w wysokości wyznaczonej według wzoru:

$$O_{di} = S_{SVnK} \cdot \sum_{j=1}^{I_{MDIIi}} \sum_{l=1}^n P_{Njli}$$

gdzie:

- S_{SVnK} – składnik stały stawki sieciowej określony dla MD zaliczonych do Grupy II [PLN/MW/m-c],
- P_{Njli} – jedna z dziesięciu największych nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną w okresie rozliczeniowym przez i-tego odbiorcę usług przesyłania w j-tym MD zaliczonym do Grupy II, wyznaczona na podstawie średniej ilości energii czynnej pobranej w tym MD zaliczonym do Grupy II w odniesieniu do każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach piętnastominutowych lub w odniesieniu do każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach godzinowych, jeżeli układy pomiarowo-rozliczeniowe uniemożliwiają rejestrację w cyklu piętnastominutowym, pomniejszona o wartość mocy umownej i-tego odbiorcy usług przesyłania w tym MD zaliczonym do Grupy II, zamówionej zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt 1.14 [MW],
- n – liczba największych nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną przez i-tego odbiorcę usług przesyłania w j-tym MD zaliczonym do Grupy II, $n \in \langle 1,10 \rangle$,
- I_{MDIIi} – liczba MD zaliczonych do Grupy II i-tego odbiorcy usług przesyłania [-].

Opłata za przekroczenie mocy umownej naliczana jest dla odbiorcy usług przesyłania zgodnie z powyższym wzorem, jeżeli w okresie rozliczeniowym wystąpi jedna lub więcej nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną przez i-tego odbiorcę usług przesyłania w danym MD zaliczonym do Grupy II.

- 6.2. Opłat za przekroczenia mocy umownej w okresie rozliczeniowym nie pobiera się w rozliczeniach pomiędzy PSE S.A., a OSD dla MD zaliczonych do Grupy I.
- 6.3. Opłat za przekroczenia mocy umownej w okresie rozliczeniowym nie pobiera się w rozliczeniach pomiędzy PSE S.A. a OSP dla MD zaliczonych do Grupy II oraz w rozliczeniach pomiędzy PSE S.A. a użytkownikiem systemu elektroenergetycznego – gdy takie przekroczenie wynikało z polecenia PSE S.A. wydanego z powodu innego niż swobodne bilansowanie lub ze świadczenia usług na rzecz PSE S.A. określonych w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy, lub w warunkach dotyczących bilansowania, o których mowa w art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. U. UE. L. z 2017 r. Nr 312, str. 6 z późn. zm.).
- 6.4. Za przekroczenie mocy umownej PSE S.A. w terminie 37 dni od dnia zawiadomienia odbiorcy usług przesyłania o przekroczeniu mocy umownej, wystawią fakturę na kwotę

obliczoną jak w pkt 6.1, będącą podstawą wniesienia opłaty za przekroczenie mocy umownej, o ile w okresie do 30 dni od dnia zawiadomienia o przekroczeniu, odbiorca usług przesyłania nie złoży odwołania do PSE S.A. Jeżeli w powyższym terminie odbiorca usług przesyłania złoży odwołanie, w którym będzie wykazywał, iż przekroczenie mocy umownej nie wystąpiło w danym okresie rozliczeniowym lub suma wielkości nadwyżek mocy bądź liczba największych nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną są inne niż podane przez PSE S.A., to w przypadku nie uznania odwołania, PSE S.A. wystawią fakturę za przekroczenie mocy umownej w terminie 7 dni od daty rozpatrzenia odwołania.

- 6.5. Jeżeli nadwyżka mocy pobranej ponad moc umowną w okresie rozliczeniowym przez i-tego odbiorcę usług przesyłania w danym MD zaliczonym do Grupy II będzie mniejsza niż 1,0 MW, PSE S.A. nie naliczą opłaty za przekroczenie mocy umownej. W przypadku gdy nadwyżka mocy pobranej ponad moc umowną będzie większa lub równa 1,0 MW, opłata za przekroczenia mocy umownej będzie naliczona zgodnie z zasadami określonymi w pkt 6.1 – 6.4.

7. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 7.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- 7.1.1. współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
 - 7.1.2. indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, lub
 - 7.1.3. pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 7.2. Rozliczeniami za ponadumowny pobór energii biernej objęci są odbiorcy usług przesyłania, zasilani z sieci wysokiego i najwyższego napięcia z zastrzeżeniem pkt 7.2.1 i 7.2.2.
- 7.2.1. Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej w okresie rozliczeniowym nie pobiera się od OSD posiadającego co najmniej dwa MDS połączone siecią tego operatora, w odniesieniu do tych miejsc dostarczania.
 - 7.2.2. Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej w okresie rozliczeniowym nie pobiera się od OSD innych niż wskazani w pkt 7.2.1 oraz od użytkowników systemu elektroenergetycznego w przypadku gdy ponadumowny pobór energii biernej wynikał z polecenia PSE S.A. lub wynikał ze świadczenia usług na rzecz operatora określonych w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy, lub w warunkach dotyczących bilansowania, o których mowa w art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. U. UE. L. z 2017 r. Nr 312, str. 6 z późn. zm.).
- 7.3. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ wynosi 0,4, o ile umowa przesyłania nie określa inaczej, z zastrzeżeniem, że wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2.
- 7.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo [Mvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo [MWh], z zastrzeżeniem pkt 7.6.

- 7.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt 7.1.1, oblicza się według wzoru:

$$O_{ba} = k \cdot C_{rk} \cdot \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2\varphi}{1 + \text{tg}^2\varphi_0}} - 1 \right) \cdot A$$

gdzie:

O_{ba} - opłata za nadwyżkę energii biernej [PLN],

C_{rk} - cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy [PLN/MWh],

k - krotność ceny C_{rk} ; $k=0,5$,

$\text{tg}\varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,

$\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy określony zgodnie z pkt 7.3,

A - energia czynna pobrana całodobowo [MWh].

- 7.6. W uzasadnionych przypadkach, gdy występują szybkozmiennie obciążenia mocą bierną, rozliczenia ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ dokonuje się na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym obliczana jest zgodnie z pkt 7.5, z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\varphi$, obliczonego według następującego wzoru:

$$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\varphi_0$$

gdzie:

ΔE_b - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym [Mvarh],

A - energia czynna pobrana całodobowo [MWh].

- 7.7. W okresie rozliczeniowym odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu ilości energii biernej, o której mowa w pkt 7.1.2, 7.1.3, i krotności $k=0,5$ oraz ceny energii elektrycznej [PLN/MWh lub PLN/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.
- 7.8. Okresem rozliczeniowym w zakresie prowadzenia rozliczeń za ponadumowny pobór energii biernej jest miesiąc kalendarzowy.
- 7.9. PSE S.A. wystawia fakturę za ponadumowny pobór energii biernej w terminie do 7-go dnia następnego miesiąca po okresie rozliczeniowym.

8. ZASADY PRZEKAZYWANIA DANYCH I POBIERANIA OPŁAT

- 8.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłania przeprowadza się w okresach rozliczeniowych stanowiących miesiąc kalendarzowy.
- 8.2. PSE S.A. wystawiają faktury za świadczone usługi przesyłania w terminie do 7-go dnia następnego miesiąca po okresie rozliczeniowym.
- 8.3. OSD posiadający miejsca dostarczania z sieci przesyłowej lub wytwórca energii elektrycznej przyłączony do sieci PSE S.A. dostarcza dane rzeczywiste o ilości energii

elektrycznej do naliczania opłaty wynikającej ze stawki jakościowej, w terminie do godziny 15.00 5-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym. Jeżeli dane rzeczywiste nie zostaną dostarczone w tym terminie wówczas PSE S.A. w ramach rozliczenia wstępnego wystawiają fakturę w części dotyczącej opłaty wynikającej ze stawki jakościowej za dany okres rozliczeniowy na podstawie wielkości prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.

- 8.4. Prognozowane zużycie energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 8.3 określa się na podstawie ilości energii elektrycznej zgłoszonych do PSE S.A. przez danego OSD lub wytwórcę energii elektrycznej i przyjętych do kalkulacji stawki jakościowej w Taryfie.
- 8.5. W przypadku wystawienia faktury, o której mowa w pkt 8.3, zawierającej kwoty należności naliczone na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, OSD lub wytwórca energii elektrycznej w terminie do 20-go dnia po zakończeniu okresu rozliczeniowego zobowiązany jest przesłać dane rzeczywiste do naliczania na ich podstawie opłaty wynikającej ze stawki jakościowej za ten okres i dokonania korekty rozliczenia wstępnego.
- 8.6. PSE S.A. w terminie 2 dni roboczych od 20-go dnia po zakończeniu okresu rozliczeniowego wystawiają fakturę korygującą w oparciu o rzeczywiste ilości energii elektrycznej otrzymane od OSD lub wytwórcy energii elektrycznej.
- 8.7. W przypadku dostarczenia rzeczywistych danych po 20-tym dniu po zakończeniu okresu rozliczeniowego, PSE S.A. wystawiają fakturę korygującą w terminie do 7 dni roboczych od dnia dostarczenia rzeczywistych danych.
- 8.8. Jeżeli 6-ty dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, nie jest dniem roboczym, to rzeczywiste dane, o których mowa w pkt 8.3, OSD lub wytwórca energii elektrycznej dostarcza do godziny 11.00 ostatniego dnia roboczego poprzedzającego 6-ty dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym.
- 8.9. W przypadku korekty danych o ilości energii elektrycznej do naliczania opłaty wynikającej ze stawki jakościowej, nadesłanych do PSE S.A. jako rzeczywiste, OSD lub wytwórca energii elektrycznej przyłączony do sieci PSE S.A. zobowiązany jest podać przyczynę zmiany powyższych danych.
- 8.10. Jeżeli odbiorca usług przesyłania dla MD zaliczonych do Grupy II, za zgodą PSE S.A. w trakcie roku taryfowego dokona zmniejszenia zamówionej mocy umownej, w rozliczeniach za świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej w danym MD, dla którego skorygowana została moc umowna, składnik stały stawki sieciowej zwiększa się o 10 % dla całego okresu objętego korektą.
- 8.11. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie albo zaniżenie należności za świadczone usługi przesyłania, PSE S.A. dokonują korekty wystawionych faktur, zgodnie z następującymi zasadami:
 - a) korekta faktury obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
 - b) podstawę wyliczenia wielkości korekty faktur stanowi wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - c) jeżeli ustalenie wielkości błędu, o którym mowa w lit. b powyżej, jest niemożliwe, podstawę obliczenia wielkości korekty faktur stanowi średnia liczba jednostek energii

elektrycznej za okres doby, obliczona 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,

- d) jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawę wyliczenia wielkości korekty faktur stanowi wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego,
- e) nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca usług przesyłania zażąda zwrotu tej nadpłaty.

Przy ustalaniu wielkości korekt, o których mowa w lit. c) i d) powyżej, należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

- 8.12. Rozliczenia za świadczoną usługę udostępniania krajowego systemu elektroenergetycznego przeprowadza się w okresach rozliczeniowych stanowiących miesiąc kalendarzowy.
- 8.13. Płatnicy opłaty przejściowej w terminie do 6-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, przekazują do PSE S.A. dane rzeczywiste o liczbie odbiorców końcowych zużywających energię elektryczną w gospodarstwach domowych oraz o wielkości mocy umownych pozostałych odbiorców końcowych w okresie rozliczeniowym, w podziale jak w pkt 2.2.
- 8.14. PSE S.A. wystawiają faktury za świadczoną usługę udostępniania krajowego systemu elektroenergetycznego w terminie do 7-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym.
- 8.15. W przypadku, gdy dane, o których mowa w pkt 8.13, nie zostaną dostarczone przez płatnika opłaty przejściowej do PSE S.A. w terminie do 6-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, PSE S.A. w ramach rozliczenia wstępnego wystawią fakturę, o której mowa w pkt 8.14, na podstawie danych przyjętych do rozliczeń opłaty przejściowej za poprzedni okres rozliczeniowy.
- 8.16. Jeżeli 7-my dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt 8.12, nie jest dniem roboczym, płatnik opłaty przejściowej dostarcza dane, o których mowa w pkt 8.13, do godziny 11.00 ostatniego dnia roboczego poprzedzającego 7-my dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym.
- 8.17. W przypadku wystawienia faktury na podstawie danych, o których mowa w pkt 8.15 lub korekty danych, PSE S.A. w terminie 7 dni roboczych od dnia dostarczenia rzeczywistych danych, o których mowa w pkt 8.13, ustalają na ich podstawie opłatę przejściową i wystawiają fakturę korygującą.
- 8.18. W przypadku korekty danych o liczbie odbiorców końcowych zużywających energię elektryczną w gospodarstwach domowych oraz o wielkości mocy umownych pozostałych odbiorców końcowych, nadesłanych do PSE S.A. jako rzeczywiste, płatnik opłaty przejściowej zobowiązany jest podać przyczynę zmiany powyższych danych.

- 8.19. Przedsiębiorstwa posiadające koncesję na dystrybucję energii elektrycznej, będące OSD, które nie posiadają miejsc dostarczania z sieci przesyłowej i których sieci są przyłączone do sieci OSD posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej, w przypadku gdy dokonując zakupu energii elektrycznej i usług przesyłania lub dystrybucji od osób trzecich zużywają kupowaną energię elektryczną na własny użytek tj. na użytek związany z prowadzoną działalnością gospodarczą inną niż świadczenie usług dystrybucji, w tej części są traktowani jako odbiorca końcowy i wnoszą opłatę przejściową do OSD posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej, do sieci którego są przyłączeni.
- 8.20. Okresem rozliczeniowym dla opłaty OZE jest miesiąc kalendarzowy.
- 8.21. Płatnicy opłaty OZE w terminie do 6-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, przekazują do PSE S.A. informacje o ilościach energii elektrycznej, która stanowi podstawę do naliczenia opłaty OZE przez płatników opłaty OZE, wielkości należnych środków z tytułu opłaty OZE oraz wierzytelnościach z tytułu opłaty OZE z poprzednich okresów rozliczeniowych odpisanych w tym okresie rozliczeniowym jako wierzytelności nieściągalne w rozumieniu przepisów art. 16 ust. 2 ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 2587 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o podatku dochodowym od osób prawnych”.
- 8.22. Odbiorcy końcowi, o których mowa w pkt 2.3.1, oraz przedsiębiorstwa energetyczne i wytwórcy energii elektrycznej, o których mowa w pkt 2.3.2, 2.3.3 i 2.3.4, w terminie do 5-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, przekazują do PSE S.A. dane o ilości energii elektrycznej stanowiącej podstawę do obliczania opłaty OZE.
- 8.23. PSE S.A. wystawiają faktury zawierające należności za opłatę OZE w terminie do 9-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym. W przypadku faktur wystawianych płatnikowi opłaty OZE, środki należne są pomniejszane o wierzytelności z tytułu opłaty OZE z poprzednich okresów rozliczeniowych odpisane w tym okresie rozliczeniowym jako wierzytelności nieściągalne w rozumieniu przepisów art. 16 ust. 2 ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych.
- 8.24. W przypadku, gdy dane, o których mowa w pkt 8.21 i pkt 8.22, nie zostaną dostarczone do PSE S.A., odpowiednio w terminie do 6-go lub 5-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, PSE S.A. w ramach rozliczenia wstępnego wystawią fakturę, o której mowa w pkt 8.23, na podstawie danych przyjętych do rozliczeń opłaty OZE za poprzedni okres rozliczeniowy.
- 8.25. Jeżeli 7-my dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, nie jest dniem roboczym, to dane i informacje, o których mowa w pkt 8.21, należy przekazać, do godziny 11.00 ostatniego dnia roboczego poprzedzającego 7-my dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym.
- 8.26. Jeżeli 6-ty dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, nie jest dniem roboczym, to dane i informacje, o których mowa w pkt 8.22, należy przekazać, do godziny 11.00 ostatniego dnia roboczego poprzedzającego 6-ty dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym.
- 8.27. W przypadku wystawienia faktury na podstawie zasad określonych w pkt 8.24 lub korekty danych, PSE S.A. w terminie 7 dni roboczych od dnia dostarczenia danych stanowiących podstawę do naliczenia opłaty OZE, za dany okres rozliczeniowy, tj. wielkości środków

z tytułu opłaty OZE, o których mowa w pkt 8.21 lub danych, o których mowa w pkt 8.22, wystawiają fakturę korygującą.

- 8.28. Okresem rozliczeniowym dla opłaty kogeneracyjnej jest miesiąc kalendarzowy.
- 8.29. Płatnicy opłaty kogeneracyjnej w terminie do 6-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, przekazują do PSE S.A. informacje o ilościach energii elektrycznej, która stanowi podstawę do naliczenia opłaty kogeneracyjnej przez płatników opłaty kogeneracyjnej, wielkości należnych i pobranych środków z tytułu opłaty kogeneracyjnej oraz wierzytelnościach z tytułu opłaty kogeneracyjnej z poprzednich okresów rozliczeniowych odpisanych w tym okresie rozliczeniowym jako wierzytelności nieściągalne w rozumieniu przepisów art. 16 ust. 2 ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych.
- 8.30. Odbiorcy końcowi, o których mowa w pkt 2.4.1, oraz przedsiębiorstwa energetyczne i wytwórcy energii elektrycznej, o których mowa w pkt 2.4.2, 2.4.3 i 2.4.4, w terminie do 5-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, przekazują do PSE S.A. informacje o ilości energii elektrycznej stanowiącej podstawę do obliczania opłaty kogeneracyjnej.
- 8.31. PSE S.A. wystawiają faktury zawierające należności za opłatę kogeneracyjną w terminie do 11-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym. W przypadku faktur wystawianych płatnikowi opłaty kogeneracyjnej, środki należne są pomniejszane o wierzytelności z tytułu opłaty kogeneracyjnej z poprzednich okresów rozliczeniowych odpisane w tym okresie rozliczeniowym jako wierzytelności nieściągalne w rozumieniu przepisów art. 16 ust. 2 ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych.
- 8.32. W przypadku, gdy informacje, o których mowa w pkt 8.29 i pkt 8.30 nie zostaną przekazane do PSE S.A., odpowiednio w terminie do 6-go lub 5-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, PSE S.A. w ramach rozliczenia wstępnego wystawią fakturę, o której mowa w pkt 8.31, na podstawie informacji przyjętych do rozliczeń opłaty kogeneracyjnej za poprzedni okres rozliczeniowy.
- 8.33. Jeżeli 7-my dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, nie jest dniem roboczym, to informacje, o których mowa w pkt 8.29, należy przekazać, do godziny 11.00 ostatniego dnia roboczego poprzedzającego 7-my dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym.
- 8.34. Jeżeli 6-ty dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, nie jest dniem roboczym, to informacje, o których mowa w pkt 8.30, należy przekazać, do godziny 11.00 ostatniego dnia roboczego poprzedzającego 6-ty dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym.
- 8.35. W przypadku wystawienia faktury na podstawie zasad określonych w pkt 8.32 lub korekty danych, PSE S.A. w terminie 7 dni roboczych od dnia przekazania informacji stanowiących podstawę do naliczenia opłaty kogeneracyjnej, za dany okres rozliczeniowy, tj. wielkości środków z tytułu opłaty kogeneracyjnej, o których mowa w pkt 8.29 lub informacji, o których mowa w pkt 8.30, wystawiają fakturę korygującą.
- 8.36. Okresem rozliczeniowym dla opłaty mocowej jest miesiąc kalendarzowy.
- 8.37. Płatnicy opłaty mocowej w terminie do 9-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, przekazują do PSE S.A. informacje o sumie należnych środków z tytułu opłaty mocowej oraz informacje o liczbie odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a

ust. 1 pkt 1 ustawy o rynku mocy i o wolumenie energii elektrycznej pobranej stanowiącej podstawę do obliczania opłaty mocowej, a także o wierzytelnościach z tytułu opłaty mocowej z poprzednich okresów rozliczeniowych odpisanych w tym okresie rozliczeniowym jako wierzytelności nieściągalne w rozumieniu przepisów art. 16 ust. 2 ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych.

8.38. W sumie należnych środków z tytułu opłaty mocowej, o której mowa w pkt. 8.37, płatnik opłaty mocowej zobowiązany jest uwzględnić sumy należnych środków od:

- a) odbiorców końcowych,
- b) odbiorców końcowych, przyłączonych bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, do których energia elektryczna jest dostarczana za pośrednictwem linii bezpośredniej,
- c) przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędących płatnikiem opłaty mocowej,
- d) przedsiębiorstw energetycznych wytwarzających energię elektryczną,
- e) przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej.

8.39. Przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty mocowej przyłączone do sieci przesyłowej w terminie do 8-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, przekazują do PSE S.A. informację o sumie należnych środków z tytułu opłaty mocowej oraz informacje o liczbie odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1 ustawy o rynku mocy, i o wolumenie energii elektrycznej stanowiącej podstawę do obliczania opłaty mocowej, a także o wierzytelnościach z tytułu opłaty mocowej z poprzednich okresów rozliczeniowych odpisanych w tym okresie rozliczeniowym jako wierzytelności nieściągalne w rozumieniu przepisów art. 16 ust. 2 ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych.

8.40. W sumie należnych środków z tytułu opłaty mocowej, o której mowa w pkt 8.39, przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty mocowej przyłączone do sieci przesyłowej zobowiązane jest uwzględnić sumy należnych środków od:

- a) odbiorców końcowych,
- b) przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędących płatnikiem opłaty mocowej,
- c) przedsiębiorstw energetycznych wytwarzających energię elektryczną,
- d) przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej.

8.41. Wytwórcy energii elektrycznej przyłączeni bezpośrednio do sieci przesyłowej, w terminie do 8-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, przekazują do PSE S.A. informację o sumie należnych środków z tytułu opłaty mocowej oraz informacje o liczbie

odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1 ustawy o rynku mocy i o wolumenie energii elektrycznej stanowiącej podstawę do obliczania opłaty mocowej, a także o wierzytelnościach z tytułu opłaty mocowej z poprzednich okresów rozliczeniowych odpisanych w tym okresie rozliczeniowym jako wierzytelności nieściągalne w rozumieniu przepisów art. 16 ust. 2 ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych.

8.42. W sumie należnych środków z tytułu opłaty mocowej, o której mowa pkt 8.41, wytwórca energii elektrycznej przyłączony bezpośrednio do sieci przesyłowej zobowiązany jest uwzględnić sumy należnych środków od:

- a) odbiorców końcowych,
- b) wydzielonych odbiorców,
- c) przedsiębiorstw energetycznych, do których energia jest dostarczana za pośrednictwem linii bezpośredniej, wykonujących działalność gospodarczą w zakresie obrotu w celu bezpośredniego dostarczenia energii elektrycznej do ich własnych obiektów, podmiotów od nich zależnych i odbiorców końcowych,
- d) przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędących płatnikiem opłaty mocowej,
- e) przedsiębiorstw energetycznych wytwarzających energię elektryczną,
- f) przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej.

8.43. W przypadku gdy wytwórca energii elektrycznej jest przyłączony jednocześnie do sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej, opłata mocowa wnoszona jest w całości do PSE S.A.

8.44. Odbiorca końcowy przyłączony jednocześnie:

- a) do sieci operatora, płatnika opłaty mocowej lub przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania, dystrybucji lub wytwarzania energii elektrycznej oraz
- b) do wydzielonej jednostki wytwórczej linią bezpośrednią lub do urządzeń lub instalacji przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, które linią bezpośrednią realizuje dostawy energii elektrycznej w celu bezpośredniego dostarczenia energii do jego własnych obiektów, podmiotów od niego zależnych i odbiorców końcowych

wnosi opłatę mocową za energię elektryczną pobraną linią bezpośrednią, do podmiotów, o których mowa w lit. a), bezpośrednio lub przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną.

8.45. Przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, w terminie do 8-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, przekazują do PSE S.A. informację o sumie należnych środków z tytułu opłaty mocowej oraz informacje o liczbie odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1 ustawy o rynku mocy i o wolumenie energii elektrycznej stanowiącej podstawę do obliczania opłaty mocowej, a także o wierzytelnościach z tytułu opłaty mocowej z poprzednich okresów

rozliczeniowych odpisanych w tym okresie rozliczeniowym jako wierzytelności nieściągalne w rozumieniu przepisów art. 16 ust. 2 ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych.

- 8.46. W sumie należnych środków z tytułu opłaty mocowej, o której mowa w pkt 8.45, przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej zobowiązane jest uwzględnić sumy należnych środków od:
- a) odbiorców końcowych,
 - b) przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędących płatnikiem opłaty mocowej,
 - c) przedsiębiorstw energetycznych wytwarzających energię elektryczną,
 - d) przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej.
- 8.47. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej jest przyłączone jednocześnie do sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej, opłata mocowa wnoszona jest w całości do PSE S.A.
- 8.48. PSE S.A. wystawiają faktury zawierające należności za opłatę mocową w terminie do 11-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym.
- 8.49. Należności za opłatę mocową pobierane od podmiotów, o których mowa w pkt 8.37, pkt 8.39, pkt 8.41 oraz pkt 8.45, są pomniejszane o wierzytelności z tytułu opłaty mocowej z poprzednich okresów rozliczeniowych odpisane w tym okresie rozliczeniowym jako wierzytelności nieściągalne w rozumieniu przepisów art. 16 ust. 2 ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych. Odpisu wierzytelności dokonuje wyłącznie podmiot, który dokonał odpisu wierzytelności nieściągalnej na podstawie art. 16 ust. 2 ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych.
- 8.50. W przypadku, gdy dane, o których mowa w pkt 8.37, pkt 8.39, pkt 8.41 oraz pkt 8.45, nie zostaną przekazane do PSE S.A., odpowiednio w terminie do 9-go lub 8-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, PSE S.A. w ramach rozliczenia wstępnego wystawia fakturę, o której mowa w pkt 8.48, na podstawie danych przyjętych do rozliczeń opłaty mocowej za poprzedni okres rozliczeniowy, a w przypadku braku takiej możliwości na podstawie danych przyjętych do rozliczeń opłaty przejściowej lub opłaty kogeneracyjnej za poprzedni okres rozliczeniowy.
- 8.51. Jeżeli 10-ty dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, nie jest dniem roboczym, to dane i informacje, o których mowa w pkt 8.37, należy doręczyć, do godziny 11.00 ostatniego dnia roboczego poprzedzającego 10-ty dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym.
- 8.52. Jeżeli 9-ty dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, nie jest dniem roboczym, to dane i informacje, o których mowa w pkt 8.39, pkt 8.41 oraz pkt 8.45, należy doręczyć, do godziny 11.00 ostatniego dnia roboczego poprzedzającego 9-ty dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym.
- 8.53. W przypadku wystawienia faktury na podstawie zasad określonych w pkt 8.50 lub korekty danych, PSE S.A. w terminie 7 dni roboczych od dnia przekazania danych stanowiących

podstawę do naliczenia opłaty mocowej, za dany okres rozliczeniowy, tj. wielkości środków z tytułu opłaty mocowej, o których mowa w pkt 8.37, pkt 8.39, pkt 8.41 oraz pkt 8.45, wystawiają fakturę korygującą.

- 8.54. Przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji, magazynowania lub wytwarzania energii elektrycznej uznaje się za odbiorców końcowych w przypadku, gdy dokonując zakupu energii elektrycznej i usług przesyłania lub dystrybucji od osób trzecich zużywają kupowaną energię elektryczną na własny użytek, tj. na użytek związany z prowadzoną działalnością gospodarczą inną niż świadczenie usług dystrybucji, magazynowania lub wytwarzania, i wnoszą opłatę mocową w tym zakresie do przedsiębiorstwa, do którego urządzeń, instalacji lub sieci są przyłączeni.

C. STAWKI OPŁAT I WSPÓŁCZYNNIKI UDZIAŁU ODBIORCÓW W POKRYWANIU KOSZTÓW SYSTEMOWYCH

Tabela nr 1. Stawki opłat przesyłowych

Stawka opłaty	Symbol	Wartość netto	Jednostka
Składnik stały stawki sieciowej dla Grupy I MD	S_{SVnS}	15 596,30	PLN/MW/m-c
Składnik stały stawki sieciowej dla Grupy II MD	S_{SVnK}	7 885,69	PLN/MW/m-c
Składnik zmienny stawki sieciowej	S_{ZVn}	13,76	PLN/MWh
Stawka jakościowa	S_{oSJ}	31,10	PLN/MWh
Stawka rynkowa	S_r	13,34	PLN/MWh

Tabela nr 2. Stawki opłaty przejściowej

Stawka opłaty	Symbol	Wartość netto	Jednostka
Stawki opłaty przejściowej	S_{GD1}	0,02	PLN/m-c
	S_{GD2}	0,10	PLN/m-c
	S_{GD3}	0,33	PLN/m-c
	S_{nN}	0,08	PLN/kW/m-c
	S_{SN}	0,19	PLN/kW/m-c
	$S_{WN,NN}$	0,20	PLN/kW/m-c
	S_{OS}	0,06	PLN/kW/m-c

Tabela nr 3. Współczynniki udziału odbiorców końcowych w pokrywaniu kosztów systemowych

Wyszczególnienie	Wartość współczynnika
Odbiorca specjalny - k_{oS}	0,10000
Odbiorca inny niż odbiorca specjalny - k_{oK}	1,01009

Tabela nr 4. Stawka opłaty OZE

Stawka opłaty	Symbol	Wartość netto	Jednostka
Stawka opłaty OZE	S_{OZE}	0,00	PLN/MWh

Tabela nr 5. Stawka opłaty kogeneracyjnej

Stawka opłaty	Symbol	Wartość netto	Jednostka
Stawka opłaty kogeneracyjnej	S_{oK}	6,18	PLN/MWh

Tabela nr 6. Stawki opłaty mocowej

Stawka opłaty	Symbol	Wartość netto	Jednostka
Stawki opłaty mocowej *)	S _{MGD1}	2,66	PLN/m-c
	S _{MGD2}	6,39	PLN/m-c
	S _{MGD3}	10,64	PLN/m-c
	S _{MGD4}	14,90	PLN/m-c
	S _{Mp}	126,70	PLN/MWh

*) Stawki opłaty mocowej oznaczone symbolami S_{MGD1}, S_{MGD2}, S_{MGD3}, S_{MGD4}, stosowane są w rozliczeniach z odbiorcami końcowymi, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1 ustawy o rynku mocy, zużywającymi rocznie odpowiednio: poniżej 500 kWh, od 500 kWh do 1200 kWh, powyżej 1200 kWh do 2800 kWh oraz powyżej 2800 kWh energii elektrycznej. Stawka opłaty mocowej oznaczona symbolem S_{Mp}, stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami końcowymi, innymi niż określonymi w art. 89a ust. 1 pkt 1 ustawy o rynku mocy.

D. ZESTAWIENIE WRAZ Z SYMBOLAMI POSZCZEGÓLNYCH ODBIORCÓW USŁUG PRZESYŁANIA POSIADAJĄCYCH MIEJSCA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ Z SIECI PRZESYŁOWEJ

Tabela nr 7. Zestawienie i symbole poszczególnych odbiorców usług przesyłania

Symbol odbiorcy	Nazwa odbiorcy usług przesyłania
OSD01	Stoen Operator Sp. z o.o.
OSD02	PGE Dystrybucja S.A.
OSD03	TAURON Dystrybucja S.A.
OSD04	ENEA Operator sp. z o.o.
OSD05	ENERGA-OPERATOR S.A.
OSD06	Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o.
OSD07	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
OSD08	Wind Service Dystrybucja Sp. z o.o.
OSD09	Rampton sp. z o.o.
OSD10	Fieldon Investments Sp. z o.o. GRYF sp. j.
OSD11	PGE Energetyka Kolejowa S.A.
OSD12	Wind Field Korytnica Sp. z o.o.
OK/OSD13	Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police” S.A.
OK/OSD14	JSW KOKS S.A.
OK/OSD15	Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.
OK/OSD16	ANWIL S.A.
OK1	Liberty Częstochowa sp. z o.o.
OK2	CMC Poland Sp. z o.o.
OK3	Stora Enso Poland S.A.
OK4	Polska Grupa Górnicza S.A.
OK5	MP Production Sp. z o.o.
OK6	Orlen S.A.
M1	PGE Energia Odnawialna S.A.

Tabela nr 7 zawiera zestawienie odbiorców usług przesyłania wg stanu na dzień 12 grudnia 2023 r. oraz ich przyporządkowanie do grup odbiorców od 1 stycznia 2024 r. W przypadku zawarcia umowy przesyłania z nowym odbiorcą usług przesyłania, niewymienionym w Tabeli nr 7, PSE S.A. dokonują jego przyporządkowania do odpowiedniej grupy odbiorców, bez konieczności aktualizacji Tabeli nr 7 w drodze zmiany Taryfy, i prowadzą z nim rozliczenia zgodnie z Taryfą. Rozwiązanie lub wygaśnięcie umowy przesyłania zawartej z odbiorcą usług przesyłania wymienionym w Tabeli nr 7 nie wymaga aktualizacji tej tabeli w drodze zmiany Taryfy.

Odbiorcy usług przesyłania określani symbolami od OSD01 do OSD12, są OSD posiadającymi miejsca dostarczania z sieci przesyłowej.

Odbiorcy usług przesyłania określani symbolami od OK1 do OK6 są odbiorcami końcowymi przyłączonymi do sieci przesyłowej.

Odbiorca usług przesyłania określony symbolem M1 jest przedsiębiorstwem wykonującym działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej przyłączonym do sieci przesyłowej.

Odbiorcy usług przesyłania określani symbolami od OK/OSD13 do OK/OSD16 są:

- odbiorcami końcowymi przyłączonymi do sieci przesyłowej oraz,
- OSD dla odbiorców końcowych przyłączonych do ich sieci dystrybucyjnej.

E. MIEJSCA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Tabela nr 8. Miejsca dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej (MD) poszczególnych odbiorców usług przesyłania i ich przyporządkowanie do grup MD

Symbol odbiorcy	Nazwa węzła	Typ MD	Grupa MD
OSD01	Mory	T	I
OSD01	Mory (Towarowa)	R	I
OSD01	Mościska	T	I
OSD01	Praga	T	I
OSD02	Piaseczno	T	I
OSD02	Ostrołęka	T	I
OSD02	Miłosna	T	I
OSD02	Pabianice	T	I
OSD02	Janów	T	I
OSD02	Zgierz	T	I
OSD02	Piotrków	T	I
OSD02	Sochaczew	T	I
OSD02	Rogowiec	R	I
OSD02	Trębaczew	T	I
OSD02	Ełk	T	I
OSD02	Narew	T	I
OSD02	Abramowice	T	I
OSD02	Lublin	T	I

Symbol odbiorcy	Nazwa węzła	Typ MD	Grupa MD
OSD02	Zamość	T	I
OSD02	Mokre	T	I
OSD02	Chełm	T	I
OSD02	Rzeszów	T	I
OSD02	Boguchwała	T	I
OSD02	Połaniec	T	I
OSD02	Chmielów	T	I
OSD02	Stalowa Wola	T	I
OSD02	Krosno Iskrzynia	T	I
OSD02	Kozienice	T	I
OSD02	Rożki	T	I
OSD02	Kielce Piaski	T	I
OSD02	Radkowice	T	I
OSD02	Ostrowiec	T	I
OSD02	Ołtarzew	T	I
OSD02	Siedlce Ujrzanów	T	I
OSD03	Halemba	T	I
OSD03	Moszczenica	T	I
OSD03	Bieruń	T	I
OSD03	Wielopole	T	I
OSD03	Kopanina	T	I
OSD03	Katowice	T	I
OSD03	Rokitnica	T	I
OSD03	Wrzosowa	T	I
OSD03	Aniołów	T	I
OSD03	Komorowice	T	I
OSD03	Poręba Wielka	T	I
OSD03	Tucznowa	T	I
OSD03	Jamki	T	I
OSD03	Łagisza	T	I
OSD03	Łośnice	T	I
OSD03	Siersza	T	I
OSD03	Lubocza	T	I
OSD03	Wanda	T	I
OSD03	Skawina	T	I
OSD03	Klikowa	T	I
OSD03	Klikowa	R	II
OSD03	Tarnów	T	I
OSD03	Groszowice	T	I
OSD03	Błachownia	T	I
OSD03	Kędzierzyn	T	I
OSD03	Dobrzeń	T	I
OSD03	Mikułowa	T	I
OSD03	Cieplice	T	I

Symbol odbiorcy	Nazwa węzła	Typ MD	Grupa MD
OSD03	Pasikurów	T	I
OSD03	Świebodzice	T	I
OSD03	Boguszów	T	I
OSD03	Ząbkowice	T	I
OSD03	Czarna	T	I
OSD03	Połkowice	T	I
OSD03	Żukowice	T	I
OSD03	Wrocław	T	I
OSD04	Gorzów	T	I
OSD04	Plewiska	T	I
OSD04	Piła Krzewina	T	I
OSD04	Czerwonak	T	I
OSD04	Poznań Południe	T	I
OSD04	Leszno Gronowo	T	I
OSD04	Dolna Odra	R1	I
OSD04	Morzyczyn	T	I
OSD04	Glinki	T	I
OSD04	Leśniów Wielki	T	I
OSD04	Jasiniec	T	I
OSD04	Bydgoszcz Zachód	T	I
OSD04	Kromolice	T	I
OSD04	Reclaw	T	I
OSD05	Płock	T	I
OSD05	Podolszyce	T	I
OSD05	Pątnów	T	I
OSD05	Adamów	T	I
OSD05	Konin	T	I
OSD05	Ostrów	T	I
OSD05	Włocławek Azoty	T	I
OSD05	Toruń Elana	T	I
OSD05	Grudziądz Węgrowo	T	I
OSD05	Żydowo Kierzkowo	T	I
OSD05	Słupsk	T	I
OSD05	Gdańsk Błonia	T	I
OSD05	Żarnowiec	T	I
OSD05	Gdańsk	T	I
OSD05	Olsztyn Mątki	T	I
OSD05	Olsztyn	T	I
OSD05	Dunowo	T	I
OSD05	Pelplin	T	I
OSD06	Rogowiec	R	II
OSD07	Wielopole	R	II
OSD07	Mikułowa	R1	II
OSD08	Dunowo	R	II

Symbol odbiorcy	Nazwa węzła	Typ MD	Grupa MD
OSD09	Piła Krzewina	R	II
OSD10	Krajnik	R	II
OSD11	Mory	R	II
OSD12	Stanisławów	R	II
OK/OSD13	Police	R	II
OK/OSD14	Koksochemia	R1	II
OK/OSD15	Puławy	R	II
OK/OSD16	Włocławek Azoty	R	II
OK1	Huta Częstochowa	R	II
OK2	Łośnice	R	II
OK3	Ostrołęka	R	II
OK4	Czeczott	R	II
OK5	Adamów	R	II
OK6	Płock	R	II
M1	Żarnowiec	R	II
M1	Bujaków	R	II

Tabela nr 8 zawiera zestawienie miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej poszczególnych odbiorców usług przesyłania i ich przyporządkowanie do grup MD wg stanu na dzień 12 grudnia 2023 r. Zawarcie umowy przesyłania z nowym odbiorcą usług przesyłania, niewymienionym w Tabeli nr 7 lub zmiana, rozwiązanie lub wygaśnięcie umowy przesyłania zawartej z odbiorcą usług przesyłania wymienionym w Tabeli nr 7 nie wymaga aktualizacji Tabeli nr 8 w drodze zmiany Taryfy.