

Wyciąg z Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej, zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRE.WRE.4211.44.7.2024.AKr3 z dnia 16 grudnia 2024 r.

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- 1.1.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 266 z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą”;
- 1.1.2. Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2024 r., poz. 904, z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
- 1.1.3. Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r. Nr 819, z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem systemowym”;
- 1.1.4. 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”;
- 1.1.5. Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r., poz. 1361, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- 1.1.6. Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 63/2024, z dnia 29 listopada 2024 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2025;

[...]

- 1.1.8. 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”;
- 1.1.9. Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2024 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2025 (Dz. U. z 2024 r., poz. 1759);
- 1.1.10. Ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r., poz. 2131), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;

1.2. Warunki stosowania Taryfy

- 1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez PGE Dystrybucja S.A. zwaną dalej „Operatorem” jest stosowana w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do jego sieci, [...] oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2.2. Operator w niniejszej Taryfie, ze względu na przeprowadzony w ubiegłych latach proces konsolidacji i prowadzenie działalności w różnych obszarach, do czasu ujednolicenia stawek opłat na całym obszarze działania Operatora, ustalił zróżnicowane stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, dla tych obszarów działania, umownie nazwanych na potrzeby Taryfy:
- Oddział Białystok,
 - Oddział Lublin,
 - Oddział Łódź - Obszar I (d. Oddział Łódź-Miasto),
 - Oddział Łódź - Obszar II (d. Oddział Łódź-Teren),
 - Oddział Rzeszów,
 - Oddział Skarżysko-Kamienna,
 - Oddział Warszawa,
 - Oddział Zamość.

- 1.2.3. Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania Operatora szczegółowo wskazanych w udzielonej temu Operatorowi koncesji, rozliczany jest według stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania. Wykaz miast i gmin objętych obszarami działania poszczególnych oddziałów zawarty jest w rozdziale 8.

[...]

- 1.2.5. Ustalane w niniejszej Taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

[...]

2. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

2.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 2.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

[...]

2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

[...]

- 2.2.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych [...] **G12** przedstawia poniższa tabela:

- a) W przypadku stosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustawienie oddzielnych nastaw w okresie Lata i Zimy:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy	
		Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	Zima (od 1 października do 31 marca)
1	2	3	4
I	Strefa dzienna	6 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰
II	Strefa nocna	15 ⁰⁰ – 17 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

- b) W przypadku stosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych nie posiadających funkcjonalności określonej w podpunkcie a):

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy
		Od 1 stycznia do 31 grudnia
1	2	3
I	Strefa dzienna	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰
II	Strefa nocna	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

- 2.2.8. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych **G12n** [...] przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy		
		Od 1 stycznia do 31 grudnia		
		poniedziałek - piątek	sobota	niedziela i inne dni ustawowo wolne od pracy
1	2	3	4	5
I	Strefa dzienna	5 ⁰⁰ – 1 ⁰⁰	5 ⁰⁰ – 1 ⁰⁰	–
II	Strefa nocna	1 ⁰⁰ – 5 ⁰⁰	1 ⁰⁰ – 5 ⁰⁰	cała doba

- 2.2.9. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych [...], **G12w** przedstawia poniższa tabela:

- a) W przypadku stosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustawienie oddzielnych nastaw w okresie Lata i Zimy:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy		
		poniedziałek - piątek		sobota, niedziela i inne dni ustawowo wolne od pracy
		Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	Zima (od 1 października do 31 marca)	CAŁY ROK (od 1 stycznia do 31 grudnia)
1	2	3	4	5
I	Strefa dzienna	6 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	–
II	Strefa nocna	15 ⁰⁰ – 17 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰	cała doba

- b) W przypadku stosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych nieposiadających funkcjonalności określonej w podpunkcie a):

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy	
		Od 1 stycznia do 31 grudnia	
		poniedziałek - piątek	sobota, niedziela i inne dni ustawowo wolne od pracy
1	2	3	4
I	Strefa dzienna	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	–
II	Strefa nocna	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰	cała doba

- 2.2.10. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grupy taryfowej **G12as** przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy
--------------	-------------	---------------

		Od 1 stycznia do 31 grudnia
1	2	3
I	Strefa dzienna	6 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰
II	Strefa nocna	22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

2.2.11. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w pkt 2.2. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

2.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń

2.3.1. Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji oraz opłat o których mowa w pkt 3.1.3. dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w Taryfie i uzgodnionych w zawartej Umowie. Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

2.3.1.1. Oddział **Białystok**:

[...]

c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: [...] G11, G12, G12as, G12n, G12w,

[...]

2.3.1.2. Oddział **Lublin**:

[...]

c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: [...] G11, G12, G12as, G12n, G12w,

[...]

2.3.1.3. Oddział **Łódź-Obszar I (d. Oddział Łódź-Miasto)**:

[...]

d) 1, 2, lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: [...] G11, G12, G12as, G12n, G12w,

[...]

2.3.1.4. Oddział **Łódź-Obszar II (d. Oddział Łódź-Teren)**:

[...]

c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: [...] G11, G12, G12as, G12n, G12w,

[...]

2.3.1.5. Oddział **Rzeszów**:

[...]

c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: [...] G11, G12, G12as, G12n, G12w,

[...]

2.3.1.6. Oddział **Skarżysko-Kamienna**:

[...]

c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: [...] G11, G12, G12as, G12n, G12w,

[...]

2.3.1.7. Oddział **Warszawa**:

[...]

d) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: [...] G11, G12, G12as, G12n, G12w,

[...]

2.3.1.8. Oddział **Zamość**:

[...]

c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: [...] G11, G12, G12as, G12n, G12w,

[...]

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłać. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa Umowa.

2.3.2. Jeżeli Operator ustalił dla danej grupy taryfowej kilka okresów rozliczeniowych, odbiorca ma prawo wyboru okresu rozliczeniowego oraz jego zmiany, jednak nie częściej niż raz na 12 miesięcy.

[...]

2.3.20. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4, z zastrzeżeniem art. 6c ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na niskim napięciu (nN) 115,85 zł,

[...]

3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCJI

3.1. Opłata za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oraz inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1. Taryfy

3.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w odniesieniu do danego poziomu napięć znamionowych w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

$$O_{ud} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{m=1}^R S_{ZVnm} \cdot E_{oim} + S_{oSJ} \cdot E_{oklubos} + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{ud} – Opłatę, wyrażoną w zł, za świadczenie usługi dystrybucji obliczoną dla danego odbiorcy;

S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy, wyrażony w [zł/MW/miesiąc] lub [zł/kW/miesiąc] mocy umownej lub w [zł/miesiąc] w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;

P_i – moc umowna określona dla danego odbiorcy, wyrażona w [MW] lub w [kW] lub w miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;

S_{ZVnk} – składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej „m”, wyrażony w [zł/MWh] lub [zł/kWh];

E_{oim} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej „m”, wyrażoną w [MWh] lub [kWh] w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie;

S_{oSJ} – stawkę jakościową, wyrażoną w [zł/MWh] lub w [zł/kWh];

$E_{oklubos}$ – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę końcowego lub odbiorcę specjalnego korzystającego z krajowego systemu elektroenergetycznego wyrażoną w [MWh] lub [kWh];

O_a – opłatę abonamentową wyrażoną w zł, uwzględniającą długość okresu rozliczeniowego oraz stawkę abonamentową;

R – liczbę rozliczeniowych stref czasowych;

3.1.2. Stawkę jakościową S_{oSJ} , o której mowa w 3.1.1., oblicza się według wzoru:

a) stawka jakościowa określona w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh] stosowana wobec odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym innych niż odbiorcy specjaliści:

$$S_{oSJ} = k_{okTaryfaOSP} \times S_{oSJTaryfaOSP}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$k_{okTaryfaOSP}$ – współczynnik udziału w pokrywaniu kosztów systemowych przez odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym innych niż odbiorcy specjaliści, określony w obowiązującej Taryfie OSP [-]

$S_{oSJTaryfaOSP}$ – stawka jakościowa określona w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh]

[...]

3.1.3. Inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1. Taryfy, oblicza się według wzoru:

$$O_{oi} = S_{op} \cdot P_i + S_{OZE} \cdot E_{okOZE} + S_{ok} \cdot E_{okKOG} + S_{om} \cdot E_{om} \cdot A_K$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

S_{op} – stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/miesiąc] lub w [zł/miesiąc] w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;

P_i – moc umowna określona dla danego odbiorcy, wyrażona w [MW] lub w [kW] lub w miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;

S_{OZE} – stawka opłaty OZE w [zł/MWh];

E_{okOZE} – ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.19, w [MWh] lub [kWh];

S_{ok} – stawka opłaty kogeneracyjnej, w [zł/MWh];

E_{okKO} – ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.24., w [MWh] lub [kWh];

S_{om} – stawkę opłaty mocowej, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku

mocy wyrażoną w zł/MWh albo w zł/kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną w zł/miesiąc;

E_{om} - ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.11, wyrażoną w MWh albo kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, liczba miesięcy;

A_k - współczynnik - dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy zasilanego z sieci wysokiego i średniego napięcia oraz sieci niskiego napięcia o mocy umownej większej od 16 kW w wysokości wynikającej z Art. 69 ustawy o rynku mocy.

Dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy oraz odbiorcy zasilanego z sieci niskiego napięcia o mocy umownej do 16 kW włącznie w wysokości równiej 1.

[...]

3.1.5. Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.

[...]

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

- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
- od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej,
- powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.

3.1.8. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G do przedziałów zużycia, o których mowa w pkt 3.1.6., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku, kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

3.1.9. W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w pkt 3.1.6., przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.

3.1.10. Odbiorcy z grup taryfowych G na potrzeby naliczania opłaty przejściowej do dnia dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

[...]

3.1.17. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.

3.1.18. Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla najdłuższego okresu rozliczeniowego wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą jest rozliczany.

3.1.19. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt 3.1.3.:

- w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt 3.1.1. i 3.1.3.;
- w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy oraz opłaty abonamentowej, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

[OPŁATA OZE]

3.1.20. Płatnik opłaty OZE oblicza należną opłatę OZE jako iloczyn stawki opłaty OZE oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:

- bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty OZE;

[...]

[OPŁATA KOGENERACYJNA]

3.1.25. Płatnik opłaty kogeneracyjnej oblicza należną opłatę kogeneracyjną jako iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:

- bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę dystrybucji energii elektrycznej.

[...]

[GRUPA G12AS]

3.1.30. Dla odbiorców z grupy taryfowej G12as składnik zmienny stawki sieciowej w strefie nocnej, w pierwszym roku od zakwalifikowania odbiorcy do tej grupy taryfowej, obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku.

3.1.31. W odniesieniu do nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy, z grupy taryfowej G12as, któremu Operator nie świadczył usługi dystrybucji dłużej niż rok, przyjmuje się, że zużycie energii elektrycznej o którym mowa w pkt 3.1.30, wynosiło 0 kWh.

3.1.32. W kolejnych latach od dnia, w którym zaliczono odbiorcę do grupy taryfowej G12as, do rozliczenia opłaty sieciowej zmiennej w poszczególnych okresach przyjmuje się ilość zużycia energii elektrycznej taką jak w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego pierwszy rok zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as.

3.1.33. W odniesieniu do odbiorców, o których mowa w pkt 3.1.30 i 3.1.31, w strefie nocnej Operator, stosuje stawkę nocną składnika zmiennego stawki sieciowej w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, przekraczającej ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie roku, poprzedzającego pierwszy rok, w którym zaliczono odbiorcę do grupy taryfowej G12as. [...]

[OPŁATA MOCOWA][...]

3.1.37. W przypadku odbiorców końcowych, wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się na podstawie stawki opłaty mocowej w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 89b ust. 3 ustawy o rynku mocy tj. dla odbiorców zużywających rocznie:

- poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
- od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
- powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej;
- powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej.

3.1.38. Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziału zużycia, o których mowa w pkt 3.1.37, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

3.1.39. W przypadku odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w pkt 3.1.37 przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.

3.1.40. Odbiorcy końcowi wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do dnia dokonania pierwszego odczytu, na potrzeby naliczenia opłaty mocowej, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

[...]

3.1.51. W przypadku prosumenta energii odnawialnej, o którym mowa w art. 2 pkt 27a ustawy o OZE, jako energię elektryczną pobraną w miejscu dostarczania tej energii, przyjmowaną do kalkulacji i prowadzenia rozliczeń w zakresie składnika zmiennego stawki sieciowej za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, przyjmuje się energię sumarycznie zbilansowaną, o której mowa w art. 4 ust. 2b ustawy o OZE, gdy wynik tego bilansowania jest większy od zera.

7. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH NA ROK 2025

7.9. Grupy taryfowe G

Lp.	Stawki opłat netto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE				
			G11	G12	G12as	G12n	G12w
1	2	3	4	5	6	7	8
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:						
1.	Składnik stały stawki sieciowej: – układ 1- fazowy – układ 3- fazowy	zł/m-c	5,50 9,98	8,50 14,40	11,00 19,96	8,50 14,40	9,15 14,98
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie: – poniżej 500 kWh energii elektrycznej – od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej – powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	zł/m-c			0,02 0,10 0,33		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,3469	0,4015 0,0765	0,3469 0,3469 ¹⁾ 0,0489 ²⁾	0,3478 0,0348	0,4276 0,0845
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh			0,0321		
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – sześciomiesięcznym	zł/m-c	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75

1) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 3.1.30-3.1.33.

2) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 3.1. 30-3.1.33.

7.10. Stawki jakościowe ulegają zmianie w przypadku zmiany Taryfy OSP obejmującej zmiany tych stawek. Zmienione stawki są stosowane w rozliczeniach od dnia od którego zaczynają obowiązywać zmiany w Taryfie OSP.

7.11. OSD publikuje na stronie internetowej: www.pgedystrybucja.pl informację o zmianie stawek jakościowych nie później niż w dniu, w którym zaczynają obowiązywać zmiany stawki jakościowej.

7.12. Stawka opłaty OZE

We wszystkich grupach taryfowych, w każdym z Oddziałów, Spółki wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości **3,50 zł/MWh** wskazaną w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt 1.1.6 niniejszej Taryfy.

7.13. Stawka opłaty kogeneracyjnej

We wszystkich grupach taryfowych, w każdym z Oddziałów Spółki, stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości **3,00 zł/MWh** wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o której mowa w pkt. 1.1.9 niniejszej Taryfy.

7.14. Stawka opłaty mocowej

We wszystkich grupach taryfowych, w każdym z Oddziałów Spółki, wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt 1.1.12 niniejszej Taryfy:

1) W przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości **0,1412 zł/kWh**

2) W przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:

- poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości **2,86 zł** na miesiąc;
- od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości **6,86 zł** na miesiąc;
- powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **11,44 zł** na miesiąc;
- powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **16,01 zł** na miesiąc;

W okresie od dnia 1 stycznia 2025 r. do dnia 30 czerwca 2025 r., w odniesieniu do odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 2 pkt 1 ustawy o rynku mocy, stawki opłaty mocowej, o której mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1 tej ustawy, bez podatku od towarów i usług, wynoszą 0 zł na miesiąc - w przypadku odbiorców, o których mowa w art. 89b ust. 3 tej ustawy