

**Wyciąg z taryfy ENERGA-OPERATOR S.A. dla usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2025 roku.**

(...)

**1.2 Warunki stosowania Taryfy.**

1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez Energa-Operator S.A. zwanego dalej: „Operatorem” obowiązuje na obszarze wskazanym w koncesji Operatora i jest stosowana w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do jego sieci, (...) stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej z uwzględnieniem Oddziałów: Gdańsk, Kalisz, Koszalin, Olsztyn, Płock, Toruń.

(...)

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

(...)

**3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji.**

**3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.**

3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. (...)

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców (...) ustala się następujące grupy taryfowe dla: (...)

— dla odbiorców zasilanych z sieci nN – (...) C11, (...) C12a, C12b i C12w, (...),

— dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej – G11, G12, G12w, G12r, G12as, R i C11s.

(...)

**3.2. Strefy czasowe.**

(...)

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12a:

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> -20 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup>
od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> -17 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup>

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b, G12:

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup> , 15 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -15 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>

3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12w, G12w:

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna *
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup> , 15 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -15 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>

\* do strefy nocnej zaliczane są wszystkie godziny sobót i niedziel oraz wszystkie godziny innych dni ustawowo wolnych od pracy.

(...)

3.2.8. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych G12r:

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	7 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>

3.2.9. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych G12as:

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>

3.2.10. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach wyżej 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.

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

3.3.1. Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt 4.1.2. dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w Taryfie i uzgodnionych w zawartej Umowie.

3.3.2. Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

a) dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: (...) C11, (...) C12a, C12b, C12w, R, G11, G12, G12w, G12r, G12as, C11s – **okres jednomiesięczny**,

b) dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: C11, (...) C12a, C12b, C12w, G11, G12, G12w, G12r, G12as i C11s – **okres dwumiesięczny**,

c) dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: C11, (...), C12a, C12b, C12w, (...) G11, G12, G12w, G12r, G12as, C11s, u których Operator zainstalował układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający zdalną transmisję danych pomiarowych – **okres jednomiesięczny dla zdalnego odczytu oraz okres dwumiesięczny dla zdalnego odczytu**.

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

(...)

3.3.9. Ilość energii elektrycznej przyjmowana do rozliczeń z odbiorcami grupy taryfowej R, jest określana w Umowie na podstawie wielkości mocy przyłączonych odbiorników energii elektrycznej i czasu trwania poboru energii.

3.3.10. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji lub opłat, o których mowa w pkt 4.1.3., w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, abonamentowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a

## Wyciąg z taryfy ENERGA-OPERATOR S.A. dla usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2025 roku.

ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

(...)

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

a) na napięciu (nN) - 115,85 zł (142,50 zł z 23% VAT)

(...)

### 4. Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji.

#### 4.1. Opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1. Taryfy.

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

$$O_{uD} = S_{SVn} * P_i + \sum_{m=1}^R S_{ZVnm} * E_{oim} + S_{oSJ} * E_{ok\ lub\ os} + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{uD}$	– opłatę, wyrażoną w [zł], za świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej obliczoną dla danego odbiorcy,
$S_{SVn}$	– składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy, wyrażony w [zł/kW/miesiąc] mocy umownej lub w [zł/miesiąc], w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
$P_i$	– moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w [kW] lub w miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
$S_{ZVnm}$	– składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej „m”, wyrażony (...) w [zł/kWh],
$E_{oim}$	– ilość energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę, w rozliczeniowej strefie czasowej „m” (...) [w kWh],
$S_{oSJ}$	– stawkę jakościową, wyrażoną w (...) w [zł/kWh],
$E_{ok\ lub\ os}$	– ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę końcowego (...) korzystającego z krajowego systemu elektroenergetycznego, wyrażoną (...) w [kWh],
$O_a$	– opłatę abonamentową, w [zł], uwzględniającą długość okresu rozliczeniowego oraz stawkę abonamentową,
$R$	– liczbę rozliczeniowych stref czasowych.

(...)

4.1.2. Stawkę jakościową  $S_{oSJ}$ , o której mowa w 4.1.1., 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 specjali:

$$S_{oSJ} = k_{ok\ Taryfa\ OSP} * S_{oSJ\ Taryfa\ OSP}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$k_{ok\ Taryfa\ OSP}$	– współczynnik udziału w pokrywaniu kosztów systemowych przez odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym innych niż odbiorcy specjali, określony w obowiązującej Taryfie OSP [-];
$S_{oSJ\ Taryfa\ OSP}$	– stawka jakościowa określona w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh]

(...)

Stawki jakościowe dla odbiorców: (...)

- końcowych z grup taryfowych: (...) C11, (...), C12a, C12b, C12w, C11s, G11, G12, G12w, G12r, G12as i R – wyraża się w [zł/kWh] i oblicza się z dokładnością do czterech miejsc po przecinku.

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

$$O_{oi} = S_{op} * P_i + S_{OZE} * E_{okOZE} + S_{ok} * E_{okKOG} + S_{om} * E_{om} * A_k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$S_{op}$	– stawkę opłaty przejściowej, wyrażoną w [zł/kW/miesiąc], lub w [zł/miesiąc] w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
$P_i$	– moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w [kW] lub w miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
$S_{OZE}$	– stawkę opłaty OZE, wyrażoną w [zł/MWh],
$E_{okOZE}$	– ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 4.1.20. wyrażoną w (...) [kWh],
$S_{ok}$	– stawkę opłaty kogeneracyjnej, wyrażoną w [zł/MWh],
$E_{okKOG}$	– ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 4.1.25. wyrażoną w (...) [kWh],
$S_{om}$	– stawkę opłaty mocowej, (...) 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 (...) dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną jako liczba miesięcy;
$A_k$	– Współczynnik - (...) 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.

**Wyciąg z taryfy ENERGA-OPERATOR S.A. dla usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2025 roku.**

- 4.1.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt 4.1.5.
- 4.1.5. Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.  
(...)
- 4.1.7. 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:
- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
  - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
  - c) powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.
- 4.1.8. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 4.1.7., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 4.1.9. W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w pkt 4.1.7., przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 4.1.10. Odbiorcy z grup taryfowych G na potrzeby naliczania opłaty przejściowej do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 4.1.11. Suma opłat za usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt 4.1.3. dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt 4.1.12., składa się z sumy iloczynów:
- a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej;
  - b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w Umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej;
  - c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej;
  - d) liczby miesięcy i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.
- 4.1.12. Suma opłat za usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt 4.1.3. dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh oraz iloczynu liczby miesięcy i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.
- 4.1.13. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania Umowy.
- 4.1.14. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są opłatą abonamentową, wynikającą ze stawki abonamentowej zróżnicowanej ze względu na długość okresu rozliczeniowego, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.  
(...)
- 4.1.16. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.
- 4.1.17. 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.
- 4.1.18. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt 4.1.3.:
- a) w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt 4.1.1. i 4.1.3.;
  - b) 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.  
(...)
- 4.1.20. 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:
- a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty OZE;  
(...)
- 4.1.25. 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:
- a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej;  
(...)
- 4.1.30. 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.
- 4.1.31. 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 w analogicznym okresie roku, o którym mowa w pkt 4.1.30., wynosiło 0 kWh.
- 4.1.32. 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.

**Wyciąg z taryfy ENERGA-OPERATOR S.A. dla usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2025 roku.**

- 4.1.33. W odniesieniu do odbiorców, o których mowa w pkt 4.1.30. i 4.1.31., 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.  
(...)
- 4.1.37. 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.
- 4.1.38. Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, do przedziałów zużycia, o których mowa w pkt 4.1.37., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 4.1.39. 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 4.1.37., przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 4.1.40. 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.  
(...)
- 4.1.44. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w celu jej magazynowania, wyrażoną w zł za okres rozliczeniowy, oznaczoną symbolem „ $O_{mee}$ ”, w odniesieniu do magazynu energii elektrycznej, oblicza się według wzoru:

$$O_{mee} = S_{SVn} * P_p * K + \sum_{m=1}^R (S_{Znm} * \frac{E_{pm}}{\sum_{m=1}^R \sum_{pm}} * \max(E_p - E_w; 0))$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$S_{SVn}$	– składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy wyrażony (...) w [zł/kW] mocy umownej,
$P_p$	– moc umowną określoną dla magazynu energii elektrycznej wyrażoną (...) w [kW];
$K$	– współczynnik pomniejszający moc umowną obliczony według wzoru określonego w pkt 4.1.47.,
$S_{Znm}$	– składnik zmienny stawki sieciowej dla rozliczeniowej strefy czasowej $m$ wyrażony w (...) [zł/kWh];
$R$	– liczbę rozliczeniowych stref czasowych;
$E_{pm}$	– ilość energii elektrycznej, wyrażoną (...) w [kWh], pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w rozliczeniowej strefie czasowej $m$ w okresie rozliczeniowym;
$E_p$	– ilość energii elektrycznej, wyrażoną (...) w [kWh], pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym;
$E_w$	– ilość energii elektrycznej, wyrażoną (...) w [kWh], wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

(...)

- 4.1.47. Współczynnik pomniejszający moc umowną oblicza się, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania energii elektrycznej do magazynu energii elektrycznej, według wzoru:

$$K = 1 - \min\left(\frac{E_w}{E_p}; 1\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$E_w$	– ilość energii elektrycznej, wyrażoną (...) w [kWh], wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym; (...),
$E_p$	– ilość energii elektrycznej, wyrażoną (...) w [kWh], pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

W przypadku, gdy ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej ( $E_p$ ) wynosi 0, to współczynnik  $K$  przyjmuje wielkość 0.

- 4.1.48. Ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej oraz ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci przez magazyn energii elektrycznej ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na zaciskach wejściowych lub wyjściowych magazynu energii elektrycznej.
- 4.1.49. Jeżeli energia elektryczna jest pobierana w miejscu dostarczania również na inne cele niż magazynowanie energii elektrycznej, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej, o których mowa w pkt 4.1.48., pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.  
(...)

**Wyciąg z taryfy ENERGA-OPERATOR S.A. dla usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2025 roku.**

**8. Tabela stawek opłaty abonamentowej dla poszczególnych grup taryfowych i okresów rozliczeniowych dla 2025 roku.**

grupa taryfowa	okres		okres	
	1- miesięczny	2- miesięczny	1- miesięczny dla zdalnego odczytu	2- miesięczny dla zdalnego odczytu
symbol	(zł/m-c)	(zł/m-c)	(zł/m-c)	(zł/m-c)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
C11	5,80 (7,13)*	2,90 (3,57)*	0,74 (0,91)*	0,70 (0,86)*
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
C12a	5,80 (7,13)*	2,90 (3,57)*	0,74 (0,91)*	0,70 (0,86)*
C12b	5,80 (7,13)*	2,90 (3,57)*	0,74 (0,91)*	0,70 (0,86)*
C12w	5,80 (7,13)*	2,90 (3,57)*	0,74 (0,91)*	0,70 (0,86)*
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
C11s	5,80 (7,13)*	2,90 (3,57)*	0,74 (0,91)*	0,70 (0,86)*
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
G11	4,56 (5,61)*	2,28 (2,80)*	0,74 (0,91)*	0,70 (0,86)*
G12	4,56 (5,61)*	2,28 (2,80)*	0,74 (0,91)*	0,70 (0,86)*
G12w	4,56 (5,61)*	2,28 (2,80)*	0,74 (0,91)*	0,70 (0,86)*
G12r	4,56 (5,61)*	2,28 (2,80)*	0,74 (0,91)*	0,70 (0,86)*
G12as	4,56 (5,61)*	2,28 (2,80)*	0,74 (0,91)*	0,70 (0,86)*

\* W nawiasach zostały podane stawki wraz z 23% VAT.

**9. Tabele stawek opłat dystrybucyjnych dla 2025 roku.**

**9.1. Tabele stawek opłaty przejściowej i jakościowej.**

(...)

grupa taryfowa	okres	
	stawki opłaty przejściowej (zł/kW/m-c)	stawki opłaty jakościowej (zł/kWh)**
(...)	(...)	(...)
C11	0,08 (0,10)*	0,0321 (0,0395)*
(...)	(...)	(...)
C12a	0,08 (0,10)*	0,0321 (0,0395)*
C12b	0,08 (0,10)*	0,0321 (0,0395)*
C11s dla przyłączenia na nN	0,08 (0,10)*	0,0321 (0,0395)*
C12w	0,08 (0,10)*	0,0321 (0,0395)*
(...)	(...)	(...)
R dla przyłączenia na nN	0,08 (0,10)*	0,0321 (0,0395)*

\* W nawiasach zostały podane stawki wraz z 23% VAT.

\*\* Stawka jakościowa jest opisana w pkt 9.1.1 i 9.1.2.

(...)

grupa taryfowa	stawki opłaty przejściowej (w zł/m-c) dla zużycia rocznego (w kWh)			stawka opłaty jakościowej (w zł/kWh)**
	< 500	500 – 1 200	> 1 200	
	G11	0,02 (0,0246)*	0,10 (0,1230)*	
G12	0,02 (0,0246)*	0,10 (0,1230)*	0,33 (0,4059)*	0,0321 (0,0395)*
G12w	0,02 (0,0246)*	0,10 (0,1230)*	0,33 (0,4059)*	0,0321 (0,0395)*
G12r	0,02 (0,0246)*	0,10 (0,1230)*	0,33 (0,4059)*	0,0321 (0,0395)*
G12as	0,02 (0,0246)*	0,10 (0,1230)*	0,33 (0,4059)*	0,0321 (0,0395)*

\* W nawiasach zostały podane stawki wraz z 23% VAT;

\*\* Stawka jakościowa jest opisana w pkt 9.1.1 i 9.1.2.

9.1.1. 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.

9.1.2. Operator publikuje na stronie internetowej [www.energa-operator.pl](http://www.energa-operator.pl) informację o zmianie stawek jakościowych nie później niż w dniu, w którym zaczynają obowiązywać zmiany stawki jakościowej.

**9.2. Tabela stawek opłat sieciowych.**

grupa taryfowa	składnik zmiennej stawki sieciowej					składnik stały stawki sieciowej
	całodobowy	dzienny/ szczytowy	nocny/ pozaszczytowy	szczyt przedpołudniowy	szczyt popołudniowy	
symbol	(zł/kWh)					(zł/kW/m-c)
C11	0,3994 (0,4913)*	-	-	-	-	7,92 (9,74)*
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
C12a	-	0,5032 (0,6189)*	0,1464 (0,1801)*	-	-	7,92 (9,74)*
C12b	-	0,4379 (0,5386)*	0,0971 (0,1194)*	-	-	7,92 (9,74)*

**Wyciąg z taryfy ENERGA-OPERATOR S.A. dla usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2025 roku.**

<b>C12w</b>	-	0,6022 (0,7407)*	0,0603 (0,0742)*	-	-	-	7,92 (9,74)*
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
<b>C11s</b>	0,3211 (0,3950)*	-	-	-	-	-	7,92 (9,74)*
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
<b>grupa taryfowa</b>	<b>składnik zmienny stawki sieciowej</b>						<b>składnik stały stawki sieciowej</b>
	<b>całodobowy</b>	<b>dzienny/ szczytowy</b>	<b>nocny/ pozaszczytowy</b>	<b>szczyt przedpołudniowy</b>	<b>szczyt popołudniowy</b>	<b>pozostałe godziny doby</b>	
<b>symbol</b>	<b>(zł/kWh)</b>						<b>(zł/kW/m-c)</b>
<b>R</b>	0,4345 (0,5344)*	-	-	-	-	-	9,32 (11,46)*
	<b>(zł/kWh)</b>						<b>instalacja 1-fazowa</b>
							<b>instalacja 3-fazowa</b>
							<b>(zł/m-c)</b>
<b>G11</b>	0,3437 (0,4228)*	-	-	-	-	-	7,68 (9,45)*
<b>G12</b>		0,3791 (0,4663)*	0,0816 (0,1004)*	-	-	-	14,07 (17,31)*
<b>G12w</b>		0,3960 (0,4871)*	0,0838 (0,1031)*	-	-	-	14,07 (17,31)*
<b>G12r</b>		0,3590 (0,4416)*	0,0870 (0,1070)*	-	-	-	14,07 (17,31)*
<b>G12as</b>		0,3437 (0,4228)*	0,3437 <sup>5)</sup> (0,4228)* 0,0332 <sup>6)</sup> (0,0408)*	-	-	-	15,36 (18,89)*

\* W nawiasach zostały podane stawki wraz z 23% VAT.

<sup>5)</sup> stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nieprzewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 4.1.30. - 4.1.33.

<sup>6)</sup> stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 4.1.30. - 3.1.33.

### 9.3. Stawka opłaty OZE.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 3,50 zł/MWh (4,31 zł z 23% VAT) wskazaną w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 63/2024 z 29 listopada 2024 roku w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2025.

### 9.4. Stawka opłaty kogeneracyjnej.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 3,00 zł/MWh (3,69 zł z 23% VAT), wskazaną w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2024 roku w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2025 (Dz.U. 2024 poz. 1759).

### 9.5. Stawki opłaty mocowej.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 56/2024 z dnia 30 września 2024 roku w sprawie stawek opłaty mocowej na rok 2025:

(...)

- 2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
  - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości 2,86 zł (3,52 zł z 23% VAT) na miesiąc;
  - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 6,86 zł (8,44 zł z 23% VAT) na miesiąc;
  - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 11,44 zł (14,07 zł z 23% VAT) na miesiąc;
  - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 16,01 zł (19,69 zł z 23% VAT) 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 których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1) tej ustawy, wynoszą 0 zł na miesiąc.