WYCIĄG Z TARYFY DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ ENEA OPERATOR SP. Z O.O.

Niniejszy wyciąg odnosi się do Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRE.WRE.4211.52.11.2025.TG z dnia 17 grudnia 2025 r. i obowiązującej od 1 stycznia 2026 r. do 31 grudnia 2026 r.

1. INFORMACJE O TARYFIE

(...)

1.2 WARUNKI STOSOWANIA TARYFY

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

(...)

1.2.3 Ustalone 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

(…)

2.1.6 Odbiorca, który ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe, dokonany na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt 2.1.2, może być zaliczony w odniesieniu do danego miejsca dostarczania energii elektrycznej do więcej niż jednej grupy taryfowej, wybiera jedną spośród tych grup.

2.1.7 Odbiorca, o którym mowa w pkt 2.1.6, może wystąpić do Operatora o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat – w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej taryfy, z zastrzeżeniem pkt 2.1.14. Warunki zmiany grupy taryfowej określa Umowa.

(…)

2.1.10 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.

2.1.11 W odniesieniu do nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej G12as, któremu przedsiębiorstwo energetyczne nie świadczyło usługi dystrybucji dłużej niż rok, przyjmuje się, że zużycie energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 2.1.10, wynosiło 0 kWh.

2.1.12 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.

2.1.13 W odniesieniu do odbiorców, o których mowa w pkt 2.1.11 i 2.1.12, składnik zmienny stawki sieciowej w strefie nocnej obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przekraczającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie roku poprzedzającego pierwszy rok, w którym zaliczono odbiorcę do grupy taryfowej G12as.

(…)

2.1.18 Odbiorca, który wybrał jedną z grup taryfowych: C12sezON, C13active, C11pewna, G12sezON, G13active lub G11pewna, ma prawo w dowolnym momencie do powrotu do grupy taryfowej stosowanej w rozliczeniach z nim przed wyborem jednej z grup taryfowych: C12sezON, C13active, C11pewna, G12sezON, G13active lub G11pewna, bez ponoszenia dodatkowych opłat jeśli nastąpił wzrost opłaty za usługi dystrybucji w części wynikającej z sumy opłat z tytułu składnika stałego oraz zmiennego stawki sieciowej, określonej na podstawie faktur wystawionych przed i po zmianie grupy taryfowej na C12sezON, C13active, C11pewna, G12sezON, G13active lub G11pewna. W pozostałych przypadkach warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

(…)

2.2 STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI

(...)

2.2.5 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C22w i G12w, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach $6^{00} \div 21^{00}$	Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach $21^{00} \div 6^{00}$ oraz wszystkie godziny doby sobót, niedziel i innych dni ustawowo wolnych od pracy

(...)

2.2.7 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12b, C12bp, G12 i G12p, z zastrzeżeniem punktu 2.2.12, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby w tym: - 8 kolejnych godzin, spośród 9 godzin nocnej doliny obciążenia systemu elektroenergetycznego, trwającego od godziny 22^{00} do godziny 7^{00} - 2 kolejne godziny spośród 4 godzin pomiędzy godziną 13^{00} a godziną 17^{00}

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa Operator.

2.2.8 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej G12as:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	$6^{00} \div 22^{00}$	$22^{00} \div 6^{00}$

(...)

2.2.10 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej G12sezON, przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Pozostałe godziny doby	Strefa zalecanego poboru
Styczeń	$6^{00} \div 11^{00}$ i $13^{00} \div 22^{00}$	$22^{00} \div 6^{00}$ i $11^{00} \div 13^{00}$
Luty	$6^{00} \div 11^{00}$ i $13^{00} \div 22^{00}$	$22^{00} \div 6^{00}$ i $11^{00} \div 13^{00}$
Marzec	$6^{00} \div 11^{00}$ i $13^{00} \div 22^{00}$	$22^{00} \div 6^{00}$ i $11^{00} \div 13^{00}$
Kwiecień	$6^{00} \div 9^{00}$ i $17^{00} \div 4^{00}$	$4^{00} \div 6^{00}$ i $9^{00} \div 17^{00}$
Maj	$6^{00} \div 9^{00}$ i $17^{00} \div 4^{00}$	$4^{00} \div 6^{00}$ i $9^{00} \div 17^{00}$
Czerwiec	$6^{00} \div 9^{00}$ i $17^{00} \div 4^{00}$	$4^{00} \div 6^{00}$ i $9^{00} \div 17^{00}$
Lipiec	$6^{00} \div 9^{00}$ i $17^{00} \div 4^{00}$	$4^{00} \div 6^{00}$ i $9^{00} \div 17^{00}$
Sierpień	$6^{00} \div 9^{00}$ i $17^{00} \div 4^{00}$	$4^{00} \div 6^{00}$ i $9^{00} \div 17^{00}$
Wrzesień	$6^{00} \div 9^{00}$ i $17^{00} \div 4^{00}$	$4^{00} \div 6^{00}$ i $9^{00} \div 17^{00}$
Październik	$6^{00} \div 11^{00}$ i $13^{00} \div 22^{00}$	$22^{00} \div 6^{00}$ i $11^{00} \div 13^{00}$
Listopad	$6^{00} \div 11^{00}$ i $13^{00} \div 22^{00}$	$22^{00} \div 6^{00}$ i $11^{00} \div 13^{00}$
Grudzień	$6^{00} \div 11^{00}$ i $13^{00} \div 22^{00}$	$22^{00} \div 6^{00}$ i $11^{00} \div 13^{00}$

2.2.11 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych A23active, B23active, B13active, C23active, C13active i G13active, przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefa zalecanego ograniczania	Pozostałe godziny doby	Strefa zalecanego poboru
Styczeń	$7^{00} \div 10^{00}$ i $15^{00} \div 20^{00}$	$6^{00} \div 7^{00}$ i $10^{00} \div 15^{00}$ i $20^{00} \div 23^{00}$	$23^{00} \div 6^{00}$
Luty	$7^{00} \div 9^{00}$ i $16^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 7^{00}$ i $9^{00} \div 16^{00}$ i $21^{00} \div 23^{00}$	$23^{00} \div 6^{00}$
Marzec	$6^{00} \div 9^{00}$ i $16^{00} \div 23^{00}$	$9^{00} \div 10^{00}$ i $23^{00} \div 6^{00}$	$10^{00} \div 16^{00}$
Kwiecień	$6^{00} \div 9^{00}$ i $18^{00} \div 23^{00}$	$9^{00} \div 10^{00}$ i $16^{00} \div 18^{00}$ i $23^{00} \div 6^{00}$	$10^{00} \div 16^{00}$

Maj	$6^{00} \div 9^{00}$ i $18^{00} \div 23^{00}$	$17^{00} \div 18^{00}$ i $23^{00} \div 6^{00}$	$9^{00} \div 17^{00}$
Czerwiec	$6^{00} \div 9^{00}$ i $18^{00} \div 23^{00}$	$17^{00} \div 18^{00}$ i $23^{00} \div 6^{00}$	$9^{00} \div 17^{00}$
Lipiec	$6^{00} \div 9^{00}$ i $18^{00} \div 23^{00}$	$17^{00} \div 18^{00}$ i $23^{00} \div 6^{00}$	$9^{00} \div 17^{00}$
Sierpień	$6^{00} \div 9^{00}$ i $18^{00} \div 23^{00}$	$17^{00} \div 18^{00}$ i $23^{00} \div 6^{00}$	$9^{00} \div 17^{00}$
Wrzesień	$6^{00} \div 9^{00}$ i $17^{00} \div 23^{00}$	$9^{00} \div 10^{00}$ i $16^{00} \div 17^{00}$ i $23^{00} \div 6^{00}$	$10^{00} \div 16^{00}$
Październik	$7^{00} \div 9^{00}$ i $16^{00} \div 23^{00}$	$9^{00} \div 10^{00}$ i $23^{00} \div 7^{00}$	$10^{00} \div 16^{00}$
Listopad	$7^{00} \div 9^{00}$ i $14^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 7^{00}$ i $9^{00} \div 14^{00}$ i $21^{00} \div 23^{00}$	$23^{00} \div 6^{00}$
Grudzień	$7^{00} \div 10^{00}$ i $13^{00} \div 20^{00}$	$6^{00} \div 7^{00}$ i $10^{00} \div 13^{00}$ i $20^{00} \div 23^{00}$	$23^{00} \div 6^{00}$

2.2.12 Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych 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.

(...)

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 3.1.4 dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w taryfie i uzgodnionych w zawartej Umowie.

Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

a) 1 miesiąc dla odbiorców z grup taryfowych: A21, A22sezON, A23, A23active, B11, B12sezON, B11em, B12, B13active, B21, B21em, B22, B22sezON, B23, B23active, C21, C21em, C22a, C22b, C22w, C22sezON, C23active, G11pewna, C11pewna,

b) 1, 2, 6 lub 12 miesięcy dla odbiorców z grup taryfowych: C11, C11em, C11o, C12a, C12b, C12sezON, C13active, G11, G12, G12w, G12as, G12sezON, G13active, C11s,

(…)

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. 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.

(...)

2.3.23 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 niskim napięciu (nN) – 119,33 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:

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

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 w zł/kW/miesiąc mocy umownej lub w zł/miesiąc, w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,

P_i – moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w MW lub w kW lub w miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,

S_{ZVnm} – składnik zmienny stawki sieciowej dla danej strefy rozliczeniowej (strefa czasowa *m*), wyrażony w zł/MWh lub w zł/kWh,

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

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

$E_{ok\ lub\ os}$ – ilość energii elektrycznej zużytą przez odbiorcę końcowego lub odbiorcę specjalnego korzystającego z krajowego systemu elektroenergetycznego, wyrażoną w MWh lub kWh,

R – liczbę rozliczeniowych stref czasowych,

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

3.1.2 Stawkę jakościową SoSJ, o której mowa w pkt. 3.1.1, oblicza się według wzoru:

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

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

(...)

3.1.3 Stawki jakościowe dla odbiorców:

(…)

2) końcowych z grup taryfowych: C21, C21em, C22a, C22b, C22w, C22sezON, C23active, C11, C11pewna, C11em, C11o, C12a, C12b, C12sezON, C13active, G11, G12, G12w, G12as, G12sezON, G13active, C11p, C12ap, C12bp, G11p, G11pewna i G12p – wyraża się w zł/kWh i oblicza się z dokładnością do czterech miejsc po przecinku.

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

S_{OZE} – stawkę opłaty OZE, wyrażoną w zł/MWh,

E_{okOZE} – ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.21, wyrażoną w MWh lub kWh,

S_{ok} – stawkę opłaty kogeneracyjnej, wyrażoną w zł/MWh,

E_{okKOG} – ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.26, wyrażoną w MWh lub kWh,

E_{om} – ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1 h, wyrażoną w MWh lub kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną jako liczba miesięcy,

S_{om} – stawkę opłaty mocowej, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną w zł/miesiąc,

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 2) ustawy o rynku mocy oraz odbiorcy zasilanego z sieci niskiego napięcia o mocy umownej do 16 kW włącznie, w wysokości równej 1.

(...)

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

(...)

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

3.1.14 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.

3.1.15 W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt 3.1.4:

a) w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej, oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt 3.1.1 i 3.1.4;

b) w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, 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.

(...)

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

a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej,
c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej,
d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej.

3.1.30 Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.29, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

3.1.31 W przypadku odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 3.1.29 przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.

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

(...)

3.1.40 W przypadku prosumenta energii odnawialnej, prosumenta zbiorowego energii odnawialnej, o którym mowa w art. 2 pkt 27a i 27c 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.

(…)

3.2 MOC UMOWNA

3.2.1 Moc umowna, sposób jej zamawiania i warunki wprowadzania jej zmian są określone w Umowie.

(...)

7. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

(...)

7.2 GRUPY TARYFOWE G:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług		
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}	
		cała doba/ dzień/szczyt	noc/ poza-szczyt
	[zł/m-c]	[zł/kWh]	
G11		cała doba	
układ 1 fazowy	7,45	0,2456	x
układ 3 fazowy	10,41		
G12		dzień	noc
układ 1 fazowy	9,59	0,2779	0,0913
układ 3 fazowy	14,56		
G12w		szczyt	poza-szczyt
układ 1 fazowy	16,85	0,2702	0,0813
układ 3 fazowy	26,23		
G12as		dzień	noc
układ 1 fazowy	14,90	0,2456	0,2456[1)] 0,0246[2)]
układ 3 fazowy	20,82		
G11p		cała doba	
układ 1 fazowy	7,45	0,2456	x
układ 3 fazowy	10,41		
G12p		dzień	noc
układ 1 fazowy	9,59	0,2779	0,0913
układ 3 fazowy	14,56		
G11pewna		cała doba	
układ 1 fazowy	49,86	0,0100[3)] 0,2456[4)]	x
układ 3 fazowy	52,82	0,0100[3)] 0,2456[4)]	

1) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.10 – 2.1.13.
2) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.10 – 2.1.13.
3) stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym w ilości nie większej niż 250 kWh.
4) stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym w ilości stanowiącej nadwyżkę ponad wartość 250 kWh.

7.3 STAWKI OPŁATY ABONAMENTOWEJ

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH bez podatku od towarów i usług [zł/m-c]			
	Okres rozliczeniowy			
	1-miesięczny	2-miesięczny	6-miesięczny	12-miesięczny
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
G11	3,84	1,92	0,64	0,32
G11pewna	3,84	x	x	x
G12	3,84	1,92	0,64	0,32
G12w	3,84	1,92	0,64	0,32
G12as	3,84	1,92	0,64	0,32
G12sezON	3,84	1,92	0,64	0,32
G13active	3,84	1,92	0,64	0,32
(…)	(…)			
G11p	0,16			
G12p	0,16			

(...)

7.5 GRUPY TARYFOWE (…), G12sezON

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług		
	składnik stały stawki sieciowej S_{svn}	**składnik zmienny stawki sieciowej S_{zvn}**	
		Pozostałe godziny doby	Strefa zalecanego poboru
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]	
(…)	(…)	(…)	(…)
	[zł//m-c]	[zł/kWh]	
G12sezON *(układ 1 fazowy)*	9,59	0,2779	0,0913
G12sezON *(układ 3 fazowy)*	14,56	0,2779	0,0913

7.6 GRUPY TARYFOWE (…), G13active

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług			
	składnik stały stawki sieciowej S_{svn}	**składnik zmienny stawki sieciowej S_{zvn}**		
		Strefa zalecanego ograniczania	Pozostałe godziny doby	Strefa zalecanego poboru
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]		
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	[zł//m-c]	[zł/kWh]		
G13active *(układ 1 fazowy)*	9,59	0,3032	0,2456	0,0730
G13active *(układ 3 fazowy)*	14,56	0,3032	0,2456	0,0730

7.7 STAWKI JAKOŚCIOWE S_{oSJ} DLA ODBIORCÓW SPECJALNYCH ORAZ ODBIORCÓW Z POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

GRUPA TARYFOWA/ODBIORCA	Jedn.	STAWKA JAKOŚCIOWA S_{oSJ} bez podatku od towarów i usług
(…)	(…)	(…)
Odbiorcy końcowi, w tym w grupach taryfowych:		
(…)	(…)	(…)
(…), G11, G12, G12w, G12as, (…), G11p, G11pewna, G12p, G12sezON, G13active	zł/kWh	0,0331*

7.7.1 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.

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

7.8 STAWKA OPŁATY OZE

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 7,30 zł/MWh, wskazaną w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt 1.1 lit. e) niniejszej taryfy.

7.9 STAWKA OPŁATY KOGENERACYJNEJ

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 3,00 zł/MWh, wskazaną w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. k) niniejszej taryfy.

7.10 STAWKI OPŁATY MOCOWEJ

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazaną w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt 1.1 lit. h) niniejszej taryfy:

1) w przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,2194 zł/kWh,
2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
   a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości 4,29 zł/miesiąc,
   b) od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej w wysokości 10,31 zł/miesiąc,
   c) powyżej 1200 kWh do 2800 kWh energii elektrycznej w wysokości 17,18 zł/miesiąc,
   d) powyżej 2800 kWh energii elektrycznej w wysokości 24,05 zł/miesiąc.

* od dnia 1 lutego 2026 r., w związku ze zmianą Taryfy OSP, na podstawie pkt. 7.7.1 niniejszej Taryfy, zmianie ulega stawka opłaty jakościowej dla odbiorców innych niż odbiorcy specjalni i wynosi 0,0332 zł/kWh