

Wyciąg z taryfy TAURON Dystrybucja 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 TAURON Dystrybucja S.A., zwaną dalej „Operatorem” 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.

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.

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

2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami.

(...)

2.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych [...] **G13**:

strefa doby	okres czasowy	
	lato (od 1 kwietnia do 30 września)	zima (od 1 października do 31 marca)
szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰
szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
pozostałe godziny doby*	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ ; 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ ; 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

* Do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby), zaliczane są wszystkie godziny (cała doba) sobót, niedziel i innych dni ustawowo wolnych od pracy.

(...)

2.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych (...) **G12**:

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby*	10 godzin w ciągu doby*, z tego: <ul style="list-style-type: none">8 następujących po sobie godzin z przedziału pomiędzy godzinami 22⁰⁰ a 7⁰⁰;2 następujące po sobie godziny z przedziału pomiędzy godzinami 13⁰⁰ a godziną 16⁰⁰.

* Godziny zegarowe trwania stref czasowych w grupach taryfowych (...) **G12** określa Operator.

2.2.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej **G12w**:

miesiące	strefa szczytowa	strefa pozaszczytowa
od 1 stycznia do 31 grudnia	od poniedziałku do piątku: 6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ ; 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	od poniedziałku do piątku: 13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ ; 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ oraz wszystkie godziny doby sobót, niedziel i innych dni ustawowo wolnych od pracy

2.2.8. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej **G12as**:

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ –22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ –6 ⁰⁰

2.2.9. 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.

2.2.10. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej **G14dynamic** są zgodne ze strefami w Energetycznym Kompasie publikowanym przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. na dedykowanej stronie internetowej www.energetycznykompas.pl.

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:

(...)

b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: (...) **G14dynamic**;

c) 1 lub 2 lub 6 lub 12 miesięcy dla odbiorców z grup taryfowych: (...) **G11**, **G12**, **G12w**, **G12as**, **G13**,

(...),

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

(...)

Wyciąg z taryfy TAURON Dystrybucja S.A. dla usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2025 roku.

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 ustawy, z zastrzeżeniem art. 6c) ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na niskim napięciu (nN) – 115,85 zł [142,50 zł z 23% VAT] (...)

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:

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

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/miesiąc], w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
P_i	– moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną 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 elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej „m”, wyrażoną w, (...) [kWh] w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie,
S_{oSJ}	– stawkę jakościową, wyrażoną w (...) [zł/kWh],
$E_{ok \text{ lub } os}$	– ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę końcowego (...) korzystającego z krajowego systemu elektroenergetycznego, wyrażoną w (...) [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 pkt 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 specjali:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

(...)

Stawki jakościowe dla odbiorców (...):

- końcowych z grup taryfowych: (...) G11, G12, G12w, G12as, G13 - wyraża się w zł/kWh i oblicza z dokładnością do czterech miejsc po przecinku.

3.1.3. Inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1. Taryfy, 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/miesiąc] w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
P_i	– moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną (...) 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 którym mowa w pkt 3.1.20., wyrażoną (...) lub [kWh],
S_{ok}	– stawkę opłaty kogeneracyjnej, wyrażoną w [zł/MWh],
E_{okKOG}	– ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o którym mowa w pkt 3.1.25., wyrażoną (...) lub 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,

Wyciąg z taryfy TAURON Dystrybucja S.A. dla usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2025 roku.

A_K – Współczynnik (...) 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 kWh łącznie, w wysokości równej 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 punkcie 3.1.7., 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 punkcie 3.1.7., przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 3.1.10. Odbiorcy z grup taryfowych G na potrzeby na potrzeby naliczania opłaty przejściowej do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
(...)
- 3.1.13. 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.
(...)
- 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 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.
- 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;
(...)
- 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;
(...)
- 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 przedsiębiorstwo energetyczne nie świadczyło 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 3.1.31. i 3.1.32., 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.
(...)

Wyciąg z taryfy TAURON Dystrybucja S.A. dla usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2025 roku.

- 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 przedziałów 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.
- (...)
- 3.1.44. 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:

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

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 3.1.47.,
S_{ZVnm}	–	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.

(...)

- 3.1.47. 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.

- 3.1.48. 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.
- 3.1.49. 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 3.1.48., pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- (...)

7. Stawki opłat za usługi dystrybucji i stawki opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych na rok 2025.

7.1. Tabele stawek opłaty sieciowej stałej, opłaty sieciowej zmiennej i opłaty abonamentowej.

(...)

Wyciąg z taryfy TAURON Dystrybucja S.A. dla usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2025 roku.

Grupa taryfowa	składnik zmienny stawki sieciowej						składnik stały stawki sieciowej		stawka opłaty abonamentowej przy okresie rozliczeniowym			
	całodobowy	dzienny/szczytowy	nocny/pozaszczytowy	szczyt przedpołudniowy	szczyt popołudniowy	pozostałe doby			1-m-c	2-m-c	6-m-c	12-m-c
(...)												
	zł/kWh						układ 1-faz	układ 3-faz	zł/m-c			
							zł/m-c					
G11	0,2541 [0,3125]*						7,02 [8,63]*	10,34 [12,72]*	4,56 [5,61]*	2,28 [2,80]*	0,76 [0,93]*	0,38 [0,47]*
G12		0,2899 [0,3566]*					7,02 [8,63]*	10,34 [12,72]*	4,56 [5,61]*	2,28 [2,80]*	0,76 [0,93]*	0,38 [0,47]*
G12as		0,2541 [0,3125]*	0,0609 [0,0749]*				14,04 [17,27]*	20,68 [25,44]*	4,56 [5,61]*	2,28 [2,80]*	0,76 [0,93]*	0,38 [0,47]*
			0,2541 [0,3125]* ¹⁾									
			0,0254 [0,0312]* ²⁾									
G12w		0,3271 [0,4023]*					7,02 [8,63]*	10,34 [12,72]*	4,56 [5,61]*	2,28 [2,80]*	0,76 [0,93]*	0,38 [0,47]*
G13				0,1883 [0,2316]*	0,3332 [0,4098]*	0,0349 [0,0429]*	7,02 [8,63]*	10,34 [12,72]*	4,56 [5,61]*	2,28 [2,80]*	0,76 [0,93]*	0,38 [0,47]*

* W nawiasach zostały podane ceny z 23% VAT.

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

²⁾ Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 3.1.30.-3.1.33.

(...)

7.4. Stawki opłaty jakościowej i opłaty przejściowej

(...)

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)*	0,33 (0,4059)*	0,0321 (0,0395)*
G12	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)*
G2w	0,02 (0,0246)*	0,10 (0,1230)*	0,33 (0,4059)*	0,0321 (0,0395)*
G13	0,02 (0,0246)*	0,10 (0,1230)*	0,33 (0,4059)*	0,0321 (0,0395)*

* W nawiasach zostały podane ceny z 23% VAT.

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.

Operator publikuje na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl informację o zmianie stawek jakościowych nie później niż w dniu, w którym zaczynają obowiązywać zmiany stawki.

7.5. Stawka opłaty OZE

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 3,50 zł/MWh (4,31 zł z 23% VAT), wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 63/2023 z 29 listopada 2024 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2025.

7.6. Stawka opłaty kogeneracyjnej

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

7.7. Stawki opłaty mocowej

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 56/2024 z 30 września 2023 r. w sprawie stawek opłaty mocowej na rok 2024.

(...)

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%) 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 1 stycznia 2025 r. do 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.