

Wyciąg z taryfy ENEA Operator sp. z o.o. dla usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2025 roku.

(...)

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, (...) 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.

(...)

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. (...)

3.1.10 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.

3.1.11 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 3.1.10., wynosiło 0 kWh.

3.1.12 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.

3.1.13 W odniesieniu do odbiorców, o których mowa w pkt 3.1.11. i 3.1.12., 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.

(...)

3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami.

(...)

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych (...) 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 - 21 ⁰⁰	od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ oraz wszystkie godziny doby sobót, niedziel i innych dni ustawowo wolnych od pracy

(...)

3.2.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych (...) G12 i G12p, z zastrzeżeniem punktu 3.2.9., 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: <ul style="list-style-type: none">8 kolejnych godzin, spośród 9 godzin nocnej doliny obciążenia systemu elektroenergetycznego, trwającego od godziny 22⁰⁰ do godziny 7⁰⁰;2 kolejne godziny spośród 4 godzin pomiędzy godziną 13⁰⁰ a godziną 17⁰⁰.

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa Operator.

3.2.8. 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 - 22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.9. 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.

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

3.3.1. Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji (...) dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w Taryfie i uzgodnionych w zawartej Umowie:

Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

(...)

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

(...)

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

(...)

3.3.23. 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:

Wyciąg z taryfy ENEA Operator sp. z o.o. dla usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2025 roku.

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

(...)

4. Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji.

4.1. Opłata za świadczenie usług 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:

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

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/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 (strefa czasowa 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],

$E_{ok\ lub\ os}$ – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę końcowego (...) korzystającego z krajowego systemu elektroenergetycznego, wyrażoną w (...) [kWh],

R – liczbę rozliczeniowych stref czasowych.

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

4.1.2. Stawkę jakościową S_{oSJ} , o której mowa w pkt 4.1.1., 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 specjaliści:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

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

(...)

4.1.3. Stawki jakościowe dla odbiorców (...):

2) końcowych z grup taryfowych: (...) G11, G12, G12w, G12as, (...), G11p, G12p

- wyraża się w zł/kWh i oblicza z dokładnością do czterech miejsc po przecinku.

4.1.4. 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/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 której mowa w pkt 4.1.21, 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 4.1.26, wyrażoną w (...) [kWh],

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,

S_{om} – stawkę opłaty mocowej, (...) 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 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 włącznie, w wysokości równej 1.

(...)

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

(...)

4.1.8. 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:

1) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;

2) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;

3) powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.

Wyciąg z taryfy ENEA Operator sp. z o.o. dla usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2025 roku.

- 4.1.9. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w pkt 4.1.8., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 4.1.10. W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia, określonego w pkt 4.1.8., przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 4.1.11. Odbiorcy z grup taryfowych G na potrzeby naliczania opłaty przejściowej, do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
(...)
- 4.1.18. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.
- 4.1.19. 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.
- 4.1.20. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt 4.1.4.:
(...)
2) 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.
- 4.1.21. 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:
1) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty OZE;
(...)
- 4.1.26. 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:
1) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej,
(...)
- 4.1.34. 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:
1) poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
2) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej,
3) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej,
4) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej.
- 4.1.35. Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, do przedziałów zużycia, o których mowa w pkt 4.1.34., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 4.1.36. 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 4.1.34, przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 4.1.37. 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.
- 4.1.38. 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 4.1.41.,

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.

(...)

- 4.1.41. 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:

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

Wyciąg z taryfy ENEA Operator sp. z o.o. dla usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2025 roku.

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.

4.1.42. 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.

4.1.43. 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 4.1.42., pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

(...)

8. Stawki opłat za usługi dystrybucji dla poszczególnych grup taryfowych.

(...)

8.2. Grupy taryfowe G:

grupa taryfowa	składnik stały stawki sieciowej S_{Svn} [zł/m-c]	stawki opłat za usługi dystrybucji bez podatku od towarów i usług składnik zmienny stawki sieciowej S_{Zvm} cała doba/ dzień/ szczyt noc/ pozaszczyt	
		[zł/kWh]	
G11		cała doba	
układ 1 fazowy	7,25 [8,92]*	0,2456 [0,3021]*	
układ 3 fazowy	10,14 [12,47]*		
G12		dzień	noc
układ 1 fazowy	9,34 [11,49]*	0,2779 [0,3418]*	0,0913 [0,1123]*
układ 3 fazowy	14,18 [17,44]*		
G12w		szczyt	pozaszczyt
układ 1 fazowy	16,41 [20,18]*	0,2702 [0,3323]*	0,0813 [0,1000]*
układ 3 fazowy	24,54 [30,18]*		
G12as		dzień	noc
układ 1 fazowy	14,50 [17,84]*	0,2456 [0,3021]*	0,2456 [0,3021]* ¹⁾
układ 3 fazowy	20,28 [24,94]*		0,0246 [0,0303]* ²⁾
G11p		cała doba	
układ 1 fazowy	7,25 [8,92]*	0,2456 [0,3021]*	
układ 3 fazowy	10,14 [12,47]*		
G12p		dzień	noc
układ 1 fazowy	9,34 [11,49]*	0,2779 [0,3418]*	0,0913 [0,1123]*
układ 3 fazowy	14,18 [17,44]*		

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

¹⁾ stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nieprzewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.10 - 3.1.13.

²⁾ stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.10 - 3.1.13.

8.3. Stawki opłaty przejściowej.

(...)

8.3.2. Grupy taryfowe G:

grupa taryfowa	stawki opłaty przejściowej bez podatku od towarów i usług [zł/m-c]		
	< 500	500 - 1200	> 1200
G11	0,02 [0,02046]*	0,10 [0,1230]*	0,33 [0,4059]*
G12	0,02 [0,02046]*	0,10 [0,1230]*	0,33 [0,4059]*
G12w	0,02 [0,02046]*	0,10 [0,1230]*	0,33 [0,4059]*
G12as	0,02 [0,02046]*	0,10 [0,1230]*	0,33 [0,4059]*
G11p	0,02 [0,02046]*	0,10 [0,1230]*	0,33 [0,4059]*
G12p	0,02 [0,02046]*	0,10 [0,1230]*	0,33 [0,4059]*

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

Wyciąg z taryfy ENEA Operator sp. z o.o. dla usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązującej od 1 stycznia 2025 roku.

8.4. 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 [4,72]*	1,92 [2,36]*	0,64 [0,7872]*	0,32 [0,3936]*
G12	3,84 [4,72]*	1,92 [2,36]*	0,64 [0,7872]*	0,32 [0,3936]*
G12w	3,84 [4,72]*	1,92 [2,36]*	0,64 [0,7872]*	0,32 [0,3936]*
G12as	3,84 [4,72]*	1,92 [2,36]*	0,64 [0,7872]*	0,32 [0,3936]*
(...)	(...)			
G11p	0,16 [0,1968]*			
G12p	0,16 [0,1968]*			

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

(...)

8.6. Stawki jakościowe S_{osj} dla odbiorców (...) z poszczególnych grup taryfowych.

- (...) G11, G12, G12W, G12AS, G11p, G12p – 0,0321 zł/kWh [0,0395 zł z 23% VAT]

(...)

8.6.1. 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.

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

8.7. Stawka opłaty OZE.

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

8.8. 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 kalendarzowy 2025 (Dz.U. 2024 poz. 1759).

8.9. Stawki opłaty mocowej.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazaną w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 56/2024 z dnia 30 września 2024 roku w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok kalendarzowy 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, bez podatku od towarów i usług, wynoszą 0 zł na miesiąc – w przypadku odbiorców, o których mowa w art. 89b ust 3 tej ustawy.