

## 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.4211.46.9.2024.MKa4 z dnia 16 grudnia 2024 r. i obowiązującej od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2025 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.

(...)

### 3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

#### 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO 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 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 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach 21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup> 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 C12b, C12bp, 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: - 8 kolejnych godzin, spośród 9 godzin nocnej doliny obciążenia systemu elektroenergetycznego, trwającego od godziny 22 <sup>00</sup> do godziny 7 <sup>00</sup> - 2 kolejne godziny spośród 4 godzin pomiędzy godziną 13 <sup>00</sup> a godziną 17 <sup>00</sup>

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 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>

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 oraz opłat, o których mowa w pkt 4.1.4 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: C11, C11em, C11o, C12a, C12b, G11, G12, G12w, G12as, C11s,

(...)

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:

1) na niskim napięciu (nN) – 115,85 zł,

(...)

## 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:

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

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/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 zużytej 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.

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:

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

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: C21, C21em, C22a, C22b, C22w, C11, C11em, C11o, C12a, C12b, G11, G12, G12w, G12as, C11p, C12ap, C12bp, G11p i G12p – wyraża się w zł/kWh i oblicza się 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:

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

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 MW lub 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 4.1.21, 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 4.1.26, 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 1.1.8, 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.

(...)

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.

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:

- 1) 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 4.1.4,
- 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.

(...)

4.1.34. 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

kwalfikuje 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.

(...)

4.1.45. W przypadku prosumenta energii odnawialnej i prosumenta zbiorowego energii elektrycznej, o których 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.

(...)

#### 4.2. MOC UMOWNA

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

(...)

## 8. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

(...)

### 8.2. 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]	
<b>G11</b>		cała doba	
<i>układ 1 fazowy</i>	7,25	0,2456	x
<i>układ 3 fazowy</i>	10,14		
<b>G12</b>		dzień	noc
<i>układ 1 fazowy</i>	9,34	0,2779	0,0913
<i>układ 3 fazowy</i>	14,18		
<b>G12w</b>		Szczyt	pozaszczyt
<i>układ 1 fazowy</i>	16,41	0,2702	0,0813
<i>układ 3 fazowy</i>	24,54		
<b>G12as</b>		dzień	noc
<i>układ 1 fazowy</i>	14,50	0,2456	*0,2456 **0,0246
<i>układ 3 fazowy</i>	20,28		
<b>G11p</b>			
<i>układ 1 fazowy</i>	7,25	0,2456	x
<i>układ 3 fazowy</i>	10,14		
<b>G12p</b>		dzień	noc
<i>układ 1 fazowy</i>	9,34	0,2779	0,0913
<i>układ 3 fazowy</i>	14,18		

\* stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.10 – 3.1.13.

\*\* 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]		
	roczne zużycie energii		
	poniżej 500 kWh	od 500 kWh do 1200 kWh	powyżej 1200 kWh
<b>G11</b>	0,02	0,10	0,33
<b>G12</b>	0,02	0,10	0,33
<b>G12w</b>	0,02	0,10	0,33
<b>G12as</b>	0,02	0,10	0,33
<b>G11p</b>	0,02	0,10	0,33
<b>G12p</b>	0,02	0,10	0,33

### 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
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
<b>G11</b>	3,84	1,92	0,64	0,32
<b>G12</b>	3,84	1,92	0,64	0,32
<b>G12w</b>	3,84	1,92	0,64	0,32
<b>G12as</b>	3,84	1,92	0,64	0,32
(...)	(...)			
<b>G11p</b>	0,16			
<b>G12p</b>	0,16			

(...)

### 8.6. 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 i G12p	zł/kWh	0,0321

- 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. OSD publikuje na stronie internetowej: [www.operator.enea.pl](http://www.operator.enea.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, wskazaną w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt 1.1.6.
- 8.8. 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 1.1.12.
- 8.9. STAWKI OPŁATY MOCOWEJ  
We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.9:
- 1) w przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1412 zł/kWh,
  - 2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
    - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości 2,86 zł/miesiąc,
    - b) od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej w wysokości 6,86 zł/miesiąc,
    - c) powyżej 1200 kWh do 2800 kWh energii elektrycznej w wysokości 11,44 zł/miesiąc,
    - d) powyżej 2800 kWh energii elektrycznej w wysokości 16,01 zł/miesiąc.
- W okresie od dnia 1 stycznia 2025 r. do dnia 30 czerwca 2025 r., w odniesieniu do odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 2 pkt 1 ustawy o rynku mocy, stawki opłaty mocowej, o której mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1 tej ustawy, bez podatku od towarów i usług, wynoszą 0 zł na miesiąc - w przypadku odbiorców, o których mowa w art. 89b ust. 3 tej ustawy.