

## Wyciąg z Taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej Stoen Operator Sp. z o.o. Obowiązuje od 1 stycznia 2025 r.

### Stawki opłat za usługi dystrybucji i stawki opłat abonamentowych dla Odbiorców z grup taryfowych „G”:

STAWKA		GRUPA TARYFOWA			
		G11	G12	G12w	G12as
- stawka jakościowa	zł/kWh	0,0395 (0,0321 netto)			
- składnik zmienny stawki sieciowej					
- jednostrefowy	zł/kWh	0,2747 (0,2233 netto)			
- dzienny	zł/kWh		0,2985 (0,2427 netto)	0,3015 (0,2451 netto)	0,2747 (0,2233 netto)
- nocny	zł/kWh		0,0651 (0,0529 netto)	0,1266 (0,1029 netto)	1) 0,2747 (0,2233 netto)** 2) 0,0793 (0,0645 netto)***
- składnik stały stawki sieciowej – instalacja 1-fazowa	zł/m-c	13,38 (10,88 netto)			26,75 (21,75 netto)
- składnik stały stawki sieciowej – instalacja 3-fazowa*	zł/m-c	21,64 (17,59 netto)			43,27 (35,18 netto)
- stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii poniżej 500 kWh)	zł/m-c	0,03 (0,02 netto)			
- stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii od 500 kWh do 1200 kWh)	zł/m-c	0,12 (0,10 netto)			
- stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii powyżej 1200 kWh)	zł/m-c	0,41 (0,33 netto)			
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 12 miesięczny)	zł/m-c	0,30 (0,24 netto)			
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 6 miesięczny)	zł/m-c	0,59 (0,48 netto)			
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 1 miesięczny)	zł/m-c	3,54 (2,88 netto)			

\* dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo-rozliczeniowe

\*\* stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej nie przewyższającej ilości energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.30. - 3.1.33. Taryfy

\*\*\* stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.30. - 3.1.33. Taryfy

Podane w niniejszym wyciągu ceny i stawki opłat są cenami i stawkami opłat brutto, zawierającymi podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 23%. W nawiasach podane są ceny netto. Prezentowane ceny brutto mają charakter poglądowy i ze względu na zaokrąglenia wynikające z ustawy podatkowej mogą się różnić od cen brutto wynikających z faktury.

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

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

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

- w przypadku odbiorców dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości **0,1737 zł/kWh brutto (0,1412 zł/kWh netto)**,
- w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
  - poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości **3,52 zł brutto (2,86 zł netto) na miesiąc**;
  - od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości **8,44 zł brutto (6,86 zł netto) na miesiąc**;
  - powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **14,07 zł brutto (11,44 zł netto) na miesiąc**;
  - powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **19,69 zł brutto (16,01 zł netto) na miesiąc**.

## Pozostałe informacje o opłatach

1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{uD}$	opłatę, wyrażoną w zł, za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej 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 rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), wyrażony w zł/MWh lub 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 zł/kWh;
$E_{ok \text{ lub } os}$	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.

- 1) Inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1, oblicza się, według wzoru:

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

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 3.1.20, 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 3.1.25, wyrażoną w MWh lub kWh;
$S_{om}$	stawkę opłaty mocowej, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną w zł/MWh albo w zł/kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną w zł/miesiąc.
$E_{om}$	ilość energii elektrycznej 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 1.1.11, wyrażoną w MWh albo kWh, natomiast 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 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 1) ustawy o rynku mocy oraz odbiorcy zasilanego z sieci niskiego napięcia o mocy umownej do 16 kW włącznie w wysokości równej 1.

- Dla Odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 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.
- Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji 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.
- Stawki abonamentowe zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.
- 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.
- 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.
- Odbiorcy z grup taryfowych G na potrzeby naliczania opłaty przejściowej do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- Dla Odbiorców z grupy taryfowej G12as składnik zmienny stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc, przy czym:
  - 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.
  - 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. Taryfy, wynosiło 0 kWh,
  - 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,
  - W odniesieniu do odbiorców, o których mowa w pkt 3.1.31. i 3.1.32. Taryfy, 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.
- 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.
- Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.37., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 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 3.1.37. przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 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.
- Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej G12:

Miesiące	Strefy dzienne	Strefy nocne
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 - 13.00 i 15.00 - 22.00	13.00 - 15.00 i 22.00 - 6.00

16. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej G12w:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefy nocne
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od poniedziałku do piątku w godzinach 6.00 - 22.00	Od poniedziałku do piątku w godzinach 22.00 - 6.00 oraz wszystkie godziny sobót, niedziel i innych dni ustawowo wolnych od pracy

17. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej G12as:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefy nocne
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 - 22.00	22.00 - 6.00

18. 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	<b>142,50</b> (115,85 zł netto)
b) na napięciu SN	<b>213,72</b> (173,76 zł netto)
c) na napięciu WN	<b>267,17</b> (217,21 zł netto)

19. Nielegalny pobór energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej:  
a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,  
b) poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafaszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

20. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, polegającego na całkowitym lub częściowym pominięciu układu pomiarowo-rozliczeniowego albo ingerencji w układ pomiarowo-rozliczeniowy mającej wpływ na zafaszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ, Operator może obciążyć Odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany Odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiłyby w analogicznym okresie przed rozpoczęciem stwierdzonego nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po ustaniu tego pobierania; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

21. W przypadku nielegalnego pobierania energii, polegającego na całkowitym lub częściowym pominięciu układu pomiarowo-rozliczeniowego, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć Odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany Odbiorca oraz w wysokości dwukrotności cen energii elektrycznej, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe Odbiorcy patrząc od strony zasilania, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją Odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A;
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

22. W przypadku nielegalnego pobierania energii, polegającego na ingerencji w układ pomiarowo-rozliczeniowy mającej wpływ na zafaszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz w wysokości dwukrotności cen energii elektrycznej, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:

a) dla układu jednofazowego	3 000 kWh
b) dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 kWh
c) dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego lo	300 kWh

Prąd obliczeniowy lo określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 \cdot U \cdot I \text{ [A]}$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłą-

czonych na napięciu zasilania [A].

23. Opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty w zł lub sposób jej pobierania						
1.	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego.	Suma wartości nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany i opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości <b>89,05zł</b> (72,40 zł netto).						
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 4 niniejszej tabeli.	<table border="1" style="margin-left: 20px;"> <tbody> <tr> <td>a) dla układu bezpośredniego</td> <td><b>208,53 zł</b> (169,54 zł netto)</td> </tr> <tr> <td>b) dla układu półpośredniego</td> <td><b>260,74 zł</b> (211,98 zł netto)</td> </tr> <tr> <td>c) dla układu pośredniego</td> <td><b>347,65 zł</b> (282,64 zł netto)</td> </tr> </tbody> </table>	a) dla układu bezpośredniego	<b>208,53 zł</b> (169,54 zł netto)	b) dla układu półpośredniego	<b>260,74 zł</b> (211,98 zł netto)	c) dla układu pośredniego	<b>347,65 zł</b> (282,64 zł netto)
a) dla układu bezpośredniego	<b>208,53 zł</b> (169,54 zł netto)							
b) dla układu półpośredniego	<b>260,74 zł</b> (211,98 zł netto)							
c) dla układu pośredniego	<b>347,65 zł</b> (282,64 zł netto)							
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia.	Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości <b>203,00 zł</b> (165,04 zł netto) oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości <b>89,05 zł</b> (72,40 zł netto).						
4.	Założenie, na wskaźniku mocy piętnastominutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomb, w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę.	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.						

24. Opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie <sup>1</sup>	Stawka w [zł] za usługę
Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:		
1.	a) na napięciu nN	<b>142,50 zł</b> (115,85 zł netto)
	b) na napięciu SN	<b>213,72 zł</b> (173,76 zł netto)
	c) na napięciu WN	<b>267,17 zł</b> (217,21 zł netto)
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego <sup>2</sup> :	
	a) bezpośredniego	<b>142,50 zł</b> (115,85 zł netto)
	b) półpośredniego	<b>213,72 zł</b> (173,76 zł netto)
	c) pośredniego	<b>302,75 zł</b> (246,14 zł netto)
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) <sup>2</sup>	- <b>203,00 zł</b> (165,04 zł netto) w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo <b>89,05 zł</b> (72,40 zł netto) za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo <b>89,05 zł</b> (72,40 zł netto) za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego <sup>3</sup>	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu <sup>4</sup>	<b>178,12 zł</b> (144,81 zł netto)

6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora.	<b>89,05 zł</b> (72,40 zł netto)
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora:	
	a) w sieci nN	<b>391,79 zł</b> (318,53 zł netto)
	b) w sieci SN	<b>569,86 zł</b> (463,30 zł netto)
	c) w sieci WN	<b>801,49 zł</b> (651,62 zł netto)
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	<b>49,77 zł</b> (40,46 zł netto)
	- za każdą następną	<b>10,44 zł</b> (8,49 zł netto)
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia utrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci <sup>5</sup>	<b>192,11 zł</b> (156,19 zł netto)

<sup>1</sup> We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.

<sup>2</sup> Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością Operatora, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

<sup>3</sup> Koszty ekspertyzy pokrywa odbiorca, a w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, odbiorcy zwracane są koszty tej ekspertyzy.

<sup>4</sup> Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.

<sup>5</sup> W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 45 ust. 1 i 5 rozporządzenia systemowego lub w Umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator.

W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następných czynności pomniejsza się o kwotę **39,31 zł** (31,96 zł netto) za dojazd do odbiorcy.