



WYCIĄG Z TARYFY DLA DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

innogy Stoen Operator Sp. z o.o. Obowiązuje od 1 lutego 2021 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	0,0125 (0,0102 netto)			
- składnik zmienny stawki sieciowej					
- jednostrefowy	zł/kWh	0,1711 (0,1391 netto)			
- dzienny	zł/kWh		0,1860 (0,1512 netto)	0,1878 (0,1527 netto)	0,1711 (0,1391 netto)
- nocny	zł/kWh		0,0405 (0,0329 netto)	0,0790 (0,0642 netto)	1) 0,1711 (0,1391 netto)** 2) 0,0494 (0,0402 netto)***
- składnik stały stawki sieciowej – instalacja 1-fazowa	zł/m-c	8,14 (6,62 netto)			16,29 (13,24 netto)
- składnik stały stawki sieciowej – instalacja 3-fazowa*	zł/m-c	13,16 (10,70 netto)			26,32 (21,40 netto)
- stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii poniżej 500 kWh)	zł/m-c	0,025 (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	0,26 (0,21 netto)			
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 6 miesięczny)	zł/m-c	0,52 (0,42 netto)			
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 1 miesięczny)	zł/m-c	3,10 (2,52 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 2.1.10 - 2.1.13 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 2.1.10 - 2.1.13 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 2,71 zł/MWh brutto (2,20 zł/MWh netto), wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 62/2020 z dnia 27 listopada 2020 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2021.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 0,00 zł/MWh brutto (0,00 zł/MWh netto), określonej w przepisach rozporządzenia wydanego na podstawie art. 64 ust. 4 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2020 r. poz. 250, z późn. zm.).

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocy, wskazanej w Informacji Prezesa URE nr 63/2020, z dnia 30 listopada 2020 r. w sprawie stawek opłaty mocy na rok 2021:

1. W przypadku odbiorców dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości **0,0937 zł/kWh brutto (0,0762 zł/kWh netto)**
2. W przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
 - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości **2,30 zł brutto (1,87 zł netto) na miesiąc;**
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości **5,51 zł brutto (4,48 zł netto) na miesiąc;**
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **9,19 zł brutto (7,47 zł netto) na miesiąc;**
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **12,87 zł brutto (10,46 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:

$$O_{\text{poi}} = S_{\text{SVn}} \cdot P_i + \sum_{m=1}^R S_{\text{ZVnm}} \cdot E_{\text{oim}} + S_{\text{osj}} \cdot E_{\text{ok}} + S_{\text{op}} \cdot P_i + S_{\text{OZE}} \cdot E_{\text{okoZE}} + S_{\text{ok}} \cdot E_{\text{okKOG}} + E_{\text{om}} \cdot S_{\text{om}} + O_a$$

gdzie:

O_{poi}	opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego Odbiorcy, w zł;
S_{SVn}	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc natomiast dla Odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;

P_i	moc umowna określona dla danego Odbiorcy, w kW natomiast dla Odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy;
S_{ZVnm}	składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), w zł/MWh lub zł/kWh;
E_{oim}	ilość energii pobranej z sieci przez Odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, w MWh lub kWh;
S_{osj}	stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh;
E_{ok}	ilość energii elektrycznej zużytej przez Odbiorcę oraz innych Odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w MWh lub kWh;

S_{op}	stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc natomiast dla Odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;
S_{OZE}	stawka opłaty OZE, w zł/MWh;
E_{okOZE}	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez Odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.18 w MWh lub kWh;
S_{ok}	stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh
E_{okKOG}	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez Odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.23. Taryfy, w MWh lub kWh;
E_{om}	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę końcowego innego niż wymienionego w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h, w MWh albo kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, liczba miesięcy;
S_{om}	stawka opłaty mocowej, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w zł/MWh albo w zł/kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, w zł/miesiąc;
O_a	opłata abonamentowa, w zł;
R	liczba stref czasowych

- 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. 70 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 pkt 3, 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 przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- Odbiorcy z grup taryfowych G do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- Dla Odbiorców z grupy taryfowej G12as składnik zmiennej stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc, przy czym:
 - w strefie nocnej, w pierwszym roku od zakwalifikowania Odbiorcy do tej grupy taryfowej, składnik zmiennej stawki sieciowej obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku,
 - dla nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej, któremu przedsiębiorstwo energetyczne nie świadczyło usługi dystrybucji dłużej niż rok, przyjmuje się, że zużycie energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.1.23 Taryfy, wyniosło 0 kWh,
 - w kolejnych latach od zakwalifikowania Odbiorcy 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,
 - dla Odbiorców, o których mowa w pkt 3.1.24 i 3.1.25 Taryfy, składnik zmiennej stawki sieciowej w strefie nocnej obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie roku poprzedzającego pierwszy rok zakwalifikowania Odbiorcy do grupy taryfowej G12as.
- W przypadku odbiorców końcowych, wymienionych w art. 70 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. 74 ust. 7 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. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.31, 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. 70 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 3.1.31. przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.

- Odbiorcy końcowi wymieni w art. 70 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

- 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

- 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

- 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	112,24 (91,25 zł netto)
b) na napięciu SN	168,34 (136,86 zł netto)
c) na napięciu WN	210,44 (171,09 zł netto)

- Nielegalny pobór energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 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 zafałszowanie 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 której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy Prawo energetyczne, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej. Opłaty, o których mowa powyżej oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 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 średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy Prawo energetyczne, przyjmując:
 - wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
 - ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
 - 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 Odbiorcą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A;
 - 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.
- W przypadku nielegalnego pobierania energii, polegającego na ingerencji w układ pomiarowo-rozliczeniowy mającej wpływ na zafałszowanie 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 średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy Prawo energetyczne, przyjmując:
 - wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
 - 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 półpośredni) 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 I _o	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_o 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, przyłączonych 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 70,15 zł (57,03 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 oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez Odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych.	
	a) dla układu bezpośredniego	164,25 zł (133,54 zł netto)
	b) dla układu półpośredniego	205,39 zł (166,98 zł netto)
	c) dla układu pośredniego	205,39 zł (273,82 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 159,90 zł (130,00 zł netto) oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 70,15 zł (57,03 zł netto).
4	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę.	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.