

ENTRADE Sp. z o.o.

Taryfa dla energii elektrycznej

zatwierdzona decyzją Zarządu
ENTRADE Sp. z o.o.
z dnia 20/11/2023 roku
obowiązująca od 01.01.2024 r.

Jawczyce, 2023

Spis treści:

1. Informacje ogólne.....	3
2. Definicje	6
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną czynną.....	8
3.1. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.....	8
3.2. Strefy czasowe.....	8
3.3. Zasady rozliczania Odbiorców	9
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur	10
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną czynną	11
4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną	11
4.2. Opłaty handlowe.....	11
5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców i parametrów jakościowych energii	12
6. Tabela cen i stawek opłat netto Taryfy dla energii elektrycznej ENTRADE Sp. z o.o. (bez podatku VAT)	12
7. Tabela cen i stawek opłat netto Cennika Standardowego Sprzedawcy oraz sprzedaży rezerwowej (bez podatku VAT)	15
8. Opłaty za nielegalne pobieranie energii	19

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza Taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i obowiązuje w rozliczeniach z Odbiorcami obsługiwanyymi przez przedsiębiorstwo ENTRADE Sp. z o.o., zwane dalej „Sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716, z późn. zm.), zwana dalej „ustawą”,
 - b) Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2019 r., poz. 503 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r., Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 roku o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2020 r., poz. 722 z późn. zm.) wraz z przepisami wykonawczymi,
 - e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r., poz. 610 z późn. zm.) wraz z przepisami wykonawczymi,
 - f) ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r., poz. 468 z późn. zm.) wraz z przepisami wykonawczymi.
- 1.3. Niniejsza Taryfa zawiera rodzaje i wysokość, a także warunki stosowania:
 - cen za energię elektryczną czynną, zwaną dalej w skrócie energią elektryczną lub energią jako zmienny składnik ceny,
 - stawek opłat handlowych jako stały składnik ceny,
 - bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, a także warunki ich stosowania.
- 1.4. Zamieszczone w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z Odbiorcami, adekwatnie do zakresu zawartych umów sprzedaży energii, umów kompleksowych lub faktu prowadzonej sprzedaży energii elektrycznej.

Przedstawione w niniejszej Taryfie ceny energii elektrycznej i stawki opłat dotyczą:

- w Rozdziale 6 Odbiorców nieposiadających bezpośredniego przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENTRADE Sp. z o.o. i nieuwjętych w Rozdziale 7 o których mowa w tirecie poniżej.

- w Rozdziale 7 Odbiorców dla których zgodnie z zawartą umową sprzedaży energii elektrycznej zastosowanie ma Cennik Standardowy Sprzedawcy lub prowadzona jest rezerwowa sprzedaż energii elektrycznej tj. sprzedaż energii po zakończeniu okresu obowiązywania umowy z ENTRADE Sp. z o.o. co jest spowodowane brakiem prawidłowego zgłoszenia zmiany sprzedawcy przez nowego sprzedawcę Odbiorcy o czym mowa w Rozdziale 2 pkt. 2.11.

- 1.5. Umowa kompleksowa obejmuje sprzedaż energii elektrycznej oraz świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

W rozliczeniach z Odbiorcami przyłączonymi do sieci OSD, dla których Sprzedawca świadczy usługę kompleksową, oprócz opłaty za energię elektryczną, Sprzedawca pobiera opłaty za usługi dystrybucji przyjmując do rozliczeń z Odbiorcami stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z Taryfy OSD.

- 1.6. W niniejszej Taryfie w Rozdziale 6 zawarto dwa zestawy cen:

a) zestaw pierwszy cen energii elektrycznej, jest przeznaczony dla odbiorców końcowych, będących jednocześnie nabywcą końcowym w rozumieniu ustawy o podatku akcyzowym, dokonujących zakupu energii na własny użytek, rozliczanych według Taryfy dla energii elektrycznej ENTRADE Sp. z o.o., uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia lub świadectw efektywności energetycznej oraz koszty opłat zastępczych.

b) zestaw drugi cen energii elektrycznej, jest przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetycznych, przyłączonych bezpośrednio do sieci OSD, rozliczanych według Taryfy dla energii elektrycznej ENTRADE Sp. z o.o. w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w pkt. 1.6. lit. a).

- 1.7. W niniejszej Taryfie w Rozdziale 7 zawarto dwa zestawy cen:

a) zestaw pierwszy cen energii elektrycznej Cennika Standardowego Sprzedawcy, jest przeznaczony dla odbiorców końcowych, którzy zakupują energię elektryczną od ENTRADE Sp. z o.o. po okresie obowiązywania cen energii elektrycznej wynikających z zawartej z ENTRADE Sp. z o.o. umowy sprzedaży energii elektrycznej, który dotyczy podmiotów będących jednocześnie nabywcą końcowym w

rozumieniu ustawy o podatku akcyzowym, dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia lub świadectw efektywności energetycznej oraz koszty opłat zastępczych. Przedmiotowy zestaw cen energii elektrycznej dotyczy również odbiorców po upływie zawartych umów dla których prowadzona jest sprzedaż rezerwowa o której mowa w Rozdziale 2 pkt. 2.11. niniejszej Taryfy.

b) zestaw drugi cen energii elektrycznej Cennika Standardowego Sprzedawcy, jest przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetycznych, które zakupują energię elektryczną od ENTRADE Sp. z o.o. po okresie obowiązywania cen energii elektrycznej wynikających z zawartej z ENTRADE Sp. z o.o. umowy sprzedaży energii elektrycznej, który dotyczy podmiotów przyłączonych bezpośrednio do sieci OSD, w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w pkt. 1.7. lit. a).

Przedmiotowy zestaw cen energii elektrycznej dotyczy również odbiorców po upływie zawartych umów dla których prowadzona jest sprzedaż rezerwowa o której mowa w Rozdziale 2 pkt. 2.11. niniejszej Taryfy.

- 1.8. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT dolicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami i obciąża on Odbiorcę.
- 1.9. Ustalone w Taryfie ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy naliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.10. Jeżeli Przedsiębiorstwo energetyczne jest podatnikiem akcyzy, ceny określone w pkt. 1.6 oraz 1.7 ulegają obniżeniu o obowiązującą stawkę akcyzy. Podstawę do obniżenia cen o obowiązującą stawkę akcyzy stanowią stosowne zapisy w Umowie dotyczące podatku akcyzowego.

2. Definicje

- 2.1. Grupa taryfowa – grupa Odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.2. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.3. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej Umowy ze Sprzedawcą.
- 2.4. Odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.
- 2.5. Okres rozliczeniowy – należy przez to rozumieć przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.6. OSD – Operator Systemu Dystrybucyjnego, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi, do sieci którego przyłączony jest Odbiorca.
- 2.7. Przedsiębiorstwo energetyczne – należy przez to rozumieć podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 2.8. Wysokie napięcie [WN] – napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.9. Średnie napięcie [SN] – napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.10. Niskie napięcie [nN] – napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.11. Sprzedaż rezerwowa – sprzedaż energii elektrycznej prowadzona przez ENTRADE Sp. z o.o. po okresie obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej z Odbiorcą energii w związku z brakiem poprawnego zgłoszenia zmiany sprzedawcy do Operatora Systemu Dystrybucyjnego przez nowego sprzedawcę energii elektrycznej Odbiorcy.
- 2.12. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez

Sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców.

- 2.13. Taryfa OSD – Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego.
- 2.14. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności liczniki energii czynnej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.15. Umowa – należy przez to rozumieć umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową.
- 2.16. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, na podstawie której realizowana jest usługa dostarczania energii elektrycznej odbiorcom korzystającym z prawa wyboru sprzedawcy
- 2.17. Wszystkie określenia i pojęcia użyte w tekście Taryfy, o ile nie zostały zdefiniowane powyżej posiadają znaczenie określone w dokumentach przywołanych w pkt. 1.2 Taryfy.

3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną czynną

3.1. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg. kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Sprzedawca oferuje Odbiorcom w oparciu o kryteria, o których mowa w pkt. 3.1.1. grupy taryfowe zgodne z grupami taryfowymi określonymi w Taryfach poszczególnych OSD działających na terenie kraju. Kryteria kwalifikowania do grup taryfowych określa Taryfa OSD.

3.1.3. Warunki zmiany grupy taryfowej określa Umowa lub Taryfa OSD. W przypadku gdy Odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji Odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.4. Odbiorca, który:

- a) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć - jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału Odbiorców na grupy taryfowe określonymi w niniejszej Taryfie,
- b) pobiera energię elektryczną w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia - wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,
- c) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć - może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału Odbiorców na grupy taryfowe określonymi w niniejszej Taryfie, z zastrzeżeniem przypadku określonego w pkt 3.1.4.b).

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. W rozliczeniach z Odbiorcami stosuje się strefy czasowe wynikające z taryf poszczególnych OSD (Taryf OSD) dla danej grupy taryfowej, z zastrzeżeniem pkt 3.2.3. Taryfy.

3.2.2. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorców rozliczanych w strefach czasowych, o których mowa w punkcie 3.2.1. ustawia się według czasu zimowego.

Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy urządzenia sterujące automatycznie umożliwiają utrzymanie godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.2.3. W przypadku zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, lub umowy kompleksowej Sprzedawca może stosować strefy czasowe wynikające z Umowy.

3.2.4. W celu skorelowania nazewnictwa stref czasowych stosowanych przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego z oznaczeniem stref czasowych w systemie billingowym Sprzedawcy przyjmuje się następującą analogię:

Nazewnictwo określające strefę czasową u OSD:	Nazewnictwo u Sprzedawcy:
- całodobowa	- strefa 1
- szczyt przedpołudniowy	- strefa 1
- szczyt popołudniowy	- strefa 2
- pozostałe godziny doby	- strefa 3
- strefa godzin doliny obciążenia	- strefa 4
- szczyt	- strefa 1
- pozaszczyt	- strefa 2
- dzienna	- strefa 1
- nocna	- strefa 2

3.3. Zasady rozliczania Odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia z Odbiorcami zakwalifikowanymi, przeprowadza się w okresach rozliczeniowych wynikających z Taryf OSD z zastrzeżeniem pkt. 3.3.2.

3.3.2. W przypadku zawartej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej rozliczenia za sprzedaną energię dokonywane są w okresach określonych w Umowie.

3.3.3. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną dokonywane są z dokładnością do 1kWh na podstawie danych pomiarowych przekazanych przez OSD.

3.3.4. W przypadku zmiany cen i stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej Odbiorcy w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmian cen i stawek, może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego Odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym.

3.3.5. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, lub operator systemu dystrybucyjnego niezależnie od długości okresu rozliczeniowego opóźnia przekazanie danych pomiarowo-rozliczeniowych, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za

sprzedaż energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.

3.3.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.5., powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.7. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości określonej w Taryfie OSD.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur uwzględniając stanowisko i dane uzyskane od OSD.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną czynną

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym oblicza się według następującej zależności:

$$O_E = \sum_{i=1}^n C_i \bullet E_i$$

gdzie:

O_E – opłata za pobraną energię elektryczną wyrażona w zł,

C_i – cena energii elektrycznej wyrażona w zł na jednostkę energii w danej strefie czasowej,

E_i – ilość pobranej energii elektrycznej w danej strefie czasowej, wyrażona w jednostkach energii,

n – ilość stref czasowych.

4.2. Opłaty handlowe

4.2.1. Odbiorcy dokonujący zakupu energii elektrycznej obciążani są miesięczną opłatą, zwaną opłatą handlową wynikającą z kosztów obsługi handlowej związanej z obrotem energią elektryczną.

4.2.2. Opłata handlowa naliczana jest w okresach rozliczeniowych, w których nastąpiło zużycie energii elektrycznej.

Opłata handlowa pobierana jest w pełnej wysokości za dany miesiąc (zł/m-c), niezależnie od tego, w którym dniu miesiąca nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.

4.2.3. W przypadku rozliczeń w okresach krótszych niż miesiąc pobiera się zadany miesiąc jedną opłatą handlową w pełnej wysokości (zł/m-c).

4.2.4. Stawki opłat handlowych naliczane są w kwotach miesięcznych w przeliczeniu na każdy punkt odbioru.

5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców i parametrów jakościowych energii

5.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 42 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia Taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanych w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”.

6. Tabela cen i stawek opłat netto Taryfy energii elektrycznej ENTRADE Sp. z o.o. (bez podatku VAT)

Zestaw Pierwszy o którym mowa w Rozdziale 1 pkt. 1.6 lit. a)

Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) dla poszczególnych grup taryfowych:

Stawki cen i opłat	Grupa taryfowa								
	A24	A23	A22	A21	B24	B23	B22	B21	B11
1. Cena energii elektrycznej* w zł/MWh:									
1.1. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne									
- całodobowa	X	X	X	1800,00	X	X	X	1800,00	1800,00
- szczyt przedpołudniowy	1800,00	1800,00	X	X	1800,00	1800,00	X	X	X
- szczyt popołudniowy	1800,00	1800,00	X	X	1800,00	1800,00	X	X	X
- pozostałe godziny doby	1800,00	1800,00	X	X	1800,00	1800,00	X	X	X
- strefa godzin doliny obciążenia	1800,00	X	X	X	1800,00	X	X	X	X
- szczyt	X	X	1800,00	X	X	X	1800,00	X	X
- pozaszczyt	X	X	1800,00	X	X	X	1800,00	X	X
- dzienna	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- nocna	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2. Opłata handlowa w zł/m-c	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00

Stawki cen i opłat	Grupa taryfowa						
	C24	C23	C22A	C22B	C22C	C22W	C21
1. Cena energii elektrycznej* w zł/MWh:							
1.1. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne							
- całodobowa	X	X	X	X	X	X	1800,00
- szczyt przedpołudniowy	1800,00	1800,00	X	X	X	X	X
- szczyt popołudniowy	1800,00	1800,00	X	X	X	X	X
- pozostałe godziny doby	1800,00	1800,00	X	X	X	X	X
- strefa godzin doliny obciążenia	1800,00	X	X	X	X	X	X

- szczyt	X	X	1800,00	X	1800,00	1800,00	X
- pozaszczyt	X	X	1800,00	X	1800,00	1800,00	X
- dzienna	X	X	X	1800,00	X	X	X
- nocna	X	X	X	1800,00	X	X	X
2. Opłata handlowa w zł/m-c	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00

Stawki cen i opłat	Grupa taryfowa								
	C13	C12A	C12B	C12R	C12O	C11	C11O	O11	O12
1. Cena energii elektrycznej* w zł/MWh:									
1.1. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne									
- całodobowa	X	X	X	X	X	1800,00	1800,00	1800,00	X
- szczyt przedpołudniowy	1800,00	X	X	X	X	X	X	X	X
- szczyt popołudniowy	1800,00	X	X	X	X	X	X	X	X
- pozostałe godziny doby	1800,00	X	X	X	X	X	X	X	X
- strefa godzin doliny obciążenia	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- szczyt	X	1800,00	X	1800,00	X	X	X	X	X
- pozaszczyt	X	1800,00	X	1800,00	X	X	X	X	X
- dzienna	X	X	1800,00	X	1800,00	X	X	X	1800,00
- nocna	X	X	1800,00	X	1800,00	X	X	X	1800,00
2. Opłata handlowa w zł/m-c	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00

Stawki cen i opłat	Grupa taryfowa									R
	G13	G12	G12N	G12A	G12G	G12R	G12W	G11S	G11	
1. Cena energii elektrycznej* w zł/MWh:										
1.1. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne										
- całodobowa	X	X	X	X	X	X	X	1800,00	1800,00	1800,00
- szczyt przedpołudniowy	1800,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- szczyt popołudniowy	1800,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- pozostałe godziny doby	1800,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- strefa godzin doliny obciążenia	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- szczyt	X	X	X	1800,00	X	1800,00	1800,00	X	X	X
- pozaszczyt	X	X	X	1800,00	X	1800,00	1800,00	X	X	X
- dzienna	X	1800,00	1800,00	X	1800,00	X	X	X	X	X
- nocna	X	1800,00	1800,00	X	1800,00	X	X	X	X	X
2. Opłata handlowa w zł/m-c	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00

*) ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy

Zestaw Drugi o którym mowa w Rozdziale 1 pkt. 1.6 lit. b)

Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) dla poszczególnych grup taryfowych:

Stawki cen i opłat	Grupa taryfowa								
	A24	A23	A22	A21	B24	B23	B22	B21	B11
1. Cena energii elektrycznej* w zł/MWh:									
1.1. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne									
- całodobowa	X	X	X	1783,00	X	X	X	1783,00	1783,00
- szczyt przedpołudniowy	1783,00	1783,00	X	X	1783,00	1783,00	X	X	X
- szczyt popołudniowy	1783,00	1783,00	X	X	1783,00	1783,00	X	X	X
- pozostałe godziny doby	1783,00	1783,00	X	X	1783,00	1783,00	X	X	X
- strefa godzin doliny obciążenia	1783,00	X	X	X	1783,00	X	X	X	X
- szczyt	X	X	1783,00	X	X	X	1783,00	X	X
- pozaszczyt	X	X	1783,00	X	X	X	1783,00	X	X
- dzienna	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- nocna	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2. Opłata handlowa w zł/m-c	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00

Stawki cen i opłat	Grupa taryfowa						
	C24	C23	C22A	C22B	C22C	C22W	C21
1. Cena energii elektrycznej* w zł/MWh:							
1.1. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne							
- całodobowa	X	X	X	X	X	X	1783,00
- szczyt przedpołudniowy	1783,00	1783,00	X	X	X	X	X
- szczyt popołudniowy	1783,00	1783,00	X	X	X	X	X
- pozostałe godziny doby	1783,00	1783,00	X	X	X	X	X
- strefa godzin doliny obciążenia	1783,00	X	X	X	X	X	X
- szczyt	X	X	1783,00	X	1783,00	1783,00	X
- pozaszczyt	X	X	1783,00	X	1783,00	1783,00	X
- dzienna	X	X	X	1783,00	X	X	X
- nocna	X	X	X	1783,00	X	X	X
2. Opłata handlowa w zł/m-c	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00

Stawki cen i opłat	Grupa taryfowa								
	C13	C12A	C12B	C12R	C12O	C11	C11O	O11	O12
1. Cena energii elektrycznej* w zł/MWh:									
1.1. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne									
- całodobowa	X	X	X	X	X	1783,00	1783,00	1783,00	X
- szczyt przedpołudniowy	1783,00	X	X	X	X	X	X	X	X
- szczyt popołudniowy	1783,00	X	X	X	X	X	X	X	X
- pozostałe godziny doby	1783,00	X	X	X	X	X	X	X	X
- strefa godzin doliny obciążenia	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- szczyt	X	1783,00	X	1783,00	X	X	X	X	X

- pozaszczyt	X	1783,00	X	1783,00	X	X	X	X	X
- dzienna	X	X	1783,00	X	1783,00	X	X	X	1783,00
- nocna	X	X	1783,00	X	1783,00	X	X	X	1783,00
2. Opłata handlowa w zł/m-c	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00

Stawki cen i opłat	Grupa taryfowa									
	G13	G12	G12N	G12A	G12G	G12R	G12W	G11S	G11	R
1. Cena energii elektrycznej* w zł/MWh:										
1.1. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne										
- całodobowa	X	X	X	X	X	X	X	1783,00	1783,00	1783,00
- szczyt przedpołudniowy	1783,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- szczyt popołudniowy	1783,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- pozostałe godziny doby	1783,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- strefa godzin doliny obciążenia	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- szczyt	X	X	X	1783,00	X	1783,00	1783,00	X	X	X
- pozaszczyt	X	X	X	1783,00	X	1783,00	1783,00	X	X	X
- dzienna	X	1783,00	1783,00	X	1783,00	X	X	X	X	X
- nocna	X	1783,00	1783,00	X	1783,00	X	X	X	X	X
2. Opłata handlowa w zł/m-c	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00

*) ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy

7. Tabela cen i stawek opłat netto Cennika Standardowego Sprzedawcy oraz sprzedaży rezerwowej (bez podatku VAT)

Zestaw Pierwszy o którym mowa w Rozdziale 1 pkt. 1.7 lit. a)

Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) dla poszczególnych grup taryfowych:

Stawki cen i opłat	Grupa taryfowa									
	A24	A23	A22	A21	B24	B23	B22	B21	B11	
1. Cena energii elektrycznej* w zł/MWh:										
1.1. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne										
- całodobowa	X	X	X	1800,00	X	X	X	1800,00	1800,00	
- szczyt przedpołudniowy	1800,00	1800,00	X	X	1800,00	1800,00	X	X	X	
- szczyt popołudniowy	1800,00	1800,00	X	X	1800,00	1800,00	X	X	X	
- pozostałe godziny doby	1800,00	1800,00	X	X	1800,00	1800,00	X	X	X	
- strefa godzin doliny obciążenia	1800,00	X	X	X	1800,00	X	X	X	X	
- szczyt	X	X	1800,00	X	X	X	1800,00	X	X	
- pozaszczyt	X	X	1800,00	X	X	X	1800,00	X	X	
- dzienna	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
- nocna	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
2. Opłata handlowa w zł/m-c	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	

Stawki cen i opłat	Grupa taryfowa						
	C24	C23	C22A	C22B	C22C	C22W	C21
1. Cena energii elektrycznej* w zł/MWh:							
1.1. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne							
- całodobowa	X	X	X	X	X	X	1800,00
- szczyt przedpołudniowy	1800,00	1800,00	X	X	X	X	X
- szczyt popołudniowy	1800,00	1800,00	X	X	X	X	X
- pozostałe godziny doby	1800,00	1800,00	X	X	X	X	X
- strefa godzin doliny obciążenia	1800,00	X	X	X	X	X	X
- szczyt	X	X	1800,00	X	1800,00	1800,00	X
- pozaszczyt	X	X	1800,00	X	1800,00	1800,00	X
- dzienna	X	X	X	1800,00	X	X	X
- nocna	X	X	X	1800,00	X	X	X
2. Opłata handlowa w zł/m-c	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00

Stawki cen i opłat	Grupa taryfowa								
	C13	C12A	C12B	C12R	C12O	C11	C11O	O11	O12
1. Cena energii elektrycznej* w zł/MWh:									
1.1. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne									
- całodobowa	X	X	X	X	X	1800,00	1800,00	1800,00	X
- szczyt przedpołudniowy	1800,00	X	X	X	X	X	X	X	X
- szczyt popołudniowy	1800,00	X	X	X	X	X	X	X	X
- pozostałe godziny doby	1800,00	X	X	X	X	X	X	X	X
- strefa godzin doliny obciążenia	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- szczyt	X	1800,00	X	1800,00	X	X	X	X	X
- pozaszczyt	X	1800,00	X	1800,00	X	X	X	X	X
- dzienna	X	X	1800,00	X	1800,00	X	X	X	1800,00
- nocna	X	X	1800,00	X	1800,00	X	X	X	1800,00
2. Opłata handlowa w zł/m-c	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00

Stawki cen i opłat	Grupa taryfowa									
	G13	G12	G12N	G12A	G12G	G12R	G12W	G11S	G11	R
1. Cena energii elektrycznej* w zł/MWh:										
1.1. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne										
- całodobowa	X	X	X	X	X	X	X	1800,00	1800,00	1800,00
- szczyt przedpołudniowy	1800,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- szczyt popołudniowy	1800,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- pozostałe godziny doby	1800,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- strefa godzin doliny obciążenia	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- szczyt	X	X	X	1800,00	X	1800,00	1800,00	X	X	X
- pozaszczyt	X	X	X	1800,00	X	1800,00	1800,00	X	X	X
- dzienna	X	1800,00	1800,00	X	1800,00	X	X	X	X	X
- nocna	X	1800,00	1800,00	X	1800,00	X	X	X	X	X

2. Opłata handlowa w zł/m-c	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
-----------------------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

*) ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy

Zestaw Drugi o którym mowa w Rozdziale 1 pkt. 1.7 lit. b)

Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) dla poszczególnych grup taryfowych:

Stawki cen i opłat	Grupa taryfowa								
	A24	A23	A22	A21	B24	B23	B22	B21	B11
1. Cena energii elektrycznej* w zł/MWh:									
1.1. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne									
- całodobowa	X	X	X	1783,00	X	X	X	1783,00	1783,00
- szczyt przedpołudniowy	1783,00	1783,00	X	X	1783,00	1783,00	X	X	X
- szczyt popołudniowy	1783,00	1783,00	X	X	1783,00	1783,00	X	X	X
- pozostałe godziny doby	1783,00	1783,00	X	X	1783,00	1783,00	X	X	X
- strefa godzin doliny obciążenia	1783,00	X	X	X	1783,00	X	X	X	X
- szczyt	X	X	1783,00	X	X	X	1783,00	X	X
- pozaszczyt	X	X	1783,00	X	X	X	1783,00	X	X
- dzienna	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- nocna	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2. Opłata handlowa w zł/m-c	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00

Stawki cen i opłat	Grupa taryfowa						
	C24	C23	C22A	C22B	C22C	C22W	C21
1. Cena energii elektrycznej* w zł/MWh:							
1.1. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne							
- całodobowa	X	X	X	X	X	X	1783,00
- szczyt przedpołudniowy	1783,00	1783,00	X	X	X	X	X
- szczyt popołudniowy	1783,00	1783,00	X	X	X	X	X
- pozostałe godziny doby	1783,00	1783,00	X	X	X	X	X
- strefa godzin doliny obciążenia	1783,00	X	X	X	X	X	X
- szczyt	X	X	1783,00	X	1783,00	1783,00	X
- pozaszczyt	X	X	1783,00	X	1783,00	1783,00	X
- dzienna	X	X	X	1783,00	X	X	X
- nocna	X	X	X	1783,00	X	X	X
2. Opłata handlowa w zł/m-c	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00

Stawki cen i opłat	Grupa taryfowa								
	C13	C12A	C12B	C12R	C12O	C11	C11O	O11	O12
1. Cena energii elektrycznej* w zł/MWh:									
1.1. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne									
- całodobowa	X	X	X	X	X	1783,00	1783,00	1783,00	X
- szczyt przedpołudniowy	1783,00	X	X	X	X	X	X	X	X
- szczyt popołudniowy	1783,00	X	X	X	X	X	X	X	X

- pozostałe godziny doby	1783,00	X	X	X	X	X	X	X	X
- strefa godzin doliny obciążenia	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- szczyt	X	1783,00	X	1783,00	X	X	X	X	X
- pozaszczyt	X	1783,00	X	1783,00	X	X	X	X	X
- dzienna	X	X	1783,00	X	1783,00	X	X	X	1783,00
- nocna	X	X	1783,00	X	1783,00	X	X	X	1783,00
2. Opłata handlowa w zł/m-c	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00

Stawki cen i opłat	Grupa taryfowa									R
	G13	G12	G12N	G12A	G12G	G12R	G12W	G11S	G11	
1. Cena energii elektrycznej* w zł/MWh:										
1.1. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne										
- całodobowa	X	X	X	X	X	X	X	1783,00	1783,00	1783,00
- szczyt przedpołudniowy	1783,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- szczyt popołudniowy	1783,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- pozostałe godziny doby	1783,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- strefa godzin doliny obciążenia	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
- szczyt	X	X	X	1783,00	X	1783,00	1783,00	X	X	X
- pozaszczyt	X	X	X	1783,00	X	1783,00	1783,00	X	X	X
- dzienna	X	1783,00	1783,00	X	1783,00	X	X	X	X	X
- nocna	X	1783,00	1783,00	X	1783,00	X	X	X	X	X
2. Opłata handlowa w zł/m-c	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00

*) ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy

8. Opłaty za nielegalne pobieranie energii

- 8.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 1) Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia Umowy.
 - 2) Pobieranie energii elektrycznej:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo -rozliczeniowy.
- 8.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 8.1. ppkt. 1), Sprzedawca może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zaliczony na podstawie kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników,
 - 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 patrząc od strony zasilania, niedostępne dla ww. podmiotu 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.
- 8.3. W przypadku, gdy zostanie stwierdzone jak długo trwał okres nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 8.1. ppkt. 2), Sprzedawca może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla

grupy taryfowej, do której jest zaliczony ten odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której 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.

8.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 8.1. ppkt. 2) lit.

a), gdy niemożliwe jest ustalenie ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Sprzedawca może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zaliczony ten odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której 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 - 125kWh. 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.

8.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 8.1. ppkt. 2) lit.

b), gdy niemożliwe jest ustalenie ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Sprzedawca może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zaliczony ten odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której 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 – 3000 kWh
 - b) dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika – 6000 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_0 – 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

2,5 - stałą, wyrażoną w 1/kV,

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, wyrażone w kV,

I - mniejszą z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego, wyrażony w A,
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, wyrażona w A.

8.6 Opłaty, o których mowa w pkt. 8.3. oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

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

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty w zł lub sposób ją 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 68,95
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, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 niniejszej tabeli:	
	a) dla układu bezpośredniego	161,47
	b) dla układu półpośredniego	201,89
	c) dla układu pośredniego	269,18
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 157,18 oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 68,95
4.	Założenie, na wskaźniku mocy piętnastominutowej 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.