

*Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o.  
z siedzibą w Zagórz ul. Bieszczadzka 5*

---

## **TARYFA dla energii elektrycznej**

Taryfa została zatwierdzona w dniu 10.12.2018, uchwałą Zarządu Zakładu Usług Technicznych Sp. z o.o. i obowiązuje od dnia 1.01.2019

---

*Zagórz 2018 r.*

*ZUT Sp. z o.o.  
PREZES TARYFY  
mgr inż. Marian Hniika*

**Spis treści.**

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną czynną
  - 3.1. Zasady kwalifikacji Klientów do grup taryfowych
  - 3.2. Strefy czasowe
  - 3.3. Zasady rozliczania Klientów
  - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię
  - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną
  - 4.2. Opłaty handlowe
5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Klientów i parametrów jakościowych energii
6. Tabele cen i stawek opłat netto ( bez podatku VAT)

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza Taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i obowiązuje w rozliczeniach z Klientami obsługiwanymi przez Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o. dalej „Sprzedawcą”.
  - 1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:
    - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059), zwanej dalej „ustawą”,
    - b) Ustawy z dnia 20 maja 2016r. o efektywności energetycznej (Dz. U z 2016 poz. 831)
    - c) Ustawa z dnia 20 lutego 2015 r – o odnawialnych źródłach energii (Dz.U z 2018 r. poz. 1269 t.j. z późn. zmianami)
    - d) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 29 grudnia 2017r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2017r. poz. 2500 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
    - e) 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”.
    - f) Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 11 sierpnia 2017r. w sprawie zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w latach 2018-2019 ( Dz.U. z 2017 r. poz. 1559)
  - 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 Klientów.
  - 1.4. Zamieszczone w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z Klientami, adekwatnie do zakresu zawartych umów kompleksowych lub umów sprzedaży energii.
  - 1.5. Umowa kompleksowa obejmuje sprzedaż energii elektrycznej oraz świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej. W rozliczeniach z Klientami 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 Klientem stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z Taryfy OSD.
  - 1.6. W niniejszej Taryfie zawarte cen energii elektrycznej uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia będących potwierdzeniem wytworzenia energii w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia będących potwierdzeniem wytworzenia energii w wysokosprawnej kogeneracji.
  - 1.7. 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 Klienta.
  - 1.8. Ustalone w Taryfie ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.
  - 1.9. Jeżeli Przedsiębiorstwo energetyczne jest podatnikiem akcyzy, ceny określone w pkt 1.6 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. **Klient** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej Umowy ze Sprzedawcą.
- 2.2. **Grupa taryfowa** – grupa Klientów 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.
- 2.3. **Wysokie napięcie [ WN ]** – napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.4. **Średnie napięcie [ SN ]** – napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.5. **Niskie napięcie [ nN ]** – napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.6. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – należy przez to rozumieć podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.

- 2.7. **Przedsiębiorstwo obrotu** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną.
- 2.8. **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 Klient.
- 2.9. **Taryfa OSD** – Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego.
- 2.10. **Okres rozliczeniowy** – należy przez to rozumieć przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.11. **Umowa** – należy przez to rozumieć umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową.
- 2.12. 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 Klientów do grup taryfowych.

- 3.1.1 Klienci za dostarczoną energię elektryczną rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział Klientów na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust 1 rozporządzenia taryfowego. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych: C11, C12, C22, B23

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby)
C22	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt),
C11 C12	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11 – jednostrefowym, C12 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt),

- 3.1.2. Wybrana przez Klienta grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa Umowa. W przypadku gdy Klient, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji Klientów, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.3. Klient, który:
- 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 Klientów na grupy taryfowe określonymi w niniejszej Taryfie,
  - 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,

## Taryfa 2019

c) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczenia, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć - może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału Klientów na grupy taryfowe określonymi w niniejszej Taryfie, z zastrzeżeniem przypadku określonego w pkt 3.1.3.b).

### 3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy	
		Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	Zima (od 1 października do 31 marca)
1	2	3	4
I	szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
II	szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
III	pozostałe godziny doby*	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1. Styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
2. Luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
3. Marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
4. Kwiecień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
5. Maj	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
6. Czerwiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
7. Lipiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
8. Sierpień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
9. Wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
10. Październik	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
11. Listopad	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
12. Grudzień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby

3.2.4. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.1. i 3.2.2. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa

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

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1 Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:

- a) dla odbiorców z grupy B23, C22 - miesiąc ,
- b) dla odbiorców z grup C11, C12 – miesiąc,

3.3.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.

3.3.3 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej , o którym mowa w pkt. 3.3.2, powstanie nadpłata lub niedopłata lub niedopłata za dostarczoną energię elektryczną to:

- 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, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

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

3.3.5. W przypadku zmiany cen i stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej Klientowi w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmian cen i stawek, może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego Klienta w tym okresie rozliczeniowym, o ile Klient nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany Taryfy.

3.3.6. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących po stronie Klienta 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:

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

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,

## Taryfa 2019

$E_i$  – ilość pobranej energii elektrycznej w danej strefie czasowej, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2, wyrażona w jednostkach energii,  
 $n$  – ilość stref czasowych.

### 4.2. Opłaty handlowe

- 4.2.1. Klienci 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 za dany miesiąc jedną opłatę handlową w pełnej wysokości (zł/m-c).
- 4.2.4. Stawki opłat handlowych naliczane są w kwotach miesięcznych w przeliczeniu na każdy punkt odbioru.
- 4.2.5. Jeżeli Klient posiada zainstalowany licznik przedpłatowy to opłata handlowa wynosi 50% stawki opłaty handlowej zdanej grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest Klient.

### 5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Klientów i parametrów jakościowych energii

- 5.1. Za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych energii elektrycznej, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz za niedotrzymanie, zarówno przez OSD jak i przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Klientów, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz rozporządzeniu taryfowym, Klientom na ich wniosek przysługują bonifikaty zgodnie z obowiązującymi przepisami.

### 6. Tabele cen i stawek opłat netto (bez podatku VAT)

Tabela: stawka opłaty grupa taryfowa - C22, C11, C12 :

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C22	C11	C12
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
- całodobową	x	0,373	X
- szczytową	0,389	X	0,373
- pozaszczytową	0,366	X	0,373
Stawka opłat handlowej w zł/m-c	0	0	0

Taryfa 2019

Tabela: stawka opłaty grupa taryfowa – B23 :

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA
	B23
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	
- szczyt przedpołudniowy	373,00
- szczyt popołudniowy	373,00
- pozostałe godziny doby	373,00
Stawka opłaty handlowej w zł/m-c	0

ZUT Sp. z o.o.  
PREZES TARYFOWY  
*Marian Hnilka*  
mgr inż. Marian Hnilka