

„ELANA-ENERGETYKA” sp. z o.o.  
z siedzibą w Toruniu

---



**CENNIK**  
**ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Cennik energii elektrycznej został zatwierdzony  
Uchwałą Zarządu z dnia 28 czerwca 2019 roku  
i obowiązuje od dnia **01 lipca 2019** roku

---

TORUŃ, CZERWIEC 2019 r.

## Spis treści

<b>1. Informacje ogólne.....</b>	<b>3</b>
<b>2. Definicje.....</b>	<b>3</b>
<b>3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną .....</b>	<b>5</b>
3.1. <b>ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH .....</b>	<b>5</b>
3.2. <b>STREFY CZASOWE .....</b>	<b>6</b>
3.3. <b>OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW .....</b>	<b>7</b>
3.4. <b>ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR .....</b>	<b>7</b>
<b>4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną .....</b>	<b>7</b>
4.1. <b>ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ .....</b>	<b>7</b>
<b>5. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców .....</b>	<b>8</b>
<b>6. Ceny za energię elektryczną.....</b>	<b>8</b>
6.1. <b>TABELA CEN ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH .....</b>	<b>8</b>
<b>7. Postanowienia końcowe .....</b>	<b>8</b>

## 1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejszy cennik obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – „ELANA-ENERGETYKA” sp. z o.o. z siedzibą w Toruniu, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Cennik zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) cen za energię elektryczną,
  - b) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 1.3. Cennik uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) ustawy z dnia 28 grudnia 2018 roku o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018r. poz. 2538).
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 i Nr 207, poz. 1498), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w Cenniku, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Cennik stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów kompleksowych oraz umów sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w Cenniku ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.
- 1.8. Ceny i stawki opłat zawarte w Cenniku wyrażone są w cenach netto.
- 1.9. Rozliczenia z tytułu dystrybucji energii elektrycznej w ramach umów kompleksowych dokonywane będą według stawek, opłat i zasad ich stosowania określonych w Taryfie Operatora Systemu Dystrybucyjnego właściwego dla miejsca dostarczania energii elektrycznej.
- 1.10. W przypadku sprzedaży energii elektrycznej w ramach umowy kompleksowej wystawiana jest jedna faktura, zawierająca rozliczenia z tytułu sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji.

## 2. Definicje

Stosowane w Cenniku pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

Ponadto w Cenniku używa się następujących pojęć:

**Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług dystrybucji, w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej.

**Napięcie niskie (nn)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1kV.

**Napięcie średnie (SN)** – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.

**Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

**Operator Systemu Dystrybucyjnego** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.

**Układ sumujący** – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii elektrycznej lub pomiar łącznej mocy pobranej z więcej niż jednego miejsca dostarczania.

**Umowa** – umowa o przyłączenie, umowa kompleksowa, umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa sprzedaży energii elektrycznej.

**Umowa kompleksowa** – usługa świadczona na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii.

**Zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie nadmiarowoprądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej sprzedawcy), niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub plombowane przez sprzedawcę, dostosowane do mocy umownej.

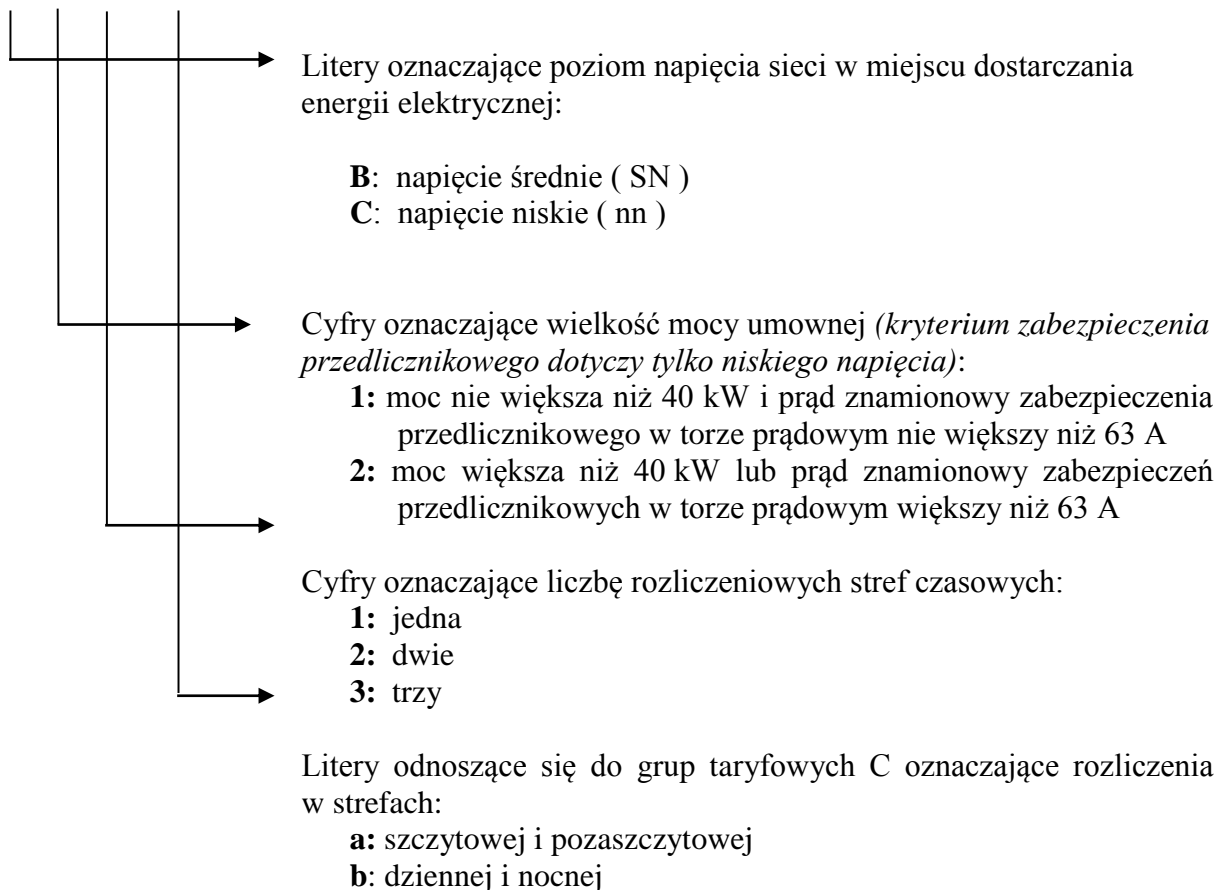
### 3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną

#### 3.1. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię elektryczną rozliczani są według cen właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X X



3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B23,

b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C23, C21, C22a, C22b, C11 i C12b.

3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa. 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.

3.1.5. W przypadku umów kompleksowych Odbiorca określa tą samą grupę taryfową dla sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji.

3.1.6. 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,

b) do zasilania jednego zespołu urządzeń pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

### 3.2. Strefy czasowe

#### 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23 i C23:

Numer Strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	Zima (od 1 października do 31 marca)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
2.	szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
3.	pozostałe godziny doby*	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>
		22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

- Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

#### 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22a:

Miesiąc	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
Październik	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>

#### 3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

#### 3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> oraz 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> oraz 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

3.2.5. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.2., 3.2.3. i 3.2.4. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

### **3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców**

3.3.1. Odbiorcy za sprzedaną energię elektryczną rozliczani są według cen właściwych dla poszczególnych grup taryfowych.

3.3.2. Rozliczenia za sprzedaną energię przeprowadza się w okresach rozliczeniowych właściwych dla poszczególnych grup taryfowych.

3.3.3. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w następujących okresach:

- a) 1 miesiąc dla odbiorców z grup taryfowych B23 i C23,
- b) 1 miesiąc lub 2 miesiące dla odbiorców z grup taryfowych C11, C12b, C21, C22a i C22b.

3.3.4. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.3.

3.3.5. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy 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 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię 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, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.7. W razie powstania zaległości w płatnościach (należności wynikające z faktur wraz z odsetkami lub odsetki nieterminowo uregulowanych faktur), Sprzedawca może zarachować dokonane przez Odbiorcę wpłaty pieniężne w pierwszej kolejności na poczet odsetek od faktur uregulowanych z opóźnieniem, a następnie na poczet najdawniej wymagalnego długu.

### **3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur**

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur na zasadach określonych w § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

## **4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną**

### **4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną**

4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych i ceny energii w danej grupie taryfowej.

## 5. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

5.1. W przypadku niedotrzymania jakościowych standardów obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługuje prawo do bonifikaty lub upustu, według stawek i na zasadach określonych w § 38 punkt 1; 10 i 11 rozporządzenia taryfowego lub każdym późniejszym akcie prawnym określającym te stawki.

## 6. Ceny za energię elektryczną

6.1. Tabela cen energii dla poszczególnych grup taryfowych na użytek własny (ceny zawierają podatek akcyzowy) od 1 lipca 2019 roku do 31 grudnia 2019 roku

Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	B23/C23	B23/C23	C21	C22a	C22b	C11	C12b
	LATO	ZIMA					
- całodobową			344,50			346,80	
- dzienna					361,83		373,83
- nocna					291,83		301,83
- szczytową				441,83			
- pozaszczytową				311,83			
- szczyt przedpołudniowy	408,35	408,35					
- szczyt popołudniowy	472,35	472,35					
- pozostałe godziny doby	295,65	295,65					

6.2. Tabela cen energii dla poszczególnych grup taryfowych na użytek własny (ceny zawierają podatek akcyzowy) od 1 stycznia 2020 roku.

Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	B23/C23	B23/C23	C21	C22a	C22b	C11	C12b
	LATO	ZIMA					
- całodobową			349,90			352,00	
- dzienna					367,00		379,00
- nocna					297,00		305,00
- szczytową				445,00			
- pozaszczytową				315,00			
- szczyt przedpołudniowy	410,00	410,00					
- szczyt popołudniowy	480,00	480,00					
- pozostałe godziny doby	299,00	299,00					

6.3. Cena energii elektrycznej dla Odbiorców, którzy utracili dotychczasowego sprzedawcę energii, a ich sprzedawcą rezerwowym jest Elana-Energetyka Sp. z o.o., dla wszystkich grup taryfowych wynosi **600.00 zł/MWh**.

## 7. Postanowienia końcowe

7.1. We wszystkich sprawach nieuregulowanych w Cenniku mają zastosowanie odpowiednie postanowienia umowy.

7.2. Grupa taryfowa C23 dla Odbiorców pobierających więcej niż 2,5 GWh w ciągu roku i mocy umownej większej, równej 400kW.