

---

---

ZAKŁADY CHEMICZNE „Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o.o.



**TARYFA DLA OBROTU  
ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ**

CZŁONEK ZARZĄDU  
ds. TECHNICZNYCH

*Kazimierz Tarnawski*

PREZES ZARZĄDU

*Wiktor Stasiak*

---

---

Tarnobrzeg, grudzień 2022 r.  
Taryfa obowiązuje od dnia 1stycznia 2023 r.

## Spis treści

1. Informacje ogólne.....	3
2. Definicje.....	3
3. Zasady rozliczeń za sprzedaż energii elektrycznej.....	4
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.....	4
3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.....	4
3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur.....	5
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.....	6
5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców .....	6
6. Tabele cen i stawek opłat - netto (bez podatku vat).....	6

## **1. Informacje ogólne.**

- 1.1. Niniejsza taryfa dla obrotu energią elektryczną, zwana dalej Taryfą, została ustalona przez ZAKŁADY CHEMICZNE „Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnobrzegu, zwaną dalej „Sprzedawcą” i obowiązuje odbiorców energii elektrycznej, którym sprzedawana jest energia elektryczna przez Sprzedawcę.
- 1.2. Taryfa określa:
  - 1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
  - 2) ceny za energię elektryczną czynną;
  - 3) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2022 r., poz. 1385, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2022 r., poz. 1378 z późn. zm),
  - c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2019 r., poz. 503 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - d) 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”,
  - e) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz.U. z 2022 r., poz. 143 z późn. zm.),
  - f) ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz.U. z 2021 r., poz. 2166 z późn. zm.).
- 1.4. Zawarte w taryfie ceny oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z odbiorcami, którzy mają zawarte ze Sprzedawcą umowy kompleksowe lub umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.5. Rozliczenie z odbiorcami, którym Sprzedawca świadczy usługi kompleksowe odbywa się na zasadach określonych w niniejszej taryfie oraz na zasadach określonych w Taryfie ZAKŁADÓW CHEMICZNYCH „Siarkopol” TARNOBRZEG sp. z o.o. dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).  
W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## **2. Definicje.**

- 2.1. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.2. 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.
- 2.3. Średnie napięcie ( SN ) – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.4. Niskie napięcie ( nN ) – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.5. Taryfa OSD – Taryfa Zakładów Chemicznych „Siarkopol” Tarnobrzeg Sp. z o.o. dla dystrybucji energii elektrycznej, zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i opublikowana na stronie: [www.zchsiarkopol.pl](http://www.zchsiarkopol.pl).

### **3. Zasady rozliczeń za sprzedaż energii elektrycznej.**

#### **3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.**

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

3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych.

Poszczególne grupy odbiorców oznacza się symbolem jednoliterowym i dwucyfrowym wg następującej zasady:

- litera na pierwszym miejscu oznacza poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

**B**      średnie napięcie (SN)

**C**      niskie napięcie (nN)

- cyfra na drugim miejscu oznacza wielkość mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przelicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

**1**      moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,

**2**      moc umowna większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

- cyfra na trzecim miejscu oznacza liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

**1**      jednostrefowa

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 - B21,

b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C11.

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 zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.5. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

#### **3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.**

3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych.

3.2.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.2.1.

3.2.3. W przypadku, 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 tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.

3.2.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.2.3. powstanie nadpłata lub niedopłata to:

a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,

b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.

- 3.2.5. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen zawartych w niniejszej taryfie zostaną ustalone przez Sprzedawcę na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat z zastrzeżeniem pkt. 3.2.6.
- 3.2.6. Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 3.2.7. W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny obowiązujące w niniejszej taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24<sup>00</sup> dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej taryfy.
- 3.2.8. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.  
Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat energii w transformatorach. Straty energii elektrycznej oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa.  
Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat energii przyjmuje się w wysokości 3% energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe.
- 3.2.9. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w pkt. 3.2.8., odpowiednio odejmuje się.
- 3.2.10. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.  
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.2.11. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 3.2.10.

### **3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur.**

- 3.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

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

- 4.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

$$O_E = C * E$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_E$  - opłata za pobraną energię elektryczną, wyrażona w [zł],  
 $C$  - cena energii elektrycznej zawierająca podatek akcyzowy, wyrażona w [zł/MWh] lub w [zł/kWh],  
 $E$  - ilość pobranej energii elektrycznej przez danego odbiorcę w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie, wyrażona w [MWh] lub [kWh],

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

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz rozporządzeniu taryfowym, odbiorcom przysługują bonifikaty udzielane zgodnie z Taryfą OSD, obowiązującymi przepisami i na zasadach w nich określonych.
- 5.2. Jeżeli Taryfa OSD lub obowiązujące przepisy nie wymagają ustalenia bonifikaty bez wniosku odbiorcy, wniosek o udzielenia bonifikaty powinien zostać złożony przez odbiorcę w trybie przewidzianym w umowie. W przypadku braku takiej regulacji w umowie, przewiduje się tryb przewidziany dla składania reklamacji.

#### 6. Tabele cen - netto (bez podatku VAT).

TABELA CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ B21

CENA	GRUPA TARYFOWA: B21	
	bez podatku akcyzowego	zawierające podatek akcyzowy w wysokości 5,00 zł/MWh
Cena za energię elektryczną czynną w [zł/MWh]:	1194,00	1199,00
Cena za energię elektryczną czynną wynikająca z ustawy z dnia 27.10.2022 r. (Dz.U. z 2022 r. poz. 2243 z późn. zm.)	785,00	790,00
Cena za energię elektryczną czynną przy sprzedaży rezerwowej w [zł/MWh]:	2144,00	2149,00

TABELA CEN DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C11

CENA	GRUPY TARYFOWE: C21, C11	
	bez podatku akcyzowego	zawierające podatek akcyzowy w wysokości 5,00 zł/MWh
Cena za energię elektryczną czynną w [zł/kWh]:	1,194	1,199
Cena za energię elektryczną czynną wynikająca z ustawy z dnia 27.10.2022 r. (Dz.U. z 2022 r. poz. 2243 z późn. zm.)	0,785	0,790
Cena za energię elektryczną czynną przy sprzedaży rezerwowej w [zł/kWh]:	2,144	2,149