

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



TARYFA DLA OBROTU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

ZAKŁADY CHEMICZNE
„Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o.o.
39-400 Tarnobrzeg, ul. Chemiczna 3
NIP 867-19-93-417*REGON 831220876
BDO 000020719 (1)

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. TECHNICZNYCH

Kazimierz Tarnawski

PREZES ZARZĄDU

Wiktór Stasiak

Tarnobrzeg, grudzień 2023 r.
Taryfa obowiązuje od dnia 1stycznia 2024 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 2023 r., poz. 1436 z późn. zm.),
 - c) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2022 r. poz. 553 z późn. zm.),
 - d) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2022 r. poz. 2505 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - e) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. z 2023 r. poz. 819 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - f) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz.U. z 2023 r. poz. 1542 z późn. zm.),
 - g) 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.

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 przedlicznikowego 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. 24⁰⁰ 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 lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie albo zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną, 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]:	693,00	698,00
Cena za energię elektryczną czynną wynikająca z ustawy z dnia 27.10.2022 r. (Dz.U. z 2022 r. poz. 2243 z późn. zm.)	693,00	698,00
Cena za energię elektryczną czynną przy sprzedaży rezerwowej w [zł/MWh]:	995,00	1000,00

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]:	0,693	0,698
Cena za energię elektryczną czynną wynikająca z ustawy z dnia 27.10.2022 r. (Dz.U. z 2022 r. poz. 2243 z późn. zm.)	0,693	0,698
Cena za energię elektryczną czynną przy sprzedaży rezerwowej w [zł/kWh]:	0,995	1,000