



ORION ENGINEERED CARBONS Sp .z o.o.

w Jaśle

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ
PRZY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ**

obowiązująca od 1 stycznia 2022 roku,

Jasło, 30.12.2021 r.

Spis treści

1	Informacje ogólne	3
2	Definicje	3
3	Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej	4
3.1	Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.....	4
3.2	Strefy czasowe.....	5
3.3	Ogólne zasady rozliczania odbiorców.....	5
3.4	Zasady korygowania wystawionych faktur.....	6
4	Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną	7
5	Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców	7
6	Zasady rozliczania przedsiębiorstw energetycznych	7
7	Tabele cen energii elektrycznej.....	8

1 Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne – Orion Engineered Carbons Sp. z o.o. z siedzibą w Jaśle, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2 Taryfa zawiera:
 - a) ceny energii elektrycznej;
 - b) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685, 771 i 1000, z późniejszymi zmianami) zwanej dalej ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 29 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2017 r. poz. 2500) 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 późniejszymi zmianami), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - d) ustawy z dnia 11 czerwca 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r. poz.831, z późniejszymi zmianami)
 - e) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 roku o podatku akcyzowym (Dz.U. z dnia 12 stycznia 2009 roku, Nr 3, poz. 11 ze zm.),
 - f) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z dnia 3 kwietnia 2015 r., z późniejszymi zmianami)
- 1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.6 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek akcyzowy.
- 1.7 W przypadku zmiany ogólnie obowiązujących przepisów prawa, a w szczególności zmiany ustawy Prawo Energetyczne lub przepisów wykonawczych, wprowadzających dodatkowe obowiązki związane z zakupem praw majątkowych bądź wprowadzeniem obowiązku zakupu praw majątkowych innych niż wyżej wskazane, ceny energii elektrycznej, o których jest mowa w pkt. 1.4.a, mogą ulec zmianie z uwzględnieniem kosztów wynikających z obowiązków nałożonych właściwymi przepisami, od dnia obowiązywania nowych lub zmienionych przepisów

2 Definicje

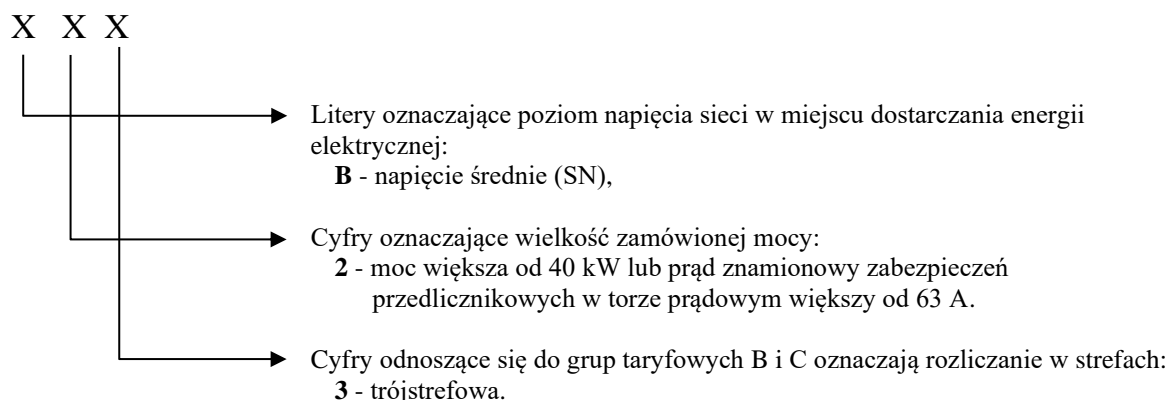
Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniu taryfowym.

3 Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej

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 § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



3.1.3 W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B23

3.1.4 Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. 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 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.

3.1.6 Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.1.7 W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią sprzedawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.

3.1.8 Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat 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. 3.1.9.

3.1.9 Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu wskazań urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.

3.1.10 W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat obowiązujące w niniejszej taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań

zarejestrowanych o godz. 24⁰⁰ dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej taryfy.

3.2 Strefy czasowe

3.2.1 Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupie taryfowej **B23** jest następujący:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień - 30 wrzesień)	Zima (1 październik - 31 marzec)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby *)	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

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

3.2.2 Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach 3.2.1 ustawia się według czasu zimowego. 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 sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup odbiorców.

3.3.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 3.3.1.

3.3.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.

3.3.4 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, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.5 Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.

3.3.6 W rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości energii w transformatorach. Straty energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany - wielkość energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości energii czynnej wykazanej przez urządzenie pomiarowo-rozliczeniowe.

3.3.7 Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci 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, wysokościach podanych w punkcie 3.3.6 odpowiednio odejmuje się.

3.3.8 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w sytuacji, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej 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 elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.9 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 punkcie 3.3.8.

3.3.10 W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.3.11 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.10, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur

3.4.1 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.

- 3.4.2 Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3 Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4 Jeżeli określenie wielkości błędów, o którym mowa w pkt. 3.4.3, nie jest możliwe, podstawą do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

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

5 Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2020 r. wyniosło 5 167,47 zł (M.P. 2021.137).

6 Zasady rozliczania przedsiębiorstw energetycznych

- 6.1 W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi, przyłączonymi bezpośrednio do sieci Sprzedawcy, sprzedaż energii elektrycznej będzie rozliczana na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 6.2 Struktura sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyczne odbiorcom, jest tożsama ze strukturą zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyczne od sprzedawcy.

7 Tabele cen energii elektrycznej – netto (bez podatku VAT)

7.1 Tabela cen stosowanych w okresie od 01.01.2022 r. – 31.05.2022 r. (ceny zawierają podatek akcyzowy w wysokości 4,60 zł/MWh)

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA
	B23
OBRÓT	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh	
- szczyt przedpołudniowy	941,46
- szczyt popołudniowy	1 257,75
- pozostałe godziny	743,03

7.2 Tabela cen stosowanych w okresie od 01.06.2022 r. (ceny zawierają podatek akcyzowy w wysokości 5,00 zł/MWh)

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA
	B23
OBRÓT	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh	
- szczyt przedpołudniowy	941,86
- szczyt popołudniowy	1 258,15
- pozostałe godziny	743,43