

JSW KOKS S.A.


 **JSW KOKS SA**

41-800 Zabrze, ul. Pawliczka 1
tel. +48 32 757 50 00, fax +48 32 271 82 07
NIP: 629-228-68-76 KRS 0000445684

TARYFA

dla energii elektrycznej w zakresie sprzedaży

ZATWIERDZAM

 **JSW KOKS SA**
CZŁONEK ZARZĄDU
ds. PRODUKCJI I TECHNIKI


Mariusz SOSZYŃSKI

 **JSW KOKS SA**
CZŁONEK ZARZĄDU
ds. INWESTYCJI I RÓZWOJU


Damian GABRIEL

Dąbrowa Górnicza 2021 r.

Spis treści

1. Informacje ogólne.	3
2. Definicje.	3
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną.	4
3.1. <i>Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.</i>	4
3.2. <i>Strefy czasowe.</i>	4
3.3. <i>Zasady korygowania wystawionych faktur.</i>	5
4. Szczegółowe zasady rozliczania odbiorców.	5
5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej.	6
6. Tabela cen energii elektrycznej	6

WYKONANIE PRACY

W DNIU 2014 ROKU

W MIEJSCU



1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, której Operatorem Systemu Dystrybucyjnego jest JSW KOKS SA. z siedzibą w Zabrze, świadcząca dla odbiorców znajdujących się na obszarach gmin: Dąbrowy Górniczej, Zabrze, Radlin, Czerwionka-Leszczyny usługę kompleksową.
- 1.2. Taryfa określa:
 - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - b) ceny energii elektrycznej, a także warunki ich stosowania,
 - c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.) zwanej dalej „Ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2019 r. poz. 503), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 października 2012 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej, zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii (Dz. U. z 2012 r. poz. 1229),
 - d) ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. 2016 poz. 831)
 - e) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. – Ustawa o podatku akcyzowym (Dz.U. z 2009 r. Nr 3, poz. 11, ze zm.),
 - f) ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478 ze zm.)
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.5. ustalone w taryfie ceny nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT), w odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.6. rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kWh.

2. Definicje.

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



3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za pobraną 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. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X	X	X	
			Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom: B: napięcie średnie (SN) C: napięcie niskie (nn)
			Cyfra 1 lub 2, oznaczają wartość mocy umownej: 1: moc nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A 2: moc wyższa niż 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większy od 63 A
			Cyfra 1, 2 lub 3, oznaczają liczbę stref czasowych: 1: rozliczenie jednostrefowe 2: rozliczenie dwustrefowe 3: rozliczenie trójstrefowe

3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B23, B21
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C23, C21, C12, C11.

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 (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października - 31 marca)
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 do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

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

Godziny szczytowe	godziny 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
Godziny pozaszczytowe	godziny 11 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰

3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.3.1 przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, JSW KOKS S.A. dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.3.2 Korekta, o której mowa w pkt. 3.3.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3 Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktury, o której mowa w pkt. 3.3.1. jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.3.4 Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.3.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury, z zastrzeżeniem pkt. 3.3 .6.
- 3.3.5 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.
- 3.3.6 Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

4. Szczegółowe zasady rozliczania odbiorców.

- 4.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną dla wszystkich grup taryfowych przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 4.2 JSW KOKS S.A., wystawiając odbiorcy fakturę, w rozliczeniu dołączonym do faktury, przedstawia między innymi informacje o:
- 4.2.1 wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, na podstawie której wyliczona została kwota należności;
- 4.2.2 sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo – rozliczeniowego, czy był to odczyt lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela JSW KOKS S.A. albo odczyt dokonany i zgłoszony przez odbiorcę,
- 4.2.3 sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż 1 miesiąc i gdy pierwszy i ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.
- 4.3 W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną:
- 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, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

4.4 W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w poszczególnych strefach czasowych doby, ilość energii elektrycznej ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.

4.5 W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującej Taryfie lub wprowadzenia nowej Taryfy w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej sprzedanej odbiorcy, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie Taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii tego odbiorcy, w tym okresie rozliczeniowym, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

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

5.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom na ich wnioski przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 42 rozporządzenia taryfowego, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa nie stanowi inaczej.

5.2. JSW KOKS S.A. zobowiązana jest rozpatrzyć wniosek, o którym mowa w pkt. 5.1. w terminie 30 dni od dnia jego wpłynięcia.

6. Tabela cen energii elektrycznej

CENA ENERGII zł/MWh	GRUPA TARYFOWA					
	B23	B21	C23	C21	C12	C11
- całodobowa		516,28		516,28		516,28
- szczytowa					650,78	
- pozaszczytowa					513,54	
- szczyt przedpołudniowy	580,26		567,76			
- szczyt popołudniowy	702,00		690,42			
- pozostałe godziny doby	472,60		479,22			

Ceny energii nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT)

Podane w powyższej tabeli ceny energii elektrycznej obowiązują dla odbiorców nieposiadających koncesji na wytwarzanie, przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej lub obrót energią elektryczną. Dla odbiorców posiadających jedną z powyższych koncesji cena energii elektrycznej jest pomniejszana o akcyzę w wysokości 5 zł/MWh, którą odbiorca zobowiązany jest uiścić we własnym zakresie.

Podane w powyższej tabeli ceny energii elektrycznej obowiązują dla odbiorców nie będących odbiorcami przemysłowymi w myśl art. 9a Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i art. 52 ustawy o odnawialnych źródłach energii. Dla odbiorców przemysłowych cena energii elektrycznej będzie pomniejszana o 50,61 zł/MWh.