



ArcelorMittal

# **CENNIK**

## **ARCELORMITTAL POLAND S.A.**

### **energii elektrycznej**

### **Grupy taryfowe B, C, R – w tym cennik**

### **dla sprzedaży rezerwowej.**

**Za Zarząd ArcelorMittal Poland S.A.**

Członek Zarządu

Tomasz Słezak

.....

Członek Zarządu

Adam Preiss

.....

**DĄBROWA GÓRNICZA 2019 r.**



## 1. Informacje ogólne

1.1. Niniejszy cennik obowiązuje odbiorców posiadających obowiązującą umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową dostarczania energii elektrycznej zawartą z przedsiębiorstwem energetycznym ArcelorMittal Poland S.A. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej, zwanym dalej „Przedsiębiorstwem”. Zawarte w cenniku ceny energii elektrycznej oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z odbiorcami przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej Przedsiębiorstwa.

1.2. Cennik określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
- b) ceny energii elektrycznej, a także warunki ich stosowania,
- c) stawki opłaty handlowej, a także warunki ich stosowania,
- d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców.

1.3. Cennik uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tj. Dz. U. z 2012 r., poz. 1059, z późn. zmianami zwanej dalej „ustawą”),
- b) ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. – ustawa o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551, z późn. zmianami),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2011 r. Nr 189, poz. 1126 z późn. zmianami), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- d) rozporządzenie 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, poz. 1229),
- e) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 10 grudnia 2014 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2014 r., poz. 1940),
- f) 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), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- g) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. – o podatku akcyzowym (tj. Dz. U. z 2014 r., poz. 752, z późn. zmianami),
- h) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r., poz. 478), zwanej dalej: „ustawą o OZE” z późn. zmianami;

1.4. Ceny energii zawarte w cenniku, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.5. W niniejszym cenniku zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:

- a) pierwszy, przeznaczony dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii elektrycznej na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych





ArcelorMittal

źródłach energii, koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w kogeneracji, efektywności energetycznej oraz podatku akcyzowego,

- b) drugi, przeznaczony wyłącznie dla odbiorców będących przedsiębiorstwami energetycznymi, przyłączonymi bezpośrednio do sieci Przedsiębiorstwa, w zakresie energii elektrycznej podlegającej dalszej odsprzedaży ich odbiorcom oraz na potrzeby własne energetyczne (na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci), nie uwzględniający kosztów, o których mowa w pkt. 1.5. lit. a).
- 1.6. Ustalone w cenniku ceny nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. Jeżeli koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w kogeneracji, energii odnawialnej, efektywności energetycznej ulegną zmianie w 2018 r., powyższy cennik ulegnie zmianie.
- 1.8. Cennik stosuje się z odbiorcami energii stosownie do zawartych umów sprzedaży.
- 1.9. Jeżeli odbiorca jest przedsiębiorstwem energetycznym, które nie jest nabywcą końcowym w rozumieniu ustawy o podatku akcyzowym, to ceny zawarte w punkcie 6 ulegają obniżeniu o obowiązującą stawkę podatku akcyzowego. Podstawą do obniżenia o obowiązującą stawkę podatku akcyzowego stanowią stosowne zapisy w umowie sprzedaży energii dotyczące podatku akcyzowego.
- 1.10. Jeżeli odbiorca posiada status „odbiorcy przemysłowego” potwierdzony wpisem do wykazu odbiorców przemysłowych publikowanego przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE), to ceny zawarte w punkcie 6 ulegają obniżeniu o koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz odpowiednio o koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w kogeneracji - odpowiednio: w odniesieniu do tej części energii, która w przypadku danego odbiorcy przemysłowego, zgodnie z wykazem Prezesa URE - nie jest objęta danym obowiązkiem, lub w odniesieniu do całości energii - jeżeli zgodnie z wykazem Prezesa URE odbiorca przemysłowy dany obowiązek wykonuje samodzielnie. Podstawą do obniżenia ceny energii stanowią stosowne zapisy w umowie sprzedaży energii.
- 1.11. W przypadkach odbiorców posiadających obowiązującą **umowę sprzedaży rezerwowej** energii elektrycznej lub umowę kompleksową dostarczania energii elektrycznej zawierającą postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej - zawartą z Przedsiębiorstwem - w charakterze wybranego sprzedawcy rezerwowego lub sprzedawcy z urzędu – zawarte w niniejszym Cenniku **ceny energii elektrycznej będą powiększone o 1.8%** (jeden i osiem dziesiątych procent).

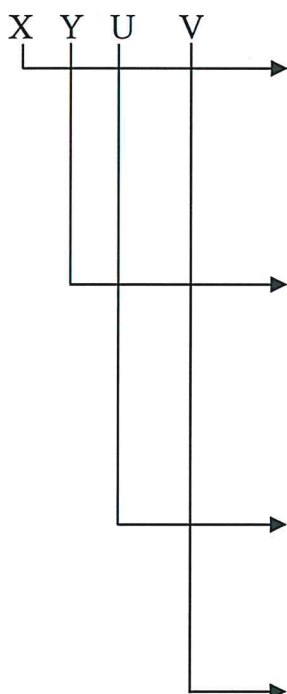
## 2. Definicje

Stosowane w cenniku pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

## 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. Ponadto z uwagi na Oddziałową strukturę Przedsiębiorstwa uwzględnia się lokalizację sieci elektroenergetycznej. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

- B:** napięcie średnie ( SN ),
- C:** napięcie niskie ( nN ),
- R:** niezależnie od poziomu napięcia zasilania.

Cyfry oznaczające wielkość mocy umownej ( 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 większa od 40 kW (lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A) a nie większa od 20 000 kW
- 3:** moc większa od 20 000 kW.

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

- 1:** jednostrefowa,
- 2:** dwustrefowa,
- 3:** trójstrefowa.

Litery odnoszące się do grup taryfowych B i C oznaczają rozliczenia w strefach:

- a – szczytowej i pozaszczytowej,
- b – dziennej i nocnej.

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

- a) Oddziału w Dąbrowie Górniczej:
  - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B23, B31
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C11, C12a,
- b) Oddziału w Sosnowcu.:
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C11,





ArcelorMittal

- c) Oddziału w Krakowie:
  - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C11, C12b, C22b,
  - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - R,
- d) Oddziału w Świętochłowicach:
  - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C11, C12a,
- e) Oddziału w Zdzeszowicach:
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C11, C12a.

3.1.3. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariaty, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, hospicja, jednostki penitencjarne i wojskowe w części bytowej, domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo - usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji budynków mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

Ceny energii elektrycznej dla odbiorców grupy G podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i są zawarte w Taryfie dla energii elektrycznej Arcelor Mittal Poland S.A. w grupie G.

3.1.4. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.

3.1.5. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:

- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
- b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) stacji ochrony katodowej gazociągów,



# ArcelorMittal

- d) oświetlenia reklam,  
e) dostawy energii do wydierżawianych przez Przedsiębiorstwo pomieszczeń (dla okresu nie dłuższego niż jeden rok).
- 3.1.6. 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. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje, co najmniej 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat zawartych w Taryfie dla energii elektrycznej Arcelor Mittal Poland S.A - w okresie 60 dni od dnia wejścia w życie nowej Taryfy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.7. 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. Strefy czasowe

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

Numer Strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwietnia – 30 września)	Zima (1 października – 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> i 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> i 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	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
1	2	3	4	5
1. styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
2. luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
3. marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
4. kwiecień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
5. maj	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
6. czerwiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
7. lipiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
8. sierpień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
9. wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
10. październik	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
11. listopad	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
12. grudzień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

### 3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12b i C22b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
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 i C22b

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
Od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
Od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>

- 3.2.5. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych 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 tej energii w tym okresie, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego.
- 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 to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonej na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.3.5. W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się ceny z grupy taryfowej wg. której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.6. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.2.5., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, 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, lub w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 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, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty wystawionych faktur.



ArcelorMittal

- 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 błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. 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. 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**

- 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną
  - 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej.
  - 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii elektrycznej ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.5. lit. b. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
  - 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię elektryczną stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.
  - 4.1.4. W rozliczeniach z odbiorcami będącymi przedsiębiorstwami energetycznymi, przyłączonymi bezpośrednio do sieci Przedsiębiorstwa dokonującymi zakupu energii na własny użytek lub w celu dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci oraz na potrzeby własne energetyczne (na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej), sprzedaż energii rozliczana będzie w proporcjach zgodnych ze złożoną informacją, o której mowa w punkcie 4.1.5., na podstawie:
    - a) ceny energii zawartej w tabelach nr 6 – dla ilości energii zużywanej na użytek własny, (pomniejszone o obowiązującą stawkę podatku akcyzowego o ile dany odbiorca nie jest nabywcą końcowym w rozumieniu ustawy o podatku akcyzowym),
    - b) ceny energii zawartej w Tabeli nr 7 – dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży oraz zużywanej na potrzeby własne energetyczne (na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej).





ArcelorMittal

- 4.1.5. Podstawą do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w punkcie 4.1.4. lit. b), jest informacja sporządzana przez odbiorcę za dany miesiąc i przekazana Przedsiębiorstwu do 2 dnia miesiąca następującego po miesiącu za jaki jest sporządzona. Informacja powinna zawierać dane określające ilość energii elektrycznej zużytej na użytek własny oraz odsprzedanej odbiorcom i zużytej na potrzeby własne energetyczne (na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej), z podziałem na ich miejsca dostarczania.
- 4.1.6. W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez odbiorcę będącego przedsiębiorstwem energetycznym - jego odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez to przedsiębiorstwo energetyczne od Przedsiębiorstwa.
- 4.1.7. Określona w informacji ilość energii elektrycznej, jaką odbiorca będący przedsiębiorstwem energetycznym zużywa w danym okresie rozliczeniowym na użytek własny oraz odsprzedaje odbiorcom przyłączonym do swojej sieci i zużytej na potrzeby własne energetyczne (na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej), nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy na podstawie, którego dokonywane są rozliczenia między Przedsiębiorstwem a odbiorcą będącym przedsiębiorstwem energetycznym.

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

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 42 ust. rozporządzenia taryfowego.
- 5.2. Przedsiębiorstwo zobowiązane jest rozpatrzyć wniosek o udzielenie upustu w terminie 30 dni od dnia jego złożenia przez odbiorcę.
- 5.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 42 rozporządzenia taryfowego, lecz na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok opublikowania Cennika, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2017 r. wyniosło 4 271,51 zł zł (M.P. z 2018 r. poz. 187).

## 6. Tabele cen energii elektrycznej dla odbiorców końcowych

**Tabela Nr 6.1.**

**TABELA CEN DLA GRUP TARYFOWYCH B23, B21, B31**

CENA LUB STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	B23	B21	B31
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:			
- całodobową	x	369,71	x
- szczyt przedpołudniowy	434,96	x	x
- szczyt popołudniowy	447,74	x	x
- pozostałe godziny doby	322,51	x	x

**Tabela Nr 6.2.**

**TABELA CEN DLA GRUP TARYFOWYCH C11,R, C12a i b, C21, C22a i b**

CENA LUB STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA			
	C11 i R	C12a i b	C21	C22a i b
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:				
- całodobową	0,3808	x	0,3808	x
- szczytową	x	0,4502	x	0,4339
- pozaszczytowej	x	0,3586	x	0,3601

**7. Tabela cen energii elektrycznej dla odbiorców będących przedsiębiorstwami energetycznymi w zakresie energii odsprzedawanej oraz zużywanej na potrzeby własne energetyczne (na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej).**

**Tabela Nr 7.**

**TABELA CEN DLA ENERGII ODSPRZEDAWANEJ DLA GRUP TARYFOWYCH B23, B21, B31**

CENA LUB STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	B23	B21	B31
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:			
- całodobową	x	308,82	308,82
- szczyt przedpołudniowy	374,07	x	x
- szczyt popołudniowy	386,85	x	x
- pozostałe godziny doby	261,62	x	x