

**KGHM Polska Miedź S.A.  
w Lubinie**

---

**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**


**Dla odbiorców grup taryfowych  
B, C, R**

**Wprowadzona Uchwałą Nr <sup>354</sup>X/2019  
Zarządu KGHM Polska Miedź S.A.  
z dnia <sup>10</sup> grudnia 2019 r.**

---

Lubin, grudzień 2019 r.

**DYREKTOR**  
Departamentu Obrotu  
i Dystrybucji Energii  
**Grzegorz Bugajski**



## Spis treści

1	Informacje ogólne .....	3
2	Definicje .....	5
3	Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej .....	6
3.1	Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych .....	6
3.2	Strefy czasowe .....	8
3.3	Ogólne zasady rozliczania Odbiorców.....	8
3.4	Zasady korygowania wystawionych faktur .....	9
4	Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.....	10
5	Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców .....	10
6	Zasady rozliczania Przedsiębiorstw energetycznych.....	10
7	Tabele cen energii elektrycznej.....	11
7.1.	Ceny nie zawierające podatku akcyzowego.....	11
7.2.	Ceny zawierające podatek akcyzowy.....	13

DYREKTOR  
Departamentu Obrotu  
i Dystrybucji Energii  
*Grzegorz Bugajski*

# 1 Informacje ogólne

1.1 Niniejsza Taryfa obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa energetycznego – KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie, zwanego dalej „Sprzedawcą”, dla których nie określono odrębnych zasad rozliczeń. Sprzedawca zastrzega, że nie jest zobowiązany do stosowania Taryfy w rozliczeniach z Odbiorcami, którzy wystąpią o zawarcie nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej, albo umowy kompleksowej, o ile nie wyrazi na to jednoznacznej zgody.

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 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze 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) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623), zwanego dalej: „*rozporządzeniem systemowym*”;
- d) Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. – o odnawialnych źródłach energii wraz z aktami wykonawczymi (Dz.U. z 2018 r. poz. 2389 ze zm.) zwanej dalej „*ustawą OZE*”;
- e) Ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej wraz z aktami wykonawczymi (Dz.U. z 2019 r. poz. 545 ze zm.);
- f) Ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. – o podatku akcyzowym (Dz.U. z 2019 r. poz. 864 ze zm.) zwanej dalej „*ustawą akcyzową*”.

[EŁI]

1.4 W niniejszej taryfie zawarte są następujące zestawy cen energii elektrycznej:

- a) **Zestaw 1** – przeznaczony dla Odbiorców końcowych (w tym Przedsiębiorstw energetycznych dokonujących zakupu energii elektrycznej w części przypadającej na użytek własny) – nie będących w zakresie nabywanej energii elektrycznej odbiorcami, dla których przeznaczony jest odrębny zestaw cen.

**Zestaw 1a** – ceny energii elektrycznej w tym pakiecie uwzględniają koszty zakupu energii konwencjonalnej oraz obowiązkowego zakupu i umorzenia.

- świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii lub uiszczenia opłaty zastępczej;
- świadectw efektywności energetycznej, tzw. „białych certyfikatów” lub uiszczenia opłaty zastępczej;

w udziale wynikającym z obowiązujących przepisów.

**Zestaw 1b** – ceny energii elektrycznej w tym pakiecie uwzględniają koszty wymienione w Zestawie 1a powyżej oraz podatek akcyzowy.

- b) **Zestaw 2** – przeznaczony dla Przedsiębiorstw energetycznych, posiadających koncesję na wytwarzanie, obrót lub dystrybucję energii elektrycznej, w zakresie energii nabywanej w celu dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci.

**Zestaw 2a** – ceny energii elektrycznej w tym pakiecie zawierają koszt zakupu energii konwencjonalnej.

**Zestaw 2b** – ceny energii elektrycznej w tym pakiecie zawierają koszt zakupu energii konwencjonalnej oraz podatek akcyzowy.

- c) **Zestaw 3** – przeznaczony dla Odbiorców Przemysłowych umarzających prawa majątkowe, o których mowa w ustawie OZE, we własnym zakresie.

**Zestaw 3a** – ceny energii elektrycznej w tym pakiecie zawierają koszt zakupu energii konwencjonalnej oraz koszt zakupu i umorzenia świadectw efektywności energetycznej, tzw. „białych certyfikatów” lub uiszczenia opłaty zastępczej.

**Zestaw 3b** – ceny energii elektrycznej w tym pakiecie zawierają koszty wymienione w Zestawie 3a oraz podatek akcyzowy.

- d) **Zestaw 4** – przeznaczony dla Odbiorców Przemysłowych, którzy nie umarzają praw majątkowych, o których mowa w ustawie OZE, we własnym zakresie.

**Zestaw 4a** - ceny energii elektrycznej w tym pakiecie uwzględniają koszty zakupu energii konwencjonalnej oraz obowiązkowego zakupu i umorzenia:

- świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii lub uiszczenia opłaty zastępczej;
- świadectw efektywności energetycznej, tzw. „białych certyfikatów” lub uiszczenia opłaty zastępczej;

w udziale wynikającym z obowiązujących przepisów w tym z uwzględnieniem zakresu obowiązku określonego w art. 53 ust. 1 ustawy OZE.

**Zestaw 4b** - ceny energii elektrycznej w tym pakiecie uwzględniają koszty wymienione w Zestawie 4a powyżej oraz podatek akcyzowy.

DYREKTOR  
Departamentu Obrótu  
i Dystrybucji Energii  
*Grzegorz Bugajski*

- 1.5 Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla standardów jakościowych obsługi Odbiorców określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.6 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.
- 1.7 Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w pkt. 1.4 lit c. i d. powyżej, stanowi wykaz odbiorców przemysłowych publikowany corocznie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki. W przypadku objęcia Odbiorcy Przemysłowego, który nie jest uprawniony do samodzielnego umarzania praw majątkowych, o których mowa w ustawie OZE, sankcją określoną w art. 55 lub art. 188a ust. 5 ustawy OZE, do rozliczeń zastosowanie znajdują ceny przewidziane w Zestawie nr 1. Sprzedawca jest uprawniony do dokonania korekty rozliczeń, za okresy w których Odbiorca korzystał nienależnie z ulg przewidzianych w art. 53 ust. 1 ustawy OZE.
- 1.8 Zestawy 1a, 2a, 3a i 4a znajdują zastosowanie do Odbiorców nie mających statusu nabywcy końcowego w rozumieniu przepisów ustawy akcyzowej oraz w innych przypadkach, gdy zgodnie z tymi przepisami sprzedaż energii elektrycznej nie podlega podatkowi akcyzowemu – pod warunkiem udokumentowania tych okoliczności przez Odbiorcę.

## 2 Definicje

- 2.1 Stosowane w Taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w aktach prawnych określonych w pkt 1.3 powyżej.
- 2.2 Ponadto w Taryfie używa się następujących pojęć:
  - 1) niskie napięcie (nN) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV,
  - 2) średnie napięcie (SN) – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
  - 3) Odbiorca – każdy, kto kupuje energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
  - 4) Odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu zużycia jej na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.
  - 5) Odbiorca Przemysłowy – odbiorca, o którym mowa w art. 52 ust. 6 ustawy OZE.
  - 6) Okres rozliczeniowy – przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
  - 7) OSD – operator systemu dystrybucyjnego – KGHM Polska Miedź S.A
  - 8) Przedsiębiorstwo energetyczne – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.

- 9) Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w niej Odbiorców.
- 10) Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 11) Umowa – umowa sprzedaży energii elektrycznej lub Umowa kompleksowa.
- 12) Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze Sprzedawcą.

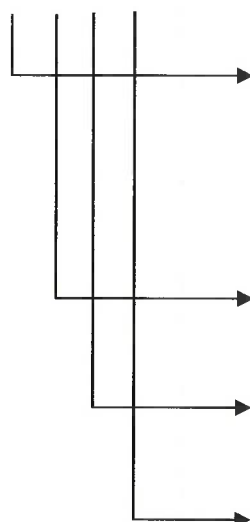
### 3 Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej

#### 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 § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

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

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

- 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.

Cyfry odnoszące się do grup taryfowych B i C oznaczają rozliczanie w strefach:

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

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczają rozliczanie w strefach:

- a** - szczytowej i pozaszczytowej.

DYREKTOR  
Departamentu Obrotu  
i Dystrybucji Energii  
Grzegorz Bugajski



- 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, B22, B21,
  - dla Odbiorców zasilanych z sieci nN – C22a, C21, C11,
  - niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej – R.
- 3.1.4 Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej,
  - stacji ochrony katodowej gazociągów,
  - oświetlenia reklam.
- 3.1.5 Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa Umowa. 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.
- 3.1.6 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.
- 3.1.7 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.
- 3.1.8 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.
- 3.1.9 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. 3.1.10.
- 3.1.10 Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez Odbiorcę w formie pisemnej, stanu wskazań urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 3.1.11 W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat 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 Strefy czasowe

3.2.1 Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupach taryfowych **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 <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> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 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 jako pozostałe godziny doby.

3.2.2 Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupie taryfowej **B22, C22a**, jest następujący:

Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup>
17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

3.2.3 Zegary sterujące w Układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach 3.2.1 i 3.2.2 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 Odbiorcy za zakupioną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych oferowanych przez Sprzedawcę.

3.3.2 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup Odbiorców z zastrzeżeniem pkt. 3.3.3.

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

3.3.4 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.

3.3.5 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.4, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:

- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego Okresu rozliczeniowego.



- 3.3.6 Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczenia określonych w Umowie.
- 3.3.7 W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w Umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń.
- 3.3.8 Odbiorcy przyłączeni do sieci OSD posiadający umowę kompleksową ponoszą opłaty za usługę dystrybucyjną - zgodnie z aktualną taryfą OSD oraz opłaty za sprzedaną lub pobraną energię elektryczną - zgodnie z niniejszą Taryfą.
- 3.3.9 W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującej Taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla energii elektrycznej w czasie trwania Okresu rozliczeniowego, dla Odbiorców zasilanych na niskim napięciu ilość energii elektrycznej sprzedanej Odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych Odbiorców, w tym Okresie rozliczeniowym, o ile Odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy lub wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.
- 3.3.10 Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki zgodnie z obowiązującymi przepisami.

### **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 błędu wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4 Jeżeli określenie wielkości 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 o czym Sprzedawca poinformuje Odbiorcę w formie pisemnej.

- 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 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, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.7 i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.2 W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 3.3.7.

#### **5 Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców**

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób i na zasadach określonych w § 42 i § 43 rozporządzenia taryfowego.

#### **6 Zasady rozliczania Przedsiębiorstw energetycznych**

- 6.1 W rozliczeniach z Przedsiębiorstwami energetycznymi, przyłączonymi bezpośrednio do sieci Sprzedawcy dokonującymi dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, sprzedaż energii będzie rozliczana w proporcjach, zgodnie ze składanym co miesiąc oświadczeniem zawierającym dane umożliwiające identyfikację Przedsiębiorstwa energetycznego oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom z podziałem na ich miejsca dostarczania. Oświadczenie winno być podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji.
- 6.2 Struktura sprzedaży energii w strefach czasowych przez Przedsiębiorstwo energetyczne odbiorcom, jest tożsama ze strukturą zakupu energii przez Przedsiębiorstwo energetyczne od Sprzedawcy.
- 6.3 W przypadku nie złożenia przez Przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w pkt 6.1, całość energii zużyta w danym Okresie rozliczeniowym przez Odbiorcę uznana będzie jako zużyta na potrzeby własne.
- 6.4 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od Sprzedawcy i odsprzedaną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa Umowa.

DYREKTOR  
Departamentu Obrotu  
i Dystrybucji Energii  
Grzegorz Bugajski

6.5 Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jaką Przedsiębiorstwo energetyczne zużywa w danym Okresie rozliczeniowym na potrzeby własne oraz odsprzedaje odbiorcom przyłączonym do swojej sieci nie może być większa od ilości wykazanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy na podstawie, którego dokonywane są rozliczenia między Sprzedawcą i Przedsiębiorstwem energetycznym.

## 7 Tabele cen energii elektrycznej

### 7.1. Ceny nie zawierające podatku akcyzowego

7.1.1. Dla Odbiorców końcowych (w tym Przedsiębiorstw energetycznych dokonujących zakupu energii elektrycznej w części przypadającej na użytek własny) – nie będących w zakresie nabywanej energii elektrycznej odbiorcami, dla których przeznaczony jest odrębny zestaw cen.

#### Zestaw 1a

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
- całodobowa			307,43		0,3074	0,3074	0,3074
- szczyt		349,12		0,3670			
- pozaszczyt		293,16		0,2643			
- szczyt przedpołudniowy	352,29						
- szczyt popołudniowy	407,95						
- pozostałe godziny	279,19						

7.1.2. Dla Przedsiębiorstw energetycznych, posiadających koncesję na wytwarzanie, obrót lub dystrybucję energii elektrycznej, w zakresie energii nabywanej w celu dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci.

#### Zestaw 2a

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
- całodobowa			270,63		0,2706	0,2706	
- szczyt		312,31		0,3301			
- pozaszczyt		256,36		0,2275			
- szczyt przedpołudniowy	315,48						
- szczyt popołudniowy	371,15						
- pozostałe godziny	242,39						

7.1.3. Dla Odbiorców Przemysłowych umarzających prawa majątkowe, o których mowa w ustawie OZE, we własnym zakresie.

### Zestaw 3a

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
- całodobowa			272,76		0,2728	0,2728	
- szczyt		314,44		0,3323			
- pozaszczyt		258,49		0,2297			
- szczyt przedpołudniowy	317,61						
- szczyt popołudniowy	373,27						
- pozostałe godziny	244,52						

7.1.4. Dla Odbiorców Przemysłowych, którzy nie umarzają praw majątkowych, o których mowa w ustawie OZE, we własnym zakresie.

### Zestaw 4a

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
<b>PRÓG I</b>							
- całodobowa			300,50		0,3005	0,3005	
- szczyt		342,18		0,3600			
- pozaszczyt		286,23		0,2574			
- szczyt przedpołudniowy	345,35						
- szczyt popołudniowy	401,01						
- pozostałe godziny	272,26						
<b>PRÓG II</b>							
- całodobowa			293,56		0,2936	0,2936	
- szczyt		335,25		0,3531			
- pozaszczyt		279,29		0,2505			
- szczyt przedpołudniowy	338,42						
- szczyt popołudniowy	394,08						
- pozostałe godziny	265,32						
<b>PRÓG III</b>							
- całodobowa			277,96		0,2780	0,2780	
- szczyt		319,64		0,3375			
- pozaszczyt		263,69		0,2349			
- szczyt przedpołudniowy	322,81						
- szczyt popołudniowy	378,48						
- pozostałe godziny	249,72						

DYREKTOR  
Departamentu Obrotu  
i Dystrybucji Energii  
Grzegorz Bugajski



## 7.2. Ceny zawierające podatek akcyzowy

7.2.1. Dla Odbiorców końcowych (w tym Przedsiębiorstw energetycznych dokonujących zakupu energii elektrycznej w części przypadającej na użytek własny) - nie będących w zakresie nabywanej energii elektrycznej odbiorcami, dla których przeznaczony jest odrębny zestaw cen.

### Zestaw 1b

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
- całodobowa			312,43		0,3124	0,3124	0,3124
- szczyt		354,12		0,3720			
- pozaszczyt		298,16		0,2693			
- szczyt przedpołudniowy	357,29						
- szczyt popołudniowy	412,95						
- pozostałe godziny	284,19						

7.2.2. Dla Przedsiębiorstw energetycznych, posiadających koncesję na wytwarzanie, obrót lub dystrybucję energii elektrycznej, w zakresie energii nabywanej w celu dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci.

### Zestaw 2b

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
- całodobowa			275,63		0,2756	0,2756	
- szczyt		317,31		0,3351			
- pozaszczyt		261,36		0,2325			
- szczyt przedpołudniowy	320,48						
- szczyt popołudniowy	376,15						
- pozostałe godziny	247,39						

DYREKTOR  
Departamentu Obrotu  
i Dystrybucji Energii  
Grzegorz Bugajski



7.2.3. Dla Odbiorców Przemysłowych umarzających prawa majątkowe, o których mowa w ustawie OZE, we własnym zakresie.

### Zestaw 3b

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
- całodobowa			277,76		0,2778	0,2778	
- szczyt		319,44		0,3373			
- pozaszczyt		263,49		0,2347			
- szczyt przedpołudniowy	322,61						
- szczyt popołudniowy	378,27						
- pozostałe godziny	249,52						

7.2.4. Dla Odbiorców Przemysłowych którzy nie umarzają praw majątkowych, o których mowa w ustawie OZE, we własnym zakresie.

### Zestaw 4b

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
<b>PRÓG I</b>							
- całodobowa			305,50		0,3055	0,3055	
- szczyt		347,18		0,3650			
- pozaszczyt		291,23		0,2624			
- szczyt przedpołudniowy	350,35						
- szczyt popołudniowy	406,01						
- pozostałe godziny	277,26						
<b>PRÓG II</b>							
- całodobowa			298,56		0,2986	0,2986	
- szczyt		340,25		0,3581			
- pozaszczyt		284,29		0,2555			
- szczyt przedpołudniowy	343,42						
- szczyt popołudniowy	399,08						
- pozostałe godziny	270,32						
<b>PRÓG III</b>							
- całodobowa			282,96		2,8296	0,2830	
- szczyt		324,64		0,3425			
- pozaszczyt		268,69		0,2399			
- szczyt przedpołudniowy	327,81						
- szczyt popołudniowy	383,48						
- pozostałe godziny	254,72						