

KGHM
POLSKA MIEDŹ

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
DLA SPRZEDAWCY REZERWOWEGO**

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

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

obowiązująca od 1 stycznia 2022 roku

**Wprowadzona Uchwałą Nr 301/XI/2021
Zarządu KGHM Polska Miedź S.A.
z dnia 15 grudnia 2021 r.**

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez
Grzegorz Bugalski KGHM Polska
Miedź SA
Data: 2021.12.10 13:02:51 CET

Lubin, grudzień 2021 r.

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

1 Informacje ogólne

1.1 Niniejsza Taryfa obowiązuje Odbiorców, przyłączonych do sieci OSD, dla których przedsiębiorstwo energetyczne – KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie, jest sprzedawcą rezerwowym, zwany dalej „Sprzedawcą”. Taryfa obowiązuje w rozliczeniach z Odbiorcami, od dnia ziszczenia się warunków rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.

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 2021 r., poz. 716 t.j.), 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 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. z 2007 r. 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 2021 r. poz. 610 t.j.), zwanej dalej „ustawą OZE”;
- e) Ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej wraz z aktami wykonawczymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 468 t.j.);
- f) Ustawy z dnia 6 grudnia 2018 r. – o podatku akcyzowym, (Dz.U. z 2020 r. poz. 722 t.j.) zwanej dalej „ustawą akcyzową”.

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) – niebędących w zakresie nabywanej energii elektrycznej odbiorcami, dla których przeznaczony jest odrębny zestaw cen.,

Zestaw 1a – ceny energii elektrycznej w tym nie zawierają podatku akcyzowego.

Zestaw 1b - ceny energii elektrycznej w tym pakiecie zawierają podatek akcyzowy.

- b) **Zestaw 2** - przeznaczony dla Przedsiębiorstw energetycznych, przyłączonych do sieci KGHM Polska Miedź S.A., posiadających koncesję na wytwarzanie, obrót lub dystrybucję energii elektrycznej, w zakresie energii nabywanej w celu dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci oraz dla odbiorcy przemysłowego dokonującego zakupu praw majątkowych, o których mowa w ustawie OZE we własnym zakresie

Zestaw 2a - ceny energii elektrycznej w tym pakiecie nie zawierają podatku akcyzowego.

Zestaw 2b - ceny energii elektrycznej w tym pakiecie zawierają 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.

- 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. b. i c. 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 188a ust. 5 ustawy OZE, do rozliczeń zastosowanie znajdą 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 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 jej magazynowania lub 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 wskaźników Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

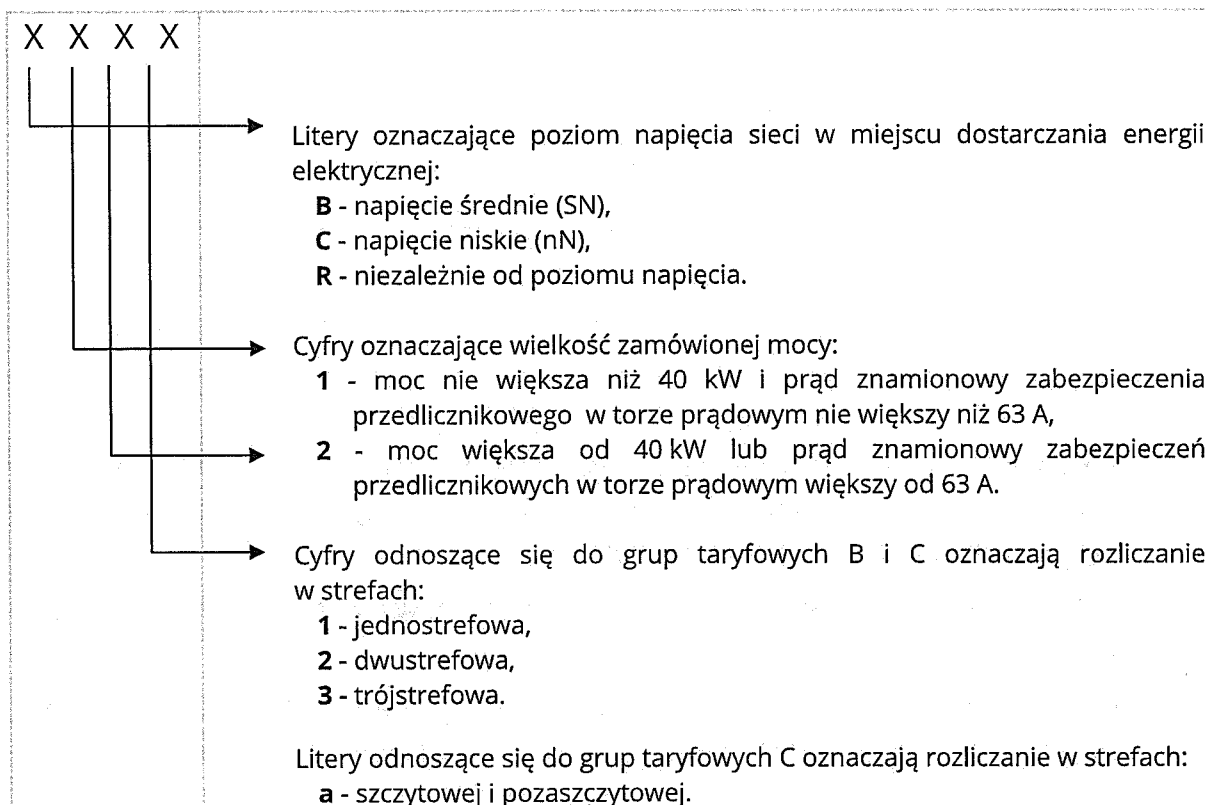
- 7) OSD – operator systemu dystrybucyjnego – przedsiębiorstwo energetyczne KGHM Polska Miedź S.A.
- 8) Przedsiębiorstwo energetyczne – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 9) Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz 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 rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej.

3 Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej

3.1 Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych

3.1.1 Odbiorcy za dostarczoną energią 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:



- 3.1.3 W oparciu o zasady podziału Odbiorców określone w pkt. 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:
- a) dla Odbiorców zasilanych z sieci SN – B23, B22, B21,
 - b) dla Odbiorców zasilanych z sieci nN – C22a, C21, C11,
 - c) 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:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej,
 - b) stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - c) oświetlenia reklam.
- 3.1.5 Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. 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. 24⁰⁰ 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 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 Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupie taryfowej **B22, C22a**, jest następujący:

Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰
17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

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:
- 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.
- 3.3.6 Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania 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 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.
- 3.3.9 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.

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.
- 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			727,20		0,7272	0,7272	0,7272
- szczyt		803,55		0,8747			
- pozaszczyt		702,06		0,6218			
- szczyt przedpołudniowy	819,02						
- szczyt popołudniowy	976,28						
- pozostałe godziny	658,37						

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			674,88		0,6749	0,6749	
- szczyt		751,23		0,8224			
- pozaszczyt		649,74		0,5695			
- szczyt przedpołudniowy	766,70						
- szczyt popołudniowy	923,96						
- pozostałe godziny	606,05						

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			677,46		0,6775	0,6775	
- szczyt		753,81		0,8250			
- pozaszczyt		652,32		0,5721			
- szczyt przedpołudniowy	769,28						
- szczyt popołudniowy	926,54						
- pozostałe godziny	608,63						

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
Obowiązek 80%							
- całodobowa			712,32		0,7124	0,7124	
- szczyt		788,66		0,8598			
- pozaszczyt		687,18		0,6069			
- szczyt przedpołudniowy	804,14						
- szczyt popołudniowy	961,40						
- pozostałe godziny	643,47						
Obowiązek 60%							
- całodobowa			697,43		0,6975	0,6975	
- szczyt		773,78		0,8450			
- pozaszczyt		672,29		0,5919			

- szczyt przedpołudniowy	789,24						
- szczyt popołudniowy	946,50						
- pozostałe godziny	628,59						
Obowiązek 15%							
- całodobowa			663,93		0,6639	0,6639	
- szczyt		740,28		0,8115			
- pozaszczyt		638,79		0,5585			
- szczyt przedpołudniowy	755,75						
- szczyt popołudniowy	913,01						
- pozostałe godziny	595,08						

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			732,20		0,7772	0,7772	0,7772
- szczyt		808,55		0,9247			
- pozaszczyt		707,06		0,6718			
- szczyt przedpołudniowy	824,02						
- szczyt popołudniowy	981,28						
- pozostałe godziny	663,37						

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			679,88		0,7249	0,7249	
- szczyt		756,23		0,8724			
- pozaszczyt		654,74		0,6195			
- szczyt przedpołudniowy	771,70						
- szczyt popołudniowy	928,96						
- pozostałe godziny	611,05						

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			682,46		0,7275	0,7275	
- szczyt		758,81		0,8750			
- pozaszczyt		657,32		0,6221			
- szczyt przedpołudniowy	774,28						
- szczyt popołudniowy	931,54						
- pozostałe godziny	613,63						

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
Obowiązek 80%							
- całodobowa			717,32		0,7624	0,7624	
- szczyt		793,66		0,9098			
- pozaszczyt		692,18		0,6569			
- szczyt przedpołudniowy	809,14						
- szczyt popołudniowy	966,40						
- pozostałe godziny	648,47						
Obowiązek 60%							
- całodobowa			702,43		0,7475	0,7475	
- szczyt		778,78		0,8950			
- pozaszczyt		677,29		0,6419			
- szczyt przedpołudniowy	794,24						
- szczyt popołudniowy	951,50						
- pozostałe godziny	633,59						
Obowiązek 15%							
- całodobowa			668,93		0,7139	0,7139	
- szczyt		745,28		0,8615			
- pozaszczyt		643,79		0,6085			
- szczyt przedpołudniowy	760,75						
- szczyt popołudniowy	918,01						
- pozostałe godziny	600,08						

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez
Grzegorz Kuzajski; KGHM
Polska Miedź S.A.
Data: 2021.12.10 13:03:15 CET