

KGHM
POLSKA MIEDŹ

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

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

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

obowiązująca od 1 października 2022 roku

**Wprowadzona Uchwałą Nr 347/XI/2022
Zarządu KGHM Polska Miedź S.A.
z dnia 13. września 2022 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.....	7
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 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 2021 r., poz. 716 t.j.), 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 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 2008 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 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.

- 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 wskaźników 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.

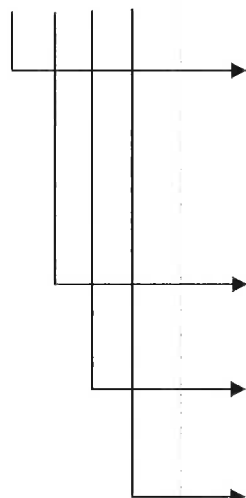
3 Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej

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.

- 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. 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. 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	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ - 7 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 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.

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			879,30		0,8793	0,8793	0,8793
- szczyt		973,85		1,0564			
- pozaszczyt		848,43		0,7528			
- szczyt przedpołudniowy	994,23						
- szczyt popołudniowy	1 175,90						
- pozostałe godziny	800,05						

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			838,00		0,8380	0,8380	
- szczyt		932,55		1,0151			
- pozaszczyt		807,13		0,7115			
- szczyt przedpołudniowy	952,93						
- szczyt popołudniowy	1 134,61						
- pozostałe godziny	758,75						

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			840,77		0,8408	0,8408	
- szczyt		935,32		1,0179			
- pozaszczyt		809,91		0,7143			
- szczyt przedpołudniowy	955,71						
- szczyt popołudniowy	1 137,38						
- pozostałe godziny	761,53						

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
PRÓG I							
- całodobowa			871,59		0,8716	0,8716	
- szczyt		966,14		1,0487			
- pozaszczyt		840,73		0,7451			
- szczyt przedpołudniowy	986,53						
- szczyt popołudniowy	1 168,20						
- pozostałe godziny	792,35						
PRÓG II							
- całodobowa			863,89		0,8639	0,8639	
- szczyt		958,44		1,0410			
- pozaszczyt		833,02		0,7374			
- szczyt przedpołudniowy	978,82						
- szczyt popołudniowy	1 160,49						
- pozostałe godziny	784,64						
PRÓG III							
- całodobowa			846,55		0,8466	0,8466	
- szczyt		941,10		1,0237			
- pozaszczyt		815,68		0,7200			
- szczyt przedpołudniowy	961,49						
- szczyt popołudniowy	1 143,16						
- pozostałe godziny	767,31						

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			883,90		0,8839	0,8839	0,8839
- szczyt		978,45		1,0610			
- pozaszczyt		853,03		0,7574			
- szczyt przedpołudniowy	998,83						
- szczyt popołudniowy	1 180,50						
- pozostałe godziny	804,65						

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			842,60		0,8426	0,8426	
- szczyt		937,15		1,0197			
- pozaszczyt		811,73		0,7161			
- szczyt przedpołudniowy	957,53						
- szczyt popołudniowy	1 139,21						
- pozostałe godziny	763,35						

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			845,37		0,8454	0,8454	
- szczyt		939,92		1,0225			
- pozaszczyt		814,51		0,7189			
- szczyt przedpołudniowy	960,31						
- szczyt popołudniowy	1 141,98						
- pozostałe godziny	766,13						

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
PRÓG I							
- całodobowa			876,19		0,8762	0,8762	
- szczyt		970,74		1,0533			
- pozaszczyt		845,33		0,7497			
- szczyt przedpołudniowy	991,13						
- szczyt popołudniowy	1 172,80						
- pozostałe godziny	796,95						
PRÓG II							
- całodobowa			868,49		0,8685	0,8685	
- szczyt		963,04		1,0456			
- pozaszczyt		837,62		0,7420			
- szczyt przedpołudniowy	983,42						
- szczyt popołudniowy	1 165,09						
- pozostałe godziny	789,24						
PRÓG III							
- całodobowa			851,15		8,5115	0,8512	
- szczyt		945,70		1,0283			
- pozaszczyt		820,28		0,7246			
- szczyt przedpołudniowy	966,09						
- szczyt popołudniowy	1 147,76						
- pozostałe godziny	771,91						