

CENNIK



DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

**Dla grup taryfowych B, C odbiorców przyłączonych do sieci
UNIHUT S.A. w tym sprzedaży rezerwowej.**

Obowiązuje od 1 stycznia 2021

Kraków 2021 Rok

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Zarządzający
dr Bożena Boryczko

PROKURENT
Anna Trela

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejszy cennik obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami posiadającymi umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową przyłączonymi do sieci przedsiębiorstwa energetycznego – UNIHUT S.A. z siedzibą w Krakowie, Ul Jacka Jezierskiego 7, zwane w dalszym ciągu „sprzedawcą”.
- 1.2. Cennik zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) grupy taryfowe i kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - b) ceny energii elektrycznej, a także warunki ich stosowania,
 - c) stawki opłaty handlowej,
 - d) bonifikat za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- 1.3. Cennik uwzględnia postanowienia:
 - a) Ustawy z ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, 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) 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 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.
 - d) Ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2019 r., poz. 864 z późn. zm.) .
 - e) Ustawy z 20 maja 2016- o efektywności energetycznej (DZ.U. z 2019 poz.545 z późn. zm.).
 - f) Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2020 r. poz. 261 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o OZE”;
- 1.4. Ceny energii elektrycznej zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. W niniejszej taryfie ceny energii elektrycznej zawierają koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw efektywności energetycznej.
- 1.6. Ustalane w taryfie ceny energii elektrycznej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT 23% nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. Jeżeli koszty obowiązującego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii odnawialnej oraz świadectw efektywności energetycznej lub uiszczenia opłaty zastępczej ulegną zmianie w 2021 r., powyższy cennik ulegnie zmianie.
- 1.8. W przypadku odbiorców posiadających umowę sprzedaży rezerwowej, ceny zawarte w tym cenniku ulegają powiększeniu zgodnie z zapisami z umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej.
- 1.9. Jeżeli odbiorca jest przedsiębiorstwem energetycznym, które nie jest odbiorcą końcowym w rozumieniu ustawy o podatku akcyzowym, to ceny zawarte w punkcie 6

ulegają obniżeniu o obowiązującą stawkę podatku akcyzowego. Podstawa są odpowiednie zapisy w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

2. Definicje.

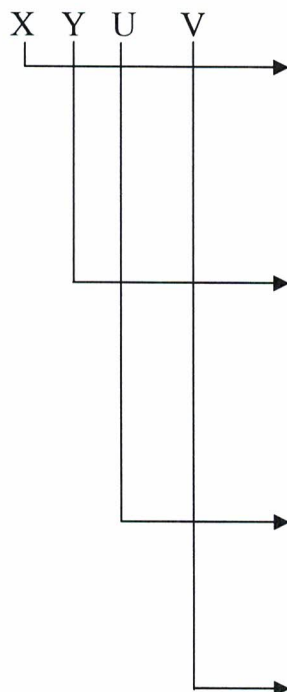
Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucji.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w rozporządzenia taryfowego ze szczególnym uwzględnieniem poziomu napięcia zasilania w miejscu dostarczania energii, wartości mocy umownej, liczby stref czasowych oraz rodzaju stref czasowych.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:

B: napięcie średnie (SN),

C: napięcie niskie (nN.),

Cyfry oznaczające wielkość mocy umownej:

1: moc nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,

2: moc wyższa od 40 kW i niższa od 30 000 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A,

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1: jednostrefowa,

2: dwustrefowa,

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

a – szczytowej i pozaszczytowej,

b – dziennej i nocnej.

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

a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21

b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C11, C22a, C21,

Handwritten signature and initials in blue ink.

- 3.1.4. Grupa taryfowa R nie ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej
- 3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje, co najmniej 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat - w okresie 60 dni od wejścia w życie nowego Cennika lub nowej taryfy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
- 3.1.6. Odbiorca pobierający energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, kwalifikowany jest do grupy taryfowej jednakowej dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.7. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C22a

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
1	2	3	4	5
1. Styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
2. Luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
3. Marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
4. Kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
5. Maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
6. Czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
7. Lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
8. Sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
9. Wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
10. Październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
11. Listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
12. Grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

- 3.2.2. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada nie jest stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną dla odbiorców grup B, C, przeprowadza się w okresach miesięcznych.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub 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 dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 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 za dostarczoną energię:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 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 grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.6. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.5., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, 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.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie 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 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, podstawą 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, pomnożonym poprzez liczbę dni okresu, którego dotyczyła 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 w najbliższym okresie rozliczeniowym, 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.
- 4.1.2. W rozliczeniach stosuje się jeden zestaw cen sprzedaży energii dla odbiorców końcowych, przyłączonymi bezpośrednio do sieci Przedsiębiorstwa dokonującymi zakupu energii na własne potrzeby bez dalszej odsprzedaży.

5. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii, określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony zgodnie z przepisami rozporządzenia taryfowego.
- 5.2. Przedsiębiorstwo zobowiązane jest rozpatrzyć wniosek o udzieleniu bonifikaty w terminie 30 dni od daty jego złożenia przez odbiorcę.
- 5.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 42 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzający rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa GUS ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w roku 2019 wyniosło 4 918,17 zł (M.P. z 2020 r. poz. 174);

BN

6. Tabele cen energii elektrycznej dla odbiorców końcowych przyłączonych do sieci UNIHUT S.A.

6.1 Grupa taryfowa B21

Lp.	Treść	B21
OBRÓT		
1.	Cena za energię elektryczną, czynną w zł/MWh Całodobową	310,59
2.	Stawka opłaty handlowej w zł/m-c	30,00

6.2 Grupy taryfowe C11, C21, C22a.

Lp.	Treść	C11	C21	C22a
OBRÓT				
1.	Cena za energię elektryczną, czynną w zł/kWh - Całodobową - Szczytowa - Pozaszczytowa	0,3197 x x	0,3167 x x	x 0,3610 0,2810
2.	Stawka opłaty handlowej w zł/m-c	10,00	10,00	10,00

