

Cennik energii elektrycznej dla odbiorców przyłączonych i nieprzyłączonych do sieci dystrybucyjnej PGE Energetyka Kolejowa S.A.

Ceny i stawki opłat zatwierdzone przez Zarząd PGE Energetyka Kolejowa S.A. uchwałą nr 401 z dnia 22 września 2025 r i obowiązują od 1 listopada 2025 r.

1 Informacje ogólne:

- 1.1. Niniejszy cennik dla energii elektrycznej, zwany dalej cennikiem, dotyczy rozliczeń z odbiorcami przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej oraz obsługiwany przez PGE Energetyka Kolejowa S.A. z siedzibą w Warszawie, zwaną dalej „Sprzedawcą”.
- 1.2. Dla odbiorców sprzedaż energii elektrycznej odbywa się według cen jednolitych dla całego terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.
- 1.3. Cennik zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) cen za energię elektryczną jako zmienny składnik ceny,
 - b) stawek opłat za obsługę rozliczenia jako stały składnik ceny,
 - c) bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, a także warunki ich stosowania.
- 1.4. Cennik uwzględnia postanowienia:
 - a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, zwanej dalej „ustawą”,
 - b) Ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym,
 - c) Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, zwanej dalej „ustawą o OZE”,
 - d) Ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej wraz z przepisami wykonawczymi,
 - e) Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną, zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - f) Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.
- 1.5. Ceny i stawki zawarte w cenniku nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

- 1.6. Ustalone w cenniku ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. Jeżeli Przedsiębiorstwo energetyczne jest podatnikiem akcyzy, ceny określone w pkt 1.8 ulegają obniżeniu o obowiązującą stawkę akcyzy.
- 1.8. W niniejszym cenniku zawarte są trzy zestawy cen energii elektrycznej:
 - a) pierwszy (tabela nr 1 i nr 3) - przeznaczony dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego uzyskania i umorzenia świadectw efektywności energetycznej, świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii lub poniesienia odpowiednich opłat zastępczych oraz obciążeń publicznoprawnych nałożonych na sprzedawcę w związku z prowadzoną przez niego działalnością, a określonymi przepisami prawa na dzień zatwierdzenia cennika,
 - b) drugi (tabela nr 2) - stosowany wyłącznie w rozliczeniach w zakresie energii elektrycznej podlegającej dalszej odsprzedaży lub zakupionej na realizację technicznego procesu wytwarzania, przesyłania bądź dystrybucji nieuwzględniający kosztów, o których mowa w punkcie 1.8. lit. a),
 - c) trzeci (tabela nr 4) – stosowany dla odbiorców końcowych niebędących nabywcami końcowymi w rozumieniu przepisów o podatku akcyzowym, dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego uzyskania i umorzenia świadectw pochodzenia, o których mowa w punkcie 1.8. lit. a), nieuwzględniający podatku akcyzowego.

- 1.9. Rozliczenia z tytułu dystrybucji energii elektrycznej w ramach umów kompleksowych dokonywane będą według stawek i opłat określonych w Taryfie Operatora Systemu Dystrybucyjnego właściwego dla miejsca dostarczania energii elektrycznej.
- 1.10. W przypadku sprzedaży energii elektrycznej w ramach umowy kompleksowej wystawiana jest jedna faktura zawierająca rozliczenia z tytułu sprzedaży energii elektrycznej oraz świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej.

2 Definicje:

- 2.1. **Energia** – energia elektryczna pobierana z sieci prądu zmiennego.
- 2.2. **Energia trakcyjna** – energia elektryczna pobierana z sieci 3 kV prądu stałego.
- 2.3. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców kupujących energię elektryczną, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.4. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii.
- 2.5. **Napięcie niskie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.6. **Napięcie średnie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.7. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.8. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu energii na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.9. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układów pomiarowo- rozliczeniowych dokonany przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego.
- 2.10. **Operator Systemu Dystrybucyjnego** – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy sieci

rozdzielczej na obszarze kraju określonym w koncesji.

- 2.11. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 2.12. **Sprzedawca** – PGE Energetyka Kolejowa S.A. prowadząca działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanej koncesji.
- 2.13. **Taryfa OSD** – Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego, właściwego dla miejsca przyłączenia Klienta do sieci dystrybucyjnej
- 2.14. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.15. **Umowa** – umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
- 2.16. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
- 2.17. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem Systemu Dystrybucyjnego.
- 2.18. **Zabezpieczenia przedlicznikowe** – zabezpieczenia zainstalowane najbliżej układu pomiarowo - rozliczeniowego od strony sieci Operatora Systemu Dystrybucyjnego i przez niego zaplombowane.
- 2.19. **Cennik** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez PGE Energetyka Kolejowa S.A. dla określonych Odbiorców.

3 Zasady rozliczeń za energię elektryczną

- 3.1. **Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.**
- 3.1.1. Odbiorcy za sprzedaż energii elektrycznej rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest zgodnie z kryteriami określonymi 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: B: napięcie średnie (SN), C: napięcie niskie (nN), R: niezależnie od napięcia zasilania, gdy instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.
					Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy umownej (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia): 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 lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.
					Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych: 1: jednostrefowa, 2: dwustrefowa, 3: trójstrefowa.
					Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczające 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:

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – **B11, B21, B22, B23,**
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – **C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b,**

3.1.4. Dla odbiorców zasilanych z sieci 3 kV prądu stałego ustala się grupy taryfowe – **Bt11L, Bt21, Bt21L, Bt23L** dla rozliczeń prowadzonych odrębnie dla każdego elektrycznego pojazdu trakcyjnego wyposażonego w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową, energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne (w szczególności przez: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, fermy hodowlane),

rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych **C** lub **B**.

3.1.6. 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, w szczególności na potrzeby iluminacji, oświat, zdjęć filmowych, cyklizowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
- silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- stacji ochrony katodowej gazociągów,
- oświetlenia reklam itp.
- kamer do monitoringu miejsc publicznych,
- przyjezdnych cyrków, wesołych miasteczek, itp.

3.1.7. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania energii elektrycznej, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc – zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe.

3.1.8. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania energii elektrycznej, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc – zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe, z zastrzeżeniem punktu 3.1.9.

3.1.9. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej na tym samym poziomie napięcia – wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania – zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe.

3.1.10. Odbiorca, który ze względu na przyjęte przez Sprzedawcę kryteria podziału odbiorców do grup taryfowych, o których mowa w punkcie 3.1.2., może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż

- jednej grupy taryfowej, wybiera jedną spośród tych grup.
- 3.1.11. Rozliczenia z tytułu dystrybucji energii elektrycznej w ramach umów kompleksowych dokonywane będą według stawek, opłat i zasad ich stosowania określonych w Taryfie Operatora Systemu Dystrybucyjnego właściwego dla miejsca dostarczania energii elektrycznej.
- 3.1.12. Ceny zawarte w cenniku nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.1.13. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.14. W przypadku umów sprzedaży energii elektrycznej oraz umów kompleksowych odbiorca określa tę samą grupę taryfową dla sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji zawarte w cenniku.
- 3.1.15. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w niniejszym cenniku zostaną ustalone przez sprzedawcę na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat z zastrzeżeniem pkt. 3.1.16.
- 3.1.16. Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany cennika, po uprzednim jego sprawdzeniu
- 3.1.17. W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat obowiązujące w niniejszym cenniku będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24⁰⁰ dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszego cennika.

3.2 Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych **B23 i Bt23L**:

Numer strefy/Strefa doby	Pora roku	
	Lato 1.04 – 30.09	Zima 1.10 – 31.03
1	2	3
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 do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych **B22 i C22a**:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
2	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
3	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
4	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
5	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
6	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
7	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
8	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
9	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
10	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
11	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
12	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej **C22b**:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1.01 do 31.12	6 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej **C12a**:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1.04 do 30.09	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Od 1.10 do 31.03	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej **C12b**:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1.01 do 31.12	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ –22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

3.2.6. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w pkt. 3.2.4. i 3.2.5. ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy urządzenia sterujące 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 dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w cenniku i uzgodnionych w umowie. Sprzedawca stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

- 1 dekada dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: B21, B22, B23, Bt21L, Bt23L, Bt21,
- 1 miesiąc dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: B11, Bt11L, C21, C22a, C22b,
- 1 miesiąc lub 2 miesiące dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: C11, C12a, C12b,
- dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określony jest w umowie.

3.3.2. Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, dla których sposób rozliczenia określony jest w umowie. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dostarczania i odbioru energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach uzgodnionych przez strony, innych niż podane w pkt. 3.3.1. z uwzględnieniem rozporządzenia taryfowego.

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 w tym okresie, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.4.

3.3.4. W prognozach, o których mowa w pkt.3.3.3., należy uwzględnić zgłoszone przez odbiorcę istotne zmiany w poborze energii elektrycznej.

3.3.5. 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 to:

- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.3.6. Szczegółowe zasady rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną dla grup taryfowych **Bt21**, **Bt21L**, **Bt23L**, z uwzględnieniem zasad rozliczeń w oparciu o pracę przewozową lub zabudowane układy pomiarowo-rozliczeniowe w elektrycznych pojazdach trakcyjnych, określone są w umowie.

3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur.

3.4.1. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości, między innymi błędów w pomiarze lub odczycie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawianych faktur. Zasadność wystawienia faktur korygujących określają przepisy prawa podatkowego.

3.5 Rozliczenia za energię elektryczną czynną odbiorców końcowych.

3.5.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną czynną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych i ceny energii w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 3.5.2. i 3.5.4.

3.5.2. 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, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.6. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

3.5.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 3.5.2. albo na podstawie danych pomiarowych udostępnionych przez właściwego OSD, do którego sieci odbiorca jest przyłączony.

3.5.4. Opłaty za energię elektryczną czynną, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed jej faktyczną dostawą, w wysokości ustalonej jako iloczyn ceny energii oraz ilości energii zakupionej przez odbiorcę.

3.6 Zasady rozliczeń z przedsiębiorstwem energetycznym.

3.6.1. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi, przyłączonymi bezpośrednio do sieci Operatora Sieci Dystrybucyjnej, dokonującymi dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, sprzedaż energii będzie rozliczana w proporcjach zgodnych ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w punkcie 3.6.2. na podstawie:

- a) cen energii zawartych w tabeli nr 1 i tabeli nr 3 - dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
- b) cen energii zawartych w tabeli nr 2 - dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.

3.6.2. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen energii, o których mowa w punkcie 3.6.1. lit. b) stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetycznego, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane co miesiąc do sprzedawcy. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetycznego oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom z podziałem na ich miejsca dostarczania.

3.6.3. Ilość energii, 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 pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym a sprzedawcą.

3.6.4. W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyczne odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyczne od sprzedawcy.

3.6.5. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne

oświadczenia, o którym mowa w punkcie 3.6.2., podstawą do rozliczania łącznej ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy będą ceny, o których mowa w punkcie 3.6.1. lit. a).

3.6.6. 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.

3.7 Opłaty za obsługę rozliczenia.

3.7.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą za obsługę rozliczenia.

3.7.2. Opłata za obsługę rozliczenia pobierana jest w pełnej wysokości, oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania energii elektrycznej do odbiorcy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

3.7.3. Opłata za obsługę rozliczenia naliczana jest za cały okres trwania umowy, również w okresach rozliczeniowych, w których nie nastąpiło zużycie energii elektrycznej.

3.7.4. Czasowe odłączenie od sieci sprzedawcy, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od obowiązku ponoszenia opłaty za obsługę rozliczenia w pełnej wysokości.

3.7.5. Opłaty za obsługę rozliczenia od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej. Opłaty te pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

4 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

4.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz rozporządzeniu taryfowym, odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

5 Ceny energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych

Tabela nr 1

Ceny energii elektrycznej dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii elektrycznej na własny użytek w okresie od 1.11.2025 r. Ceny zawierają podatek akcyzowy 5 zł/MWh.

Grupa taryfowa	Cena energii elektrycznej							
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
	zł/MWh							
B11	991,00	-	-	-	-	-	-	-
B21	991,00	-	-	-	-	-	-	-
B22	-	1 119,70	941,20	-	-	-	-	-
B23	-	-	-	-	-	1 040,30	1 345,20	896,10
	zł/kWh							
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
	zł/kWh							
C21	0,9910	-	-	-	-	-	-	-
C22a	-	1,1197	0,9412	-	-	-	-	-
C22b	-	-	-	1,0342	0,8903	-	-	-
C11	0,9910	-	-	-	-	-	-	-
C12a	-	1,1050	0,9504	-	-	-	-	-
C12b	-	-	-	1,0638	0,8599	-	-	-
R	0,9910	-	-	-	-	-	-	-

Tabela nr 2

Ceny energii elektrycznej dla przedsiębiorstw energetycznych przeznaczonej do dalszej odsprzedaży oraz na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej w okresie od 1.11.2025 r. Ceny zawierają podatek akcyzowy 5 zł/MWh.

Grupa taryfowa	Cena energii elektrycznej							
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
	zł/MWh							
B11	959,17	-	-	-	-	-	-	-
B21	959,17	-	-	-	-	-	-	-
B22	-	1 087,87	909,37	-	-	-	-	-
B23	-	-	-	-	-	1 008,47	1 313,37	864,27
	zł/kWh							
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
	zł/kWh							
C21	0,9592	-	-	-	-	-	-	-
C22a	-	1,0879	0,9094	-	-	-	-	-
C22b	-	-	-	1,0024	0,8585	-	-	-
C11	0,9592	-	-	-	-	-	-	-
C12a	-	1,0732	0,9186	-	-	-	-	-
C12b	-	-	-	1,0320	0,8281	-	-	-

Tabela nr 3

Ceny w grupach taryfowych Bt21, Bt21L, Bt23L dla odbiorców energii elektrycznej trakcyjnej zasilanych z sieci średniego napięcia 3 kV w okresie od 1.11.2025 r. Ceny zawierają podatek akcyzowy 5 zł/MWh.

Grupa taryfowa	Cena energii elektrycznej			
	całodobowa	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
	zł/MWh			
Bt21	991,00	-	-	-
Bt11L	991,00	-	-	-
Bt21L	991,00	-	-	-
Bt23L	-	1 040,30	1 345,20	896,10

Tabela nr 4

Ceny energii elektrycznej dla odbiorców końcowych niebędących nabywcami końcowymi w rozumieniu przepisów o podatku akcyzowym, dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego uzyskania i umorzenia świadectw pochodzenia, dokonujących zakupu energii elektrycznej na własny użytek w okresie od 1.11.2025 r.

Ceny nie zawierają podatku akcyzowego 5 zł/MWh.

Grupa taryfowa	Cena energii elektrycznej							
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
	zł/MWh							
B11	986,00	-	-	-	-	-	-	-
B21	986,00	-	-	-	-	-	-	-
B22	-	1114,70	936,20	-	-	-	-	-
B23	-	-	-	-	-	1 035,30	1 340,20	891,10
Grupa taryfowa	zł/kWh							
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
	zł/kWh							
C21	0,9860	-	-	-	-	-	-	-
C22a	-	1,1147	0,9362	-	-	-	-	-
C22b	-	-	-	1,0292	0,8853	-	-	-
C11	0,9860	-	-	-	-	-	-	-
C12a	-	1,1000	0,9454	-	-	-	-	-
C12b	-	-	-	1,0588	0,8549	-	-	-

6 Stawki opłat za obsługę rozliczenia odbiorców dla poszczególnych grup taryfowych

Grupa taryfowa	Opłata za obsługę rozliczenia
	zł/m-c
B11	81,40
B21, B22, B23	138,60
C21, C22a, C22b	24,20
C11, C12a, C12b	15,40
R	15,40
Bt21(*kat.poc/m-c)	803,00*
Bt11L ,Bt21L, Bt23L (** licznik/m-c)	80,30**