

Energomedia spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia



***CENNIK
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
W ZAKRESIE OBROTU***

 **energomedia**
Łukasz Piątek
Prezes Zarządu

Zatwierdzony
uchwałą nr 37/2021 Zarządu Spółki Energomedia z dnia 30 listopada 2021 r.

obowiązuje od 1 stycznia 2022 r.

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejszy Cennik obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - Energomedia sp. z o.o. z siedzibą w Trzebini, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Cennik zawiera rodzaje oraz wysokość cen za energię elektryczną, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Cennik uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r., poz. 831, z późn. zm.),
 - c) 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, ze zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - d) 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”,
 - e) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2020 r., poz. 722),
 - f) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r., poz. 610, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą OZE”
 - g) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2021 r. poz. 144, ze zm.), zwanej dalej „ustawą kogeneracyjną”,
 - h) ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz o zmianie niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r. poz. 2538 z późn. zm.),
 - i) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2021 r., poz. 110), zwanej dalej: ustawą o elektromobilności;
- 1.4. Ceny zawarte w Cenniku zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Cennik stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.6. Cennik może zostać zmieniony w przypadku zmiany zapisów ustawowych lub ich interpretacji, wprowadzeniu do stosowania nowych rozporządzeń wykonawczych oraz zasad kalkulacji cen.

2. Definicje

Stosowane w cenniku pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniu taryfowym.

Ponadto w cenniku używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.2. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.3. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.4. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.

- 2.5. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.6. **Sprzedawca** – Energomedia sp. z o.o. – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie obrotu energią elektryczną, na podstawie posiadanej koncesji.
- 2.7. **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.
- 2.8. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą.
- 2.9. **Umowa sprzedaży energii elektrycznej** – umowa zawarta ze sprzedawcą, określająca wzajemne prawa i obowiązki związane ze sprzedażą energii elektrycznej na rzecz odbiorcy.
- 2.10. **Umowa** – umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
- 2.11. **Cennik (Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie obrotu)** – zbiór cen oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony do jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą; pojęcie tożsame z dotychczas stosowanym przez Energomedia sp. z o.o. pojęciem „Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie obrotu”.
- 2.12. **Niskie napięcie (nN)** – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.13. **Średnie napięcie (SN)** - obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.14. **Wysokie napięcie (WN)** - obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.

3. Ogólne zasady rozliczeń.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w §6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, a odbiorcy rozliczani są według cen właściwych dla grup taryfowych.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
B21 B21em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną jednostrefowym.
C21 C21em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną jednostrefowym.
C11 C11em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną jednostrefowym.

Do grup taryfowych B21em, C21em oraz C11em kwalifikowani są odbiorcy, którzy wykorzystują energię elektryczną wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności.



- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 2.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B21 em oraz z sieci nN – C21, C21em, C11, C11em.
- 3.1.4. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej, zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 3.1.2. i w pkt. 3.1.3. oraz kryteriami odpowiadającymi grupie taryfowej, według której będzie rozliczany za świadczenie usługi dystrybucji przez przedsiębiorstwo energetyczne.
- 3.1.5. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa. 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.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresach miesięcznych.
- 3.2.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.2.1.
- 3.2.3. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.
- 3.2.4. W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującym Cenniku lub jego zmiany dla energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego 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, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany Cennika lub sprzedawca nie otrzyma danych pomiarowych od Operatora Systemu Dystrybucyjnego.
- 3.2.5. Odbiorcy przyłączeni do sieci przedsiębiorstwa energetycznego posiadający umowę kompleksową ponoszą opłaty za usługę dystrybucyjną – zgodnie z aktualną Taryfą przedsiębiorstwa energetycznego oraz opłaty za sprzedaną lub pobraną energię elektryczną – zgodnie z niniejszym Cennikiem.

3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.3.2. Korekta, o której mowa w pkt. 3.3.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3. Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt. 3.3.1., zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.



- 3.3.4. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.3.5. Jeżeli określenie wielkości błędów, o którym mowa w pkt. 3.3.4. 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 pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.7.
- 3.3.6. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.7.
- 3.3.7. W wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną .

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

4.1.1. Opłatę za energię elektryczną pobieraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn sprzedanej energii ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

5. Ceny energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych.

CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ w zł/kWh	GRUPA TARYFOWA		
	B 21, B21em	C 11, C11em	C 21, C21em
Całodobowa – netto*	0,5010	0,5010	0,5010

CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ w zł/kWh	GRUPA TARYFOWA		
	B 21, B21em	C 11, C11em	C 21, C21em
Całodobowa – netto**	0,4960	0,4960	0,4960

* Ceny netto zawierają stawkę podatku akcyzowego w wysokości 5 zł/MWh.

** Ceny netto zawierają stawkę podatku akcyzowego w wysokości 0 zł/MWh.

Do ceny netto dolicza się podatek VAT, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Niniejszy Cennik nie stanowi oferty w rozumieniu art. 66 i n. Kodeksu cywilnego.

 **energomedia**
Lukasz Piątek
Prezes Zarządu