

PKP Energetyka Spółka Akcyjna

z siedzibą w Warszawie

Załącznik nr 3
do Uchwały Nr 42
Zarządu PKP Energetyka S.A.
z dnia 29 stycznia 2019 r.

Cennik dla energii elektrycznej - PKP Energetyka S.A.

stosowany od dnia 1 stycznia 2019 r do 31 grudnia 2019 r. wobec odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej PKP Energetyka S.A. objętych zakresem stosowania ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw

Cennik nie stanowi oferty handlowej w rozumieniu art. 66 § 1 i nast. k.c.

Warszawa **30.01.2019r.**

Spis treści

1	Informacje ogólne.	3
2	Definicje	5
3	Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną.....	6
4	Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.	11
5	Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.	11
6	Ceny energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych.....	12
7	Stawki opłat za obsługę rozliczenia odbiorców dla poszczególnych grup taryfowych.	13

1 Informacje ogólne.

- 1.1 Niniejszy cennik dla energii elektrycznej, zwany dalej cennikiem, stanowi zbiór cen i stawek opłat za energię elektryczną, stosowanych w okresie od 1 stycznia 2019 r. do 31 grudnia 2019 r. wobec odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej PKP Energetyka S.A., oraz obsługiwanych przez PKP Energetyka S.A. z siedzibą w Warszawie jako sprzedawcę energii elektrycznej, zwaną dalej „Sprzedawcą”, objętych zakresem stosowania ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r. poz. 2538).
- 1.2 Dla odbiorców zasilanych z sieci 3 kV prądu stałego sprzedaż energii elektrycznej odbywa się według cen jednolitych dla całego terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.
- 1.3 Cennik zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - 1.3.1 cen za energię elektryczną,
 - 1.3.2 stawek opłat za obsługę rozliczenia,
 - 1.3.3 bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, a także warunki ich stosowania.
- 1.4 Cennik uwzględnia postanowienia:
 - 1.4.1 ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r. poz. 2538) – zwanej dalej „ustawą o cenach na 2019 r.”,
 - 1.4.2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tekst jednolity: Dz. U. z 2018 r., poz. 755 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - 1.4.3 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”,
 - 1.4.4 ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (tekst jednolity: Dz. U. z 2018 r., poz. 1114 z późn. zm.),
 - 1.4.5 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (tekst jednolity: Dz. U. z 2018 r., poz. 2389 z późn. zm.) wraz z przepisami wykonawczymi,
 - 1.4.6 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r., poz. 831) wraz z przepisami wykonawczymi.
- 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 W niniejszym cenniku zawarty jest zestaw cen energii elektrycznej przeznaczony dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw efektywności energetycznej, świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii, świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji 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.

- 1.8 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.
- 1.9 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.
- 1.10 Od dnia 1 stycznia 2020 r. włącznie, lub wcześniej - w przypadku zmiany ustawy o cenach na 2019 r., jej uchylenia lub uznania jej za niezgodną z prawem (w zależności od tego, które zdarzenie nastąpi wcześniej), prowadzących do zniesienia obowiązku Sprzedawcy do kalkulacji cen i stawek opłat energii elektrycznej na poziomie wyznaczonym w tej ustawie, do rozliczenia z tytułu sprzedaży energii elektrycznej znajdują zastosowanie ceny, stawki opłat oraz warunki ich stosowania określone w cenniku Sprzedawcy z dnia 11 września 2018 r., o których Sprzedawca poinformował odbiorcę przed wejściem w życie ustawy o cenach na 2019 r. Stosowanie takich cen i stawek opłat nie wymaga dodatkowego zawiadomienia odbiorcy, ani aneksu do umowy. Takie ceny, stawki opłat oraz warunki ich stosowania będą miały zastosowanie od dnia 1 stycznia 2020 r. lub od wejścia w życie zmiany ustawy o cenach na 2019 r., innego terminu wskazanego w takiej zmianie ww. ustawy, albo od dnia 1 stycznia 2019 r., jeśli dojdzie do uchylenia skutków ustawy o cenach na 2019 r. (w zależności od tego, które zdarzenie nastąpi wcześniej). W takim przypadku Sprzedawca będzie uprawniony do dokonania odpowiedniej korekty rozliczeń.
- 1.11 Postanowienia, o których mowa w pkt 1.10 powyżej, stosuje się odpowiednio do zmiany ustawy o cenach na 2019 r., przyjęcia jej interpretacji przez właściwe organy administracji publicznej lub wprowadzenia przepisów wykonawczych w sposób wpływający na sposób kalkulacji cen lub stawek opłat za energię elektryczną na 2019 r. i pozwalający Sprzedawcy na kalkulację cen lub stawek opłat do wysokości nie wyższej niż wynikająca z cennika Sprzedawcy z dnia 11 września 2018 r.. W takim przypadku Sprzedawca ma prawo do korekty rozliczeń z odbiorcą uwzględniając maksymalny poziom cen lub stawek opłat wynikający z takiej zmiany ustawy o cenach na 2019 r., przyjęcia jej interpretacji lub z takich przepisów wykonawczych, nie wyższy niż poziom cen i stawek opłat wskazanych w cenniku Sprzedawcy z dnia 11 września 2018 r.
- 1.12 Sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności wobec odbiorcy w przypadku, jeżeli zastosowane wobec niego ceny i stawki opłat na 2019 r. z tytułu sprzedaży energii elektrycznej w związku z ustawą o cenach na 2019 r. zostaną uznane za niedozwoloną pomoc publiczną lub zasady ich wyznaczania zostaną zmodyfikowane przez przepisy prawa.
- 1.13 Cennik określa ceny energii elektrycznej i stawki opłat w wysokości zgodnej z art. 5 ust. 1 pkt 2) ustawy o cenach na 2019 r.

2 Definicje

2.1 Użyte w cenniku określenia oznaczają:

- 2.1.1 Energia – energia elektryczna pobierana z sieci prądu zmiennego.
- 2.1.2 Energia trakcyjna – energia elektryczna pobierana z sieci 3 kV prądu stałego.
- 2.1.3 Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.1.4 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.
- 2.1.5 Napięcie niskie (nN) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.1.6 Napięcie średnie (SN) – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.1.7 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.1.8 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.
- 2.1.9 Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonanych przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego.
- 2.1.10 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.
- 2.1.11 Sprzedawca – PKP Energetyka S.A. prowadząca działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanej koncesji.
- 2.1.12 Taryfa – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania opracowany przez PKP Energetyka S.A i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców.
- 2.1.13 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.
- 2.1.14 Umowa – umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
- 2.1.15 Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
- 2.1.16 Umowa o świadczenie usług dystrybucji – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem Systemu Dystrybucyjnego.
- 2.1.17 Zabezpieczenia przedlicznikowe – zabezpieczenia zainstalowane najbliżej układu pomiarowo - rozliczeniowego od strony sieci Operatora Systemu Dystrybucyjnego i przez niego zaplombowane.

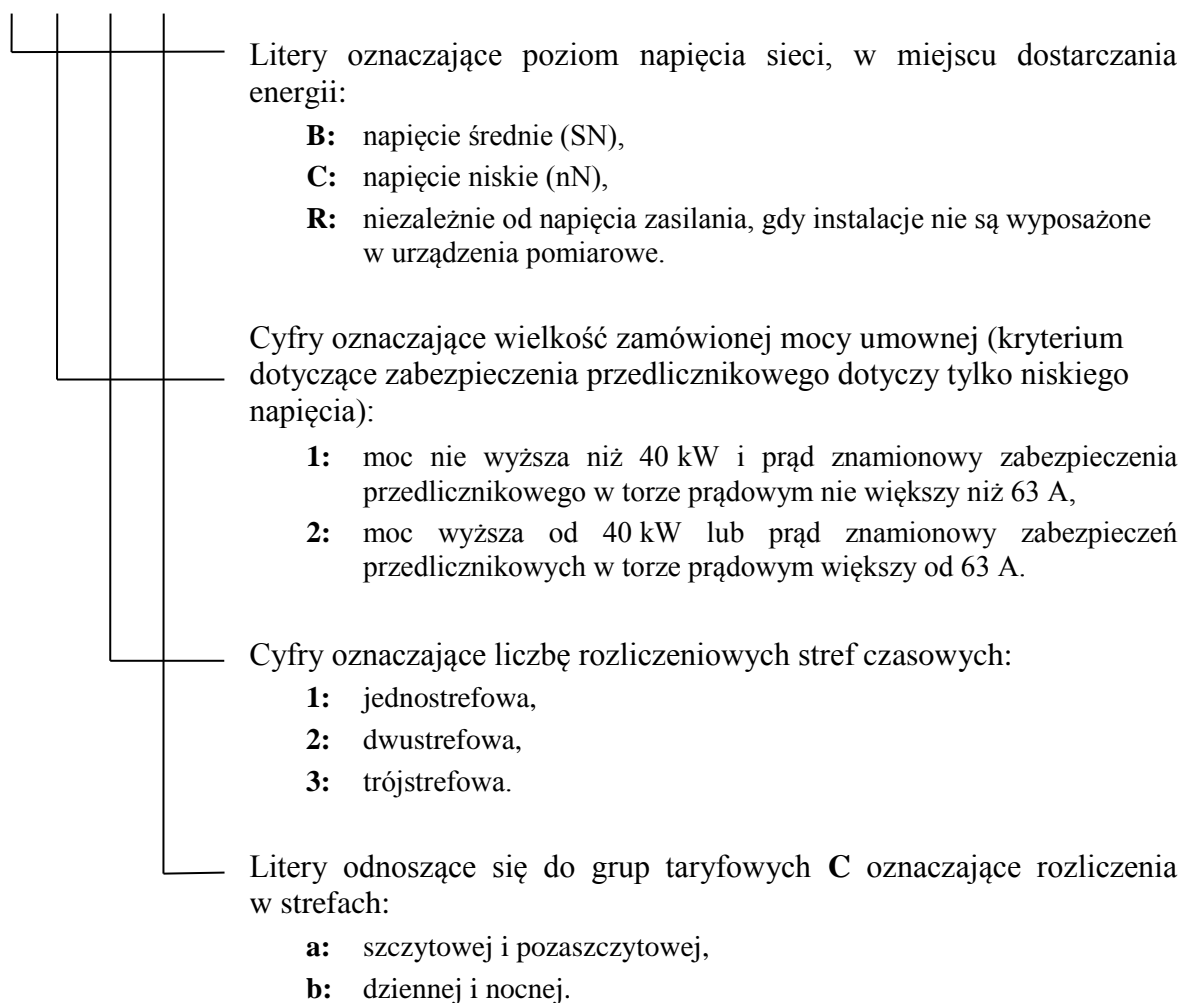
3 Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną

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



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

3.1.3.1 dla odbiorców zasilanych z sieci SN – **B11, B21, B22, B23,**

3.1.3.2 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 – **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:
 - 3.1.6.1 krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - 3.1.6.2 silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - 3.1.6.3 stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - 3.1.6.4 oświetlenia reklam 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 Sytemu 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.
 - 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 kwietnia – 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
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 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. 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

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	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 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	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 stycznia do 31 grudnia	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:

3.3.1.1 1 dekada dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: **B21, B22, B23, Bt21L, Bt23L, Bt21,**

3.3.1.2 1 miesiąc dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: **B11, C21, C22a, C22b,**

3.3.1.3 1 miesiąc lub 2 miesiące dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: **C11, C12a, C12b,**

3.3.1.4 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:

3.3.5.1 nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,

3.3.5.2 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 przewoźową 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.

4 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną odbiorców końcowych.

- 4.1.1 Oplatę 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. 4.1.2. i 4.1.4.
- 4.1.2 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.
- 4.1.3 W grupie taryfowej **R** opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.
- 4.1.4 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.

4.2 Opłaty za obsługę rozliczenia.

- 4.2.1 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.
- 4.2.2 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.
- 4.2.3 Czasowe odłączenie od sieci sprzedawcy, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od obowiązku ponoszenia opłaty za obsługę rozliczenia w pełnej wysokości.
- 4.2.4 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.

5 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 5.1 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.

6 Ceny energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych.

Tabela nr 1 Ceny dla odbiorców końcowych. Ceny zawierają podatek akcyzowy.

Grupa taryfowa	Cena energii elektrycznej							
	Całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	Dzienna	nocna	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
	zł/MWh							
B11	318,40	X	X	X	X	X	X	X
B21	318,40	X	X	X	X	X	X	X
B22	X	393,80	281,50	X	X	X	X	X
B23	X	X	X	X	X	353,40	447,60	266,10
	zł/kWh							
C21	0,3420	X	X	X	X	X	X	X
C22a	X	0,4190	0,3050	X	X	X	X	X
C22b	X	X	X	0,3858	0,2738	X	X	X
C11	0,3455	X	X	X	X	X	X	X
C12a	X	0,4356	0,3034	X	X	X	X	X
C12b	X	X	X	0,4103	0,2732	X	X	X
R	0,3968	X	X	X	X	X	X	X

Tabela nr 2 Ceny w grupach taryfowych **Bt21**, **Bt21L**, **Bt23L** dla odbiorców energii elektrycznej trakcyjnej zasilanych z sieci średniego napięcia **3 kV**. Ceny zawierają podatek akcyzowy.

Grupa taryfowa	Cena energii elektrycznej			
	całodobowa	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
	zł/MWh			
Bt21	281,44	X	X	X
Bt21L	282,96	X	X	X
Bt23L	X	350,35	499,80	244,60

7 Stawki opłat za obsługę rozliczenia odbiorców dla poszczególnych grup taryfowych.

Grupa taryfowa	Oплата za obsługę rozliczenia
	zł/m-c
B11	74,00
B21, B22, B23	126,00
Bt21	730,00
Bt21L,Bt23L	73,00
C21, C22a, C22b	22,00
C11, C12a, C12b	14,00
R	14,00