

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2716-C/2/2001/KW

Warszawa, dnia 15 czerwca 2001 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

**po rozpatrzeniu wniosku****przedsiębiorstwa energetycznego****Zakład Energetyczny Koszalin Spółka Akcyjna z siedzibą w Koszalinie,****zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 24 maja 2001 r. znak: NH/HZ/MP/1003/2001, uzupełnionego pismami: z dnia 4 czerwca 2001 r. znak: NH/HZ/MP/1157/2001, z dnia 7 czerwca 2001 r. znak: NH/HZ/MP/1184/2001 oraz z dnia 7 czerwca 2001 r. znak: NH/HZ/MP/1185/2001

**postanawiam**

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych, który rozpoczyna się od dnia 1 lipca 2001 r.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 17 listopada 1998 r. nr PEE/27/2716/U/3/98/JŻ - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 17 listopada 1998 r. nr OEE/29/2716/U/3/98/JŻ - na obrót energią elektryczną, w dniu 28 maja 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:  
Zakład Energetyczny Koszalin S.A.  
ul. Morska 10, 75 – 950 Koszalin

**ZAKŁAD ENERGETYCZNY KOSZALIN SPÓŁKA AKCYJNA  
Z SIEDZIBĄ W KOSZALINIE**

**TARYFA  
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

## SPIS TREŚCI:

1. Informacje ogólne \_\_\_\_\_
2. Definicje \_\_\_\_\_
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe \_\_\_\_\_
  - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych \_\_\_\_\_
  - 3.2. Strefy czasowe \_\_\_\_\_
  - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców \_\_\_\_\_
  - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur \_\_\_\_\_
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną \_\_\_\_\_
  - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną \_\_\_\_\_
  - 4.2. Opłaty abonamentowe \_\_\_\_\_
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe \_\_\_\_\_
  - 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe \_\_\_\_\_
  - 5.2. Moc umowna \_\_\_\_\_
  - 5.3. Pewność zasilania odbiorców \_\_\_\_\_
  - 5.4. Rozliczenie za energię elektryczną bierną \_\_\_\_\_
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców \_\_\_\_\_
  - 6.1. Niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej \_\_\_\_\_
  - 6.2. Niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców \_\_\_\_\_
  - 6.3. Zasady udzielania bonifikat i upustów \_\_\_\_\_
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej \_\_\_\_\_
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci \_\_\_\_\_
9. Zasady ustalania stawek opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu \_\_\_\_\_
10. Tabele cen i stawek opłat \_\_\_\_\_
  - 10.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci 110 kV \_\_\_\_\_
  - 10.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci SN \_\_\_\_\_
  - 10.3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci nN \_\_\_\_\_
  - 10.4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców z grup taryfowych G11, G12, G12w \_\_\_\_\_
  - 10.5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców z grupy taryfowej R \_\_\_\_\_
  - 10.6. Stawki opłaty sieciowej dla elektrociepłowni \_\_\_\_\_

## 1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – ZAKŁAD ENERGETYCZNY KOSZALIN S.A. z siedzibą w Koszalinie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :
  - 1) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - 2) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - 3) cen za energię elektryczną,
  - 4) stawek opłat abonamentowych,
  - 5) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - 6) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - 7) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
  - 2) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - 3) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - 4) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 sierpnia 1998 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. 107 poz. 671).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 1.7. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej możliwe jest stosowanie innych cen i stawek opłat, jednak nie wyższych, niż ceny i stawki opłat właściwe dla grupy taryfowej, do której

odbiorca powinien być zakwalifikowany biorąc pod uwagę kryteria określone w pkt 3.1.1.

- 1.8. Przez warunki, o których mowa w pkt 1.7., rozumie się w szczególności:
- 1) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
  - 2) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
  - 3) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
  - 4) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej,
  - 5) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.
- 1.9. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

## 2. Definicje

- 2.1. Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 2.2. Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:
- 2.2.1. **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.2.2. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego sprzedawca jest zobowiązany dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.2.3. **Moc przyłączeniowa**- największa moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzenia do sieci, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.2.4. **Moc umowna**- maksymalna moc czynna pobierana lub wprowadzona do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, w przypadku rozliczeń między przedsiębiorstwami energetycznymi, w okresie 60 minut.
- 2.2.5. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.2.6. **Niskie napięcie (nN)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.2.7. **Średnie napięcie (SN)** – napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.2.8. **Wysokie napięcie (WN)** – napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.2.9. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną, bądź usługę, na podstawie umowy ze sprzedawcą.

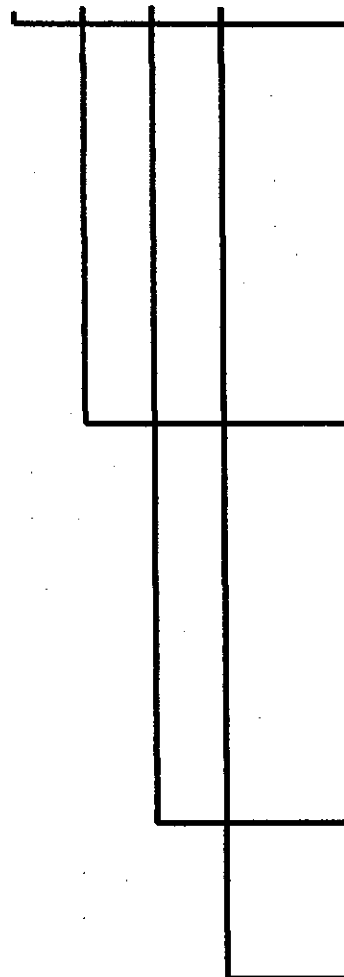
- 2.2.10. **Odbiorca taryfowy** – odbiorca, który nie posiada prawa do korzystania z usług przesyłowych lub, który posiada takie uprawnienia lecz z nich nie korzysta.
  - 2.2.11. **Odbiorca uprawniony (pozataryfowy)** – odbiorca, który korzysta z prawa do korzystania z usług przesyłowych.
  - 2.2.12. **Okres rozliczeniowy** - okres rozliczenia umowy zawarty pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej, zamontowanymi w miejscu dostarczania energii.
  - 2.2.13. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego, bądź przyłączanego podmiotu z siecią.
  - 2.2.14. **Sieć rozdzielcza**- sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
  - 2.2.15. **Taryfa** - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
  - 2.2.16. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń.
  - 2.2.17. **Umowa o przyłączenie** – umowa zawarta między podmiotem ubiegającym się o przyłączenie do sieci, a sprzedawcą określająca zakres i warunki realizacji przyłączenia oraz wnoszenia opłaty przyłączeniowej.
  - 2.2.18. **Umowa sprzedaży energii elektrycznej** – umowa zawarta między odbiorcą a sprzedawcą określająca warunki sprzedaży energii elektrycznej oraz warunki płatności.
  - 2.2.19. **Umowa o świadczenie usługi przesyłowej** – umowa zawarta między sprzedawcą a odbiorcą określająca warunki przesłania i dystrybucji energii oraz warunki płatności.
  - 2.2.20. **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.
- 3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe**
- 3.1. **Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych**
    - 3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grupy taryfowej wg następujących kryteriów:
      - a) poziomu napięcia zasilania instalacji elektroenergetycznej odbiorcy,
      - b) wielkości mocy umownej lub zużycia energii elektrycznej,
      - c) ilości stref czasowych przyjmowanych do rozliczeń,
      - d) faktycznej ilości zużytej energii elektrycznej.
    - 3.1.2. Przy kwalifikowaniu odbiorcy do grupy taryfowej wg kryterium określonego w punkcie 3.1.1.d) ilość zużywanej energii elektrycznej



- określa się na podstawie faktycznego zużycia w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym odbiorca składa wniosek o zakwalifikowanie do grupy taryfowej wg takiego kryterium.
- 3.1.3. W przypadku braku wymaganych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub niecelowości ich wymiany, przy spełnionych kryteriach wymienionych w punkcie 3.1.1., odbiorca jest zaliczany do grupy taryfowej stosownie do posiadanych układów pomiarowych, przez czas określony w umowie.
- 3.1.4. 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.
- 3.1.5. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału na grupy taryfowe, odbiorca może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.6. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na dwanaście miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

## 3.1.7. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X

**Główne symbole grup taryfowych:**

## •zależnych od napięcia zasilania :

- A : dla napięcia 110 kV (WN),
- B : dla średniego napięcia ( SN ),
- C, : dla niskiego napięcia ( nN ),
- G : dla napięcia średniego ( SN ) i niskiego (nN ),

## •niezależnych od napięcia zasilania :

- R : grupa taryfowa z rozliczeniem ryczałtowym oznaczona literą R bez dalszych oznaczeń.

**Dalsze oznaczenia grupy taryfowej:**

## cyfry (na pierwszym miejscu) oznaczające:

- 1 : grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej równej lub niższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- 2 : grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A,

## cyfry (na drugim miejscu) oznaczające :

- 1 : grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym,
- 2 : grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym
- 3 : grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym,

## litery (na trzecim miejscu) oznaczające :

- a, b, w – oznaczają okresy stref czasowych.

## 3.1.8. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.7. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) Grupy taryfowe A21, A22 i A23 - rozliczenie energii elektrycznej jedno-, dwu-, lub trój-strefowe dla odbiorców zasilanych z sieci WN.
- b) Grupy taryfowe B11, B21, B22 i B23 - rozliczenie energii elektrycznej jedno-, dwu-, lub trój-strefowe dla odbiorców zasilanych z sieci SN .
- c) Grupy taryfowe C21, C22a i C22b - rozliczenie energii elektrycznej jedno- lub dwu-strefowe dla odbiorców zasilanych z sieci nN .
- d) Grupy taryfowe C11, C12a i C12b - rozliczenie energii elektrycznej jedno- lub dwu-strefowe dla odbiorców zasilanych z sieci nN .
- e) Grupy taryfowe C12w i G12w - rozliczenie energii elektrycznej dwu-strefowe, dla odbiorców zasilanych z sieci nN o faktycznym zużyciu energii elektrycznej, wynikającym z poprzedniego roku kalendarzowego, powyżej 9000 kWh.

3.1.9. Grupy taryfowe G11, G12 - rozliczenie energii elektrycznej jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci SN i nN . Według stawek opłat określonych dla powyższych grup taryfowych rozliczana jest energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary itp.; w lokalach tych według wspomnianej grupy taryfowej rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

3.1.10. Grupa taryfowa R - stosowana w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:

- a) w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
- b) dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) dla stacji ochrony katodowej.

### 3.2. Strefy czasowe

- 3.2.1. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe. Taryfa może przewidywać więcej niż jeden sposób podziału doby na strefy czasowe.
- 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23 i B23:

Tabela 1

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 do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A22, B22 i C22a:

Tabela 2

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

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców grupy taryfowej C22b:

Tabela 3

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 - 21.00	21.00 - 6.00

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców grupy taryfowej C12a:

Tabela 4

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

3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców grup taryfowych C12b i G12:

Tabela 5

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 - 13.00, 15.00 - 22.00	22.00 - 6.00, 13.00 - 15.00

### 3.2.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców grup taryfowych C12w i G12w:

Tabela 6

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7.00–13.00, 16.00–22.00	22.00–7.00, 13.00–16.00

### 3.2.8. Strefa czasowa dziennie-szczytowa stosowana w rozliczeniach odbiorców za energię bierną:

Tabela 7

MIESIĄCE	STREFA DZIENNO-SZCZYTOWA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00–21.00

## 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1. Rozliczenia za dostarczaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych właściwych dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w umowie sprzedaży i umowie o świadczenie usług przesyłowych. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej.

3.3.2. Rozliczenia z odbiorcami za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe, przeprowadza się w następujących okresach :

- 1) dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b – w okresach miesięcznych lub krótszych ustalonych w umowach,
- 2) dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych C11, C12a, C12b, C12w, G i R – w okresach 1, 2 i 6-miesięcznych lub krótszych ustalonych w umowach.

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.

3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o których mowa w punkcie 3.3.3., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora . Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach.

- 3.3.6. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę.
- 3.3.7. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.3.8. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji w wysokościach, podanych wyżej należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.9. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do ich pomiaru.
- 3.3.10. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.11. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach nie będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.6 do 3.3.10.
- 3.3.12. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.13. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.12. trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.14. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się ceny i stawki jednostrefowe, określone dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany ze względu na poziom napięcia sieci, do której został przyłączony.

### **3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur**

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym wadliwego działania układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 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 punkcie 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; w wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania, mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

## **4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną**

### **4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną**

- 4.1.1. Opłatę za energię elektryczną czynną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, w miejscu dostarczania energii i ceny energii w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 4.1.2.
- 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 punkcie 3.1.10.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 wg punktu 4.1.2.

## 4.2. Opłaty abonamentowe

4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, polegająca na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.

4.2.2. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe (odbiorca taryfowy) jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe (odbiorca uprawniony).

4.2.3. Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty te doliczane są do faktur za energię elektryczną.

4.2.4. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na jednego odbiorcę. Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych, za wyjątkiem grupy taryfowej R, dla której opłatę skalkulowano na fakturę.

## 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

### 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe

5.1.1. Opłaty za usługi przesyłowe oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s * P + S_z * E$$

gdzie:

$O_p$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,

$S_s$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy \*miesiąc), z zastrzeżeniem pkt 5.1.5.

$P$  - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. wyrażona jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt 5.1.5.

$S_z$  - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł / jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,

$E$  - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona jednostkach energii.

5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej, stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_z$ , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G opłatę za usługę przesyłową ustala się jako stawkę miesięczną, uzależnioną od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego, w zł/miesiąc.
- 5.1.5. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej.
  - b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej.
- 5.1.6. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.5.a) nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R, syren alarmowych.
- 5.1.7. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

## **5.2. Moc umowna**

- 5.2.1. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, w przypadku rozliczeń między przedsiębiorstwami energetycznymi, w okresie 60 minut.
- 5.2.2. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub prądu znamionowego licznika do pomiaru bezpośredniego.
- 5.2.3. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie, z uwzględnieniem punktów od 5.2.4. do 5.2.6.
- 5.2.4. Odbiorcy w terminie do 30 listopada dokonują aktualizacji mocy umownej na następny rok. W przypadku nie dopełnienia obowiązku aktualizacji mocy, sprzedawca przyjmuje na następny rok moc dotychczasową.
- 5.2.5. W przypadku zmniejszenia w roku kalendarzowym wielkości mocy umownej, składnik stały stawki za usługę przesyłową ulega podwyższeniu o + 20%.
- 5.2.6. Za przekroczenie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną.

## **5.3. Pewność zasilania odbiorców**

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o warunki przyłączenia lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone

- opłaty za część stałą usługi przesyłowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 5.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 5.3.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki gdy:
- a) ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
  - b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 5.3.4. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 5.3.5. Jeżeli odbiorca pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania przy zwiększonej pewności zasilania obiektu, dla rozliczeń dostarczonej energii elektrycznej i świadczonej usługi przesyłowej, można stosować sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 5.3.6. Odbiorcy, którzy posiadają układy sumujące, mogą zamawiać moc łączną jako sumę przewidywanego maksymalnego jednoczesnego poboru mocy. W przypadku gdy układ sumujący obejmuje dwa przyłącza składnik stały stawki za usługę przesyłową ulega podwyższeniu o +30%.
- 5.4. Rozliczenie za energię elektryczną bierną**
- 5.4.1. Warunki poboru energii biernej określa niniejsza taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.
- 5.4.2. Przez ponadstandardowy pobór energii biernej rozumie się:
- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
  - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
  - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .
- 5.4.3. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

- 5.4.4. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 5.4.5. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla tych przyłączy. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza można prowadzić rozliczenia łączne dla tych przyłączy.
- 5.4.6. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 5.4.7. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2. Jeżeli  $\text{tg}\varphi_0$  nie został dla odbiorcy indywidualnie określony, do rozliczeń przyjmuje się wielkość  $\text{tg}\varphi_0=0,4$ .
- 5.4.8. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ ):

$$O_b = S_{ZVn} * \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie:

$O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

$S_{ZVn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n, wyrażony w zł/kWh.

A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.4.9. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ .
- 5.4.10. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) lub oddający energię bierną pojemnościową bez poboru energii czynnej ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej pojemnościowej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ .

## **6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców**

### **6.1. Niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej**

6.1.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 pkt.1 rozporządzenia taryfowego wynosi  $b_{FT} = 1,50$  zł/godzinę.

6.1.2. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa; ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.

6.1.3. W okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców, a układ pomiarowo - rozliczeniowy uniemożliwia określonej ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane, do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

### **6.2. Niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców**

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługuje prawo do uzyskania bonifikaty:

- 1) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy, za każde nieprzyjęte zgłoszenie, opłata wynosi 13,71 zł,
- 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci, opłata wynosi 68,56 zł,
- 3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii, za każdą odmowę, opłata wynosi 6,86 zł
- 4) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV- opłata wynosi 13,71 zł,

- 5) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV- opłata wynosi 137,12 zł,
- 6) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – opłata wynosi 68,56 zł,
- 7) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – opłata wynosi 68,56 zł,
- 8) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – opłata wynosi 137,12 zł,
- 9) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – opłata wynosi 68,56 zł,
- 10) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – opłata wynosi 6,86 zł,
- 11) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – opłata wynosi 2,06 zł.

### 6.3. Zasady udzielania bonifikat i upustów

- 6.3.1. Warunkiem udzielenia bonifikaty, o której mowa w punktach 6.1. i 6.2. jest przedłożenie sprzedawcy przez odbiorcę wniosku.
- 6.3.2. Sprzedawca podejmuje decyzję w sprawie udzielenia bądź odmowy udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

## 7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
  - 7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
  - 7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
  - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
  - c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1. pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
  - 2) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka się powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.
  - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego poboru energii, o którym mowa w pkt 7.1.2.a), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w pkt 7.1. 2.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2. b) i c), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,

- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,

- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego:

- a) dla układu jednofazowego 3000 kWh,  
 b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika 6000 kWh,  
 c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A ( pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,  
 d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,  
 e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$  300 kWh.

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie:

2,5 - stała wyrażona w 1/kV,

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego wyrażona w kV,

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego wyrażony w A,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania wyrażona w A.

7.6. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez



danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników, zastosować ilości mniejsze, jednak nie mniej niż za 500 kWh z zastosowaniem dwu-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany odbiorca.

7.7. Za założenie nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty:

- |                                       |            |
|---------------------------------------|------------|
| 1) przy zasilaniu odbiorcy z sieci nN | 100,00 zł, |
| 2) przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN | 200,00 zł, |
| 3) przy zasilaniu odbiorcy z sieci WN | 300,00 zł, |

7.8. Za założenie nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb legalizacyjnych na urządzeniach pomiarowych, nałożonych przez Urząd Miar, pobiera się opłaty:

- |  |            |
|--|------------|
| 1) przy zasilaniu odbiorcy z sieci nN, za każde urządzenie | 200,00 zł, |
| 2) przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN, za każde urządzenie | 400,00 zł, |
| 3) przy zasilaniu odbiorcy z sieci WN, za każde urządzenie | 600,00 zł, |

7.9. Za założenie nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy na wskaźniku mocy 15-min w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym urządzeniu związanym z kontrolą mocy, pobiera się opłatę:

- |  |              |
|--|--------------|
| 1) przy zasilaniu odbiorcy z sieci nN, za każde urządzenie | 1000,00 zł,  |
| 2) przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN, za każde urządzenie | 3000,00 zł,  |
| 3) przy zasilaniu odbiorcy z sieci WN, za każde urządzenie | 10000,00 zł. |

## 8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

8.1. Podmioty przyłączane do sieci sprzedawcy dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- 1) grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
- 2) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV,
- 3) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63A

- 4) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
- 5) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 8.2. Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę w wysokości określonej w zawartej z tą jednostką umowie o przyłączenie.
- 8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie  $\frac{1}{4}$  rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w tabeli 8 zamieszczonej w pkt 8.9. taryfy oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie i jest wyliczana według wzoru:

$$O_p = S_m * P_p$$

gdzie:

$O_p$  – opłata za przyłączenie wyrażona w zł,

$S_m$  – stawka opłaty wyrażona w zł/kW,

$P_p$  – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie wyrażona w kW.

- 8.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie (wg tabeli 8) i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.6. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- 8.7. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.8. Stawki opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Tabela 8

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty $S_m$ w zł/kW
IV	80,00
V	89,00

**9. Zasady ustalania stawek opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu**

9.1. Opłaty za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w poniższej tabeli.

Lp.	Nazwa usługi lub czynności	stawka w zł/czynność
1	2	3
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	100,00
2	Czasowe odłączenie (wraz z demontażem licznika) i ponowne załączenie do sieci i sprawdzenie instalacji	170,00
3	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	100,00
4	Usługi pogotowia technicznego	75,00

9.2. Opłaty za wszystkie inne czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu będą pobierane wg stawek skalkulowanych na podstawie uzasadnionych kosztów tych czynności i uzgodnionych w drodze umowy z odbiorcą.

**10. Tabele cen i stawek opłat****10.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci 110 kV****10.1.1. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych A21, A22:**

Tabela 9

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA	
			A21	A22
<b>OBRÓT</b>				
Cena za energię elektryczną czynną	całodobową	zł/MWh	151,41	x
	szczytową		x	200,75
	pozaszczytową		x	124,98
Stawka opłaty abonamentowej*		zł/miesiąc	91,50	91,50
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>				
Składnik stały stawki za usługę przesyłową		zł/kW/miesiąc	9,83	9,83
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową	stawka systemowa		zł/MWh	49,17
	składnik zmienny stawki sieciowej	całodobowy	zł/MWh	29,69
		szczytowy		x
		pozaszczytowy		x
Stawka opłaty abonamentowej**		zł/miesiąc	91,50	91,50

\*stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

\*\*stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

## 10.1.2. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej A23:

Tabela 10

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA A23		
			LATO	ZIMA	
<b>OBRÓT</b>					
Cena za energię elektryczną czynną	szczyt przedpołudniowy		zł/MWh	170,72	181,02
	szczyt popołudniowy			232,26	282,31
	reszta doby			94,52	97,06
Stawka opłaty abonamentowej*			zł/miesiąc	91,50	91,50
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>					
Składnik stały stawki za usługę przesyłową			zł/kW/miesiąc	9,83	9,83
	stawka systemowa		zł/MWh	49,17	49,17
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową	składnik zmienny stawki sieciowej	szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	36,43	41,51
		szczyt popołudniowy		57,75	77,80
		reszta doby		8,27	10,06
Stawka opłaty abonamentowej**			zł/miesiąc	91,50	91,50

\*stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

\*\*stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

## 10.2 Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci SN

## 10.2.1. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych B11, B21, B22:

Tabela 11

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA			
			B11	B21	B22	
<b>OBRÓT</b>						
Cena za energię elektryczną czynną	całodobową		zł/MWh	150,15	149,48	x
	szczytową			x	x	194,08
	pozaszczytową			x	x	124,97
Stawka opłaty abonamentowej*			zł/miesiąc	43,92	91,50	91,50
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>						
Składnik stały stawki za usługę przesyłową			zł/kW/miesiąc	10,25	10,25	10,25
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową	stawka systemowa		zł/MWh	49,17	49,17	49,17
	składnik zmienny stawki sieciowej	całodobowy	zł/MWh	51,22	47,50	x
		szczytowy		x	x	72,06
		pozaszczytowy		x	x	36,55
Stawka opłaty abonamentowej**			zł/miesiąc	43,92	91,50	91,50

\*stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

\*\*stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

## 10.2.2. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej B23:

Tabela 12

CENA LUB STAWKA			Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA B23	
				LATO	ZIMA
<b>OBRÓT</b>					
Cena za energię elektryczną czynną	szczyt przedpołudniowy		zł/MWh	171,62	180,62
	szczyt popołudniowy			233,55	282,12
	reszta doby			95,02	96,93
Stawka opłaty abonamentowej*			zł/miesiąc	91,50	91,50
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>					
Składnik stały stawki za usługę przesyłową			zł/kW/miesiąc	10,25	10,25
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową	stawka systemowa		zł/MWh	49,17	49,17
	składnik zmienny stawki sieciowej	szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	42,90	52,51
		szczyt popołudniowy		66,32	95,17
		reszta doby		11,63	15,86
Stawka opłaty abonamentowej**			zł/miesiąc	91,50	91,50

\*stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

\*\*stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

## 10.3 Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci nN

## 10.3.1. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych C21, C22a, C22b:

Tabela 13

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA				
			C21	C22a	C22b		
<b>OBRÓT</b>							
Cena za energię elektryczną czynną	całodobową		zł/kWh	0,1506	x	x	
	szczytową			x	0,1999	x	
	pozaszczytową			x	0,1241	x	
	dzienną			x	x	0,1622	
	nocną			x	x	0,1062	
Stawka opłaty abonamentowej*		zł/miesiąc	54,90	54,90	54,90		
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>							
Składnik stały stawki za usługę przesyłową		zł/kW/miesiąc	14,90	14,90	14,90		
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową	stawka systemowa		zł/kWh	0,0492	0,0492	0,0492	
	składnik zmienny stawki sieciowej	całodobowy		zł/kWh	0,1310	x	x
		szczytowy			x	0,1896	x
		pozaszczytowy			x	0,1151	x
		dzienny			x	x	0,1243
nocny		x	x	0,0642			
Stawka opłaty abonamentowej**		zł/miesiąc	54,90	54,90	54,90		

\*stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

\*\*stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe



## 10.3.2. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych C11, C12a, C12b, C12w:

Tabela 14

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA				
			C11	C12a	C12b	C12w	
<b>OBRÓT</b>							
Cena za energię elektryczną czynną	całodobową	zł/kWh	0,1539	x	x	x	
	szczytową		x	0,1968	x	x	
	pozaszczytową		x	0,1306	x	x	
	dzienną		x	X	0,1663	0,1663	
	nocną		x	X	0,1065	0,1065	
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>							
Składnik stały stawki za usługę przesyłową		zł/kW/miesiąc	1,49	1,49	1,49	1,94	
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową	stawka systemowa	zł/kWh	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	
	składnik zmienny stawki sieciowej	całodobową	zł/kWh	0,1858	x	x	x
		szczytową		x	0,2074	x	x
		pozaszczytową		x	0,0827	x	x
		dzienną		x	x	0,2014	0,2014
		nocną		x	x	0,0204	0,0204
Stawka opłaty abonamentowej przy okresie obrotowym	1-miesięcznym	zł/miesiąc	20,74	20,74	20,74	24,44	
	2-miesięcznym		4,27	4,27	4,27	7,97	
	6-miesięcznym		0,67	0,67	0,67	4,37	

## 10.4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców z grup taryfowych G11, G12, G12w

Tabela 15

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA			
			G11	G12	G12w	
<b>OBRÓT</b>						
Cena za energię elektryczną czynną	całodobową	zł/kWh	0,1568	x	x	
	dzienną		x	0,1724	0,1724	
	nocną		x	0,1044	0,1044	
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>						
Składnik stały stawki za usługę przesyłową dla instalacji z licznikiem	pośrednim i półpośrednim	zł/miesiąc	26,40	28,27	31,27	
	bezpośrednim trójfazowym		3,12	6,33	9,33	
	bezpośrednim jednofazowym		1,75	4,43	7,43	
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową	stawka systemowa	zł/kWh	0,0492	0,0492	0,0492	
	składnik zmienny stawki sieciowej	całodobową	zł/kWh	0,1364	x	x
		szczytową		x	x	x
		dzienną		x	0,1430	0,1430
		nocną		x	0,0137	0,0137
Stawka opłaty abonamentowej przy okresie obrotowym	1- miesięcznym i 2- miesięcznym	zł/miesiąc	1,34	1,34	4,34	
	6-miesięcznym		0,67	0,67	3,67	

## 10.5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców z grupy taryfowej R

Tabela 16

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA	
			R	
<b>OBRÓT</b>				
Cena za energię elektryczną czynną na napięciu	WN	zł/MWh	151,41	
	SN		150,15	
	nN	zł/kWh	0,1568	
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>				
Składnik stały stawki za usługę przesyłową na napięciu	WN	zł/kW/miesiąc	9,83	
	SN		10,25	
	nN		> 40 kW	14,90
			do 40 kW	1,49
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową na napięciu	stawka systemowa		zł/MWh	49,17
	składnik zmienny stawki sieciowej	WN	zł/MWh	29,69
		SN		51,22
		nN	zł/kWh	0,1858
Stawka opłaty abonamentowej		zł/fakturę	12,10	

## 10.6. Stawki opłaty sieciowej dla elektrociepłowni

Tabela 17

Składnik zmienny stawki sieciowej *	WN	zł/MWh	5,92
	SN		9,76

\* składnik nie zawiera podatku VAT