

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

DTA-821/1277-C/2/2001/PK

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****Zamojska Korporacja Energetyczna Spółka Akcyjna z siedzibą w Zamościu,****zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,****zawartego w piśmie z dnia 28 maja 2001 r. znak: 3626/HT/CW/2001, uzupełnionym pismem z dnia 11 czerwca 2001 r. znak: 3891/HT/CW/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 26 listopada 1998 r. nr PEE/52/1277/U/2/98/EB - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 26 listopada 1998 r. nr OEE/54/1277/U/2/98/EB - na obrót energią elektryczną, w dniu 28 maja 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.

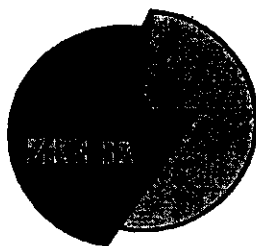
### POUCZENIE

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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe 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:  
Zamojska Korporacja Energetyczna S.A.  
ul. Koźmiana 1, 22-400 Zamość



**ZAMOJSKA KORPORACJA ENERGETYCZNA  
SPÓŁKA AKCYJNA**

**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 kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych.
  - 3.2. Strefy czasowe.
  - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.
  - 3.4. Zasady korygowania wystawianych faktur.
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.
  - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną.
  - 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. Rozliczenia za energię elektryczną bierną.
6. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.
9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
10. Tabele cen i stawek opłat.

## 1. INFORMACJE OGÓLNE.

1. 1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zamojska Korporacja Energetyczna Spółka Akcyjna z siedzibą w Zamościu, zwane dalej „sprzedawcą”.

1. 2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :

- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- c) cen za energię elektryczną,
- d) stawek opłat abonamentowych,
- e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu

a także warunki ich stosowania.

1. 3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- b) 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”,
- c) 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”,
- d) 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. Nr 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:
  - a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
  - b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
  - c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
  - d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej,
  - e) 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. Przesyłanie – transport energii elektrycznej za pomocą sieci,
- 2.2. Dystrybucja – rozdział i dostarczanie do odbiorców energii za pomocą sieci,
- 2.3. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 2.4. Sprzedawca – Zamojska Korporacja Energetyczna S. A. z siedzibą w Zamościu ul. Koźmiana 1, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji,
- 2.5. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do przedsiębiorstw energetycznych,
- 2.6. Sieci przesyłowe - sieci służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV,
- 2.7. Sieci rozdzielcze - sieci służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV,
- 2.8. Przyłącze - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią,
- 2.9. Instalacje – urządzenia z układami połączeń między nimi,
- 2.10. Miejsce dostarczania - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 2.11. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nich odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 2.12. Nielegalne pobieranie energii – pobieranie energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem lub niezgodnie z umową,
- 2.13. Grupy przyłączeniowe - grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
  - a) 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 jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
  - b) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - c) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,



- d) 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,
  - e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok,
- 2.14. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki lub inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń,
  - 2.15. Sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy – układ pomiarowo-rozliczeniowy z urządzeniem sumującym, którego wskazania mogą być podstawą do rozliczeń za usługi przesyłowe,
  - 2.16. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut,
  - 2.17. Wysokie napięcie [WN] – poziom napięć sieci obejmujący napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV,
  - 2.18. Średnie napięcie [SN] – poziom napięć sieci obejmujący napięcia wyższe niż 1 kV i nie wyższe niż 30 kV,
  - 2.19. Niskie napięcie [nN] – poziom napięć sieci obejmujący napięcia nie wyższe niż 1 kV,
  - 2.20. Wskaźnik mocy – urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę w okresie 15 minutowym,
  - 2.21. Dzień roboczy – nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku,
  - 2.22. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
  - 2.23. Ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
- Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej elementy:
- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
  - b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
  - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

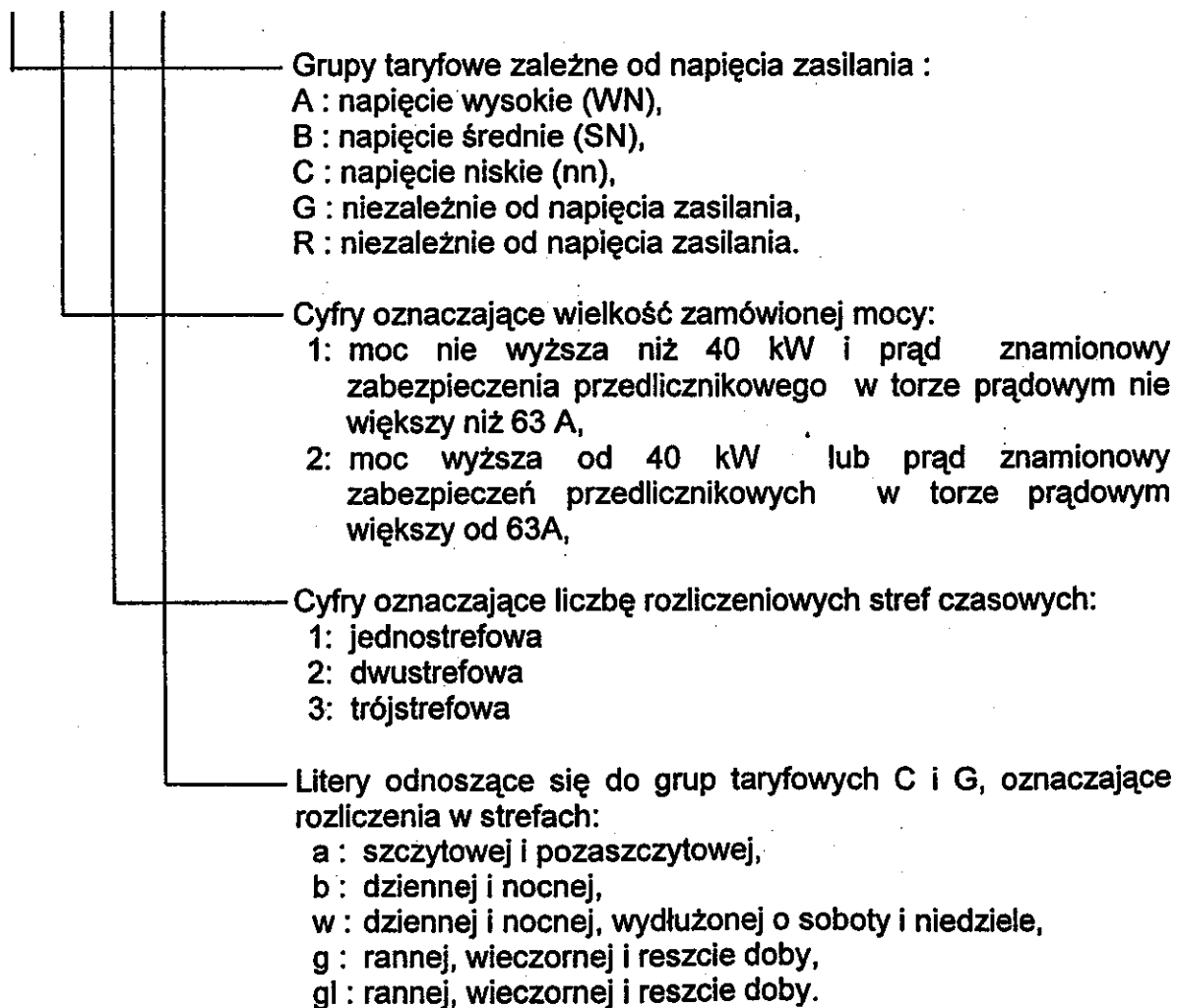
### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.

#### 3.1. Zasady kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1 Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest ze szczególnym uwzględnieniem takich kryteriów jak: poziom napięcia zasilania w miejscu dostarczania energii, wartość mocy umownej, liczbą stref czasowych oraz rodzaj stref czasowych.

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



3.1.3 W oparciu o zasady podziału określone w punkcie 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22 i B23,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b,
- d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12 i R.

3.1.4 Ustala się dodatkowo grupy taryfowe specjalne:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci nn, trzystrefowe, o zużyciu w sezonie grzewczym (od października do kwietnia) powyżej 10 000 kWh – C23g, C23gl, C13g, C13gl, G13g, G 13gl,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn, dwustrefowe, z rozszerzoną strefą nocną o soboty i niedziele – C22w, C12w, G12w,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn, trzystrefowe o zużyciu powyżej 100 000 kWh w ciągu ostatniego roku kalendarzowego – C23,

3.1.5 Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną 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, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, piyalnie, 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 i 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.

3.1.6 W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.

3.1.7 Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe tj, w przypadkach:

- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznych ogrodzeń pastwisk,
- b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) stacji ochrony katodowej gazociągów.

3.1.8 O wyborze stref czasowych decyduje odbiorca. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa z ilością stref czasowych obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.

### 3.2. Strefy czasowe.

#### 3.2.1 Strefy czasowe stosowane dla grup taryfowych trójstrefowych A23, B23, C 23, C23g, C23gl, C13g, C13gl, G13g, G13gl

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień + wrzesień)	ZIMA (październik + marzec)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>
2.	szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>
3.	reszta doby *)	13 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>

\*) Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako reszta doby.

#### 3.2.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22 i C22a.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
kwiecień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
maj	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
czerwiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
lipiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
sierpień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
październik	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
listopad	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
grudzień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

## 3.2.3 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b

Miesiąc	Strefy szczytowe	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

## 3.2.4 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22w

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień + wrzesień)	ZIMA (październik + marzec)
1	2	3	4
1.	Strefy szczytowe	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup> 19 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>
2.	Strefy pozaszczytowe	13 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>

## 3.2.5 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12a.

Miesiąc	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
kwiecień – wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
październik – marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	

### 3.2.6 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych G12 i C12b.

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO* (kwiecień + wrzesień)	ZIMA (październik + marzec)
1	2	3	4
1.	<b>Strefy szczytowe</b>	7 <sup>00</sup> ÷ 14 <sup>30</sup> 16 <sup>30</sup> ÷ 23 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>30</sup> 15 <sup>30</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>
2.	<b>Strefy pozaszczytowe</b>	14 <sup>30</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>	13 <sup>30</sup> ÷ 15 <sup>30</sup> 22 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>

\*) Nie dotyczy odbiorców u których zainstalowane są zegary z automatyczną zmianą czasu lato/zima.

### 3.2.7 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych G12w i C12w.

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO* (kwiecień + wrzesień)	ZIMA (październik + marzec)
1	2	3	4
1.	<b>Strefy szczytowe</b>	7 <sup>00</sup> ÷ 14 <sup>30</sup> 16 <sup>30</sup> ÷ 23 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>30</sup> 15 <sup>30</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>
2.	<b>Strefy pozaszczytowe</b>	14 <sup>30</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>	13 <sup>30</sup> ÷ 15 <sup>30</sup> 22 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>

\*) Nie dotyczy odbiorców u których zainstalowane są zegary z automatyczną zmianą czasu lato/zima.

W soboty i niedziele strefa pozaszczytowa obowiązuje całą dobę.

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:

- a) miesięcznych dla odbiorców grup taryfowych: A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22, C22w, C23, C23g, C23gl, C13g, C13gl, R,
- b) dwumiesięcznych – dla odbiorców grupy taryfowej C11, C12a, C12b, C12w,
- c) dwunastomiesięcznych – dla odbiorców grup taryfowych taryfowej C11, C12a, C12b, C12w, G.

3.3.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1.

3.3.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawę energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie, na podstawie rat planowych.

3.3.4 W rozliczeniach za energię elektryczną i usługi przesyłowe w okresie rozliczeniowym mogą być stosowane raty planowe, na zasadach określonych w umowie.

3.3.5 Jeżeli w rozliczeniach rat planowych, o których mowa w pkt. 3.3.3 i 3.3.4, 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.

3.3.6 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów 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. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10 % ilości wskazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3.3.7 Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych 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.

- 3.3.8 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są 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 te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 3.3.9 W przypadku, gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością sprzedawcy zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania, wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.8.

- 3.3.10 W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

- 3.3.11 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt.3.3.10, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

- 3.3.12 W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się jednostrefowe ceny i stawki opłat.

### **3.4. Zasady korygowania wystawianych faktur.**

- 3.4.1** W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały błędne naliczenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje 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 okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3** Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4** Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3 nie jest możliwe, podstawę do obliczania 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; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz i inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5** Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6** Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

## **4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.**

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

- 4.1.1 Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2 i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 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. 3.1.7 lit. b. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

### **4.2. Opłaty abonamentowe**

- 4.2.1 Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2 Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3 Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 4.2.4 Od odbiorców, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe pobierana jest opłata abonamentowa w wysokości 50% opłaty dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.

### 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe

5.1.1 Opłatę za usługę przesyłową dla odbiorców, którzy nie są autoproducentami, 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 5.1.6,
- $P$  - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.4 lub 5.1.5. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.6.
- $S_z$  - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt. 5.1.3,
- $E$  - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2 Dla odbiorców będących autoproducentami opłatę przesyłową oblicza się wg. wzoru:

$$O_{pa} = S_s * P_i + S_z * E_{pi} + K * S_{os} * E_a$$

gdzie:

- $O_{pa}$  -opłata za usługę przesyłową dla autoproducenta w zł,
- $S_s$  -składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy \* miesiąc,
- $P_i$  -moc umowna (w kW),
- $S_z$  -składnik zmienny stawki opłaty sieciowej (w zł/MWh),
- $E_{pi}$  -ilość energii pobranej z sieci przez danego autoproducenta w MWh,
- $S_{os}$  -stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh,
- $E_a$  -ilość energii zużyta przez autoproducenta obliczona jako suma energii wyprodukowanej przez autoproducenta oraz pobranej z sieci rozdzielczej, pomniejszona o oddanie energii do sieci rozdzielczej przez autoproducenta,
- $K$  -współczynnik 0,5.

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

- 5.1.4 Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo - rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy – wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych, umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.5 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych o mocy umownej nie większej niż 40 kW i o zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63 A, wielkość mocy umownej dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową określa umowa sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych. Dla odbiorców, których umowy nie określają mocy umownej, przyjmuje się następujące wielkości:
- dla licznika jednofazowego – 2 kW
  - dla licznika trójfazowego – 6 kW
- 5.1.6 Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.7 Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R stanowi iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej.
- 5.1.8 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 Dla odbiorców, których układy pomiarowo - rozliczeniowe są przystosowane do pomiaru mocy, opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej.
- 5.2.2 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.
- 5.2.3 Moc umowna zamawiana jest dla każdego przyłącza wyposażonego w układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 5.2.4 Dla każdego z przyłączy układ pomiarowy powinien być dostosowany do wielkości mocy umownej. Najniższa wartość mocy umownej nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiarów bezpośrednich.

- 5.2.5 Dla odbiorców o sezonowym zróżnicowaniu poboru mocy dopuszcza się zamówienie dwu wielkości mocy w ciągu roku. Składnik stały stawki za usługi przesyłowe wzrasta w takich przypadkach o 10% dla całego okresu objętego zamówieniem.
- 5.2.6 W przypadku zmniejszenia wielkości mocy zamówionej przy każdej korekcie składnik stały stawki za usługi przesyłowe wzrasta o kolejne 20% dla okresu objętego korektą. Termin zgłoszenia korekty mocy musi nastąpić z miesięcznym wyprzedzeniem.
- 5.2.7 Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy określonej w umowie odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn dwukrotnej stawki części stałej za usługę przesyłową właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany oraz wielkości mocy pobranej ponad wielkość określoną umową.

### 5.3. Pewność zasilania odbiorców.

- 5.3.1 Odbiorcy, którzy korzystają z podwyższonej pewności zasilania lub w wystąpieniach o warunki przyłączenia bądź w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością 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, wg. stawek określonych 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 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych o mocy umownej większej niż 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym większym niż 63 A, u których układy pomiarowo-rozliczeniowe nie są zainstalowane w liniach zasilających oraz odbiorców rozliczanych za pomocą sumującego układu pomiarowo-rozliczeniowego, ustala się współczynnik do składnika stałego miesięcznej stawki opłat za usługi przesyłowe. Współczynnik ten wynika ze zwiększonej pewności zasilania określonej liczbą ciągów zasilania w układzie normalnej pracy sieci rozdzielczej.
- 5.3.6 Dla odbiorców, o których mowa w pkt. 5.3.5, składnik stały miesięcznej opłaty przesyłowej ulega podwyższeniu o 50%.
- 5.3.7 Za zgodą sprzedawcy, odbiorca związany umową o sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych może być rozliczany na podstawie sumującego układu pomiarowo-rozliczeniowego. Moc umowna zamawiana jest jako moc maksymalna zaspakajająca potrzeby odbiorcy.
- 5.3.8 Składnik stały miesięcznej opłaty przesyłowej o którym mowa w pkt. 5.3.7 ulega podwyższeniu o 80 %.
- 5.3.9 W przypadku zwiększonej pewności zasilania wynikającej z przyłączenia instalacji elektroenergetycznej odbiorcy do sieci rozdzielczej sprzedawcy za pomocą dwóch lub więcej linii zasilających w danym ciągu zasilania, współczynnik ten – w granicach od 1 do 1,5 – podlega uzgodnieniu w drodze negocjacji między sprzedawcą a odbiorcą.

## 5.4. Rozliczenia za energię elektryczną bierną

5.4.1 Za ponadstandardowy pobór energii biernej przez który 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, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .

pobierane są opłaty zgodnie z zasadami określonymi w punktach 5.4.2 – 5.4.9.

5.4.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu średnim i wysokim, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o niskim napięciu, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.

5.4.3 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, liczba stref czasowych objęta rozliczeniem ulega rozszerzeniu stosownie do zainstalowanych układów pomiarowych.

5.4.4 Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$

5.4.5 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.

5.4.6 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 § 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.

- 5.4.7 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 stawki  $S_{zvn}$ .
- 5.4.8 Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki  $S_{zvn}$ .

## 6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.

6. 1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom na ich wniosek 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 - brt = 1,50 zł/h.
6. 2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom na ich wniosek przysługują następujące bonifikaty i upusty:
- a) Za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy - **13,71 zł**
  - b) Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci **68,56 zł**
  - c) Za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii sieci - **6,86 zł**
  - d) 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 - **13,71 zł**
  - e) 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 - **137,12 zł**
  - f) za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z 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 - **68,56 zł**
  - g) za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - **68,56 zł**
  - h) za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej 3-letnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – **137,12 zł**

- i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci - **68,56 zł**
- j) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – **6,86 zł**
- k) Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – **2,06 zł**

## 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 natężenie przepływu energii elektrycznej,

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. wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
3. ilości energii w wysokości, jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w pkt. 7.5 - 125 kWh
  - 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 lit. 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 o którym mowa w pkt. 7.5 - 125 kWh
    - 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.
- 7.5. 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.
- 7.6. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2 lit. 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 3 000 kWh
    - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh
    - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na 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:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

$U$  - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

$I$  - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

- 7.7. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany oraz poniesionych kosztów wymiany.
- 7.8. Za czynności związane ze wznowieniem wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej czynnej pobiera się opłatę **71,00zł**
- 7.9. Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo – rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty za sprawdzenie stanu technicznego lub układu pomiarowo – rozliczeniowego w wysokości:
- |  |               |
|--|---------------|
| a) dla układu bezpośredniego bez kontroli mocy | <b>96 zł</b>  |
| b) dla układu bezpośredniego z kontrolą mocy   | <b>120 zł</b> |
| c) dla układu półpośredniego                   | <b>130 zł</b> |
| d) dla układu pośredniego                      | <b>600 zł</b> |
- 7.10. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego, z winy odbiorcy ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, nałożonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę w wysokości:
- |                      |                  |
|----------------------|------------------|
| a) licznik 1 –fazowy | <b>84,00 zł</b>  |
| b) licznik 3 –fazowy | <b>103,00 zł</b> |
- 7.11. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15 – minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150 % ilości kW mocy umownej, obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

## 8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na grupy przyłączeniowe, zgodnie z pkt. 2.16.
- 8.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.10 taryfy oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie.
- 8.3. Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, (za wyjątkiem podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej) pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie, na podstawie  $\frac{1}{4}$  rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.5. Opłaty za przyłączenie ustalone wg zasad przedstawionych w punktach 8.2 oraz 8.3 stosuje się w przypadku podmiotów wymagających jednostronnego układu zasilania oraz w odniesieniu do zasilania podstawowego podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania.
- 8.6. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się w umowie o przyłączenie.
- 8.7. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie
- 8.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.9. 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%.
- 8.10. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW
IV	85
V	85

**9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.**

- |   |           |
|---|-----------|
| 9. 1. Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej   | 100,00 zł |
| 9. 2. Czasowe odłączenie (wraz z demontażem licznika) i ponowne załączenie do sieci i sprawdzenie instalacji  | 170,00 zł |
| 9. 3. Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego   | 100,00 zł |
| 9. 4. Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej - pobiera się wyłącznie wtedy, gdy wynik badania nie potwierdzi zgłoszonych przez odbiorcę zastrzeżeń | 160,00 zł |
| 9. 5. Laboratoryjne badanie zegara sterującego – pobiera się wyłącznie wtedy, gdy wynik badania nie potwierdzi zgłoszonych przez odbiorcę zastrzeżeń            | 160,00 zł |
| 9. 6. Usługi pogotowia energetycznego   | 75,00 zł  |

Za inne usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy pobiera się opłatę skalkulowaną na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tej usługi lub czynności, uzgodnioną z odbiorcą w drodze umowy.



## 10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT.

## 10.1. Tabela stawek opłat i cen grupy taryfowej A 23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	A 23 zima	A 23 lato
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	180,00	180,00
- szczyt popołudniowy	300,00	270,00
- reszta doby	110,00	110,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. *	242,00	242,00
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	13,29	13,29
- szczyt popołudniowy	21,88	21,10
- reszta doby	4,62	4,46
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	6655,00	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. **	242,00	

\* 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. Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych B 21, B 22, B 23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B 21	B 22	B 23 zima	B 23 lato
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobową	145,70	x	x	x
- szczytową	x	225,10	x	x
- pozaszczytową	x	109,26	x	x
- szczyt przedpołudniowy	x	x	180,00	180,00
- szczyt popołudniowy	x	x	300,00	270,00
- reszta doby	x	x	110,00	110,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. *	103,53	121,80	181,50	
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:				
- całodobowy	98,98	x	x	x
- szczytowy	x	124,57	x	x
- pozaszczytowy	x	56,33	x	x
- szczyt przedpołudniowy	x	x	35,51	35,51
- szczyt popołudniowy	x	x	58,43	56,67
- reszta doby	x	x	10,60	10,28
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	7673,40			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. **	103,53	121,80	181,50	

\* 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. Tabela stawek opłat i cen grupy taryfowej B 11

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B 11
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	161,10
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c.ukł.pom.-roz. *	30,45
Przesyłanie i dystrybucja Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	95,03
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	1218,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. **	30,45

\* 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. 4. Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych C 21, C 22a, C 22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C 21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1463	x	x
- szczytową	x	0,2251	x
- pozaszczytową	x	0,1094	x
- dzienny	x	x	0,1929
- nocny	x	x	0,1089
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. *	85,26	97,44	
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1842	x	x
- szczytowy	x	0,2740	x
- pozaszczytowy	x	0,1588	x
- dzienny	x	x	0,1591
- nocny	x	x	0,0427
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	12,18		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. **	85,26	97,44	

\* 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. 5. Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych C 11, C 12a, C 12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C 11	C12a	C12b
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1570	x	x
- szczytową	x	0,2251	x
- pozaszczytową	x	0,1106	x
- dzienna	x	x	0,1924
- nocna	x	x	0,1097
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz: *			
-roczna	1,52	2,03	
-dwumiesięczna	9,14	12,18	
-miesięczna	18,27	24,36	
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1965	x	x
- szczytowy	x	0,2061	
- pozaszczytowy	x	0,1024	x
- dzienny	x	x	0,2195
- nocny	x	x	0,0655
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,44		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz.: **			
-roczna	1,52	2,03	
-dwumiesięczna	9,14	12,18	
-miesięczna	18,27	24,36	

\* 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. 6. Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych G 11, G 12

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G 11	G 12
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1411	x
- dzienną	x	0,1461
- nocną	x	0,1062
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. *	0,95	1,20
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,1561	x
- dzienny	x	0,1896
- nocny	x	0,0177
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c, dla odbiorców z licznikiem:		
-1-fazowym	1,46	3,82
-3-fazowym	2,80	5,66
-półpośrednim	28,79	34,47
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. **	0,950	1,200

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

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

10.7. Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych C 23g, C 13g C 13gl, G 13, G 13gl

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C 23g, C 13g C 13gl	G 13, G 13gl	C23
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- szczyt przedpołudniowy	0,1800	0,1800	0,1800
- szczyt popołudniowy	0,3000	0,3000	0,3000
- reszta doby	0,1100	0,1100	0,1100
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. *	25,00	11,41	97,44
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- szczyt przedpołudniowy	0,1097	0,1131	0,1278
- szczyt popołudniowy	0,1780	0,1876	0,2014
- reszta doby	0,0298	0,0314	0,0405
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c dla odbiorców z licznikiem:	2,28	x	12,18
- 3 fazowym	x	5,71	x
- pośrednim		34,23	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. **	25,00	11,41	97,44

\* 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. 8. Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych C 22w, C 12w, G 12w

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C 22w	C 12w	G 12w
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- dzienna	0,1929	0,1924	0,1461
- nocna	0,1189	0,1197	0,1162
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. *	97,44	x	x
- rocznym		2,03	1,20
- dwumiesięcznym	x	12,18	7,19
- miesięcznym		24,36	
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kW	0,0492		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- dzienny	0,1591	0,2195	0,1896
- nocny	0,0427	0,0655	0,0248
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c,	12,18	2,44	x
dla odbiorców z licznikiem:			
- 1-fazowym	x	x	3,82
- 3-fazowym			5,66
- półpośrednim			34,47
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz.**	97,44	x	x
- roczna		2,03	1,20
- dwumiesięczna	x	12,18	7,19
- miesięczna		24,36	

\* 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. 9. Tabela stawek opłat i cen grupy taryfowej R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	0,2870
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. *	30,50
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2321
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. **	30,50

\* 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. 10. Składnik zmienny stawki sieciowej (zgodnie z § 15 rozporządzenia taryfowego) dla potrzeb ustalania cen energii w jednostkach wytwórczych pracujących w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła

Lp.	Poziom napięcia	Jedn.	Składnik zmienny opłaty sieciowej brutto
1.	WN	zł/MWh	5,65
2.	SN	zł/MWh	11,33