

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
dr Leszek Juchniewicz

Warszawa, dnia 17 grudnia 2001 r.

DTA-821/591-B/3/2001/WD

**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 Fabryka Łożysk Toczných - Krasnik S.A. z siedzibą w Kraśniku, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w pismach z dnia 9 października 2001 r. znak: FE/256/2001 r., z dnia 5 listopada 2001 r. znak: FE/279/2001 oraz z dnia 30 listopada 2001 r. znak: FE/297/2001

**postanawiam**

1. zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych - określających poprawę efektywności w zakresie koncesjonowanych działalności, które są zawarte w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie - na okres 12 miesięcy od dnia wejścia jej w życie.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 10 sierpnia 1999 r. nr PEE/173/591/U/1/2/99/RG - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 10 sierpnia 1999 r. nr OEE/191/591/U/1/2/99/RG - na obrót energią elektryczną, w dniu 12 października 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 pkt 1, 2, 3, 4 i 5 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 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, 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”.

**Otrzyma:**  
Fabryka Łożysk Toczących – KRAŚNIK S.A.  
ul. Fabryczna 6  
23-210 Kraśnik



FABRYKA ŁOŻYSK TOCZNYCH  
-KRAŚNIK S.A.



ul. Fabryczna 6, 23-210 Kraśnik

**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**FŁT-Kraśnik S.A.**

## **SPIS TREŚCI:**

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ  
ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
4. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
5. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE ODBIORCÓW DO SIECI
9. ZASADY USTALANIA STAWEK OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE  
NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZANEGO PODMIOTU
10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne Fabryka Łożysk Tocznych-Kraśnik S.A. z siedzibą w Kraśniku, 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. 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. **Przedsiębiorstwo sieciowe** - zwane również sprzedawcą - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji. W pojęciu niniejszej taryfy należy rozumieć, że jest to FABRYKA ŁOŻYSK TOCZNYCH-KRAŚNIK SA.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.

- 2.3. **Przylącze** - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.4. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.5. **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny.
- 2.6. **Miejsce dostarczenia** – 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.
- 2.7. **Wysokie napięcie [WN]** – wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.8. **Średnie napięcie [SN]** – wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.9. **Niskie napięcie [nn]** – nie wyższe niż 1 kV.
- 2.10. **Wskaźnik mocy** – urządzenie w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, umożliwiające kontrolę wielkości mocy czynnej pobieranej przez odbiorcę.
- 2.11. **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.12. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe układowi pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci, zabezpieczenie prądowe.



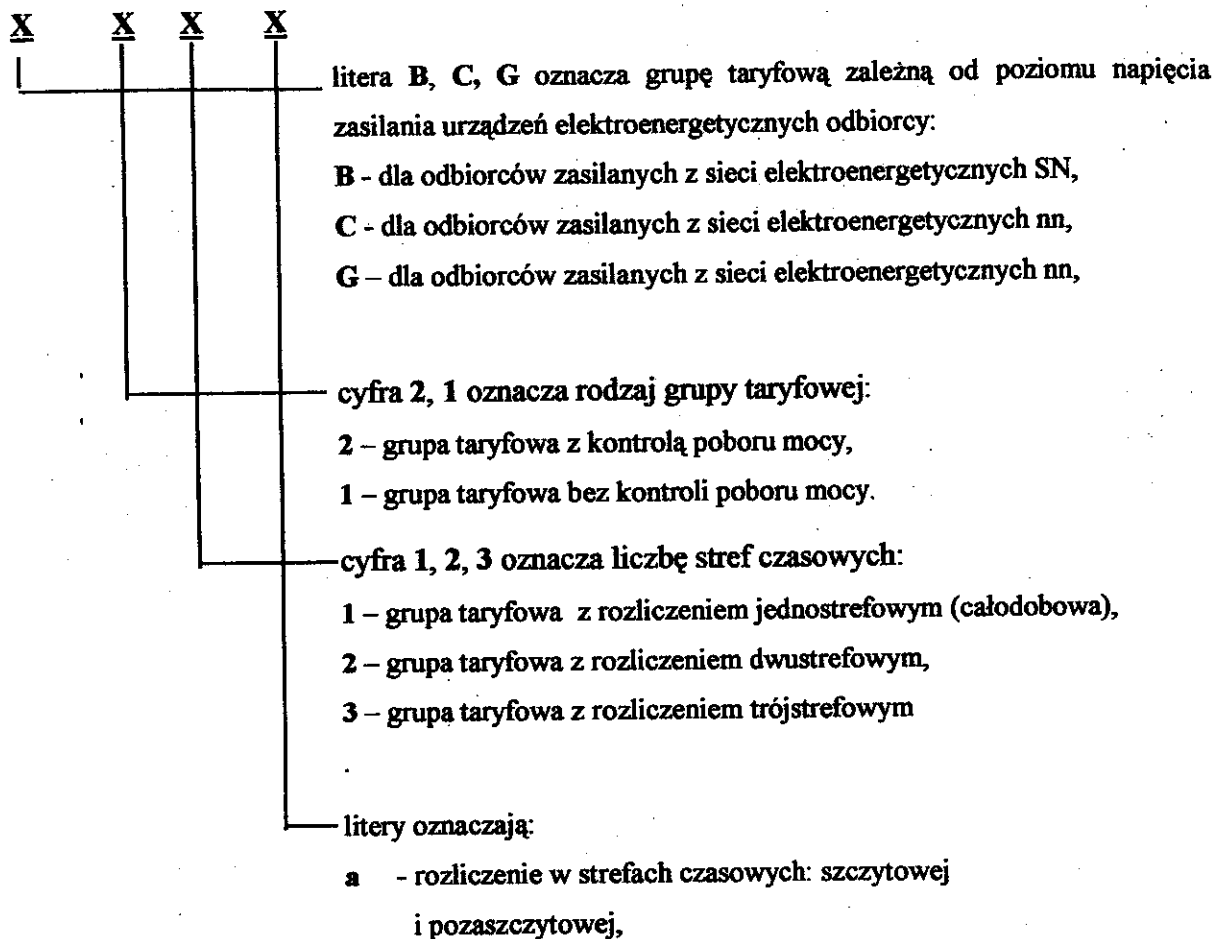
- 2.13. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.14. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący** - zespół elementów składający się z liczników energii elektrycznej, urządzenia sumująco - rejestrującego i innych urządzeń pomiarowych, a także układów połączeń między nimi, służących bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.15. **Nielegalny pobór energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem lub niezgodnie z umową.

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

#### **3.1 ZASADY KWALIFIKACJI 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, liczba stref czasowych oraz rodzaj stref czasowych.

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



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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN B23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C22a, C11.
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11.

### 3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, 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, 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 ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

3.1.5 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.

3.1.6 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

**3.2. STREFY CZASOWE DOBY**

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z trzema strefami przedstawia

poniższa tabela:

**TABELA 7.1.1. Strefy czasowe grup taryfowych B23 w poszczególnych godzinach doby**

Miesiące <sup>1</sup>	Dzień tygodnia	Godziny																							
		08	18	28	38	48	58	68	78	88	98	108	118	128	138	148	158	168	178	188	198	208	218	228	238
1 styczeń – 31 marzec	poniedziałek - niedziela	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
		III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
1 kwiecień – 31 czerwiec	poniedziałek - niedziela	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
		III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
1 lipiec – 30 wrzesień	poniedziałek - niedziela	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
		III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
1 październik – 31 grudzień	poniedziałek - niedziela	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
		III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III

- UWAGA:**
- I – strefa obowiązywania stawek opłat dla godzin szczytu przedpołudniowego,
  - II – strefa obowiązywania stawek opłat dla godzin szczytu popołudniowego,
  - III – strefa obowiązywania stawek opłat dla pozostałych godzin doby

<sup>1</sup> Okres: od 1-go stycznia do 31-go marca oraz od 1-go października do 31-go grudnia zaliczane są do sezonu zimowego, sezon letni obejmuje okres od 1-go kwietnia do 30-go września

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22a z dwiema strefami przedstawia poniższa tabela:

**TABELA 7.2.1. Strefy czasowe grup taryfowych C22a w poszczególnych godzinach doby**

Miesiąc	0 <sup>00</sup>	1 <sup>00</sup>	2 <sup>00</sup>	3 <sup>00</sup>	4 <sup>00</sup>	5 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup>	8 <sup>00</sup>	9 <sup>00</sup>	10 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup>	12 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup>	23 <sup>00</sup>	
1 – 31 styczeń	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II
1 – 29 luty	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II
1 – 31 marzec	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II
1 – 30 kwiecień	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II
1 – 31 maj	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II
1 – 30 czerwiec	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II
1 – 31 lipiec	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II
1 – 31 sierpień	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II
1 – 30 wrzesień	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II
1 – 31 październik	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II
1 – 30 listopad	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II
1 – 31 grudzień	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II

UWAGA:

- I – strefa obowiązywania stawek opłat szczytowych
- II – strefa obowiązywania stawek opłat pozaszczytowych

### 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty taryfowe dla każdego przyłącza osobno.
- 3.3.2. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze i układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący mogą ponosić opłaty za jedną moc umowną w okresie obowiązywania taryfy.
- 3.3.3. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach miesięcznych
- 3.3.4. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.3.
- 3.3.5. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.5., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego
- 3.3.7. 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 umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – wielkość strat mocy i energii przyjmuje się w wysokości 3%.

- 3.3.8. 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.
- 3.3.9. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, 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 .

#### 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 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 obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii

elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w sposób określony w pkt.3.4.4. „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 CZYNNĄ**

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, i ceny energii w danej grupie taryfowej.

### **4.2 OPLĄTY ABONAMENTOWE**

4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, 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 od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

### 5.1 ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E$$

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. lub 5.1.4. wyrażona w 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 w 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. Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo - rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy – wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

- 5.1.4. Dla odbiorców nie posiadających układów do pomiaru mocy, za moc umowną przyjmuje się moc ustaloną na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z poniższą tabelą

Lp.	MOC UMOWNA		PRĄD ZNAMIONOWY ZABEZPIECZENIA PRZEDLICZNIKOWEGO
	UKŁAD 1- FAZOWY	UKŁAD 3- FAZOWY	
	[kW]	[kW]	[A]
1.	1	3	6
2.	2	6	10
3.	3	9	16
4.	4	11	20
5.	5	14	25
6.		18	32
7.		20	35
8.		22	40
9.		28	50
10.		35	63

- 5.1.5. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.6. 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.

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

- 5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego
- 5.2.4. 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 ROZLICZENIE ZA ENERGIĘ BIERNĄ

- 5.3.1. 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 ustalone zgodnie z pkt. 5.3.6.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.
- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 5.3.5. 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.
- 5.3.6. 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 w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie  $n$ , wyrażony w zł/kW·h,

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

5.3.7. 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 wysokości stawki  $S_{ZVn}$ .

5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej 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 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi brt = 1,0 zł/godzinę.

6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

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, przerwanej 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, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci niskiego napięcia	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 - odbiorcom zasilanym z sieci średniego napięcia	137,12 zł,
f) za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci SN o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej z siecią	68,56 zł,
g) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci niskiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	68,56 zł,
h) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci średniego napięcia, 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 przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej 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 czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,06 zł.

## **7. OPLĄTY 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 - 125 kW·h.

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 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 dla całego okresu udowodnionego nielegalnego poboru energii, 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 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 125 kW·h.

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 lit. 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 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 kW·h,**

b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika **6 000 kW·h,**

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 kW·h,**

- 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  $I_o$  300 kW·h

Prąd obliczeniowy  $I_o$  określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

$I$  - mniejsza z następujących wielkości:

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

7.6 Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości równej wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany oraz poniesionych kosztów wymiany.

7.7 Za czynności specjalistycznej brygady związane ze wznowieniem wstrzymanej z winy Odbiorcy dopływu energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości:

- |   |          |
|---|----------|
| - przy liczniku do pomiaru bezpośredniego               | 38,00 zł |
| - przy liczniku do pomiaru półpośredniego i pośredniego | 90,00 zł |

## **8. ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZANIE ODBIORCÓW DO SIECI**

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

- a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- b) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- c) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- d) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok..

8.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie oblicza się według wzoru:

- a) w przypadku przyłączy powyżej 30 m

$$O_p = S_m \cdot P_p + S_l \cdot (L - 30),$$

- b) w przypadku przyłączy poniżej 30 m

$$O_p = S_m \cdot P_p,$$

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 zł/kW,

$S_1$  – stawka opłaty wyrażona w zł/m,

$L$  – długość przyłącza.

Stawki  $S_m$  i  $S_l$  zawarte są w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.7. taryfy.

- 8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie  $\frac{1}{4}$  rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- 8.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty zależnej od wielkości mocy przyłączeniowej, ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.6. 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%.

8.7. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa		Stawka opłaty $S_a$	Stawka opłaty $S_b$
		z/kW	z/m
<b>1</b>		<b>2</b>	<b>3</b>
<b>IV</b>	Napowietrzne	60,00	25,00
	Kablowe		33,00
<b>V</b>	Napowietrzne	70,00	25,00
	Kablowe		33,00

### **9. ZASADY USTALANIA STAWEK OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZANEGO PODMIOTU**

Oплаты za wszystkie czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączanego podmiotu będą pobierane wg. stawek skalkulowanych na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tej usługi lub czynności i ustaloną z odbiorcą w drodze umowy.

### **10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT**

## 10.1. GRUPA TARYFOWA B23

- z kontrolą poboru mocy z rozliczeniem w trzech strefach czasowych dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć [SN].

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPY TARYFOWE	
			B23 zima	B23 lato
1	3	4	7	8
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:			
1.1.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	7 735,64	
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe			
	- w szczycie przedpołudniowym		86,81	
	- w szczycie popołudniowym	zł/MW·h	208,26	
	- w pozostałych godzinach doby		61,13	
1.3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MW·h	49,17	
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	46,52	
3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną			
	- w szczycie przedpołudniowym	zł/MW·h (1000 kW·h)	161,43	161,43
	- w szczycie popołudniowym		225,21	192,37
	- w pozostałych godzinach doby		116,23	112,19
4.	Należność za energię bierną		Według punktu 5.3 taryfy	
5.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	46,52	

\* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

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

10.2. GRUPA TARYFOWA **C22a** - z kontrolą poboru mocy w dwóch strefach czasowych dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć, o mocy umownej powyżej 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63 A.

		GRUPY TARYFOWE	
		C22a	
Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	
1	3	4	
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:		
1.1.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe	zł/kW/m-c	9,26
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe		
	- szczytowy	zł/kW·h	0,1906
	- pozaszczytowy		0,0371
1.3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kW·h	0,0492
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	38,06
3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną		
	- szczytowa	zł/kWh	0,1712
	- pozaszczytowa		0,1158
4.	Należność za energię bierną		Według punktu 5.3 taryfy
5.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	38,06
OBRÓT			

\* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

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

10.3. GRUPY TARYFOWE C11,- bez kontroli poboru mocy, jedno-strefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPY TARYFOWE
1	3	4	C11
2			5
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:		
1.1.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe	zł/kW/m-c	3,01
1.2	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe całodobowy	zł/kW·h	0,1923
1.3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kW·h	0,0492
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	1,83
3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną całodobową	zł/kW·h	0,1429
4.	Należność za energię bierną		Według punktu 5.3 taryfy
5.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	1,83

\* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

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



10.4. GRUPY TARYFOWE G11, bez kontroli poboru mocy dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia zużywająca energię na potrzeby: gospodarstw domowych, administracji, ogrodów działkowych.

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPY TARYFOWE	
			G11	
1	2	3	4	5
1	Stawki opłat za usługi przesyłowe:			
1.1	Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe	zł/m-c	1,42	
1.2	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe - całodobowy	zł/kW·h	0,1220	
1.3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kW·h	0,0492	
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	1,83	
3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną			
	- całodobową	zł/kW·h	0,1318	
4.	Należność za energię bierną		Według punktu 5.3 taryfy	
5.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	1,83	
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA				
OBROT				

\* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

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