

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

DTA-821/1340-C/2/2001/WD

Warszawa, dnia 15 czerwca 2001 r.

**DECYZJA**

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

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakład Energetyczny Częstochowa Spółka Akcyjna z siedzibą w Częstochowie,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 28 maja 2001 r. znak: HTT4351/2001, uzupełnionym pismem  
z dnia 8 czerwca 2001 r. znak: 4789/2001

**postanawiam**

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

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 17 listopada 1998 r. nr PEE/35/1340/U/1/98/AP - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 17 listopada 1998 r. nr OEE/37/1340/U/1/98/AP - na obrót energią elektryczną, w dniu 30 maja 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

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

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

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

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

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom 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:

Zakład Energetyczny Częstochowa S.A.  
Al. Armii Krajowej 5  
42-201 Częstochowa

**TARYFA  
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO  
CZĘSTOCHOWA SA  
NR 03/ZECZ/2001**

## SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
  - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
  - 3.2. STREFY CZASOWE
  - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
  - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIANYCH FAKTUR
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
  - 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ
  - 4.2. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH
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 I UPUSTY 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 STAWEK OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.
10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

### 1.1. Niniejsza 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, upustów i opłat za niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- g) dodatkowych opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, oraz warunki ich stosowania.

### 1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.),
- 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. 107 poz. 671).

### 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, którzy:

- a) nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli to prawo ale z niego nie korzystają,
- b) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i je wykorzystują, oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

### 1.4. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.

### 1.5. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, po uwzględnieniu mnożnej układu

pomiarowego dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

- 1.6. Do kontroli poboru mocy, ustalania wielkości mocy umownej oraz rozliczeń opłaty przesyłowej w części stałej dla odbiorców finalnych zasilanych z sieci rozdzielczej stosuje się moc maksymalną uśrednianą w okresie 15. minut.

Do kontroli poboru mocy, ustalania wielkości mocy umownej oraz rozliczeń opłaty przesyłowej w części stałej dla przedsiębiorstw energetycznych zasilanych z sieci przesyłowej stosuje się moc maksymalną uśrednianą w okresie 60. minut.

## 2. DEFINICJE

- 2.1. **Sprzedawca** – Zakład Energetyczny Częstochowa SA, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązuje się dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. **Moc pobrana** – największy 15 – minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym. W szczególnych przypadkach sprzedawca może dokonywać pomiaru mocy pobranej (oraz określać moc umowną) w krótszym okresie czasu niż 15 minut (odbiorniki o impulsowym charakterze poboru mocy np. rentgen, zgrzewarki).
- 2.4. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci elektroenergetycznej, określona w umowie o przyłączenie lub umowie o świadczenie usług przesyłowych jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.5. **Moc umowna** – moc czynna pobierania lub wprowadzania do sieci elektroenergetycznej, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, przyjmowana do rozliczeń opłaty przesyłowej stałej, określona (zamówiona) przez odbiorcę i uzgodniona ze sprzedawcą nie większa od mocy przyłączeniowej.
- 2.6. **Moc przeliczeniowa** – moc wynikająca z wielkości zabezpieczeń przedlicznikowych określona szczegółowo w punkcie 5.2.4.
- 2.7. **Napięcie:**
  - a) **wysokie (WN)** – obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV,
  - b) **średnie (SN)** – obejmujące napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV,
  - c) **niskie (nN)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.



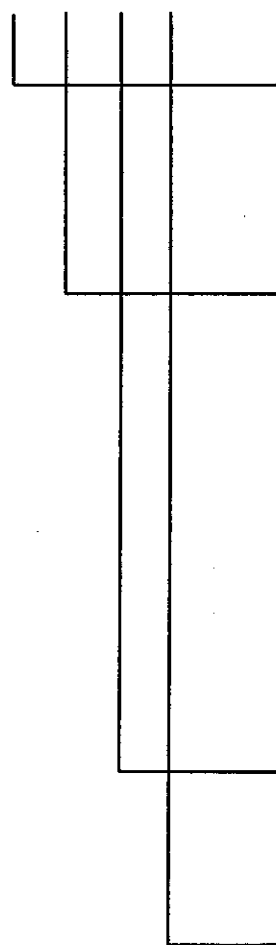
- 2.8. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.9. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.10. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.11. **Przylącze** – odcinek sieci, służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.12. **Sieć:**
- a) **przesyłowa** – sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV.
  - b) **rozdzielcza** – sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.13. **Taryfa** – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.14. **Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.15. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców oraz wytwórców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo – jakościowych.
- 2.16. **Zabezpieczenia przedlicznikowe** – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo – rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej sprzedawcy).

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

#### 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego, na którym jest przesyłana energia do miejsca dostarczania, wartości mocy umownej, przeznaczenia energii elektrycznej i liczby stref czasowych, następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



Grupy taryfowe zależne od napięcia zasilania:

- A : dla napięcia 110 kV (WN)
- B : dla napięcia średniego (SN)
- C : dla napięcia niskiego (nN)
- G i R : niezależne od napięcia zasilania

Cyfry oznaczające:

- 1 – grupy taryfowe dla odbiorców zakwalifikowanych do III i V grupy przyłączeniowej (o mocy umownej równej lub niższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A)
- 2 – grupy taryfowe dla odbiorców II, III i IV grupy przyłączeniowej (o mocy umownej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A)

Cyfry oznaczające :

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

Litery oznaczające:

- a: rozliczanie w strefach szczytowej i pozaszczytowej (dotyczy grup taryfowych C)
- b: rozliczanie w strefach dziennej i nocnej (dotyczy grup taryfowych C)
- o: rozliczanie oświetlenia ulicznego

3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A22 i A23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22 i B23,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C11o, C12a i C12b,
- d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12 i R.

3.1.3. Grupę taryfową C11o stosuje się w rozliczeniach za energię elektryczną zużywaną na potrzeby oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych wyłącznie w przypadkach gdy oświetlenie sterowane jest urządzeniem zmiernym, astronomicznym zegarem sterującym lub innym analogicznym urządzeniem sterującym. W opłatach za usługi przesyłowe grupy taryfowej C11o nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetlenia (np.: konserwacja, wymiana źródeł światła).

Opłaty za eksploatację oświetlenia pobierane są na podstawie odrębnie spisanych umów z Urzędami Miast i Gmin.

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 (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania (wymagane stałe lub czasowe zameldowanie osób przebywających w tych lokalach), takich, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, koszary; w lokalach tych według wspomnianych grup taryfowych rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo – usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,

h) garaży indywidualnych użytkowników.

3.1.5. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe:

a) w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,

b) dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,

c) dla stacji ochrony katodowej.

3.1.6. Zastosowanie grupy taryfowej R może nastąpić wyłącznie na warunkach wzajemnie uzgodnionych w umowie pomiędzy sprzedawcą a odbiorcą.

3.1.7. O przyporządkowaniu odbiorcy do odpowiedniej grupy taryfowej decyduje poziom napięcia w miejscu przyłączenia (dotyczy grup taryfowych A, B, C) lub przeznaczenie wykorzystania energii elektrycznej (dotyczy grup taryfowych G), które są określone przez przyłączany podmiot we wniosku o wydanie warunków przyłączenia lub w umowie sprzedaży energii zawartej z odbiorcą. Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych należy do odbiorcy.

Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

### 3.2. STREFY CZASOWE

3.2.1. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe. Taryfa może przewidywać więcej niż jeden sposób podziału doby na strefy czasowe.

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

NUMER STREF	STREFA DOBY	Godziny obowiązywania stref	
		LATO od 1 kwietnia do 30 września	ZIMA od 1 października do 31 marca
S1	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>
S2	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	19 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>
S3	POZOSTAŁE GODZINY DOBY )	13 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>	13 ÷ 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>

\*) Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

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

MIESIĄCE	Godziny obowiązywania stref			
	SZCZYTOWYCH		POZASZCZYTOWYCH	
1. 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>
2. 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>
3. 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>
4. 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>
5. 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>
6. 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>
7. 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>
8. 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>
9. 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>
10. 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>
11. 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>
12. 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>

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	Godziny obowiązywania stref	
	DZIENNEJ	NOCNEJ
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> + 6 <sup>00</sup>

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	Godziny obowiązywania stref	
	SZCZYTOWYCH	POZASZCZYTOWYCH
od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby

3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

Godziny obowiązywania stref	

MIESIĄCE	DZIENNEJ	NOCNEJ
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> + 13 <sup>00</sup> , 15 <sup>00</sup> + 22 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> + 6 <sup>00</sup> , 13 <sup>00</sup> + 15 <sup>00</sup>

3.2.7. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorcy rozliczanych w strefach określonych w pkt. 3.2.5. i 3.2.6. ustawia się wg czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego, o czym odbiorcy zostaną poinformowani przez sprzedawcę.

### 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach:

- a) miesiąc – dla odbiorców grup: A, B oraz C2,
- b) dwa miesiące – dla odbiorców grup: G oraz C1.

Okres rozliczeniowy należy rozumieć jako okres między dwoma kolejnymi odczytami liczników. W uzasadnionych wypadkach okresy rozliczeniowe mogą być ustalone w umowach na sprzedaż energii elektrycznej w innych przedziałach czasu niż podane wyżej.

3.3.2. W przypadku, kiedy okres rozliczeniowy wynosi miesiąc lub dłużej, odbiorca dokonuje przedpłaty w formie rat planowych, określonych na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.

3.3.3. Jeżeli w wyniku rozliczeń, dokonywanych na podstawie prognozy zużycia energii elektrycznej, wystąpi nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.4. Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza, w sytuacji, gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego zespołu odbiorników, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych.

W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez sprzedawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, wybraną liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

- 3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo – rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 3.3.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji w wysokościach, podanych wyżej należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do ich pomiaru.
- W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.8. W przypadku gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy (zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii) rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.
- 3.3.9. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach (trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy), sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.9. trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu

układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

- 3.3.11. Jeżeli odbiorca uzgodni ze sprzedawcą w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej okres uśredniania mocy pobranej jako godzinowy (zamiast standardowego okresu uśredniania 15 minut) w rozliczeniach opłaty przesyłowej w części stałej tak określoną moc umowną należy powiększyć o 25 %. Składniki stałe stawki opłaty sieciowej podane w niniejszej Taryfie określone są dla mocy umownych jako wartości maksymalnych ze średnich wartości mocy w okresie 15 minut.
- 3.3.12. Sumujące układy pomiarowo – rozliczeniowe mogą być zastosowane wyłącznie do rozliczania energii elektrycznej zakupionej przez odbiorcę (za wyjątkiem punktu 5.2.7). W takim przypadku koniecznym jest, aby przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej. Opłaty za usługi przesyłowe rozlicza się oddzielnie dla każdego przyłącza objętego układem sumującym.
- 3.3.13. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się ceny i stawki jednostrefowe, określone dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany ze względu na poziom napięcia sieci, do której został przyłączony.

#### 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIANYCH FAKTUR

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenia należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta o której mowa w punkcie 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie



rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności, mające wpływ na wielkość poboru energii. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo – rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

- 3.4.5. Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

## 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

### 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

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

4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń z wyłączeniem :

- a) silników syren alarmowych, o których mowa w punkcie 3.1.5.b), gdzie nie nalicza się opłat za zużyta energię elektryczną,
- b) stacji ochrony katodowej gazociągów, o których mowa w punkcie 3.1.5.c), gdzie ilość energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala sprzedawca w porozumieniu z odbiorcą.

### 4.2. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej (obejmującej odczytywanie układów pomiarowo – rozliczeniowych i wystawianie rachunków), ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.

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

4.2.3. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy dla okresów miesięcznych z wyłączeniem punktów 4.2.4., 4.2.5., 4.2.6. i 4.2.7.

- 4.2.4. Opłata abonamentowa dla odbiorców grupy taryfowej R za wyjątkiem silników syren alarmowych, o których mowa w punkcie 3.1.5.b) wynosi 1 zł za każdą wystawioną fakturę.
- 4.2.5. Opłaty abonamentowe dla syren alarmowych nalicza się do każdej wystawionej faktury (raz na 6 miesięcy) bez względu na ilość punktów odbioru (syren alarmowych).
- 4.2.6. Jeżeli odbiorca rozliczany jest częściej niż raz w miesiącu według rzeczywistych odczytów, opłatę abonamentową dolicza się w pełnej wysokości do każdej faktury.
- 4.2.7. Jeżeli na jednej fakturze rozliczanych jest więcej niż jeden układ pomiarowo – rozliczeniowy, opłatę abonamentową stosuje się dla każdego układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 4.2.8. Zawarte w Taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe.

## 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 złotych,
- $S_s$  – składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w zł/(jednostkę mocy · miesiąc),
- $P$  – moc (umowna, przeliczeniowa) określona w umowie, wyrażona w jednostkach mocy czynnej (opisana szczegółowo w punktach 5.2.2., 5.2.4.),
- $S_z$  – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, wyrażony w zł/ jednostkę energii,
- $E$  – ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2. Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej ustala się w Taryfie w rozbiciu na:

- $S_{osj}$ ,
- $S_{zvn}$ ,

gdzie :

- $S_{osj}$  – stawka opłaty systemowej wyrażona w zł/ jednostkę energii,
- $S_{zvn}$  – składnik zmienny stawki opłaty sieciowej wyrażony w zł/ jednostkę energii,

Natomiast na fakturze składnik  $S_z$ , o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Opłatę za świadczenie usługi przesyłowej dla grupy taryfowej G ustala się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_p$  – opłata za świadczenie usługi przesyłowej [zł];
- $S_s$  – składnik stały stawki opłaty sieciowej [zł/m-c];
- $M$  – liczba miesięcy;

- $S_z$  – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej [zł/kWh];  
 $E$  – ilość energii elektrycznej objętej świadczeniem usługi przesyłowej [kWh].

- 5.1.4. Opłatę przesyłową w części stałej rozlicza się stosownie do okresu rozliczeniowego, przyjętego w umowie.
- 5.1.5. Opłatę przesyłową w części zmiennej oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.
- 5.1.6. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R składa się z:
- a) części stałej, która stanowi iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników oraz składnika stałego stawki opłaty sieciowej, właściwego dla danego poziomu napięcia zasilania, do którego przyłączony jest odbiorca,
  - b) części zmiennej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i obowiązującego zmiennego składnika stawki opłaty przesyłowej, właściwego dla danego poziomu napięcia zasilania, do którego przyłączony jest odbiorca.
- 5.1.7. Do rozliczeń opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w punkcie 5.1.6.a) w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R przyjmuje się wielkość mocy przeliczeniowej odpowiadającej prądowi typowych zabezpieczeń dobranych do mocy znamionowej silnika syreny.
- 5.1.8. Opłaty przesyłowej w części zmiennej, o której mowa w punkcie 5.1.6.b) nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.
- 5.1.9. Opłaty dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza. Powyższe dotyczy także przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo – rozliczeniowym.
- 5.1.10. W przypadku nowego odbiorcy przyłączanego do sieci opłatę za usługi przesyłowe w części stałej pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.11. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania części stałej opłaty za usługę przesyłową do końca okresu umownego, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca odbiorcy.

## 5.2. MOC UMOWNA

5.2.1. Odbiorca zamawia moc umowną na rok kalendarzowy w wielkościach jednakowych miesięcznie dla każdego posiadanego przyłącza (miejsca dostarczania energii elektrycznej).

W przypadku gdy:

- a) odbiorca posiada dwa przyłącza (miejsca dostarczania energii elektrycznej) i na każdym z nich zabudowany jest rozliczeniowy układ pomiarowy, a jedno z nich pozostaje w stałej rezerwie (pobór energii odbywa się tylko jednym przyłączem), do obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową na przyłączu rezerwowym (miejsca dostarczania energii elektrycznej) przyjmuje się współczynnik zmniejszający 0,8.
- b) odbiorca posiada dwa przyłącza (miejsca dostarczania energii elektrycznej) i jeden rozliczeniowy układ pomiarowy, a jedno z przyłączy pozostaje w stałej rezerwie (pobór energii odbywa się tylko jednym przyłączem), do obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się współczynnik zwiększający 1,8.

W takim wypadku odbiorca zamawia moc umowną dla miejsca zainstalowania rozliczeniowego układu pomiarowego.

Wprowadzenie do rozliczeń części stałej opłaty za usługę przesyłową formuł opisanych w podpunktach a) i b) odbywa się na wniosek odbiorcy.

5.2.2. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy umownej większej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63A, dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w wysokości określonej w umowie, z zastrzeżeniem punktu 5.1.3.

5.2.3. Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w punkcie 5.2.2. stosowane są układy pomiarowe, umożliwiające pomiar 15 – minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną. Kontrola poboru mocy o której mowa wyżej może dotyczyć (o czym decyduje sprzedawca) również odbiorców wymienionych w pkt. 5.2.4. w wypadku stosowania w rozliczeniach opłaty przesyłowej w części stałej wielkości mocy umownej (nie wynikającej z wielkości bezpieczników przedlicznikowych).

5.2.4. Dla odbiorców przyłączonych do sieci niskiego napięcia o mocy umownej do 40 kW i zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym do 63 A, opłatę za usługę przesyłową (określoną w punkcie 5.1.1.) w

części stałej do czasu zaktualizowania umów sprzedaży energii elektrycznej gdzie zostanie określona wielkość mocy oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej określonego dla danej grupy taryfowej i wielkości mocy przeliczeniowej odpowiadającej prądowi znamionowemu zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym z zastrzeżeniem punktu 5.1.3. zgodnie z poniższą tabelką:

Tabela Nr 1

Prąd znamionowy zabezpieczenia [A]	Moc [kW]	
	Układ 1-fazowy	Układ 3-fazowy
6	0,8	2,5
10	1,4	4,1
16	2,2	6,6
20	2,8	8,3
25	3,4	10,3
32	4,4	13,2
35	4,8	14,4
40	5,5	16,5
50	6,9	20,6
63	8,7	26,0

5.2.5. Odbiorca w wyjątkowych (uzasadnionych) wypadkach ma prawo do sezonowego zamówienia mocy umownej (w ramach mocy przyłączeniowej) w czasie trwania roku kalendarzowego.

Każde zmniejszenie mocy umownej w trakcie trwania roku kalendarzowego powoduje wzrost opłaty przesyłowej w części stałej o współczynnik  $k=1,24$  dla okresu objętego korektą nie dłużej jednak niż do końca roku kalendarzowego.

Zmiana mocy umownej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez odbiorcę układów pomiarowo – rozliczeniowych do nowej (zmienionej) mocy, na warunkach uzgodnionych ze sprzedawcą.

5.2.6. Odbiorca w wyjątkowych (uzasadnionych) wypadkach ma prawo do sezonowego zamówienia mocy umownej oraz do pisemnego składania korekty mocy umownej (w ramach mocy przyłączeniowej) w czasie trwania roku kalendarzowego.

W wypadku pozasezonowego zmniejszenia mocy umownej rozliczenie opłaty przesyłowej w części stałej dla tego okresu odbywa się przy zastosowaniu odpowiedniego współczynnika :

- w miesiącach zimowych (od października do marca) współczynnik  $k_z = 1,19$ ,

- w miesiącach letnich (od kwietnia do września) współczynnik  $k_L = 1,30$ .

5.2.7. W przypadku zasilania odbiorcy za pomocą sieci elektroenergetycznej w układzie pierścieniowym zamkniętym, jeżeli stacja odbiorcy pracuje w układzie H i jest wyposażona w układy pomiarowo – rozliczeniowe energii dla każdego transformatora (dwa układy) dopuszcza się przyjmowanie obydwu transformatorów jako odbioru skupionego oraz określanie (zamawianie) i kontrolowanie mocy umownej wg układu sumującego moc z pomiarów na obydwu transformatorach. Tak określoną sumaryczną moc umowną przyjmuje się do rozliczeń opłaty przesyłowej stałej ze współczynnikiem 1,8 (uwzględniającym pewność zasilania).

W przeciwnym wypadku moc umowna określona przez odbiorcę dla układu pomiarowego mierzącego moc pobraną przez jeden transformator zostanie rozliczona dla każdego przyłącza (miejsca dostarczania energii elektrycznej), zasilającego ten transformator.

### 5.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

5.3.1. W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci dostawcy za pomocą dwóch lub więcej linii zasilających (przyłączy) będących własnością sprzedawcy, do rozliczenia opłaty przesyłowej w części stałej stosuje się współczynnik zwiększający :

$k = 1,2$  dla dwóch linii zasilających,

$k = 1,3$  dla trzech linii zasilających,

$k = 1,4$  dla czterech lub więcej linii zasilających.

Ww. współczynniki nie dotyczą odbiorców zasilanych za pośrednictwem sieci 110 kV w układzie pierścieniowym zamkniętym.

### 5.4. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ

5.4.1. Warunki poboru energii biernej określa niniejsza Taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.

5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

5.4.3. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się w wysokości obliczonej w danym okresie rozliczeniowym wg wzoru:



$$O_{eb} = S_{zvn} \cdot D \cdot A$$

gdzie:

- $O_{eb}$  – opłata za energię bierną wyrażona w złotych,
- $S_{zvn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, podany w tabelach w rozdziale 10 dla danej grupy taryfowej wyrażony w zł/ jednostkę energii,
- $D$  – współczynnik uwzględniający ponadoptimalny pobór energii biernej,
- $A$  – ilość energii czynnej wyrażona w jednostkach energii czynnej.

Wielkość współczynnika ( $D$ ), zależna od przekroczenia optymalnego współczynnika  $\text{tg}\phi_0 = 0,4$  lub ustalonego w umowie oblicza się wg wzoru (stosuje się gdy  $\text{tg}\phi > \text{tg}\phi_0$ ):

$$D = \left( \frac{\sqrt{1 + \text{tg}^2 \phi}}{\sqrt{1 + \text{tg}^2 \phi_0}} - 1 \right)$$

5.4.4. Jako optymalny współczynnik  $\text{tg}\phi_0$  przyjmuje się wielkość określoną na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2.

Jeżeli  $\text{tg}\phi_0$  nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny  $\text{tg}\phi_0 = 0,4$ .

5.4.5. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej i usługi przesyłowej zmiennej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych dopuszcza się rozliczenie całodobowe.

5.4.6. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej.

Opłata ta określona jest jako iloczyn ilości kVArh pobranych z sieci sprzedawcy i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{zvn}$

5.4.7. Odbiorca pobierający bez uprzedniego uzgodnienia ze sprzedawcą energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę, wynikającą z ilości kilowarogodzin wprowadzonych do sieci sprzedawcy i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{zvn}$ .

5.4.8. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo – rozliczeniowym rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla tych przyłączy. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza można prowadzić rozliczenia łączne dla tych przyłączy.

5.4.9. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenia związane z przekroczeniem optymalnej wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0=0,4$  lub ustalonego w umowie przeprowadzane są na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej, pobranej powyżej tej wartości, określonej zależnością:

$$\Delta \text{tg}\varphi = \text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0 = A_{\text{qxb}} / A_{\text{p}}$$

gdzie:

- $A_{\text{qxb}}$  – nadwyżka energii biernej, zmierzona bezpośrednio w okresie rozliczeniowym [kVArh],
- $A_{\text{p}}$  – energia czynna w okresie rozliczeniowym [kWh].

Wartość nadwyżki energii biernej  $A_{\text{qxb}}$  odczytuje się z urządzenia rejestrującego pobór energii biernej po przekroczeniu współczynnika  $\text{tg}\varphi$  ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0=0,4$  lub określonego w umowie.

5.4.10. Za przekroczenie mocy umownej w okresie rozliczeniowym przez odbiorców o mocy umownej ponad 40 kW (nadwyżkę kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną określa się na podstawie wskazań wskaźnika mocy 15 – minutowej lub wykazań rejestratora), odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn dwukrotnego składnika stałego stawki opłaty sieciowej, właściwego dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany oraz wielkości mocy pobranej ponad moc umowną.

5.4.11. W przypadku stwierdzenia przekroczenia mocy umownej przez odbiorcę, którego układ pomiarowo – rozliczeniowy wyposażony jest w rejestrator poboru mocy, odbiorca ponosi opłatę w wysokości :

- a) za przekroczenie maksymalne (w okresie rozliczeniowym) wg zasad określonych w pkt. 5.4.10.
- b) za każde następne przekroczenie w okresie rozliczeniowym po 10 % należności za przekroczenie maksymalne.

- 5.4.12. Jeśli w wyniku potrzeb sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana przekroczy moc umowną, 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, nieprzestrzeganiem przez odbiorcę warunków umowy, bądź w wyniku awarii urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy.
- 5.4.13. W przypadku odbiorców zasilanych z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie wielkości mocy umownych oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

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

### 6.1. STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 w rozporządzeniu „przyłączeniowym”, odbiorcy przysługują bonifikaty określone w § 44 rozporządzenia „taryfowego”.

Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 pkt.1 rozporządzenia „taryfowego” wynosi  $b_{rT} = 0,03$  zł/godzinę.

### 6.2. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

6.2.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych w zakresie obsługi odbiorców określonych w § 33 ust. od 1 do 9 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują bonifikaty i upusty, które wynoszą:

- a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – opłata stanowi – .....13,71 zł,
- b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – opłata stanowi – .....68,56 zł,
- c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii w sieci – opłata stanowi – .....6,86 zł,
- d) za niepowiadomienie 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 – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – opłata stanowi – .....13,71 zł,
- e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – opłata stanowi – .....137,12 zł,
- f) za niepoinformowanie 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 – opłata stanowi – .....68,56 zł,
- g) za niepoinformowanie na piśmie co najmniej z rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – opłata stanowi – .....68,56 zł,
- h) za niepoinformowanie na piśmie co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażeń i innych warunków funkcjonowania sieci – opłata stanowi – .....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 – opłata stanowi – .....68,56 zł,
- j) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – opłata stanowi – .....6,86 zł,
- k) za przedłużenie 14. dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji, za każdy dzień zwłoki – opłata stanowi – .....2,06 zł.

## 7. OPLATY 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 :

- a) bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej :  
opłaty za usługi przesyłowe i za każdą jednostkę energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości **pięciokrotnych** cen i stawek opłat dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której może być rozliczany odbiorca określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru,
- b) niezgodnie z postanowieniami umowy :  
opłaty za usługi przesyłowe i energię pobiera się w wysokości **dwukrotnych** cen i stawek opłat określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której jest lub może być rozliczany odbiorca, jeśli umowa nie stanowi inaczej.

7.3. W przypadkach określonych w punkcie 7.2. wielkość mocy do naliczania opłaty w części stałej za usługę przesyłową przyjmuje się wysokości mocy umownej, a w przypadku, gdy taka moc nie jest określona, wyznacza się ją na podstawie wielkości zainstalowanych przekładników lub wielkości prądu znamionowego zabezpieczenia istniejącego albo prądu zabezpieczenia właściwego dla wykonanej instalacji.

7.4. Opłaty, o których mowa w punkcie 7.2., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.5. Do wyliczenia opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki określone w punkcie 7.2.

Za podstawę do ustalenia wielkości zużycia energii i poboru mocy, które dotyczą opłat za energię i opłat za usługi przesyłowe, przyjmuje się pobór jaki wystąpił w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru energii elektrycznej (chyba, że odbiorca udowodni odmiennie warunki poboru energii w tym okresie).

Przy ustalaniu ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej należy brać pod uwagę rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych urządzeń i umownej charakterystyki poboru energii przez tego odbiorcę.

7.6. W przypadku nielegalnego pobierania energii, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe zryczałtowane ilości energii określone poniżej :

7.6.1. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego

albo częściowego pominięcia układu pomiarowego:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ilość energii ustala się jak powyżej z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

7.6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym:

- a) przy układzie jednofazowym .....– 3 000 kWh,
- b) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika .....– 6 000 kWh,
- c) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika .....– 300 kWh,
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego .....– 300 kWh,
- e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego .....– 300 kWh.

Prąd obliczeniowy, o którym, mowa powyżej, określa się według wzoru:

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

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania,

W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa powyżej, przyjmuje 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 wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.

#### 7.6.3. W przypadku poboru energii :

a) bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej :

przyjmuje się ryczałtowe ilości energii określone w punkcie 7.6.1. lub 7.6.2. oraz **pięciokrotność** sumy ceny za energię elektryczną i składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej,

b) niezgodnie z postanowieniami umowy :

przyjmuje się ryczałtowe ilości energii określone w punkcie 7.6.1. lub 7.6.2. oraz **dwukrotność** sumy ceny za energię elektryczną i składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej,

7.6.4. Określone powyżej ryczałtowe wielkości energii, przyjmowane jako podstawa naliczania opłaty za nielegalny pobór energii, mają charakter maksymalny.

7.7. W przypadku, gdy okres pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, za każdy kolejny udowodniony rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej stosuje się opłaty w tej samej wysokości.

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

7.9. Za czynności związane ze wznowieniem wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej czynnej pobiera się opłatę w przypadku gdy odłączenia dokonano:



- a) na sieci sprzedawcy ..... 140,00 zł,  
 b) w obiekcie odbiorcy ..... 90,00 zł.
- 7.10. 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 układu pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości:
- a) dla układu bezpośredniego bez kontroli mocy ..... 40,00 zł,  
 b) dla układu bezpośredniego z kontrolą mocy ..... 50,00 zł,  
 c) dla układu półpośredniego ..... 50,00 zł,  
 d) układu pośredniego ..... 60,00 zł.
- 7.11. 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 I-strefowy ..... 47,00 zł,  
 b) licznik 1-fazowy II-strefowy ..... 74,00 zł,  
 c) licznik 3-fazowy I-strefowy ..... 74,00 zł,  
 d) licznik 3-fazowy II-strefowy ..... 100,00 zł,  
 e) licznik 3-fazowy I-strefowy ze wskaźnikiem mocy ..... 100,00 zł,  
 f) licznik 3-fazowy II-strefowy ze wskaźnikiem mocy ..... 128,00 zł,  
 g) licznik 3-fazowy III-strefowy ze wskaźnikiem mocy (typu LZM) ..... 159,00 zł.

Dodatkowo odbiorca ponosi koszty transportu i wymiany licznika.

- 7.12. 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 następujące grupy przyłączeniowe:

- a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne 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 wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 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 lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym 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 przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do III, 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 kW,  
 $S_l$  – stawka opłaty wyrażona w zł/m,  
 $L$  – długość przyłącza w m.

Stawki  $S_m$  i  $S_l$  zawarte są w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.8. Taryfy.

- 8.3. Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę w wysokości określonej w zawartej z tym podmiotem umowie o przyłączenie.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej wymagających dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe lub przyłączanych bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu 110 kV, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie na podstawie  $\frac{1}{4}$  rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dokonanej na wniosek odbiorcy, bez przebudowy przyłącza, odbiorca przyłączony do sieci średniego napięcia lub poniżej 1 kV ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn przyrostu mocy przyłączeniowej i ustalonej w taryfie dla III, IV lub V grupy przyłączeniowej stawki opłaty wyrażonej w zł/kW.
- 8.7. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.8. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla III, IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty $S_m$ w zł/kW	Stawka opłaty $S_l$ w zł/m
III	napowietrzne	35	26
	kablowe		45
IV	napowietrzne	60	25
	kablowe		33

V	napowietrzne	70	25
	kablowe		33

- 8.9. Przy wymianie przyłącza, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste koszty tej wymiany.
- 8.10. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej do odbiorców, z którymi została rozwiązana umowa sprzedaży energii elektrycznej i przerwana jej dostawa, jeżeli nie wymaga odbudowy lub przebudowy przyłącza odbywa się po wniesieniu przez odbiorcę opłaty wynikającej z pokrycia rzeczywistych kosztów związanych z ponownym włączeniem.
- 8.11. Odbiorcy zaliczeni do grupy przyłączeniowej IV lub V, przyłączeni do sieci rozdzielczej nie ponoszą kosztów pierwszej instalacji rozliczeniowego układu pomiarowego.

Jeżeli na wniosek odbiorcy zostanie wykonana modernizacja, przebudowa lub wymiana istniejącego rozliczeniowego układu pomiarowego, koszty z tego tytułu ponosi odbiorca.

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

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

Lp.	Nazwa usługi lub czynności	stawka w zł/czynność
1	2	3
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	100,00
2	Czasowe odłączenie (wraz z demontażem licznika) i ponowne załączenie do sieci i sprawdzenie instalacji	170,00
3	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	100,00
4	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej *)	160,00
5	Laboratoryjne badanie zegara sterującego *)	160,00

\*) pobiera się wyłącznie wtedy, gdy wynik badania nie potwierdzi zgłoszonych przez odbiorcę zastrzeżeń.

9.2. Opłaty za wszystkie inne czynności niż wymienione w pkt. 9.1. wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu będą pobierane na podstawie cennika zatwierdzonego przez zarząd sprzedawcy opracowanego na podstawie kalkulacji rzeczywistych kosztów świadczonych usług.

## 10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

## 10.1. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH A21, A22, A23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A23 LATO	A23 ZIMA	A22	A21
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:				
– całodobową	X	X	X	153,82
– szczytową	X	X	172,65	X
– pozaszczytową	X	X	132,66	X
– szczyt przedpołudniowy	160,61	160,69	X	X
– szczyt popołudniowy	205,15	221,53	X	X
– pozostałe godziny doby	108,91	109,70	X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	646,08	646,08	107,19	80,39
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17	49,17	49,17	49,17
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	20,84	20,84	91,67	110,16
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	3 889,83	3 889,83	7 889,02	7 707,92
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	646,08	646,08	107,19	80,39

\* 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 DLA GRUP TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:					
– całodobową	X	X	X	149,34	149,19
– szczytową	X	X	167,62	X	X
– pozaszczytową	X	X	128,80	X	X
– szczyt przedpołudniowy	164,00	164,09	X	X	X
– szczyt popołudniowy	209,48	226,21	X	X	X
– pozostałe godziny doby	111,21	112,01	X	X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	156,10	156,10	104,07	78,05	15,61
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	34,20	34,20	89,00	106,95	89,34
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	5 954,12	5 954,12	7 659,24	7 483,42	5 648,21
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	156,10	156,10	104,07	78,05	15,61

\* 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 DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną w zł/kWh:			
– całodobową	0,1470	X	X
– szczytową	X	0,1665	X
– pozaszczytową	X	0,1361	X
– dzienną	X	X	0,1614
– nocną	X	X	0,1355
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	27,61	42,48	48,85
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492	0,0492	0,0492
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1561	0,1419	0,1089
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	14,26	19,99	17,79
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	27,61	42,48	48,85

\* 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 DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C11o, C12a, C12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C11o	C12a	C12b
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną w zł/kWh:				
– całodobową	0,1510	0,1359	X	X
– szczytową	X	X	0,1657	X
– pozaszczytową	X	X	0,1351	X
– dzienną	X	X	X	0,1582
– nocną	X	X	X	0,1150
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,70	2,76	2,76	2,76
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2382	0,1276	0,1382	0,1513
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,00	2,00	1,58	1,43
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	1,70	2,76	2,76	2,76

\* 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 DLA GRUP TARYFOWYCH G11, G12

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh:		
– całodobową	0,1434	X
– dzienną	X	0,1531
– nocną	X	0,1149
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,12	3,19
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492	0,0492
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
– całodobowy	0,1506	X
– dzienny	X	0,1745
– nocny	X	0,0055
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c:		
– instalacja 1-fazowa	0,26	1,73
– instalacja 3-fazowa	1,59	3,51
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	2,12	3,19

\* 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 SKŁADNIKÓW ZMIENNYCH STAWEK SIECIOWYCH USTALONYCH  
ZGODNIE Z § 15 ROZPORZĄDZENIA „TARYFOWEGO”**

WYSZCZEGÓLNIENIE	NAPIĘCIE	
	WN	SN
SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ [zł/MWh]	7,55	14,01

Powyższe składniki zmienne stawki sieciowej uwzględniają podatek VAT