



PREZES

## URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DTA-821/1332-C/2/2001/AO

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

**Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko - Kieleckiego Spółka Akcyjna z siedzibą  
w Skarżysku - Kamiennej,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 28 maja 2001 r. znak: DH/3054/2001, uzupełnionym pismem  
z dnia 8 czerwca 2001 r. znak: DH/3249/2001

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/32/1332/U/3/98/AK - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej zmienioną decyzjami: nr PEE/32A/1332/U/1/2/99/AK z dnia 16 sierpnia 1999 r. i nr PEE/32/S/1332/U/3/99 z dnia 4 listopada 1999 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/34/1332/U/3/98/AAK z dnia 17 listopada 1998 r., zmienioną decyzjami: nr OEE/34A/1332/U/1/2/99/AS z dnia 14 kwietnia 1999 r., nr OEE/34B/1332/U/1/2/99/AS z dnia 16 sierpnia 1999 r. oraz nr OEE/34/S/1332/U/3/99 z dnia 4 listopada 1999 r., w dniu 28 maja 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

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

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

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

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności

funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, 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:  
ZEORK S.A.  
Al. Marszałka Piłsudskiego 51  
26-110 Skarżysko - Kamienna

**ZAKŁADY ENERGETYCZNE  
OKRĘGU RADOMSKO-KIELECKIEGO S. A.  
z siedzibą w SKARŻYSKU-KAMIENNEJ**



**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

## **Spis treści.**

- 1. Informacje ogólne**
- 2. Definicje**
- 3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe**
  - 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
  - 3.2 Strefy czasowe
  - 3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców
  - 3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur
- 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną**
  - 4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną
  - 4.2 Opłaty abonamentowe.
- 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.**
  - 5.1 Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe
  - 5.2 Moc umowna.
  - 5.3 Opłaty za ponadstandardowy pobór energii biernej.
- 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 opłat za dodatkowe usługi i czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu**
- 10. Tabele cen i stawek opłat.**

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego S.A. z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej.
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - cen za energię elektryczną,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - 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 Opłaty obliczone na podstawie cen i stawek opłat zawartych w Taryfie oraz wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych obowiązują dla każdej instalacji lub sieci odbiorcy, wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe. Wyjątek od tej zasady stanowią opłaty obliczone dla odbiorców rozliczanych według grupy taryfowej R.

- 1.8. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1kW i do 1kWh.
- 1.9. Z dniem wejścia w życie niniejszej Taryfy, przestają obowiązywać postanowienia Taryfy poprzedniej.

## 2. Definicje.

Użyte w niniejszej Taryfie określenia oznaczają:

- 2.1 Sprzedawca - przedsiębiorstwo energetyczne: Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego S. A. w Skarżysku-Kamiennej.
- 2.2 Odbiorca - każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.3 Podmiot przyłączany - osobę fizyczną lub prawną ubiegającą się o przyłączenie do sieci.
- 2.4 Przyłączy - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.5 Moc przyłączeniowa - moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzenia do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.6 Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzona do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, lub w przypadku rozliczeń między przedsiębiorstwami energetycznymi, w okresie 60 minut.
- 2.7 Pewność zasilania - ciągłą gotowość urządzeń sprzedawcy w układzie normalnym pracy sieci znajdujących się pod napięciem lub załączanych pod napięciem urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy, określaną przez ilość przyłączy, do zasilania instalacji lub sieci odbiorcy.
- 2.8 Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego sprzedawca jest zobowiązany dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.9 Wysokie napięcie [WN] - poziom wyższy od 30kV i nie wyższy niż 110kV.
- 2.10 Średnie napięcie [SN] - poziom wyższy od 1kV i nie wyższy niż 30kV.
- 2.11 Niskie napięcie [nN] - poziom nie wyższy niż 1kV.
- 2.12 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.
- 2.13 Zabezpieczenie przedlicznikowe - najbliższe układowi pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci sprzedawcy, zabezpieczenie prądowe.
- 2.14 Okres rozliczeniowy – ustalony w Taryfie okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań urządzeń układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.15 Dzień roboczy - dzień tygodnia od poniedziałku do piątku, z wyjątkiem dni ustawowo wolnych od pracy.

### 2.16 Grupa taryfowa - grupę odbiorców charakteryzującą się:

- poziomem napięcia sieci, z której dostarczana jest energia elektryczna;
- wartością mocy umownej lub zużycia energii elektrycznej;
- parametrami dostarczanej energii elektrycznej innych niż standardowe;
- charakterystykami poboru energii elektrycznej przyłączonych urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy;
- sposobem użytkowania energii elektrycznej;
- systemem rozliczeń;
- miejscem dostarczania energii elektrycznej;
- poziomem niezawodności i ciągłości dostaw.

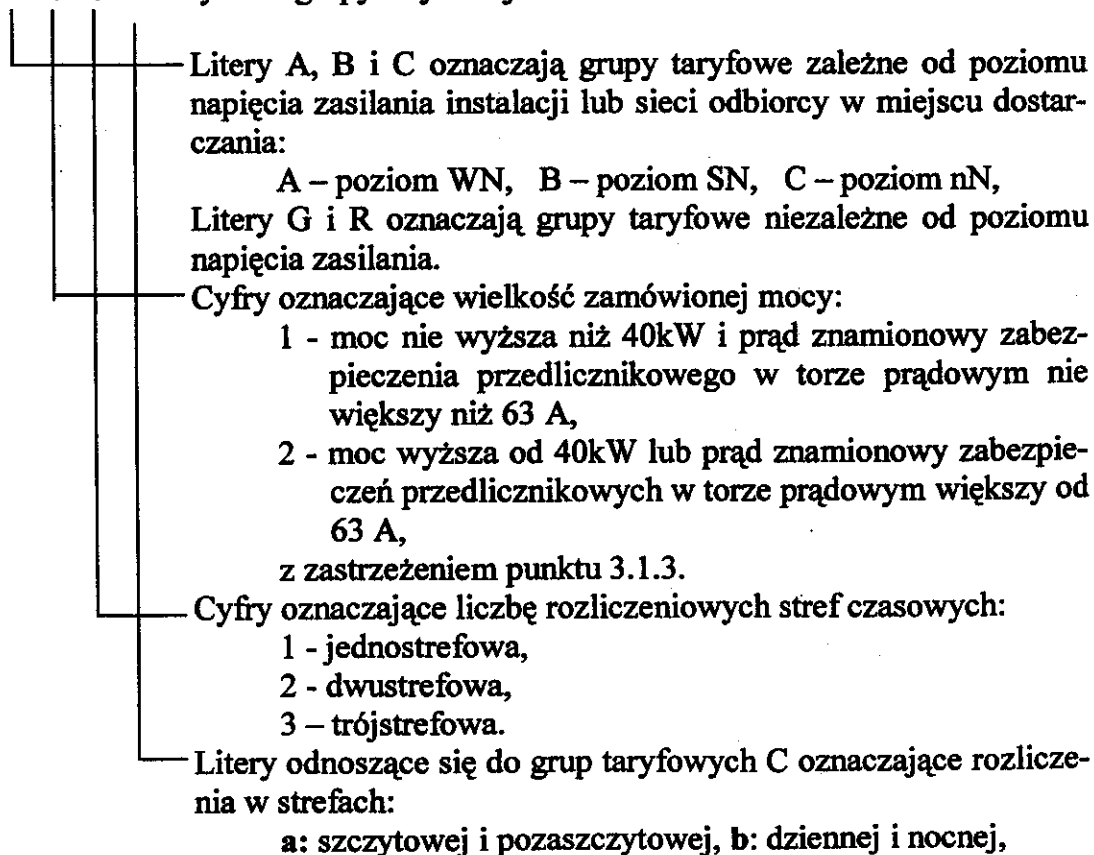
## 3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe.

### 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 kryteriów, o których mowa w pkt. 2.16.

3.1.2 Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii, wartości mocy umownej i liczby stref czasowych, następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

**L C C I** - symbol grupy taryfowej.





3.1.3 W oparciu o zasady określone w punkcie 3.1.1 ustala się następujące rozliczeniowe grupy taryfowe:

- 1) **A21, A22, A23** – jedno-, dwu- lub trójstrefowe, dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć.
- 2) **B21, B22, B23** - jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć bez względu na wielkość mocy umownej.
- 3) **C21, C22, C22a, C22b, C11, C12a, C12b** - jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć.
- 4) **G11, G12** - jedno- lub dwustrefowe za energię zużywaną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych itp.), objętych wspólnym układem pomiarowo-rozliczeniowym, zasilanych z sieci bez względu na poziomy napięcie oraz wielkość mocy umownej .
- 5) **R** - jednostrefowa, dla odbiorców zasilanych z sieci bez względu na poziomy napięcie, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.

3.1.4 Do grup taryfowych G zaliczani są również odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby

- a) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według grup taryfowych G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby pomieszczeń pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służących potrzebom bytowym i komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego;
- b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw;
- c) domów letniskowych, domów campingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych;
- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.;
- e) dźwigów w budynkach mieszkalnych;
- f) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych;
- g) 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 innych niż G.

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

- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
  - b) silników syren alarmowych,
  - c) stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.7 Odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych i może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej z tych grup. Odbiorca taki może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Koszt dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do rozliczeń w wybranych przez siebie grupach taryfowych, w tym koszt urządzeń pomiarowych, ponosi odbiorca (dotyczy również miejsc dostarczania na poziomie nN).
- 3.1.8 W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią sprzedawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza wyposażonych w odrębne układy pomiarowo rozliczeniowe, odbiorca może wybrać dla tych przyłączy wyłącznie grupy taryfowe zawierające tę samą liczbę rozliczeniowych stref czasowych. Jeśli w ramach oferowanych przez sprzedawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie.

### 3.2 Strefy czasowe.

- 3.2.1 Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23 i B23:

Lp	STREFA CZASOWA	OKRES CZASOWY SEZON	
		LATO	ZIMA
		(1 kwietnia- -30 września)	(1 października- -31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe godziny doby <sup>*)</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

<sup>\*)</sup> - Jeżeli układy pomiarowo rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele (całe doby) zaliczane są do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

- 3.2.2 Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A22, B22 C22a i C22b:

Miesiąc	STREFY CZASOWE			
	Szczytowe		Pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna <sup>*)</sup>	Nocna
Styczeń	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Październik	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>

<sup>\*)</sup> - W grupie taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6<sup>00</sup> do 21<sup>00</sup>.

### 3.2.3 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Okres - sezon roku kalendarzowego	Godziny stref czasowych	
	szczytowych	pozaszczytowych
Lato (okres obowiązywania czasu letniego)	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	Pozostałe godziny doby
Zima (okres obowiązywania czasu zimowego)	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	Pozostałe godziny doby

### 3.2.4 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b i G12:

Obowiązujący czas	strefa dzienna	strefa nocna
letni	7 <sup>00</sup> -14 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> -23 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup> i 23 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>
zimowy	6 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup> i 15 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -15 <sup>00</sup> i 22 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>

## 3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1 Rozliczenia za dostarczaną energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

Rozliczenia przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:

- jednomiesięcznych – dla grup taryfowych A, B i C2x,
- jedno-, dwu- lub czteromiesięcznych (określonych w umowie) - dla grup taryfowych C1x i G.

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

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

3.3.4 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:

- 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.

3.3.5 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W przypadkach zainstalowania układów pomiarowo rozliczeniowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych układów powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach.

Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% ilości kilowatogodzin, a strat energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez układy pomiarowo-rozliczeniowe.

Przy rozliczeniach według napięciowej grupy taryfowej C z zastosowaniem układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji odpowiednio odejmuje się.

3.3.6 Odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się również o wielkości strat mocy i energii w wydzielonych transformatorach bądź w wydzielonych uzwojeniach transformatorów sprzedawcy w przypadkach, gdy z przyczyn zależnych od odbiorcy służą one wyłącznie do zasilania jego instalacji lub sieci. W takich przypadkach straty transformacji rozlicza się jak w pkt. 3.3.5.

3.3.7 W rozliczeniach z odbiorcami, gdzie układ pomiarowo rozliczeniowy energii elektrycznej nie znajduje się w miejscu dostarczania energii, w przypadkach uzasadnionych, wskazania układu pomiarowo rozliczeniowego powiększa się o wielkości strat w liniach zasilających będących na majątku odbiorcy. Straty

mocy i energii czynnej przyjmuje się ryczałtowo w wysokościach uzgodnionych przez strony lub straty energii czynnej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat.

- 3.3.8 W rozliczeniach z odbiorcami za usługi przesyłowe i energię elektryczną mogą być stosowane raty planowe. Zasady ustalania i płatności rat planowych określa umowa.
- 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.
- 3.3.11 W przypadku zmiany cen i stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmiany cen i stawek może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym.

### **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 jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2 Korekta, o której mowa w pkt. 3.4.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w których 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 błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3 nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury.
- 3.4.5 Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.
- 3.4.6 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą ustalenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

- 3.4.7 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli 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, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2 i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2 W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.6 lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1kWh.

### **4.2 Opłaty 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 odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.
- 4.2.4 Jeżeli w umowie ustalono okres rozliczeniowy krótszy niż miesiąc, opłatę abonamentową nalicza się w pełnej wysokości za każdy tak ustalony okres.

## **5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.**

### **5.1 Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.**

- 5.1.1 W przypadku odbiorców nie będących autoproducentami, opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,  
 $S_s$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej wyrażony 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 rozbiu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz 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 pomiarowo-rozliczeniowych do pomiaru mocy, za moc umowną przyjmuje się moc ustaloną na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z poniższą tabelą, z zastrzeżeniem p.5.1.10:

Rodzaj przyłącza	Szereg mocy umownych	Prąd znamionowy wkładki bezpiecznikowych lub zabezpieczeń nadmiarowych przedlicznikowych opłombowanych przez sprzedawcę
	kW	A
1-fazowe	1,0	10
	2,0	16
	3,0	20
	4,0	25
	5,0	32
3-fazowe	3,0	10
	6,0	16
	9,0	20
	12,0	25
	15,0	32
	19,0	40
	24,0	50
30,0	63	

- 5.1.5 Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.6 Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej,
  - części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej,

- 5.1.7 Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.6 lit. a) nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R, syren alarmowych.
- 5.1.8 Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.9 Dla odbiorcy zakwalifikowanego do grupy taryfowej C11, C12a, C12b, który dokonał aktualizacji umowy w zakresie wymogów wynikających z ustawy Prawo energetyczne i związanych z nią przepisów wykonawczych, do rozliczeń za usługę przesyłową wynikającą ze składnika stałego stawki sieciowej przyjmuje się moc umowną ustaloną w tej umowie odpowiadającą wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego, jak w pkt. 5.1.4, oplombowanego przez sprzedawcę.
- 5.1.10 Dla odbiorcy zakwalifikowanego do grupy taryfowej C11, C12a, C12b, G11 i G12, który nie dokonał aktualizacji umowy w zakresie, o którym mowa w pkt. 5.1.9, do rozliczeń za usługę przesyłową wynikającą ze składnika stałego stawki sieciowej przyjmuje się moc umowną ustaloną jak w poniższej tabeli:

Rodzaj układu pomiarowo-rozliczeniowego na przyłączy	Moc umowna w [kW] w grupach taryfowych				
	C11	C12a	C12b	G11	G12
1 - fazowy bezpośredni	3,0	4,0	4,0	3,0	4,0
3 - fazowy bezpośredni	13,0	16,0	14,0	12,0	13,0
3 - fazowy półpośredni	27,0	33,0	30,0	59,0	65,0

- 5.1.11 W okresie dostosowywania umów z odbiorcami do wymogów wynikających z ustawy Prawo energetyczne i związanych z nią przepisów wykonawczych, odbiorca zakwalifikowany do grupy taryfowej C11, C12a, C12b, który zaktualizuje umowę, rozliczany będzie za usługę przesyłową wynikającą ze składnika stałego stawki sieciowej w oparciu o ustaloną w umowie moc umowną na zasadach określonych w pkt. 5.1.9, począwszy od okresu rozliczeniowego, w którym zawarł tę umowę.
- 5.1.12 Jeżeli zasilanie odbiorcy realizowane jest z kilku przyłączy na różnych poziomach napięć, opłaty za usługę przesyłową wynikające ze składnika stałego stawki sieciowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 5.1.13 Dla odbiorców będących autoproducentami, opłatę przesyłową oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_{pa}$  - opłata za usługę przesyłową dla autoproducenta wyrażona w zł,
- $S_s$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy\*miesiąc),
- $P_i$  - moc umowna danego odbiorcy wyrażona w jednostkach mocy,
- $S_z$  - składnik zmienny stawki opłaty sieciowej wyrażony w zł/MWh,
- $E_{pi}$  - ilość energii pobranej z sieci przez danego autoproducenta w MWh,
- $S_{os}$  - stawka systemowa opłaty przesyłowej wyrażona w zł/MWh,



- $E_a$  - ilość energii zużyta przez autoproducenta obliczona jako suma energii wyprodukowanej przez autoproducenta oraz pobranej z sieci rozdzielczej, pomniejszona o oddanie energii do sieci rozdzielczej przez autoproducenta,  
 K - Współczynnik 0,5

## 5.2 Moc umowna.

- 5.2.1 Odbiorca na okres obowiązywania Taryfy, zamawia dla każdej instalacji lub sieci wyposażonych w układ pomiarowo-rozliczeniowy, moc umowną nie większą od mocy przyłączeniowej określonej w zrealizowanych warunkach przyłączenia, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, w przypadku rozliczeń między przedsiębiorstwami energetycznymi, w okresie 60 minut.
- 5.2.2 Zmiana mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.1 może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez odbiorcę układu pomiarowo-rozliczeniowego do nowej (zmienionej) mocy, na warunkach określonych przez sprzedawcę.
- 5.2.3 W przypadku niedopełnienia obowiązku, o którym mowa w pkt. 5.2.1, sprzedawca przyjmuje na okres obowiązywania kolejnej Taryfy aktualnie obowiązujące wielkości mocy umownych.
- 5.2.4 Zamówioną wielkość mocy umownej przyjmuje się do rozliczeń za usługę przesyłową w równych wielkościach miesięcznych przez cały okres obowiązywania Taryfy.
- 5.2.5 W przypadku, gdy rozliczanie odbywa się w oparciu o wskazania sumującego układu pomiarowo rozliczeniowego, odbiorca może deklarować jedną moc umowną dla instalacji lub sieci objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym, jako moc maksymalną, zaspakajającą jego potrzeby. W takim przypadku, jak również w sytuacji gdy instalacje lub sieci odbiorcy objęte są jednym układem pomiarowo-rozliczeniowym (sumowanie „naturalne”), odbiorca deklaruje również moce umowne dla każdego przyłącza które podlegają kontroli przez urządzenia do pomiaru mocy a ich przekroczenie skutkuje dodatkowymi opłatami .  
 Opłaty za usługę przesyłową wynikające ze składnika stałego stawki sieciowej powiększa się współczynnikiem „k” wyliczonego według zależności:

$$k = 0,5 + 0,5 * \sum_{i=1}^n \frac{P_i}{P_{\max}}$$

gdzie:

- k - współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania,  
 $P_i$  - moc umowna na i-tym przyłączy wyrażona w kW,  
 $P_{\max}$  - największa z zamówionych mocy umownych na przyłączach wyrażona w kW,  
 n - ilość przyłączy.

- 5.2.6 Dla zachowania rzetelności metrologicznej układu pomiarowo rozliczeniowego moc umowna nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.

5.2.7 Opłatę za przekroczenie mocy umownej za okres rozliczeniowy ustala się według wzoru:

$$O_{pu} = 2 [S_{ps} * (P_{ou} - P_u) + S_{ps} * \sum_{i=1}^n (P_{oi} - P_i)]$$

przy czym: jeżeli w okresie rozliczeniowym  $P_{ou} > P_u$  oraz  $P_{oi} > P_i$  (dla przyłącza z mocą umowną największą w stosunku do innych przyłączy) to do obliczeń przyjmuje się wartość większą ze składników  $(P_{ou} - P_u)$  lub  $(P_{oi} - P_i)$ , oraz przekroczenia mocy z pozostałych przyłączy gdzie:

- $O_{pu}$  - opłata za moc pobraną ponad moc umowną wyrażona w zł,
- $S_{ps}$  - składnik stały stawki sieciowej wyrażony w zł/kW,
- $P_u$  - ustalona w umowie moc umowna dla sumującego układu pomiarowo-rozliczeniowego wyrażona w kW,
- $P_{ou}$  - maksymalna moc czynna wskazana przez sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy wyrażona w kW,
- $P_i$  - ustalona w umowie moc umowna na i-tym przyłączy w kW,
- $P_{oi}$  - maksymalna moc czynna wskazana przez urządzenie do pomiaru poboru mocy maksymalnej na i-tym przyłączy w okresie rozliczeniowym wyrażona w kW,
- $n$  - ilość przyłączy w układzie zasilania instalacji lub sieci odbiorcy wyrażona liczbą całkowitą.

5.2.8 Opłatę za przekroczenie mocy umownej nalicza się dla każdego przyłącza, na którym urządzenie do pomiaru mocy wskaże wielkość mocy większą od mocy umownej, zamówionej przez odbiorcę dla tego przyłącza.

### 5.3 Opłaty za ponadstandardowy pobór energii biernej.

5.3.1 Za ponadstandardowy pobór energii biernej rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .

5.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1kV, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.

5.3.3 Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej w strefach szczytowych lub dziennych dni roboczych, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .

5.3.4 Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach o których mowa w pkt. 5.3.3, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach w jakich następuje sprzedaż energii elek-

trycznej czynnej, wynikającej z Taryfy. Jeżeli pomiar energii biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych, dopuszcza się rozliczenie całodobowe.

5.3.5 Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie może być 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 zł,
- $S_{ZVn}$  - składnik zmienny stawki sieciowej dla napięcia o poziomie  $n$ , wyrażony w zł/MWh lub w zł/kWh,
- $A$  - 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 dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości 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 obsługi odbiorców określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom przysługują upusty.

6.2 Odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku, w wysokości określonej w umowie lub Taryfie. Sprzedawca obowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w powyższym terminie.

6.3 Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, stanowi iloczyn wartości pobranej energii elektrycznej w danym okresie doby i współczynnika odchylenia napięcia.

Wielkość współczynnika odchylenia napięcia w zależności od procentowej wartości odchylenia napięcia zawiera poniższa tabela:

<b>Odchylenie napięcia od wartości granicznych</b>	<b>Współczynnik odchylenia napięcia</b>
%	-
1	0,01
2	0,04
3	0,09
4	0,16
5	0,25
6	0,36
7	0,49
8	0,64
9	0,81
10	1,00

- 6.4 W przypadku, gdy wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy oprócz upustu określonego w pkt. 6.3 przysługuje bonifikata. Wysokość bonifikaty stanowi iloczyn czasu niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby wyrażonego w godzinach i ryczałtowej stawki bonifikaty wynoszącej 0,20 zł/godzinę.
- 6.5 Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa; ilość niedostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
- 6.6 Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców układ pomiarowo rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 6.7 W okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców, wysokość opłat wynosi:
- 1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy - 13,71zł,
  - 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 68,56zł,
  - 3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano go z powodu awarii sieci - 6,86zł,
  - 4) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o

- |  |             |
|--|-------------|
| napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV  | - 13,71zł,  |
| 5) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV | -137,12zł,  |
| 6) 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   | - 68,56zł,  |
| 7) 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   | - 68,56zł,  |
| 8) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci                     | - 137,12zł, |
| 9) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci   | - 68,56zł,  |
| 10) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf  | - 6,86zł,   |
| 11) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki   | -2,06zł.    |

## **7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.**

7.1 Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

7.1.1 Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.

7.1.2 Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,

b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,

c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.

7.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

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

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

c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,

d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,

e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$  300 kWh

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

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

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

1) na sieci sprzedawcy 76,00 zł,

2) w obiekcie odbiorcy 70,00 zł.

7.8 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:

- |  |            |
|--|------------|
| 1) dla układu bezpośredniego bez kontroli mocy | 120,00 zł, |
| 2) dla układu bezpośredniego z kontrolą mocy   | 160,00 zł, |
| 3) dla układu półpośredniego                   | 172,00 zł, |
| 4) układu pośredniego                          | 172,00 zł. |
- 7.9 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:
- |  |            |
|--|------------|
| 1) licznik 1-fazowy I-strefowy                       | 198,00 zł, |
| 2) licznik 1-fazowy II-strefowy                      | 210,00 zł, |
| 3) licznik 3-fazowy I-strefowy                       | 321,00 zł, |
| 4) licznik 3-fazowy II-strefowy                      | 341,00 zł, |
| 5) licznik 3-fazowy I-strefowy ze wskaźnikiem mocy   | 398,00 zł, |
| 6) licznik 3-fazowy II-strefowy ze wskaźnikiem mocy  | 417,00 zł, |
| 7) licznik 3-fazowy III-strefowy ze wskaźnikiem mocy | 417,00 zł. |
- 7.10 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 przyłączanie 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 dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające jednostki wytwórcze współpracujące z taką 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 o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
- d) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
- e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.

8.2 Zasady obliczania opłat za przyłączenie określone w niniejszej Taryfie mają zastosowanie dla podmiotów zakwalifikowanych do grup przyłączeniowych II, III, IV, V i VI.



- 8.3 Za przyłączenie do sieci lub zmianę warunków przyłączenia, podmiot przyłączany uiszcza opłatę, zwaną dalej „opłatą za przyłączenie”.
- 8.4 Dla podmiotów zakwalifikowanych do III, IV i V grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w Taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie o przyłączenie.
- 8.5 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, podmiot przyłączany ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej. Powyższe dotyczy podmiotów zakwalifikowanych do III, IV i V grupy przyłączeniowej.
- 8.6 Jeżeli podmiot przyłączany zakwalifikowany do IV i V grupy przyłączeniowej, we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, udzielony zostanie upust do opłaty za przyłączenie, wyznaczonej według Taryfy, w wysokości do 10%.
- 8.7 Stawki opłat za przyłączenie nie obejmują kosztów zakupu i montażu skrzynek złączowo-pomiarowych. Powyższe dotyczy podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej.
- 8.8 W przypadku, gdy realizacja przyłączenia wynikająca z potrzeb podmiotu przyłączanego określonych we wniosku o przyłączenie, wymaga połączenia instalacji lub sieci tego podmiotu z siecią za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wówczas podmiot ten wnosi opłatę za przyłączenie wynikającą z mocy przyłączeniowej, wyznaczoną według Taryfy, dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 8.9 Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną w zawartej z tym podmiotem umowie o przyłączenie.
- 8.10 Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie  $\frac{1}{4}$  rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.11 Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie.
- 8.12 Tabela stawek opłat za przyłączenie dla podmiotów zakwalifikowanych do III, IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty zależna od mocy przyłączeniowej [ zł/kW ]
III	82
IV	85
V	95

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

9.1. Zgodnie z §22 rozporządzenia taryfowego opłaty za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w poniżej tabeli.

Lp.	Określenie usług i czynności	Opłata w [zł]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:	
	1) odłączenie i przyłączenie odbiorców do sieci, 2) czasowe odłączenie (wraz z demontażem licznika) i ponowne załączenie do sieci, sprawdzenie instalacji.	92,00 170,00
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego*:	
	1) sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego na miejscu u odbiorcy:	
	a) licznik 1 - fazowy,	60,00
	b) licznik 3 - fazowy	100,00
2) laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego:		
a) licznik 1 - fazowy,	110,00	
b) licznik 3 - fazowy	160,00	
3.	Usługi Pogotowia Energetycznego:	
	1) przeniesienie układu pomiarowo-rozliczeniowego,	75,00
	2) sprawdzenie stanu technicznego instalacji odbiorczej,	70,00
	3) wymiana bezpieczników:	
	a) do 25A,	50,00
b) do 63A,	60,00	
c) zainstalowanych na słupie.	60,00	

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

9.2. Opłaty za wszystkie inne czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu będą pobierane wg stawek uzgodnionych w drodze umowy z odbiorcą.

**10. Tabele cen i stawek opłat.****TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH A21, A22, A23**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A21	A22	A23 LATO	A23 ZIMA
<b>Obrót</b>				
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:</i>				
- całodobową	145,30	x	x	x
-szczytową	x	210,27	x	x
-pozaszczytową	x	97,93	x	x
-szczyt przedpołudniowy	x	x	170,00	170,00
-szczyt popołudniowy	x	x	250,00	280,00
-reszta doby	x	x	101,00	101,00
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *</i>	692,19	761,40	796,01	
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh</i>	49,17			
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:</i>				
- całodobowy	38,63	x	x	x
-szczytowy	x	17,94	x	x
-pozaszczytowy	x	8,16	x	x
-szczyt przedpołudniowy	x	x	26,11	26,11
-szczyt popołudniowy	x	x	38,40	43,01
-pozostałe godziny doby	x	x	15,51	15,51
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/MWh/m-c</i>	5 562,85			
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	692,19	761,40	796,01	

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

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

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B21	B22	B23 LATO	B23 ZIMA
<b>Obrót</b>				
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:</i>				
- całodobową	145,30	x	x	x
-szczytową	x	225,00	x	x
-pozaszczytową	x	105,00	x	x
-szczyt przedpołudniowy	x	x	170,00	170,00
-szczyt popołudniowy	x	x	250,00	280,00
-reszta doby	x	x	101,00	101,00
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *</i>	145,70	160,27	167,56	
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh</i>	49,17			
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:</i>				
- całodobowy	74,52	x	x	x
-szczytowy	x	102,22	x	x
-pozaszczytowy	x	47,70	x	x
-szczyt przedpołudniowy	x	x	32,28	32,28
-szczyt popołudniowy	x	x	47,47	53,16
-pozostałe godziny doby	x	x	19,18	19,18
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/MWh/m-c</i>	8 758,16			
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	145,70	160,27	167,56	

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

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

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
- całodobową	0,1453	x	x
-szczytową	x	0,2250	x
-pozaszczytową	x	0,1050	x
-dzienną	x	x	0,1902
-nocną	x	x	0,1000
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *</i>	28,51	30,33	30,33
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>		0,0492	
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:</i>			
- całodobowy	0,1391	x	x
-szczytowy	x	0,2381	x
-pozaszczytowy	x	0,1111	x
-dzienny	x	x	0,0776
-nocny	x	x	0,0435
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c</i>		14,25	
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	28,51	30,33	30,33

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

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

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH C11, C12a, C12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
<b>Obrót</b>			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
- całodobową	0,1453	x	x
-szczytową	x	0,2250	x
-pozaszczytową	x	0,1050	x
-dzienną	x	x	0,1902
-nocną	x	x	0,1000
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *</i>	8,99	11,25	11,25
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>		0,0492	
<i>Składnik zmiennej stawki sieciowej w zł/kWh:</i>			
- całodobowy	0,1793	x	x
-szczytowy	x	0,2260	x
-pozaszczytowy	x	0,1055	x
-dzienny	x	x	0,1713
-nocny	x	x	0,0900
<i>Składnik stałej stawki sieciowej w zł/kWh/m-c</i>		1,20	
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	8,99	11,25	11,25

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

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

**TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH G11, G12**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
<b>Obrót</b>		
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>		
- całodobową	0,1454	x
- dzienną	x	0,1650
- nocną	x	0,1141
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *</i>	1,70	1,95
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0492	
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:</i>		
- całodobowy	0,1414	x
- dzienny	x	0,1101
- nocny	x	0,0761
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c:</i>		
- przy układzie 1-faz., bezpośrednim	1,02	1,36
- przy układzie 3-faz., bezpośrednim	4,08	4,42
- przy układzie 3-faz., półpośrednim	20,06	22,10
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	1,70	1,95

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

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

**TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUPY TARYFOWEJ R**

<b>CENA LUB STAWKA</b>	<b>GRUPA TARYFOWA</b>
	<b>R</b>
<b>Obrót</b>	
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>	
- całodobową	0,1454
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *</i>	0,50
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>	
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0492
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:</i>	
- całodobowy	0,2944
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c:</i>	3,24
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	0,50

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

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



**SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA  
ELEKTROCIEPŁOWNI**

<i>STAWKA</i>	<i>Poziom napięcia</i>	
	<i>110kV</i>	<i>ŚN</i>
<b><i>Przesyłanie i dystrybucja</i></b>		
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:</i>		
<i>- całodobowy bez VAT</i>	4,89	13,66
<i>- całodobowy z VAT</i>	5,97	16,67