

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

DTA-821/2687-C/2/2001/KW

Warszawa, dnia 15 czerwca 2001 r.

**DECYZJA**

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

**po rozpatrzeniu wniosku****przedsiębiorstwa energetycznego****Energetyka Kaliska Spółka Akcyjna z siedzibą w Kaliszu,****zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,****zawartego w piśmie z dnia 28 maja 2001 r. znak: BZ/2001, uzupełnionego pismem z dnia 7 czerwca 2001 r. znak: DO/2001 r.****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/16/2687/U/1/98/RG - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 17 listopada 1998 r. nr OEE/18/2687/U/1/98/RG - na obrót energią elektryczną, w dniu 28 maja 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

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

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

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

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

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, 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:  
Energetyka Kaliska S.A.  
ul. Wolności 8, 62-800 Kalisz

***Energetyka Kaliska SA***

**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 Rozliczenia za energię bierną
- 6 Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.**
- 7 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.**
- 8 Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.**
- 9 Zasady ustalania opłat za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu**
- 10 Tabele cen i stawek opłat.**

## 1 Informacje ogólne.

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Energetyka Kaliska SA z siedzibą w Kaliszu, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 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 i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, w tym wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu
- a także warunki ich stosowania.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”,
  - 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”,
  - 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. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - 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. z 1998 r. Nr 107 poz. 671).
- 1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 1.7 Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

## 2 Definicje.

- 2.1 **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.2 **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.3 **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.4 **Autoproducent** - odbiorca, który ponad 50 % zużywanej na własne potrzeby energii elektrycznej produkuje we własnych źródłach.
- 2.5 **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.6 **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców zapewniająca realizację umowy sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.
- 2.7 **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.8 **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana 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, gdy urządzenia pomiarowe na to pozwalają – w okresie 1 godziny.
- 2.9 **Nielegalne pobieranie energii** – pobieranie energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem lub niezgodnie z umową.
- 2.10 **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.11 **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 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 **Przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.14 **Sieć przesyłowa** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV.

- 2.15 Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.16 Niskie napięcie (nN)** – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.17 Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.18 Wysokie napięcie (WN)** – obejmujące napięcia znamionowe 110 kV.



### 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/lub świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i/lub stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest ze szczególnym uwzględnieniem takich kryteriów jak: poziom napięcia zasilania w miejscu dostarczania energii, wartość mocy umownej, charakterystyka poboru energii, liczba stref czasowych oraz rodzaj stref czasowych.

3.1.2 Sprzedawca oferuje odbiorcom przyłączonym do jego sieci w zakresie rozliczeń za dostarczaną energię elektryczną i/lub usługi przesyłowe następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Przeznaczona dla odbiorców
zasilanych z sieci WN:	
AS	o rocznym poborze energii powyżej 500 GWh z wykorzystaniem nie mniej niż 50 % mocy przyłączeniowej,
A23	o rocznym poborze energii nie wyższym niż 500 GWh, rozliczanych za dostarczoną energię w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach,
A22	o rocznym poborze energii nie wyższym niż 500 GWh, rozliczanych za dostarczoną energię w dwóch strefach czasowych.
A21	o rocznym poborze energii nie wyższym niż 500 GWh, rozliczanych za dostarczoną energię w jednej strefie czasowej.
zasilanych z sieci SN:	
B23	o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub rocznym zakupie energii wyższym od 80 MWh, rozliczanych za dostarczoną energię w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach.
B22	o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub rocznym zakupie energii wyższym od 80 MWh, rozliczanych za dostarczoną energię w dwóch strefach czasowych.
B21	o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub rocznym zakupie energii wyższym od 80 MWh, rozliczanych za dostarczoną energię w jednej strefie czasowej.
B11	o mocy umownej nie wyższej niż 40 kW i rocznym zakupie energii do 80 MWh, rozliczanych za dostarczoną energię w jednej strefie czasowej.

zasilanych z sieci nN:	
C22a C22b	o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub rocznym zakupie energii wyższym od 80 MWh lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, rozliczanych za dostarczoną energię w dwóch strefach czasowych.
C21	o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub rocznym zakupie energii wyższym od 80 MWh lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, rozliczanych za dostarczoną energię w jednej strefie czasowej.
C12a C12b C12w	o mocy umownej nie wyższej niż 40 kW i rocznym zakupie energii do 80 MWh i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, rozliczanych za dostarczoną energię w dwóch strefach czasowych.
C11	o mocy umownej nie wyższej niż 40 kW i rocznym zakupie energii do 80 MWh i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, rozliczanych za dostarczoną energię w jednej strefie czasowej.
C11o	o stałym poborze mocy, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w jednej strefie czasowej, o charakterystyce poboru energii elektrycznej wymuszanej poprzez załączanie i wyłączanie odbiorników zgodnie z ustawieniem zegarów astronomicznych. Grupa taryfowa stosowana jest dla odbiorców wykorzystujących energię wyłącznie w celu oświetlania dróg, ulic i innych terenów publicznych.
niezależnie od poziomu napięcia zasilania:	
G11	<p>Wykorzystujących energię elektryczną na potrzeby miejskich, wiejskich gospodarstw domowych, oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych), rozliczanych w jednej strefie czasowej.</p> <p>Do grupy tej mogą być również zaliczeni odbiorcy zużywający energię elektryczną na potrzeby:</p> <p>a) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka.</p> <p>W lokalach tych według grupy taryfowej G11 rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mających charakteru handlowo-usługowego,</p> <p>b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek</p>

	<p>dypomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,</p> <p>c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,</p> <p>d) w budynkach mieszkalnych: oświetlenia klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp., zasilania dźwigów, węzłów cieplnych i hydroformi będących w gestii administracji domów mieszkalnych,</p> <p>e) garaży indywidualnych użytkowników,</p> <p>f) gospodarstw rolnych wyposażonych w instalacje jednofazowe lub instalacje trójfazowe, o zabezpieczeniach przedlicznikowych do 25A włącznie, za wyjątkiem gospodarstw rolnych wyposażonych w odrębne układy pomiarowo – rozliczeniowe, w których energia elektryczna jest używana na cele produkcyjne (np. kurniki, chlewnie, pieczarkarnie, szklarnie, chłodnie). W tych przypadkach stosuje się w rozliczeniach ceny i stawki przewidziane dla grup taryfowych C.</p>
G12 G12w	jak w G11, lecz rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
R	<p>krótkotrwale pobierających energię elektryczną, bez zainstalowanego układu pomiarowo-rozliczeniowego na potrzeby:</p> <p>a) iluminacji, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk itp.,</p> <p>b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,</p> <p>c) stacji ochrony katodowej gazociągów.</p>

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

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

### 3.2 Strefy czasowe.

#### 3.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23 i B23:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień - 30 wrzesień)	Zima (1 październik - 31 marzec)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
2.	szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
3.	pozostałe godziny doby*	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>
		22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

\* Jeżeli urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej, jako pozostałe godziny doby.

#### 3.2.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A22, B22 i C22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
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>

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

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

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
Od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>

3.2.5 Zegary sterujące w układach pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w pkt 3.2.6 i 3.2.7 ustawia się wg czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego, chyba, że zainstalowany zegar umożliwia automatyczną zmianę czasu – o czym odbiorcy zostaną poinformowani przez sprzedawcę.

3.2.6 Godziny obowiązywania stref czasowych, stosowanych w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b i G12:

a) w przypadku, gdy zainstalowany zegar umożliwia automatyczną zmianę czasu:

Czas	Strefa dzienna	Strefa nocna
Zimowy	6 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup> , 15 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -15 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Letni	6 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup> , 15 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -15 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>

b) w przypadku, gdy zainstalowany zegar nie umożliwia automatycznej zmiany czasu:

Czas	Strefa dzienna	Strefa nocna
Zimowy	6 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup> , 15 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -15 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Letni	7 <sup>00</sup> -14 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> -23 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup> , 23 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>

3.2.7 W grupach taryfowych C12w oraz G12w stosowane są strefy czasowe takie jak w grupach taryfowych C12b i G12 z tym, że do strefy nocnej zaliczane są dodatkowo wszystkie godziny w soboty i niedziele.

### 3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

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

- a) miesiąc – dla odbiorców grup: A, B, C2,
- b) dwa miesiące – dla odbiorców grup: C1, 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 elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii przyjmuje się w wysokości 3% ilości wykazanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.

3.3.6 Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych wyżej, należy odpowiednio odejmować.

3.3.7 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

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

3.3.8 W przypadku gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.7.

3.3.9 W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia rozliczenie odbiorcy w wybranej przez niego grupie taryfowej, 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 rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się jednostrefowe ceny i stawki opłat.
- 3.3.12 Jeżeli w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się sumujące układy pomiarowo -rozliczeniowe konieczne jest, aby przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej. Sumujące układy pomiarowo – rozliczeniowe stosuje się tylko dla przyłączy o tym samym napięciu, chyba że umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych stanowi inaczej.

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

- 3.4.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2 Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3 Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4 Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.4.3 nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

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

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

- 4.1.1 Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2 i cen energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2 W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie sprzedaży energii elektrycznej czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.2. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.3 W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

### **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 sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 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 W przypadku dokonywania rozliczeń w okresie rozliczeniowym krótszym od jednego miesiąca, pobierane są opłaty abonamentowe w wysokości wynikającej z wymnożenia stawki opłaty stosowanej dla odbiorców rozliczanych w okresie rozliczeniowym jednomiesięcznym przez ilość odczytów dokonywanych w miesiącu, chyba że istnieją możliwości zdalnego odczytu danych z układu pomiarowo – rozliczeniowego.



## 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:

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E_p + k_o \cdot S_{os} \cdot E_o$$

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
  - $S_s$  - składnik stały stawki sieciowej wyrażony w zł/kW/m-c, z zastrzeżeniem pkt 5.1.3,
  - $P$  - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.2.1 lub 5.2.5 wyrażona w kW, z zastrzeżeniem pkt 5.1.3,
  - $S_z$  - składnik zmienny stawki sieciowej wyrażony w zł / jednostkę energii,
  - $E_p$  - ilość energii pobrana z sieci przez odbiorcę wyrażona w jednostkach energii,
  - $k_o$  - współczynnik udziału odbiorców w pokrywaniu kosztów systemowych, przy czym:
    - dla autoproducentów  $k_o = 0,5$ ,
    - dla odbiorców końcowych, którzy w poprzednim roku kalendarzowym zużyli nie mniej niż 500 GWh energii elektrycznej, z wykorzystaniem nie mniej niż 50 % mocy przyłączeniowej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 20 % kosztów produkcji  $k_o = 0,1$ ,
    - dla pozostałych odbiorców  $k_o = 1$ ,
  - $S_{os}$  - stawka systemowa wyrażona w zł / jednostkę energii,
  - $E_o$  -
    - dla autoproducentów – ilość energii zużyta przez tych odbiorców, wyrażona w jednostkach energii, określona jako suma energii wytworzonej we własnych źródłach tych odbiorców i energii pobranej przez nich z sieci sprzedawcy, pomniejszona o ilość energii oddaną do sieci sprzedawcy,
    - dla pozostałych odbiorców – ilość energii pobranej z sieci, wyrażona w jednostkach energii.
- 5.1.2 Składnik stały stawki sieciowej dla odbiorców:
- a) zamawiających moc wg pkt 5.2.1a), jednakową dla każdego miejsca dostarczania, którzy nie mają możliwości jednoczesnego poboru energii z kilku miejsc dostarczania, zostaje przemnożony przez współczynnik 1,5, przy czym do rozliczeń przyjmuje się wielkość mocy umownej określoną dla jednego z miejsc dostarczania.
  - b) zamawiających moc wg pkt 5.2.1b), zostaje przemnożony przez współczynnik 1,5.

- 5.1.3 Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi przesyłowe w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.4 W przypadku obniżenia mocy umownej, przez odbiorców zamawiających moc wg pkt 5.2.1, w trakcie roku taryfowego, przy każdej korekcie składnik stały stawki za usługi przesyłowe wzrasta o kolejne 20% dla okresu objętego korektą.
- 5.1.5 Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- a) części stałej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej,
  - b) części zmiennej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie sprzedaży energii elektrycznej czasu ich przyłączenia i sumy stawki zmiennej sieciowej i stawki systemowej.
- 5.1.6 Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci, dla których stosuje się okres rozliczeniowy miesięczny lub krótszy, opłaty przesyłowe stałe pobiera się:
- a) w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
  - b) w wysokości 50%, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.

## 5.2 Moc umowna.

5.2.1 Dla odbiorców, których układy pomiarowo – rozliczeniowe są przystosowane do pomiaru mocy, moc umowna określona jest w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych jako wartość maksymalna w roku taryfowym ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, przy czym odbiorcy posiadający kilka miejsc dostarczania i:

- a) nie posiadający układów pomiarowo – rozliczeniowych, umożliwiających łączne rozliczenie mocy dla kilku miejsc dostarczania, zamawiają moc umowną odrębnie dla każdego miejsca dostarczania,
- b) posiadający układy pomiarowo – rozliczeniowe, umożliwiające łączne rozliczenie mocy dla kilku miejsc dostarczania, w tym układy sumujące, zamawiają moc umowną odpowiadającą maksymalnemu zapotrzebowaniu odbiorcy,

W przypadku rozliczeń między przedsiębiorstwami energetycznymi, moc umowna jest określona jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 60 minut.

- 5.2.2 Moc umowna nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.
- 5.2.3 Dla odbiorców o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub rocznym zakupie energii większym niż 80 MWh lub prądzie znamionowym zabezpieczenia

przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, nadwyżka mocy pobranej w okresie rozliczeniowym ponad moc umowną podlega opłacie wg stawki równej 2 - krotnej wartości składnika stałego stawki sieciowej, wg której rozliczany jest odbiorca.

- 5.2.4 W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, sprzedawca stosuje zastępczy sposób określania wielkości mocy pobranej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowo – rozliczeniowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania układu pomiarowo- rozliczeniowego. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 5.2.5 Odbiorcy nie posiadający układów do pomiaru mocy, zamawiają moc umowną ustaloną na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego, zgodnie z poniższą tabelą:

Prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego [A]	Moc umowna [kW]	
	Przyłącze 1-fazowe	Przyłącze 3- fazowe
6	1,0	3,5
10	2,0	6,5
16	3,5	10,5
20	4,0	13,0
25	5,5	16,0
32	7,0	21,0
40	-	26,0
50	-	32,5
63	-	40,0

### 5.3 Rozliczenia za energię bierną.

5.3.1 Za ponadstandardowy pobór energii biernej, przez który rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy

lub

- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej

lub

- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$

pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.3.6 do 5.3.9.

- 5.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy, zasilani z sieci WN i SN, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci nN, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 5.3.3 Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadstandardowy pobór w strefach czasowych, odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy energii biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych, dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
- W przypadku odbiorcy korzystającego wyłącznie z usług przesyłowych sposób rozliczania za energię bierną w strefach czasowych określa umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.3.4 Opłatę w okresie rozliczeniowym podlega ponadstandardowy pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 5.3.5 Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.3.6 Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  oblicza się według wzoru (stosuje się tylko wtedy,

$$O_b = \sum_i S_{zi} * \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi_i}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A_i$$

gdzie  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ )

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- $S_{zi}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, w  $i$ -tej strefie czasowej, wg której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w zł / jednostkę energii,
- $A_i$  – energia czynna pobrana w  $i$ -tej strefie czasowej, dla której  $\text{tg}\varphi_i > \text{tg}\varphi_0$ ,
- $\text{tg}\varphi_i$  – współczynnik  $\text{tg}\varphi$  w  $i$ -tej strefie czasowej.

- 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  $S_{zi}$ .
- 5.3.8 Odbiorca, pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{zi}$ .
- 5.3.9 W przypadku całodobowego rozliczenia za energię bierną i rozliczeń określonych w pkt 5.3.7 i 5.3.8, do rozliczeń przyjmuje się najniższy składnik zmienny sieciowy przewidziany dla grupy taryfowej, wg której rozliczany jest odbiorca.

składnik zmienny sieciowy przewidziany dla grupy taryfowej, wg której rozliczany jest odbiorca.

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

6.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rt} = 1,50$  zł/godzinę.

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

- |    |   |            |
|----|---|------------|
| a) | za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy   | 13,71 zł,  |
| b) | za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci   | 68,56 zł,  |
| c) | za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanych z powodu awarii sieci   | 6,86 zł,   |
| d) | 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 – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu nN | 13,71 zł,  |
| e) | 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 – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu SN i WN      | 137,12 zł, |
| f) | za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – odbiorcom zasilanym z sieci SN i WN  | 68,56 zł,  |
| g) | za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – odbiorcom zasilanym z sieci nN   | 68,56 zł,  |
| h) | za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem o konieczności dostosowania instalacji   |            |

- do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – odbiorcom zasilanym z sieci WN i SN 137,12 zł,
- i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci 68,56 zł,
- j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 6,86 zł,
- k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki 2,06 zł.

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

**7.1** Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

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

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

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo – rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.

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

- 1) 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy, stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh.

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe pobierającemu, licząc od strony zasilania, niedostępne dla pobierającego 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 sprzedaży energii lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.

**7.4** W przypadku, gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania 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 przy 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 przy zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika 300 kWh,
  - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
  - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_o$  300 kWh

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, wyrażone w kV,

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego, wyrażony w kV,

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, wyrażony w A.

7.6 Za zainstalowanie, w miejsce zniszczonego lub utraconego, z winy odbiorcy, licznika lub innego urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości:

- przy liczniku 1-fazowym do pomiaru bezpośredniego 180,00 zł
- przy liczniku 3-fazowym do pomiaru bezpośredniego 420,00 zł
- przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 500,00 zł

7.7 Za wymianę, uszkodzonego z winy odbiorcy, licznika lub innego urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego, nadającego się po naprawie do dalszej eksploatacji, pobiera się opłatę w wysokości:

- przy liczniku 1-fazowym do pomiaru bezpośredniego 120,00 zł
- przy liczniku 3-fazowym do pomiaru bezpośredniego 300,00 zł
- przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 360,00 zł

7.8 Za wymianę, uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego, z winy odbiorcy, zegara sterującego, pobiera się opłatę w wysokości 100 % kosztów nowego urządzenia, powiększoną o koszt wymiany.

7.9 Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na układzie pomiarowo – rozliczeniowym, na zabezpieczeniu przedlicznikowym lub innym elemencie instalacji podlegającym oplombowaniu, pobiera się opłaty w wysokości:

- gdy zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcę:
  - za założenie jednej plomby 12,00 zł
  - za założenie każdej następnej plomby 3,50 zł
- gdy nie zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcy:
  - za założenie jednej plomby 100,00 zł
  - za założenie każdej następnej plomby 30,00 zł

7.10 Za wymianę licznika z powodu zerwania lub naruszenia (uszkodzenia), z winy odbiorcy, plomb legalizacyjnych, założonych przez Główny Urząd Miar, pobiera się opłatę w wysokości:

- przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 130,00 zł
- przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 200,00 zł

7.11 Za ponowne założenie zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej), z winy odbiorcy, plomby, założonej przez sprzedawcę przy wstrzymaniu dostawy

- energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji, pobiera się od odbiorcy opłatę w wysokości 200,00 zł
- 7.12 Za założenie, zerwanej z winy odbiorcy plomb, założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu, związanym z pomiarem mocy, pobiera się od odbiorcy opłatę, stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki sieciowej, wg której rozliczany jest odbiorca) 150 % ilości kW mocy umownej.
- 7.13 Za czynności brygady pogotowia energetycznego lub brygady specjalistycznej związane ze wstrzymaniem dostawy energii z winy odbiorcy (w tym za zadłużenie), lub za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej, pobiera się od odbiorcy opłatę w wysokości:
- przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 49,00 zł
  - przy liczniku do pomiaru półpośredniego i pośredniego 131,00 zł

## **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 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 i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
- e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

**8.2** Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w tariffie oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie o przyłączenie.

**8.3** Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, lub zwiększenie mocy przyłączeniowej przez odbiorców tej grupy, pobiera się opłatę określoną w zawartej z tą jednostką umowie o przyłączenie.

**8.4** Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, z wyjątkiem przypadków określonych w pkt 8.3, lub zwiększenie mocy przyłączeniowej przez odbiorców tych grup 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, bez przebudowy przyłącza dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca zakwalifikowany do IV i V grupy przyłączeniowej ponosi opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w tariffie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

**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 IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW
IV	89,0
V	99,0

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

Za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu opłaty pobierane będą wg stawek skalkulowanych na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tych usług lub czynności, uzgodnionych w drodze umowy z odbiorcą.

**10 Tabele cen i stawek opłat.****10.1 Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych A21, A22, A23, AS.**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	A23 LATO	A23 ZIMA	A22	A21	AS
<b>Obrót</b>					
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:</i>					
- całodobową	x	x	x	168,83	168,83
- szczytową	x	x	203,43	x	x
- pozaszczytową	x	x	142,80	x	x
- szczyt przedpołudniowy	161,41	163,50	x	x	x
- szczyt popołudniowy	203,56	226,36	x	x	x
- reszta doby	107,62	106,52	x	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	100,28				
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh:</i>					
- całodobowa	x	x	x	49,17	49,17
- szczytowa	x	x	49,17	x	x
- pozaszczytowa	x	x	49,17	x	x
- szczyt przedpołudniowy	109,80	109,80	x	x	x
- szczyt popołudniowy	134,20	134,20	x	x	x
- reszta doby	21,35	21,35	x	x	x
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:</i>					
- całodobowy	x	x	7,91	6,98	
- szczytowy	x	7,91	x	x	
- pozaszczytowy	x	7,91	x	x	
- szczyt przedpołudniowy	4,39	x	x	x	
- szczyt popołudniowy	6,14	x	x	x	
- reszta doby	2,23	x	x	x	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,93		4,22	4,22	3,78
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	100,28				

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

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

## 10.2 Tabela stawek opłat i cen 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 czynną w zł/MWh:					
- całodobową	x	x	x	161,88	158,47
- szczytową	x	x	187,77	x	x
- pozaszczytową	x	x	120,46	x	x
- szczyt przedpołudniowy	167,31	169,70	x	x	x
- szczyt popołudniowy	213,07	234,41	x	x	x
- reszta doby	110,48	110,58	x	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	100,28				
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	11,80		36,43	35,84	12,09
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/mc	6,14		7,08	6,93	3,64
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	100,28				

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

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



## 10.3 Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1515	x	x
- szczytową	x	0,2135	x
- pozaszczytową	x	0,1355	x
- dzienną	x	x	0,1870
- nocną	x	x	0,0671
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	100,28		
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1194	0,1135	0,0919
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	12,77	12,22	11,05
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	100,28		

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

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

**10.4 Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych C11, C11o, C12a, C12b, C12w**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	C11	C11o	C12a	C12b	C12w
<b>Obrót</b>					
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>					
- całodobową	0,1543	0,1373	x	x	x
- szczytową	x	x	0,1731	x	x
- pozaszczytową	x	x	0,1348	x	x
- dzienną	x	x	x	0,1830	0,2074
- nocną	x	x	x	0,0927	0,0891
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *</i>					
- okres rozliczeniowy jednomiesięczny lub krótszy	46,13				
- okres rozliczeniowy dwumiesięczny	2,00				
<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	0,1592	0,0813	x	x	x
- szczytowy	x	x	0,1953	x	x
- pozaszczytowy	x	x	0,0453	x	x
- dzienny	x	x	x	0,1707	0,1674
- nocny	x	x	x	0,0303	0,0187
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c</i>	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**</i>					
- okres rozliczeniowy jednomiesięczny lub krótszy	46,13				
- okres rozliczeniowy dwumiesięczny	2,00				

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

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

## 10.5 Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych G11, G12, G12w

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	G12w
<b>Obrót</b>			
<i>ena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
- całodobową	0,1553	x	x
- dzienną	x	0,1627	0,1734
- nocną	x	0,1188	0,1188
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,46		
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492		
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:</i>			
- całodobowy	0,1423	x	x
- dzienny	x	0,1735	0,1875
- nocny	x	0,0051	0,0051
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c:</i>			
Pomiar bezpośredni - instalacja 1 – fazowa	0,93	3,56	3,56
Pomiar bezpośredni - instalacja 3 – fazowa	2,28	5,38	5,38
Pomiar półpośredni - instalacja 3 – fazowa	28,28	34,23	34,23
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,46		

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

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

**10.6 Tabela stawek opłat i cen grupy taryfowej R**

<b>CENA LUB STAWKA</b>	<b>GRUPA TARYFOWA R</b>
<b>Obrót</b>	
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh</i>	0,1897
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c</i>	0,87
<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>	0,0704
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/dzień</i>	0,12
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c</i>	3,59

Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgodniony pomiędzy sprzedawcą a odbiorcą. Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody sprzedawcy na rozliczenie ryczałtowe i zawarcie umowy.

**10.7 Tabela stawek opłat dla elektrociepłowni na potrzeby ustalenia ceny energii elektrycznej elektrociepłowni.**

<b>Stawka*</b>	<b>NAPIĘCIE</b>	
	<b>WN</b>	<b>SN</b>
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh</i>	1,57	5,98

\* stawki zawierają podatek od towarów i usług.