

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

DTA-821/2692-C/2/2001/JD

Warszawa, dnia 20 czerwca 2001 r.

**DECYZJA**

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

**po rozpatrzeniu wniosku****przedsiębiorstwa energetycznego****Zakład Energetyczny Tarnów Spółka Akcyjna z siedzibą w Tarnowie,****zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

**.zawartego w piśmie z dnia 28 maja 2001 r. znak: DO/599/2001 uzupełnionym pismem  
z dnia 6 czerwca 2001 r. znak: DO/6193/01 oraz pismami  
z dnia 18 i 19 czerwca 2001 r. bez znaku**

**postanawiam**

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, na okres do dnia 30 czerwca 2002 r.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 17 listopada 1998 r. nr PEE/33/2692/U/1/98/RG - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 17 listopada 1998 r. nr OEE/35/2692/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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

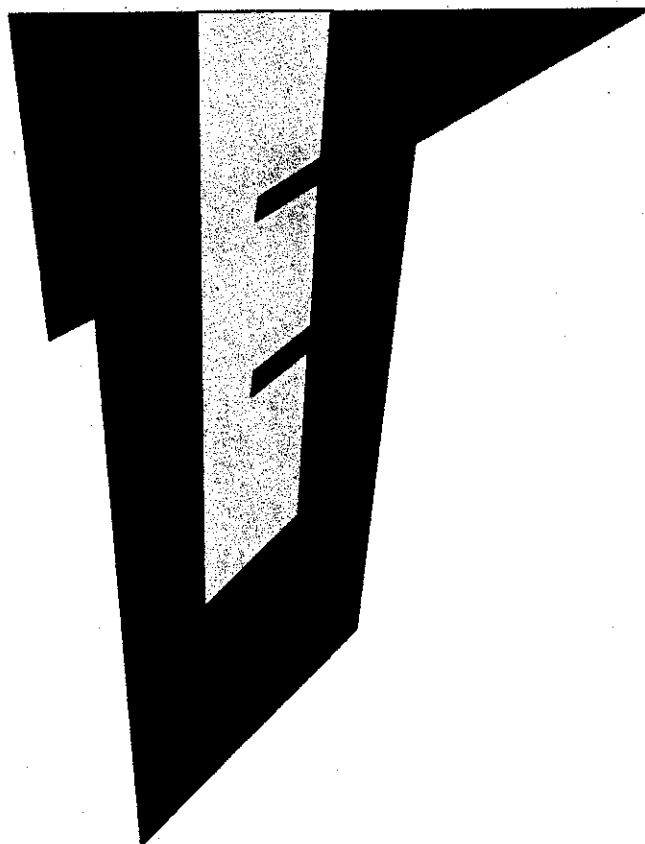
Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:  
Zakład Energetyczny Tarnów S.A.  
ul. Lwowska 72-96b, 33-100 Tarnów

**T A R Y F A**  
**DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**  
**W**  
**ZAKŁADZIE ENERGETYCZNYM**  
**TARNÓW S.A.**



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

## **1. INFORMACJE OGÓLNE.**

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez – Zakład Energetyczny Tarnów S.A. z siedzibą w Tarnowie zwany dalej ZET S.A.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :
  - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) cen za energię elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 sierpnia 1998 r w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. 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, 1 kWh i do 1 kVArh.
- 1.8. Dla grup taryfowych N, A i B do obliczania należności za energię elektryczną, odczytaną z układu pomiarowo-rozliczeniowego ilość kWh należy podzielić przez 1000. W wystawianych fakturach VAT kwoty należności w poszczególnych pozycjach faktury zaokrągla się do pełnych groszy.

## 2. DEFINICJE.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć :

- 2.1. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez ZET S.A.).
- 2.2. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez ZET S.A. na rzecz odbiorców zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.
- 2.3. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.4. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierająca energię elektryczną lub korzystająca z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania,
- 2.5. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut,

- 2.6. **Moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym,
- 2.7. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 2.8. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną lub usługę przesyłową na podstawie umowy z ZET S.A.,
- 2.9. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych ZET S.A. (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.  
Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej dwa elementy:
- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
  - b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
  - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

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

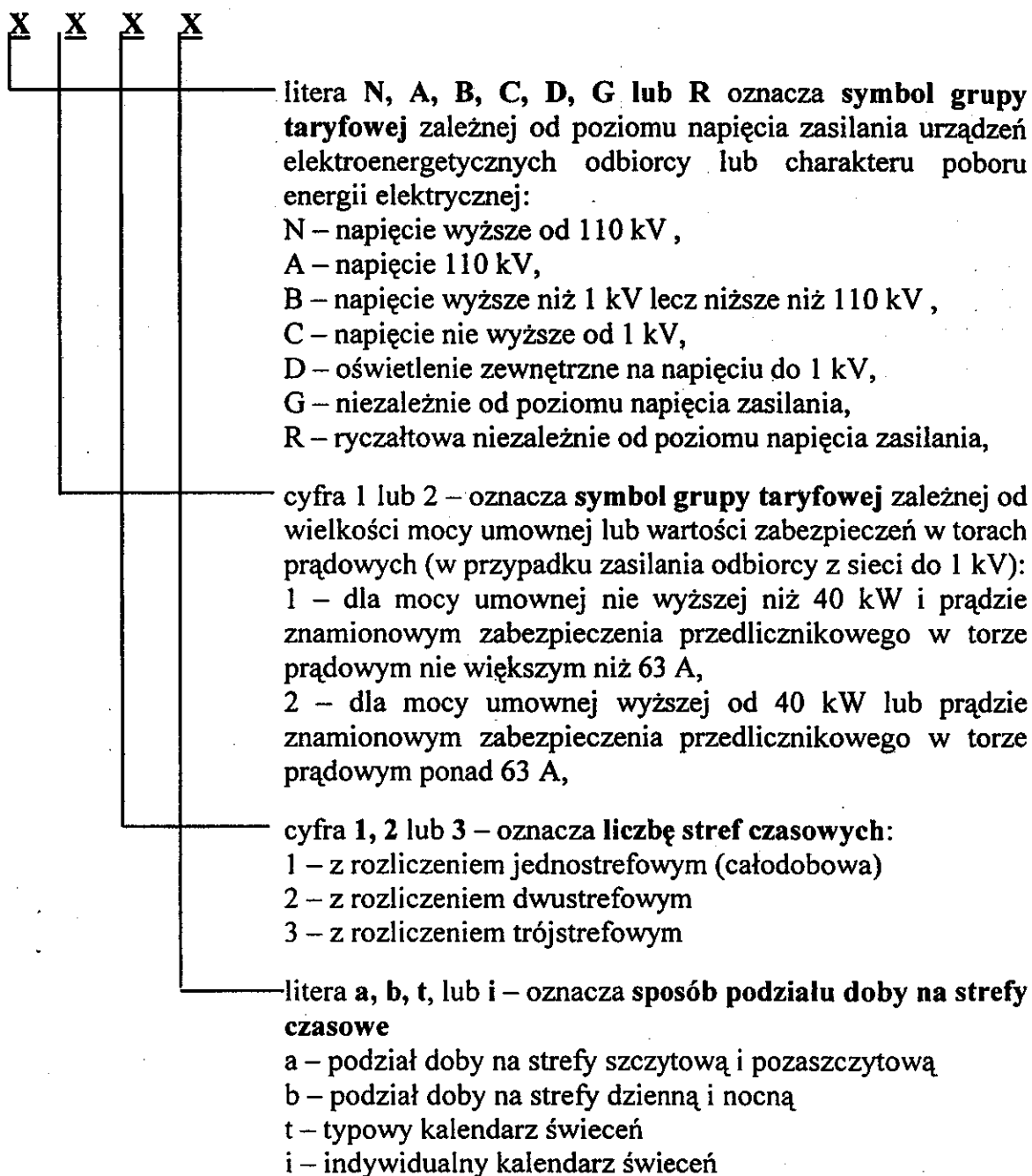
#### **3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.**

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



## 3.1.3 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych.

## Symbol grupy taryfowej



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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci NN – N23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A22, A23,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
- d) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b,
- e) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, D11t, D11i, R.

3.1.4.1. Grupa taryfowa N23 – z kontrolą mocy umownej, trójstrefowa, z sezonowym zróżnicowaniem cen, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym niż 110 kV.

3.1.4.2. Grupy taryfowe A21, A22, A23 – z kontrolą mocy umownej, jedno-, dwu- lub trójstrefowa z sezonowym zróżnicowaniem cen, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu 110 kV.

3.1.4.3. Grupa taryfowa B11 – z kontrolą mocy umownej, jednostrefowa, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV, o mocy umownej nie wyższej od 40 kW.

3.1.4.4. Grupy taryfowe B21, B22, B23 – z kontrolą mocy umownej, jedno-, dwu- lub trójstrefowa, z sezonowym zróżnicowaniem cen, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV, o mocy umownej wyższej od 40 kW.

3.1.4.5. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b – z kontrolą mocy umownej, jedno-, lub dwustrefowa, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV, o mocy umownej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym ponad 63 A.

3.1.4.6. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b – jedno-, lub dwustrefowa, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV, o mocy umownej nie wyższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A.

3.1.4.7. Grupy taryfowe G11, G12 – jedno- lub dwustrefowa za dostawę energii elektrycznej zużywanej na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych).

Według powyższej grupy taryfowej rozliczana jest również energia elektryczna zużywana 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 w pomieszczeniach pomocniczych,

jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,

- b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- f) węzłów ciepłych i hydrofornii będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników, które nie są wykorzystywane do prowadzenia działalności gospodarczej,

W gospodarstwach rolnych wyposażonych w :

- instalację jednofazową – całość energii elektrycznej rozlicza się w grupie taryfowej G,
- odrębne liczniki pomiaru energii elektrycznej zużywanej na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) i bytowe – energię tę rozlicza się odpowiednio według grup taryfowych C i G.

3.1.4.8. Grupy taryfowe D11t i D11i – jednostrefowe dla odbiorców zużywających energię elektryczną na potrzeby oświetlenia dróg krajowych, wojewódzkich, powiatowych, gminnych, miejskich, osiedlowych, ulic, parków, placów i innych otwartych terenów publicznych :

- D11t – dla typowego kalendarza świeceń stosowanego przez cały rok, którego dotrzymanie nadzoruje ZET S.A.,
- D11i – dla indywidualnego kalendarza świeceń.

Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych D11t i D11i nie zawierają kosztów eksploatacji oświetlenia.

3.1.4.9. Grupa taryfowa R – ryczałtowa. Grupę tę stosuje się w rozliczeniach w odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe, w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej np. iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.

Grupę taryfową R stosuje się również dla :

- a) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
- b) stacji ochrony katodowej gazociągów.

Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody ZET S.A. na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.

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

### 3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych N23, A23 i B23:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października - 31 marca)
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 rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.1. Dobowe 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>

3.2.2. 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>

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

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

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	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>

3.2.5. W układach rozliczeniowych godziny trwania stref ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się tych ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego, o czym odbiorcy zostaną poinformowani przez ZET S.A. Powyższa zasada nie dotyczy przypadków, gdy układ rozliczeniowy umożliwia automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

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

- dla odbiorców grup taryfowych N23, A21, A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b - ustalonych w umowach lecz nie dłuższych niż 1 miesiąc,
- dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, D11i, D11t, ustalonych w umowach lecz nie dłuższych niż 2 miesiące,
- dla odbiorców grup taryfowych G11, G12, R, - ustalonych w umowach lecz nie dłuższych niż 12 miesięcy,

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 ZET S.A., 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 czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej w wysokości 10%.
- 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 strat 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 ZET S.A., 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 ZET S.A., 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 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 ZET S.A., 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 wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej będącego własnością odbiorcy wielkość mocy pobranej, dla celów kontroli przekroczeń mocy umownej, określa się na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub poprzez zastosowanie współczynnika korekcji wynikającego z rodzaju uszkodzenia układu pomiarowego (np. ilość uszkodzonych cewek licznika, przekładników, bezpieczników w obwodach napięciowych). W przypadku braku takich możliwości, wielkość mocy pobranej określa się przyjmując średni z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.
- 3.3.12. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się jednostrefowe ceny i stawki opłat.
- 3.3.13. Sposób rozliczenia odbiorców w grupie taryfowej R określa umowa. Niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę przesyłową, odbiorca ponosi koszty przyłączenia, odłączenia oraz ewentualnie wykonania i obsługi instalacji odbiorczej. W przypadku:
- silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika, jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
  - stacji ochrony katodowej gazociągów, ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy (współczynnik ustala ZET S.A. w porozumieniu z odbiorcą w umowie),
  - innych urządzeń odbiorczych, 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 określony w umowie między ZET S.A. a odbiorcą.

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

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, ZET S.A. jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów.
- 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 wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; w wyliczeniu 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 wyliczenia wielkości 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, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.



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

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

4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

4.1.2. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym dla odbiorców z grupy taryfowej R, stanowi iloczyn ceny energii w tej grupie taryfowej i ilości energii elektrycznej ustalonej w umowie między ZET S.A. a odbiorcą.

##### **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 ZET S.A. energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.

### 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.

5.1.1. W przypadku odbiorców, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z prawa tego nie korzystają opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E \quad \text{gdzie:}$$

- $O_p$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,  
 $S_s$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy lub miesiąc), zgodnie z pkt. 5.1.5.  
 $P$  - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. lub 5.1.4. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.5.  
 $S_z$  - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt. 5.1.2.,  
 $E$  - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

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

5.1.3. Wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych zawarta z ZET S.A.

5.1.4. Dla odbiorców z grup taryfowych C 11, C12a, C12b, D11i, D11t, do czasu zaktualizowania umowy, wielkość mocy umownej ustala się w oparciu o wielkość zastosowanych zabezpieczeń przedlicznikowych wg zależności określonej w poniższej tabeli:

Wartość zabezpieczenia	Moc przy zasilaniu 1 fazowym	Moc przy zasilaniu 3 fazowym
[A]	[kW]	[kW]
16	2	4
20	3	5
25	4	6~10
32	–	11~14
40	–	15~20
50	–	21~30
63	–	31~40

- 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. 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.

## **5.2. Moc umowna.**

- 5.2.1. Moc umowna jest zamawiana i kontrolowana całodobowo.
- 5.2.2. Moc umowna jest określona największą mocą czynną zamawianą przez odbiorcę w jednakowej wysokości na cały rok kalendarzowy, dla każdego miejsca dostarczania, w terminie określonym w umowie sprzedaży energii elektrycznej, nie większa od mocy przyłączeniowej.
- 5.2.3. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych zawartej między odbiorcą a ZET S.A., jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.4. W przypadku rozliczeń prowadzonych między Spółkami Dystrybucyjnymi moc umowna jest określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 60 minut.
- 5.2.5. Moc umowna, zamawiana przez odbiorcę dla każdego miejsca dostarczania nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.
- 5.2.6. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie z uwzględnieniem zapisów pkt. 5.2.7 – 5.2.9.

- 5.2.7. Odbiorca może zamówić moc umowną na poszczególne kwartały roku w różnych wysokościach. Do stawki stałej opłaty przesyłowej stosuje się w takim przypadku mnożnik w wysokości równej 1,1 dla każdego miesiąca roku.
- 5.2.8. ZET S.A. dopuszcza możliwość korygowania mocy umownej. Zmiana mocy umownej następuje od początku miesiąca, pod warunkiem zgłoszenia korekty z miesięcznym wyprzedzeniem. Do stawki stałej opłaty przesyłowej stosuje się w takim przypadku mnożnik w wysokości równej 1,2 dla każdego miesiąca objętego korektą.
- 5.2.9. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania opłaty części stałej za usługi przesyłowe do końca okresu, na który była zawarta umowa, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca. W uzasadnionych przypadkach tj. gdy odbiorca zgłosił ZET S.A. upadłość lub likwidację firmy, albo utracił całkowicie zdolność płatniczą – ZET S.A. może odstąpić od naliczania opłaty, o której mowa wyżej.
- 5.2.10. Jako moc pobraną, przyjmuje się największe 15-minutowe obciążenie mocą czynną w okresie rozliczeniowym, wykazane przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 5.2.11. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się w kilku miejscach dostarczania kontrola mocy umownej następuje dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie, o ile nie zachodzi przypadek określony w pkt. 5.2.14.
- 5.2.12. W przypadku gdy odbiorca pobiera energię elektryczną w kilku miejscach dostarczania do jednego obiektu rozliczaną w tej samej grupie taryfowej, może zastosować sumujący układ do kontroli mocy.  
Stawka stała opłaty przesyłowej, ulega wówczas podwyższeniu przez dodanie do współczynnika, o którym mowa w pkt. 5.3. liczby 0,30.
- 5.2.13. Za przekroczenie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości określonej w umowie. Jeżeli opłata nie zastała określona w umowie pobierana jest w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną.

5.2.14. Odbiorca posiadający układ sumujący do pomiaru mocy pobieranej jednocześnie w kilku miejscach dostarczania (zamawiający łączną moc dla tych miejsc dostarczania z zachowaniem zapisów pkt. 5.2.12.) rozliczany jest za przekroczenia mocy umownej według wskazań tego układu.

5.2.15. Jeżeli w wyniku zarządzeń ZET S.A. lub awarii w jego sieci moc pobrana wzrasta ponad moc umowną lub przyłączeniową nie stosuje się opłat za przekroczenie mocy. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

### 5.3. Pewność zasilania odbiorców.

5.3.1. Odbiorcy, którzy we wnioskach o określenie warunków przyłączenia lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania ponoszą podwyższoną opłatę stałą za usługi przesyłowe w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.

5.3.2. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do części stałej stawki opłaty przesyłowej określonej we właściwej grupie taryfowej.

5.3.3. Pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów lub linii w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia energetyczne odbiorcy.

5.3.4. W układach zasilania odbiorcy z sieci ustala się następujące stopnie pewności zasilania i odpowiadające im mnożniki do stawki stałej opłaty przesyłowej:

- a) stopień podstawowy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z jednym ciągiem zasilania. Współczynnik  $k$  z tytułu pewności zasilania wynosi 1,0
- b) stopień wyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z dwoma ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie ze współczynnikiem  $k=1,5$  podlega moc umowna, której dostarczenie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania.
- c) stopień najwyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z trzema, lub więcej ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie, ze współczynnikiem  $k=1,5$  podlega moc umowna, której dostarczenie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania, a opłacie ze współczynnikiem  $k=2$  moc umowna, której dostarczenie zapewnione jest trzecim i dalszymi ciągami zasilania.

Wg powyższych zasad określa się również współczynnik pewności zasilania przy rozliczeniach z zastosowaniem układów sumujących.

5.3.5. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko przypadki gdy spełniony jest co najmniej jeden z poniższych warunków:

- a) ciągi zasilania w punktach przyłączenia do elementów urządzeń odbiorcy są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
- b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

5.3.6. W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci elektroenergetycznej za pomocą dwóch lub więcej linii zasilających (w danym ciągu zasilania), współczynnik  $k$  zwiększający stawkę stałą opłaty przesyłowej ustala się w umowie.

#### 5.4. Rozliczenie za energię bierną.

5.4.1. Za ponad optymalny 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 5.4.5., 5.4.7. oraz 5.4.8.

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

5.4.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponad optymalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , ustalonego przez ZET S.A. w umowie.

5.4.4. Wielkość 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. Jeżeli  $\text{tg}\varphi_0$  nie został dla odbiorcy indywidualnie określony, do rozliczeń przyjmuje się współczynnik  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .

5.4.5. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym nadwyżka energii biernej ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , wyznaczana według wzoru :

$$O_b = S_{zvn} * \frac{D_{\%}}{100} * A$$

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- $S_{zvn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej całodobowej, o którym mowa w § 18, ust 2. pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, na danym poziomie napięcia. Dla sieci 220 kV przyjmuje się stawkę jak dla napięcia 110 kV.
- A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.
- D – współczynnik określony w tabeli w punkcie 5.4.6.

5.4.6. Współczynnik D dla różnych przekroczeń  $\text{tg}\varphi_0$  określa poniższa tabela :

$\text{tg}\varphi$	-	$\text{tg}\varphi_0$	D	$\text{tg}\varphi$	-	$\text{tg}\varphi_0$	D
0,01	-	0,05	0,65	0,46	-	0,50	20,5
0,06	-	0,10	1,9	0,51	-	0,55	23,8
0,11	-	0,15	3,4	0,56	-	0,60	27,2
0,16	-	0,20	5,2	0,61	-	0,65	30,8
0,21	-	0,25	7,2	0,66	-	0,70	34,5
0,26	-	0,30	9,4	0,71	-	0,75	38,4
0,31	-	0,35	11,9	0,76	-	0,80	42,4
0,36	-	0,40	14,6	0,81	-	0,85	46,5
0,41	-	0,45	17,4	0,86	i powyżej		50,8

5.4.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{zvn}$ .

- 5.4.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci ZET S.A. w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVN}$ .
- 5.4.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza, co zostało określone w umowie. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

## **6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY 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.
- 6.2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 44 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{\pi} = 0,20$  zł/godzinę.
- 6.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- |    |  |           |
|----|--|-----------|
| a) | za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy   | 13,71 zł, |
| b) | za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci  | 68,56 zł, |
| c) | za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci | 6,86 zł,  |
| d) | za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw  |           |



- w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV 13,71 zł,
- e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV 137,12 zł,
- f) za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią 68,56 zł,
- g) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu niższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania 68,56 zł,
- h) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci powyżej 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci 137,12 zł,
- i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci 68,56 zł,
- j) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 6,86 zł,
- k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki 2,06 zł.

- 6.4. W przypadku wystąpienia z winy ZET S.A. nie uzgodnionych planowych albo awaryjnych przerw w zasilaniu odbiorcy przekraczających łącznie w ciągu roku (o ile umowa nie stanowi inaczej) 72 godz. lub jednorazowo ponad 48 godz. odbiorcy przysługuje z tego tytułu bonifikata. Bonifikatę ustala się za czas przerw przekraczający normy określone wyżej.  
Czas przerwy w zasilaniu liczy się od chwili powiadomienia ZET S.A. przez odbiorcę o jej wystąpieniu do czasu przywrócenia zasilania.
- 6.5. ZET S.A. obowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

## **7. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.**

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

- 7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych
- 7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
  - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
  - c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej,

ZET S.A. pobiera od odbiorców opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe według poniżej określonych zasad :

- 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 pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
  - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$  300 kWh

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

7.6. Wysokość opłat o której mowa w pkt. 7.4 i 7.5 ustala ZET S.A. uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii elektrycznej przez pobierającego.

7.7. Za wymianę zniszczonego, uszkodzonego lub utraconego z winy odbiorcy licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości wartości urządzenia lub jego naprawy, powiększoną o koszt wymiany. Koszt wymiany jest równy kosztom przeniesienia układu pomiarowo – rozliczeniowego na inne miejsce i wynosi 170 zł.

- 7.8. Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) z winy odbiorcy plomb założonych przez ZET S.A. na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach użytkowanych przez jednego odbiorcę, za którego stan odbiorca ten odpowiada pobiera się opłatę w kwocie 125,00zł.  
W przypadku gdy odbiorca zawiadomi o uzasadnionym zerwaniu plomb, ZET S.A. może zastosować upust i pobrać opłatę w kwocie 12,00 zł.
- 7.9. Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) z winy odbiorcy plomb założonych przez ZET S.A. na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych pobiera się opłatę w wysokości:
- przy założeniu jednej plomby 12,00 zł
  - za każdą następną 5,00 zł
- 7.10. Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) z winy odbiorcy plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę w wysokości:
- przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 200,00 zł
  - przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 300,00 zł
- 7.11. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) z winy odbiorcy plomby założonej przez ZET S.A., przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie pobiera się opłatę w wysokości 300,00 zł
- 7.12. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) z winy odbiorcy plomby założonej przez ZET S.A. na urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość ilości kW mocy umownej obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową w danej grupie taryfowej.
- 7.13. W przypadku powiadomienia ZET S.A. o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. 7.5.5. – 7.5.6. ulegają obniżeniu o 50%.

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

- 8.1. Odbiorcy przyłączani do sieci ZET S.A. zobowiązani są do wniesienia opłaty za przyłączenie.
- 8.2. Opłata za przyłączenie zależy od grupy przyłączeniowej, do której zakwalifikowany zostanie odbiorca. Kwalifikacji odbiorcy do grupy przyłączeniowej dokonuje ZET S.A..
- 8.3. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
  - grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - 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,
  - 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 w torze prądowym nie większym niż 63 A,
  - 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.
- 8.4. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, których miejscem przyłączenia jest sieć niskiego napięcia, opłatę za przyłączenie oblicza się według wzoru:

$$O_p = S_m \cdot P_p + S_1 \cdot (L - 30)$$

w przypadku przyłączy powyżej 30 m

$$O_p = S_m \cdot P_p$$

w przypadku przyłączy poniżej 30 m

gdzie:

$O_p$  – opłata za przyłączenie wyrażona w zł,

$S_m$  – stawka opłaty wyrażona w zł/kW,

$P_p$  – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie wyrażona w zł/kW,

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

$L$  – długość przyłącza.

Stawki  $S_m$  i  $S_l$  zawarte są w Tabeli A

Moc przyłączeniową  $P_p$  określa się w umowie o przyłączenie na podstawie zastosowanych zabezpieczeń przedlicznikowych.

- 8.5. Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną w umowie o przyłączenie.
- 8.6. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- 8.7. Dla pozostałych podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie  $\frac{1}{4}$  kalkulowanych nakładów na realizację przyłączenia.
- 8.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty zależnej od wielkości mocy przyłączeniowej, ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.9. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania ZET S.A., ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

**Tabela A.****Stawki opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:**

Grupa przyłączeniowa		Stawka opłaty $S_m$ w zł/kW	Stawka opłaty $S_1$ w zł/m
IV	napowietrzne	60	25
	kablowe		33
V	napowietrzne	70	25
	kablowe		33

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

- 9.1. Opłaty za czynności wykonywane przez ZET S.A. na dodatkowe zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci ZET S.A. ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w poniżej tabeli.

L.p.	Nazwa usługi lub czynności	Stawka w zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	100,00
2.	Czasowe odłączenie (wraz z demontażem licznika) i ponowne załączenie do sieci	170,00
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego *)	100,00
4.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej do pomiaru bezpośredniego *)	160,00
5.	Laboratoryjne badanie zegara sterującego	160,00
6.	Usługi pogotowia technicznego **)	75,00

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

\*\*) przez usługi pogotowia technicznego należy rozumieć:

- powtórne sprawdzenie gotowości do przyłączenia instalacji odbiorczej na napięciu do 1 kV,
- wezwanie pogotowia energetycznego w przypadku gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez ZET S.A. instalacji odbiorcy lub instalacji za której utrzymanie odpowiada administracja budynku lub inni użytkownicy, a także gdy uszkodzenie zabezpieczenia przedlicznikowego nastąpiło z winy odbiorcy.

- 9.2. Za inne usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę skalkulowaną na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tej usługi lub czynności ustaloną z odbiorcą w drodze umowy.



**10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT****TABELA STAWEK I CEN GRUPY TARYFOWYCH N 23**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	N 23 ZIMA	N 23 LATO
<b>Obrót</b>		
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh :</i>		
- całodobową	X	X
- szczytową	X	X
- pozaszczytową	X	X
- szczyt przedpołudniowy	188,27	188,27
- szczyt popołudniowy	307,45	277,13
- pozostałe godziny doby	96,94	95,49
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *</i>	295,00	295,00
<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	X	X
- szczytowy	X	X
- pozaszczytowy	X	X
- szczyt przedpołudniowy	13,09	13,21
- szczyt popołudniowy	45,94	47,29
- pozostałe godziny doby	3,22	3,06
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c</i>	2000,00	2000,00
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	295,00	295,00

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

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

TABELA STAWEK I CEN GRUP TARYFOWYCH A 21, A 22, A 23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A 21	A 22	A 23 ZIMA	A 23 LATO
<b>Obrót</b>				
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh :</i>				
- całodobową	151,90	X	X	X
- szczytową	X	201,70	X	X
- pozaszczytową	X	123,93	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	189,41	189,41
- szczyt popołudniowy	X	X	309,33	278,82
- pozostałe godziny doby	X	X	97,53	96,07
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *</i>	233,00	256,00	289,00	289,00
<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	84,89	X	X	X
- szczytowy	X	110,01	X	X
- pozaszczytowy	X	75,17	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	16,11	16,21
- szczyt popołudniowy	X	X	45,36	47,22
- pozostałe godziny doby	X	X	4,89	5,53
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c</i>	6220,00	6220,00	6220,00	6220,00
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	233,00	256,00	289,00	289,00

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

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

TABELA STAWEK I CEN GRUP TARYFOWYCH B 21, B 22, B 23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B 21	B 22	B 23 ZIMA	B 23 LATO
<b>Obrót</b>				
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh :</i>				
- całodobową	146,77	X	X	X
- szczytową	X	201,56	X	X
- pozaszczytową	X	122,61	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	189,81	189,81
- szczyt popołudniowy	X	X	309,97	279,40
- pozostałe godziny doby	X	X	97,73	96,27
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *</i>	54,00	64,00	70,00	70,00
<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	70,69	X	X	X
- szczytowy	X	77,62	X	X
- pozaszczytowy	X	44,41	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	46,44	46,36
- szczyt popołudniowy	X	X	75,81	76,29
- pozostałe godziny doby	X	X	15,36	14,56
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c</i>	10250,00	10250,00	10250,00	10250,00
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	54,00	64,00	70,00	70,00

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

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

TABELA STAWEK I CEN GRUPY TARYFOWYCH B 11

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B 11
<b>Obrót</b>	
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh :</i>	
- całodobową	148,69
- szczytową	X
- pozaszczytową	X
- szczyt przedpołudniowy	X
- szczyt popołudniowy	X
- pozostałe godziny doby	X
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *</i>	49,00
<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	83,50
- szczytowy	X
- pozaszczytowy	X
- szczyt przedpołudniowy	X
- szczyt popołudniowy	X
- pozostałe godziny doby	X
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c</i>	3440,00
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	49,00

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

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

TABELA STAWEK I CEN GRUP TARYFOWYCH C 21, C 22

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C 21	C 22a	C 22b
<b>Obrót</b>			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh :</i>			
- całodobową	0,1587	X	X
- szczytową	X	0,2361	X
- pozaszczytową	X	0,1255	X
- dzienną	X	X	0,1774
- nocną	X	X	0,1123
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *</i>	20,00	23,90	24,30
<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	0,1398	X	X
- szczytowy	X	0,1734	X
- pozaszczytowy	X	0,1289	X
- dzienny	X	X	0,1396
- nocny	X	X	0,0382
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c</i>	16,10	16,10	16,10
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	20,00	23,90	24,30

\* 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 I CEN GRUP TARYFOWYCH C 11, C 12

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C 11	C 12a	C 12b
<b>Obrót</b>			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh :</i>			
- całodobową	0,1631	X	X
- szczytową	X	0,2293	X
- pozaszczytową	X	0,1252	X
- dzienną	X	X	0,1942
- nocną	X	X	0,1039
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *</i>	5,50	6,70	6,60
<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	0,1908	X	X
- szczytowy	X	0,1778	X
- pozaszczytowy	X	0,1097	X
- dzienny	X	X	0,1863
- nocny	X	X	0,1204
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c</i>	1,65	1,65	1,65
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	5,50	6,70	6,60

\* 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 I CEN GRUPY TARYFOWYCH D 11,

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	D 11t	D 11i
<b>Obrót</b>		
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh :</i>		
- całodobową	0,1479	0,1631
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *</i>	6,60	6,60
<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	0,1361	0,1908
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c</i>	1,65	1,65
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	6,60	6,60

\* 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 I CEN GRUP TARYFOWYCH G 11, G 12

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G 11	G 12
<b>Obrót</b>		
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh :</i>		
- całodobową	0,1616	X
- dzienną	X	0,1891
- nocną	X	0,1060
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *</i>	0,99	1,21
<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	0,1392	X
- dzienny	X	0,1654
- nocny	X	0,0257
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c :</i>		
- za układ do pomiarów bezpośrednich 1-faz	1,52	4,05
- za układ do pomiarów bezpośrednich 3 faz	2,92	5,99
- za układ do pomiarów pośrednich	30,26	36,19
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	0,99	1,21

\* 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 I CEN GRUPY TARYFOWYCH R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
<b>Obrót</b>	
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh :</i>	
<i>- całodobową</i>	0,2067
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *</i>	7,20
<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>	
<i>- całodobowy</i>	0,2067
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	7,20

\* 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 DLA KALKULACJI CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
WYTWORZONEJ PRZEZ JEDNOSTKĘ WYTWÓRCZĄ LUB GRUPĘ TAKICH  
JEDNOSTEK W PEŁNYM SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA**

<b>STAWKA (brutto)</b>	<b>zł/MWh</b>
<b>Sz<sub>110</sub></b>	<b>3,64</b>
<b>Sz<sub>SN</sub></b>	<b>19,94</b>

Stawki określone w powyższej tabeli zawierają podatek VAT.