



**Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki**

Warszawa, 28 kwietnia 2000 r.

DTA-821/2715-B/6/2000/KK

## **DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 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 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz na podstawie art. 105 § 1, w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268),

### **po rozpatrzeniu wniosku**

**Elbląskich Zakładów Energetycznych Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Elblągu**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 3 lutego 2000 r. znak: DH/851/2000, uzupełnionym  
pismami z dnia 14 marca 2000 r. znak: DH/1951/2000, z dnia 7 kwietnia 2000 r. znak:

DH/2642/2000, z dnia 26 kwietnia 2000 r. znak: DH/2643/2000

oraz z dnia 27 kwietnia 2000 r. znak: DH/f622/00

### **postanawiam**

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) umorzyć postępowanie w sprawie zatwierdzenia współczynnika korekcyjnego „X”, o którym mowa w § 36 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach

(Dz. U. Nr 153, poz. 1002), w wysokości określonej przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy.

### UZASADNIENIE

1. Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/44/2715/U/2/98/PK z dnia 18 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/46/2715/U/2/98/PK z dnia 18 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 3 lutego 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 9 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
  - 2) ceny za energię elektryczną,
  - 3) stawki opłat abonamentowych,
  - 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
  - 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
  - 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
  - 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.
2. Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

Przedsiębiorstwo energetyczne we wniosku o zatwierdzenie taryfy określiło wysokość współczynnika korekcyjnego „X” wraz z okresem jego obowiązywania – zgodnie z § 36 rozporządzenia taryfowego, oddzielnie dla działalności w zakresie obrotu energią elektryczną oraz dla przesyłania i dystrybucji tej energii.

Wysokość współczynnika „X” określona przez przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy determinuje poziom dopuszczalnego wzrostu cen i stawek opłat w zatwierdzonej taryfie w drugim i trzecim roku jej obowiązywania i podlega zatwierdzeniu wraz z taryfą przez Prezesa URE – w trybie § 36 ust. 4 rozporządzenia taryfowego. Jednakże zmiana wysokości cen i stawek opłat zawartych w taryfie przy wykorzystaniu współczynnika „X” mogłaby nastąpić dopiero po upływie jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy w życie.

Zgodnie zaś z wyrokiem Trybunału Konstytucyjnego z dnia 26 października 1999 r. (Dz. U. Nr 91, poz. 1042), przepis art. 46 ustawy – Prawo energetyczne z dniem 1 lipca 2000 r. utraci moc w takim zakresie, w jakim upoważnia on Ministra Gospodarki do określania zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, energią elektryczną i ciepłem, w tym zasad rozliczeń

z indywidualnymi odbiorcami w lokalach. W związku z tym utraci moc również rozporządzenie taryfowe, a w konsekwencji współczynnik korekcyjny „X” ustalany wyłącznie na podstawie tego rozporządzenia nie będzie mógł już być zastosowany po tym terminie. W tej sytuacji zatwierdzanie wysokości współczynnika korekcyjnego „X” na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy stało się bezprzedmiotowe.

Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

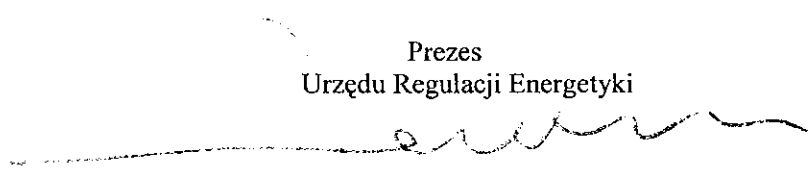
#### POUCZENIE

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, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).

wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479<sup>30</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu 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 branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:  
Elbląskie Zakłady Energetyczne S. A.  
ul. Elektryczna 20  
82-300 Elbląg

**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Obowiązująca odbiorców obsługiwanych

przez

**Elbląskie Zakłady Energetyczne SA**

## Spis treści

1. Definicje
2. Informacje ogólne
3. Przyłączanie podmiotów do sieci
4. Ogólne zasady rozliczeń za świadczenia usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
6. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
7. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
8. Stawki opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu
9. Ceny i stawki opłat

## 1. DEFINICJE

- 1.1. **EZE S.A.** – Elbląskie Zakłady Energetyczne S.A. w Elblągu działające w oparciu o udzielone koncesje.
- 1.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z EZE S.A.
- 1.3. **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 większej 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 na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 1.4. **Przesyłanie** - transport energii elektrycznej za pomocą sieci.
- 1.5. **Dystrybucja** – rozdział i dostarczanie do odbiorców energii elektrycznej za pomocą sieci.
- 1.6. **Obrót** – działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym albo detalicznym energią elektryczną.

- 1.7. **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 1.8. **Moc przyłączeniowa** – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 1.9. **Moc umowna** – moc czynna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, nie większa od mocy przyłączeniowej.
- 1.10. **Wysokie napięcie** – napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV .
- 1.11. **Średnie napięcie** – napięcia wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 1.12. **Niskie napięcie** – napięcia nie wyższe niż 1 kV.
- 1.13. **Wskaźnik mocy** - wskaźnik 15-minutowego największego obciążenia czynnego.
- 1.14. **Sieć** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, należące do EZE S.A.
- 1.15. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami (rozliczeniowymi) wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 1.16. **Rozporządzenie taryfowe** - Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002).
- 1.17. **Rozporządzenie przyłączeniowe** - Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz.881).



## **2. INFORMACJE OGÓLNE**

### **2.1.** Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokości:

- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- c) cen za energię elektryczną,
- d) stawek opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo- rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- f) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu jak też warunki ich stosowania.

### **2.2.** Ceny i stawki opłat w taryfie uwzględniają 22% podatek od towarów i usług z wyjątkiem opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej i przyłączenie odbiorcy do sieci.

### **2.3.** Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych, określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

### **2.4.** Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami którzy:

- a) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają,
- b) nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z niego nie korzystają.

### 3. PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 3.1. Dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci przedstawionych w tabeli nr 1 i tabeli nr 2.
- 3.2. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy określa się jako sumę opłat za:
- typowe przyłącze do 5 metrów,
  - każdy metr przyłącza powyżej 5 metrów,
  - za rozbudowę sieci,
- gdzie:
- opłatę za typowe przyłącze do 5 metrów przyjmuje się z tabeli nr 1, zgodnie z rodzajem przyłącza,
  - opłatę za każdy metr przyłącza powyżej 5 metrów wylicza się według stawek w tabeli nr 1, zgodnie z rodzajem przyłącza, mnożąc podaną stawkę opłaty przez długość przyłącza pomniejszoną o 5 m,
  - opłatę za rozbudowę sieci wylicza się według stawek określonych w tabeli nr 2 mnożąc podaną stawkę opłaty przez moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia lub umowie.
- 3.3. Przez długość przyłącza rozumie się najkrótszy możliwy do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym odcinek dla podłączenia obiektu odbiorcy z miejscem przyłączenia określonym w warunkach przyłączenia.
- 3.4. Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza spełniającą warunki obowiązujące w EZE S.A., ryczałtową opłatę za przyłączenie tego podmiotu obniża się o 10 %.

Tabela nr 1. Stawki opłaty ryczałtowej za budowę przyłącza

Lp.	Rodzaj przyłącza		Wysokość stawki	
			grupa IV	grupa V
1	Przyłącze typowe do 5 mb w [zł]	napowietrzne	865	765
2		napowietrzne z pomiarem	1150	1010
3		kablowe	1678	1500
4		kablowe z pomiarem	1900	1675
5	Przyłącze powyżej 5 m w [zł/mb]	napowietrzne	33	32
6		kablowe	45	35

Tabela nr 2. Stawki opłaty ryczałtowej za rozbudowę sieci

Lp.	Rodzaj stawki	Wysokość stawki	
		grupa IV	grupa V
1	Za rozbudowę sieci w [zł/kW]	25	

- 3.5. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych II, III i VI opłatę za przyłączenie określa się na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i stawek za budowę standardowych elementów sieci oraz ilości tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia i rozbudowy sieci przedstawionych w tabeli nr 3 i tabeli nr 4 z zastrzeżeniem przypadków określonych w punkcie 3.6.
- 3.6. W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie podmiotów, o których mowa w punkcie 3.5. wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza lub sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłat określa umowa o przyłączenie.
- 3.7. Wysokość opłaty za rozbudowę sieci, ustaloną na podstawie stawek określonych w tabeli nr 4, uzależnia się od udziału przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowych i linii elektroenergetycznych przewidzianych do zasilania urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu.

- 3.8. Stawki podane w tabelach nr 3 i 4 nie obejmują kosztów opracowania dokumentacji projektowej, które w każdym przypadku będą ustalane indywidualnie w zależności od rodzaju i zakresu przyłącza i zakresu rozbudowy sieci. Podmiot przyłączany pokrywa 50 % kosztów opracowania dokumentacji projektowej.
- 3.9. Jeżeli na wniosek przyłączonego podmiotu nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 3.10. Przy wymianie przyłącza bez zwiększania mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste koszty tej wymiany.
- 3.11. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej – po wystąpieniu podmiotu przyłączonego do sieci o nowe warunki przyłączenia – bez przebudowy przyłącza, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy bądź przebudowy sieci rozdzielczej, które wynikają bezpośrednio z przyrostu mocy przyłączeniowej.

Tabela nr 3. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy

Lp	Nazwa elementu	Jedn. miary	Koszt [zł/jedn.]
1.	2.	3.	4.
1	Pole rozdzielni wewnętrznej SN z wyposażeniem w stacji 110/SN	1 szt.	33 285
<b>Linia napowietrzna SN</b>			
2	z przewodami AFL 6 - 3 x 70 mm <sup>2</sup>	1 km	41 500
3	z przewodami AFL 6 - 3 x 50 mm <sup>2</sup>	1 km	38 925
4	z przewodami AFL 6 - 3 x 35 mm <sup>2</sup>	1 km	36 500
5	słup pojedynczy EPV-12 z odłącznikiem SN	1 szt.	5 060
6	słup bliźniaczy EPV-12 z odłącznikiem SN	1 szt.	6 720
7	słup odporowy BSW-12 z odłącznikiem SN	1 szt.	6 015
8	słup odporowy ŻN-12 z odłącznikiem SN	1 szt.	5 285
<b>Linia kablowa SN</b>			
9	z kablem 3 x XRUHAKXS 1 x 240 mm <sup>2</sup>	1 km	101 905
10	z kablem 3 x XRUHAKXS 1 x 120 mm <sup>2</sup>	1 km	85 845
11	z kablem HAKnFtA 3 x 240 mm <sup>2</sup>	1 km	92 205
12	z kablem HAKnFtA 3 x 120 mm <sup>2</sup>	1 km	75 530

	<b>Linia napowietrzna nN</b>		
13	z przewodami ASXSn 4 x 120 mm <sup>2</sup>	1 km	57 290
14	z przewodami ASXSn 4 x 95 mm <sup>2</sup>	1 km	51 835
15	z przewodami ASXSn 4 x 70 mm <sup>2</sup>	1 km	45 190
16	z przewodami ASXSn 4 x 50 mm <sup>2</sup>	1 km	38 950
17	z przewodami ASXSn 4 x 35 mm <sup>2</sup>	1 km	37 085
18	z przewodami ASXSn 4 x 25 mm <sup>2</sup>	1 km	35 070
19	z przewodami ASXSn 2 x 25 mm <sup>2</sup>	1 km	24 120
20	z przewodami ASXSn 4 x 16 mm <sup>2</sup>	1 km	33 510
21	z przewodami ASXSn 2 x 16 mm <sup>2</sup>	1 km	22 810
22	z przewodami 4 x AL70 mm <sup>2</sup>	1 km	39 120
23	z przewodami 4 x AL35 mm <sup>2</sup>	1 km	31 230
	<b>Podwieszenie na istniejącej linii drugiego toru</b>		
24	z przewodami AsXSn 4 x 50 mm <sup>2</sup>	1 km	15 695
25	z przewodami AsXSn 4 x 35 mm <sup>2</sup>	1 km	13 795
26	z przewodami AsXSn 4 x 25 mm <sup>2</sup>	1 km	13 015
	<b>Podwieszenie na istniejącej linii jednofazowej</b>		
27	przewodów 2 x AL 50 mm <sup>2</sup>	1 km	7 225
28	przewodów 2 x AL 35 mm <sup>2</sup>	1 km	6 620
29	przewodów 2 x AL 25 mm <sup>2</sup>	1 km	6 195
	<b>Przylącze napowietrzne o długości do 5 m (bez szafki pomiarowej)</b>		
30	z przewodami AsXSn 4 x 25 mm <sup>2</sup>	1 szt.	305
31	z przewodami AsXSn 2 x 25 mm <sup>2</sup>	1 szt.	250
32	z przewodami AsXSn 4 x 16 mm <sup>2</sup>	1 szt.	275
33	z przewodami AsXSn 2 x 16 mm <sup>2</sup>	1 szt.	240
34	z przewodami AsXSn 4 x 50 mm <sup>2</sup>	1 szt.	485
	<b>Linia kablowa nN</b>		
35	z kablem YAKY 4 x 240 mm <sup>2</sup>	1 km	54 490
36	z kablem YAKY 4 x 120 mm <sup>2</sup>	1 km	38 445
37	z kablem YAKY 4 x 70 mm <sup>2</sup>	1 km	32 710
38	z kablem YAKY 4 x 35 mm <sup>2</sup>	1 km	28 945
39	z kablem YAKY 4 x 25 mm <sup>2</sup>	1 km	26 635
	<b>Stacja transformatorowa SN/nN napowietrzna słupowa (bez transformatora)</b>		
40	STSp SN/nN	1 kpl.	9 810

41	STSPb SN/nN	1 kpl.	11855
42	rozdzielnia nN RS STS	1 kpl.	2 025
<b>Stacja wewnętrzna (bez transformatora)</b>			
43	kontenerowa: 3 pola SN w izolacji powietrznej, stanowisko transf., rozdz. nN	1 kpl.	42 760
44	kontenerowa: 4 pola SN w izolacji powietrznej, stanowisko transf., rozdz. nN	1 kpl.	48 850
45	Kontenerowa: 3 pola SN w izolacji SF6, stanowisko transf., rozdz. nN	1 kpl.	45 805
46	kontenerowa: 4 pola SN w izolacji SF6, stanowisko transf., rozdz. nN	1 kpl.	51 895
<b>Elementy stacji transformatorowej</b>			
47	budynek stacji transformatorowej typu MSTt 20/630	1 kpl.	37 725
48	rozdzielnia SN wolnostojąca 3-polowa z rozdz. w izolacji powietrznej	1 szt.	13 455
49	rozdzielnia SN wolnostojąca 4-polowa z rozdz. w izolacji powietrznej	1 szt.	16 965
50	pole liniowe SN w stacji 15/0,4 kV w izolacji powietrznej	1 kpl.	3 010
51	rozdzielnia nn 12 polowa typu PRB wraz z oszynowaniem transformatora	1 szt.	9 610
52	rozdzielnia nn 10 polowa typu PRB wraz z oszynowaniem transformatora	1 szt.	8 480
53	rozdzielnia nn 6 polowa typu PRB wraz z oszynowaniem transformatora	1 szt.	5 870
54	pole liniowe 0,4 kV w stacji transformatorowej	1 szt.	960
<b>Transformatory 15/0,4 kV z montażem</b>			
55	transformator 15/0,4 kV 630 kVA	1 szt.	12 945
56	transformator 15/0,4 kV 400 kVA	1 szt.	9 690
57	transformator 15/0,4 kV 250 kVA	1 szt.	7 765
58	transformator 15/0,4 kV 160 kVA	1 szt.	6 685
59	transformator 15/0,4 kV 100 kVA	1 szt.	5 840
60	transformator 15/0,4 kV 63 kVA	1 szt.	5 000
61	transformator 15/0,4 kV 40 kVA	1 szt.	4 555
62	transformator 15/0,4 kV 25 kVA	1 szt.	4 370
<b>Elementy złącza</b>			
63	złącze kablowe typu Z-3/120	1 kpl.	910
64	złącze kablowe typu Z-3/240	1 kpl.	1165
65	złącze kablowe typu Z-1/120	1 kpl.	540

66	złącze kablowe typu Z-1/240	1 kpl.	665
67	szafka licznikowa na budynku SL-1/5pnk jednofazowa	1 kpl.	270
68	szafka licznikowa na budynku SL-1/5pnk trójfazowa	1 kpl.	400
69	zestaw złączowo-pomiarowy bezpośredni z 1 pomiarem ( Z-1 +SL1/2)	1 kpl.	765
70	zestaw złączowo-pomiarowy bezpośredni z 2 pomiarami ( Z-3a/120 +SL2/2)	1 kpl.	1 260
71	zestaw złączowo-pomiarowy bezpośredni z 3 pomiarami ( Z-3a/120 +SL3/2)	1 kpl.	1 335
72	zestaw złączowo-pomiarowy półpośredni przekł. prądowe, ukł. kontr .nap., SKa	1 kpl.	2 065
73	szafa oświetleniowa dla pomiaru bezpośredniego	1 kpl.	1 700

Tabela nr 4. Stawki opłat za rozbudowę sieci

Lp	Nazwa elementu	Jedn miary	Koszt [zł/jedn.]
1.	2.	3.	4.
1	Pole rozdzielni wewnętrznej SN z wyposażeniem w stacji 110/SN	1 szt.	6 657
<b>Linia napowietrzna SN</b>			
2	z przewodami AFL 6 - 3 x 70 mm <sup>2</sup>	1 km	8 300
3	z przewodami AFL 6 - 3 x 50 mm <sup>2</sup>	1 km	7 785
4	z przewodami AFL 6 - 3 x 35 mm <sup>2</sup>	1 km	7 300
5	słup pojedynczy EPV-12 z odłącznikiem SN	1 szt.	1 012
6	słup bliźniaczy EPV-12 z odłącznikiem SN	1 szt.	1 344
7	słup odporowy BSW-12 z odłącznikiem SN	1 szt.	1 203
8	słup odporowy ŻN-12 z odłącznikiem SN	1 szt.	1 057
<b>Linia kablowa SN</b>			
9	z kablem 3 x XRUHAKXS 1 x 240 mm <sup>2</sup>	1 km	20 381
10	z kablem 3 x XRUHAKXS 1 x 120 mm <sup>2</sup>	1 km	17 169
11	z kablem HAKnFtA 3 x 240 mm <sup>2</sup>	1 km	18 441
12	z kablem HAKnFtA 3 x 120 mm <sup>2</sup>	1 km	15 106
<b>Linia napowietrzna nN</b>			
13	z przewodami ASXSn 4 x 120 mm <sup>2</sup>	1 km	11 458
14	z przewodami ASXSn 4 x 95 mm <sup>2</sup>	1 km	10 367
15	z przewodami ASXSn 4 x 70 mm <sup>2</sup>	1 km	9 038
16	z przewodami ASXSn 4 x 50 mm <sup>2</sup>	1 km	7 790
17	z przewodami ASXSn 4 x 35 mm <sup>2</sup>	1 km	7 417
18	z przewodami ASXSn 4 x 25 mm <sup>2</sup>	1 km	7 014

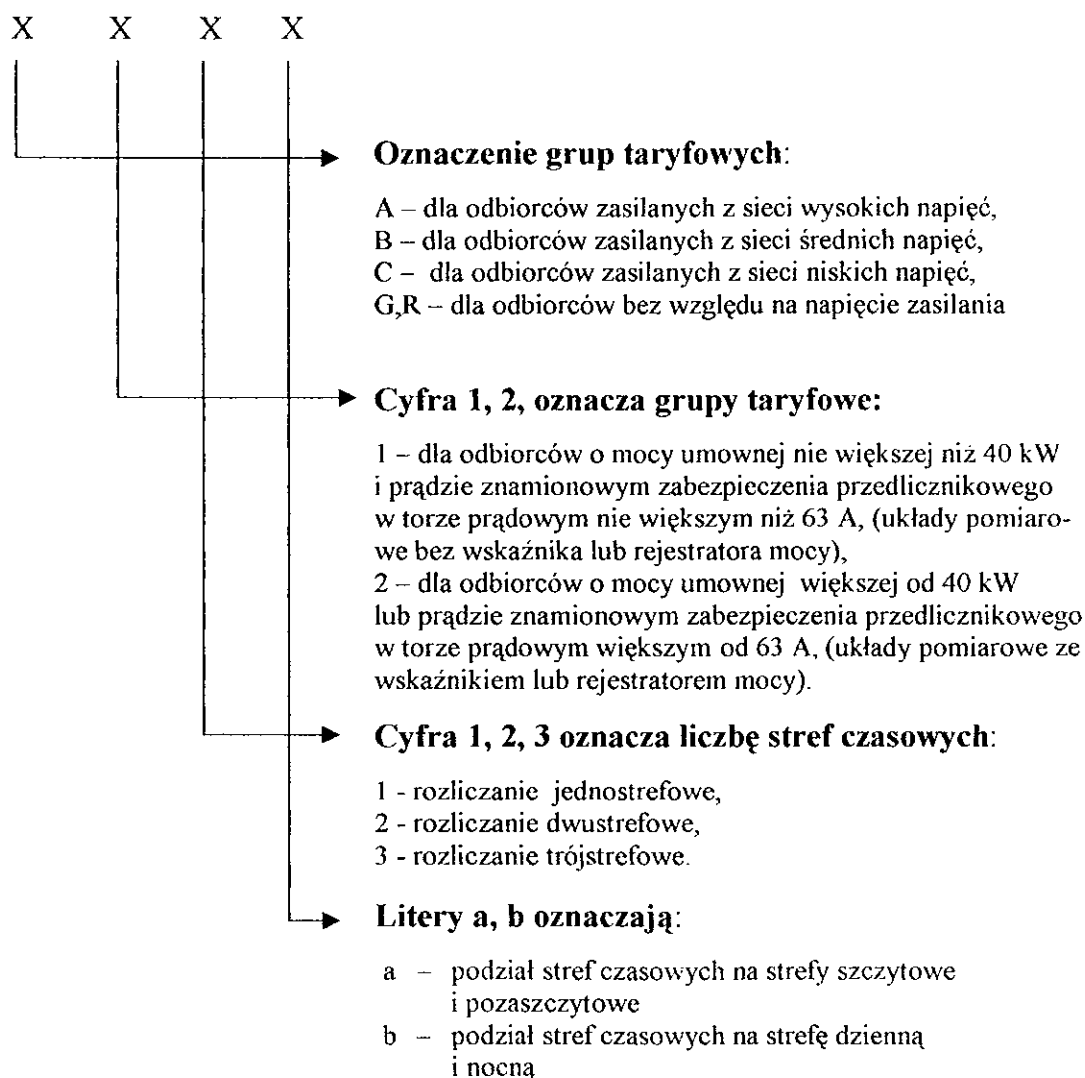
19	z przewodami ASXSn 2 x 25 mm <sup>2</sup>	1 km	4 824
20	z przewodami ASXSn 4 x 16 mm <sup>2</sup>	1 km	6 702
21	z przewodami ASXSn 2 x 16 mm <sup>2</sup>	1 km	4 562
22	z przewodami 4 x AL70 mm <sup>2</sup>	1 km	7 824
23	z przewodami 4 x AL35 mm <sup>2</sup>	1 km	6 246
<b>Podwieszenie na istniejącej linii drugiego toru</b>			
24	z przewodami AsXSn 4 x 50 mm <sup>2</sup>	1 km	3 139
25	z przewodami AsXSn 4 x 35 mm <sup>2</sup>	1 km	2 759
26	z przewodami AsXSn 4 x 25 mm <sup>2</sup>	1 km	2 603
<b>Podwieszenie na istniejącej linii jednofazowej</b>			
27	przewodów 2 x AL 50 mm <sup>2</sup>	1 km	1 445
28	przewodów 2 x AL 35 mm <sup>2</sup>	1 km	1 324
29	przewodów 2 x AL 25 mm <sup>2</sup>	1 km	1 239
<b>Linia kablowa nN</b>			
30	z kablem YAKY 4 x 240 mm <sup>2</sup>	1 km	10 898
31	z kablem YAKY 4 x 120 mm <sup>2</sup>	1 km	7 689
32	z kablem YAKY 4 x 70 mm <sup>2</sup>	1 km	6 542
33	z kablem YAKY 4 x 35 mm <sup>2</sup>	1 km	5 789
34	z kablem YAKY 4 x 25 mm <sup>2</sup>	1 km	5 327
<b>Stacja transformatorowa SN/nN napowietrzna słupowa (bez transformatora)</b>			
35	STSp SN/nN	1 kpl.	1 962
36	STSpb SN/nN	1 kpl.	2 371
37	rozdzielnia nN RS STS	1 kpl.	405
<b>Stacja wewnętrzna (bez transformatora)</b>			
38	kontenerowa: 3 pola SN w izolacji powietrznej, stanowisko transf., rozd. nN	1 kpl.	8 552
39	kontenerowa: 4 pola SN w izolacji powietrznej, stanowisko transf., rozd. nN	1 kpl.	9 770
40	kontenerowa: 3 pola SN w izolacji SF6, stanowisko transf., rozd. nN	1 kpl.	9 161
41	kontenerowa: 4 pola SN w izolacji SF6, stanowisko transf., rozd. nN	1 kpl.	10 379



<b>Elementy stacji transformatorowej</b>			
42	budynek stacji transformatorowej typu MSTt 20/630	1 kpl.	7 545
43	rozdzielnia SN wolnostojąca 3-polowa z rozz. w izolacji powietrznej	1 szt.	2 691
44	rozdzielnia SN wolnostojąca 4-polowa z rozz. w izolacji powietrznej	1 szt.	3 393
45	pole liniowe SN w stacji 15/0,4 kV w izolacji powietrznej	1 kpl.	602
46	rozdzielnia nn 12 polowa typu PRB wraz z oszynowaniem transformatora	1 szt.	1 922
47	rozdzielnia nn 10 polowa typu PRB wraz z oszynowaniem transformatora	1 szt.	1 696
48	rozdzielnia nn 6 polowa typu PRB wraz z oszynowaniem transformatora	1 szt.	1 174
49	pole liniowe 0,4 kV w stacji transformatorowej	1 szt.	192
<b>Transformatory 15/0,4 kV z montażem</b>			
50	transformator 15/0,4 kV 630 kVA	1 szt.	2 589
51	transformator 15/0,4 kV 400 kVA	1 szt.	1 938
52	transformator 15/0,4 kV 250 kVA	1 szt.	1 553
53	transformator 15/0,4 kV 160 kVA	1 szt.	1 337
54	transformator 15/0,4 kV 100 kVA	1 szt.	1 168
55	transformator 15/0,4 kV 63 kVA	1 szt.	1 000
56	transformator 15/0,4 kV 40 kVA	1 szt.	911
57	transformator 15/0,4 kV 25 kVA	1 szt.	874
<b>Elementy złącza</b>			
58	złącze kablowe typu Z-3/120	1 kpl.	182
59	złącze kablowe typu Z-3/240	1 kpl.	233
60	złącze kablowe typu Z-1/120	1 kpl.	108
61	złącze kablowe typu Z-1/240	1 kpl.	133
62	szafka licznikowa na budynku SL-1/5pnk jednofazowa	1 kpl.	54
63	szafka licznikowa na budynku SL-1/5pnk trójfazowa	1 kpl.	80
64	zestaw złączowo-pomiarowy bezpośredni z 1 pomiarem (Z-1 + SL1/2)	1 kpl.	153
65	zestaw złączowo-pomiarowy bezpośredni z 2 pomiarami (Z-3a/120 + SL2/2)	1 kpl.	252
66	zestaw złączowo-pomiarowy bezpośredni z 3 pomiarami (Z-3a/120 + SL3/2)	1 kpl.	267
67	zestaw złączowo-pomiarowy półpośredni przekł. prądowe, ukł. kontr.nap., SKa	1 kpl.	413
68	szafa oświetleniowa dla pomiaru bezpośredniego	1 kpl.	340

#### 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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



4.1.1. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 4.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) **grupy taryfowe A21, A22, A23**- stosuje się dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć.
- b) **grupy taryfowe B11, B21, B22, B23** - stosuje się dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć,
- c) **grupy taryfowe C21, C22a, C22b** - stosuje się dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o poborze mocy określonym w umowie wyższym od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- d) **grupy taryfowe C11, C12a, C12b** - stosuje się dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o poborze mocy określonym w umowie nie wyższym niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- e) **grupy taryfowe G11, G12, R** - dla odbiorców zasilanych z sieci niezależnie od poziomu napięcia zasilającego,

4.1.2. Do grupy taryfowej G11, G12 zaliczani są odbiorcy pobierający energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw. Według grup taryfowych G11, G12 rozliczani są również odbiorcy zużywający energię elektryczną na potrzeby:

- a) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według grupy taryfowej G11, G12 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, altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru z administracją ogródków działkowych,
- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- e) zasilania dźwigów osobowych w budynkach mieszkalnych, węzłów ciepłych i hydroforni służących do zasilania w ciepło i wodę wyłącznie lokali mieszkalnych,
- f) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

**4.1.3.** Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe:

- a) w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg w lokalach mieszkalnych, itp.,
- b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) stacji ochrony katodowej gazociągów i telekomunikacji.

**4.1.4.** Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych i może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej z tych grup.

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

## 4.2. STREFY CZASOWE

**4.2.1.** Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grupy taryfowej A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

Oznaczenie stref	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia- 30 września)	ZIMA (1 października- 31 marzec)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe godziny Doby <sup>x)</sup>	13 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>

<sup>x)</sup> jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

**4.2.2.** Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grupy taryfowej A22, B22, C22a, C12a przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
Od 1 stycznia do 31 marca	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
Od 1 kwietnia do 30 września	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
Od 1 października do 31 grudnia	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

**4.2.3.** Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grupy taryfowej C22b, C12b, G12 przedstawia poniższa tabela:

Strefa dzienna	Strefa nocna
7 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>

**4.2.4.** Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorcy rozliczanych w strefach określonych w pun-

kcie 4.2. ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

#### **4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW**

- 4.3.1.** Rozliczenia za sprzedaną energię i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowie, z zastrzeżeniem § 40 ust.1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Dla grup taryfowych A21, A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b okres rozliczenia nie może być dłuższy niż jeden miesiąc.
- 4.3.2.** Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii w tym okresie.
- 4.3.3.** Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 4.3.2. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata doliczona jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 4.3.4.** Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy i ustalone są dla okresów miesięcznych.
- 4.3.5.** W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach lub pobranej mocy a trwającej dłużej niż jeden okres

rozliczeniowy, EZE S.A. stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

- 4.3.6.** W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego EZE S.A dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur w oparciu o przepisy § 42., 43., 44., rozporządzenia taryfowego .
- 4.3.7.** Pomiar mocy pobranej (moc pobrana - 15-minutowy pobór mocy czynnej) następuje w ciągu całej doby.
- 4.3.8.** Jako moc pobraną przyjmuje się obciążenie wykazane przez urządzenie pomiarowo-rozliczeniowe skorygowane zgodnie z pkt. 4.3.11.
- 4.3.9.** Nadwyżka mocy pobranej ponad moc umowną podlega opłacie według zasad określonych w pkt. 7.1.4., 7.1.5., 7.1.6..
- 4.3.10.** W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- 4.3.11.** W przypadkach uzgodnionych przez strony zainstalowania urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach w następujący sposób:
- a) straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe,
  - b) straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, które dla układów pomiarowo-rozliczeniowych wielostrefowych, dzielone są proporcjonalnie do czasu trwania stref czasowych. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę,
  - c) w przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty

energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez licznik energii czynnej.

- 4.3.12. Przy rozliczeniach według grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty transformacji należy odejmować od wskazań liczników.

#### 4.4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ

- 4.4.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci wysokiego i średniego napięcia (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach przez EZE S.A. uznanych za uzasadnione - również odbiorcy rozliczani według grup taryfowych C i G użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym (nie dotyczy gospodarstw domowych).
- 4.4.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ .
- 4.4.3. Jako optymalny współczynnik  $\text{tg } \varphi_0$  przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie, lecz nie niższą niż  $\text{tg } \varphi_0 = 0,2$ . Jeżeli  $\text{tg } \varphi_0$  nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .
- 4.4.4. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach szczytowych, dziennie-szczytowych lub całodobowo. W sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, EZE S.A. mają prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami.
- 4.4.5. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej, rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli wa-



runki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

## **5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**

**5.1.** Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami którzy:

- a) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych
- b) nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych

**5.1.1.** Opłaty za usługi przesyłowe zawierają:

- a) składnik stały – zależny od mocy umownej, a w grupach taryfowych G11 i G12 zależny od rodzaju instalacji odbiorczej (1- lub 3- fazowa),
- b) składnik zmienny - zależny od ilości przesłanej energii.

**5.1.2.** W przypadku nowego odbiorcy przyłączonego do sieci opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie przyłączeniowym.

**5.1.3.** Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania opłaty stałej za usługę przesyłową energii elektrycznej, aż do rozwiązania zawartej umowy.

## **5.2. MOC UMOWNA I SPOSÓB JEJ OKREŚLANIA**

**5.2.1.** Moc umowna, jest zamawiana przez:

- a) odbiorców o których mowa w pkt. 4.1.1. a),b),c) na cały rok kalendarzowy lub na okres określony w umowie, w wielkości jednakowej lub różnej na poszczególne miesiące roku,

- b) odbiorców o których mowa w pkt. 4.1.1.d),e) na cały rok kalendarzowy lub na okres obowiązywania umowy w wielkości jednakowej.
- 5.2.2. Moc umowna rozliczana jest według składnika stałego stawki opłat za usługi przesyłowe.
- 5.2.3. Zmiana mocy umownej może nastąpić nie częściej niż jeden raz na dwanaście miesięcy.
- 5.2.4. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez EZE S.A. warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku.
- 5.2.5. Opłata za moc umowną zamówioną przez odbiorcę, dla każdego z przyłączy, nie może być niższa od opłaty za moc odpowiadającą 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 5.2.6. W przypadku gdy odbiorca posiada sumujący układ do pomiaru 15-minutowego mocy, moc umowna jest zamawiana jako łączna moc maksymalna zaspokajająca potrzeby odbiorcy. Stawki opłat za moc zamawianą w powyższym trybie, ulegają podwyższeniu przez dodanie do współczynnika określonego na podstawie pkt. 5.3. liczby 0,3.

### 5.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki przyłączenia lub w umowie, zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania ponoszą podwyższone opłaty za moc umowną w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.
- 5.3.2. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do składnika stałego stawki opłat za usługi przesyłowe.

- 5.3.3.** Pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia energetyczne odbiorcy.
- 5.3.4.** Ciąg zasilania jest zespołem elementów sieciowych EZE SA (linii, rozdzielni stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy.
- 5.3.5.** Wystąpienie w okresie rozliczeniowym z winy EZE S.A. niższej pewności zasilania od ustalonej w umowie (unieruchomienie ciągu zasilania z przyczyn innych niż siły wyższe) powoduje zwrot opłaty za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali jego obniżenia i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach.
- 5.3.6.** W układach zasilania odbiorcy z sieci EZE S.A. ustala się następujące stopnie pewności zasilania:
- a) stopień podstawowy** – gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy zasilane są jednym ciągiem zasilania,
  - b) stopień wyższy** – gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy zasilane są dwoma ciągami zasilania,
  - c) stopień najwyższy** - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy zasilane są trzema, lub więcej ciągami zasilania.
- 5.3.7.** Wysokość współczynnika wzrostu opłat, o którym mowa w pkt. 5.3.5. i poniższej tabeli zależna od wyżej wymienionych stopni pewności zasilania, jest określana w umowie.

Stopnie pewności zasilania	Współczynniki wzrostu opłat nie większe niż:
Podstawowy	1
Wyższy	1,5
Najwyższy	2

**5.3.8.** Do ustalania zwiększonej pewności zasilania i stosowania podwyższonych opłat przyjmuje się tylko przypadki gdy spełnione są warunki:

- a) ciągi zasilania w punktach przyłączenia do elementów urządzeń odbiorcy są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
- b) wyłączenie jednego ciągu zasilania nie pozbawia odbiorcę dopływu energii w miejscu dostarczania energii, przy czym za pozbawienie dopływu energii nie uważa się przerw w jej dostarczaniu spowodowanych działaniem automatyki SZR w instalacji odbiorcy.

## **6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**

**6.1.** Oplatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 6.1.2.

**6.1.1.** W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy znamionowych tych urządzeń.

**6.1.2.** Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1kWh.

**6.1.3.** Dla stacji ochrony katodowej gazociągów i telekomunikacji ilość energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wyko-

rzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala EZE S.A. w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

## **6.2. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH**

**6.2.1.** Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez EZE S.A. obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, ponoszą na rzecz EZE S.A. opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.

**6.2.2.** Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłatę dolicza się do faktur za energię elektryczną

**6.2.3.** Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy i ustalone są dla okresów miesięcznych.

## **7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**

### **7.1. ZASADY UDZIELANIA UPUSTÓW**

**7.1.1.** Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby o której mowa w § 46 rozporządzenia taryfowego wynosi brt = 0,50 zł/godzinę.

- 7.1.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:
- a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszenia lub reklamacji od odbiorców – 10 zł,
  - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 10 zł,
  - c) za odmowę udzielania odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci 50 zł,
  - d) za nieprzekazanie powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - 20 zł,
  - e) za nieprzekazanie , z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – 50 zł,
  - f) za nieprzekazanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym 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 - 100 zł,

- g) za nieprzekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 100 zł,
- h) za nieprzekazanie powiadomienia z 3-letnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - 500 zł,
- i) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - 100 zł,
- j) za przedłużenie 14 - dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie rozliczeń za każdy dzień zwłoki - 0,50 zł.

**7.1.3.** EZE S.A. obowiązane jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

**7.1.4.** Za każdy kilowat mocy pobranej ponad moc umowną EZE S.A. pobierają dodatkowo opłatę stanowiącą 5-krotną stawkę opłaty stałej (w okresie rozliczeniowym) przewidzianą w grupie taryfowej w której rozliczany jest odbiorca.

**7.1.5.** Dla odbiorców, których układy pomiarowo-rozliczeniowe są wyposażone we wskaźniki lub rejestratory mocy stosuje się następujące sposoby ustalania i rozliczania za przekroczenie mocy umownej (sposób rozliczania określa umowa):

- a) jedno przekroczenie maksymalne zmierzone wskaźnikiem mocy w miesięcznym okresie rozliczeniowym,

- b) jedno przekroczenie maksymalne wyrażone w kilowatach oraz dodatkowo ilość przekroczeń zarejestrowana odpowiednim urządzeniem. Za drugie i każde dalsze przekroczenie opłata wynosi po 10% należności za przekroczenie maksymalne,
- c) łączna moc wszystkich przekroczeń wykazanych przez odpowiednie urządzenie rejestrujące w okresie rozliczeniowym.

7.1.6. Dla odbiorców, których układy pomiarowo-rozliczeniowe nie są wyposażone we wskaźniki lub rejestratory mocy stosuje się następujące sposoby ustalania i rozliczania za przekroczenie mocy umownej:

- a) w przypadku stwierdzenia zainstalowania wkładki topikowej innej niż określona w umowie, przekroczenie obliczone z różnicy mocy wynikającej z prądu znamionowego zainstalowanego zabezpieczenia przedlicznikowego i mocy określonej w umowie, za każdy miesiąc okresu rozliczeniowego.
- b) w przypadku stwierdzenia zainstalowania naprawianej wkładki topikowej w zabezpieczeniu przedlicznikowym, EZE S.A. pobierają dodatkowo opłatę stanowiącą 5-krotną wartość opłaty stałej za usługi przesyłowe, za każdy miesiąc okresu rozliczeniowego.

## 7.2. OPLATY ZA ENERGIĘ BIERNĄ

7.2.1. Odbiorcy pobierający bez zgody EZE S.A. energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponoszą dodatkową opłatę za energię bierną wprowadzoną do sieci, obliczoną według poniższego wzoru:

- a) odbiorcy korzystający z nabytego prawa do usługi przesyłowej

$$O_{BC} = A_{BC} \cdot S_{SZ}$$



- b) odbiorcy którzy nie korzystają bądź nie nabyli prawa do usługi przesyłowej

$$O_{BC} = A_{BC} \cdot (S_{SZ} + C_{ACZ})$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{BC}$  – opłata za wprowadzoną energię bierną do sieci EZE S.A., wyrażona w złotych,

$A_{BC}$  – ilość energii biernej wprowadzonej do sieci EZE S.A., wyrażona w jednostkach energii,

$S_{SZ}$  – najwyższa stawka składnika zmiennego usługi przesyłowej w grupie taryfowej według której rozliczany jest odbiorca, wyrażona w złotych za jednostkę energii,

$C_{ACZ}$  – najwyższa cena energii elektrycznej w grupie taryfowej według której rozliczany jest odbiorca, wyrażona w złotych na jednostkę energii.

7.2.2. Za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się opłatę obliczoną według poniższego wzoru:

- a) od odbiorców korzystających z nabytego prawa do usługi przesyłowej

$$O_{BL} = d\% \cdot W_{AP}$$

- b) od odbiorców którzy nie korzystają bądź nie nabyli prawa do usługi przesyłowej

$$O_{BL} = d\% \cdot W_{APP}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{BL}$  – opłata za ponadoptymalny pobór energii biernej wyrażona w złotych,

$W_{AP}$  – wartość energii elektrycznej czynnej wynikająca z zastosowanych stawek składnika zmiennego usługi przesyłowej wyrażona w złotych,

$W_{APP}$  – całkowita wartość energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym, wynikająca z zastosowanych stawek składnika zmiennego usługi przesyłowej oraz cen za pobraną energię elektryczną wyrażona w złotych,

$d\%$  – procentowy wskaźnik wysokości opłaty za ponadoptymalny pobór energii biernej zależny od zakresu przekroczenia  $\text{tg}\varphi_0$ , określony w tabeli

Zakres przekroczenia $\text{tg}\varphi_0$ : od - do	Procentowy wskaźnik Opłaty - d%	Zakres przekroczenia $\text{tg}\varphi_0$ : od - do	Procentowy wskaźnik opłaty - 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 - 0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 wysokość procentowego wskaźnika opłaty ustala się według wzoru:

$$d_{\%} = 56 \cdot (\operatorname{tg} \varphi - \operatorname{tg} \varphi_0)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$\operatorname{tg} \varphi$  - współczynnik rzeczywisty,

$\operatorname{tg} \varphi_0$  - współczynnik optymalny.

**7.2.3.** W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu:

- a) u odbiorców korzystających z nabytego prawa do usługi przesyłowej, najniższej stawki składnika zmiennego usługi przesyłowej w grupie taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca,
- b) u odbiorców którzy nie korzystają bądź nie nabyli prawa do usługi przesyłowej, najniższej stawki składnika zmiennego usługi przesyłowej i najniższej ceny energii elektrycznej czynnej w grupie taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca.

### 7.3. INNE OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMÓW

**7.3.1.** Za założenie nowej plomby po stwierdzeniu zerwania lub naruszenia plomb nałożonych przez EZE S.A. na zabezpieczeniu głównym, przedlicznikowym lub w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, pobiera się opłaty w wysokości:

- a) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie EZE S.A. - 61,21 zł,

- b) gdy zawiadomiono o tym fakcie EZE S.A. - 18,36 zł.
- 7.3.2. Za założenie nowej plomby po stwierdzeniu zerwania lub naruszenia plomb nałożonych przez EZE S.A. przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji, pobiera się opłatę 313,20 zł.
- 7.3.3. Za założenie nowego licznika w miejsce utraconego lub zniszczonego z winy odbiorcy, pobiera się opłaty w zależności od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego określone w punkcie 8.3. powiększone o koszt nowego licznika w dniu jego założenia.
- 7.3.4. Za założenie nowej plomby po stwierdzeniu zerwania lub naruszenia (uszkodzenia) plomb legalizacyjnych założonych przez Urząd Miar pobiera się opłaty:
- a) licznik 1 fazowy - 109,92 zł,
- b) licznik 3 fazowy - 132,98 zł.
- 7.3.5. Za wznowienie wstrzymanego z winy odbiorcy dostarczania energii elektrycznej - 61,21 zł
- 7.3.6. Za przyjęcie na miejscu u odbiorcy zaległej należności 9,22 zł

#### **7.4. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

- 7.4.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy z EZE S.A.
- b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
- 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego (z wyłączeniem ryczałtowej grupy taryfowej R),

- 2) w wyniku dokonania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
  - 3) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 7.4.2. Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną w przypadkach, o których mowa w punkcie 7.4.1. b) pobiera się w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której jest lub może być rozliczony odbiorca, jeśli umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której może być rozliczany odbiorca, określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 7.4.4. Opłaty o których mowa w punktach 7.4.2. i 7.4.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.4.5. Do wyliczenia opłat przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w punkcie 7.4.2..
- 7.4.6. Za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 7.4.2., 7.4.3. i 7.4.4. można również przyjąć pobór mocy i zużycie energii, jakie wystąpiły w okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej chyba, że odbiorca udowodni

odmienne warunki poboru energii elektrycznej w okresie trwania nielegalnego poboru.

- 7.4.7. W przypadku braku możliwości udowodnienia lub uzgodnienia ilości energii nielegalnie pobranej, ustala się ją w sposób określony w punktach od 7.4.8. do 7.4.11..
- 7.4.8. W przypadku nielegalnego pobierania energii, poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące zryczałtowane maksymalne ilości energii:
- a) przy układzie jednofazowym – 3000 kWh,
  - b) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika – 6000 kWh,
  - c) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika – 300 kWh,
  - d) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – 300 kWh,
  - e) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego – 300 kWh.

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

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

gdzie:

*U* - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV

*I - mniejsza z następujących wielkości:*

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

**7.4.9.** W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, kiedy niemożliwe jest udowodnienie lub ustalenie ilości pobranej energii, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane ilości energii :

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ilość energii ustala się jak w punkcie 7.4.9. a) z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

**7.4.10.** W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 7.4.9. przyjmuje się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkość zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25A.

**7.4.11.** Przy ustaleniu wielkości opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej, bierze się pod uwagę rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorców i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.

**7.4.12.** Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii określone w punkcie 7.4.8. lub 7.4.9. oraz dwukrotność sumy ceny energii i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

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

## **8. STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**

- 8.1.** Za laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona:
- |                          |           |
|--------------------------|-----------|
| a) za licznik 1 fazowy - | 109,92 zł |
| b) za licznik 3 fazowy - | 132,98 zł |
- 8.2.** Za ekspertyzę licznika jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona:
- |                          |           |
|--------------------------|-----------|
| a) za licznik 1 fazowy - | 134,32 zł |
| b) za licznik 3 fazowy - | 157,38 zł |
- 8.3.** Za sprawdzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu zainstalowania:
- a) układ pomiarowo-rozliczeniowy bezpośredni:
- |                               |           |
|-------------------------------|-----------|
| - jednofazowy jednotaryfowy - | 96,72 zł  |
| - jednofazowy dwutaryfowy -   | 127,61 zł |
| - trójfazowy jednotaryfowy -  | 122,54 zł |

- |   |           |
|---|-----------|
| - trójfazowy dwutaryfowy -  | 161,74 zł |
| <b>b) układ pomiarowo-rozliczeniowy półpośredni:</b>  |           |
| - jednotaryfowy z urządzeniami do pomiaru wielkości strat transformacji -   | 303,32 zł |
| - wielotaryfowy z urządzeniami do pomiaru wielkości strat transformacji -   | 367,88 zł |
| - jednotaryfowy -   | 256,28 zł |
| - wielotaryfowy -   | 320,84 zł |
| <b>c) układ pomiarowo-rozliczeniowy pośredni:</b>   |           |
| - jedno, lub wielotaryfowy -  | 393,70 zł |
| - sumator, rejestrator z licznikami impulsowymi na dwóch przyłączach -  | 643,20 zł |
| - za każde następne przyłącze z licznikami impulsowymi dolicza się kwotę -  | 125,44 zł |
| <b>8.4.</b> Za wymianę licznika sprawnego na inny na życzenie odbiorcy, lub za przeniesienie licznika w inne przygotowane przez odbiorcę miejsce pobiera się opłaty w zależności od układu pomiarowego jak w pkt. 8.3.. |           |
| <b>8.5.</b> Za wymianę wkładki topikowej przez służby technicznej obsługi odbiorcy EZE SA:  |           |
| a) wkładka topikowa 25A -   | 23,35 zł  |
| za każdą następną   | 3,65 zł   |
| b) wkładka topikowa 32-35A -  | 24,96 zł  |
| za każdą następną   | 5,26 zł   |
| c) wkładka topikowa 40-50A -  | 25,64 zł  |
| za każdą następną   | 5,94 zł   |
| d) wkładka topikowa 63A -   | 25,56 zł  |
| za każdą następną   | 6,86 zł   |
| <b>8.6.</b> Za pracę służb pogotowia energetycznego (np. odłączenie i podłączenie przyłącza):   |           |
| a) do dwóch godzin -  | 297,19 zł |
| b) powyżej dwóch godzin -   | 389,42 zł |
| c) nieuzasadnione wezwanie -  | 181,90 zł |



## 9. CENY I STAWKI OPŁAT

## 9.1. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI 110kV – GRUPY TARYFOWE A21, A22, A23

Lp.	Rodzaj stawek i cen	Grupy taryfowe			
		A21	A22	A23 zima	A23 lato
1	2	3	4	5	6
<b>STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE</b>					
<b>SKŁADNIK STAŁY</b>					
1.	Roczna stawka opłat za moc umowną [zł/kW]	69,00	69,00	57,48	57,48
2.	Miesięczna stawka opłat za moc umowną [zł/kW]	5,75	5,75	4,79	4,79
<b>SKŁADNIK ZMIENNY</b>					
Stawki opłat za przesył energii elektrycznej [zł/MWh]					
3.	- całodobowo	20,56	-	-	-
4.	- w szczycie	-	22,87	-	-
5.	- poza szczytem	-	20,48	-	-
6.	- w szczycie przedpołudniowym	-	-	19,89	19,89
7.	- w szczycie popołudniowym	-	-	25,70	25,70
8.	- w pozostałych godzinach doby	-	-	17,71	17,71
<b>CENY ZA POBRANĄ ENERGIĘ CZYNNĄ</b>					
[zł/MWh]					
9.	- całodobowo	208,38	-	-	-
10.	- w szczycie	-	225,55	-	-
11.	- poza szczytem	-	165,18	-	-
12.	- w szczycie przedpołudniowym	-	-	205,04	205,04
13.	- w szczycie popołudniowym	-	-	286,59	286,59
14.	- w pozostałych godzinach doby	-	-	127,92	127,92
15.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]	113,16	113,16	113,16	113,16

**9.2. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI 15kV – GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23**

Lp.	Rodzaj stawek i cen	Grupy taryfowe				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
<b>STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE</b>						
<b>SKŁADNIK STAŁY</b>						
1.	Roczna stawka opłat za moc umowną [zł/kW]	201,00	149,04	149,04	134,52	134,52
2.	Miesięczna stawka opłat za moc umowną [zł/kW]	16,75	12,42	12,42	11,21	11,21
<b>SKŁADNIK ZMIENNY</b>						
Stawki opłat za przesył energii elektrycznej [zł/MWh]						
3.	- całodobowo	38,41	28,25	-	-	-
4.	- w szczycie	-	-	50,15	-	-
5.	- poza szczytem	-	-	32,30	-	-
6.	- w szczycie przedpołudniowym	-	-	-	36,49	36,49
7.	- w szczycie popołudniowym	-	-	-	49,77	49,77
8.	- w pozostałych godzinach doby	-	-	-	28,24	28,24
<b>CENY ZA POBRANĄ ENERGIĘ CZYNNĄ [zł/MWh]</b>						
9.	- całodobowo	160,62	160,32	-	-	-
10.	- w szczycie	-	-	214,21	-	-
11.	- poza szczytem	-	-	140,56	-	-
12.	- w szczycie przedpołudniowym	-	-	-	173,93	173,93
13.	- w szczycie popołudniowym	-	-	-	240,85	240,85
14.	- w pozostałych godzinach doby	-	-	-	108,54	108,54
15.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]	72,42	72,42	81,47	90,53	90,53

**9.3. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI nN O MOCY UMOWNEJ WIĘKSZEJ OD 40kW LUB PRĄDZIE ZNAMIONOWYM ZABEZPIECZENIA PRZEDLICZNIKOWEGO W TORZE PRĄDOWYM WIĘKSZYM OD 63 A – GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b**

Lp.	Rodzaj stawek i cen	Grupy taryfowe		
		C21	C22	
			a *	b*
1	2	3	4	6
	<b>STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE</b>			
	<b>SKŁADNIK STAŁY</b>			
1.	Roczna stawka opłat za moc umowną [zł/kW]	149,04	194,52	149,04
2.	Miesięczna stawka opłat za moc umowną [zł/kW]	12,42	16,21	12,42
	<b>SKŁADNIK ZMIENNY</b>			
	Stawki opłat za przesył energii elektrycznej [zł/kWh]			
3.	- całodobowo	0,1022	-	-
4.	- w szczycie	-	0,1096	-
5.	- poza szczytem	-	0,0630	-
6.	- w dzień	-	-	0,0979
7.	- w nocy	-	-	0,0749
	<b>CENY ZA POBRANĄ ENERGIĘ CZYNNĄ</b> [zł/kWh]			
8.	- całodobowo	0,1760	-	-
9.	- w szczycie	-	0,2531	-
10.	- poza szczytem	-	0,1658	-
11.	- w dzień	-	-	0,1940
12.	- w nocy	-	-	0,1388
13.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]	49,79	49,79	49,79

\* Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową  
Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

**9.4. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI nN O MOCY UMOWNEJ NIE WIĘKSZEJ OD 40kW LUB PRĄDZIE ZNAMIONOWYM ZABEZPIECZENIA PRZEDLICZNIKOWEGO W TORZE PRĄDOWYM NIE WIĘKSZYM NIŻ 63 A – GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b**

Lp.	Rodzaj stawek i cen	Grupy taryfowe		
		C11	C12	
			a*	b*
1	2	3	4	5
	<b>STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE</b>			
	<b>SKŁADNIK STAŁY</b>			
1.	Miesięczna stawka opłat za moc umowną [zł/kW]	3,00	3,00	3,00
	<b>SKŁADNIK ZMIENNY</b>			
	Stawki opłat za przesył energii elektrycznej [zł/kWh]			
2.	- całodobowo	0,1428	-	-
3.	- w szczycie	-	0,1386	-
4.	- poza szczytem	-	0,0792	-
5.	- w dzień	-	-	0,1241
6.	- w nocy	-	-	0,0899
	<b>CENY ZA POBRANĄ ENERGIĘ CZYNNĄ</b> [zł/kWh]			
7.	- całodobowo	0,1944	-	-
8.	- w szczycie	-	0,2375	-
9.	- poza szczytem	-	0,1357	-
10.	- w dzień	-	-	0,2411
11.	- w nocy	-	-	0,1032
12.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]	4,53	5,88	5,88

\* Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową  
Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

**9.5. TABELA STAWEK OPLAT I CEN DLA ODBIORCÓW  
ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12**

Lp.	Rodzaj stawek i cen	Grupy taryfowe	
		G11	G12
1	2	3	4
	<b>STAWKI OPLAT ZA USLUGI PRZESYLOWE</b>		
	<b>SKŁADNIK STAŁY</b>		
1.	Miesięczne stawki opłat za przesył [zł/m-c]		
	- instalacja 1 fazowa	1,81	4,12
	- instalacja 3 fazowa	3,00	5,75
	<b>SKŁADNIK ZMIENNY</b>		
	Stawki opłat za przesył energii elektrycznej [zł/kWh]		
2.	- całodobowo	0,1304	-
3.	- w dzień	-	0,1225
4.	- w nocy	-	0,0552
	<b>CENY ZA POBRANĄ ENERGIĘ CZYNNĄ</b>		
	[zł/kWh]		
5.	- całodobowo	0,1724	-
6.	- w dzień	-	0,2097
7.	- w nocy	-	0,0945
8.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]	0,54	0,60

**9.6. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW  
ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ R**

Lp.	Rodzaj stawek i cen	Grupa taryfowa
		R
1	2	3
<b>STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE</b>		
<b>SKŁADNIK STAŁY</b>		
1.	Stawka opłat za moc umowną [zł/kW]	1,50
<b>SKŁADNIK ZMIENNY</b>		
2.	Stawka opłat za przesył energii elektrycznej [zł/kWh] - całodobowo	0,2137
<b>CENY ZA POBRANĄ ENERGIĘ CZYNNĄ [zł/kWh]</b>		
3.	- całodobowo	0,1944
4.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]	2,26