



**Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/2685-B/8/2000/DK

Warszawa, 30 maja 2000 r.

## 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

**Zakładu Energetycznego Spółka Akcyjna w Olsztynie  
z siedzibą w Olsztynie**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 4 lutego 2000 r. znak: NE/TN/712/2000, uzupełnionym  
pismami z dnia 16 marca 2000 r. znak: NE/TN/1638/2000, z dnia 5 kwietnia 2000 r.

znak: NE/TN/1899/00, z dnia 4 maja 2000 r. (bez znaku) oraz

z dnia 8 maja 2000 r. znak: NE/TN/2718/00

### 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/28/2685/U/3/98/JŻ z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, rozszerzoną decyzją nr PEE/28A/2685/U/1/2/99/MS z dnia 5 maja 1999 r. oraz koncesję nr OEE/30/2685/U/3/98/JŻ z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, rozszerzoną decyzją nr OEE/30A/2685/U/1/2/99/MS z dnia 5 maja 1999 r., w dniu 7 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).

2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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:  
Zakład Energetyczny Olsztyn S. A.  
ul. Kościuszki 83  
10-950 Olsztyn

**TARYFA  
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ  
ZAKŁAD ENERGETYCZNY S.A.  
W OLSZTYNIE  
Z SIEDZIBĄ W OLSZTYNIE**

**SPIS TREŚCI**

- 1. DEFINICJE**
- 2. INFORMACJE OGÓLNE**
- 3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ**
- 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
  - 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE
  - 4.2. STREFY CZASOWE
  - 4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
- 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
  - 5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
  - 5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
  - 5.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH
- 6. STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**
- 7. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY**
- 8. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH, OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**
- 9. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 10. STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOSCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**

## 1. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w:

- a) ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348, z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. 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.), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- c) rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 03 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), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

- 1.1. **ZEO S.A.** – Zakład Energetyczny S.A. w Olsztynie - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 1.2. **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez ZEO S.A. na rzecz Odbiorców oraz Wytwórców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.
- 1.3. **Moc umowna** - moc czynna pobrana lub oddana, określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, nie wyższa od mocy przyłączeniowej.
- 1.4. **Moc maksymalna (pobrana)** - największa 15-minutowa moc czynna pobrana z sieci lub oddana do sieci w okresie rozliczeniowym.
- 1.5. **Okres umowny** - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia.
- 1.6. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 1.7. **Niskie napięcie (nn)** - napięcie nie wyższe niż 1kV.
- 1.8. **Średnie napięcie (SN)** - napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30kV.
- 1.9. **Wysokie napięcie (WN)** - napięcie wyższe od 30kV i nie wyższe niż 110kV.
- 1.10. **Dzień roboczy** - nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 1.11. **Wskaźnik mocy maksymalnej** - wskaźnik 15-minutowego największego obciążenia czynnego.

## 2. INFORMACJE OGÓLNE

- 2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) cen za energię elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umów,
  - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - 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 zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 2.3. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług za wyjątkiem stawek i opłat za przyłączenie.
- 2.4. Podane w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się w rozliczeniach z:
- a) Odbiorcami, którzy nie uzyskali prawa do korzystania z usług przesyłowych lub uzyskali prawo, lecz z niego nie skorzystali, zwanymi dalej **Odbiorcami taryfowymi**,
  - b) Odbiorcami, którzy uzyskali prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego skorzystali, zwanymi **Odbiorcami uprawnionymi**,
  - c) **Wytwórcami** energii elektrycznej przyłączonymi do sieci **ZEO S.A.**



### **3. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ**

- 3.1. Stawki opłat za przyłączenie określone w niniejszej taryfie mają zastosowanie dla podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych II, III, IV, V i VI.
- 3.2. Dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie oraz ryczałtowych stawek za rozbudowę sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.4.
- 3.3. Dla podmiotów zaliczonych do II, III i VI grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie określonych w taryfie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz ilości tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia i rozbudowy sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.4.
- 3.4. W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie podmiotów, o których mowa w punktach 3.2. i 3.3., wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza lub sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty za przyłączenie i rozbudowę sieci określa umowa o przyłączenie.

## 3.5. Ryczałtowe stawki opłat za przyłącze i rozbudowę sieci.

Tabela nr 1

L.p.	RODZAJ PRZYŁĄCZA		GRUPA IV	GRUPA V
1	Typowe do 5m [zł]	napowietrzne	865	765
2		napowietrzne z pomiarem	1150	1010
3		kablowe	1678	1500
4		kablowe z pomiarem	1900	1675
5	Za 1mb przyłącza powyżej 5m [zł/mb]	Napowietrzne	34	33
6		Kablowe	45	35
7	Za rozbudowę sieci [zł/kW]		25,5	

## 3.6. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci.

Tabela nr 2

Lp	Element standardowy	Jednostka miary	Cena jednostkowa za element przyłącza [zł]	Cena jednostkowa za element sieci [zł]
1	2	3	4	5
1.	Złącza napowietrzne:			
1.1	- z pomiarem,	kpl.	400	-
1.2	- bez pomiaru,		350	-
2.	Złącza kablowe:			
2.1	- ZK wolnostojące,		543,0	108,6
2.2	- ZK-1,		521,5	104,3
2.3	- ZK-2,		734,5	146,9
2.4	- ZK-3,	kpl.	736,5	147,3
	Złącza kablowo-pomiarowe			
2.5	- z 1 pomiarem,		649,5	-
2.6	- z 2 pomiarami,		832,5	-
2.7	- z 3 pomiarami		1086,5	-
3.	Montaż słupów z osprzętem nn:			
3.1	- przelotowy,	kpl.	468,0	93,6
3.2	- narożny,		742,0	148,4
3.3	- krańcowy.		1018,0	203,6
4.	Montaż słupów z osprzętem SN:			
4.1	- przelotowy,	kpl.	1006,5	201,3
4.2	- narożny,		2202,5	440,5
4.3	- krańcowy,		3561,5	712,3
5.	Demontaż słupa	kpl.	200	40
6.	Montaż przewodów napowietrznych:			
	nn:			
6.1	- 2x16mm <sup>2</sup>		2,3	-
6.2	- 2x25mm <sup>2</sup>		2,8	-
6.3	- 4x16mm <sup>2</sup>		3,4	-
6.4	- 4x25mm <sup>2</sup>		4,5	-
6.5	- 4x35mm <sup>2</sup>	m	6,6	1,3
6.6	- 4x50mm <sup>2</sup>		8,3	1,6
6.7	- 4x70mm <sup>2</sup>		8,7	1,7
	SN:			
6.8	- 3x1x35mm <sup>2</sup>		8,8	1,8
6.9	- 3x1x50mm <sup>2</sup>		10,4	2,1
6.10	- 3x1x70mm <sup>2</sup>		12,2	2,4

7.	Linia kablowa:			
	nn:			
7.1	- 4x25mm <sup>2</sup>		14,5	2,9
7.2	- 4x35mm <sup>2</sup>		14,6	2,9
7.3	- 4x50mm <sup>2</sup>		15,0	3,0
7.4	- 4x70mm <sup>2</sup>		20,9	4,2
7.5	- 4x120mm <sup>2</sup>	m	27,7	5,5
7.6	- 4x150mm <sup>2</sup>		31,2	6,2
7.7	- 4x240mm <sup>2</sup>		44,2	8,8
	SN:			
7.8	- 3x1x70mm <sup>2</sup>		53,2	10,6
7.9	- 3x1x120mm <sup>2</sup>		69,2	13,8
7.10	- 3x1x240mm <sup>2</sup>		81,7	16,3
8.	Układanie kabla na konstr.	m	43,3	8,7
9.	Montaż odgromników:			
9.1	- nn,	kpl	160	32
9.2	- SN,		639	127,8
10.	Montaż uziemienia	kpl.	213,5	42,7
11.	Wykonanie przepustów:			
11.1	- metodą tradycyjną,	m	30	6,0
11.2	- metodą przecisku.		67,5	13,5
12.	Pała odpływowe:			
12.1	- nn z bezp-rozł. SZ41,		646,5	129,3
12.2	- nn z bezp-rozł. SZ51,		402,0	80,4
12.3	- nn ze złącza,	kpl.	175,0	35,0
12.4	- SN w izolacji SF <sub>6</sub> ,		7958	1591,0
12.5	- SN w izolacji powietrznej.		1750	350,0
13.	Osprzęt SN:			
13.1	- głowica wewnętrzna,		444	88,8
13.2	- głowica napowietrzna,		725,5	145,1
13.3	- głowica konektorowa,	kpl.	1458,5	291,7
13.4	- mufa połączeniowa,		961,5	192,3
13.5	- mufa „sucha”,		427,5	85,5
13.6	- odłącznik napowietrzny		2234,5	446,9
14.	Stacja transformatorowa 15/0,4kV			
	a) bez transformatora napowietrzna:			
14.1	- na pojedynczej zerdzi,		6122,0	1224,0
14.2	- na podwójnej zerdzi.		6942,0	1388,0
	kontenerowa:	kpl.		
14.3	- ELQ 3-20/630		34188,0	6837,0
14.4	- STKB20/630		41302,0	8260,0
	b) z transformatorem kontenerowa:			
14.5	Pad Mounted 300kVA		43913,0	8782,0
14.6	Pad Mounted 500kVA		51913,0	10382,0

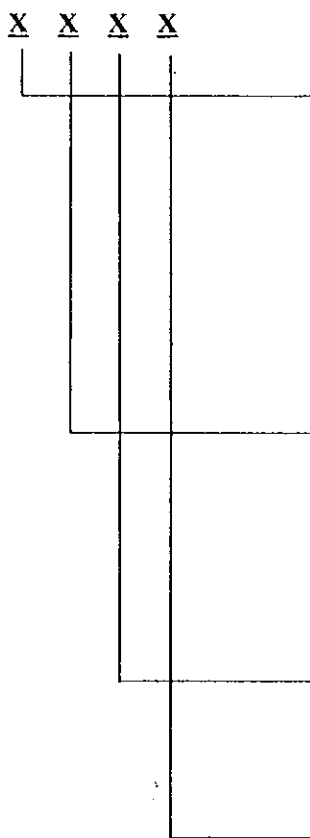
15.	Transformatory 15/04kV			
15.1	- 25kVA,		3554,0	710,8
15.2	- 40kVA,		3680,5	736,1
15.3	- 63kVA,		4175,0	835,0
15.4	- 100kVA,	szt.	5141,0	1028,2
15.5	- 160kVA,		5983,0	1196,6
15.6	- 250kVA,		7011,0	1402,2
15.7	- 400kVA,		8952,5	1790,5
15.8	- 630kVA,		12264,5	2452,9
16.	Dokumentacja techniczno-prawna:			
16.1	- do 200m (linii, przyłącza),	kpl.	500,0	100,0
16.2	- za każde następne 100m		125,0	25,0
17.	Obsługa geodezyjna:			
17.1	- do 200m (linii, przyłącza),	kpl.	150,0	30,0
17.2	- za każde następne 100m		50,0	10,0

## 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

### 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

4.1.1. Sposób konstrukcji oznaczania grup taryfowych oferowanych Odbiorcom przedstawia poniższy schemat:

*Symbol grupy taryfowej*



litera **A, B, C, G** lub **R**, oznacza grupy taryfowe, zależnie od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych rozróżnia się:

**A** - poziom WN; napięcie wyższe od 30kV i nie wyższe niż 110kV;

**B** - poziom SN; napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30kV;

**C** - poziom nn; napięcie nie wyższe niż 1kV;

**G** i **R** - niezależnie od poziomu napięcia;

cyfra 1 lub 2 oznacza rodzaj grupy taryfowej:

1 - grupy taryfowe dla Odbiorców o mocy umownej nie większej niż 40kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym po stronie nn, nie większym niż 63A;

2 - grupa taryfowa dla Odbiorców o mocy umownej większej od 40kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63A;

cyfra 1, 2, lub 3, oznacza liczbę stref czasowych:

1 - z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowym),

2 - z rozliczeniem dwustrefowym,

3 - z rozliczeniem trójstrefowym,

litera oznaczająca:

**a** - rozliczanie w strefach szczytowej i pozaszczytowej (dotyczy grup taryfowych C)

**b** - rozliczanie w strefach dziennej i nocnej ( dotyczy grup taryfowych C)

#### 4.1.2. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH.

a) Grupy taryfowe A21, A22, A23:

- jedno, dwu lub trójstrefowe dla Odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć.

Wysokość cen i stawek opłat w tych grupach zawarta jest w tabeli 4.

b) Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23.

- jedno, dwu lub trójstrefowe dla Odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć.

Wysokość cen i stawek opłat w tych grupach zawarta jest w tabeli 5.

c) Grupy taryfowe C21, C22a, C22b:

- jedno lub dwustrefowe dla Odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej większej od 40kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63A.

Wysokość cen i stawek opłat w tych grupach zawarta jest w tabeli 6.

d) Grupy taryfowe C11, C12a, C12b:

- jedno lub dwustrefowe dla Odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej nie większej niż 40kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym nie większym niż 63A.

Wysokość cen i stawek opłat w tych grupach zawarta jest w tabeli 7.

e) Grupy taryfowe G11, G12:

- jedno lub dwustrefowe niezależnie od poziomu napięcia.

Wysokość cen i stawek opłat w tych grupach zawarta jest w tabeli 8.

#### 4.1.3. Do grupy taryfowej G zaliczani są Odbiorcy, pobierający energię elektryczną, niezależnie od poziomu napięcia, na potrzeby:

a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych, itp.),

b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich, jak: domy akademickie, internaty, hotele pracownicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary, itp.;

W ww. lokalach według tej grupy taryfowej rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,

c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,

- d) domów letniskowych, domków campingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru administracji ogródków działkowych,
  - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
  - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
  - g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
  - h) garaży indywidualnych użytkowników.
- 4.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:
- a) w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: cyrk, wesołe miasteczko, iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
  - b) dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
  - c) dla stacji ochrony katodowej.
- 4.1.5. 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 do wyboru jednej spośród tych grup. 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 grup taryfowych A23 i B23:

NUMER STREFY	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień- wrzesień)	ZIMA (październik - marzec)
1	2	3	4
1.	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
2.	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
3.	POZOSTAŁE GODZINY DOBY )*	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

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

## 4.2.2. 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>

## 4.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej C22b:

MIESIĄC	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

#### 4.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej C12a:

MIESIĄCE	GODZINY STREF SZCZYTOWYCH	GODZINY STREF POZASZCZYTOWYCH
od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	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

#### 4.2.5. 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>

### 4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach z zastrzeżeniem § 40 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.
- 4.3.2. Dla rozliczeń w okresach 2 i 6 miesięcznych opłaty za energię są pobierane na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej.
- 4.3.3. Jeżeli z rozliczenia prognozowanego zużycia, o którym mowa w punkcie 4.3.2., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu, natomiast niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 4.3.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- 4.3.5. Przy rozliczeniach według grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty transformacji należy odpowiednio odejmować.
- 4.3.6. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością ZEO 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 energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat.  
W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez Odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat oblicza się w sposób określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.3.7. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością ZEO S.A., to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 4.3.6.
- 4.3.8. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, ZEO S.A. stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 4.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 4.3.8. trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 4.3.10. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dokonać korekty uprzednio wystawianych faktur.
- 4.3.11. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 4.3.10. taryfy, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 4.3.12. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu 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. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty są wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

- 4.3.13. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że Odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 4.3.14. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane w rozliczeniach:
  - a) za świadczoną usługę przesyłową – zasady rozliczania opłaty przesyłowej za moc umowną określa umowa sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych,
  - b) za pobraną energię czynną i bierną.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH

### 5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową ponoszą Odbiorcy taryfowi i uprawnieni.
- 5.1.2. Stawka za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:
  - a) składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy umownej,
  - b) składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii.
- 5.1.3. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych o mocy umownej większej od 40kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63A:
  - a) stosuje się układy pomiarowe umożliwiające pomiar lub rejestrację mocy maksymalnej.
  - b) moc umowna określona w umowie powinna być zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku,
  - c) moc umowna nie może być większa od mocy przyłączeniowej i mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładnika prądowego lub licznika bezpośredniego,
  - d) dopuszcza się zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące. Zasady rozliczeń i wysokość opłat za moc umowną określa umowa sprzedaży energii i świadczenia usług przesyłowych,
  - e) wielkość mocy umownej za zgodą ZEO S.A. może być skorygowana w ciągu roku z miesięcznym wyprzedzeniem. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii i świadczenia usług przesyłowych.
- 5.1.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych CIX, do czasu zweryfikowania umów sprzedaży energii elektrycznej, gdzie zostanie określona wielkość mocy umownej, dla celów obliczenia części stałej opłaty za usługę przesyłową moc umowną określa się na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z tabelą nr 3
- 5.1.5. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i stawki opłaty zmiennej w danej grupie taryfowej.
- 5.1.6. Opłaty przesyłowej stałej nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.

**Tabela nr 3**

Zestawienie mocy przyłączeniowych dla odbiorców grupy przyłączeniowej V i IV wyposażonych w układ pomiarowo-rozliczeniowy bez wskaźnika mocy maksymalnej.

Lp.	Prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego	Moc przyłączeniowa	
		Odbiór 1 fazowy	Odbiór 3 fazowy
	[A]	[kW]	[kW]
I	II	III	IV
1	6	1	4
2	10	2	6
3	13	3	8
4	16	3	10
5	20	4	12
6	25	5	15
7	32	7	20
8	35	7	21
9	40	8	25
10	50	10	31
11	63	13	40
12	80	-	49
13	100	-	61
14	125	-	77
15	160	-	98
16	200	-	123

Moce przyłączeniowe podane w kolumnie III i IV stanowią podstawę do obliczenia opłat za przyłączenie oraz opłat za usługę przesyłową dla odbiorców grup taryfowych C, wyposażonych w układ pomiarowo-rozliczeniowy bez wskaźnika mocy maksymalnej.

## 5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 5.2.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych ustalonych na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej z zastrzeżeniem w punkcie 5.2.2.
- 5.2.2. W grupie taryfowej R, ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w punkcie 4.1.4b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1kWh.

## 5.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 5.3.1. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę energii elektrycznej. Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych, natomiast rozliczenia za pobraną energię elektryczną i świadczenie usługi przesyłowej dokonuje się zgodnie z zawartymi umowami dla następujących okresów rozliczeniowych:
- a) 1 miesięczny dla grup taryfowych A, B, C2X, C1X, G,
  - b) 2 miesięczny dla grup taryfowych C2X, C1X, G,
  - c) 6 miesięczny dla grup taryfowych G, C1X.
- 5.3.2. Stawki opłat abonamentowych naliczane są dla każdego miesiąca w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

## 6. STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

6.1. Grupy taryfowe A21,A22, A23 dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć.

Tabela nr 4

Lp	Rodzaj cen i stawek opłat	Grupa taryfowa		
		A21	A22	A23
1	2	3	4	5
<b>Stawki opłat za usługi przesyłowe</b>				
1.	Miesięczny składnik stały stawki [zł/kW]	7,57	7,57	7,57
2.	Składnik zmienny [zł/MWh] (zależny od pobranej energii czynnej):			
	- całodobowa	X	X	X
	- szczytowa	42,9	58,80	X
	- pozaszczytowa	X	24,40	X
	Lato			
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	66,38
	- w szczycie popołudniowym	X	X	92,28
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	29,52
	Zima			
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	66,38
	- w szczycie popołudniowym	X	X	102,99
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	36,92
<b>Ceny za energię elektryczną</b>				
3.	Za pobraną energię czynną [zł/MWh]:			
	- całodobową	175,68	X	X
	- szczytową	X	240,19	X
	- pozaszczytową	X	145,09	X
	Lato			
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	209,43
	- w szczycie popołudniowym	X	X	296,42
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	107,75
	Zima			
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	209,43
	- w szczycie popołudniowym	X	X	332,12
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	110,14
4.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc/Odbiorcę]	122,00	122,00	122,00



## 6.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć.

Tabela nr 5

Lp	Rodzaj cen i stawek opłat	Grupa taryfowa			
		B11	B21	B22	B23
1	2	3	4	5	6
<b>Stawki opłat za usługi przesyłowe</b>					
1.	Miesięczny składnik stały stawki [zł/kW]	5,94	12,44	12,44	12,44
2.	Składnik zmienny [zł/MWh] (zależny od pobranej energii czynnej):				
	- całodobowa	83,63	39,80	X	X
	- szczytowa	X	X	34,60	X
	- pozaszczytowa	X	X	21,25	X
	Lato				
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	33,98
	- w szczycie popołudniowym	X	X	X	46,52
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	X	13,97
	Zima				
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	33,98
	- w szczycie popołudniowym	X	X	X	51,83
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	X	14,34
<b>Ceny za energię elektryczną</b>					
3.	Za pobraną energię czynną [zł/MWh]:				
	- całodobową	174,78	175,45	X	X
	- szczytową	X	X	239,43	X
	- pozaszczytową	X	X	147,11	X
	Lato				
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	212,69
	- w szczycie popołudniowym	X	X	X	291,25
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	X	113,85
	Zima				
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	212,69
	- w szczycie popołudniowym	X	X	X	324,47
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	X	117,40
4.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc/Odbiorcę]	24,50	54,90	54,90	54,90

6.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej większej od 40kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63A.

Tabela nr 6

Lp	Rodzaj cen i stawek opłat	Grupa taryfowa		
		C21	C22a	C22b
1	2	3	4	5
<b>Stawki opłat za usługi przesyłowe</b>				
1.	Miesięczny składnik stały stawki [zł/kW]	13,79	13,79	13,79
2.	Składnik zmienny [zł/kWh] (zależny od pobranej energii czynnej):			
	- całodobowa	0,1117	X	X
	- szczytowa	X	0,1720	X
	- pozaszczytowa	X	0,1033	X
	- dzienną	X	X	0,1275
	- nocną	X	X	0,0323
<b>Ceny za energię elektryczną</b>				
3.	Za pobraną energię czynną [zł/kWh]			
	- całodobową	0,1791	X	X
	- szczytową	X	0,1992	X
	- pozaszczytową	X	0,1512	X
	- dzienną	X	X	0,1976
	- nocną	X	X	0,1287
4.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc/Odbiorcę]			
	- dla 1- miesięcznego okresu rozliczeniowego	37,82	39,04	39,04
	- dla 2- miesięcznego okresu rozliczeniowego	18,30	19,52	19,52

6.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej nie większej niż 40kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym nie większym niż 63A.

Tabela nr 7

Lp	Rodzaj cen i stawek opłat	Grupa taryfowa		
		C11	C12a	C12b
1	2	3	5	7
<b>Stawki opłat za usługi przesyłowe</b>				
1.	Miesięczny składnik stały stawki [zł/kW]	2,22	2,22	2,22
2.	Składnik zmienny [zł/kWh] (zależny od pobranej energii czynnej):			
	- całodobowa	0,1401	X	X
	- szczytowa	X	0,1420	X
	- pozaszczytowa	X	0,0350	X
	- dzienną	X	X	0,1583
	- nocną	X	X	0,0302
<b>Ceny za energię elektryczną</b>				
3.	Za pobraną energię czynną [zł/kWh]:			
	- całodobową	0,1762	X	X
	- szczytową	X	0,1985	X
	- pozaszczytową	X	0,1464	X
	- dzienną	X	X	0,1983
	- nocną	X	X	0,1254
4.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc/Odbiorcę]			
	- dla 1- miesięcznego okresu rozliczeniowego	37,82	39,04	39,04
	- dla 2- miesięcznego okresu rozliczeniowego	18,30	19,52	19,52
	- dla 6- miesięcznego okresu rozliczeniowego	2,56	2,87	2,87

## 6.5. Grupy taryfowe G11, G12 dla miejskich i wiejskich gospodarstw domowych.

Tabela nr 8

Lp	Rodzaj cen i stawek opłat	Grupa taryfowa	
		G11	G12
1	2	3	4
<b>Stawki opłat za usługi przesyłowe</b>			
1.	Miesięczny składnik stały [zł/miesiąc]		
	- dla odbiorców 1-fazowych	0,98	2,50
	- dla odbiorców 3-fazowych	2,20	4,25
2.	Składnik zmienny [zł/kWh] (zależny od pobranej energii czynnej):		
	- całodobowa	0,1269	X
	- dzienna	X	0,1582
	- nocna	X	0,0228
<b>Ceny za energię elektryczną</b>			
b	Za pobraną energię czynną [zł/kWh]		
3.	-całodobową	0,1628	X
	-dzienną	X	0,1779
	-nocną	X	0,1091
4.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc/Odbiorcę]	1,88	1,93

Uwaga: Opłata abonamentowa w grupach taryfowych G11, G12 dotyczy 6-miesięcznego okresu rozliczeniowego. Odbiorcy, którzy wyrażą chęć korzystania z rozliczeń w innych okresach rozliczeniowych ponoszą miesięczne opłaty abonamentowe jn.:

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa	
		G11	G12
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc/Odbiorcę]		
	- dla 1-miesięcznego okresu rozliczeniowego	37,82	39,04
	- dla 2-miesięcznego okresu rozliczeniowego	18,30	19,52

- 6.6. Grupa taryfowa R ryczałtowa stosowana w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których urządzenia nie są wyposażone w rozliczeniowy układ do pomiaru energii.

Tabela nr 9

Lp.	Rodzaj cen i stawek opłat	Grupa taryfowa
		R
1	2	3
<b>Stawki opłat za usługi przesyłowe</b>		
1.	Miesięczny składnik stały stawki [zł/kW]	4,39
2.	Składnik zmienny [zł/kWh] (zależny od pobranej energii czynnej): - całodobowy	0,1872
<b>Cena za energię elektryczną</b>		
3.	Cena za pobraną energię czynną [zł/kWh] - całodobową	0,2074
4.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc/Odbiorcę]	18,30

## 7. OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

- 7.1. Opłata za moc pobraną ponad moc umowną stanowi 3-krotną wartość kwoty obliczonej na podstawie stałego składnika stawki za usługę przesyłową, przewidzianego w odpowiedniej grupie taryfowej i różnicy pomiędzy rzeczywistą i umowną wielkością mocy.
- 7.2. W zależności od rodzaju zainstalowanego urządzenia mierzącego moc stosuje się następujące sposoby rozliczeń za przekroczenie mocy umownej w okresie rozliczeniowym:
  - a) jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowym lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kilowatach,
  - b) jedno przekroczenie maksymalne wyrażone w kilowatach zarejestrowane odpowiednim urządzeniem.
- 7.3. Opłat, o których mowa w punkcie 7.1., nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci ZEO S.A. lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń Odbiorcy.
- 7.4. Opłatami za energię bierną objęci są Odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych za uzasadnione, również Odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C i G użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 7.5. Jako umowny współczynnik  $\text{tg}\varphi_0$  przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii, lecz nie niższą niż 0,2.
- 7.6. Jeżeli  $\text{tg}\varphi_0$  nie został dla Odbiorcy określony w umowie, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .
- 7.7. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych to rozliczeniom podlega ponadstandardowy pobór tej energii w strefach szczytowych lub dziennie-szczytowych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 7.8. Opłaty za ponadstandardowy pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych liczonych od wartości energii czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym. Procentowe stawki, zależne od przekroczenia współczynnika  $\text{tg}\varphi_0=0,4$  lub innego ustalonego w umowie, zawiera tabela w punkcie 7.12.
- 7.9. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej stawki opłaty za energię elektryczną w tej grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
- 7.10. Odbiorca pobierający bez uprzedniego uzgodnienia z ZEO S.A. energię czynną przy współczynniku pojemnościowym, ponosi dodatkową opłatę

wynikającą z ilości kvarh wprowadzonych do sieci ZEO S.A. i najniższej z cen za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.

- 7.11. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii, rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 7.12. Stawki procentowe, o które zwiększa się opłaty za usługi przesyłowe z powodu ponadstandardowego poboru energii biernej:

$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D%	$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D%
0,01 – 0,05	0,65	0,46 – 0,50	20,50
0,06 – 0,10	1,90	0,51 – 0,55	23,80
0,11 – 0,15	3,40	0,56 – 0,60	27,20
0,16 – 0,20	5,20	0,61 – 0,65	30,80
0,21 – 0,25	7,20	0,66 – 0,70	34,50
0,26 – 0,30	9,40	0,71 – 0,75	38,40
0,31 – 0,35	11,90	0,76 – 0,80	42,40
0,36 – 0,40	14,60	0,81 – 0,85	46,50
0,41 – 0,45	17,40	0,86 – 0,90	50,80

Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru :

$$D\% = 56 ( \text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0 ).$$

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

- 8.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego lub umowie o dostawie energii i świadczeniu usług przesyłowych Odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowe stawki bonifikat za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o których mowa w § 46 punkt 1 rozporządzenia taryfowego ustala się wg zasad określonych w pkt. 8.1.1.

- 8.1.1. Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, Odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$W_{UT} = A_T \cdot C_T + b_{rT} \cdot t_T$$

gdzie:

$b_{rT}$  – ustalona w danej grupie taryfowej ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia wynosząca:

Grupa taryfowa	A	B	C	G
$b_{rT}$ [zł/godz]	10	8	1	0,1

- $W_{UT}$  – wysokość upustu dla Odbiorcy w danym okresie doby, [zł]  
 $t_T$  – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, [h].  
 $A_T$  – ilość energii elektrycznej dostarczona Odbiorcy w danym okresie doby, [kWh],  
 $C_T$  – cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z Odbiorcą, określona w danej grupie taryfowej dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, [zł/kWh].

- 8.2. ZEO S.A. w zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców jest zobowiązany w szczególności do:
- 8.2.1. Udzielania na żądanie Odbiorcy informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii, przerywanego z powodu awarii.
  - 8.2.2. Powiadamiania Odbiorcy z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
  - 8.2.3. Informowania na piśmie z tygodniowym wyprzedzeniem Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią.
  - 8.2.4. Informowania na piśmie z rocznym wyprzedzeniem Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym niższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania.
  - 8.2.5. Informowania na piśmie z 3-letnim wyprzedzeniem Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci.
  - 8.2.6. Udzielania na żądanie Odbiorcy informacji na temat zasad rozliczeń za świadczenie usług przesyłowych oraz za energię elektryczną.
  - 8.2.7. Podjęcia odpłatnych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez Odbiorcę lub inny podmiot w obszarze oddziaływania tej sieci.



### 8.2.8. Udzielania w terminie 14 dni odpowiedzi na wniosek lub reklamację Odbiorcy w sprawie rozliczeń.

Za niedotrzymanie powyższych standardów jakościowych obsługi odbiorców przysługują Odbiorcom upusty ryczałtowe w wysokości:

Punkt	Grupa taryfowa				
	A	B	C11, C12a, C12b	C21, C22a, C22b	G
8.2.1.	55,00 zł	10,00 zł	5,00 zł	5,00 zł	5,00 zł
8.2.1., 8.2.6., 8.2.8.	10,00 zł	5,0 zł	5,00 zł	5,00 zł	5,0 zł
8.2.3.	55,00 zł	11,0 zł	-	-	-
8.2.4.	-	-	45,0 zł	55,00 zł	45,00 zł
8.2.5.	450,00 zł	450,00 zł	45,00 zł	55,00 zł	45,00 zł
8.2.7.	100,00 zł	45,0 zł	15,00 zł	25,00 zł	15,00 zł

Korektę opłaty wprowadza się do pierwszej faktury wystawianej po uznaniu przez ZEO S.A. faktu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców. W przypadku nie uznania reklamacji, ZEO S.A. zobowiązany jest poinformować o tym Odbiorcę na piśmie.

## 9. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 9.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy z ZEO 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 dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
    - 3) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 9.2. Opłaty za energię elektryczną pobraną w przypadkach, o których mowa w punkcie 9.1.b) pobiera się w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
- 9.3. 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 określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.
- 9.4. Opłaty, o których mowa w punktach 9.2. i 9.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 9.5. Do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 9.2., 9.3., i 9.4. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, chyba że odbiorca udowodni odmienne warunki poboru energii w tym okresie.
- 9.6.1. Do wyliczenia opłat przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w punkcie 9.2. i 9.3.
- 9.6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do obliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną, następujące zryczałtowane ilości energii nie większe, niż:
- a) przy układzie jednofazowym – 3000kWh,
  - b) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika – 6000kWh,
  - c) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika – 300kWh,
  - d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – 300kWh,
  - e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego – 300kWh.
- Prąd obliczeniowy, o którym, mowa powyżej, określa się według wzoru:

$$I_0 = k \cdot U \cdot I$$

gdzie:

k – współczynnik równy 2,5[1/kV]

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.

- 9.6.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane ilości energii:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – 125kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia,
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ilość energii ustala się jak w punkcie 9.6.3.a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 9.6.4. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 9.6.3. przyjmuje się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25A.
- 9.6.5. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii określone w punkcie 9.6.2. lub 9.6.3., mające charakter maksymalny oraz dwukrotność lub odpowiednio pięciokrotność cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców.

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

- 10.1 Za założenie przez ZEO S.A. nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych - na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach użytkowanych tylko przez jednego Odbiorcę/Wytwórcę, za którego stan odpowiada Odbiorca/Wytwórca, pobiera się opłatę:
- a) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie ZEO S.A. 100,00 zł,
  - b) gdy zawiadomiono o tym fakcie ZEO S.A. 15,00 zł.
- 10.2 Za założenie przez ZEO S.A. nowych plomb w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych z winy odbiorcy na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych,

pobiera się opłatę:

- |                               |          |
|-------------------------------|----------|
| a) za założenie jednej plombi | 15,00zł, |
| b) za każdą następną          | 5,00 zł. |

10.3 Za legalizację liczników (zerwana plomba, minął okres legalizacji):

- |  |           |
|--|-----------|
| a) licznik do pomiaru bezpośredniego                 | 150,00zł, |
| b) licznik do pomiaru półpośredniego lub pośredniego | 200,00zł. |

W opłatach powyższych uwzględnione są koszty wymiany.

10.4. Opłaty za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej:

- przed przyłączeniem do sieci elektroenergetycznej, jeżeli przy pierwszym sprawdzeniu stan techniczny był niezgodny z przepisami budowy urządzeń elektroenergetycznych,
- przyłączonych do sieci, przeprowadzone na życzenie Odbiorcy,
- przeprowadzonych z inicjatywy ZEO S.A., jeśli stwierdzono stan niezgodny z przepisami:
  - a) dla Odbiorców zasilanych z sieci SN (grupy taryfowe B) opłata wynosi 345,00 zł,
  - b) dla Odbiorców zasilanych z sieci nn (grupy taryfowe C i G) opłata wynosi 95,00 zł.

10.5 Opłaty za laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego:

Licznik 1 fazowy, 1 strefowy:	130,00 zł,
Licznik 1 fazowy, 2 strefowy:	150,00 zł,
Licznik 3 fazowy, 1 strefowy:	150,00 zł,
Licznik 3 fazowy, 2 strefowy:	165,00 zł,
Licznik specjalny:	210,00 zł.

Powyższe opłaty pobiera się gdy licznik okaże się niesprawny.

10.6 Za każde wznowienie dostawy energii elektrycznej wstrzymanej z winy odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:

- |  |            |
|--|------------|
| a) dla Odbiorców grupy taryfowej G     | 50,00 zł,  |
| b) dla Odbiorców grup taryfowych B i C | 100,00 zł. |