PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DTA-821/2685-C/2/2001/DK

Warszawa, dnia 15 czerwca 2001 r.

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakład Energetyczny Spółka Akcyjna w Olsztynie z siedzibą w Olsztynie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 28 maja 2001 r. znak: NE/TN/3591/2001, uzupełnionym pismem z dnia 6 czerwca 2001 r. znak: NE/TN/3893/2001

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych, który rozpoczyna się od dnia 1 lipca 2001 r.

U Z A S A D N I E N I E

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 17 listopada 1998 r. nr PEE/28/2685/U/3/98/JŻ - 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 na obrót energią elektryczną nr OEE/30/2685/U/3/98/JŻ z dnia 17 listopada 1998 r., rozszerzoną decyzją nr OEE/30A/2685/U/1/2/99/MS z dnia 5 maja 1999 r., w dniu 28 maja 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

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

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

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

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

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

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna".
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna".

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Zakład Energetyczny S. A. w Olsztynie
ul. Kościuszki 83, 10-950 Olsztyn

Zakład Energetyczny S.A. w Olsztynie
z siedzibą w Olsztynie

TARYFA
dla energii elektrycznej

SPIS TREŚCI

1. **INFORMACJE OGÓLNE**
2. **DEFINICJE**
3. **OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE**
   - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
   - 3.2. STREFY CZASOWE
   - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
   - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR
4. **SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**
   - 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ
   - 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE
5. **SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.**
   - 5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
   - 5.2. MOC UMOWNA
   - 5.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW
   - 5.4. OPŁATY ZA PONADOPTYMALNY POBÓR ENERGII BIERNEJ
6. **BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
7. **OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.**
8. **ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI**
9. **ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
10. **TABELE CEN I STAWEK OPŁAT**

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny S.A. w Olsztynie, zwane dalej ZEO S.A.

1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :

a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
c) cen za energię elektryczną,
d) stawek opłat abonamentowych,
e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,

a także warunki ich stosowania.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.), zwanej dalej „ustawą",
b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",
c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym",
d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 sierpnia 1998 r w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. 107 poz. 671).

1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

1.5. Taryfę stosuje się stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej w rozliczeniach z:

a) odbiorcami którzy nie uzyskali prawa do korzystania z usług przesyłowych lub prawo uzyskali, lecz z niego nie skorzystali, zwanych dalej **odbiorcami taryfowymi**;
b) odbiorcami którzy uzyskali prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego skorzystali, zwanych dalej **odbiorcami uprawnionymi**;
c) **wytwórcami** energii elektrycznej przyłączonymi do sieci ZEO S.A.

1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie i opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.7. W przypadku zawarcia między ZEO S.A. i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej możliwe jest stosowanie innych cen i stawek opłat, jednak nie wyższych niż ceny i stawki opłat właściwe dla grupy taryfowej do której odbiorca powinien być zakwalifikowany, biorąc pod uwagę kryteria określone w pkt 3.1.1.

1.8. Przez warunki, o których mowa w pkt 1.7., rozumie się w szczególności:
   a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
   b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
   c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
   d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej,
   e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.

1.9. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

2. DEFINICJE

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

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

2.1. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo - rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez ZEO S.A.).

2.2. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez ZEO S.A. na rzecz odbiorców i wytwórców, zapewniająca realizację umowy sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.

2.3. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

2.4. **Niskie napięcie (nn)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.

2.5. **Średnie napięcie (SN)** – napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV.

2.6. **Wysokie napięcie (WN)** – napięcie wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.

2.7. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych ZEO S.A. (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych, nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
   Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej dwa elementy:
   a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,

b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

2.8. **Moc maksymalna (pobrana)** - największa 15-minutowa moc czynna pobrana z sieci lub oddana do sieci w okresie rozliczeniowym.

2.9. **Dzień roboczy** - nieświąteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.

2.10. **Autoproducent** – odbiorca, który ponad 50% zużywanej na własne potrzeby energii elektrycznej produkuje we własnych źródłach.

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

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

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

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

Symbol grupy taryfowej

X X X X

litera A, B, C, G lub R, oznacza poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:
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 odnosząca się do grup taryfowych C oznacza rozliczanie w strefach:
a - szczytowej i pozaszczytowej,
b - dziennej i nocnej.

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:
a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A21, A22 i A23,
b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12 i R.

3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów,
b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka,

jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. 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, domów kempingowych 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 cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych lub administracji ogródków działkowych.
h) garaży indywidualnych użytkowników.

3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C.

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

a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
c) stacji ochrony katodowej gazociągów.

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

3.2. STREFY CZASOWE

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

Numer strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7^{00} - 13^{00}	7^{00} - 13^{00}
2.	Szczyt popołudniowy	19^{00} - 22^{00}	16^{00} - 21^{00}
3.	Pozostałe godziny doby)*	13^{00} - 19^{00} 22^{00} - 7^{00}	13^{00} - 16^{00} 21^{00} - 7^{00}

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

3.2.2. 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^{00} - 11^{00}	16^{00}- 21^{00}	6^{00}–8^{00} i 11^{00}-16^{00}	21^{00}- 6^{00}
2. Luty	8^{00} - 11^{00}	16^{00}- 21^{00}	6^{00}– 8^{00} i 11^{00}–16^{00}	21^{00}- 6^{00}
3. Marzec	8^{00} - 11^{00}	18^{00}- 21^{00}	6^{00}– 8^{00} i 11^{00}–18^{00}	21^{00}- 6^{00}
4. Kwiecień	8^{00} - 11^{00}	19^{00}- 21^{00}	6^{00}– 8^{00} i 11^{00}–19^{00}	21^{00}- 6^{00}
5. Maj	8^{00} - 11^{00}	20^{00}- 21^{00}	6^{00}– 8^{00} i 11^{00}–20^{00}	21^{00}- 6^{00}
6. Czerwiec	8^{00} - 11^{00}	20^{00}- 21^{00}	6^{00}– 8^{00} i 11^{00}–20^{00}	21^{00}- 6^{00}
7. Lipiec	8^{00} - 11^{00}	20^{00}- 21^{00}	6^{00}– 8^{00} i 11^{00}–20^{00}	21^{00}- 6^{00}
8. Sierpień	8^{00} - 11^{00}	20^{00}- 21^{00}	6^{00}– 8^{00} i 11^{00}–20^{00}	21^{00}- 6^{00}
9. Wrzesień	8^{00} - 11^{00}	19^{00}- 21^{00}	6^{00}– 8^{00} i 11^{00}–19^{00}	21^{00}- 6^{00}
10. Październik	8^{00} - 11^{00}	18^{00}- 21^{00}	6^{00}– 8^{00} i 11^{00}–18^{00}	21^{00}- 6^{00}
11. Listopad	8^{00} - 11^{00}	16^{00}- 21^{00}	6^{00}– 8^{00} i 11^{00}–16^{00}	21^{00}- 6^{00}
12. Grudzień	8^{00} - 11^{00}	16^{00}- 21^{00}	6^{00}– 8^{00} i 11^{00}–16^{00}	21^{00}- 6^{00}

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6^{00} - 21^{00}	21^{00} - 6^{00}

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

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
od 1 kwietnia do 30 września	$8^{00} - 11^{00}$, $20^{00} - 21^{00}$	pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	$8^{00} - 11^{00}$, $17^{00} - 21^{00}$	pozostałe godziny doby

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 kwietnia do 30 września	$6^{00} - 13^{00}$ $15^{00} - 22^{00}$	$13^{00} - 15^{00}$ $22^{00} - 6^{00}$
od 1 października do 31 marca	$7^{00} - 14^{00}$ $16^{00} - 23^{00}$	$14^{00} - 16^{00}$ $23^{00} - 7^{00}$

Zegary sterujące w układach pomiarowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych C12b i G12 ustawia się wg czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego, o czym odbiorcy zostaną poinformowani przez sprzedawcę.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:
a) jeden miesiąc – dla odbiorców grup: A, B oraz C2,
b) dwa miesiące – dla odbiorców grup C1, G,
c) sześć miesięcy – dla odbiorców grup C1, G.

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

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

3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:
a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
b) niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez ZEO S.A., urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wielkości strat mocy i energii czynnej

przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej w wysokości 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

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

3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach, w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi które nie są własnością 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 te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.8. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością ZEO S.A., odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.7.

3.3.9. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.3.10. W przypadku uszkodzenia o którym mowa w pkt. 3.3.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

3.3.11. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane w rozliczeniach:

a) za świadczoną usługę przesyłową – zasady rozliczania opłaty przesyłowej za moc umowną określa umowa świadczenia usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej,

b) za pobraną energię czynną i bierną.

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, ZEO S.A. dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z § 40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego oraz umową o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości energii sprzedanej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej.

4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.6. b) Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1kWh.

4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.

4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego w ZEO S.A. energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo - rozliczeniowy.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową dla odbiorców nie będących autoproducentami oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E$$

gdzie:

O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,

S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy*miesiąc), z zastrzeżeniem pkt 5.1.6.

P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.4. lub 5.1.5. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt 5.1.6.

S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,

E - ilość energii pobrana przez odbiorcę wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustalono w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Na fakturze składnik S_z, o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Opłatę za usługę przesyłową dla odbiorców będących autoproducentami oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \cdot P + S_{zs} \cdot E_{zs} + k_{oi} \cdot S_{os} \cdot E_p$$

gdzie:

O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,

S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy*miesiąc), z zastrzeżeniem pkt 5.1.6.,

P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.4. lub 5.1.5. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt 5.1.6.,

S_{zs} - składnik zmienny stawki opłaty sieciowej wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,

E_{zs} - ilość energii zakupiona przez autoproducenta z sieci ZEO S.A., wyrażona w jednostkach energii.

k_{oi} - współczynnik udziału odbiorcy będącego autoproducentem równy 0,5 ,

S_{os} - stawka opłaty systemowej wyrażona w zł/jednostkę energii zużytej przez autoproducenta,

E_p - ilość energii zużyta przez autoproducenta (suma energii pobranej z sieci ZEO S.A. i energii wyprodukowanej przez autoproducenta pomniejszona o sprzedaż energii do sieci ZEO S.A.), wyrażona w jednostkach energii.

5.1.4. Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo - rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy, wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych jako wartość maksymalna ze średnich wartości tych mocy w okresie 15 minut.

5.1.5. Dla odbiorców nie posiadających układów do pomiaru mocy, za moc umowną przyjmuje się moc ustaloną na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z poniższą tabelą.

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

5.1.6. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi przesyłowe w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.

5.1.7. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej,
a) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej.

5.1.8. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.7. a) nie pobiera się w przypadku syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.

5.2. MOC UMOWNA

5.2.1. 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 za zgodą ZEO S.A. zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące. Zasady rozliczeń i wysokość opłat za moc umowną określa umowa o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej,

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 o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej.

5.2.2. Opłata za moc pobraną ponad moc umowną stanowi 2-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.

5.2.3. 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.

5.2.4. Opłat, o których mowa w punkcie 5.2.2., nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączu 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.

5.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

5.3.1. Odbiorcy, którzy we wniosku o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi przesyłowej w zależności od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.

5.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy ZEO S.A., pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.

5.3.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki gdy:

a) ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,

b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

5.4. OPŁATY ZA PONADSTANDARDOWY POBÓR ENERGII BIERNEJ

5.4.1. Przez ponadstandardowy pobór energii biernej rozumie się:

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

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

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

5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.

5.4.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych i dziennych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.

5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $tg\varphi_0$.

5.4.5. Wartość współczynnika $tg\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.

5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $tg\varphi > tg\varphi_0$):

$$O_b = Szv_n * \left(\sqrt{\frac{1+tg^2\varphi}{1+tg^2\varphi_0}} - 1 \right) * E$$

gdzie:

O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego,

E - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej,

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

5.4.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej

ilości energii biernej wprowadzonej do sieci ZEO S.A. w okresie rozliczeniowym, 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn}.

5.4.9. Odbiorca pobierający energię 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 przeprowadzenie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

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

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

a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy 13,71 zł
b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci, 68,56 zł
c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci, 6,86 zł
d) za brak powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci niskiego napięcia, 13,71 zł
e) za brak powiadomienia w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci średniego i wysokiego napięcia, 137,12 zł
f) za brak powiadomienia na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorcom zasilanym z sieci wysokiego napięcia o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią, 68,56 zł
g) za brak informacji na piśmie, z co najmniej rocznym 68,56 zł

wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci niskiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania,

h) za brak informacji na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci średniego i wysokiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci, 137,12 zł

i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci, 68,56 zł

j) za nieudzielenie, pomimo żądania odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf, 6,86 zł

k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki, 2,06 zł

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

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

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

a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,

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

c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej,

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

1) 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,

2) wielkości mocy wynikających z zabezpieczeń przedlicznikowych i tabeli zamieszczonej w pkt. 5.1.5.

3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

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

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A. 125 kWh

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.1.
3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego poboru energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. a), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.1.,
3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia. 125 kWh
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. b) i c), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,

2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.1.,
3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
   a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh
   b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, 6 000 kWh
   c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika, 300 kWh
   d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego, 300 kWh
   e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego Io. 300 kWh

   Prąd obliczeniowy Io określa się według wzoru:

$$I_o = k \cdot U \cdot I$$

   gdzie:
   k – współczynnik równy 2,5 [1/kV],
   U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],
   I - mniejsza z następujących wielkości:
      1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego w kA,
      2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

7.6. Za założenie przez ZEO S.A. nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych z winy odbiorcy- na jakiejkolwiek 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. 110,00 zł,
   b) gdy zawiadomiono o tym fakcie ZEO S.A. 17,00 zł.

7.7. Za założenie przez ZEO S.A. nowych plomb w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych z winy odbiorcy na jakiejkolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych, pobiera się opłatę:
   a) za założenie jednej plomby 17,00zł,
   b) za każdą następną 6,00 zł.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,

b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,

c) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,

d) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,

e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

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

8.3. Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę w wysokości określonej w zawartej z tą jednostką umowie o przyłączenie.

8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie

8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

8.7. Jeżeli podmiot przyłączany we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania ZEO S.A., ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

8.8. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla III, IV i V grupy przyłączeniowej:

Lp.	Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty zależna od mocy S_m [zł/kW]
1.	III	77
2.	IV	80
3.	V	90

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

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

Lp.	Usługa lub czynność	stawka w zł/czynność
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej - dla odbiorców z grupy taryfowej G - dla pozostałych odbiorców	 50,00 100,00
2	Czasowe odłączenie (wraz z demontażem licznika) i ponowne załączenie do sieci i sprawdzenie instalacji	170,00
3	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	100,00
4	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej*	160,00
5	Laboratoryjne badanie zegara sterującego*	100,00
6	Usługi pogotowia energetycznego	75,00

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

9.2. Opłaty za wszelkie inne czynności nie wymienione w pkt. 9.1 wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, będą pobierane wg stawek uzgodnionych w drodze umowy z odbiorcą.

10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

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

Tabela nr 1

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A21	A22	A23 LATO	A23 ZIMA
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh				
- całodobową	155,40	x	x	x
- szczytową	x	215,00	x	x
- pozaszczytową	x	130,40	x	x
- szczyt przedpołudniowy	x	x	170,00	170,00
- szczyt popołudniowy	x	x	250,00	280,00
- reszta doby	x	x	92,00	93,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	140,30	140,30	140,30	140,30
Przesyłanie i dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh				
- całodobową	77,00	x	x	x
- szczytową	x	85,00	x	x
- pozaszczytową	x	49,00	x	x
- szczyt przedpołudniowy	x	x	46,51	47,85
- szczyt popołudniowy	x	x	68,40	70,38
- reszta doby	x	x	25,17	26,18
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	8,37	8,37	8,37	8,37
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	140,30	140,30	140,30	140,30

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

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

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

Tabela nr 2

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B11	B21	B22	B23 LATO	B23 ZIMA
Obrót					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh					
- całodobową	155,00	148,50	x	x	
- szczytową	x	x	205,50	x	x
- pozaszczytową	x	x	118,23	x	x
- szczyt przedpołudniowy	x	x	x	170,00	170,00
- szczyt popołudniowy	x	x	x	250,00	280,00
- reszta doby	x	x	x	92,00	93,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	26,22	58,74	58,74	58,74	58,74
Przesyłanie i dystrybucja					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	80,73	55,09	x	x	
- szczytowy	x	x	68,88	x	x
- pozaszczytowy	x	x	27,83	x	x
- szczyt przedpołudniowy	x	x	x	55,36	58,37
- szczyt popołudniowy	x	x	x	104,55	108,98
- reszta doby	x	x	x	7,40	9,66
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	6,36	10,90	10,97	11,29	11,29
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	26,22	58,74	58,74	58,74	58,74

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

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

10.3. 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 3

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1470	x	x
- szczytową	x	0,2055	x
- pozaszczytową	x	0,1250	x
- dzienną	x	x	0,1921
- nocną	x	x	0,1081
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	40,13	41,42	41,42
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1280	x	x
- szczytowy	x	0,1503	x
- pozaszczytowy	x	0,1053	x
- dzienny	x	x	0,1142
- nocny	x	x	0,0203
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	14,07	14,70	14,70
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	40,13	41,42	41,42

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

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

10.4. 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 4

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1470	x	x
- szczytową	x	0,2055	x
- pozaszczytową	x	0,1234	x
- dzienną	x	x	0,1921
- nocną	x	x	0,1124
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	37,82	39,04	39,04
- dla 1 miesięcznego okresu rozliczeniowego	19,40	20,69	20,69
- dla 2 miesięcznego okresu rozliczeniowego	2,74	3,07	3,07
- dla 6 miesięcznego okresu rozliczeniowego			
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1511	x	x
- szczytowy	x	0,1459	x
- pozaszczytowy	x	0,0264	x
- dzienny	x	x	0,1457
- nocny	x	x	0,0156
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	2,42	2,42	2,42
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	37,82	39,04	39,04
- dla 1 miesięcznego okresu rozliczeniowego	19,40	20,69	20,69
- dla 2 miesięcznego okresu rozliczeniowego	2,74	3,07	3,07
- dla 6 miesięcznego okresu rozliczeniowego			

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

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

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

Tabela nr 5

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
- całodobową	0,1439	x
- dzienną	x	0,1650
- nocną	x	0,0900
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *		
- dla 1 miesięcznego okresu rozliczeniowego	37,82	39,04
- dla 2 miesięcznego okresu rozliczeniowego	18,30	19,52
- dla 6 miesięcznego okresu rozliczeniowego	2,07	2,12
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1249	x
- dzienny	x	0,1496
- nocny	x	0,0175
Składnik stały stawki sieciowej w zł/odbiorcę/mc		
- odbiór 1-fazowy	2,00	4,00
- odbiór 3-fazowy	3,00	6,00

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

Tabela nr 6

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1796
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	18,30
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2090
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	4,56

10.7. Stawki sieciowe zmienne dla poszczególnych poziomów napięć, o których mowa w .§18 rozporządzenia taryfowego stosowane do kalkulacji cen energii dla jednostek wytwórczych pracujących w skojarzeniu.

Tabela nr 7

POZIOM NAPIĘCIA	Stawka sieciowa zmienna
wysokie napięcie [zł/MWh]	3,05
średnie napięcie [zł/MWh]	10,98

Stawki w tabeli nr 7 zawierają podatek VAT.