



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/2712-B/3/2000/TK

Warszawa, 24 marca 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 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 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126), a także na podstawie § 36 ust. 4 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)

po rozpatrzeniu wniosku

**Zielonogórskich Zakładów Energetycznych Spółka Akcyjna
z siedzibą w Zielonej Górze**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”

zawartego w piśmie z dnia 27 stycznia 2000 r. (bez znaku),
uzupełnionym pismami z dnia: 21 lutego 2000 r. znak EEK/AB/1048/2000,
8 marca 2000 r. znak EEK/AB/1400/200 oraz 15 marca 2000 r. (bez znaku)

postanawiam zatwierdzić

- 1) taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

- 2) **współczynniki korekcyjne** w następującej wysokości:
- w **drugim** roku obowiązywania taryfy dla działalności w zakresie:
- obrotu $X(O) = 0,1\%$,
 - przesyłania i dystrybucji $X(PD) = 1,26\%$
- w **trzecim** roku obowiązywania taryfy dla działalności w zakresie:
- obrotu $X(O) = 0,2\%$,
 - przesyłania i dystrybucji $X(PD) = 1,28\%$

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję nr OEE/47/2712/U/3/98/RW z dnia 20 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną oraz koncesję nr PEE/45/2712/U/3/98/RW z dnia 20 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, w dniu 31 stycznia 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 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 zwanego dalej „rozporządzeniem” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

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

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że:

- 1) współczynniki korekcyjne X, o których mowa w § 36 ust. 4 rozporządzenia ustalone przez Przedsiębiorstwo energetyczne na pierwszy rok obowiązywania taryfy zostały prawidłowo uwzględnione w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie,
- 2) taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

Wysokości współczynników korekcyjnych X na kolejne lata obowiązywania taryfy umożliwiają Przedsiębiorstwu realizację inwestycji i innych działań w zakresie modernizacji i rozwoju, wynikających z opracowanego na lata 2000-2002 planu rozwoju, który zapewnia poprawę jakości obsługi odbiorców i funkcjonowania Przedsiębiorstwa.

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. 479²⁸ i art. 479²⁹ 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. 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.
3. 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

Otrzymują:
Zielonogórskie Zakłady Energetyczne S.A.
ul. Zacisze 15
65-755 Zielona Góra

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ZIELONOGÓRSKICH ZAKŁADÓW
ENERGETYCZNYCH S.A.**

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE I OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ
- 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE
- 4.2. STREFY CZASOWE
- 4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
- 4.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR
- 4.5. MOC UMOWNA
- 4.6. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW
- 4.7. SUMATORY
5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ
- 5.1. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
- 5.1.1. OPŁATY GRUPOWE ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
- 5.1.2. OPŁATY WĘZŁOWE ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
- 5.2. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ W OBRÓCIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ
- 5.2.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ
- 5.2.2. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ
- 5.2.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH
6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW I WARUNKÓW UMÓW
- 6.1. STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ
- 6.2. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW
- 6.3. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
9. TABELLE OPŁAT TARYFOWYCH
- 9.1. RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
- 9.2. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I SIECI
- 9.3. TABELLE STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO GRUP TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23
- 9.4. TABELLE STAWEK OPŁAT WĘZŁOWYCH ZA USŁUGI PRZESYŁOWE DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI LUB WĘZŁÓW WN I SN
- 9.5. TABELLE STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO GRUP TARYFOWYCH C21, C22a, C22b
- 9.6. TABELLE STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO GRUP TARYFOWYCH C11, C12a, C12b
- 9.7. TABELLE STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO GRUP TARYFOWYCH G11, G12
10. TABELA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Zielonogórskie Zakłady Energetyczne 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, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz niedotrzymanie warunków umów,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu oraz warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy:
 - a) nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z niego nie korzystają,
 - b) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.
- 1.4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 1.5. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie obowiązują dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia 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).
- 1.6. W przypadku zawarcia między sprzedawcą 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 zawarte w taryfie dla grupy taryfowej, w której odbiorca powinien być rozliczany.
- 1.7. Przez szczególne warunki, o których mowa w pkt. 1.6. 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.
- 1.8. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Ciąg zasilania** - zespół elementów sieciowych sprzedawcy (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.

- 2.2. **Sprzedawca** - Zielonogórskie Zakłady Energetyczne S.A., przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.3. **Dzień roboczy** - nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.4. **Energia** - energia elektryczna czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, będąca iloczynem mocy czynnej i czasu jej wykorzystania.
- 2.5. **Grupa przyłączeniowa** - grupa podmiotów przyłączanych do sieci sklasyfikowana w następujący sposób:
 - a) grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
 - b) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV,
 - c) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - d) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - e) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci na czas określony niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 2.6. **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców zasilanych z sieci o takim samym napięciu oraz zbliżonej charakterystyce poboru energii elektrycznej, dla których określono jednolite ceny i stawki opłat.
- 2.7. **Miejsce dostarczania** - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.8. **Moc maksymalna** - największa 15-minutowa moc czynna pobrana z sieci lub oddana do sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.9. **Moc przyłączeniowa** - największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.10. **Moc umowna** - największa moc czynna pobierana z sieci określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, nie większa niż moc przyłączeniowa.
- 2.11. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.12. **Niskie napięcie (nn)** - napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.13. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym określonym w pkt. 2.2.
- 2.14. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.15. **Podmiot przyłączany** - podmiot, który ubiega się o zawarcie lub zawarł umowę o przyłączenie do sieci ze sprzedawcą.
- 2.16. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.17. **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.18. **Średnie napięcie (SN)** - napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV.

- 2.19. **Układ pomiarowo - rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.20. **Wysokie napięcie (WN)** - napięcie wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.

3. ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI

- 3.1. Stawki opłat za przyłączenie określone w niniejszej taryfie mają zastosowanie do podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych II, III, IV, V i VI, których przyłączenie nastąpi do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego oraz w planie rozwoju sprzedawcy.
- 3.2. Dla podmiotów, występujących z wnioskiem o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej na obszarach, dla których w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego i w planie rozwoju sprzedawcy nie przewidziano rozbudowy lub budowy sieci, warunki realizacji inwestycji oraz pokrywanie kosztów przyłączenia określa umowa o przyłączenie.
- 3.3. Dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego oraz w planie rozwoju sprzedawcy, opłatę za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie oraz ryczałtowych stawek za rozbudowę sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w pkt. 3.9.
- 3.4. Opłatę za przyłączenie podmiotów określonych w pkt. 3.3. oblicza się:
- a) dla przyłącza o długości nie przekraczającej 5 metrów:

$$O_{pr} = S_{pt} + S_{zr} \cdot P$$

- b) dla przyłącza o długości przekraczającej 5 metrów:

$$O_{pr} = S_{pt} + S_{zr} \cdot P + S_{zp} \cdot (D - 5)$$

- gdzie: O_{pr} - opłata za przyłączenie w zł,
 S_{pt} - ryczałtowa opłata za typowe przyłącze danego rodzaju w zł, określona w pkt. 9.1.1.,
 S_{zr} - ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci w zł/kW, określona w pkt. 9.1.2.,
 S_{zp} - ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze w zł/m określona w pkt. 9.1.1.,
 D - długość przyłącza w m,
 P - moc przyłączeniowa w kW.

- 3.5. Dla podmiotów zaliczonych do II, III i VI grupy przyłączeniowej opłatę za przyłączenie określa się w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz ilość tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia i rozbudowy sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w pkt. 3.9.

3.6. Opłatę za przyłączenie podmiotów określonych w pkt. 3.5. oblicza się według zależności:

$$O_{ps} = \sum_{i=1}^l S_{Ei} \cdot n_i + \sum_{i=1}^m k_{li} \cdot S_{li} \cdot D_i + \sum_{i=1}^n k_{st} \cdot S_{st}$$

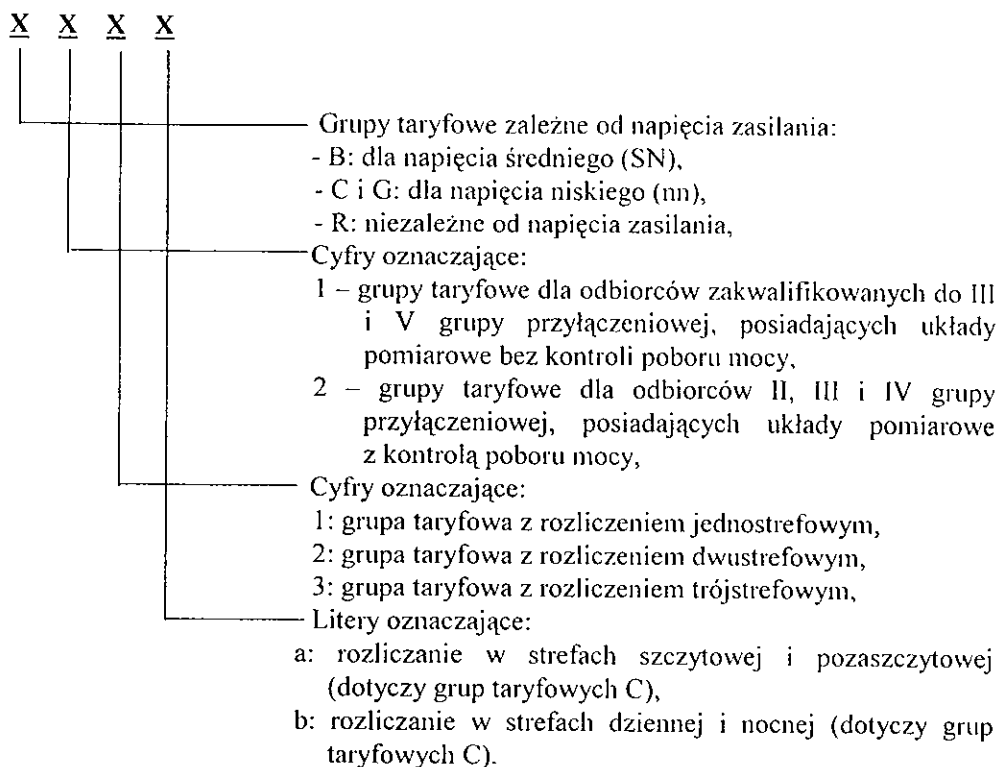
- gdzie:
- O_{ps} - opłata za przyłączenie w zł,
 - S_{Ei} - stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza, w zł/element, określona w pkt. 9.2.,
 - n_i - liczba standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,
 - k_{li} - udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii elektroenergetycznej,
 - S_{li} - stawka opłaty za budowę 1 kilometra standardowej linii elektroenergetycznej, w zł/km linii, określona w pkt. 9.2.,
 - D_i - długość standardowej linii elektroenergetycznej w km,
 - k_{st} - udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej,
 - S_{st} - stawka opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej w zł/stację, określona w pkt. 9.2.,
 - l - liczba różnych standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,
 - m - liczba linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie,
 - n - liczba stacji transformatorowych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie.

- 3.7. Udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii – k_{li} – określa się jako iloraz mocy przyłączeniowej ustalonej w warunkach przyłączenia i mocy jaką można przesać tą linią przy zachowaniu parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- 3.8. Udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji – k_{st} – określa się jako iloraz mocy przyłączeniowej ustalonej w warunkach przyłączenia i mocy czynnej transformatora wykorzystywanego do zasilania tego podmiotu.
- 3.9. W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie podmiotów, o których mowa w pkt. 3.3. i 3.5., wymaga zastosowania elementów innych niż standardowe elementy przyłącza lub sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty określa umowa o przyłączenie.

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE I OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

- 4.1.1. Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczenia energii, wartości mocy przyłączeniowej oraz liczby stref czasowych, następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



- 4.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 4.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:
- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
 - b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
 - c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - G11, G12,
 - d) niezależnie od poziomu napięcia – R.
- 4.1.3. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw tj.: pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
 - b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: 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 ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników.
- 4.1.4. 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.

- 4.1.5. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 4.1.6. Wybór grupy taryfowej zależnej od ilości stref czasowych, z uwzględnieniem podziału określonego w pkt. 4.1.1. i 4.1.2. należy do odbiorcy i za jej zmianę nie pobiera się opłat.

4.2. STREFY CZASOWE

- 4.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych B23 przedstawia poniższa tabela:

numer strefy	strefa doby	pora roku	
		lato (kwiecień - wrzesień)	zima (październik - marzec)
1.	szczyt przedpołudniowy	7 - 13	7 - 13
2.	szczyt popołudniowy	19 - 22	16 - 21
3.	pozostałe godziny doby	13 - 19	13 - 16
		22 - 7	21 - 7

- 4.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami dla grup taryfowych B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

miesiąc	strefy szczytowe		strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1. styczeń	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
2. luty	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
3. marzec	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
4. kwiecień	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
5. maj	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
6. czerwiec	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
7. lipiec	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
8. sierpień	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
9. wrzesień	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
10. październik	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
11. listopad	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
12. grudzień	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6

- 4.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

miesiąc	strefa dzienna	strefa nocna
od stycznia do grudnia	6 - 21	21 - 6

4.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

miesiąc	godziny stref szczytowych	godziny stref pozaszczytowych
od kwietnia do września	8 - 11 i 20 - 21	pozostałe godziny doby
od października do marca	8 - 11 i 17 - 21	pozostałe godziny doby

4.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

miesiąc	strefa dzienna	strefa nocna
od stycznia do grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa sprzedawca energii elektrycznej.

4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach, lecz nie dłuższych niż:
- jeden miesiąc – z odbiorcami w grupach taryfowych B, C, R,
 - sześć miesięcy – z odbiorcami w grupach taryfowych G.
- 4.3.2. Dopuszcza się dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 4.3.1., uzgodnionych przez strony w umowie.
- 4.3.3. W przypadkach, kiedy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, rozliczenia mogą być przeprowadzane w formie opłat planowych, których wysokość ustalana będzie na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej.
- 4.3.4. Jeżeli z rozliczenia opłat planowych, o których mowa w pkt. 4.3.3. wystąpi nadpłata, wówczas podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 4.3.5. 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 określone w umowie wartości strat mocy i energii.
- 4.3.6. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat.
- 4.3.7. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 4.3.8. W przypadku gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy, który rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy zainstalowany jest w innym

miejscu niż miejsce dostarczania energii wówczas odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 4.3.7.

- 4.3.9. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 4.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 4.3.9, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

4.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 4.4.1. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
- a) po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - b) w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 4.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 4.4.1. taryfy, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 4.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczenia stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim lub następnym okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania, mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 4.4.4. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.

4.5. MOC UMOWNA

- 4.5.1. Dla odbiorców zaliczanych do grup przyłączeniowych II, III i IV, których układy pomiarowo - rozliczeniowe są przystosowane do pomiaru mocy, opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej.
- 4.5.2. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.5.3. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 4.5.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.
- 4.5.5. W przypadku gdy odbiorca posiada układ sumujący do pomiaru 15-to minutowego poboru mocy, moc umowna jest zamawiana jako moc zaspokajająca potrzeby odbiorcy i kontrolowana przez wskazania układu sumującego.

4.6. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

- 4.6.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi przesyłowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania;
- a) współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do składnika stałego stawki za usługę przesyłową określonej dla danej grupy taryfowej,
 - b) pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy.
- 4.6.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, 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.
- 4.6.3. W układach zasilania odbiorcy z sieci sprzedawcy ustala się następujące stopnie pewności zasilania i odpowiadające im mnożniki do składnika stałego stawki grupowej:
- a) stopień podstawowy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z jednym ciągiem zasilania; współczynnik wzrostu składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową możliwą do zrealizowania z tytułu pewności zasilania wynosi 1,0;
 - b) stopień wyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z dwoma ciągami zasilania; współczynnik wzrostu składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową możliwą do zrealizowania drugim ciągiem zasilania wynosi 1,5;
 - c) stopień najwyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z trzema, lub więcej ciągami zasilania; współczynnik wzrostu składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową możliwą do zrealizowania drugim ciągiem zasilania wynosi 1,5 a trzecim i dalszymi ciągami zasilania wynosi 2,0.
- 4.6.4. 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.
- 4.6.5. Opłaty określone w niniejszej taryfie, jeżeli nie ustalono inaczej w przepisach dotyczących poszczególnych grup taryfowych, obowiązują odbiorcę dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe.
- 4.6.6. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

4.7. SUMATORY

- 4.7.1. Sumujące układy pomiarowo - rozliczeniowe mogą być zastosowane do rozliczania energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę oraz opłaty przesyłowej zmiennej. W takim przypadku konieczne jest aby:
- a) przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej,
 - b) warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.7.2. W przypadku gdy istniejący układ zasilania, w tym lokalizacja układów pomiarowo - rozliczeniowych wykluczają możliwość rozliczania każdego przyłącza oddzielnie w celu ustalenia opłaty przesyłowej w części stałej dopuszcza się zastosowania układów

sumujących. Wówczas podstawą ustalenia tej opłaty, o ile umowa nie stanowi inaczej, jest wielkość mocy umownej powiększona współczynnikiem k obliczanym według wzoru:

$$k = \frac{\sum_{i=1}^n P_{pi}}{P_u}$$

gdzie:

- n - ilość przyłączy,
- $\sum P_{pi}$ - suma mocy umownych na poszczególnych przyłączach,
- P_u - moc umowna z sumatora.

4.7.3. Przy rozliczaniu opłaty stałej za usługi przesyłowe w układach pomiarowych z zastosowaniem układów sumujących, współczynniki opłat wynikające ze stopnia pewności zasilania wymienione w pkt. 4.6.3. ulegają podwyższeniu o wartość 0,3.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1.1. OPŁATY GRUPOWE ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1.1.1. Opłaty grupowe za usługi przesyłowe mają zastosowanie do odbiorców, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z niego nie korzystają. Opłaty te są złożone z dwóch składników:

- a) stałego wyznaczonego na jednostkę mocy przyłączeniowej lub umownej,
- b) zmiennego wyznaczonego na jednostkę energii.

5.1.1.2. Opłatę grupową za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pg} = S_{sg} \cdot P + S_{zg} \cdot E$$

gdzie:

- O_{pg} – opłata grupowa za usługę przesyłową, w zł,
- S_{sg} – miesięczny składnik stały opłaty grupowej, w zł/(kW m-c),
- P – moc określona zgodnie z pkt. 5.1.1.3. lub 5.1.1.4., w kW,
- S_{zg} – składnik zmienny opłaty grupowej, w zł/kWh,
- E – ilość energii objęta daną usługą przesyłową, w kWh.

5.1.1.3. Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo - rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy, w celu obliczenia części stałej opłaty za usługę przesyłową za moc przyjmuje się moc umowną określoną w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5.1.1.4. Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w pkt. 5.1.1.3. stosowane są układy pomiarowe, umożliwiające pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną.

5.1.1.5. Dla odbiorców nie posiadających układów do pomiaru mocy, za moc umowną przyjmuje się:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i pobierających w okresie rozliczeniowym ilość energii nie większą niż 150 kWh – 2 kW,

- b) dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i pobierających w okresie rozliczeniowym ilość energii większą niż 150 kWh, ale nie więcej, niż 400 kWh – 6 kW,
- c) dla pozostałych odbiorców moc wynikającą z zabezpieczenia zgodnie z tabelą:

I_b [A]	10	16	20	25	32	35	40	50	63	80	100	125	150	160	200	250	315
Licznik 1-fazowy	2	3	4	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Licznik 3-fazowy	6	10	12	15	20	21	25	31	40	49	61	77	92	98	123	153	193

- 5.1.1.6. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową wyznacza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo - rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i stawki opłaty zmiennej właściwej dla danej grupy taryfowej.
- 5.1.1.7. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R składa się z:
- części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej, właściwej dla grupy taryfowej bez kontroli poboru mocy,
 - części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej, właściwej dla grupy taryfowej bez kontroli poboru mocy.
- 5.1.1.8. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.1.7.lit.a nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.
- 5.1.1.9. Rozliczenia opłat za usługę przesyłową następują w okresach rozliczeniowych zgodnych z terminami rozliczeń za energię elektryczną i na zasadach określonych w taryfie, chyba że strony w umowie ustalą inaczej.
- 5.1.1.10. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.1.11. Grupowe stawki opłat za usługi przesyłowe zamieszczono w pkt. od 9.3. do 9.7.

5.1.2. OPŁATY WĘZŁOWE ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1.2.1. Opłaty węzłowe za usługi przesyłowe są stosowane wobec odbiorców, którzy korzystają z sieci rozdzielczej 110 kV lub węzłów 110/SN sprzedawcy i którzy - stosownie do postanowień 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. Nr 107, poz. 671) - nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z prawa tego korzystają.
- 5.1.2.2. Opłaty węzłowe za usługi przesyłowe są opłatami złożonymi z dwóch składników:
- stałego, będącego iloczynem mocy przyłączeniowej lub maksymalnej mocy czynnej dostarczanej do sieci lub pobieranej z sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej oraz stawki stałej opłaty węzłowej za usługę przesyłową,
 - zmiennego, będącego iloczynem ilości energii elektrycznej dostarczonej do sieci lub pobranej z sieci w okresie rozliczeniowym w miejscu dostarczania energii elektrycznej oraz stawki zmiennej opłaty węzłowej za usługę przesyłową.
- 5.1.2.3. Węzłowe stawki opłat za usługi przesyłowe zamieszczono w pkt. 9.4.

5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

5.2.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

- 5.2.1.1. Oplatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo - rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 5.2.1.2.
- 5.2.1.2. Dla odbiorców grupy taryfowej G12 rozliczanych w okresie rozliczeniowym dwumiesięcznym, którzy w okresie tym zużywają ponad 1000 kWh energii w strefie nocnej i którzy przez ostatnie 12 miesięcy regulowali na bieżąco swoje zobowiązania wobec sprzedawcy, cena energii elektrycznej w tej strefie ulega zmniejszeniu:
- przy zużyciu od 1000 kWh, do 2000 kWh o 12 %,
 - za każdą kWh ponad 2000 kWh dodatkowo o 14 %.
- 5.2.1.3. 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. 4.1.5.lit. b. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 5.2.1.4. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii dla grupy taryfowej bez kontroli poboru mocy właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 5.2.1.4.
- 5.2.1.5. Ceny energii elektrycznej zamieszczono w punktach od 9.3. do 9.7.

5.2.2. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ

- 5.2.2.1. Warunki poboru energii biernej określa niniejsza taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.
- 5.2.2.2. Opłaty pobiera się za ponadoptimalny pobór energii biernej według stawek procentowych liczonych od wartości energii czynnej, pobranej w okresie rozliczeniowym. Procentowe stawki, zależne od przekroczenia optymalnego współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ lub ustalonego w umowie, zawiera tabela w pkt. 5.2.2.8.
- 5.2.2.3. W uzasadnionych przypadkach strony mogą uzgodnić w umowie inną wartość dopuszczalnego $\text{tg}\varphi_0$, niż podana w pkt. 5.2.2.2., nie niższą jednak niż 0,2.
- 5.2.2.4. Jeżeli układ pomiarowo - rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych to rozliczeniom podlega ponadoptimalny pobór tej energii w strefach szczytowych lub dziennie - szczytowych. W takich przypadkach, a także w sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, sprzedawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami. W przypadku gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych sposób rozliczenia określa sprzedawca w umowie.
- 5.2.2.5. W przypadku poboru energii biernej - przy braku poboru energii czynnej - opłacie podlega całość pobranej energii biernej, przy zastosowaniu najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 5.2.2.6. Odbiorca pobierający bez uprzedniego uzgodnienia ze sprzedawcą energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę, wynikającą z ilości kilowarogodzin wprowadzonych do sieci sprzedawcy i najniższej ceny za energię elektryczną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 5.2.2.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenia związane z przekroczeniem optymalnej wartości współczynnika

$\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ lub ustalonego w umowie przeprowadzane są na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej, pobranej powyżej tej wartości, określonej zależnością:

$$\Delta \text{tg}\varphi = \text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0 = A_{\text{qxb}} / A_p$$

gdzie :

A_{qxb} - nadwyżka energii biernej, zmierzona bezpośrednio w okresie rozliczeniowym,

A_p - energia czynna w okresie rozliczeniowym

Wartość nadwyżki energii biernej A_{qxb} odczytuje się z urządzenia rejestrującego pobór energii biernej po przekroczeniu współczynnika $\text{tg}\varphi$ ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ lub określonego w umowie.

5.2.2.8. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłatę za energię czynną zawiera poniższa tabela:

$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D%	$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D%
0,01 – 0,05	0,65	0,46 – 0,50	20,50
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 :

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

5.2.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 5.2.3.1. Odbiorcy energii elektrycznej ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 5.2.3.2. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań liczników, wystawianiu książeczek opłat lub rachunków oraz ich dostarczaniu, prowadzenie ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.
- 5.2.3.3. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty te doliczane są do faktur za energię elektryczną.
- 5.2.3.4. Stawki opłat abonamentowych, skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy zamieszczono w pkt. od 9.3. do 9.7.

6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW I WARUNKÓW UMÓW

6.1. STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 6.1.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych przysługują odbiorcy bonifikaty i upusty w wysokości nie mniejszej niż określone w taryfie.
- 6.1.2. Wysokość upustu z tytułu niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych wynosi:
- a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%:

$$W_{UT} = \left(\frac{U}{10\%} \right) \cdot A_T \cdot C_T$$

- b) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%:

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

Poszczególne wielkości oznaczają:

- W_{UT} - wartość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby w zł,
- U - wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, w %,
- A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby w kWh,
- C_T - cena jednostkowa energii elektrycznej, stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, właściwa dla okresu doby, w którym nastąpiło obniżenie napięcia, w zł/kWh,
- b_{rT} - ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia, w danym okresie doby wynosząca 0,1 zł/h,
- t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby w h.
- 6.1.3. Upust jest udzielany za każdą jednostkę energii elektrycznej pobraną w okresie występowania odchylenia napięcia.
- 6.1.4. Liczbę jednostek energii elektrycznej ustala się na podstawie proporcji liczby godzin, w których występowały odchylenia napięcia do liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 6.1.5. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa. Ilość niedostarczonej energii w okresie, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru w analogicznym okresie poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw, określonego w umowie.
- 6.1.6. Warunkiem udzielenia upustu lub bonifikaty jest zgłoszenie przez odbiorcę umotywowanego wniosku, który sprzedawca jest obowiązany rozpatrzyć w ciągu 30 dni.
- 6.1.7. Sposób przekazania upustu lub bonifikaty strony ustalają w drodze porozumienia.

6.2. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.2.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.5., odbiorcom - na ich wniosek - przysługują bonifikaty w wysokości:
- a) za nieprzyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców – za każde nieprzyjęte zgłoszenie 100,00 zł,
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci 50,00 zł,
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii za każdą odmowę 20,00 zł,
 - d) za nieprzekazanie 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 o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV 100,00 zł,
 - e) za nieprzekazanie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV 100,00 zł,
 - f) za nieprzekazanie powiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią 50,00 zł,
 - g) za nieprzekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania 50,00 zł,
 - h) za nieprzekazanie powiadomienia z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażeń i innych warunków funkcjonowania sieci 100,00 zł,
 - i) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci 100,00 zł,
 - j) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 20,00 zł,
 - k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji - za każdy dzień zwłoki 20,00 zł.

6.3. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW

- 6.3.1. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy określonej w umowie odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn pięciokrotnej stawki w części stałej za usługę przesyłową, właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany oraz wielkości mocy pobranej ponad wartość określoną umową.
- 6.3.2. Do rozliczeń za przekroczenie mocy określonej w umowie, przyjmuje się jedno maksymalne przekroczenie mierzone wskaźnikiem mocy 15-to minutowej lub wskazane przez rejestrator.

- 6.3.3. Za założenie przez sprzedawcę nowej plomby, w miejsce plomby zerwanej lub uszkodzonej na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo - rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, umiejscowionym w pomieszczeniach odbiorcy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- 50 kWh - gdy odbiorca zawiadomi o tym fakcie sprzedawcę,
 - 500 kWh - gdy odbiorca nie zawiadomi o tym fakcie sprzedawcy.
- 6.3.4. Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo - rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, umiejscowionym w pomieszczeniach ogólnie dostępnych pobiera się od zarządcy (administratora) budynku opłaty stanowiące równowartość:
- 50 kWh - przy zerwaniu jednej plomby,
 - 15 kWh - za każdą następną.
- 6.3.5. W przypadku powiadomienia sprzedawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb, opłaty ustalone w pkt. 6.3.4. ulegają obniżeniu o 50%.
- 6.3.6. Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb legalizacyjnych na urządzeniach pomiarowych nałożonych przez Urząd Miar, pobiera się opłaty stanowiące równowartość:
- 600 kWh - przy liczniku do pomiaru bezpośredniego,
 - 900 kWh - przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego.
- 6.3.7. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) plomby założonej przez sprzedawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1000 kWh.
- 6.3.8. Za założenie w miejsce zerwanej plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15 – minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość iloczynu części stałej stawki opłaty przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca i mocy umownej:
- przy pierwszym zerwaniu plomby - 150% miesięcznej stawki stałej opłaty za usługę przesyłową,
 - przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200 % miesięcznej stawki stałej opłaty za usługę przesyłową,
- 6.3.9. Opłaty, o których mowa w pkt. od 6.3.3. do 6.3.8. ustala się na podstawie sumy najwyższej ceny energii elektrycznej i części zmiennej stawki opłaty za usługę przesyłową dla grupy taryfowej, według której jest rozliczany odbiorca.
- 6.3.10. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 80,00 zł.
- 6.3.11. Za założenie w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.
- 6.3.12. Za przekroczenie terminu płatności rachunków za energię elektryczną za każdy dzień zwłoki nalicza się opłatę w wysokości aktualnie obowiązujących odsetek ustawowych.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Za nielegalne pobieranie energii elektrycznej uważa się:
- pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,
 - pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,

- w wyniku samowolnej manipulacji w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.
- 7.2. W przypadku pobierania energii elektrycznej bez umowy sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobraną ilość energii z zastosowaniem 5-krotnej sumy ceny energii elektrycznej i stawki zmiennej opłaty za usługę przesyłową, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca.
- 7.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty za nielegalnie pobraną energię z zastosowaniem dwukrotnej sumy ceny energii elektrycznej i stawki zmiennej opłaty za usługę przesyłową, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany odbiorca, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 7.4. Opłaty, o których mowa w punktach 7.2. i 7.3. ustala się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.5. W przypadku braku możliwości ustalenia ilości lub okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej opłaty za nielegalny pobór ustala się jako iloczyn ryczałtowych ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, określonych w pkt. 7.5.1. lub 7.5.2. i dwukrotnej sumy ceny energii elektrycznej i stawki zmiennej opłaty za usługę przesyłową, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany odbiorca. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników i czasu trwania nielegalnego poboru.
- 7.5.1. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej w przypadku uszkodzenia lub manipulacji w układzie pomiarowym:

a) jednofazowym	- 3000 kWh,
b) trójfazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika	- 6000 kWh,
c) trójfazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika	- 300 kWh,
d) z przekładnikami prądowymi (pomiar pośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika	- 300 kWh,
e) z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego	- 300 kWh.

Prąd obliczeniowy określa się według zależności :

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

gdzie:

2,5 - stała 1/kV,

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego A,

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

- 7.5.2. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej w przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo - rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo - rozliczeniowego:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia	- 250 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 25A.

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w pkt. 7.5.2. lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOSCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

- 8.1. Za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane przez sprzedawcę na życzenie odbiorców przyłączonych do jego sieci pobierane są opłaty.
- 8.2. Opłat nie pobiera się za:
- a) wydanie warunków zasilania,
 - b) sprawdzenie dokumentacji w zakresie zgodności z tymi warunkami,
 - c) pierwsze sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej przed przyłączeniem do sieci,
 - d) czynności łączeniowe przewidziane instrukcją współpracy ruchowej.
- 8.3. Zestawienie opłat za dodatkowe usługi, obowiązujące na terenie działania sprzedawcy zamieszczono w pkt. 10.

9. TABELE OPŁAT TARYFOWYCH

9.1. RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

9.1.1. Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa przyłączeniowa		
		IV	V	
1		napowietrzne bez pomiaru	865	765
2	Za typowe przyłącze do 5 mb [zł]	napowietrzne z pomiarem	1 150	1 010
3		kablowe bez pomiaru	1 675	1 500
4		kablowe z pomiarem	1 900	1 675
5	Za przyłącze powyżej 5 mb [zł/m]	napowietrzne	34	33
6		kablowe	45	35

9.1.2. Ryczałtowe stawki opłat za rozbudowę sieci

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa przyłączeniowa	
		IV	V
1	Za rozbudowę sieci [zł/kW]	25,50	

9.2. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I SIECI

Tabela nr 1: Transformator SN

Lp.	Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka opłaty zł/jedn.
1	Transformator 40 kV A	szt.	790
2	Transformator 63 kV A	szt.	913
3	Transformator 100 kV A	szt.	1 110
4	Transformator 160 kV A	szt.	1 361
5	Transformator 250 kV A	szt.	1 691
6	Transformator 400 kV A	szt.	2 072
7	Transformator 630 kV A	szt.	2 724
8	Montaż transformatora	-	535
9	Wymiana transformatora	-	965

Tabela nr 2: Stacja transformatorowa SN/nn

Lp.	Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka opłaty zł/jedn.
1	Stacja SN/nn słupowa 250 kV A z podejściem kablowym SN	szt.	2 839
2	Stacja SN/nn słupowa 400 kV A	szt.	4 299
3	Stacja SN/nn słupowa uproszczona 250 kV A z podejściem napowietrznym	szt.	1 935
4	Stacja SN/nn słupowa przelotowa 250 kV A	szt.	1 948
5	Wyposażenie pola liniowego SN w GPZ	szt.	6 720
6	Stacja typu miejskiego 20/630	szt.	9 354
7	Rozłącznik RSA	szt.	76
8	Szafka 4-ro obwodowa do stacji słupowej	szt.	389

Tabela nr 3: Linia kablowa SN

Lp.	Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka opłaty zł/jedn.
1	Przekrój kabla 70 mm ² , położona na terenie miejskim	km	14 635
2	Przekrój kabla 120 mm ² , położona na terenie miejskim	km	16 918
3	Przekrój kabla 240 mm ² , położona na terenie miejskim	km	21 264
4	Przekrój kabla 70 mm ² , położona na terenie wiejskim	km	11 738
5	Przekrój kabla 120 mm ² , położona na terenie wiejskim	km	13 894
6	Przekrój kabla 240 mm ² , położona na terenie wiejskim	km	16 223
7	Wyposażenie 1 pola SN w stacji typu miejskiego	szt.	591

Tabela nr 4: Linia napowietrzna SN

Lp.	Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka opłaty zł/jedn.
1	Ze słupami wirowanymi, przewody nie izolowane o przekroju 70 mm ²	km	10 383
2	Ze słupami ŻN, przewody nie izolowane o przekroju 35 mm ²	km	9 328
3	Ze słupami ŻN, przewody nie izolowane o przekroju 70 mm ²	km	9 884
4	Słup RNK w linii głównej, odgałęzienie napowietrzne	szt.	2 260
5	Słup RNK w linii głównej, odgałęzienie kablowe	szt.	2 688
6	Słup RPK w linii głównej, odgałęzienie napowietrzne	szt.	915
7	Słup głowicowy z odłącznikiem	szt.	817

Tabela nr 5: Linia kablowa nn

Lp.	Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka opłaty zł/jedn.
1	Przekrój 35 mm ² na terenie miejskim	km	5 981
2	Przekrój 70 mm ² na terenie miejskim	km	6 942
3	Przekrój 120 mm ² na terenie miejskim	km	8 437
4	Przekrój 185 mm ² na terenie miejskim	km	10 360
5	Przekrój 240 mm ² na terenie miejskim	km	12 496
6	Przekrój 35 mm ² na terenie wiejskim	km	4 486
7	Przekrój 70 mm ² na terenie wiejskim	km	6 515
8	Przekrój 120 mm ² na terenie wiejskim	km	8 010
9	Przekrój 185 mm ² na terenie wiejskim	km	9 826
10	Przekrój 240 mm ² na terenie wiejskim	km	11 962

Tabela nr 6: Szafka kablowa nn

Lp.	Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka opłaty zł/jedn.
1	Wolnostojąca z 1 pomiarem	szt.	222
2	Wolnostojąca z 2 pomiarami bez podziału sieci	szt.	302
3	Wolnostojąca z 3 pomiarami bez podziału sieci	szt.	410
4	Wolnostojąca z 3 pomiarami z podziałem sieci	szt.	454
5	Wolnostojąca bez pomiaru bez podziału sieci	szt.	267
6	Wolnostojąca bez pomiaru z podziałem sieci	szt.	328

Tabela nr 7: Złącze kablowe nn

Lp.	Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka opłaty zł/jedn.
1	Wolnostojące Z - 1	szt.	219
2	Wolnostojące Z - 2 (aluminium)	szt.	194
3	Wolnostojące Z - 2 (estrodur)	szt.	266
4	Wolnostojące Z - 3	szt.	337
5	Wbudowane w ścianę budynku z wieloma lokalami Z - 1	szt.	194
6	Wbudowane w ścianę budynku z wieloma lokalami Z - 2	szt.	180
7	Wbudowane w ścianę budynku z wieloma lokalami Z - 3	szt.	330
8	Wymiana złącza Z - 1 na Z - 3	szt.	204
9	Wyposażenie 1 pola odpływowego nn w stacji słupowej 1 RSA	szt.	139
10	Wyposażenie 1 pola odpływowego nn w stacji typu miejskiego	szt.	189
11	Złącze wolnostojące z pomiarem półpośrednim ZK - 1/PP	szt.	390

Tabela nr 8: Przyłącze kablowe nn

Lp.	Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka opłaty zł/jedn.
1	Kabel YAKY 4 x 35 mm ²	5 m	759
2	Kabel YAKY 4 x 70 mm ²	5 m	840
3	Kabel YAKY 4 x 120 mm ²	5 m	973
4	Dokumentacja techniczna	-	290
5	Geodezja	-	347
6	Zajęcie pasa drogowego	-	87

Tabela nr 9: Linia napowietrzna nn

Lp.	Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka opłaty zł/jedn.
1	Przekrój 25 mm ² izolowana	km	7 262
2	Przekrój 35 mm ² izolowana	km	7 586
3	Przekrój 70 mm ² izolowana	km	8 651
4	Przekrój 120 mm ² izolowana	km	10 146
5	Przekrój 35 mm ² nie izolowana	km	8 117
6	Przekrój 50 mm ² nie izolowana	km	8 437
7	Przekrój 70 mm ² nie izolowana	km	8 971

Tabela nr 10: Przyłącze napowietrzne nn

Lp.	Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka opłaty zł/jedn.
1	Przewód ASxSn 4 x 25 mm ²	5 m	382
2	Dokumentacja techniczna	-	290

9.3. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO GRUP TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23

Lp.	Ceny za energię elektryczną [zł/MWh]	GRUPA TARYFOWA				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	całodobową	192,53	202,66	x	x	x
2	szczytową	x	x	237,52	x	x
3	pozaszczytową	x	x	176,63	x	x
4	w szczycie przedpołudniowym	x	x	x	223,47	223,47
5	w szczycie popołudniowym	x	x	x	329,13	329,13
6	w pozostałych godzinach doby	x	x	x	104,20	104,20

Lp.	Stawki opłat grupowych za usługi przesyłowe	GRUPA TARYFOWA			
		B11	B21	B22	B23
1	część stała [zł/(kW miesiąc)]	5,05	9,18	9,18	9,18
2	część zmienna [zł/MWh]	23,93	17,28	17,28	17,28

Stawki opłat abonamentowych [zł/miesiąc]	GRUPA TARYFOWA			
	B11	B21	B22	B23
	14,88	28,73	28,73	44,65

9.4. TABELA STAWEK OPŁAT WĘZŁOWYCH ZA USŁUGI PRZESYŁOWE DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI LUB WĘZŁÓW WN I SN

Lp.	Stawki opłat węzłowych za usługi przesyłowe	Poziom napięcia	
		WN	SN
1	Część stała [zł/(MW miesiąc)]	2 704,68	309,84
2	Część zmienna [zł/MWh]	3,15	12,82

9.5. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO GRUP TARYFOWYCH C21, C22a, C22b

Lp.	Ceny za energię elektryczną [zł/kWh]	GRUPA TARYFOWA		
		C21	C22a	C22b
1	Całodobową	0,2095	x	x
2	Szczytową	x	0,2801	x
3	Pozaszczytową	x	0,1601	x
4	Dzienną	x	x	0,2860
5	Nocną	x	x	0,0575

Lp.	Stawki opłat grupowych za usługi przesyłowe	GRUPA TARYFOWA		
		C21	C22a	C22b
1	część stała [zł/(kW miesiąc)]	5,90	5,90	5,90
2	część zmienna [zł/kWh]	0,1540	0,1328	0,0781

Stawki opłat abonamentowych [zł/miesiąc]	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
	28,73	28,73	28,73

9.6. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO GRUP TARYFOWYCH C11, C12a, C12b

Lp.	Ceny za energię elektryczną [zł/kWh]	GRUPA TARYFOWA		
		C11	C12a	C12b
1	Całodobową	0,1974	x	x
2	Szczytową	x	0,2568	x
3	Pozaszczytową	x	0,1374	x
4	Dzienną	x	x	0,2578
5	Nocną	x	x	0,1157

Lp.	Stawki opłat za usługi przesyłowe	GRUPA TARYFOWA		
		C11	C12a	C12b
1	część stała [zł/(kW miesiąc)]	1,24	1,24	1,24
2	część zmienna [zł/kWh]	0,1372	0,0781	0,0781

Stawki opłat abonamentowych [zł/miesiąc]	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
	9,92	9,92	9,92

9.7. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO GRUP TARYFOWYCH G11, G12

Lp.	Ceny za energię elektryczną [zł/kWh]	GRUPA TARYFOWA	
		G11	G12
1	Całodobową	0,1441	x
2	Dzienną	x	0,2285
3	Nocną	x	0,1107

Lp.	Stawki opłat grupowych za usługi przesyłowe	GRUPA TARYFOWA	
		G11	G12
1	część stała [zł/miesiąc]	1,24	1,24
2	część zmienna za energię [zł/kWh]	0,1561	0,0781

Stawki opłat abonamentowych [zł/miesiąc]	GRUPA TARYFOWA			
	Okres rozliczeniowy 2 m-ce		Okres rozliczeniowy 6 m-cy	
	G11	G12	G11	G12
	3,07	3,07	1,54	1,54

**10. TABELA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE
NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**

Lp.	NAZWA USŁUGI	OPŁATA
		[zł]
1	Przeniesienie zegara liczników pośredniego i półpośredniego w inne miejsce	112,64
2	Przeniesienie licznika lub zegara do pomiaru bezpośredniego w inne miejsce	73,58
3	Wymiana licznika lub zegara sterującego	72,35
4	Przerwanie dostarczania energii elektrycznej	67,33
5	Przerwanie dostarczania energii elektrycznej wraz z demontażem licznika	81,92
6	Wznowienie dostarczania energii elektrycznej	78,30
7	Wyjazd pogotowia energetycznego	55,73
8	Montaż licznika po uprzednim demontażu	74,62
9	Laboratoryjne badanie 1-fazowego, indukcyjnego i elektronicznego licznika energii elektrycznej *	118,00
10	Laboratoryjne badanie 3-fazowego, indukcyjnego i elektronicznego licznika energii elektrycznej *	132,00
*	Za każdą dodatkową strefę rozliczeniową wartość wzrasta o 10% Za wskaźnik mocy maksymalnej wartość wzrasta o 10%	
11	Nałożenie plomb dostawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	12,97
12	Sprawdzenie prawidłowości działania i wskazań układu pomiarowego	73,18
13	Umożliwienie bezpiecznego wykonania pracy	73,18
14	Wystawienie duplikatu faktury / blankietu rozliczeniowego za energię elektryczną i usługę przesyłową	5,00