

Warszawa, 12 maja 2000 r.

**Prezes****Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/2684-B/5/2000/JB

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz na podstawie art. 105 § 1, w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego - Zakład Energetyczny Płock Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku zawartego w pismach: z dnia 28 stycznia 2000 r. znak: ZEP-OE-000312-2000, z dnia 4 lutego 2000 r. znak: ZEP-OE-000384-2000/1221, z dnia 17 lutego 2000 r. znak: ZEP-OE-000577-2000, z dnia 27 marca 2000 r. znak: ZEP-OE-000964-2000, z dnia 18 kwietnia 2000 r. znak: ZEP-OE-001203-2000, z dnia 21 kwietnia 2000 r. znak: ZEP-OE-001241-2000 oraz z dnia 28 kwietnia 2000 r. (bez znaku)

**postanawiam**

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

w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002), w wysokości określonej przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy.

### UZASADNIENIE

- 1) Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję nr PEE/62/2684/U/3/98/RW z dnia 1.12.1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/64/2684/U/3/98/RW z dnia 1.12.1998 r. na obrót energią elektryczną, 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 (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

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

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

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że taryfa zapewnia ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

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

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

Zgodnie zaś z wyrokiem Trybunału Konstytucyjnego z dnia 26 października 1999 r. (Dz. U. Nr 91, poz. 1042), przepis art. 46 ustawy – Prawo energetyczne z dniem 1 lipca 2000 r. utraci moc w takim zakresie, w jakim upoważnia on Ministra Gospodarki do określania zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, energią elektryczną i ciepłem, w tym zasad rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach. W związku z tym utraci moc również rozporządzenie taryfowe, a w konsekwencji współczynnik korekcyjny „X” ustalany wyłącznie na podstawie tego rozporządzenia nie będzie mógł już być zastosowany po tym terminie. W tej sytuacji zatwierdzenie wysokości współczynnika korekcyjnego „X” na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy stało się bezprzedmiotowe.

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


W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

#### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym

- od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenia zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479<sup>30</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
  3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
  4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Wiceprezes



Wiesław Wójcik

Otrzymuje:  
Zakład Energetyczny Płock S.A.  
ul. Wyszogrodzka 106  
09-400 Płock

**ZAKŁAD ENERGETYCZNY PŁOCK  
SPÓŁKA AKCYJNA**

**TARYFA  
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

## Spis treści

1. *INFORMACJE OGÓLNE*
2. *DEFINICJE*
3. *ZASADY TARYFIKACJI*
4. *STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI I WARUNKI ICH STOSOWANIA*
5. *CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ, STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH, STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I WARUNKI ICH STOSOWANIA*
  - 5.1. *RODZAJE GRUP TARYFOWYCH*
  - 5.2. *ZASADY ROZLICZEŃ*
  - 5.3. *PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW*
6. *BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW*
7. *OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW*
  - 7.1. *ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ*
  - 7.2. *OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ*
  - 7.3. *POZOSTAŁE OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW*
8. *DODATKOWE OPŁATY POBIERANE ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI, WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU*
9. *TABELE CEN I STAWEK OPŁAT*

## 1. **INFORMACJE OGÓLNE**

### 1.1. Niniejsza taryfa określa:

- stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- stawki opłat za usługi przesyłowe,
- ceny za energię elektryczną,
- stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej, oraz warunki ich stosowania.

1.2. Zakład Energetyczny Płock SA ma obowiązek zapewniać odbiorcom świadczenie usług polegających na przesyłaniu energii elektrycznej, z uwzględnieniem warunków technicznych i ekonomicznych, na warunkach uzgodnionych przez strony w drodze umowy.

1.3. Sprzedaż energii elektrycznej i jej dostarczanie odbywa się na podstawie umowy.

1.4. Opłaty określone w niniejszej taryfie, jeżeli nie ustalono inaczej w przepisach dotyczących poszczególnych opłat, obowiązują odbiorcę dla wszystkich instalacji, zasilanych z odrębnych przyłączy wyposażonych w układy pomiarowo - rozliczeniowe.

1.5. Dla wszystkich rozliczeń odczyty wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh. W przypadku liczników bezpośrednich jest to wielkość całkowita odczytana z liczydła. W wystawianych dowodach dokumentujących sprzedaż, kwoty należności zaokrągla się do pełnych groszy.

1.6. Zawarte w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22% z wyjątkiem opłat za przyłączenie do sieci.

## 2. **DEFINICJE**

2.1. **Ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 wraz z późniejszymi zmianami).

2.2. **Rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie 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).
- 2.3. **Rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie 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).
- 2.4. **Taryfa** – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.5. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.6. **Odbiorca taryfowy** – odbiorca nie posiadający lub nie wykorzystujący prawa do korzystania z usług przesyłowych.
- 2.7. **Odbiorca uprawniony** – odbiorca wykorzystujący przysługujące mu prawo do korzystania z usług przesyłowych.
- 2.8. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo - jakościowych.
- 2.9. **Sieć przesyłowa** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV.
- 2.10. **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.11. Na potrzeby niniejszej taryfy dokonuje się następującego podziału napięć sieci rozdzielczej:
- **niskie** - obejmujące napięcia nie wyższe niż 1 kV,
  - **średnie** - obejmujące napięcia wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV,
  - **wysokie** - obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.12. **Grupa przyłączeniowa** - grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
- grupa I** - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
- grupa II** - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV oraz podmioty przyłączone do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii



- elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
- grupa III** - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV,
- grupa IV** - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- grupa V** - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- grupa VI** - podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 2.13. **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.14. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.15. **Moc umowna** – moc czynna, nie większa niż moc przyłączeniowa, zamawiana przez odbiorcę w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.16. **Moc pobrana** – moc czynna pobrana z sieci elektroenergetycznej przez odbiorcę energii elektrycznej, mierzona jako największy 15-minutowy pobór mocy czynnej w miesięcznym okresie rozliczeniowym w ciągu całej doby.
- 2.17. **Podmiot przyłączany** - każdy, kto żąda przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, po spełnieniu warunków przyłączenia, na podstawie umowy o przyłączenie z Zakładem Energetycznym Płock SA.
- 2.18. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 2.19. **Zabezpieczenie podstawowe** – zabezpieczenie główne przedlicznikowe lub zalicznikowe (wybrane z typoszeregu), wynikające z mocy przyłączeniowej,

dostępne tylko dla osób upoważnionych przez Zakład Energetyczny Płock SA.

- 2.20. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.21. **Układ pomiarowo - rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.22. **Układ sumujący** – układ pomiarowo-rozliczeniowy służący do rozliczeń energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę.

### 3. ZASADY TARYFIKACJI

- 3.1. Kryteria kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej:
  - 3.1.1. Poziom napięcia zasilania instalacji elektroenergetycznych odbiorcy.
  - 3.1.2. Wielkość mocy przyłączeniowej.

Wielkość mocy przyłączeniowej decyduje o kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej z pomiarem poboru mocy bądź bez pomiaru poboru mocy:

    - odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub o zabezpieczeniu podstawowym w torze prądowym ponad 63 A zaliczani są do grup taryfowych z pomiarem poboru mocy,
    - odbiorcy o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW i o zabezpieczeniu podstawowym w torze prądowym nie większym niż 63 A oraz wszyscy odbiorcy z grup G, D, R określani w rozdziale 5 zaliczani są do grup taryfowych bez pomiaru poboru mocy.
  - 3.1.3. Ilość stref czasowych do rozliczeń.

Wybór ilości stref czasowych do rozliczeń należy do odbiorcy.
  - 3.1.4. Faktyczna ilość zużytej energii elektrycznej.
- 3.2. Przy kwalifikowaniu odbiorcy do grupy taryfowej wg kryterium określonego w punkcie 3.1.4., ilość zużywanej energii elektrycznej określa się na podstawie faktycznego zużycia w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym odbiorca składa wniosek o zakwalifikowanie do grupy taryfowej wg takiego kryterium.
- 3.3. W przypadku braku wymaganych układów pomiarowo - rozliczeniowych lub niecelowości ich wymiany, przy spełnionych kryteriach wymienionych w punkcie 3.1., odbiorca jest zaliczany do grupy taryfowej stosownie do posiadanych układów, przez czas określony w umowie.

- 3.4. Odbiorca może wybrać każdą grupę taryfową pod warunkiem, że spełnia określone dla niej kryteria.
- 3.5. Odbiorca może wystąpić do Zakładu Energetycznego Płock SA o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na dwanaście miesięcy.

#### **4. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI I WARUNKI ICH STOSOWANIA**

- 4.1. Przyłączenie podmiotu do sieci Zakładu Energetycznego Płock SA następuje na podstawie zawartej umowy o przyłączenie na warunkach wynikających z przynależności do odpowiedniej grupy przyłączeniowej.
- 4.2. Opłaty za przyłączenie określa się jako:
  - ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza oraz ryczałtowe stawki za rozbudowę sieci,
  - stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza oraz standardowych elementów sieci.Przez długość przyłącza rozumie się najkrótszy możliwy do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym odcinek dla podłączenia obiektu odbiorcy z miejscem przyłączenia określonym w warunkach przyłączenia.
- 4.3. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie określone w niniejszej taryfie mają zastosowanie dla podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych IV i V, których przyłączenie nastąpi do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.
- 4.4. Opłata za przyłączenie podmiotu do sieci określona jest na podstawie stawek podanych w niniejszej taryfie i zależy od:
  - a) napięcia sieci, do której następuje przyłączenie,
  - b) rodzaju i długości przyłącza,
  - c) mocy przyłączeniowej,
  - d) grupy przyłączeniowej, do której zaliczany jest podmiot.
- 4.5. Dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek za rozbudowę sieci (według tabel 1.1., 1.2., 1.3.), z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 4.8.
- 4.6. Podmioty zaliczane do grupy II, III i VI z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 4.8. ponoszą opłatę za przyłączenie, ustaloną na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i za budowę standardowych elementów sieci (wg tabeli 1.4.).

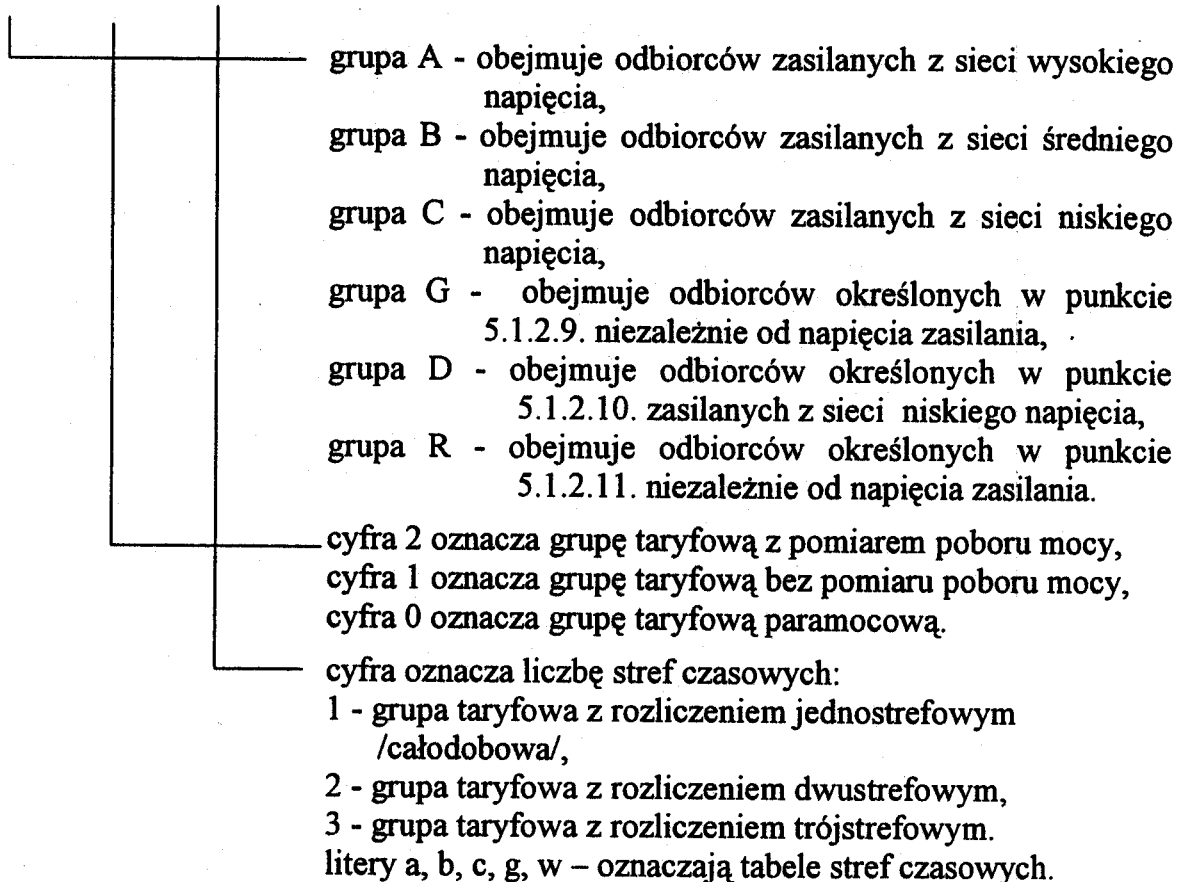
- 4.7. W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie podmiotów, o których mowa w punktach 4.6. i 4.7., wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza lub sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty określa umowa o przyłączenie.
- 4.8. Jeżeli na wniosek odbiorcy nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 4.9. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste koszty tej wymiany.
- 4.10. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej – po wystąpieniu podmiotu przyłączonego do sieci o nowe warunki przyłączenia – bez przebudowy przyłącza, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy bądź przebudowy sieci rozdzielczej, które wynikają bezpośrednio z przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 4.11. Opłata za przyłączenie może być wniesiona przez przyłączany podmiot jednorazowo lub w ratach miesięcznych przez okres nie dłuższy niż 5 lat. Warunki wnoszenia opłat w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, strony uzgadniają w umowie.
- 4.12. Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną spełniającą warunki obowiązujące w Zakładzie Energetycznym Płock SA, udzielony zostanie upust do ryczałtowej opłaty za przyłączenie w wysokości do 10%.

## 5. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ, STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH, STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I WARUNKI ICH STOSOWANIA

### 5.1. RODZAJE GRUP TARYFOWYCH

5.1.1. Opis znaczenia poszczególnych znaków w symbolu grupy taryfowej.

X    X    X



Grupa taryfowa z rozliczeniem ryczałtowym jest oznaczona literą R bez dalszych symboli.

5.1.2. Opis grup taryfowych:

5.1.2.1. Grupy taryfowe: A21, A22, A23.

Grupy taryfowe z pomiarem poboru mocy, rozliczenie energii elektrycznej jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia.

Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy A zawarte są w tabeli 2.

**5.1.2.2. Grupy taryfowe: B11, B21, B22, B23.**

Grupy taryfowe bez pomiaru i z pomiarem poboru mocy, rozliczenie energii elektrycznej jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia.

Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy B zawarte są w tabeli 3.

**5.1.2.3. Grupy taryfowe: C21, C22a, C22b.**

Grupy taryfowe z pomiarem poboru mocy, rozliczenie energii elektrycznej jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia.

Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy C2 zawarte są w tabeli 4.

Tabele stref czasowych *a* i *b* opisane są w punktach 5.1.3.2. i 5.1.3.3.

**5.1.2.4. Grupa taryfowa C22c.**

Grupa taryfowa z pomiarem poboru mocy, rozliczenie energii elektrycznej dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia.

Według stawek opłat określonych dla powyższej grupy taryfowej rozliczana jest energia elektryczna zużywana na potrzeby obiektów kultu religijnego z wyłączeniem obiektów wymienionych w punkcie 5.1.2.9.

Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy C22c zawarte są w tabeli 4.

Tabela stref czasowych *c* opisana jest w punkcie 5.1.3.7.

**5.1.2.5. Grupa taryfowa C23.**

Grupa taryfowa z pomiarem poboru mocy, rozliczenie energii elektrycznej trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, faktyczne, roczne zużycie energii elektrycznej wyższe niż 200 000 kWh.

Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy C23 zawarte są w tabeli 5.

Tabela stref czasowych dla grupy C23 opisana jest w punkcie 5.1.3.1.

**5.1.2.6. Grupy taryfowe: C11, C12a, C12b.**

Grupy taryfowe bez pomiaru poboru mocy, rozliczenie energii elektrycznej jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia.

Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy C1 zawarte są w tabeli 6.

Tabele stref czasowych *a* i *b* opisane są w punktach 5.1.3.4. i 5.1.3.5.

**5.1.2.7. Grupa taryfowa C12g.**

Grupa taryfowa bez pomiaru poboru mocy, rozliczenie energii elektrycznej dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, faktyczne, roczne zużycie energii elektrycznej wyższe niż 9 000 kWh.

Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy C12g zawarte są w tabeli 6.

Tabela stref czasowych *g* opisana jest w punkcie 5.1.3.7.

#### 5.1.2.8. Grupy taryfowe: C12w, G12w.

Grupy taryfowe bez pomiaru poboru mocy, rozliczenie energii elektrycznej dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, faktyczne, roczne zużycie energii elektrycznej wyższe niż 9 000 kWh.

Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy C12w zawarte są w tabeli 6, a dla G12w zawarte są w tabeli 7.

Tabela stref czasowych w opisana jest w punkcie 5.1.3.8.

#### 5.1.2.9. Grupy taryfowe: G11, G12.

Grupy taryfowe bez pomiaru poboru mocy, rozliczenie energii elektrycznej jedno- lub dwustrefowe używanej na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych).

Według stawek opłat określonych dla powyższych grup taryfowych rozliczana jest również energia elektryczna używana na potrzeby:

- lokali zbiorowego zamieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary. W lokalach tych według grup taryfowych G rozliczana jest również energia elektryczna używana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo - usługowego,
- mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- węzłów cieplnych i hydrofornii będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- garaży indywidualnych użytkowników.

W gospodarstwach rolnych wyposażonych w:

- instalację jednofazową, całość energii elektrycznej rozlicza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych G11 lub G12,
- odrębne liczniki pomiaru energii elektrycznej używanej na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie), energię tę rozlicza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych C,
- instalacje trójfazowe o zabezpieczeniach przedlicznikowych 32 A i więcej - wielkość rocznego zużycia energii elektrycznej na potrzeby bytowe określa się na podstawie statystycznego zużycia energii przez

gospodarstwo domowe w wysokości 3 000 kWh i rozliczenie przeprowadza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych G. Po przekroczeniu poboru energii elektrycznej, rozliczenia przeprowadza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych C.

Ceny i stawki opłat dla odbiorców grup taryfowych G zawarte są w tabeli 7.

5.1.2.10. Grupa taryfowa D12.

Grupa taryfowa bez pomiaru poboru mocy, rozliczenie energii elektrycznej zużywanej na potrzeby oświetlenia ulic dwustrefowe.

Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy D12 zawarte są w tabeli 8.

5.1.2.11. Grupa taryfowa R.

Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej:

- których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe,
- w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.,
- dla silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
- dla stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala Zakład Energetyczny Płock SA w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między Zakładem Energetycznym Płock SA a odbiorcą.

Niezależnie od opłat za energię elektryczną i usługi przesyłowe odbiorca ponosi koszty związane z przyłączeniem zgodnie z rozdziałem 4.

Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej R zawarte są w tabeli 8.



## 5.1.2.12. Grupa taryfowa paramocowa C01.

Grupa taryfowa paramocowa bez pomiaru poboru mocy, rozliczenie energii elektrycznej jednostrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia.

Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej C01 zawarte są w tabeli 9.

## 5.1.3. Strefy czasowe obowiązujące dla określonych wyżej grup taryfowych.

5.1.3.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego, średniego i niskiego napięcia dla grup taryfowych A23, B23, C23 przedstawia poniższa tabela.

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia + 30 września)	ZIMA (1 października + 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 <sup>x)</sup>	13.00 ÷ 19.00 22.00 ÷ 7.00	13.00 ÷ 16.00 21.00 ÷ 7.00

x) Jeśli układy pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby)

5.1.3.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grup taryfowych z pomiarem poboru mocy (A22, B22, C22a) przedstawia tabela.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
Styczeń	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00
Luty	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00
Marzec	8.00 - 11.00	18.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 18.00	21.00 - 6.00
Kwiecień	8.00 - 11.00	19.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 19.00	21.00 - 6.00
Maj	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
Czerwiec	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
Lipiec	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
Sierpień	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
Wrzesień	8.00 - 11.00	19.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 19.00	21.00 - 6.00
Październik	8.00 - 11.00	18.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 18.00	21.00 - 6.00
Listopad	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00
Grudzień	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00

5.1.3.3. Przy rozliczeniach dla grupy taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6.00 do 21.00, strefa nocna pozostałe godziny doby.

5.1.3.4. Przy rozliczeniach dla grupy taryfowej C12a strefa szczytowa i pozaszczytowa obejmuje godziny jak poniżej:

	<u>godziny strefy szczytowej</u>	<u>godziny strefy pozaszczytowej</u>
1 kwietnia	8.00 – 11.00	pozostałe godziny doby
- 30 września	20.00 – 21.00	
1 października	8.00 – 11.00	pozostałe godziny doby
- 31 marca	17.00 – 21.00	

5.1.3.5. Przy rozliczeniach dla grup taryfowych C12b i G12, strefa dzienna obejmuje godziny od 6.00 do 13.00 i od 15.00 do 22.00, strefa nocna pozostałe godziny doby.

5.1.3.6. Przy rozliczeniach dla grupy taryfowej D12, strefa szczytowa i pozaszczytowa obejmuje godziny jak poniżej:

	<u>godziny strefy szczytowej</u>	<u>godziny strefy pozaszczytowej</u>
1 kwietnia - 30 września	7.00 – 13.00, 19.00 – 22.00	pozostałe godziny doby
1 października - 31 marca	7.00 – 13.00, 16.00 – 21.00	pozostałe godziny doby

5.1.3.7. Przy rozliczeniach dla grupy taryfowej C22c, C12g strefa szczytowa i pozaszczytowa obejmuje godziny jak poniżej:

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia + 30 września)	ZIMA (1 października + 31 marca)
1	2	3	4
1.	Strefa Szczytowa	7.00 ÷ 13.00 19.00 ÷ 22.00	7.00 ÷ 13.00 16.00 ÷ 21.00
2.	Strefa Pozaszczytowa <sup>x)</sup>	13.00 ÷ 19.00 22.00 ÷ 7.00	13.00 ÷ 16.00 21.00 ÷ 7.00

x) Jeśli układy pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy pozaszczytowej.

5.1.3.8. Przy rozliczeniach dla grup taryfowych C12w i G12w, strefa dzienna obejmuje godziny od 7.00 do 13.00 i od 16.00 do 22.00, strefa nocna pozostałe godziny doby.

## 5.2. ZASADY ROZLICZEŃ

5.2.1. Zakład Energetyczny Płock SA dokonuje rozliczeń z odbiorcami w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowach, zgodnie z § 40 rozporządzenia taryfowego.

5.2.2. Rozliczenia opłat za energię elektryczną i usługi przesyłowe, dokonywane są w oparciu o ceny brutto, dla poszczególnych miejsc dostarczania energii, na podstawie wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych określonych w umowie.

5.2.3. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę, na miesiąc. Opłata abonamentowa doliczana jest do faktur za energię elektryczną i usługi przesyłowe.

- 5.2.4. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty dla każdego przyłącza z osobna.
- 5.2.5. Moc umowna określona przez odbiorcę nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 5.2.6. Dla odbiorców z grup taryfowych bez pomiaru poboru mocy, wielkość mocy przyłączeniowej jest określana na podstawie wielkości zabezpieczeń podstawowych odbiorcy. Do czasu określenia w umowach z odbiorcami dla celów rozliczeniowych przyjmuje się moc umowną:
- dla grupy taryfowej B11 w wysokości 13 kW,
  - dla grup taryfowych: C11, C12a i C12b z licznikiem:
    - jednofazowym - w wysokości 4 kW,
    - trójfazowym - w wysokości 12 kW.
- 5.2.7. Dla odbiorców z grup taryfowych z pomiarem poboru mocy, moc pobrana mierzona jest jako największy 15-minutowy pobór mocy czynnej w miesięcznym okresie rozliczeniowym w ciągu całej doby.
- 5.2.8. Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną podlega dodatkowej opłacie, z zastosowaniem pięciokrotnej wartości stałego składnika stawki opłaty za usługi przesyłowe lub powoduje zmianę mocy umownej, a tym samym zmianę wysokości tego składnika do końca roku kalendarzowego. Sposób zmiany rozliczeń określa umowa sprzedaży energii lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.9. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontroli poboru mocy i pomiaru zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W uzgodnionych przez strony przypadkach, zainstalowania urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, pomierzone wielkości (odczyty wskazań tych urządzeń) powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te podlegają sprawdzeniu i zaplombowaniu przez Zakład Energetyczny Płock SA. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3 %, a straty energii biernej w wysokości 10 % ilości energii elektrycznej wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Zakład Energetyczny

Płock SA, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty transformacji odpowiednio odejmuje się.

5.2.10. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością Zakładu Energetycznego Płock SA, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat.

W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5.2.11. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii występujące w liniach nie będących własnością dostawcy to odczyty wskazań tego układu pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 5.2.10.

5.2.12. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, Zakład Energetyczny Płock SA stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

5.2.13. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 5.2.12. trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Zakładu Energetycznego Płock SA, ilość energii elektrycznej 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.

### **5.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW**

5.3.1. Odbiorcy, którzy we wniosku o warunki przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, ponoszą podwyższone opłaty za usługi przesyłowe w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania, ustalony w umowie, stanowi mnożnik do składnika stałego stawki opłaty za usługi przesyłowe.

## **6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**

- 6.1. Zakład Energetyczny Płock SA dostarczając energię elektryczną zobowiązany jest do zachowania standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt. 1 rozporządzenia taryfowego wynosi – brT = 0,10 zł/godzinę.
- 6.3. Za niedotrzymanie następujących standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom tym przysługuje prawo do bonifikaty w wysokości:
- a) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii - 5,00 zł z każdą odmowę,
  - b) za nie przekazanie 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 - 10,00 zł,
  - c) za nie przekazanie 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,
  - d) za nie przekazanie 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,
  - e) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 50,00 zł,
  - f) za nie udzielenie, na pisemne żądanie odbiorcy, informacji na temat rozliczeń oraz aktualnych stawek opłat – 10, 00 zł,
  - g) za przedłużenie terminu rozpatrzenia pisemnej reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi – 1,00 zł za każdy dzień roboczy zwłoki.

- 6.4. Zakład Energetyczny Płock SA może ustalić w umowie dla odbiorców, którzy wyrażą zgodę na zmniejszenie poboru energii elektrycznej lub przerwanie dostawy energii elektrycznej w określonych godzinach, upusty od stosowanych cen i stawek opłat.

## **7. OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW**

### **7.1. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ**

- 7.1.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci wysokich i średnich napięć (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych za uzasadnione – również odbiorcy rozliczani według grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

- 7.1.2. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadstandardowy pobór w strefach szczytowych lub dziennie - szczytowych, dni roboczych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowo-rozliczeniowe nie pozwalają na przeprowadzenie rozliczeń strefowych.

- 7.1.3. Opłacie podlega pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określona według wzoru :

$$N_b = A_i * (\text{tg}\varphi_r - \text{tg}\varphi_0)$$

gdzie:

$N_b$  – nadwyżka energii biernej podlegająca opłacie,

$A$  – energia czynna pobrana przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym w  $i$ -tej strefie czasowej, w której następuje rozliczanie energii biernej,

$\text{tg}\varphi_r$  – rozliczeniowy współczynnik  $\text{tg}\varphi$ ,

$\text{tg}\varphi_0$  – umowny współczynnik  $\text{tg}\varphi$ ,

$i$  – liczba stref czasowych, w których następuje rozliczanie energii biernej ( $i = 1$  dla rozliczeń całodobowych).

- 7.1.4. Jako umowny współczynnik  $\text{tg}\varphi_0$  przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższą niż 0,2.

- 7.1.5. Jeżeli  $\text{tg}\varphi_0$  nie został dla odbiorcy indywidualnie określony, do rozliczeń przyjmuje się wielkość  $\text{tg}\varphi_0=0,4$ .

7.1.6. Opłatę za ponadstandardowy pobór energii biernej określa się według wzoru:

$$O_b = N_b * c_{Ab}$$

gdzie:

$O_b$  – opłata za ponadstandardowy pobór energii biernej, wyrażona w złotych,

$N_b$  – nadwyżka energii biernej podlegająca opłacie, wyznaczona według wzoru jak w punkcie 3,

$c_{Ab}$  – cena energii biernej, wyrażona w zł/MVarh.

7.1.7. Ceny energii biernej, w zależności od liczby stref czasowych, w których następuje rozliczanie energii biernej, zawiera poniższa tabela:

<b>Strefy czasowe odpowiadające rozliczeniom w grupach taryfowych</b>	<b>Cena za energię bierną zł/MVarh</b>
B22, C22a, C22c	59,29
A23, B23, C23	56,33
C22b	38,83
C12a	59,29
C12b, C12g, C12w, G12, G12w, D12	38,83
z rozliczeniem całodobowym	32,17

7.1.8. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub pobierania z sieci energii biernej pojemnościowej, opłacie podlega cała ilość energii biernej indukcyjnej lub pojemnościowej w okresie rozliczeniowym z zastosowaniem cen, o których mowa w punkcie 7.1.7.

7.1.9. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty określone w punktach od 7.1.1. do 7.1.8. oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.



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

- 7.2.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy z Zakładem Energetycznym Płock SA,
  - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
    - 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego (z wyłączeniem ryczałtowej grupy taryfowej R),
    - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
    - 3) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 7.2.2. Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną w przypadkach, o których mowa w punkcie 7.2.1.b) pobiera się w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której jest lub może być rozliczany odbiorca, jeśli umowa nie stanowi inaczej.
- 7.2.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której może być rozliczany odbiorca, określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 7.2.4. Opłaty, o których mowa w punktach 7.2.2. i 7.2.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.2.5. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej (umownej) powyżej 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym powyżej 63 A za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 7.2.2., 7.2.3. i 7.2.4. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.  
W przypadku nielegalnego pobierania energii, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną określone w punktach od 7.2.7. do 7.2.11.
- 7.2.6. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej (umownej) nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A opłaty za energię elektryczną pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego ustala się

przyjmując udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w punkcie 7.2.2.

W przypadku nielegalnego pobierania energii, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną określone w punktach od 7.2.7. do 7.2.11.

7.2.7. W przypadku nielegalnego pobierania energii, poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące zryczałtowane maksymalne ilości energii:

- a) przy układzie jednofazowym - 3 000 kWh,
- b) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika - 6 000 kWh,
- c) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika - 300 kWh,
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh,
- e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego - 300 kWh.

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

$$I_o = 2,5 * U * I$$

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

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

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

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia,
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ilość energii ustala się jak w punkcie. 7.2.8.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 7.2.9. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 7.2.8. przyjmuje się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.
- 7.2.10. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii określone w punkcie 7.2.7. lub 7.2.8 oraz dwukrotność sumy ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.2.11. Przy ustalaniu ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej Zakład Energetyczny Płock SA uwzględni rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.
- 7.2.12. W przypadku, gdy okres pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, za każdy kolejny udowodniony rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej stosuje się opłaty w tej samej wysokości.

### **7.3. POZOSTAŁE OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW**

- 7.3.1. Zakład Energetyczny Płock SA może pobierać dodatkowe opłaty według stawek określonych w umowie od tych odbiorców, których odbiorniki pobierają energię elektryczną w sposób odbiegający od standardów lub wprowadzają zakłócenia do sieci.
- 7.3.2. Dodatkowo określa się następujące opłaty:
- 7.3.2.1. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości brutto 70,00 zł.
  - 7.3.2.2. Za wymianę uszkodzonego przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.

- 7.3.2.3. Za wymianę zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb z winy odbiorcy, założonych przez Zakład Energetyczny Płock SA, na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych, za którego stan odpowiada zarządca budynku lub obiektu, pobiera się opłatę 40,00 zł. W przypadku powiadomienia Zakładu Energetycznego Płock SA o tym fakcie opłata wynosi 20,00 zł.
- 7.3.2.4. Za wymianę zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb legalizacyjnych z winy odbiorcy, założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- przy liczniku do pomiaru bezpośredniego – 220,00 zł;
  - przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego – 330,00 zł.
- 7.3.2.5. Za wymianę zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb z winy odbiorcy, założonych przez Zakład Energetyczny Płock SA przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 369,00 zł.
- 7.3.2.6. Za wymianę zerwanej plombki przez odbiorcę, założonej przez Zakład Energetyczny Płock SA na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki za usługi przesyłowe w danej grupie taryfowej):
- przy pierwszym zerwaniu plombki – 150% ilości kW mocy przyłączeniowej;
  - przy kolejnym zerwaniu plombki w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń 200% ilości kW mocy przyłączeniowej.
- 7.3.2.7. Za wymianę zerwanej plombki przez odbiorcę na zabezpieczeniu podstawowym (taryfy paramocowe) pobiera się opłatę stanowiącą równowartość miesięcznej opłaty stałej.
- 7.3.2.8. W przypadku powiadomienia Zakładu Energetycznego Płock SA o potrzebie wymiany zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb opłaty ustalone w punktach 7.3.2.3.-7.3.2.7. ulegają obniżeniu o 50%.
- 7.3.2.9. Opłat za założenie plomb nie pobiera się w przypadkach:
- przy przeniesieniu z inicjatywy odbiorcy licznika na zewnątrz lokalu lub budynku,
  - likwidacji zabezpieczeń przedlicznikowych wewnątrz budynku (lokalu),
  - modernizacji wlv zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami.

- 8. DODATKOWE OPŁATY, POBIERANE ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI, WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 8.1. Tabela 10 zawiera stawki opłat za dodatkowe czynności wykonywane przez Zakład Energetyczny Płock SA na zlecenie odbiorcy.
- 8.2. Za wymianę na zlecenie odbiorcy licznika sprawnego na inny oraz przy wymianie licznika zgodnie z wnioskiem odbiorcy o zmianę grupy taryfowej, pobiera się opłatę w wysokości równej wartości układu pomiarowego obowiązującego w dniu wymiany.

9. **TABELE CEN I STAWEK OPŁAT**

Tabela 1.1. Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza dla odbiorców grupy V

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawka
1	2	3	4
<b>1.</b>	<b>Za typowe przyłącze do 5 mb</b>		
1.1.	napowietrzne bez pomiaru	zł/szt	765
1.2.	napowietrzne z pomiarem	zł/szt	1 010
1.3.	kablowe bez pomiaru	zł/szt	1 500
1.4.	kablowe z pomiarem	zł/szt	1 675
<b>2.</b>	<b>Za typowe przyłącze powyżej 5 mb</b>		
2.1.	Napowietrzne	zł/m	32,50
2.2.	Kablowe	zł/m	35

Tabela 1.2. Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza dla odbiorców grupy IV

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawka
1	2	3	4
<b>1.</b>	<b>Za typowe przyłącze do 5 mb</b>		
1.1.	napowietrzne bez pomiaru	zł/szt	865
1.2.	napowietrzne z pomiarem	zł/szt	1 150
1.3.	kablowe bez pomiaru	zł/szt	1 678,50
1.4.	kablowe z pomiarem	zł/szt	1 900
<b>2.</b>	<b>Za typowe przyłącze powyżej 5 mb</b>		
2.1.	Napowietrzne	zł/m	33,50
2.2.	Kablowe	zł/m	45

Tabela 1.3. Ryczałtowe stawki opłat za rozbudowę sieci dla grupy IV i grupy V

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawka
1	2	3	4
<b>1.</b>	<b>Rozbudowa sieci</b>		
1.1.	Za rozbudowę sieci w zależności od mocy	[zł/kW]	25,50

Tabela 1.4. Stawki opłat za budowę standardowych elementów

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawka za przyłącze	Stawka za rozbudowę sieci
1	2	3	4	5
<b>1.</b>	<b>Przyłącze napowietrzne nn</b>			
1.1.	AsXSn 2x16 mm <sup>2</sup>	zł/m	17	3,4
1.2.	AsXSn 2x25 mm <sup>2</sup>	zł/m	18	3,6
1.3.	AsXSn 4x16 mm <sup>2</sup>	zł/m	21	4,2
1.4.	AsXSn 4x25 mm <sup>2</sup>	zł/m	23	4,6
1.5.	Dokumentacja formalno-prawna	zł/szt	300	60
<b>2.</b>	<b>Przyłącze kablowe nn</b>			
2.1.	YAKY 2x16 mm <sup>2</sup>	zł/m	42	8,4
2.2.	YAKY 2x25 mm <sup>2</sup>	zł/m	44	8,8
2.3.	YAKY 4x16 mm <sup>2</sup>	zł/m	43	8,6
2.4.	YAKY 4x25 mm <sup>2</sup>	zł/m	45	9
2.5.	Dokumentacja formalno-prawna	zł/szt	300	60
<b>3.</b>	<b>Linia kablowa nn</b>			
3.1.	YAKY 2x16 mm <sup>2</sup>	zł/km	34 475	6 895
3.2.	YAKY 2x25 mm <sup>2</sup>	zł/km	36 155	7 231
3.3.	YAKY 2x35 mm <sup>2</sup>	zł/km	36 553	7 310,6
3.4.	YAKY 2x50 mm <sup>2</sup>	zł/km	37 726	7 545,2
3.5.	YAKY 4x16 mm <sup>2</sup>	zł/km	36 013	7 202,6
3.6.	YAKY 4x25 mm <sup>2</sup>	zł/km	37 640	7 528
3.7.	YAKY 4x35 mm <sup>2</sup>	zł/km	38 521	7 704,2
3.8.	YAKY 4x50 mm <sup>2</sup>	zł/km	40 976	8 195,2
3.9.	YAKY 4x70 mm <sup>2</sup>	zł/km	43 564	8 712,8
3.10.	YAKY 4x95 mm <sup>2</sup>	zł/km	47 759	9 551,8
3.11.	YAKY 4x120 mm <sup>2</sup>	zł/km	50 794	10 158,8
3.12.	YAKY 4x240 mm <sup>2</sup>	zł/km	69 779	13 955,8
3.13.	YKY 5x10 mm <sup>2</sup>	zł/km	39 644	7 928,8
3.14.	YKY 4X16 mm <sup>2</sup>	zł/km	38 059	7 611,6
3.15.	YKY 4X35 mm <sup>2</sup>	zł/km	46 560	9 312
3.16.	YKY 4X70 mm <sup>2</sup>	zł/km	60 620	12 124
3.17.	YKY 4X120 mm <sup>2</sup>	zł/km	83 705	16 741
3.18.	YKY 4X240 mm <sup>2</sup>	zł/km	111 975	22 395
3.19.	Projekt techniczny i dokum. formalno-prawna	zł/szt	2 025	405

Tabela 1.4. Stawki opłat za budowę standardowych elementów – c.d.

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawka za przyłącze	Stawka za rozbudowę sieci
1	2	3	4	5
<b>4.</b>	<b>Linia napowietrzna nn</b>			
4.1.	AsXSn 4x25 mm <sup>2</sup>	zł/km	33 833	6 766,6
4.2.	AsXSn 4x35 mm <sup>2</sup>	zł/km	34 182	6 836,4
4.3.	AsXSn 4x50 mm <sup>2</sup>	zł/km	37 515	7 503
4.4.	AsXSn 4x70 mm <sup>2</sup>	zł/km	42 418	8 483,6
4.5.	AsXSn 4x95 mm <sup>2</sup>	zł/km	46 660	9 332
4.6.	Projekt techniczny i dokum. formalno - prawna	zł/szt	2 225	445
<b>5.</b>	<b>Stacje energetyczne SN/nn (bez kosztu transformatora)</b>			
5.1.	Napowietrzna StSp 20/250 kVA	zł/szt	13 899	2 779,8
5.2.	Napowietrzna STSb 20/250 kVA	zł/szt	14 130	2 826
5.3.	Wnętrzowa MSTt 20/630 kVA	zł/szt	56 111	11 222,2
5.4.	Wnętrzowa MSTw 20/630 kVA	zł/szt	46 805	9 361
5.5.	Kontenerowa Mkba 20/630 kVA	zł/szt	68 145	13 629
5.6.	Kontenerowa KSTb - 3 20/630 kVA	zł/szt	37 510	7 502
5.7.	Ustawienie transformatora	zł/szt	500	100
5.8.	Pomiary pomontażowe	zł/szt	250	50
5.9.	Projekt techniczny i dokum. formalno- prawna	zł/szt	2 400	480
<b>6.</b>	<b>Linia napowietrzna SN</b>			
6.1.	AFL 3x35 mm <sup>2</sup>	zł/km	43 102	8 620,4
6.2.	AFL 3x50 mm <sup>2</sup>	zł/km	50 670	10 134
6.3.	AFL 3x70 mm <sup>2</sup>	zł/km	53 065	10 613
6.4.	Projekt techniczny i dokum. formalno- prawna	zł/szt	2 250	450
<b>7.</b>	<b>Linia kablowa SN</b>			
7.1.	HAKnFtA 3x120 mm <sup>2</sup>	zł/km	74 470	14 894
7.2.	3xYHAKXS 1x120 mm <sup>2</sup>	zł/km	75 970	15 194
7.3.	HAKnFty 3x240 mm <sup>2</sup>	zł/km	86 408	17 281,6
7.4.	Projekt techniczny i dokum. formalno- prawna	zł/szt	2 000	400



Tabela 1.4. Stawki opłat za budowę standardowych elementów – c.d.

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawka za przyłącze	Stawka za rozbudowę sieci
1	2	3	4	5
<b>8.</b>	<b>Stacje WN</b>			
8.1.	Stacja 110/15 kV w układzie H5	zł/kpl	5 250 000	1 050 000
8.2.	Projekt techniczny i dokum. formalno-prawna	zł/szt	525 000	105 000
8.3.	Pole transformatorowe	zł/kpl	300 000	60 000
8.4.	Stanowisko transformatora	zł/kpl	135 000	27 000
8.5.	Montaż transformatora 110/15 kV	zł/szt	12 250	2 450
8.6.	Pole sprzęgła	zł/kpl	335 000	67 000
8.7.	Pole liniowe 110 kV	zł/kpl	380 000	76 000
8.8.	Pole 15 kV	zł/kpl	25 000	5 000
<b>9.</b>	<b>Linie WN</b>			
9.1.	Linia jednotorowa 110kV o przekroju 240mm <sup>2</sup>	zł/km	132 500	26500
9.2.	Linia dwutorowa 110kV o przekroju 240mm <sup>2</sup>	zł/km	175 000	35 000
9.3.	Projekt techniczny i dokum. formalno-prawna	zł/szt	20 000	4 000
<b>10.</b>	<b>Złącza kablowe</b>			
10.1.	ZK-1 (wbudowane w przygotowanej wnęce)	zł/szt	378	75,6
10.2.	ZK-1a-200A (naścienne)	zł/szt	567	113,4
10.3.	ZK-2 (wbudowane w przygotowanej wnęce)	zł/szt	594	118,8
10.4.	ZK-2 (wolnostojące)	zł/szt	638	127,6
10.5.	ZK-3 (wbudowane w przygotowanej wnęce)	zł/szt	765	153
10.6.	ZK-3 (wolnostojące)	zł/szt	864	172,8
10.7.	Pomiary pomontażowe	zł/szt	45	9
<b>11.</b>	<b>Wspornik przyłącza podpartego nn</b>			
11.1.	P-ŻN	zł/szt	474	94,8
11.2.	PB-ŻN	zł/sz	854	170,8
11.3.	RK-Żn	zł/sz	1 296	259,2
11.4.	EPV-10	zł/sz	771	154,2
11.5.	2XEPV-10	zł/sz	1 565	313
<b>12.</b>	<b>Skrzynki pomiarowe nn</b>			
12.1.	Skrzynka pomiarowa nn do 40A	zł/szt	240	48
12.2.	Skrzynka pomiarowa nn do 100A	zł/szt	335	67

Tabela 1.4. Stawki opłat za budowę standardowych elementów – c.d.

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawka za przyłącze	Stawka za rozbudowę sieci
1	2	3	4	5
<b>13.</b>	<b>Transformator od 63 do 630kVA z montażem</b>			
13.1	25 kVA	zł/szt	4 173	834,6
13.2	40 kVA	zł/szt	4 439,5	887,9
13.3	63 kVA	zł/szt	4 997,4	999,5
13.4	100 kVA	zł/szt	6 163,4	1 232,7
13.5	160 kVA	zł/szt	7 262,8	1 452,6
13.6	250 kVA	zł/szt	7 929,2	1 585,8
13.7	400 kVA	zł/szt	11 060,8	2 212,2
13.8	630 kVA	zł/szt	15 258,6	3 051,7

Tabela 2. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: A21, A22, A23

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa			
		A21	A22	A23 zima	A23 lato
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe				
	- składnik stały zł/kW/m-c	8,78	8,78	8,78	8,78
	- składnik zmienny zł/MWh				
	- całodobowy	29,84			
	- szczytowy		48,48		
	- pozaszczytowy		26,11		
	- w szczycie przedpołudniowym			20,91	17,60
	- w szczycie popołudniowym			31,19	26,34
	- w pozostałych godzinach doby			18,06	15,94
2.	Ceny za energię elektryczną zł/MWh				
	- całodobowa	180,21			
	- szczytowa		292,83		
	- pozaszczytowa		160,00		
	- w szczycie przedpołudniowym			175,84	168,74
	- w szczycie popołudniowym			257,85	229,67
	- w pozostałych godzinach doby			111,08	112,90
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	2,57	2,57	2,57	2,57

Tabela 3. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: B11, B21, B22, B23

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe					
	- składnik stały zł/kW/m-c	3,91	13,50	13,50	13,50	13,50
	- składnik zmienny zł/MWh					
	- całodobowy	78,82	36,00			
	- szczytowy			39,63		
	- pozaszczytowy			33,79		
	- w szczycie przedpołudniowym				29,20	27,30
	- w szczycie popołudniowym				34,48	31,87
	- w pozostałych godzinach doby				23,35	21,11
2.	Ceny za energię elektryczną zł/MWh					
	- całodobowa	152,56	153,29			
	- szczytowa			198,63		
	- pozaszczytowa			136,90		
	- w szczycie przedpołudniowym				176,73	161,66
	- w szczycie popołudniowym				269,16	221,35
	- w pozostałych godzinach doby				105,68	103,69
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54

Tabela 4. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: C21, C22, C22c

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa			
		C21	C22		
			a	b	c
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe				
	- składnik stały zł/kW/m-c	14,75	14,75	14,75	14,75
	- składnik zmienny zł/kWh				
	- całodobowy	0,0690			
	- szczytowy		0,0678		0,0678
	- pozaszczytowy		0,0520		0,0520
	- dzienny			0,0694	
	- nocny			0,0544	
2.	Ceny za energię elektryczną zł/kWh				
	- całodobowa	0,1720			
	- szczytowa		0,1903		0,2612
	- pozaszczytowa		0,1352		0,1096
	- dzienna			0,1737	
	- nocna			0,1348	
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	1,54	1,54	1,54	1,54

Tabela 5. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej C23

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa	
		C23	
		zima	lato
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe		
	- składnik stały zł/kW/m-c	14,75	14,75
	- składnik zmienny zł/kWh		
	- w szczycie przedpołudniowym	0,0423	0,0406
	- w szczycie popołudniowym	0,0766	0,0663
	- w pozostałych godzinach doby	0,0219	0,0221
2.	Ceny za energię elektryczną zł/kWh		
	- w szczycie przedpołudniowym	0,2324	0,2234
	- w szczycie popołudniowym	0,3564	0,2994
	- w pozostałych godzinach doby	0,1205	0,1216
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	1,54	1,54

Tabela 6. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: C11, C12

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa				
		C11	C12			
			a	b	g	w
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe					
	- składnik stały zł/kW/m-c	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	- składnik zmienny zł/kWh					
	- całodobowy	0,1315				
	- szczytowy		0,1439		0,1439	
	- pozaszczytowy		0,0581		0,0581	
	- dzienny			0,1505		0,1505
	- nocny			0,0396		0,0396
2.	Ceny za energię elektryczną zł/kWh					
	- całodobowa	0,2381				
	- szczytowa		0,2722		0,3077	
	- pozaszczytowa		0,1848		0,1208	
	- dzienna			0,2600		0,2600
	- nocna			0,1499		0,1499
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69

Tabela 7. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: G11, G12, G12w

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa		
		G11	G12	G12w
1	2	3	4	5
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe			
	- składnik stały dla odbiorców z licznikiem                      zł/m-c			
	- bezpośrednim 1 – fazowym	1,50	4,20	4,20
	- bezpośrednim 3 – fazowym	2,60	5,60	5,60
	- składnik zmienny                      zł/kWh			
	- całodobowy	0,1421		
	- dzienny		0,1336	0,1336
	- nocny		0,0416	0,0416
2.	Ceny za energię elektryczną                      zł/kWh			
	- całodobowa	0,1613		
	- dzienna		0,2065	0,2065
	- nocna		0,1052	0,1052
3.	Stawka opłaty abonamentowej                      zł/m-c	0,69	0,69	0,69



Tabela 8. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: D12, R

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa	
		D12	R
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe		
	- składnik stały zł/kW/m-c	15,20	-
	- składnik zmienny zł/kWh		
	- całodobowy		0,1542
	- szczytowy	0,0784	
	- pozaszczytowy	0,0497	
2.	Ceny za energię elektryczną		
	zł/kWh		
	- całodobowa		0,3307
	- szczytowa	0,2237	
	- pozaszczytowa	0,1246	
3.	Stawka opłaty abonamentowej	0,69	
	zł/m-c		-

Tabela 9. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej C01

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa
		C01
1	2	3
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe - składnik stały           zł/kW/m-c - instalacja 1 – fazowa - instalacja 3 – fazowa - składnik zmienny       zł/kWh - całodobowy	3,04 6,94 0,0565
2.	Ceny za energię elektryczną zł/kWh - całodobowa	0,1623
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	1,54