



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/2708-B/5/2000/AB

Warszawa, 28 kwietnia 2000 r.

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

**Zakładu Energetycznego Białystok Spółka Akcyjna
z siedzibą w Białymstoku**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”
zawartym w piśmie z dnia 31 stycznia 2000 r. znak: DEH/1117/2000, z dnia 21 lutego 2000 r.,
znak: DEH/1117/1117/2000, z dnia 14 marca 2000 r., znak: DEH/3143/2000, z dnia
14 marca 2000 r., znak: DEH/3144/2000, z dnia 30 marca 2000 r.,
znak: DEH/3752/3752/2000 oraz z dnia 6 kwietnia 2000 r., znak: DEH/4243/2000,
z dnia 17 kwietnia 2000 r., znak: DEH/4636/2000

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 na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej Nr PEE/42/2708/U/2/98/PK z dnia 18 listopada 1998 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną Nr OEE/44/2708/U/2/98/KP z dnia 18 listopada 1998 r., 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 ze 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 zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

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 określenia 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. 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. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenia zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Energetyczny Białystok S.A.
ul. Elektryczna
15-950 Białystok

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO
BIAŁYSTOK
SPÓŁKA AKCYJNA**

SPIS TREŚCI

- 1. DEFINICJE**
- 2. INFORMACJE OGÓLNE**
- 3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI**
- 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 4.1 ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE
 - 4.2 STREFY CZASOWE
 - 4.3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
- 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
 - 5.1 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
 - 5.2 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
 - 5.3 POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH
- 6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**
 - 6.1 STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ
 - 6.2 STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW
 - 6.3 OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 9. CENY I STAWKI OPŁAT**
 - 9.1 RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI ODBIORCÓW ZALICZONYCH DO IV I V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ
 - 9.2 STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I SIECI DLA II, III I VI GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ
 - 9.3 PRZEPUSTOWOŚĆ LINII SN
 - 9.4 PRZEPUSTOWOŚĆ LINII nN
 - 9.5 CENY I STAWKI OPŁAT

1. DEFINICJE.

- 1.1 **Ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz.348, z późniejszymi zmianami), zwana dalej ustawą.
- 1.2 **rozporządzenie Ministra Gospodarki** z dnia 21 października 1998r. 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), zwane dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.
- 1.3 **rozporządzenie Ministra Gospodarki** z dnia 3 grudnia 1998r. 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), zwane dalej rozporządzeniem taryfowym.
- 1.4 **Sprzedawca** – Zakład Energetyczny Białystok S.A. (w skrócie ZEB S.A.), przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 1.5 **Dzień roboczy** –dzień tygodnia od poniedziałku do piątku, z wyjątkiem dni ustawowo wolnych od pracy.
- 1.6 **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.
- 1.7 **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 1.8 **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.9 **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.

- 1.10 **Moc umowna** – moc czynna określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 1.11 **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 1.12 **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.13 **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 1.14 **Okres umowny** – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia. Dla umów zawartych na czas nieokreślony okres umowny obejmuje rok kalendarzowy.
- 1.15 **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 1.16 **Sieć przesyłowa** – sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV.
- 1.17 **Sieć rozdzielcza** – sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 1.18 **Taryfa** – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 1.19 **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.
- 1.20 **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.
- 1.21 **Ustalony poziomy napięcie sieci:**
 - a) niskie (nN) – obejmujące napięcia nie wyższe niż 1 kV,
 - b) średnie (SN) – obejmujące napięcia wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV,
 - c) wysokie (WN) – obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 1.22 **WLZ (wewnętrzna linia zasilająca)** – odcinek sieci od granicy zarządu stron do licznika energii elektrycznej, podlegający sprawdzeniu i oplombowaniu przez sprzedawcę, będący na majątku odbiorcy.
- 1.23 **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).

2. INFORMACJE OGÓLNE.

- 2.1 Niniejsza 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 warunków umów,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) stawek opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu jak też warunki ich stosowania.
- 2.2 Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe zarówno 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.
- 2.3 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 2.4 Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością do 1 kW i do 1 kWh.
- 2.5 Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w §37 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 2.6 Z dniem wejścia w życie niniejszej taryfy przestają obowiązywać postanowienia taryfy poprzedniej.
- 2.7 Sprzedawca jest zobowiązany do powiadomienia odbiorców o wprowadzeniu nowej taryfy z 14 – dniowym wyprzedzeniem.

3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI.

- 3.1 Stawki opłat za przyłączenie określone w niniejszej Taryfie mają zastosowanie dla podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych II, III, IV, V i VI, których przyłączenie nastąpi do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.
- 3.2 Dla podmiotów, występujących z wnioskiem o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej na obszarach, dla których w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego 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, opłatę za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek za rozbudowę sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.6.
- 3.4 Opłatę za przyłączenie podmiotów określonych w punkcie 3.3 nalicza się :
- a) dla przyłącza o długości nie przekraczającej 5 metrów:

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

- gdzie: O_{pr} - opłata za przyłączenie, wyrażona w złotych,
 S_{pt} - ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju, wyrażona w złotych, określona w punkcie 9.1.1,
 S_{zr} - ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci, wyrażona w złotych na jednostkę mocy przyłączeniowej, określona w punkcie 9.1.2,
 P - moc przyłączeniowa, wyrażona w jednostkach mocy czynnej.

- 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, wyrażona w złotych,
 S_{pt} - ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju wyrażona w złotych, określona w punkcie 9.1.1,
 S_{zr} - ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci, wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej, określona w punkcie 9.1.2,
 S_{zp} - ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze wyrażona w złotych za 1 metr przyłącza, określona w punkcie 9.1.1,
 D - długość przyłącza wyrażona w metrach,
 P - moc przyłączeniowa, wyrażona w jednostkach mocy czynnej.

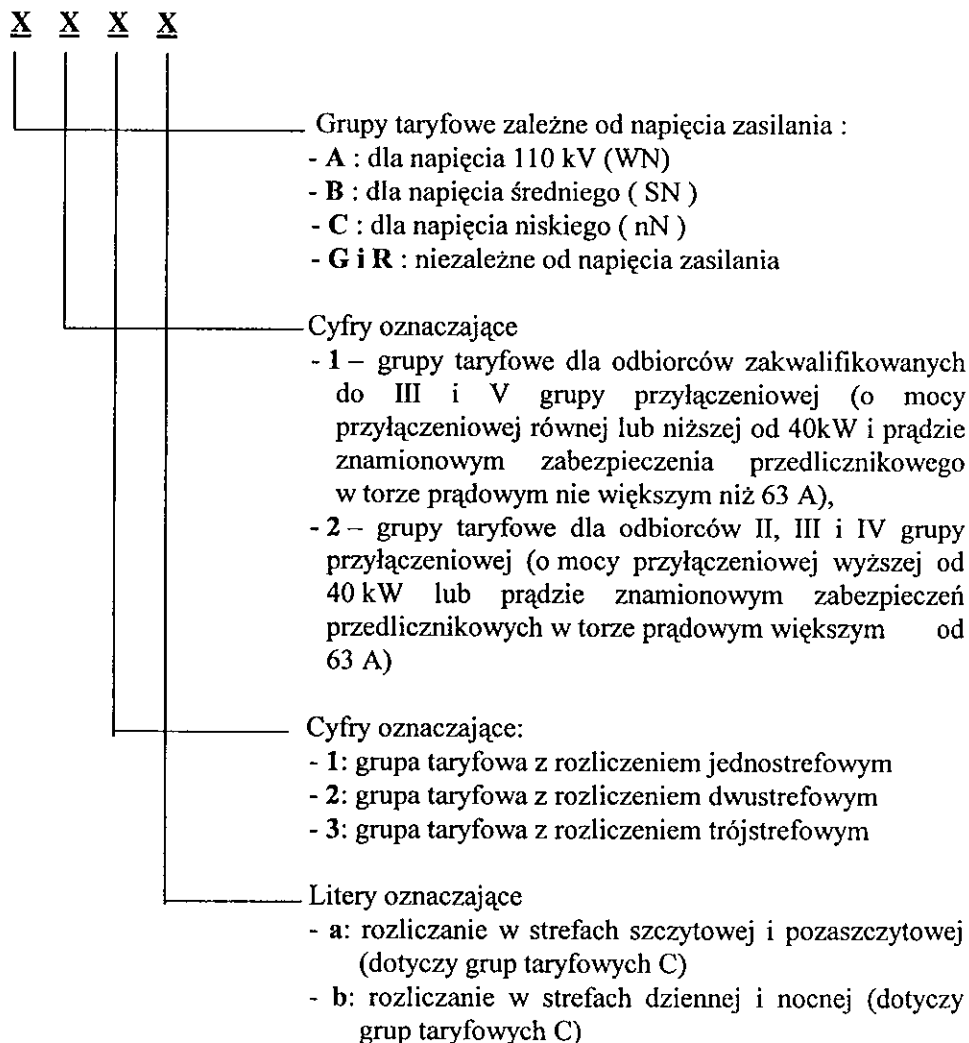
- 3.5 Dla podmiotów zaliczonych do II, III i VI grupy przyłączeniowej opłatę za przyłączenie określa się w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz ilość tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji przyłącza i rozbudowy sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.6.

- 3.6 W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie podmiotów, o których mowa w punktach 3.3 i 3.5, wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza lub sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty określa umowa o przyłączenie.
- 3.7 Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty tej wymiany.
- 3.8 Przy wymianie przyłącza ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty tej wymiany oraz koszty wynikające z przyrostu mocy przyłączeniowej w części za rozbudowę sieci.
- 3.9 Przy zwiększeniu mocy przyłączeniowej bez wymiany przyłącza, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi tylko koszty rozbudowy bądź przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 3.10 Opłata za przyłączenie może być wnoszona przez przyłączany podmiot jednorazowo lub w ratach miesięcznych przez okres nie dłuższy niż 5 lat. Warunki opłat wnoszonych ratalnie strony uzgadniają w umowie.

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

4.1 ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE.

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



- 4.1.2 W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 4.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12 i R.
- 4.1.3 Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw.
W specjalistycznych gospodarstwach rolnych (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, obory, kurniki, owczarnie) zużywaną energię rozlicza się według grup taryfowych C. W przypadku dokonania rozdziału instalacji na cele produkcyjne i bytowe stosuje się rozliczanie odpowiednio według stawek właściwych dla grup taryfowych C i G,
 - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, kościoły, kaplice, punkty katechetyczne, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, świetlice, remizy, itp. W lokalach tych według wspomnianej grupy taryfowej rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowo-wytwórczego,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych, domków i przyczep kempingowych, altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników,
 - indywidualnych właścicieli działek rekreacyjnych, letniskowych, rolnych bez prawa zabudowy i prowadzenia działalności gospodarczej.
- 4.1.4 Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:
- w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
 - dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - dla stacji ochrony katodowej.
- 4.1.5 Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe, odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych i może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

4.1.6 Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza na tym samym napięciu, w sytuacji, gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego zespołu odbiorników, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych. W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez sprzedawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, wybraną liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

4.2 STREFY CZASOWE.

4.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

NUMER 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)*	13.00 - 19.00 22.00 - 7.00	13.00 - 16.00 21.00 - 7.00

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

4.2.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami dla grup taryfowych B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄC	STREFY SZCZYTOWE		STREFY POZASZCZYTOWE	
	RANNA	WIECZORNA	DZIENNA	NOCNA
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 – 19.00	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

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

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 - 21.00	21.00 - 6.00

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

MIESIĄCE	GODZINY STREF SZCZYTOWYCH	GODZINY STREF POZASZCZYTOWYCH
Od 1 kwietnia do 30 września	8.00 – 11.00, 20.00 – 21.00	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8.00 – 11.00, 17.00 – 21.00	pozostałe godziny doby

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

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 – 13.00, 15.00 – 22.00	13.00 – 15.00, 22.00 – 6.00

W grupie taryfowej G12, dla odbiorców zużywających rocznie ponad 12000 kWh na jednym układzie pomiarowym, czas trwania strefy nocnej może być rozszerzony, na wniosek odbiorcy, na całą dobę sobót i niedziel.

4.3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.

- 4.3.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach z zastrzeżeniem § 40 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.
- 4.3.2 Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na jeden układ pomiarowy. Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych, natomiast rozliczenia za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonuje się dla następujących okresów rozliczeniowych:
- jeden miesiąc- dla grup taryfowych A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b,
 - dwa miesiące- dla grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11, G12.
- 4.3.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 4.3.4 Jeżeli z rozliczenia opłat planowych, o których mowa w punkcie 4.3.3, wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

- 4.3.5 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.3.6 Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji w wysokościach podanych wyżej należy odpowiednio odejmować.
- 4.3.7 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 ich pomiaru.
W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat, w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii, określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.3.8 W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach nie będących własnością sprzedawcy, to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 4.3.7.
- 4.3.9 W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, sprzedawca może przekwalifikować odbiorcę do grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 4.3.10 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 4.3.9, trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 4.3.11 W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.3.12 Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 4.3.11 taryfy, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 4.3.13 Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym,

pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności, mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

- 4.3.14 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 4.3.15 W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się ceny i stawki jednostrefowe, określone dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany ze względu na poziom napięcia sieci, do której został przyłączony.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I POBIERANIA OPLAT ABONAMENTOWYCH.

5.1 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.

5.1.1 Stawka za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową (grupy taryfowe A, B, C), złożoną z:

- a) składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy przyłączeniowej,
- b) składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii.

5.1.2 Oplatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie : O_{pg} – opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych,

S_{sg} – składnik stały opłaty za usługę przesyłową, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,

P – moc przyłączeniowa określona w umowie, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

S_{zg} – składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową, wyrażony w złotych za jednostkę energii,

E – ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

5.1.3 Składnik stały opłaty przesyłowej nalicza się za każdy miesiąc.

5.1.4 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63A, dla celów obliczenia części stałej opłaty za usługę przesyłową, z zastrzeżeniem punktu 5.1.8, przyjmuje się moc przyłączeniową w wysokości określonej w umowie. Sprzedawca dopuszcza możliwość stosowania 2 różnych mocy przyłączeniowych dla odbiorców sezonowych.

5.1.5 Moc przyłączeniowa jest kontrolowana jako moc całodobowa.

Do kontroli poboru mocy przyjmuje się zależnie od rodzaju urządzenia pomiarowego:

- a) najwyższe obciążenie wykazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej w miesięcznym okresie rozliczeniowym lub,
- b) średnie z trzech najwyższych obciążeń zarejestrowanych przez urządzenie rejestrujące w odpowiednich strefach czasowych w trzech różnych dniach roboczych okresu rozliczeniowego.

5.1.6 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63A (oraz w wyjątkowych przypadkach - zabezpieczeniach większych, ale z obowiązkową kontrolą mocy przyłączeniowej), dla celów obliczenia części stałej opłaty za usługę przesyłową, do czasu zaktualizowania umów sprzedaży energii elektrycznej, gdzie zostanie określona wielkość mocy, moc przyłączeniową określa się na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego, z zastrzeżeniem punktu 5.1.8, zgodnie z poniższą tabelą:

L.P.	PRĄD ZAMIONOWY ZABEZPIECZENIA	MOC	
		UKŁAD 1-FAZOWY	UKŁAD 3-FAZOWY
	[A]	[kW]	[kW]
1.	6	1	2
2.	10	1	3
3.	16	2	4
4.	20	3	6
5.	25	4	8
6.	32	5	10
7.	40	6	20
8.	50	8	30
9.	63 i większy	10	40

- 5.1.7 Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i stawki opłaty zmiennej w danej grupie taryfowej.
- 5.1.8 Dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej G opłatę za usługę przesyłową ustala się jako sumę:
- stałej stawki miesięcznej, uzależnionej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - opłaty zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.9 Opłata za usługę przesyłową dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R składa się z:
- opłaty stałej, która stanowi iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i jednostkowej stawki opłaty przesyłowej stałej, właściwej dla danej grupy taryfowej, proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia,
 - opłaty zmiennej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie, czasu ich przyłączenia i obowiązującej stawki opłaty przesyłowej zmiennej, właściwej dla danej grupy taryfowej.
- 5.1.10 Opłaty przesyłowej stałej, o której mowa w punkcie 5.1.9 a) nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.
- 5.1.11 Opłaty stałe za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza.
- 5.1.12 W przypadku przyłączenia do sieci nowego odbiorcy opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.

- 5.1.13 W przypadku rozwiązania umowy przez odbiorcę, opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.14 Do czasu zawarcia umów wg obecnie obowiązujących zasad, dla istniejących odbiorców grup przyłączeniowych II, III i IV, w obliczeniach opłaty stałej za usługi przesyłowe przyjmuje się jako moc przyłączeniową dotychczasową wielkość mocy umownej.
- 5.1.15 Zwiększenie mocy, o której mowa w pkt. 5.1.14 do wielkości nie przekraczającej mocy podanej w technicznych warunkach przyłączenia, wydanych na podstawie dotychczasowych przepisów, może nastąpić w drodze aktualizacji umowy.
- 5.1.16 W przypadku dotrzymania warunków zmiany mocy, o której mowa w pkt. 5.1.15, nie nalicza się opłat przyłączeniowych.
- 5.1.17 Zwiększenie wielkości mocy przyłączeniowej dla odbiorców posiadających zaktualizowane umowy następuje jedynie po uprzednim złożeniu wniosku o nowe techniczne warunki przyłączenia i po dokonaniu stosownych zmian, w dotychczas zawartych umowach, w formie aneksu. Zwiększenie mocy przyłączeniowej powoduje wzrost opłaty stałej za usługi przesyłowe oraz poniesienie kosztów związanych z przebudową przyłącza i ewentualną rozbudową sieci z zastrzeżeniem pkt. 3.8 i 3.9.
- 5.1.18 Zmniejszenie mocy przyłączeniowej w trakcie roku odbiorca może zgłosić w formie aneksu do umowy (z miesięcznym wyprzedzeniem), ale spowoduje to wzrost o 20% składnika stałego stawki za usługę przesyłową do końca roku kalendarzowego. W uzasadnionych przypadkach, tj. gdy odbiorca zgłosił dostawcy upadłość lub likwidację firmy albo utracił całkowicie zdolność płatniczą – sprzedawca może odstąpić od naliczania opłaty stałej, o której mowa wyżej, po uprzednim przystosowaniu układu pomiarowego do zmniejszonego obciążenia. Powyższe nie dotyczy grup taryfowych C11, C12a, C12b.
- 5.1.19 Stawki opłat w taryfie za usługę przesyłową zamieszczono w punkcie 9.5.

5.2 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.

- 5.2.1 Opłaty za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej z zastrzeżeniem pkt. 5.2.2.
- 5.2.2 W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w punkcie 4.1.4 b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 5.2.3 W rozliczeniach za energię elektryczną pobieraną do oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych, w cenie energii elektrycznej nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji ustalone w odrębnej umowie zawieranej ze sprzedawcą lub innym wykonawcą.
- 5.2.4 Ceny energii elektrycznej zamieszczono w punkcie 9.5.

5.3 POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH.

- 5.3.1 Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 5.3.2 Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty te doliczane są do faktur za energię elektryczną.
- 5.3.3 Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na jeden układ pomiarowy. Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych i zamieszczone w punkcie 9.5.

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

6.1 STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

- 6.1.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w §46 pkt. 1 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rT} = 1,50$ zł/h.

6.2 STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 6.2.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:
 - a) za każde nieprzyjęcie, przez całą dobę, zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców -
- 10,00 zł
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 50,00 zł
 - c) za każdą odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii w sieci - 5,00 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 - 10,00 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 porażen 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 - 50,00 zł
- j) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - 5,00 zł
- k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki od dnia złożenia wniosku lub reklamacji - 2,00 zł.

6.3 OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY.

- 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. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.
- 6.3.2 Za założenie w miejsce zerwanej z winy odbiorcy plombki założonej przez sprzedawcę na wskaźniku kontroli poboru mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę w wysokości:
 - a) przy pierwszym zerwaniu plombki - 500,00 zł
 - b) przy kolejnym zerwaniu plombki w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 1 000,00 zł.
- 6.3.3 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych za uzasadnione – również odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C dwuczłonowych, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 6.3.4 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 punkcie 6.3.11.
- 6.3.5 W uzasadnionych przypadkach strony mogą uzgodnić w umowie inną wartość dopuszczalnego $\text{tg}\varphi$ niż podana w punkcie 6.3.4, nie niższą jednak niż 0,2.
- 6.3.6 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 przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.

- 6.3.7 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.
- 6.3.8 Odbiorca pobierający bez uprzedniego uzgodnienia ze sprzedawcą energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę, wynikającą z ilości kilowarogodzin wprowadzonych do sieci dostawcy i najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.3.9 Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla tych przyłączy. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza można prowadzić rozliczenia łączne dla tych przyłączy.
- 6.3.10 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:

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

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.

- 6.3.11 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 :

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

- 6.3.12 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 znajdujących się w pomieszczeniach użytkowanych tylko przez jednego odbiorcę, za których stan odpowiada ten odbiorca, pobiera się opłaty:
- a) gdy zerwania plomb dokonano za zgodą sprzedawcy - 13,77 zł
 - b) gdy zerwania plomb dokonano samowolnie - 137,67 zł.
- 6.3.13 Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę znajdujących się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych (poza pomieszczeniami odbiorców) pobiera się opłaty:
- a) przy zerwaniu jednej plomb - 13,77 zł
 - b) przy zerwaniu każdej następnej - 4,13 zł.
- 6.3.14 Za założenie nowych plomb w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy plomb legalizacyjnych na urządzeniach pomiarowych, nałożonych przez Urząd Miar pobiera się opłaty:
- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego - 165,21 zł
 - b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego - 247,81 zł.
- 6.3.15 Jeśli odbiorca nie dopuści do urządzeń pomiarowych pracownika sprzedawcy upoważnionego do ich kontroli, pobiera się opłatę, gdy, jest to instalacja wyposażona w:
- układ pomiarowy bezpośredni - 36,71 zł
 - inne układy pomiarowe - 94,54 zł.
- 6.3.16 Za założenie nowych plomb w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzenie) plomb założonych przez sprzedawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej instalacji pobiera się opłatę wynoszącą - 275,35 zł.
- 6.3.17 Za nieuzasadnione wezwanie pogotowia energetycznego, gdy uszkodzenie wystąpiło w niepodlegającej oplombowaniu przez sprzedawcę instalacji odbiorcy lub instalacji będącej w gestii administracji budynków mieszkalnych lub innych użytkowników, pobiera się opłatę w wysokości - 44,63 zł.
Opłatę powyższą pobiera się również wtedy, gdy uszkodzenie zabezpieczenia przedlicznikowego nastąpiło z winy odbiorcy.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

- 7.1 Za nielegalne pobieranie energii elektrycznej uważa się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy,
 - b) 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,
 - w wyniku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca, nie zgłoszonego sprzedawcy.
- 7.2 W przypadku pobierania energii elektrycznej bez umowy sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalne pobieranie w wysokości 5-krotnych cen energii elektrycznej i stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany odbiorca.
- 7.3 W przypadku nielegalnego pobierania energii przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty w wysokości dwukrotnych cen energii elektrycznej i stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, 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, oblicza się dla całego udowodnionego a nie objętego przedawnieniem okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.5 W przypadku niemożności ustalenia okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej przyjmuje się ryczałtowe ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej zgodnie z punktem 7.5.1 lub 7.5.2.
- 7.5.1 Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej w przypadku uszkodzenia lub manipulacji w układzie pomiarowym:
- a) jednofazowym - do 6 000 kWh,
 - b) trójfazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika - do 12 000 kWh,
 - c) trójfazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika - do 600 kWh,
 - d) z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika - do 600 kWh,
 - e) z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego - do 600 kWh.

Prąd obliczeniowy określa się według zależności :

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

gdzie: U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I - mniejsza z następujących wielkości :

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,

- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania.
- 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 przedlicznikowego - do 250 kWh.
Za zabezpieczenie przedlicznikowe uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń przedlicznikowych lub zainstalowane zabezpieczenie posiada nieoryginalne wkłady topikowe (np. naprawiane „drutem”) – przyjmuje się taką wielkość bezpieczników, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.5.2 a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5.3 Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii określone w punktach 7.5.1 lub 7.5.2 i sumę ceny energii elektrycznej i opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub mógłby być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej z uwzględnieniem postanowień zawartych w odrębnych przepisach regulujących zasady rozliczania podatku od towarów i usług.
- 7.6 W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej, której faktyczna, możliwa do ustalenia, wartość znacznie odbiega od opłat ryczałtowych przewidzianych w pkt. 7.5 (znikomo mała), dopuszcza się pobieranie zamiast opłaty wyliczonej zgodnie z pkt. 7.5.3, należności nie mniejszej niż równowartość 1000 kWh przy instalacji 1-fazowej i 3000 kWh przy instalacji 3-fazowej.

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

- 8.1 Opłat nie pobiera się za:
- wydanie warunków przyłączenia,
 - sprawdzenie dokumentacji w zakresie zgodności z tymi warunkami,
 - pierwsze sprawdzenie stanu technicznego instalacji wewnętrznej linii zasilającej przed przyłączeniem do wspólnej sieci,
 - dopuszczenie do prac przy pierwszym przyłączeniu urządzeń elektroenergetycznych do sieci,
 - czynności łączeniowe przewidziane instrukcją współpracy ruchowej.
- 8.2 Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji wewnętrznej linii zasilającej:
- przy przepisaniu umowy na nowego odbiorcę,
 - przyłączonych do sieci, przeprowadzone na życzenie odbiorcy,
 - przyłączonych do sieci, przeprowadzone z inicjatywy sprzedawcy, jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami;
- opłaty wynoszą w przypadku odbiorców:
- | | |
|----------------------------|-------------|
| - grupy taryfowej A | - 474,75 zł |
| - grupy taryfowej B | - 395,62 zł |
| - grupy taryfowej C i G: | |
| • z kontrolą poboru mocy | - 118,68 zł |
| • bez kontroli poboru mocy | - 59,34 zł. |
- 8.3 Za przeniesienie na żądanie odbiorcy na inne przygotowane uprzednio i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego lokalu lub pomieszczenia, licznika lub innego przyrządu pomiarowego opłata wynosi za:
- licznik do pomiaru bezpośredniego (i zegar) - 59,34 zł
 - licznik do pomiaru półpośredniego i pośredniego (i zegar) - 118,68 zł.
- W opłacie tej ujęte są należności za czynności związane ze sprawdzeniem miejsca przygotowanego do zainstalowania licznika lub innego przyrządu pomiarowego.
W przypadku stwierdzenia usterek uniemożliwiających wykonanie usługi, za czynności sprawdzenia miejsca do zainstalowania przyrządów pobiera się opłatę w wysokości 50% ustalonych wyżej opłat.
- 8.4 Za laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona albo za wymianę na życzenie odbiorcy, licznika sprawnego na inny pobiera się opłatę gdy jest to:
- licznik do pomiaru bezpośredniego - 138,47 zł
 - licznik do pomiaru półpośredniego lub pośredniego - 178,03 zł
 - licznik z nadajnikiem impulsów, sumator lub rejestrator - 415,40 zł.
- 8.5 Za założenie w miejsce zniszczonego licznika albo innego przyrządu pomiarowego oraz innych nie wymienionych urządzeń sprzedawcy, za które odpowiada odbiorca, pobiera się opłatę w wysokości 100% kosztów związanych z przywróceniem stanu pierwotnego.
- 8.6 Za każde wznowienie wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości - 39,56 zł.

- 8.7 Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki ustawowe.
- 8.8 Za pozostałe czynności wykonywane przez sprzedawcę na życzenie odbiorcy lub zamawiającego pobiera się ceny według odrębnej kalkulacji przedstawionej przez ZEB S.A.

9. CENY I STAWKI OPŁAT.

9.1 RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI ODBIORCÓW ZALICZONYCH DO IV I V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ.

9.1.1 Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza.

Lp.	RODZAJ PRZYŁĄCZA		Grupa przyłączeniowa	
			IV	V
1	Typowe do 5 mb [zł]	napowietrzne bez pomiaru	865,00	765,00
2		kablowe bez pomiaru	1 678,50	1 500,00
3		kablowe z pomiarem	-	1 675,00
4	Powyżej 5 mb [zł/m]	napowietrzne	33,50	32,50
5		kablowe	45,00	35,00

9.1.2 Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci dla grupy przyłączeniowej IV i V wynosi –

- 25,50 [zł/kW].

9.2 STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I SIECI DLA II, III I VI GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ.

Wszystkie stawki obejmują opracowanie dokumentacji projektowej, wykonanie wszelkich elementów towarzyszących (ograniczników przepięć, uzemień, fundamentów, zacisków do uzemiaczy, muf kablowych, osłon oraz przecisków).

9.2.1 Elementy standardowe przyłączy nN.

9.2.1.1 Złącze kablowo-pomiarowe.

L.p.	Rodzaj złącza	Stawka opłaty
		[zł/szt.]
1.	ZK – 1 bez pomiaru ¹⁾	265
2.	ZK – 3 bez pomiaru ¹⁾	560
3.	Szafka zabezpieczeniowo-pomiarowa na 1 licznik	250

9.2.1.2 Przyłącze kablowe ze słupa linii nN (bez złącza).

L.p.	Rodzaj przyłącza	Do 5 m trasy	Każdy następny metr
		[zł]	[zł/m]
1.	Przyłącze YAKY 4x25 mm ²	1 560	29,1
2.	Przyłącze YAKY 4x35 mm ²	1 590	30,4
3.	Przyłącze YAKY 4x50 mm ²	1 645	32,5
4.	Przyłącze YAKY 4x70 mm ²	1 762	35,4
5.	Przyłącze YAKY 4x120 mm ²	1 861	43,5

9.2.1.3 Przyłącze kablowe ze stacji SN/nN lub istniejącego złącza nN (bez złącza).

L.p.	Rodzaj przyłącza	Do 5 m trasy	Każdy następny metr
		[zł]	[zł/m]
1.	Przyłącze YAKY 4x35 mm ²	1 144	30,4
2.	Przyłącze YAKY 4x50 mm ²	1 182	32,5
3.	Przyłącze YAKY 4x70 mm ²	1 221	35,4
4.	Przyłącze YAKY 4x120 mm ²	1 288	39,5
5.	Przyłącze YAKY 4x240 mm ²	1 501	61,8

9.2.1.4 Przyłącze napowietrzne nN (bez złącza)²⁾.

L.p.	Rodzaj przyłącza	Do 5 m trasy	Każdy następny metr
		[zł]	[zł/m]
1.	Przyłącze AsXSn 4x25 mm ²	765	32,5
2.	Przyłącze AsXSn 4x50 mm ²	865	33,5

9.2.2 Elementy standardowe sieci nN.

9.2.2.1 Linia nN.

L.p.	Rodzaj linii	Stawka opłaty
		[zł/km]
1.	Linia kablowa YAKY 4x35 mm ²	6 074
2.	Linia kablowa YAKY 4x50 mm ²	6 501
3.	Linia kablowa YAKY 4x70 mm ²	7 079
4.	Linia kablowa YAKY 4x95 mm ²	7 894
5.	Linia kablowa YAKY 4x120 mm ²	8 706
6.	Linia kablowa YAKY 4x240 mm ²	12 370
7.	Linia napowietrzna AL 4x25 mm ²	5 024
8.	Linia napowietrzna AL 4x35 mm ²	5 317
9.	Linia napowietrzna AL 4x50 mm ²	5 897
10.	Linia napowietrzna AL 4x70 mm ²	6 630
11.	Linia napowietrzna AsXSn 4x25 mm ²	5 600
12.	Linia napowietrzna AsXSn 4x35 mm ²	5 875
13.	Linia napowietrzna AsXSn 4x50 mm ²	6 472
14.	Linia napowietrzna AsXSn 4x70 mm ²	7 392
15.	Linia napowietrzna AsXSn 4x95 mm ²	8 090
16.	Linia napowietrzna AsXSn 4x120 mm ²	9 056

9.2.2.2 Stacja transformatorowa SN/nN (bez transformatora).

L.p.	Rodzaj stacji	Stawka opłaty
		[zł/szt.]
1.	Stacja słupowa 1xEPV, rozdzielnica RS-5	2 103
2.	Stacja słupowa 2xEPV, rozdzielnica RS-5	2 406
3.	Stacja słupowa 1xEPV, rozdzielnica 10-pol.	2 966
4.	Stacja słupowa 2xEPV, rozdzielnica 10-pol.	3 202
5.	Stacja kontenerowa Sn/nN	8 763

9.2.2.3 Transformator SN/nN.

L.p.	Rodzaj transformatora	Stawka opłaty
		[zł/szt.]
1.	Transformator 40 kVA	683
2.	Transformator 63 kVA	782
3.	Transformator 100 kVA	951
4.	Transformator 160 kVA	1 119
5.	Transformator 250 kVA	1 321
6.	Transformator 400 kVA	1 706
7.	Transformator 630 kVA	2 357

9.2.2.4 Modernizacja części nN w stacji wewnętrznej SN/nN.

L.p.	Rodzaj modernizacji	Stawka opłaty
		[zł/szt.]
1.	Wymiana rozdzielnicy nN (ażurowej lub RNL) na nową z rozłącznikiem SLBM 400 - 10 -co połową	1 993
2.	Dostawienie rozdzielnicy nN RNL 2x400 z połączeniem	560
3.	Dostawienie rozdzielnicy nN 4- ro połowej z rozłącznikiem SLMB 400 bez wyłącznika głównego	992

9.2.3 Elementy standardowe przyłączy SN.

9.2.3.1 Przyłącze kablowe.

L.p.	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty
		[zł/km]
1.	Przyłącze HAKnFta 3x70 mm ²	62 130
2.	Przyłącze HAKnFta 3x120 mm ²	73 037
3.	Przyłącze HAKnFta 3x240 mm ²	88 113
4.	Przyłącze 3xYHAKXs 1x70 mm ²	65 382
5.	Przyłącze 3xYHAKXs 1x120 mm ²	78 495
6.	Przyłącze 3xYHAKXs 1x240 mm ²	91 760
7.	Przyłącze AFL 3x35 mm ²	26 265
8.	Przyłącze AFL 3x50 mm ²	30 133
9.	Przyłącze AFL 3x70 mm ²	40 197
10.	Przyłącze AFL 3x120 mm ²	57 579
11.	Przyłącze PAS 3x35 mm ²	31 921
12.	Przyłącze PAS 3x50 mm ²	37 176
13.	Przyłącze PAS 3x70 mm ²	45 451
14.	Przyłącze PAS 3x120 mm ²	66 362

9.2.3.2 Odłącznik napowietrzny SN wraz ze słupem.

L.p.	Rodzaj odłącznika	Stawka opłaty
		[zł/km]
1.	OS 24 A1, żerdź EPV (EP)	5 647
2.	OS 24 A1, żerdź 2xEPV (EP)	7 051
3.	OUS 24 B1, żerdź EPV (EP)	5 752
4.	OUS 24 B1, żerdź 2xEPV (EP)	7 159

9.2.3.3 Wyposażenie pól liniowych SN.

L.p.	Rodzaj modernizacji	Stawka opłaty
		[zł/szt.]
1.	Wyposażenie w obwody pierwotne i wtórne pola liniowego SN w stacji 110/SN (wył. VD4, zabezpieczenie cyfrowe ZLC)	33 345
2.	Wyposażenie pola liniowego SN w stacji wewnętrznej SN/nN lub rozdzielni SN/SN (rozłącznik typu OR + uziemnik + odgromniki)	8 904

9.2.4 Elementy standardowe sieci SN.

9.2.4.1 Linia.

L.p.	Rodzaj linii	Stawka opłaty
		[zł/km]
1.	Linia kablowa HAKnFta 3x70 mm ²	12 426
2.	Linia kablowa HAKnFta 3x120 mm ²	14 607
3.	Linia kablowa HAKnFta 3x240 mm ²	17 623
4.	Linia kablowa 3xYHAKXs 1x70 mm ²	13 076
5.	Linia kablowa 3xYHAKXs 1x120 mm ²	15 699
6.	Linia kablowa 3xYHAKXs 1x240 mm ²	18 352
7.	Linia napowietrzna AFL 3x35 mm ²	5 253
8.	Linia napowietrzna AFL 3x50 mm ²	6 027
9.	Linia napowietrzna AFL 3x70 mm ²	8 039
10.	Linia napowietrzna AFL 3x120 mm ²	11 516
11.	Linia napowietrzna PAS 3x35 mm ²	6 384
12.	Linia napowietrzna PAS 3x50 mm ²	7 435
13.	Linia napowietrzna PAS 3x70 mm ²	9 090
14.	Linia napowietrzna PAS 3x120 mm ²	13 272

9.2.4.2 Odłącznik napowietrzny SN wraz ze słupem.

L.p.	Rodzaj odłącznika	Stawka opłaty
		[zł/km]
1.	OS 24 A1, żerdź EPV (EP)	1 129
2.	OS 24 A1, żerdź 2xEPV (EP)	1 410
3.	OUS 24 B1, żerdź EPV (EP)	1 150
4.	OUS 24 B1, żerdź 2xEPV (EP)	1 432

9.2.4.3 Wyposażenie pól liniowych SN.

L.p.	Rodzaj modernizacji	Stawka opłaty
		[zł/szt.]
1.	Wyposażenie w obwody pierwotne i wtórne pola liniowego SN w stacji 110/SN (wył. VD4, zabezpieczenie cyfrowe ZLC)	6 669
2.	Wyposażenie pola liniowego SN w stacji wewnętrznej SN/nN lub rozdzielni SN/SN (rozłącznik typu OR + uziemnik + odgromniki)	1 781

Uwagi:

- 1) Wykonanie złącza uwzględnia możliwość nadbudowy części zabezpieczeniowo-pomiarowej,

- 2) Wycena obejmuje wykonanie wszelkich elementów towarzyszących poszczególnej pozycji (śruby hakowe na słupie i budynku, uchwyty odciągowe, zaciski prądowe oraz ułożenie 6 metrów przewodu wraz z rurą osłonową RL na budynku).

9.3 PRZEPUSTOWOŚĆ LINII SN.

L.p.	Typ linii	Przepustowość przy napięciu zasilania	
		15 [kV]	20 [kV]
		[kW]	[kW]
1.	Linia kablowa HAKnFta 3x70 mm ²	3 209	4 278
2.	Linia kablowa HAKnFta 3x120 mm ²	4 532	6 043
3.	Linia kablowa HAKnFta 3x240 mm ²	6 618	8 824
4.	Linia kablowa 3xYHAKXs 1x70 mm ²	3 882	5 176
5.	Linia kablowa 3xYHAKXs 1x120 mm ²	5 268	7 024
6.	Linia kablowa 3xYHAKXs 1x240 mm ²	7 763	10 351
7.	Linia napowietrzna AFL 3x35 mm ²	3 504	4 671
8.	Linia napowietrzna AFL 3x50 mm ²	4 108	5 477
9.	Linia napowietrzna AFL 3x70 mm ²	7 007	9 343
10.	Linia napowietrzna AFL 3x120 mm ²	9 906	13 209
11.	Linia napowietrzna PAS 3x35 mm ²	4 108	5 477
12.	Linia napowietrzna PAS 3x50 mm ²	5 074	6 765
13.	Linia napowietrzna PAS 3x70 mm ²	6 161	8 215
14.	Linia napowietrzna PAS 3x120 mm ²	10 027	13 370

9.4 PRZEPUSTOWOŚĆ LINII nN.

L.p.	Typ linii	Przepustowość
		[kW]
1.	Linia kablowa YAKY 4x35 mm ²	49
2.	Linia kablowa YAKY 4x50 mm ²	61
3.	Linia kablowa YAKY 4x70 mm ²	77
4.	Linia kablowa YAKY 4x95 mm ²	98
5.	Linia kablowa YAKY 4x120 mm ²	122
6.	Linia kablowa YAKY 4x240 mm ²	193
7.	Linia napowietrzna Al 4x25 mm ²	31
8.	Linia napowietrzna Al 4x35 mm ²	39
9.	Linia napowietrzna Al 4x50 mm ²	61
10.	Linia napowietrzna Al 4x70 mm ²	77
11.	Linia napowietrzna AsXS _n 4x25 mm ²	31
12.	Linia napowietrzna AsXS _n 4x35 mm ²	39
13.	Linia napowietrzna AsXS _n 4x50 mm ²	61
14.	Linia napowietrzna AsXS _n 4x70 mm ²	77
15.	Linia napowietrzna AsXS _n 4x95 mm ²	98
16.	Linia napowietrzna AsXS _n 4x120 mm ²	122

9.5 CENY I STAWKI OPŁAT.

9.5.1 Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej A23.

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA	
		A 23 zima	A 23 lato
1	2	3	4
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	15,46	15,46
2.	Stawka opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej w zł/kW/m-c	według ppkt. 6.3.1	
3.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh		
	- całodobowa	x	x
	- szczytowa	x	x
	- pozaszczytowa	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym	24,01	24,01
	- w szczycie popołudniowym	38,14	32,79
	- w pozostałych godzinach doby	12,21	10,66
4.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh (1000 kWh)		
	- całodobową	x	x
	- szczytową	x	x
	- pozaszczytową	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym	221,41	221,41
	- w szczycie popołudniowym	351,74	302,41
	- w pozostałych godzinach doby	108,14	93,88
5.	Należność za energię bierną	według punktu 6.3.	
6.	Stawka opłaty abonamentowej w zł./m-c/układ pom.	64,23	64,23

9.5.2 Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych B11, B21, B22, B23.

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA				
		B 11	B 21	B 22	B 23 zima	B 23 lato
1	2	3	4	4	5	6
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	11,24	13,99	13,99	13,99	13,99
2.	Stawka opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej w zł/kW/m-c	według ppkt. 6.3.1				
3.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh					
	- całodobowa	23,85	48,62	x	x	x
	- szczytowa	x	x	59,52	x	x
	- pozaszczytowa	x	x	51,24	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym	x	x	x	57,11	46,34
	- w szczycie popołudniowym	x	x	x	69,59	52,66
	- w pozostałych godzinach doby	x	x	x	45,36	37,33
4.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh (1000 kWh)					
	- całodobową	143,78	156,94	x	x	x
	- szczytową	x	x	253,04	x	x
	- pozaszczytową	x	x	121,55	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym	x	x	x	193,10	193,10
	- w szczycie popołudniowym	x	x	x	306,85	273,71
	- w pozostałych godzinach doby	x	x	x	84,25	81,34
5.	Należność za energię bierną	według punktu 6.3.				
6.	Stawka opłaty abonamentowej w zł./m-c/układ pomiarowy	36,69	44,29	58,47	59,63	59,63

9.5.3 Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych C21, C22a, C22b.

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA		
		C 21	C 22	
			a	b
1	2	3	4	5
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	11,07	11,07	11,07
2.	Stawka opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej w zł/kW/m-c	według ppkt. 6.3.1		
3.	Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/kWh			
	- całodobowa	0,0841	x	x
	- szczytowa	x	0,1261	x
	- pozaszczytowa	x	0,0731	x
	- dzienna			0,1030
	- nocna			0,0493
4.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
	- całodobową	0,2242	x	x
	- szczytową	x	0,3139	x
	- pozaszczytową	x	0,1818	x
	- dzienną	x	x	0,2335
	- nocną	x	x	0,1043
5.	Należność za energię bierną	według punktu 6.3.		
6.	Stawka opłaty abonamentowej w zł./m-c/układ pomiarowy	43,04	54,17	54,17

9.5.4 Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych C11, C12a, C12a.

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA		
		C 11	C 12	
			a	b
1	2	3	4	5
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	1,31	1,31	1,31
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kWh			
	- całodobowa	0,1351	x	x
	- szczytowa	x	0,1364	x
	- pozaszczytowa	x	0,0859	x
	- dzienna			0,1441
	- nocna			0,0702
3.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
	- całodobową	0,2345	x	x
	- szczytową	x	0,2775	x
	- pozaszczytową	x	0,1541	x
	- dzienną	x	x	0,2693
	- nocną	x	x	0,1128
4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł./m-c/układ pomiarowy	1,67	2,09	2,09

9.5.5 Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych G11, G12.

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA	
		G 11	G 12
1	2	3	4
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł./układ pom./m-c		
	- odbiorcy 1- fazowi	0,95	3,23
	- odbiorcy 3- fazowi	2,12	4,84
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kWh		
	- całodobowa	0,1415	x
	- dzienna	x	0,1630
	- nocna	x	0,0201
3.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
	- całodobową	0,1621	x
	- dzienną	x	0,1717
	- nocną	x	0,1264
4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł./m-c/układ pomiarowy	1,15	1,42