



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 17 lutego 1999 r.

DTA-821/1340-A/2/99/WD

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 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, 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, 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, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126), a także na podstawie § 36 ust. 4 w związku z ust. 1, 2 i 3 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach: z dnia 29 stycznia 1999 r. znak: D/656/99, z dnia 8 lutego 1999 r. znak: D/964/99, z dnia 11 lutego 1999 r. oraz z dnia 15 lutego 1999 r. znak: D/1393/99, przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Częstochowa Spółka Akcyjna z siedzibą w Częstochowie

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Bydgoszcz Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/35/1340/U/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/37/1340/U/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 lutego 1999 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 strona opracowała 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 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) 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) i prawidłowo określiła istotne jej elementy.

W szczególności taryfa spełnia postanowienia § 49 pkt 1 i 2 powołanego rozporządzenia, a także zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 9 ust. 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj. :

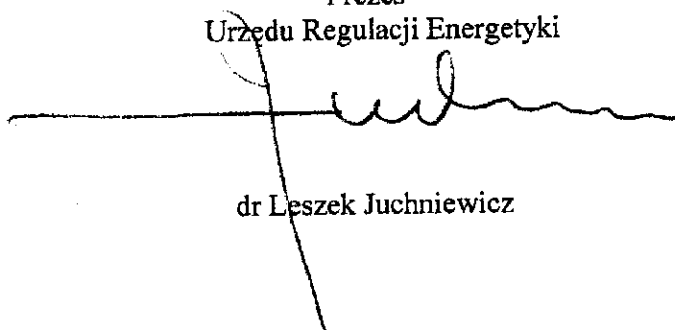
- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 7) ceny za energię elektryczną,
- 8) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Zakład Energetyczny Częstochowa S.A.
Al. Armii Krajowej 5
42-210 Częstochowa

Zakład Energetyczny Częstochowa SA

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
Nr 01/TEE/ZECZ/99

Obowiązująca dla odbiorców obsługiwanych przez
Zakład Energetyczny Częstochowa SA

Za ZE Częstochowa SA

Częstochowa 1999 r.

SPIS TREŚCI

- 1. Informacje ogólne**
- 2. Definicje**
- 3. Zasady kształtowania opłat za przyłączenie do sieci**
- 4. Zasady taryfikacji oznaczenia grup taryfowych**
- 5. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe**
- 6. Zasady rozliczeń za energię elektryczną**
- 7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną**
- 8. Opłaty abonamentowe**
- 9. Korekty rozliczeń**
- 10. Standardy obsługi odbiorców**
- 11. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców**
- 12. Upusty i opłaty za niedotrzymanie warunków umowy i zasady ich stosowania**
- 13. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**
- 14. Stawki opłat za usługi przesyłowe, ceny energii elektrycznej i opłaty abonamentowe dla poszczególnych grup taryfowych**
- 15. Stawki opłat ryczałtowych za przyłączenie do sieci**
- 16. Wykaz standardowych elementów przyłączy i sieci oraz opłat za ich budowę**
- 17. Opłaty za usługi i czynności dodatkowe**

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Zawartość Taryfy

Niniejsza Taryfa ustala:

- a) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- c) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- d) opłaty za nielegalny pobór energii,
- e) ceny za energię elektryczną,
- f) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- g) stawki opłat i zasady obliczania dodatkowych opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu.

1.2. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców którzy pobierają energię elektryczną na podstawie umowy z ZE Częstochowa SA.

1.3. Dostawa i pobór energii elektrycznej oraz jej rozliczanie odbywa się na podstawie umów, zgodnie z Ustawą Prawo energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 roku, aktami wykonawczymi do ww. Ustawy i Kodeksem Cywilnym.

1.4. Zakres stosowania Taryfy

Podane w Taryfie ceny, opłaty i warunki stosuje się w rozliczeniach zarówno z odbiorcami taryfowymi, którzy nie uzyskali prawa do korzystania z usług przesyłowych, jak i z odbiorcami, którzy uzyskali prawo do korzystania z usług przesyłowych.

1.5. Stawki opłat

Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat uwzględniają podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Wyjątek stanowią stawki opłat za przyłączenie do sieci, do których należy doliczyć podatek od towarów i usług zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami.

- 1.6.** Ceny i stawki opłat ustalone w Taryfie zostały określone dla standardów jakościowych podanych w § 37 i §38 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135/98 poz. 881).

2. DEFINICJE

- 2.1. **Dostawca** - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Grupa przyłączeniowa** - należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
- a) grupa I - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
 - b) 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,
 - c) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - d) 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,
 - e) 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,

- f) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 2.3. **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.4. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.5. **Moc przyłączeniowa** – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.6. **Moc umowna** – przyjmowana do rozliczeń wielkości mocy czynnej, określona (zamówiona) przez odbiorcę i uzgodniona z dostawcą nie większa od mocy przyłączeniowej.
- 2.7. **Moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym. W szczególnych przypadkach dostawca może dokonywać pomiaru mocy pobranej (oraz określać moc przyłączeniową- umowną) w krótszym okresie czasu niż 15 minut (odbiorniki o impulsowym charakterze poboru mocy np. rentgen, zgrzewarki).
- 2.8. **Nielegalny pobór energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową.
- 2.9. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.10. **Operator systemu rozdzielczego** - przedsiębiorstwo energetyczne

posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej za pomocą sieci rozdzielczej, odpowiedzialne za ruch, utrzymanie i rozwój tej sieci oraz połączeń sieci rozdzielczej z innymi sieciami, zapewniające bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej.

- 2.11. **Przedsiębiorstwo energetyczne** - podmiot gospodarczy prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, przesyłania oraz dystrybucji energii elektrycznej lub obrotu nią.
- 2.12. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.13. **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.14. **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.
- 2.15. **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez operatorów na rzecz wytwórców, odbiorców oraz przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję na obrót energią elektryczną, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.
- 2.16. **Okres rozliczeniowy** - ustalony w umowie okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.

3. ZASADY KSZTAŁTOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 3.1.** Koszty przyłączenia do sieci określone zostały zgodnie z postanowieniami 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 153/98 poz. 1002).
- 3.2.** Opłaty za przyłączenie uzależnione są od:
- a) napięcia sieci, do której następuje przyłączenie,
 - b) rodzaju i długości przyłącza,
 - c) mocy przyłączeniowej,
 - d) grupy przyłączeniowej, do której zalicza się przyłączany podmiot.
- 3.3.** Podmiot zakwalifikowany do IV i V grupy przyłączeniowej przyłączany do sieci, która jest przewidywana w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego, ponosi opłatę za przyłączenie ustaloną na podstawie ryczałtowych stawek określonych w punkcie 15.1.
- 3.4.** Dla przyłączy których długość przekracza 5 m opłata za przyłącze stanowi sumę opłat ustalonych na podstawie ryczałtowej stawki opłat za typowe przyłącze danego rodzaju oraz na podstawie ryczałtowej stawki opłat za część przyłącza przekraczającą długość 5 m.
- 3.5.** Jeżeli na wniosek przyłączanego podmiotu nastąpi wymiana przyłącza z jednofazowego na trójfazowe, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 3.6.** Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej,

dokonywanej na wniosek podmiotu przyłączanego, ponosi on opłaty według stawek opłat za wykonanie przyłącza.

- 3.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy i przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 3.8. Podmiot ubiegający się o stosowanie taryfy za przyłączenie według opłat płatnych ratalnie zobowiązany jest do złożenia gwarancji wypłacalności.
- 3.9. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci, które nie są przewidziane w planach zagospodarowania przestrzennego, pokrywają koszty budowy przyłącza określone w umowie o przyłączenie.
- 3.10. Podmioty zakwalifikowane do II, III i VI grupy przyłączeniowej ponoszą opłatę za przyłączenie ustaloną na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz liczby tych elementów z uwzględnieniem udziału przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości urządzeń i sieci.
Gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementy przyłącza lub innych niż standardowe elementy sieci, wysokość opłat określa umowa o przyłączenie.
- 3.11. Ryczałtowe stawki opłat za typowe 5 metrowe przyłącze danego rodzaju, ryczałtowe stawki opłat za część przyłącza przekraczającą długość 5 m oraz ryczałtowe stawki opłat za rozbudowę sieci określone są w punkcie 15.

- 3.12.** Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza oraz stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci określone są w punkcie 16.

4. ZASADY TARYFIKACJI I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

4.1. Przedsiębiorstwo elektroenergetyczne oferuje odbiorcom w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedawaną energię grupy taryfowe w oparciu o niżej podane kryteria:

4.1.1. Poziom napięcia sieci, z których dostarczana jest energia elektryczna odbiorcom:

Grupa A - dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych wysokich napięć (wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV),

Grupa B - dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych średnich napięć (wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV),

Grupa C - dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskich napięć (nie wyższym od 1 kV),

Grupa G - dla odbiorców zasilanych z sieci średnich lub niskich napięć, określonych w punkcie 14.5.

Grupa R - dla odbiorców, których instalacja za zgodą dostawcy nie jest wyposażona w układ pomiarowo- rozliczeniowy, określonych w punkcie 14.6.1.

4.1.2. Wielkość mocy przyłączeniowej i zużycia energii:

- a) grupy taryfowe dla odbiorców II, III, IV i VI grupy przyłączeniowej o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A lub rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh.
- b) grupy taryfowe dla odbiorców zakwalifikowanych do III, V i VI grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A) o rocznym zużyciu energii do 80 MWh.

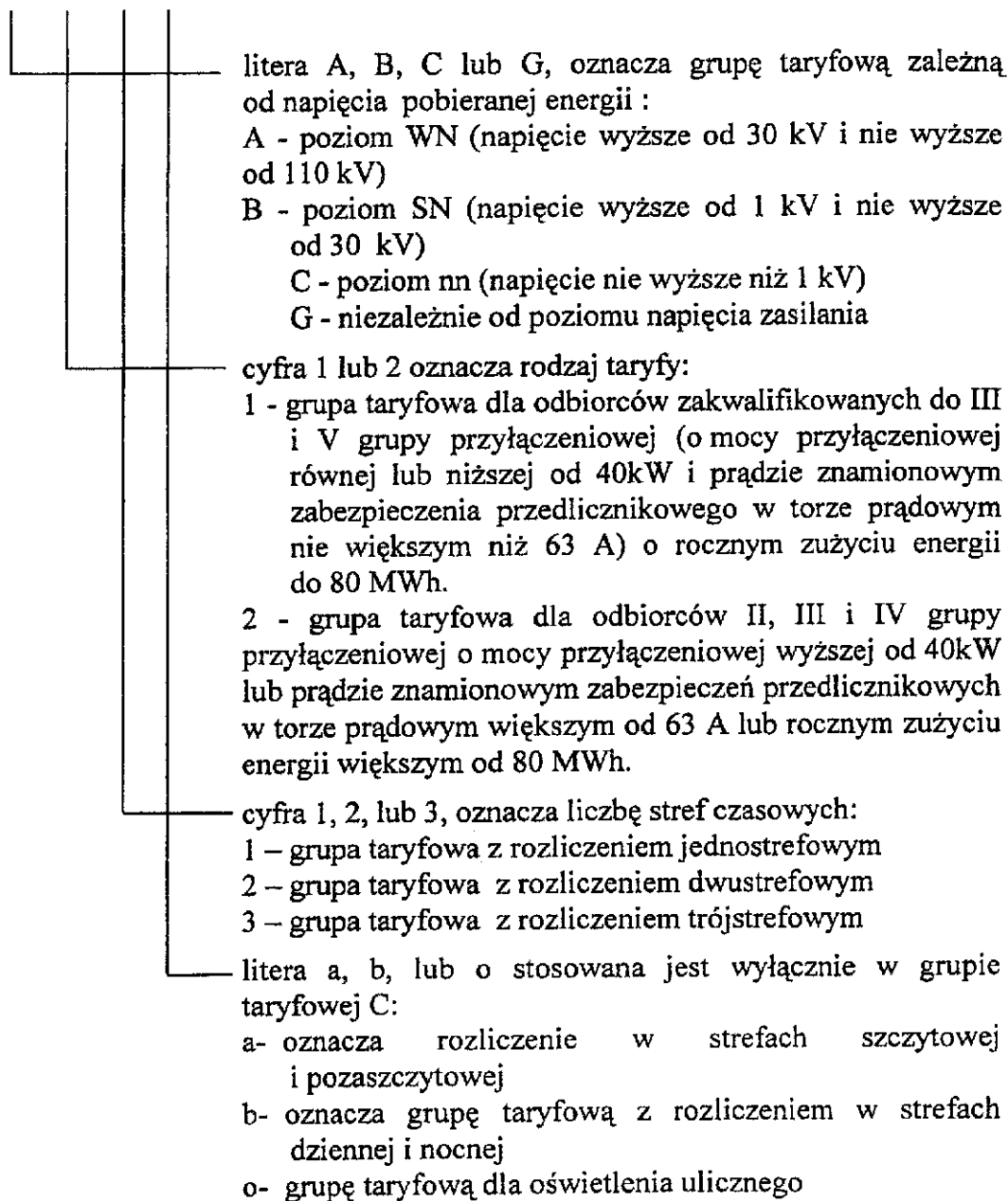
4.1.3. Liczbę rozliczeniowych stref czasowych

Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy.

- 4.2. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy.
- 4.3. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.

4.4. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:

X X X X



Grupa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1. Rozliczeń za usługi przesyłowe dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie.
- 5.2. Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż dwa miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej okres rozliczeniowy nie może być dłuższy niż rok.
- 5.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi przesyłowe w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 5.4. Opłaty za usługi przesyłowe oblicza się jako sumę opłat wynikających z części stałej i części zmiennej.
- 5.5. Dla odbiorców zakwalifikowanych do II, III i IV grupy przyłączeniowej część stałą opłaty przesyłowej ustala się według poniższych zasad:
 - 5.5.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci zamawiają moc umowną dla każdego przyłącza, odpowiadającą największemu przewidywanemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w całym roku kalendarzowym w wielkościach jednakowych miesięcznie, za którą ponoszą opłaty według stawek określonych dla danej grupy taryfowej.
 - 5.5.2. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn stawki stałej opłaty przesyłowej, określonej dla danej grupy taryfowej wyrażonej w złotych na jednostkę mocy i pisemnie zamówionej przez odbiorcę mocy przyłączeniowej wyrażonej w jednostkach mocy.
 - 5.5.3. Odbiorca w czasie trwania roku kalendarzowego ma prawo do pisemnego składania korekty mocy umownej (w ramach mocy

przyłączeniowej). W przypadku korekty mocy umownej, przy każdej korekcie, stosowana stawka opłaty przesyłowej stałej wzrasta o kolejne 20% dla okresu objętego korektą.

- 5.5.4.** W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontrolę poboru mocy 15-minutowej przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora.

W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, wielkość mocy pobranej określa się na podstawie odczytów wskazań tych urządzeń powiększonych o wielkości strat mocy w transformatorach.

Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

- 5.5.5.** Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, dla określenia wielkości pobranej mocy straty wyszczególnione w pkt. 5.5.4. należy odpowiednio odejmować.

- 5.5.6.** W przypadku ograniczenia przez dostawcę dostawy mocy do odbiorcy opłata za zamówioną moc ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia.

Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych siłami wyższymi i wynikających z nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy o dostarczaniu energii elektrycznej oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.

- 5.5.7.** Opłatę za usługę przesyłową w części stałej od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się:
- a) w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
 - b) w wysokości 50 %, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.
- 5.5.8.** Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania stałej opłaty przesyłowej do końca roku kalendarzowego, na który była zamówiona, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca.
- 5.6.** Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla odbiorców V grupy przyłączeniowej oraz grupy odbiorców G11 i G12 pobiera się w zależności od rodzaju instalacji odbiorcy w wysokości określonej w taryfie dla danej grupy taryfowej.
- 5.7.** Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla odbiorców VI grupy przyłączeniowej zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn stawki stałej opłaty przesyłowej, określonej dla danej grupy taryfowej na napięciu zasilania odbiorcy, wyrażonej w złotych na jednostkę mocy i mocy przyłączonych odbiorników wyrażonej w jednostkach mocy.
- 5.8.** Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego opłaty przesyłowej wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą przesyłową, wyrażonej w jednostkach energii.
- 5.8.1.** W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej czynnej dokonuje się po stronie górnego

napięcia transformatora.

W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat energii elektrycznej czynnej w transformatorach.

Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. Liczniki te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę.

W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej określa się na podstawie odczytów wskazań urządzeń pomiarowych powiększonych o 3%.

5.8.2. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej czynnej straty wyszczególnione w pkt. 5.8.1. należy odpowiednio odejmować.

5.9. W opłatach za usługi przesyłowe energii elektrycznej zużywanej na potrzeby oświetlenia nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowych tych obiektów (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości ustalonej w odrębnej umowie zawieranej z dostawcą lub i innym wykonawcą.

6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 6.1. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych, ustalonych w Taryfie.
- 6.2. Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż dwa miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej nie może być dłuższy niż rok.
- 6.3. 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.
- 6.4. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego określonego w umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 6.5. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, dostawca stosuje do rozliczeń stawki określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane, sprawne urządzenia pomiarowe.
- 6.6. Odbiorca posiadający układ sumujący energię elektryczną pobraną jednocześnie z kilku przyłączy, może być rozliczany za pobór energii elektrycznej w strefach czasowych proporcjonalnie do wskazań tego układu.

- 6.7. W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup odbiorców C i G pobierającymi energię elektryczną w różnych strefach czasowych doby, mierzoną odrębnymi licznikami mają zastosowanie stawki opłat za energię określone dla grup taryf dwustrefowych.

7. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

7.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego lub średniego napięcia wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela.

Nr strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień ÷ wrzesień)	ZIMA (październik ÷ marzec)
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 ^{x)}	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

^{x)} Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (jak pozostałe godziny doby).

7.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami:

- a) zakwalifikowanymi do grup taryfowych A22, B22 i C22a przedstawia tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
Styczeń	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Luty	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Marzec	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
Kwiecień	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
Maj	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Czerwiec	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Lipiec	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Sierpień	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Wrzesień	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
Październik	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
Listopad	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Grudzień	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6

- b) w grupie taryfowej C22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21, strefa nocna obejmuje godziny od 21 do 6.

- 7.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
od kwietnia do września	8 - 11, 20 - 21	pozostałe godziny doby
od października do marca	8 - 11, 17 - 21	pozostałe godziny doby

- 7.4. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

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

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa dostawca energii elektrycznej.

- 7.5. Zegary sterujące w układach pomiarowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punkcie 7.3. i 7.4. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego.
- 7.6. Przy spełnionych kryteriach ujętych w punktach 4.1.1., 4.1.2. i 4.1.3. w przypadku braku wymaganych rozliczeniowych urządzeń pomiarowych, lub niecelowości ich wymiany, w rozliczeniach z odbiorcą są stosowane ceny i stawki grupy taryfowej dostosowanej do posiadanych urządzeń pomiarowych.

8. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 8.1.** Przedsiębiorstwo energetyczne kalkuluje stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków – na podstawie uzasadnionych kosztów świadczenia tych usług.
- 8.2.** Miesięczne opłaty abonamentowe są zależne od rodzaju rozliczeniowych układów pomiarowych w jakie wyposażone są instalacje elektroenergetyczne odbiorców i od ilości okresów obliczeniowych w ciągu roku.
- 8.3.** Opłaty abonamentowe ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 8.4.** Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

9. KOREKTY ROZLICZEŃ

- 9.1. Przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków w przypadku stwierdzenia:
- a) nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - b) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego - rozliczeniowego.
- 9.2. Korekta rachunku wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 9.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 9.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczeń stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku.
- W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 9.4. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w pkt. 9.3. w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

- 9.5. Nadpłata, wynikająca z korekty rozliczeń, podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu,
- 9.6. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego:
- a) u odbiorców zaliczonych do grup odbiorców A i B odbiorca będzie rozliczany na zasadach podanych w punkcie 6.5 i 7.6.
 - b) u odbiorców zaliczonych do grup odbiorców C i G, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.
- W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach obrachunkowych według pkt. od 7.2. do 7.4.

10. STANDARDY OBSŁUGI ODBIORCÓW

W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane do:

- 10.1. Przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od odbiorców.
- 10.2. Bezzwłocznego usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci.
- 10.3. Udzielania odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidzianym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanoego z powodu awarii w sieci.
- 10.4. Powiadamiania odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:
 - a) ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
 - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV.
- 10.5. Informowania na piśmie, co najmniej:
 - a) z tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych 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,

- b) z rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania,
 - c) z 3-letnim wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci.
- 10.6.** Odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci.
- 10.7.** Nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf.
- 10.8.** Rozpatrywania wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji.
- 10.9.** Udzielania upustów, w wysokości określonej w Taryfie, za niedotrzymanie parametrów, o których mowa w § 37.
- 10.10.** Przekazywania informacji o sposobie i czasie załatwienia reklamacji w przypadku braku napięcia u odbiorców:
- a) z grupy przyłączeniowej I + III w czasie 60 min. od zgłoszenia reklamacji,
 - b) z grupy przyłączeniowej IV + VI w czasie 120 min. od zgłoszenia reklamacji.

10.11. Czas uzyskania informacji przez odbiorców, o którym mowa w punktach 10.10 a i b może być wydłużony:

- a) dwukrotnie, w przypadku wystąpienia wyjątkowo niekorzystnych zjawisk atmosferycznych lub bardzo rozległych awarii,
- b) bez ograniczeń w czasie klęsk żywiołowych.

11. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 11.1.** Za niedotrzymanie standardów obsługi odbiorców obowiązują upusty ryczałtowe w wysokości:
- 11.1.1.** Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nienormalną pracą sieci, do obiektów związanych z obronnością kraju i do obiektów użyteczności publicznej - **50.00 zł** .
- 11.1.2.** Za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci - **10.00 zł** .
- 11.1.3.** Za brak powiadomienia, w formie komunikatów: prasowych, lub radiowych, lub telewizyjnych, albo w inny przyjęty na danym terenie sposób, odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej 5-ciodniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - **10.00 zł** .
- 11.1.4.** Za brak powiadomienia, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, lub za pomocą innych środków odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1kV, z co najmniej 5-ciodniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - **100.00 zł** .
- 11.1.5.** Za brak informacji na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania, lub systemu ochrony od porażeń lub innych

podstawy do wypłaty w tym samym terminie powiadamia ono pisemnie odbiorcę o odmowie uznania prawa do odszkodowania.

istotnych dla instalacji warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z co najmniej:

- a) rocznym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu do 1kV - **50.00 zł.**
- b) 3-letnim wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1kV - **100.00 zł.**

11.1.6. Za brak informacji na piśmie, przekazanej z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1kV, o zmianie nastawień automatyki, mającej wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej - **100.00 zł.**

11.1.7. Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci - **50.00 zł.**

11.1.8. Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i taryf, stawka wynosi:

- dla grup odbiorców G, C i R - **10 zł.**
- dla grup odbiorców A i B - **20 zł.,**

11.1.9. Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń - **5.00 zł** za każdy dzień zwłoki.

11.1.10. Za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej - **10.00 zł.**

11.2. Wpłata stawek określonych w pkt. od 11.1.1 do 11.1.10 następuje na wniosek odbiorcy w ciągu miesiąca od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów.

W razie nie potwierdzenia przez przedsiębiorstwo energetyczne

12. UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA

12.1. Za obniżenie parametrów energii elektrycznej poniżej wartości standardowych stosuje się upusty według następujących zasad:

12.1.1. Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby określa się wg wzoru:

a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 %:

$$W_{UT} = \left(\frac{U}{10\%} \right)^2 \cdot A_T \cdot C_T$$

w którym:

W_{UT} - oznacza wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby wyrażona w złotych,

U - oznacza wyrażoną w procentach wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych,

A_T - oznacza ilość energii elektrycznej dostarczoną do odbiorcy w danym okresie doby wyrażoną w jednostkach energii,

C_T - oznacza cenę energii elektrycznej, stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w taryfie, dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii.

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

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

w którym:

- W_{UT} - oznacza wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby wyrażona w złotych,
- A_T - oznacza ilość energii elektrycznej dostarczoną do odbiorcy w danym okresie doby wyrażoną w jednostkach energii,
- C_T - oznacza cenę energii elektrycznej, stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w taryfie, dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,
- b_{rT} - oznacza ryczałtową stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, ustaloną w wysokości 15 % najwyższej ceny energii elektrycznej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażoną w złotych na jednostkę czasu,
- t_T - oznacza łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby wyrażony w jednostkach czasu.

12.1.2. Upust jest udzielany za każdą jednostkę energii elektrycznej pobraną w okresie występowania odchyłeń napięcia.

12.1.3. Liczbę jednostek energii elektrycznej ustala się na podstawie proporcji liczby godzin w których występowały odchylenia napięcia do liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

- 12.2.** Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
Za nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje upust w wysokości równej pięciokrotnej cenie energii elektrycznej, określonej w Taryfie dla odpowiedniej grupy taryfowej.
- 12.3.** Dostawca prowadzi kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy, jeśli pozwalają na to względy techniczne. Za moc pobraną ponad zamówioną moc przyłączeniową (umowną) odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w punkcie 12.3.1.
Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci dostawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.
- 12.3.1.** Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną podlega dodatkowej opłacie stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznej opłaty stałej za usługi przesyłowe (przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej)
- a) dla odbiorców o mocy przyłączeniowej ponad 40 kW nadwyżkę kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną określa się na podstawie wskazań wskaźnika mocy 15-minutowej lub wykazań rejestratora ,
- b) dla odbiorców o mocy przyłączeniowej do 40 kW nadwyżkę kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną określa się wg wzoru:

$$P_p = 0,22 \cdot n \cdot (I_b - I_{bu}) \cdot k$$

gdzie:

P_p – wielkość mocy pobranej ponad moc umowną [kW],

- n – ustalona ilość miesięcy, w których trwał pobór energii elektrycznej przy wymienionej wkładce bezpiecznikowej,
 I_b – wielkość zabezpieczeń samowolnie zainstalowanych [A],
 I_{bu} – wielkość zabezpieczeń zgodna z umową [A],
 k – ilość faz

W przypadku odbiorców, którzy samowolnie wymienili bezpiecznik i nie można ustalić wielkości zainstalowanych zabezpieczeń w wyniku:

- samowolnej naprawy wkładek bezpiecznikowych drutem,
- wymiany wkładki bezpiecznikowej lub innego typu zabezpieczenia (np. wyłącznika nadmiarowo-prądowego)

do obliczenia wielkości mocy pobranej ponad moc umowną zgodnie z ww. wzorem przyjmuje się prąd znamionowy wkładki topikowej o trzy stopnie większy od zabezpieczenia określonego w umowie, czyli $(I_b - I_{bu}) = 3I_{bu}$.

- 12.3.2. Do ustalenia opłaty z tytułu mocy pobranej ponad zamówioną moc przyłączeniową przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator wyrażone w kW.
- 12.3.3. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 12.3.4. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15- minutowej, dostawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy przyłączeniowej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego.

W przypadku braku takich możliwości, wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.

12.3.5. Jeżeli w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej podlegającej opłacie dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę.

Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

12.4. Zasady rozliczeń za ponadoptimalny pobór energii biernej:

12.4.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy odbiorców A i B), a w przypadkach uznanych przez dostawcę za uzasadnione - również odbiorcy rozliczani wg grup odbiorców C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

12.4.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.

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

Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0.4$.

12.4.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych

urządzeń powiększa się o wielkości strat energii elektrycznej biernej w transformatorach.

Wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o 10%.

12.4.5. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w pkt. 12.4.4. należy odpowiednio odejmować.

12.4.6. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej.

Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych dopuszcza się rozliczenie całodobowe.

12.4.7. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie obrachunkowym w rozliczanych strefach czasowych.

Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela w punkcie 12.4.11.

12.4.8. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej.

Opłata ta określona jest jako ilość kVA_rh pobranych z sieci dostawcy i najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

12.4.9. Odbiorca wprowadzający do sieci dostawcy, bez jego zgody, energię bierną pojemnościową ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości

kVArh wprowadzonych do sieci dostawcy i najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

12.4.10. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla każdego przyłącza.

Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza dostawca może wprowadzić rozliczenie łączne dla przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym.

12.4.11. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej :

tg φ - tg φ_0	D [%]	tg φ - tg φ_0	D [%]
0,01 ÷ 0,05	0,65	0,46 ÷ 0,50	20,5
0,06 ÷ 0,10	1,9	0,51 ÷ 0,55	23,8
0,11 ÷ 0,15	3,4	0,56 ÷ 0,60	27,2
0,16 ÷ 0,20	5,2	0,61 ÷ 0,65	30,8
0,21 ÷ 0,25	7,2	0,66 ÷ 0,70	34,5
0,26 ÷ 0,30	9,4	0,71 ÷ 0,75	38,4
0,31 ÷ 0,35	11,9	0,76 ÷ 0,80	42,4
0,36 ÷ 0,40	14,6	0,81 ÷ 0,85	46,5
0,41 ÷ 0,45	17,4	0,86 ÷ 0,90	50,8

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

$$D_{[\%]} = 56 (\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

12.5. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości **60,00 zł**.

- 12.6. Za zniszczenie lub uszkodzenie przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o koszty wymiany.
- 12.7. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym pobiera się opłatę od odbiorcy stanowiącą równowartość:
- a) jeżeli w/w wymienione elementy znajdują się w pomieszczeniu użytkowanym tylko przez jednego odbiorcę – **400 kWh**,
 - b) jeżeli w/w elementy znajdują się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych – **60 kWh**,
- 12.8. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego- **600 kWh**,
 - b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego **900 kWh**.
- 12.9. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę stanowiącą równowartość **1000 kWh**.
- 12.10. Za zerwanie plomb założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem stawki za moc przyłączeniową w danej grupie taryfowej):

- a) przy pierwszym zerwaniu plomby - **150% ilości kW** mocy przyłączeniowej,
- b) przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - **200% ilości kW** mocy przyłączeniowej.

12.11. W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. od 12.7. do 12.10. ulegają obniżeniu o 50%.

12.12. Opłaty ustalone w pkt. 12.7. do 12.10. wyliczane są jako iloczyn określonej ilości kWh i najwyższej ceny energii czynnej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca.

12.13. W przypadku wprowadzania wyższych harmonicznych (generowanych przez urządzenia odbiorcy) do sieci dostawcy, ulegają zwiększeniu stawki opłaty przesyłowej stałej i zmiennej.

Dla współczynnika odkształcenia napięcia w granicach:

1,5% ÷ 2%	→	$C_{sp} \times 1,1$ $C_{zp} \times 1,2$
2% ÷ 3%	→	$C_{sp} \times 1,15$ $C_{zp} \times 1,3$
> 3%	→	$C_{sp} \times 1,2$ $C_{zp} \times 1,4$

gdzie:

C_{sp} – stawka opłaty przesyłowej stałej,

C_{zp} – stawka opłaty przesyłowej zmiennej.

13. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 13.1.** Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej z przedsiębiorstwem elektroenergetycznym,
 - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
 - 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
 - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym manipulacji lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - 3) samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.
- 13.2.** Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego pobiera się w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru dla danej grupy odbiorców według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
- 13.3.** W przypadku nielegalnego poboru 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 danej grupy odbiorców, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca, określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 13.4.** Opłaty, o których mowa w pkt. 13.2. i 13.3 oblicza się dla całego

nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

- 13.5. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym powyżej 63 A za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 13.2, 13.3. i 13.4. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie (ustalonym przez dostawcę) przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru.
- 13.6. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej 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 następująco:
- 13.6.1. Do obliczenia opłat przyjmuje się cenę jednostkową energii czynnej określoną w punkcie 13.2, oraz udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej, jednak nie niższą niż **1 000 kWh**.
- 13.6.2. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym, której ilość nie można ustalić, przyjmuje się ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowiące równowartość:
- a) przy układzie jednofazowym - **6 000 kWh**,
 - b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika - **12 000 kWh**,

- c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika - **600 kWh**,
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - **600 kWh**,
- e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego - **600 kWh**.

Prąd obliczeniowy, określa się według wzoru:

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

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,

13.6.3. W przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia **250 kWh** (za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A),

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w pkt. 13.6.3., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

14. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I OPŁATY ABONAMENTOWE DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

14.1. Grupy taryfowe A21, A22 i A23 dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia:

14.1.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa			
	A 23 zima	A 23 lato	A22	A21
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/rok	24 513,40	24 513,40	24 579,52	24 579,52
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/m-c	2 042,78	2 042,78	2 048,29	2 048,29
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	19,42	19,42	19,47	19,47

14.1.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa			
	A23 zima	A23 lato	A22	A21
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh				
- całodobową	x	x	x	167,18
- szczytową	x	x	207,74	x
- pozaszczytową	x	x	133,94	x
- w szczycie przedpołudniowym	204,69	204,69	x	x
- w szczycie popołudniowym	325,68	288,56	x	x
- w reszcie doby	100,25	97,31	x	x
Opłata abonamentowa w zł/m-c	963,69	963,69	966,29	966,29

14.2. Grupy taryfowe B23, B22, B21, B11 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

14.2.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa				
	B23 zima	B23 lato	B22	B21	B11
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/rok	67 020,48	67 020,48	83 308,62	86 433,44	112 287,02
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/m-c	5 585,04	5 585,04	6 942,38	7 202,78	9 357,25
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	28,75	28,75	35,74	37,08	48,17

14.2.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa				
	B23 zima	B23 lato	B22	B21	B11
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh					
- całodobową	x	x	x	183,07	240,66
- szczytową	x	x	228,52	x	x
- pozaszczytową	x	x	146,00	x	x
- w szczycie przedpołudniowym	186,51	186,51	x	x	x
- w szczycie popołudniowym	296,04	262,44	x	x	x
- w reszcie doby	91,96	89,30	x	x	x
Opłata abonamentowa w zł/m-c	62,52	62,52	77,71	80,63	104,74

14.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

14.3.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa		
	C21	C22a	C22b
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/rok	222,53	236,95	209,36
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/m-c	18,54	19,74	17,44
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,0598	0,0637	0,0563

14.3.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1595	x	x
- szczytową	x	0,2136	x
- pozaszczytową	x	0,1408	x
- dzienną	x	x	0,1783
- nocną	x	x	0,1173
Opłata abonamentowa w zł/m-c	3,46	3,68	3,25

14.4. Grupy taryfowe C11, C11o, C12a, C12b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

14.4.1. Grupę taryfową C11o stosuje się w rozliczeniach za energię zużywaną na potrzeby oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych wyłącznie w przypadkach gdy oświetlenie sterowane jest urządzeniem zmierzchowym lub astronomicznym zegarem sterującym.

14.4.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa			
	C11	C11o	C12a	C12b
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/m-c	4,4526	4,8708	5,2367	4,7396
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,0578	0,0633	0,0680	0,0616

14.4.3. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa			
	C11	C11o	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh				
- całodobową	0,1595	0,1534	x	x
- szczytową	x	x	0,2284	x
- pozaszczytową	x	x	0,1524	x
- dzienną	x	x	x	0,1878
- nocną	x	x	x	0,1053
Opłata abonamentowa w zł/m-c	3,34	3,66	3,93	3,56

14.5. Grupy taryfowe G11 i G12

14.5.1. Do grupy taryfowej G11 i G12 kwalifikuje się odbiorców zużywających energię na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych). Według powyższych taryf rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- 1) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, a także energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych tych obiektów jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- 2) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- 3) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- 4) oświetlenia w budynkach mieszkalnych klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp., zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- 5) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- 6) garaży indywidualnych użytkowników.

14.5.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty		Grupa taryfowa		
		1 - fazowa		
		G11	G12	
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/m-c		1,43	1,96	
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh		0,1159	0,1619	dzień
			0,0340	noc
Rodzaj opłaty		Grupa taryfowa		
		3 - fazowa		
		G11	G12	
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/m-c		2,48	3,39	
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh		0,1159	0,1619	dzień
			0,0340	noc

14.5.3. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
- całodobową	0,1554	x
- dzienną	x	0,1395
- nocną	x	0,1016
Opłata abonamentowa zł/m-c	0,44	1,97

14.6. Grupa taryfowa R – ryczałtowa.

14.6.1. Grupę taryfową R stosuje się dla:

a) krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.

b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika.

Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,

c) 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 dostawca w porozumieniu z odbiorcą.

Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

- 14.7. 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 dostawcą a odbiorcą.
- 14.8. Warunkiem zastosowania taryfy R jest uzyskanie zgody dostawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.
- 14.9. Opłaty za energię elektryczną oraz usługę przesyłową odbiorca korzystający z ryczałtowego rozliczenia płaci według stawek i cen określonych dla danej grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany.
- 14.10. W rozliczeniach według grupy taryfowej R za energię elektryczną stosuje się ceny jednostrefowe (całodobowe).
- 14.11. Opłata abonamentowa dla odbiorców grupy taryfowej R wynosi **1 zł/m-c.**

15. STAWKI OPŁAT RYCZAŁTOWYCH ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

15.1. Ryczałtowe stawki opłat za typowe 5 metrowe przyłącze danego rodzaju, ryczałtowe stawki opłat za część przyłącza przekraczającą długość 5 m oraz ryczałtowe stawki opłat za rozbudowę sieci.

Stawki ryczałtowe jednorazowych opłat za przyłączenie do sieci niskiego napięcia przewidywanej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego:

Ryczałtowe stawki opłat wnoszonych jednorazowo				
Grupa przyłączeniowa	Typ przyłącza	Stawka opłat za budowę przyłącza		Stawka opłaty za rozbudowę sieci
		o długości do 5 m	za każdy metr powyżej 5 m	
-	-	S_{pt}	S_{zp}	S_{zz}
-	-	[zł/kW]	[zł/m*kW]	[zł/kW]
IV	napowietrzne	43	0,12	210
	kablowe	80	0,55	
V	napowietrzne bez słupa	160	1,5	324
	napowietrzne ze słupem	300	1,80	
	kablowe	720	5,00	

15.2. Złącza przyłączowo-pomiarowe dla przyłączy napowietrznych są elementem instalacji (nie objęto ich stawką ryczałtowej opłaty za budowę przyłącza), a dla przyłączy kablowych są elementem sieci (są objęte stawką ryczałtowej opłaty za budowę przyłącza).

15.3. Opłaty za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy oblicza się według poniższych wzorów:

a) o długości nie przekraczającej 5 m

$$O_{pr} = (S_{pt} + S_{zr}) * P,$$

gdzie:

S_{pt} , S_{zr} – stawki określone w tabeli zawartej w punkcie 15.1. ,

P - moc przyłączeniowa wyrażona w kW,

b) o długości przekraczającej 5 m

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

gdzie:

S_{pt} , S_{zr} , S_{zp} – stawki określone w tabeli zawartej w punkcie 15.1.,

P - moc przyłączeniowa wyrażona w kW,

D - długość przyłącza wyrażona w metrach.

15.4. Opłata za przyłączenie obliczona według wzorów podanych powyżej pobierana jest jednorazowo albo w równych miesięcznych ratach przez okres nie dłuższy niż 5 lat.

15.5. W przypadku rozłożenia płatności na okres pięcioletni tj. na sześćdziesiąt miesięcznych rat opłata zostaje zdyskontowana w czasie według podanych niżej zasad:

$$\text{Rata miesięczna od kapitału} = \text{kapitał} / 60 \text{ rat}$$

Obliczanie wysokości należnych odsetek odbywa się według następującego wzoru:

$$\text{należne odsetki} = (\text{kapitał} \times \text{stopa oprocentowania} \times 30) / 365$$

Do ustalenia współczynnika oprocentowania przyjmuje się, obowiązującą w momencie zawarcia umowy o przyłączenie, stopę oprocentowania (WIBOR + marża + prowizja banku kredytującego

inwestycję przyłączeniową) dla kredytów inwestycyjnych sześciomiesięcznych. Zmiana stopy oprocentowania powoduje zmianę wysokości rat.

W stawkach opłat nie zawarto prowizji od czynności manipulacyjnych związanych z naliczeniem opłat za przyłącza i egzekwowaniem opłat za przyłączenie.

16. WYKAZ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I SIECI ORAZ OPŁAT ZA ICH BUDOWĘ

16.1. Elementy standardowe sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia

W sieci niskiego napięcia wyróżniono następujące standardowe elementy:

- złącza kablowo – pomiarowe,
- przyłącza napowietrzne (wykonane przewodami izolowanymi AsXSn)
- przyłącza kablowe,
- linie napowietrzne,
- linie kablowe,
- transformatory SN/nn,
- stacje transformatorowe SN/nn (tradycyjne murowane, kontenerowe blaszane, kompaktowe betonowe, słupowe).

16.2. Zestawienie stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci niskiego napięcia:

16.2.1. Złącza kablowo – pomiarowe

Lp.	Rodzaj elementu	Opłata	Jedn.
1	2	3	4
1	ZKP 1/1	2000,00	zł/szt.
2	ZKP 1/2	2420,00	zł/szt.
3	ZKP 1/3	2950,00	zł/szt.
4	ZKP 2/1	5040,00	zł/szt.
5	ZKP 2/2	5470,00	zł/szt.
6	ZKP 2/3	6070,00	zł/szt.
7	ZKP 3/1	5420,00	zł/szt.
8	ZKP 3/2	6100,00	zł/szt.
9	uziom	290,00	zł/szt.
10	pomiary pomontażowe	200,00	zł/szt.

16.2.2. Przyłącze napowietrzne niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Opłata	Jedn.
1	2	3	4
1	przyłącze AsXS _n 4 x 16 mm ²	250,00	zł/m
2	przyłącze AsXS _n 4 x 25 mm ²	280,00	zł/m
3	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	800,00	zł/szt.
w tym materiał :			
4	przewód AsXS _n 4 x 16 mm ²	8,00	zł/m
5	przewód AsXS _n 4 x 25 mm ²	10,00	zł/m
6	ograniczniki przepięć	x	zł/szt.
7	rura osłonowa	x	zł/m
8	śruba hakowa kompletna M12 x 200	9,00	zł/szt.
9	uchwyt końcowy	40,00	zł/szt.
10	dławica uszczelniająca	3,00	zł/szt.
11	zacisk odgałęźny przebijający izolację	10,00	zł/szt.
12	końcówki kablowe	x	zł/szt.
13	pomiary pomontażowe	x	zł/szt.

16.2.3. Przyłącze kablowe

Lp.	Rodzaj elementu	Oplata	Jedn.
1	2	3	4
1	przyłącze YAKY 4 x 35 mm ²	500,00	zł/m
2	przyłącze YAKY 4 x 120 mm ²	700,00	zł/m
3	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	800,00	zł/szt.
w tym materiał :			
4	kabel YAKY 4 x 35 mm ²	10,00	zł/m
5	kabel YAKY 4 x 120 mm ²	28,00	zł/m
6	zacisk odgałęźny	6,00	zł/szt.
7	zacisk odgałęźny przebijający izolacje	x	zł/szt.
8	dławica uszczelniająca	x	zł/szt.
9	ograniczniki przepięć	50,00	zł/szt.
10	końcówki kablowe	2,00	zł/szt.
11	rura osłonowa	50,00	zł/m
12	pomiary pomontażowe	300,00	zł/szt.
13	mufa kablowa	1100,00	zł/szt.

16.2.4. Szafki kablowe

Lp.	Rodzaj elementu	Oplata	Jedn.
1	2	3	4
1	SKV 1/3	2960,00	zł/szt.
2	SKV 2/6	4020,00	zł/szt.
3	SKV 2/p/5	6060,00	zł/szt.
4	uziom	290,00	zł/szt.
5	pomiary pomontażowe	200,00	zł/szt.
6	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	650,00	zł/szt.

16.2.5. Linia napowietrzna niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Oplata	Jedn.
1	2	3	4
1	linia AL 4x50 mm ²	65000,00	zł/km
2	linia AL 4x70 mm ²	80000,00	zł/km
3	linia AL 4x95 mm ²	100000,00	zł/km
4	linia AsXS _n 4x 35 mm ²	55000,00	zł/km
5	linia AsXS _n 4x 50 mm ²	75000,00	zł/km
6	linia AsXS _n 4x 70 mm ²	90000,00	zł/km
7	linia AsXS _n 4x 95 mm ²	110000,00	zł/km
8	linia AsXS _n 4x 120 mm ²	120000,00	zł/km
9	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	7000,00	zł/km
w tym materiał :			
10	przewód AL 4x50 mm ²	10400,00	zł/km
11	przewód AL 4x70 mm ²	14000,00	zł/km
12	przewód AL 4x95 mm ²	18900,00	zł/km
13	przewód AsXS _n 4x 35 mm ²	11000,00	zł/km
14	przewód AsXS _n 4x 50 mm ²	14200,00	zł/km
15	przewód AsXS _n 4x 70 mm ²	20300,00	zł/km
16	przewód AsXS _n 4x 95 mm ²	24850,00	zł/km
17	przewód AsXS _n 4x 120 mm ²	27500,00	zł/km
18	słup przelotowy	400,00	zł/szt.
19	słup narożny	800,00	zł/szt.
20	słup narożny podwójny	1200,00	zł/szt.
21	słup krańcowy	900,00	zł/szt.
22	słup krańcowy podwójny	1800,00	zł/szt.
23	konstrukcje wsporcze	x	zł/szt.
24	izolatory (z trzonem hakowym)	20,00	zł/szt.
25	złączki prądowe	2,50	zł/szt.
26	zaciski przebijające izolacje	35,00	zł/szt.
27	rozłącznik nn	1250,00	zł/szt.
28	ograniczniki przepięć	50,00	zł/szt.
29	ograniczniki przepięć izolowane	50,00	zł/szt.
30	uziom	450,00	zł/szt.
31	pomiary słupa z osprzętem	x	zł/szt.

16.2.6. Linia kablowa niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Oplata	Jedn.
1	2	3	4
1	linia YAKY 4x50 mm ²	33000,00	zł/km
2	linia YAKY 4x70 mm ²	40000,00	zł/km
3	linia 4xYAKY 1x120 mm ²	68000,00	zł/km
4	linia 4xYAKY 1x185 mm ²	100000,00	zł/km
5	linia 4xYAKY 1x240 mm ²	110000,00	zł/km
6	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	6000,00	zł/km
w tym materiał :			
7	kabel YAKY 4x50 mm ²	12850,00	zł/km
8	kabel YAKY 4x70 mm ²	17100,00	zł/km
9	kabel 4xYAKY 1x120 mm ²	32000,00	zł/km
10	kabel 4xYAKY 1x185 mm ²	48000,00	zł/km
11	kabel 4xYAKY 1x240 mm ²	61500,00	zł/km
12	mufy kablowe	100,00	zł/szt.
13	końcówki kablowe	3,00	zł/szt.
14	rury ochronne w wykopie	40,00	zł/m
15	rury ochronne	15,00	zł/m
16	pomiary pomontażowe	700,00	zł

16.2.7. Transformatory SN/nn

Lp.	Rodzaj elementu	Oplata	Jedn.
1	2	3	4
1	transformator 63 kVA	9240,00	zł/szt.
2	transformator 100 kVA	11280,00	zł/szt.
3	transformator 160 kVA	13280,00	zł/szt.
4	transformator 250 kVA	15840,00	zł/szt.
5	transformator 400 kVA	20470,00	zł/szt.
6	transformator 630 kVA	28280,00	zł/szt.
7	ustawienie transformatora	1100,00	zł/szt.
8	pomiary pomontażowe	340,00	zł/szt.

16.2.8. Stacja transformatorowa SN/nn

Lp.	Rodzaj elementu	Oplata	Jedn.
1	2	3	4
1	MST tradycyjna – budynek	37400,00	zł/szt.
2	MST tradycyjne – wyposażenie	50600,00	zł/szt.
3	MST kompaktowa – betonowa	110000,00	zł/szt.
4	MST kontenerowa – blaszana	90300,00	zł/szt.
5	STSp 20/250	22250,00	zł/szt.
6	STSpb 20/400	25180,00	zł/szt.
7	ustawienie stacji kontenerowe	11850,00	zł/szt.
8	ustawienie stacji słupowej	12530,00	zł/szt.
9	uziom	1270,00	zł/szt.
10	pomiary pomontażowe	2100,00	zł/szt.
11	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	8500,00	zł/szt.
12	działka pod stację	40,00	zł/m ²

16.3. Elementy standardowe sieci elektroenergetycznej SN

W sieci SN wyróżniono następujące standardowe elementy:

- linie SN napowietrzne,
- linie kablowe,
- transformatory WN/SN,
- stacje transformatorowe WN/SN.

16.4. Zestawienie stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci

16.4.1. Linia napowietrzna średniego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Oplata	Jednostka
1	2	3	4
1	linia AFL 3 x 35 mm ²	50000,00	zł/km
2	linia AFL 3 x 70 mm ²	80000,00	zł/km
3	linia AFL 3 x 120 mm ²	100000,00	zł/km
4	linia 2 x (AFL 3 x 70 mm ²)	x	zł/km
5	linia 2 x (AFL 3 x 120 mm ²)	x	zł/km
6	linia PAS 3 x 50 mm ²	75000,00	zł/km
7	linia PAS 3 x 70 mm ²	115000,00	zł/km
8	linia PAS 3 x 120 mm ²	150000,00	zł/km
9	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	6000,00	zł/km
w tym materiał :			
10	przewód AFL 3 x 35 mm ²	5280,00	zł/km
11	przewód AFL 3 x 70 mm ²	10600,00	zł/km
12	przewód AFL 3 x 120 mm ²	14700,00	zł/km
13	przewód PAS 3 x 50 mm ²	15100,00	zł/km
14	przewód PAS 3 x 70 mm ²	18000,00	zł/km
15	przewód PAS 3 x 120 mm ²	34200,00	zł/km
16	słup przelotowy	1800,00	zł/szt.
17	słup narożny pojedynczy	2000,00	zł/szt.
18	słup narożny podwójny	4000,00	zł/szt.
19	słup krańcowy pojedynczy	2500,00	zł/szt.
20	słup krańcowy podwójny	5000,00	zł/szt.
21	słup rozgałęźny pojedynczy	2000,00	zł/szt.
22	słup rozgałęźny podwójny	4000,00	zł/szt.
23	konstrukcje wsporcze	900,00	zł/szt.
24	izolatory	150,00	zł/szt.
26	odłącznik	1400,00	zł/szt.
27	ograniczniki przepięć	400,00	zł/szt.
29	uziom	600,00	zł/szt.
30	pomiary pomontażowe słupa z osprzętem	x	zł/szt.

16.4.2. Linia kablowa średniego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Oplata	Jednostka
1	2	3	4
1	linia HAKnFtA 3 x 120 mm ²	140000,00	zł/km
2	linia HAKnFtA 3 x 240 mm ²	170000,00	zł/km
3	linia 3 x YHAKXS 1 x 120 mm ²	150000,00	zł/km
4	linia 3 x YHAKXS 1 x 240 mm ²	180000,00	zł/km
5	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	10000,00	zł/km
w tym materiał :			
6	kabel HAKnFtA 3 x 120 mm ²	65000,00	zł/km
7	kabel HAKnFtA 3 x 240 mm ²	95000,00	zł/km
8	kabel 3xYHAKXS 1 x 120 mm ²	75000,00	zł/km
9	kabel 3xYHAKXS 1 x 240 mm ²	95000,00	zł/km
10	głowice kablowe	500,00	zł/kpl
11	głowice kablowe napowietrzne	600,00	zł/kpl
12	rury ochronne w wykopie	40,00	zł/m
13	rury ochronne przeciskiem	15,00	zł/m
13	pomiary pomontażowe	1000,00	zł
14	mufy kablowe	1100,00	zł/kpl

16.4.3. Transformatory WN/SN

Lp.	Rodzaj elementu	Oplata	Jednostka
1	2	3	4
1	transformator 110/15 kV – 10 MVA	600000,00	zł/szt.
2	transformator 110/15 kV – 16 MVA	700000,00	zł/szt.
3	transformator 110/15 kV – 25 MVA	825000,00	zł/szt.
4	transformator 110/15/6 kV – 10 MVA	650000,00	zł/szt.
5	transformator 110/15/6 kV – 16 MVA	720000,00	zł/szt.
6	transformator 110/15/6 kV – 25 MVA	860000,00	zł/szt.
7	transformator 110/20 kV – 10 MVA	620000,00	zł/szt.
8	transformator 110/20 kV – 16 MVA	720000,00	zł/szt.
9	transformator 110/20 kV – 25 MVA	850000,00	zł/szt.
10	ustawienie transformatora	9000,00	zł/szt.
11	fundament z kotwami pod transformator	120000,00	zł/szt.

16.4.4. Stanowisko transformatora WN/SN

Lp.	Rodzaj elementu	Ilość	Jedn.	Oplata jednostkowa	Ogółem [zł]
1	2	3	4	5	6
1	uziemiający i ograniczniki przepięć	1	kpl.	45000,00	45000,00
2	ograniczniki przepięć SN	1	kpl.	3000,00	3000,00
3	połączenia kablowe	120	m	150,00	18000,00
4	zabezpieczenia transformatora	1	kpl.	65000,00	65000,00
5	fundament	1	szt.	108000,00	108000,00
6	kotwy do przeciągania	3	szt.	7000,00	21000,00
7	pomiary pomontażowe	-	-	30000,00	30000,00
RAZEM					290000,00

16.4.5. Pole liniowe WN - 110 kV

Lp.	Rodzaj elementu	Ilość	Jednostka	Opłata jednostkowa	Ogółem [zł]
1	2	3	4	5	6
1	odłącznik	2	kpl.	55000,00	110000,00
2	wyłącznik	1	szt.	130000,00	130000,00
3	przekładnik prądowy	3	szt.	30000,00	90000,00
4	przekładniki napięciowe	3	szt.	25000,00	75000,00
5	ograniczniki przepięć	3	szt.	10000,00	30000,00
6	konstrukcje	1	kpl.	30000,00	30000,00
7	obwody wtórne	1	kpl.	140000,00	140000,00
8	telemechanika	1	kpl.	45000,00	45000,00
9	pomiary pomontażowe	-	-	50000,00	50000,00
RAZEM					700000,00

16.4.6. Pole łącznika szyn WN - 110 kV

Lp.	Rodzaj elementu	Ilość	Jednostka	Opłata jednostkowa	Ogółem [zł]
1	2	3	4	5	6
1	odłącznik	2	kpl.	55000,00	110000,00
2	wyłącznik	1	szt.	130000,00	130000,00
3	przekładnik prądowy	3	szt.	30000,00	90000,00
4	izolatory wsporcze	4	kpl.	1500,00	6000,00
5	konstrukcje	1	kpl.	25000,00	25000,00
6	obwody wtórne	1	kpl.	149000,00	149000,00
7	pomiary pomontażowe	-	-	50000,00	50000,00
RAZEM					560000,00

16.4.7. Pole transformatorowe WN - 110 kV

Lp.	Rodzaj elementu	Ilość	Jednostka	Oplata jednostkowa	Ogółem [zł]
1	2	3	4	5	6
1	odłącznik	1	kpl.	55000,00	55000,00
2	wyłącznik	1	szt.	130000,00	130000,00
3	przekładnik prądowy	3	szt.	30000,00	90000,00
4	ograniczniki przepięć	3	szt.	10000,00	30000,00
5	izolatory wsporcze	1	kpl.	6000,00	6000,00
6	konstrukcje	1	kpl.	29000,00	29000,00
7	pomiary pomontażowe	-	-	50000,00	50000,00
RAZEM					390000,00

16.4.8. Stacja WN/SN (w układzie H-3)

Lp.	Rodzaj elementu	Ilość	Jedn.	Oplata jednostkowa	Ogółem [zł]
1	2	3	4	5	6
1	pole liniowe 110 kV (wg tab. 16.4.5.)	2	szt.	700000,00	1400000,00
2	pole łącznika szyn 110 kV (wg tab. 16.4.6.)	1	szt.	560000,00	560000,00
3	pole transformatorowe 110 kV (wg tab. 16.4.7. – bez wyłącznika)	2	szt.	260000,00	520000,00
4	stanowisko transformatora WN/SN (wg tab. 16.4.4.)	2	szt.	290000,00	580000,00
5	łączność	1	kpl.	800000,00	800000,00
6	budynek rozdzielni SN oraz pomieszczenia pomocnicze	510	m ³	1600,00	826000,00
7	rozdzielnia SN	32	1 pole	70000,00	2240000,00
8	telemechanika	1	kpl.	250000,00	250000,00
9	potrzeby własne	1	kpl.	400000,00	400000,00
10	bateria kondensatorów 15 kV (stanowisko + kondensatory)	2	kpl.	200000,00	400000,00
11	zespół uziemiający 15 kV	2	kpl.	400000,00	800000,00
12	sieć uziemień, ochrona odgromowa	1	kpl.	100000,00	100000,00
13	uzbrojenie i zagospodarowanie terenu	-	-	1200000,00	1200000,00
14	inne (projekt budowlany i wykonawczy, dokumentacja formalno prawna, pozwolenie na budowę, odbiory, instrukcje, rezerwa)	-	-	600000,00	600000,00
15	działka	6 000	m ²	wg lokalizacji	
RAZEM					10676000,00

16.4.9. Stacja WN/SN (w układzie H-4)

Lp.	Rodzaj elementu	Ilość	Jedn.	Oplata jednostkowa	Ogółem [zł]
1	2	3	4	5	6
1	pole liniowe 110 kV (wg tab. 16.4.5.)	2	szt.	700000,00	1400000,00
2	pole łącznika szyn 110 kV (wg tab. 16.4.6. – bez wyłącznika)	1	szt.	430000,00	430000,00
3	pole transformatorowe 110 kV (wg tab. 16.4.7.)	2	szt.	390000,00	780000,00
4	stanowisko transformatora WN/SN (wg tab. 16.4.4.)	2	szt.	290000,00	580000,00
5	łączość	1	kpl.	800000,00	800000,00
6	budynek rozdzielni SN oraz pomieszczenia pomocnicze	510	m ³	1600000,00	826000,00
7	rozdzielnia SN	32	1 pole	70000,00	2240000,00
8	telemechanika	1	kpl.	250000,00	250000,00
9	potrzeby własne	1	kpl.	400000,00	400000,00
10	bateria kondensatorów 15 kV (stanowisko + kondensatory)	2	kpl.	200000,00	400000,00
11	zespół uziemiający 15 kV	2	kpl.	400000,00	800000,00
12	sieć uziemień, ochrona odgromowa	1	kpl.	100000,00	100000,00
13	uzbrojenie i zagospodarowanie terenu	-	-	1200000,00	1200000,00
14	inne (projekt budowlany i wykonawczy, dokumentacja formalno prawna, pozwolenie na budowę, odbiory, instrukcje, rezerwa)	-	-	600000,00	600000,00
15	działka	6 000	m ²	wg lokalizacji	
RAZEM					10806000,00

16.5. Elementy standardowe sieci elektroenergetycznej wysokiego napięcia - 110 kV

W sieci WN 110 kV wyróżniono następujące standardowe elementy:

- linie napowietrzne
- linie kablowe, (ze względu na brak tego typu kabli na terenie ZECZ S.A. nie oszacowano opłat standardowych)
- pole liniowe 110 kV (odłącznik szynowy, wyłącznik, odłącznik liniowy, obwody wtórne).

16.6. Zestawienie stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci

16.6.1. Linia WN 110 kV

Lp.	Rodzaj elementu	Ilość	Jednostka	Oplata
1	2	3	4	5
Linia jednotorowa				
1	słup przelotowy szerokotrzonowy	1	szt.	32000,00
2	słup przelotowy wąskotrzonowy	1	szt.	67000,00
3	słup mocny szerokotrzonowy	1	szt.	50000,00
4	słup mocny wąskotrzonowy	1	szt.	110000,00
Linia dwutorowa				
5	słup przelotowy szerokotrzonowy	1	szt.	44000,00
6	słup przelotowy wąskotrzonowy	1	szt.	70000,00
7	słup mocny szerokotrzonowy	1	szt.	95000,00
8	słup mocny wąskotrzonowy	1	szt.	120000,00
Przewody robocze				
9	AFL 6.240 mm ²	1	3/km	45000,00
10	AFL 6.120 mm ²	1	3/km	33000,00
Przewody odgromowe				
11	AFL 1,7 50 mm ²	1	1/km	6200,00
12	AFL 1,7 70 mm ²	1	1/km	7000,00
13	AFL 1,7 95 mm ²	1	1/km	9000,00
14	AFL 6 120 mm ²	1	1/km	11000,00
15	Inne (dokumentacja, badania pomontażowe, odszkodowania, nadzór, inne)	-	%	12,00

16.6.2. Pole liniowe 110 kV

Lp.	Rodzaj elementu	Ilość	Jedn.	Oplata jednostkowa	Ogółem [zł]
1	2	3	4	5	6
1	odłącznik	2	kpl.	55000,00	110000,00
2	wyłącznik	1	szt.	130000,00	130000,00
3	przekładnik prądowy	3	szt.	30000,00	90000,00
4	przekładniki napięciowe	3	szt.	25000,00	75000,00
5	ograniczniki przepięć	3	szt.	10000,00	30000,00
6	konstrukcje	1	kpl.	30000,00	30000,00
7	obwody wtórne	1	kpl.	140000,00	140000,00
8	telemechanika	1	kpl.	45000,00	45000,00
9	pomiary pomontażowe	-	-	50000,00	50000,00
10	Inne (projekt budowlany, dokumentacja formalno – prawna, pozwolenie na budowę, odbiory, instrukcje, rezerwa)	-	-	95000,00	95000,00
RAZEM					795000,00

16.7. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy oblicza się według poniższego wzoru:

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

gdzie:

- O_{ps} - opłata za przyłączenie, wyrażona w złotych
- S_{Ei} - stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza, wyrażona w złotych za element
- n_i - liczba standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu
- k_{li} - udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii elektroenergetycznej
- S_{li} - stawka opłaty za budowę 1 kilometra standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w złotych za linię
- D_i - długość standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w kilometrach
- k_{ti} - udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej
- S_{ti} - stawka opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej, wyrażona w złotych za stację
- l - liczba różnych standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu
- m - całkowita liczba linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie
- n - całkowita liczba stacji transformatorowych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie

- 16.8. Opłata za przyłączenie obliczona według wzoru podanego w punkcie 16.7. pobierana jest jednorazowo albo w równych miesięcznych ratach przez okres nie dłuższy niż 5 lat.
- 16.9. Miesięczne raty opłat za przyłączenie, o których mowa w punkcie 16.8. oblicza się według zasad określonych w punkcie 15.5.

17. OPŁATY ZA USŁUGI I CZYNNOŚCI DODATKOWE

Opłaty za czynności i usługi dodatkowe zamieszczone w niniejszym rozdziale wykonywane są na życzenie odbiorcy lub zamawiającego.

17.1. Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej:

- a) zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do sieci,
- b) przyłączonych do sieci przeprowadzone na życzenie odbiorcy,
- c) przyłączonych do sieci, przeprowadzone z inicjatywy dostawcy jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami.

Opłaty wynoszą w przypadku odbiorców:

Lp.	Wyszczególnienie	Oplata brutto
		[zł.]
1	Grupa odbiorców A	550,00
2	Grupa odbiorców B	440,00
3	Grupy odbiorców C i G:	
	- odbiorcy o mocy przyłączeniowej 40 kW i mniejszej	100,00
	- odbiorcy o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW	150,00

- 17.2. 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:

Lp.	Wyszczególnienie	Oplata brutto
		[zł.]
1	licznik do pomiaru bezpośredniego (i zegar)	50,00
2	licznik do pomiaru półpośredniego i pośredniego (i zegar)	150,00

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.

- 17.3. Jeśli odbiorca nie dopuści do urządzeń odbiorczych lub pomiarowych pracownika dostawcy upoważnionego do ich kontroli, pobiera się opłatę gdy jest to instalacja wyposażona:

Lp.	Wyszczególnienie	Oplata brutto
		[zł.]
1	w układ pomiarowy bezpośredni (bez wskaźnika mocy)	50,00
2	w inne układy pomiarowe	130,00

- 17.4. Za laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona, pobiera się opłatę zgodnie z fakturą firmy wykonującej sprawdzenie. Dostawca w takim wypadku dolicza koszty manipulacyjne w wysokości 10%.

- 17.5. Za wymianę na życzenie odbiorcy licznika sprawnego, na inny pobiera się opłatę gdy jest to:

Lp.	Wyszczególnienie	Oplata brutto
		[zł.]
1	licznik do pomiaru bezpośredniego	60,00
2	licznik do pomiaru półpośredniego lub pośredniego	150,00
3	licznik z nadajnikiem impulsów, sumatorem lub rejestratorem	500,00

- 17.6. Za wezwanie pogotowia energetycznego, gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez dostawcę instalacji odbiorcy lub w instalacji będącej w gestii administracji budynków mieszkalnych lub innych użytkowników, pobiera się opłatę:

Lp.	Wyszczególnienie	Oplata brutto
		[zł.]
	zgodnie z opisem w punkcie 17.6.	45,00

Opłatę powyższą pobiera się również wtedy, gdy uszkodzenie zabezpieczenia przedlicznikowego nastąpiło z winy odbiorcy.

- 17.7. W wypadku wezwania pogotowia energetycznego lub innych służb technicznych dostawcy przez odbiorcę w celu dokonania sprawdzenia z powodu braku napięcia z jednoczesną wymianą zabezpieczeń przedlicznikowych lub zalicznikowych będących w eksploatacji odbiorcy, pobiera się opłatę ryczałtową:

Lp.	Wyszczególnienie	Oplata brutto
		[zł.]
1	jeżeli usługa dotyczy miejscowości, która jest siedzibą RE lub posterunku	100,00
2	w pozostałych przypadkach	120,00

W takim wypadku nie pobiera się opłaty określonej w pkt. 17.8.

- 17.8. Za nieuzasadnione wezwanie pogotowia energetycznego pobiera się opłatę w wysokości:

Lp.	Wyszczególnienie	Oplata brutto
		[zł.]
	zgodnie z opisem w punkcie 17.8.	100,00

- 17.9. Za czasowe odłączenie i ponowne podłączenie obiektu, na życzenie odbiorcy lub czasowe przyłączenie do sieci odbiorców grupy przyłączeniowej VI (cyrk, lunapark) pobiera się opłatę w wysokości:

Lp.	Wyszczególnienie	Oplata brutto
		[zł.]
	zgodnie z opisem w punkcie 17.9.	250,00

- 17.10. Za wyłączenie i dopuszczenie uprawnionych wykonawców do wykonania prac, za wyjątkiem remontów i inwestycji zleconych przez dostawcę pobiera się opłatę w wysokości:

Lp.	Wyszczególnienie	Oplata brutto
		[zł.]
	zgodnie z opisem w punkcie 17.10.	366,00

W/w opłaty nie pobiera się gdy wykonane czynności związane są z pierwszym przyłączeniem urządzeń do wspólnej sieci.

- 17.11.** Za nie wykonanie w określonym przez dostawcę terminie wydanych zaleceń dotyczących stanu technicznego instalacji elektrycznej, układu pomiarowego itp. pobiera się opłatę w wysokości:

Lp.	Wyszczególnienie	Oplata brutto
		[zł.]
1	dla grup odbiorców A i B	366,00
2	dla grup odbiorców C i G	244,00

- 17.12.** Za nadzór ze strony pracowników dostawcy, prac wykonanych przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością dostawcy pobiera się za jedną godzinę nadzoru opłatę w wysokości:

Lp.	Wyszczególnienie	Oplata brutto
		[zł.]
	zgodnie z opisem w punkcie 17.12.	60,00

Ww. opłatę pobiera się również w przypadku nadzoru prac związanych z układem pomiarowym energii elektrycznej w urządzeniach będących w eksploatacji odbiorcy.

- 17.13.** Za ponowny odbiór kabli energetycznych przed zasypaniem pobiera się opłatę w wysokości:

Lp.	Wyszczególnienie	Oplata brutto
		[zł.]
	zgodnie z opisem w punkcie 17.13.	70,00

17.14. Za ponowne sprawdzenie dokumentacji technicznej pobiera się opłatę w wysokości:

Lp.	Wyszczególnienie	Oplata brutto
		[zł.]
	zgodnie z opisem w punkcie 17.14.	60,00

17.15. Za dokonywanie uzgodnień branżowych pobiera się opłatę w wysokości:

Lp.	Wyszczególnienie	Oplata brutto
		[zł.]
1	za uzgodnienia pojedynczych obiektów kubaturowych lub za uzgodnienie urządzeń liniowych do dł. 30 m	60,00
2	za uzgodnienie planów z większą ilością obiektów lub uzgodnienie urządzeń liniowych o dł. większej niż 30m, wycenę należy ustalić jako wielokrotność kwoty podanej w ppkt.a) wynikającą z nakładu pracy. Wielokrotność stawki jest równoważna ilości godzin poświęconych na uzgodnienie np. 3h. $F = 3 \times 60,00 \text{ zł} = 180,00 \text{ zł (brutto)}$	

17.16. Za wymianę przez elektromontera uszkodzonego bezpiecznika topikowego jeżeli nowy bezpiecznik elektromonter pobrał z magazynu dostawcy opłata wynosi:

Lp.	Wyszczególnienie	Oplata brutto
		[zł.]
1	gdy zawiadomiono dostawcę:	70,00
2	gdy nie zawiadomiono dostawcy:	122,00

17.17. Za wykonanie innych prac przez pracowników dostawcy na zlecenie odbiorcy, pobiera się opłatę zgodną z kartą wykonanej pracy podpisaną przez odbiorcę i wycenioną przez dostawcę na podstawie kosztorysu.

We wszystkich przypadkach określonych w punktach od 17.1. do 17.17. jeżeli okoliczności wykonania prac wymagają dojazdu jego koszt jest w kalkulowany w podane powyżej opłaty.

W zakresie opłat dodatkowych Dyrektor Rejonu w sytuacjach uzasadnionych ma prawo obniżyć ww. opłaty lub całkowicie od nich odstąpić.