



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, **15** lutego 1999 r.

DTA-821/1277-A/1/99/JB/6/211/310/337

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: nr 741/HT/CW/99 z dnia 29 stycznia 1999 r., nr 741/HT/CW/99 z dnia 8 lutego 1999 r. i nr 991/HT/CW/99 z dnia 11 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Zamojska Korporacja Energetyczna Spółka Akcyjna z siedzibą w Zamościu,

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 Zamojska Korporacja Energetyczna Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/52/1277/U/2/98/EB z dnia 26.11.1998 r. na przesył i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/54/1277/U/2/98/EB z dnia 26.11.1998r. 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,

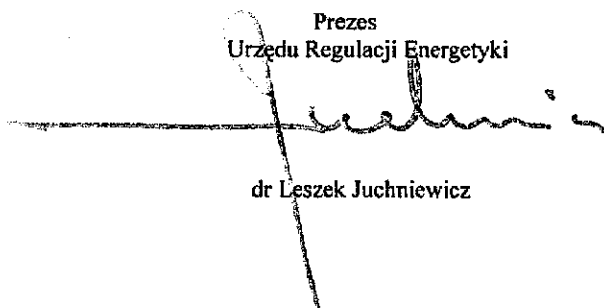
- 8) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

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:

Zamojska Korporacja Energetyczna
ul. Koźmiana 1
22-400 Zamość

**ZAMOJSKA KORPORACJA ENERGETYCZNA
SPÓŁKA AKCYJNA**

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

ZAMOŚĆ 1999

Spis treści

- A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA**
 - 1. INFORMACJE OGÓLNE
 - 2. DEFINICJE
- B. CZĘŚĆ TARYFOWA**
 - 3. **OPLĄTY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI**
 - 3.1. Zasady przyłączania do sieci.
 - 3.2. Warunki stosowania opłat za przyłączenie do sieci
 - 3.3. Zasady obliczania opłat za przyłączenie
 - 3.4. Stawki opłat za przyłączenie.
 - 4. **OPLĄTY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 4.1. Informacje ogólne
 - 4.2. Oznaczenia grup taryfowych
 - 4.3. Strefy czasowe doby
 - 4.4. Stawki opłat za energię elektryczną i usługi przesyłowe oraz opłaty abonamentowe
 - 4.5. Stawki opłat w grupach taryfowych oraz warunki ich stosowania
 - 4.5.1. Grupy taryfowe A21, A22, A23
 - 4.5.2. Grupy taryfowe B21, B22, B23
 - 4.5.3. Grupa taryfowa B11
 - 4.5.4. Grupy taryfowe C21, C22
 - 4.5.6. Grupy taryfowe C11, C12
 - 4.5.7. Grupy taryfowe G11, G12
 - 4.5.8. Grupa taryfowa R – ryczałtowa
 - 4.6. Ogólne zasady i warunki rozliczeń
 - 4.7. Zasady rozliczeń za energię bierną
- C. OPLĄTY ZA NIELEGALNIE POBRANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ OPLĄTY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMÓW**
 - 5. **OPLĄTY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 6. **OPLĄTY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY**
 - 7. **OPLĄTY DODATKOWE ZA CZYNNOŚCI WYKONANE NA ZLECENIE ODBIORCY**
- D. BONIFIKATY, OPUSTY I OPLĄTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa zawiera:

- stawki opłat za przyłączenie odbiorców do sieci,
- stawki opłat za usługi przesyłowe,
- ceny za energię elektryczną,
- opłaty abonamentowe
- opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- opłaty dodatkowe pobierane za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
- bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

1.2. Stawki opłat zawarte w taryfie są stawkami maksymalnymi.

1.3. Stawki opłat zawarte w taryfie zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22% za wyjątkiem opłat za przyłączenie, dla których podatek VAT dolicza się wg obowiązujących przepisów.

1.4. Stawki opłat za przyłączanie do sieci stosuje się do podmiotów przyłączonych do sieci rozdzielczej ZKE S.A. na podstawie umowy o przyłączenie do sieci.

1.5. Stawki opłat za usługi przesyłowe stosuje się dla podmiotów korzystających z sieci rozdzielczej ZKE S.A. na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłowych lub umowy o dostarczanie energii elektrycznej.

1.6. Stawki opłat za dostawę energii elektrycznej stosuje się dla podmiotów korzystających z usług sprzedaży/zakupu energii elektrycznej od ZKE S.A. na podstawie umowy o dostawę energii elektrycznej.

1.7. Moc przyłączeniowa określana jest dla każdego przyłącza w umowie o przyłączenie lub w umowie o dostarczanie energii elektrycznej.

1.8. Opłaty określone w niniejszej taryfie obowiązują odbiorcę dla każdego przyłącza.

- 1.9. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań rozliczeniowego układu pomiarowego dokonywane są z dokładnością do 1 kWh
- 1.10. W wystawianych fakturach VAT (rachunkach uproszczonych) kwoty należności, w poszczególnych pozycjach faktury zaokrągla się do pełnych groszy.
- 1.11. Postanowienia niniejszej taryfy dotyczą odpowiednio również odbiorców przyłączanych do sieci rozdzielczej ZKE S.A. i korzystających z usług dostawy energii elektrycznej na podstawie dotychczas zawartych umów.

2. DEFINICJE

Użyte w niniejszej taryfie definicje i określenia oznaczają :

- 2.1. **Przesyłanie** – transport paliw lub energii elektrycznej za pomocą sieci,
- 2.2. **Dystrybucja** – rozdział i dostarczanie do odbiorców paliw lub energii za pomocą sieci,
- 2.3. **Obrót** – działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym albo detalicznym paliwami lub energią,
- 2.4. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot gospodarczy prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania oraz dystrybucji paliw lub energii lub obrotu nimi,
- 2.5. **Przedsiębiorstwo sieciowe** - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej,
- 2.6. **Przedsiębiorstwo obrotu** - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na handlu energią elektryczną,
- 2.7. **Odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 2.8. **Sieci** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstw energetycznych,
- 2.9. **Sieci przesyłowe** - sieci służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV,
- 2.10. **Sieci rozdzielcze** - sieci służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
- 2.11. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią,

- 2.12. **Instalacje** – urządzenia z układami połączeń między nimi,
- 2.13. **Miejsce dostarczania** - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 2.14. **Taryfa** – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nich odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 2.15. **Nielegalne pobieranie paliw lub energii** – pobieranie paliw lub energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem lub niezgodnie z umową,
- 2.16. **Grupy przyłączeniowe** - grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana 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 przyłączone do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci,
- 2.17. **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,
- 2.18. **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,
- 2.19. **Wysokie napięcie [WN]** – obejmujące napięcia wyższe od 30 KV i nie wyższe niż 110 kV,
- 2.20. **Średnie napięcie [SN]** – obejmujące napięcia wyższe od 1 KV i nie wyższe niż 30 KV,
- 2.21. **Niskie napięcie [nN]** – obejmujące napięcie nie wyższe niż 1 kV,
- 2.22. **Wskaźnik mocy** – urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (w okresie 15 minutowym lub godzinnym),
- 2.23. **Dzień roboczy** – nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.24. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe rozliczeniowego układu pomiarowego od strony sieci, zabezpieczenie prądowe,
- 2.25. **Moc pobrana** – największy 15-minutowy pobór mocy czynnej w miesięcznym okresie obrotowym w strefach czasowych przewidzianych w umowie,
- 2.26. **Moc umowna** – moc czynna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, nie większa niż moc przyłączeniowa.

B. CZĘŚĆ TARYFOWA

3. OPLATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

3.1. Zasady przyłączania do sieci.

Za przyłączenie do sieci lub zmianę warunków przyłączenia ZKE S.A. pobiera opłatę, zwaną dalej opłatą za przyłączenie.

Opłata za przyłączenie ustalana jest na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz rozbudowę sieci lub wg uzasadnionych rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia, z uwzględnieniem udziału przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii i stacji transformatorowych.

3.2. Warunki stosowania opłat za przyłączenie do sieci.

3.2.1. Opłata ryczałtowa.

Opłatę ryczałtową stosuje się:

- do przyłączania odbiorców grupy IV i V w przypadku gdy budowa sieci i przyłączy przewidziana jest w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego (w tym do sieci istniejącej).
- w wysokości zależnej od wielkości mocy przyłączeniowej, rodzaju przyłącza oraz długości najkrótszego możliwego do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym połączenia obiektu wnioskodawcy z miejscem przyłączenia.
- w wysokości odpowiadającej opłacie ryczałtowej w części za wykonanie przyłącza przy jego wymianie na życzenie wnioskodawcy bez zwiększenia mocy przyłączeniowej (także przy zmianie przyłącza z jedno na trójfazowe)
- w wysokości odpowiadającej opłacie ryczałtowej wyłącznie w części za rozbudowę sieci w przypadku wystąpienia wnioskodawcy o zwiększenie mocy przyłączeniowej bez przebudowy przyłącza.

Opłata ryczałtowa za przyłączenie nie obejmuje:

- kosztów złączy u odbiorców
- dokumentacji techniczno-prawnej przyłącza
- kosztów układu pomiarowego.

3.2.2. Opłata ustalana wg uzasadnionych, rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia z uwzględnieniem udziału przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii i stacji transformatorowych.

Opłatę stosuje się:

- dla podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych II, III, VI oraz IV i V w sytuacji, gdy nie ma zastosowania opłata ryczałtowa
- w wysokości określonej na podstawie:
 - a. projektu budowy przyłącza i niezbędnej do zrealizowania przyłączenia rozbudowy sieci
 - b. stawek opłat za standardowe elementy sieci i przyłączy stosowanych w ZKE S.A.
 - c. kosztorysów dla robót wynikających z projektu, odmiennych od „Standardowych elementów sieci i przyłączy”, wykonanych w oparciu o KNR i średnie nośniki kosztów stosowane przez ZKE S.A.
 - d. udziału przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii i stacji transformatorowych, w części za rozbudowę sieci.

Dla układu pomiarowego dla grupy IV-VI stosuje się zasadę identyczną jak w przypadku opłaty ryczałtowej.

3.3. Zasady obliczania opłat za przyłączenie.

3.3.1. Opłata ryczałtowa.

Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy:

- o długości nie przekraczającej 5 metrów oblicza się wg wzoru:

$$O_{pr} = (S_{pt} + S_{zr}) \times P$$

- o długości przekraczającej 5m oblicza się wg wzoru:

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

Dla przyłączy napowietrznych, których długość przekracza 35m, opłatę za przyłączenie nalicza się wg wzoru:

$$O_{pr} = (S_{pt} + S_{zr}) \times P + S_{zp} \times 30 \times P + S_{zp35} \times (D - 35) \times P$$

gdzie:

O_{pr} – opłata za przyłączenie, wyrażona w złotych

S_{pt} – ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju (o długości do 5m), wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej

S_{zp} – ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze danego rodzaju, wyrażona w złotych za 1m przyłącza i jednostkę mocy przyłączeniowej

S_{zp35} – ryczałtowa stawka opłaty za tę część przyłącza napowietrzego, której długość przekracza 35m, wyrażona w złotych za 1m przyłącza i jednostkę mocy przyłączeniowej

S_{zr} – ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci, wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej

D – długość przyłącza wyrażona w metrach

P – moc przyłączeniowa wyrażona w jednostkach mocy czynnej, zdeterminowana parametrami przesyłowymi przyłącza i wartością zabezpieczeń przedlicznikowych u odbiorcy

W przypadku wystąpienia odbiorcy o inną moc przyłączeniową niż określona w tabeli w p-kcie 5.1, dla celów obliczenia opłaty za przyłączenie należy posługiwać się stawkami S_{pt} , S_{zp} , S_{zp35} odpowiadającymi najbliższej, mniejszej od wnioskowanej wielkości mocy przyłączeniowej, odczytanej z tabeli.

Najmniejsza moc przyłączeniowa dla celów obliczenia ryczałtowej opłaty w części za wykonanie przyłącza wynosi 1,5kW oraz 4kW (odpowiednio dla przyłącza 1faz. i 3faz.).

3.3.2. Opłata ustalana wg uzasadnionych, rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia.

Wysokość opłaty za przyłączenie ustala się na podstawie określonych w taryfie stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci i przyłączy oraz liczby tych elementów, wg wzoru:

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

gdzie:

O_{ps} – opłata za przyłączenie wyrażona w zł

S_{Ei} – stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza, wyrażona w zł za element

n_i – liczba standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu

k_{li} – udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii elektroenergetycznej, który jest równy ilorazowi, określonej w warunkach przyłączenia, mocy przyłączeniowej do mocy czynnej jaką można przesyłać tą linią

- S_{li} – stawka opłaty za budowę 1km standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w zł za 1 kilometr linii
- D_i – długość standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w kilometrach
- k_{li} – udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej, który jest równy ilorazowi, określonej w warunkach przyłączenia mocy przyłączeniowej do znamionowej mocy czynnej transformatora wykorzystywanego lub przewidzianego do wykorzystania przez więcej niż jeden podmiot
- S_{si} – stawka opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej, wyrażona w zł za stację
- l – liczba różnych standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu
- m – liczba linii elektroenergetycznych o takim samym napięciu jak napięcie na którym następuje przyłączenie, poddanych rozbudowie i wykorzystanych przy przyłączeniu
- n – liczba stacji transformatorowych wykorzystanych przy przyłączeniu i budowanych lub rozbudowywanych w związku z rozbudową sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie

W przypadku, gdy realizacja przyłączenia wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów sieci lub przyłączy, koszty ich realizacji ustala się w oparciu o KNR i nośniki kosztów stosowane w ZKE S.A.

Określone w ten sposób koszty, wraz z innymi uzasadnionymi kosztami i opłatami jakie musi ponieść ZKE S.A. w związku z realizacją przyłączenia (np. za obsługę geodezyjną, zajęcie pasa drogowego, zakup gruntu pod stację wewnętrzną, dojazdu, itd.) powiększają, obliczoną wg wzoru powyżej, opłatę za przyłączenie (w części za rozbudowę sieci stosownie do udziału w wykorzystaniu przepustowości urządzeń).

3.4. Stawki opłat za przyłączenie.

3.4.1. Stawki opłaty ryczałtowej za przyłączenie do sieci w zł (netto - bez VAT)

Grupa odbiorców	Rodzaj przyłącza	Wartość zabezpieczenia przedlicznikowego	Moc przyłączeniowa		Ryczałtowa stawka za typowe przyłącze do 5m		Ryczałtowa stawka za 1m przyłącza (dla napowietrznych do długości 35m)		Ryczałtowa stawka za 1m dla tej części przyłącza napowietrznego, której długość przewyższa 35m		Ryczałtowa stawka za rozbudowę sieci
			[I _{bn}]	[P]	[S _{pt}]		[S _{zp}]		[S _{zp35}]		
		A	kW		zł/kW		zł/m/kW		zł/m/kW		zł/kW
			1faz	3faz	1faz	3faz	1faz	3faz	1faz	3faz	
V	Kablowe*	10	1,5	4	589	233	30,7	12	Nie ma zastosowania		220
		13	2	5	442	179	23	9,6			
		16	2,5	6	354	149	18,4	8			
		20	3	8	295	112	15,3	6			
		25	4	10	221	89	11,5	4,8			
		32	Nie stosuje się	13	Nie stosuje się	69	Nie stosuje się	3,7			
		40		16		56		3			
		50		20		45		2,4			
	63	30		29,8		1,6					
	Napowietrzne	10	1,5	4	285	121	2,2	1,93	26,7	10,5	
		13	2	5	214	97	1,65	1,54	20	8,4	
		16	2,5	6	171	81	1,32	1,28	16	7	
		20	3	8	143	60,5	1,1	0,96	13,3	5,25	
		25	4	10	107	48	0,83	0,77	10	4,2	
		32	Nie stosuje się	13	Nie stosuje się	37	Nie stosuje się	0,59	Nie stosuje się	3,23	
		40		16		30		0,48		2,63	
50		20		24		0,36		2,1			
63	30	16,1		0,26		1,4					
IV	Kablowe*	80	Nie stosuje się	40	Nie stosuje się	27	Nie stosuje się	1,63	Nie ma zastosowania		209
		100		50		21,5		1,3			
		125		63		17		1,03			
		160		80		13,5		0,81			
		200		100		10,8		0,65			
		250		130		8,28		0,5			
	Napowietrzne	80	Nie stosuje się	40	Nie stosuje się	18	Nie stosuje się	0,43	Nie stosuje się	1,3	
		100		50		14,5		0,34		1,04	
		125		63		11,5		0,27		0,83	
		160		80		9,1		0,21		0,65	

* Przy budowie przyłącza kablowego zasilanego z linii napowietrznej, opłata za typowe przyłącze do 5m [S_{pt}] wzrasta o 50% w stosunku do odczytanej w tabeli, z uwagi na większe koszty wykonania takiego przyłącza podyktowane względami technicznymi

3.4.2. Zasady stosowania stawek i opłat.

- 1/ Stawki opłat za przyłączenie do sieci są stawkami netto (bez podatku VAT).
- 2/ Stawki opłat nie obejmują opłat za prace geodezyjne tj. wytyczenie i inwentaryzację.
- 3/ Stawki opłat nie uwzględniają opłat za ewentualne zajęcie pasa drogowego.
- 4/ Stawki opłat dotyczące sieci SN i stacji uwzględniają ewentualne odszkodowania za zniszczone plony (1% wartości elementu).
- 5/ Stawki opłat dotyczące niskiego napięcia nie uwzględniają ewentualnych odszkodowań za zniszczone plony - nie przewiduje się ich wystąpienia.
- 6/ Stawki opłat nie obejmują kosztów opracowania dokumentacji techniczno – prawnej.

Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy niskiego napięcia

Tabela 1.

Lp.	Rodzaj przyłącza	Przekrój przewodów	Za pierwsze 5m długości przyłącza	Za każdy 1m powyżej 5m
		mm ²	zł	zł/m
1	Kablowe (ze słupka kablowego lub stacji transformatorowej)	4 x 25	374,00	46,00
		4 x 35	383,00	48,00
		4 x 50	461,00	50,00
		4 x 70	507,00	55,00
		4 x 120	566,00	65,00
		4 x 240	836,00	95,00
2	Kablowe (ze słupa linii napowietrznej nN)	4 x 25	720,00	46,00
		4 x 35	730,00	48,00
		4 x 50	825,00	50,00
		4 x 70	861,00	55,00
		4 x 120	924,00	65,00
3	Napowietrzne izolowane (do 35m długości)	2 x 16	278,00	3,30
		4 x 16	321,00	5,00
		4 x 25	335,00	7,70
		4 x 35	402,00	8,80

Zasady stosowania stawek i opłat:

1. Przyłącze napowietrzne:

1. Stawki opłat w tabeli dla przyłącza napowietrzego obowiązują do długości 35m przyłącza.

Dla przyłączy napowietrznych nN powyżej 35m stawkę opłat wylicza się według kalkulacji indywidualnej.

2. Stawka opłat „za 5m przyłącza napowietrzego” uwzględnia: przewód dł. 5m, montaż przyłącza na słupie i budynku, zejście przewodu w rurze ochronnej po elewacji budynku do złącza ZL (bez złącza) wraz z niezbędnym osprzętem jak rura, uchwyty, zaciski, śruba hakowa oraz podłączenie przewodu do linii napowietrznej i w złączu ZL.
3. Stawka opłat za „1m powyżej 5m” obejmuje koszt 1m przewodu wraz z Kz (kosztami zakupu)

2. Przyłącza kablowe.

1. Stawka opłat „za pierwsze 5m” przyłącza kablowego obejmuje:

a/ w przypadku odgałęzienia od linii napowietrznej:

kabel dł. 5m, podejście kabla do złącza ZL i podłączenie w złączu, wprowadzenie kabla na słup (w rurze ochronnej i po słupie), podłączenie do istniejącej linii napowietrznej, montaż odgromników, uziemienia słupa $R < 10\Omega$, wykonanie pomiarów oraz niezbędne materiały i osprzęt.

b/ w przypadku odgałęzienia ze słupka kablowego SK lub stacji transformatorowej:

kabel dł. 5m , podejście w rurze ochronnej do złącza ZL, podłączenie kabla w złączu ZL i w słupku SK lub w stacji, ułożenie kabla w ziemi wraz z wykopem i zasypaniem, niezbędne materiały i osprzęt.

Dla przyłączy kablowych o przekroju $\geq 50 \text{ mm}^2$ do stawki „za pierwsze 5m” wliczono dodatkowo wykonanie uziemienia złącza kablowego $R \leq 30\Omega$ (wartość - 81 zł).

2. Stawka opłat za „1m powyżej 5m” dla przyłącza kablowego obejmuje ułożenie kabla w ziemi na dł. 1m.

Stawki opłat za budowę standardowych elementów linii niskiego napięcia.

Standardowe elementy linii kablowej niskiego napięcia przyjęto analogicznie jak dla przyłączy kablowych nN.

Cenę wykonania linii kablowej należy obliczać jak dla przyłączy nN „za pierwsze 5m” oraz „za każdy 1m powyżej 5m” korzystając z tabeli 1 dla przyłączy kablowych, z uwzględnieniem występujących standardowych elementów dodatkowych – tabela 2.

Tabela 2. Stawki opłat za standardowe elementy linii kablowej niskiego napięcia.

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Stawka netto (zł)
1	Montaż szupka kablowego SK 4x63 wraz z uziemieniem	szt.	1082,-
2	Montaż złącza kablowego ZK-3a wraz z uziemieniem.	szt.	995,-

Tabela 3. Stawki opłat za standardowa jednostkę [1 km] linii napowietrznej niskiego napięcia.

Lp.	Rodzaj linii	Jednostka	Stawka netto [zł]
1	Linia napowietrzna nN z przewodem AsXS _n 4x35mm ²	km	41688,-
2	Linia napowietrzna nN z przewodem AsXS _n 4x50mm ²	km	44725,-
3	Linia napowietrzna nN z przewodem AsXS _n 4x70mm ²	km	51545,-

Stawki opłat za standardowe elementy napowietrznej linii izolowanej niskiego napięcia.

Tabela 4

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Stawka netto (zł)
1	Montaż przewodu AsXSn 4x35	km	14028,-
2	Montaż przewodu AsXSn 4x50	km	16791,-
3	Montaż przewodu AsXSn 4x70	km	23497,-
4	Montaż słupa E-10	szt.	1426,-
5	Montaż uziemienia słupa i odgromników	szt.	975,-
6	Montaż rozłącznika RSA-00 (zabezp. wzdl)	szt.	1033,-
7	Demontaż przewodu Al35-50	km	346,-
8	Demontaż słupa ŻN	szt.	241,-

Stawki opłat za wykonanie standardowych elementów układów pomiarowo – rozliczeniowych.

Tabela 5

Lp.	Rodzaj układu pomiarowego	Jednostka	Stawka netto [zł]
1	Układ pomiarowy bezpośredni, dwutaryfowy	szt.	130,-
2	Układ pomiarowy półpośredni dwutaryfowy	szt.	939,-

Zasady stosowania stawek opłat:

- przy kalkulacji uwzględniono ceny zegarów typu PCM, nie ujęto zaś kosztu montażu i ceny liczników oraz złącza lub rozdzielnicy (miejsca pod liczniki)
- dla układu półpośredniego uwzględniono montaż przekładników prądowych, przystawki PKPd-2, listwy pomiarowej Ska, oprzewodowanie tablicy, nie ujęto zaś kosztu montażu i ceny liczników

Stawki opłat za budowę standardowych elementów linii kablowej i napowietrznej 15 kV , standardowej linii kablowej i napowietrznej 15 kV oraz standardowej stacji transformatorowej 15/04 kV.

Stawki opłat za budowę standardowych elementów linii kablowej 15 kV.

Tabela 6

Lp.	Wyszczególnienie oraz opis robót.	Jednostka	Stawka netto zł
1	2	3	4
1	Montaż mufy przelot. Raychem typu SXSU 5121 na kablu 12/20 kV 3x YHAKXS 1x50mm ² (montaż w gotowym wykopie)	kpl (3 żyły)	2301,-
2	Montaż mufy przelot. Raychem typu SXSU 5121 na kablu 12/20 kV 3x YHAKXS 1x70mm ² (montaż w gotowym wykopie)	kpl (3 żyły)	2446,-
3	Montaż mufy przelot. Raychem typu SXSU 5131 na kablu 12/20kV 3x YHAKXS 1x120mm ² (montaż w gotowym wykopie)	kpl (3 żyły)	2446,-
4	Montaż mufy przelot. Raychem typu SXSU 5131 na kablu 12/20kV 3x YHAKXS 1x240mm ² (montaż w gotowym wykopie)	kpl (3 żyły)	2252,-
5	Montaż mufy przelot. Barnier typu 43 292 na kablu 8,7/15kV HAKnFta 3x50mm ² (montaż w gotowym wykopie)	kpl	2523,-
6	Montaż mufy przelot. Barnier typu 43 292 na kablu 8,7/15kV HAKnFta 3x70mm ² (montaż w gotowym wykopie)	kpl	2523,-
7	Montaż mufy przelot. Barnier typu 43 292 na kablu 8,7/15 kV HAKnFta 3x120mm ² (montaż w gotowym wykopie)	kpl	2577,-
8	Montaż mufy przelot. Barnier typu 43 292 na kablu 8,7/15 kV HAKnFta 3x240mm ² (montaż w gotowym wykopie)	kpl	2867,-
9	Montaż głowicy wewnętrznej Raychem typu IXSU-C 5121 na kablu 12/20 kV 3xYHAKXS 1x50mm ²	kpl (3 żyły)	476,-

10	Montaż głowicy wewnętrznej Raychem typu IXSU-C 5121 na kablu 12/20 kV 3xXHAKXS 1x70mm ²	kpl (3 żyły)	514,-
11	Montaż głowicy wewnętrznej Raychem typu IXSU-C 5121 na kablu 12/20 kV 3xYHAKXS 1x120mm ²	kpl (3 żyły)	517,-
12	Montaż głowicy wewnętrznej Raychem typu IXSU-C 5121 na kablu 12/20 kV 3xYHAKXS 1x240mm ²	kpl (3 żyły)	601,-
13	Montaż głowicy wewnętrznej Raychem typu EPKT 24B 3MIH2- CEE01 z zestawem uziemiającym na kablu 8,7/15kV HAKnFta 3x50mm ²	kpl	945,-
14	Montaż głowicy wewnętrznej Raychem typu EPKT 24C 3MIH2- CEE01 z zest. uziemiaj. na kablu 8,7/15kV HAKnFta 3x70mm ²	kpl	1065,-
15	Montaż głowicy wewnętrznej Raychem typu EPKT 24C 3MIH2- CEE01 z zest. uziemiaj. na kablu 8,7/15kV HAKnFta 3x120mm ²	kpl	1086,-
16	Montaż głowicy wewnętrznej Raychem typu EPKT 24D 3MIH2- CEE01 z zestawem uziemiającym na kablu 8,7/15kV HAKnFta 3x240mm ²	kpl	1215,-
17	Montaż głowicy napowietrznej Raychem typu OXSUC 5121 na kablu 12/20kV 3xYHAKXS 1x50mm ² na słupie wraz z wprowadzeniem kabla na słup 12 m. (w tym: montaż głowicy wraz z konstrukcją pod głowicę, ułożenie rury ochronnej na słupie dł.2,5m, ułożenie kabla w rurze i 6m na słupie)	kpl	1956,-
18	Montaż głowicy napowietrznej Raychem typu OXSUC 5131 na kablu 12/20kV 3xYHAKXS 1x70mm ² na słupie wraz z wprowadzeniem kabla na słup 12 m . (opis robót jak wyżej)	kpl	2037,-
19	Montaż głowicy napowietrznej Raychem typu OXSUC 5131 na kablu 12/20kV 3xYHAKXS 1x120mm ² na słupie wraz z wprowadzeniem kabla na słup 12 m. (opis robót jak wyżej)	kpl	2265,-

20	Montaż głowicy napowietrznej Raychem typu OXSUC 5141 na kablu 12/20kV 3xYHAKXS 1x240mm ² na słupie wraz z wprowadzeniem kabla na słup 12 m. (opis robót jak wyżej)	kpl	2461,-
21	Montaż głowicy napowietrznej Raychem typu EPKT 24B 3MOH3-CEE01 na kablu 8,7/15 HAKnFta3x50mm ² na słupie wraz z wprowadzeniem kabla na słup wys. 12m. (opis robót jak wyżej)	kpl	2683,-
22	Montaż głowicy napowietrznej Raychem typu EPKT 24C 3MOH3-CEE01 na kablu 8,7/15 HAKnFta3x70mm ² na słupie wraz z wprowadzeniem kabla na słup wys. 12m. (opis robót jak wyżej)	Kpl	2782,-
23	Montaż głowicy napowietrznej Raychem typu EPKT 24C 3MOH3-CEE01 na kablu 8,7/15 HAKnFta3x120mm ² na słupie wraz z wprowadzeniem kabla na słup wys. 12m. (opis robót jak wyżej)	kpl	3089,-
24	Montaż głowicy napowietrznej Raychem typu EPKT 24D 3MOH3-CEE01 na kablu 8,7/15 HAKnFta3x240mm ² na słupie wraz z wprowadzeniem kabla na słup wys. 12m. (opis robót jak wyżej)	kpl	3500,-
25	Montaż odłączniko-uziemnika OUN III sz 24/4 na słupie linii napowietrznej lub stacji napowietrznej	szt	1624,-
26	Montaż odgromników GXE 18 na słupie linii napowietrznej	kpl (3 szt)	1309,-
27	Montaż i posadowienie słupa odporowego z 1 żerdzi E12/12 wraz z uzbrojeniem i izolacją (w przypadku gdy zachodzi konieczność dostawienia słupa lub wymiany słupa w linii istniejącej)	1 szt	4330,-
28	Wykonanie uziemienia słupa – uziemienie typu 1 TP-2x6 wraz z pomiarem napięcia rażenia	1 kpl	1599,-
29	Podłączenie do istniejącej linii napowietrznej 15 kV (montaż zacisków odgałęźnych)	1 podłączenie	115,-

W wycenie doliczono dodatkowo 1% wartości kosztorysowej na pokrycie ewentualnych odszkodowań za zniszczone plony.

Stawki opłat za budowę standardowej linii kablowej 15 kV .

Tabela 7

Lp.	Wyszczególnienie i opis robót.	Jednostka	Stawka netto(zł)
1	2	3	4
1	Linia kablowa 15 kV 3xYHAKXS 1x50mm ²	1 km	88 100,-
2	Linia kablowa 15 kV 3xYHAKXS 1x70mm ²	1 km	97 113,-
3	Linia kablowa 15 kV 3xYHAKXS 1x120mm ²	1 km	117 425,-
4	Linia kablowa 15 kV 3xYHAKXS 1x240mm ²	1 km	136 642,-
5	Linia kablowa 15 kV HAKnFta 3x50mm ²	1 km	78 423,-
6	Linia kablowa 15 kV HAKnFta 3x70mm ²	1 km	87 349,-
7	Linia kablowa 15 kV HAKnFta 3x120mm ²	1 km	101 021,-
8	Linia kablowa 15 kV HAKnFta 3x240mm ²	1 km	138 004,-

Zasady stosowania stawek opłat:

Wycena obejmuje.

- wykonanie wykopu,
- zasypanie wykopu,
- wykonanie podsypki piaskowej,
- ułożenie rur ochronnych,
- wykonanie przewiertu,
- ułożenie kabla w wykopie i w rurach,
- pomiary kabla,
- dodatkowo 5% wartości kosztorysowej doliczono na roboty drogowe tj. rozbiórka chodników, jezdni, placów, wykonanie zabruków itp.
- dodatkowo doliczono 1% od wartości kosztorysowej wraz z robotami drogowymi na pokrycie odszkodowań za zniszczone plony,

Stawki opłat za budowę standardowych elementów linii napowietrznej 15 kV.

Tabela 8

Lp.	Wyszczególnienie i opis robót.	Jednostka	Stawka netto (zł)
1	2	3	4
1	Montaż słupa odporowego z 1 żerdzi (E12/12) przed stacją transformatorową lub na odgałęzieniu od linii istniejącej. (zakres prac obejmuje: wykop, montaż i posadowienie słupa wraz z uzbrojeniem - konstrukcje typowe i izolacją)	kpl	4330,00
2	Montaż słupa odporowego z 1 żerdzi (E13,5/12) przed stacją transformatorową lub na odgałęzieniu od linii istniejącej. (zakres jak wyżej)	kpl	4982,00
3	Montaż słupa odporowego z 2 żerdzi (E12/12) przed stacją transformatorową lub na odgałęzieniu od linii istniejącej. (zakres jak wyżej)	kpl	7818,00
4	Montaż słupa odporowego z 2 żerdzi (E13,5/12) przed stacją transformatorową lub na odgałęzieniu od linii istniejącej. (zakres jak wyżej)	kpl	9463,00
5	Montaż odłączniko-uziemnika OUN III sz 24/4 na słupie linii napowietrznej	szt	1624,00
6	Montaż uziemienia słupa wraz z pomiarem napięcia rażenia.	kpl	1599,00
7	Montaż poprzeczki odgałęźnej wraz z izolacją przy odgałęzieniu od linii istniejącej	kpl	414,00
8	Montaż przewodów linii 3x AFL35mm ²	1 m	8,70
9	Montaż przewodów linii 3 x AFL70mm ²	1 m	14,00

Stawki opłat za budowę standardowej linii napowietrznej 15 kV.

Tabela 9

Lp	Wyszczególnienie i opis robót.	Jednostka	Stawka netto (zł)
1	2	3	4
1	Budowa linii napow. 15 kV 3 x AFL 6 35mm ² Na słupach wirowanych typu E.	1 km	53 443,-
2	Budowa linii napow. 15 kV 3 x AFL 6 70mm ² na słupach wirowanych typu E.	1 km	73 343,-

Zasady stosowania stawek opłat:

1. Wycena obejmuje:

- wykopy
- montaż i posadowienie słupów
- montaż przewodów
- montaż izolacji i osprzętu,
- 1 % wartości kosztorysowej na ewentualne wypłacenie odszkodowań,

2. Do wyliczenia stawki za budowę standardowej linii napowietrznej 15 kV (odgałęzienie do stacji transformatorowej napowietrznej) przyjęto pełne przesła (około 100m) bezpośrednio przy stacji i przy odgałęzieniu od istniejącej linii . W przypadku konieczności ustawienia słupa bezpośrednio przy stacji lub bezpośrednio przy istniejącej linii lub montażu słupa w istniejącej linii od której się odgałęziamy , należy dodatkowo do wartości wyliczonej z długości (pełna długość przewodów – trasy) x cena 1 km dodać wartość w/w słupa lub słupów plus ewentualny odłącznik, uziemienie itp.

W przypadku odgałęzienia do stacji przewodem AFL 70mm² należy podobnie kalkulować cenę.

3. W przypadku budowy krótkich odgałęzień (budowa tylko jednego słupa odporowego z odłącznikiem) należy kalkulować stawkę jako sumę stawki budowy słupa, montażu odłącznika, uziemienia i wartość montażu przewodów tj. długość 3x AFL35/70 x cena 1 m przewodów 3xAFL35/70mm².

Stawki opłat za budowę standardowej stacji transformatorowej 15/04 kV.

Tabela 10

Lp.	Wyszczególnienie oraz opis robót.	Jednostka	Stawka netto (zł)
1	2	3	4
1	Stacja transformatorowa napowietrzna STSR 20/250u (1 żerdziowa) z rozłączniko-bezp. RSA-00 - 2szt.	kpl	13 182,-
2	Stacja transf. napow. STSR 20/250u (1 żerdziowa) z rozdzielnicą RS-4.	kpl	15 401,-
3	Stacja transf. napow. STSRp 20/400u (2 żerdziowa) z rozłączniko-bezp. RSA-00 - 2szt.	kpl	16 031,-
4	Stacja transf. napow. STSR 20/400u (2 żerdziowa) z rozdzielnicą RS-4	kpl	18 350,-
5	Stacja wewnętrzna typu STLmb 3 wyposażona w: - rozdz. SN firmy ABB z SF6 - 3 pola - rozdz. nN 8 pol.(SLBm) + BSL 1600)	kpl	75 656,-
6	Montaż rozłączniko-bezp. RSA - 00 na stacji napow.	szt	955,-
7	Montaż odłączniko- uziemnika OUN IIIsz 24/4 na stacji napow. lub słupie linii napow.	szt	1624,-

Zasady stosowania stawek opłat:

1/Dla stacji napowietrznej wycena obejmuje

- wykonanie wykopu
- montaż i posadowienie stacji z konstrukcjami i izolacją ,
- montaż RSA-00 lub RS4

- montaż odgromników SN typu GXE 18
- montaż odgromników nN typu GXO 0,5/5
- montaż uziemienia
- pomiar uziemienia ,
- pomiar transformatora
- pomiar napięcia rażenia,

2/ Dla stacji wewnętrznej:

- wykonanie wykopu,
- montaż fundamentu,
- postawienie stacji na zamontowanym fundamencie
- wartość budynku wraz z wyposażeniem,
- dodatkowo 1% na odszkodowania za zniszczone plony
- wykonanie opaski wokół stacji
- montaż uziemienia
- pomiar rezystancji uziemienia i napięć rażenia

3/ Stawka za budowę stacji nie obejmuje ceny i kosztu montażu transformatora.

Stawki opłat za standardowe elementy stacji typu STLmb-3

Tabela 11

Lp.	Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka netto(zł)
1	Obudowa (z oświetleniem, przepustami kablowymi)	szt.	25345,-
2	Rozdz. SN (3 pola) ABB	szt.	28295,-
3	Rozdz. nN 10 połowa (z aparatami i kondensatorem)	szt.	14450,-
4	Montaż (stacji z transportem)	szt.	7556,-

Stawki opłat za transformatory i ich wymianę

Ceny transformatorów SN/mn

Tabela 12

Lp	Moc transformatora	Jednostka	Cena netto (zł)
1	25	szt	6620,-
2	40	szt	6880,-
3	63	szt	7880,-
4	100	szt	9575,-
5	160	szt	11240,-
6	250	szt	13285,-
7	400	szt	17110,-
8	630	szt	23655,-

Stawki opłat za wymianę transformatorów.

Tabela 13

Odległość [km]	Zakres mocy 20-100 kVA	Zakres mocy 160-250kVA	Zakres Mocy 315-630kVA
Do 10 km	1395 zł	1658 zł	2053 zł
Do 20 km	1429 zł	1692 zł	2087 zł
Do 30 km	1463 zł	1726 zł	2121 zł
Do 40 km	1497 zł	1760 zł	2155 zł
Do 50 km	1715 zł	1978 zł	2373 zł
Do 60 km	1784 zł	2047 zł	2441 zł
Do 70 km	1853 zł	2116 zł	2510 zł
Do 80 km	1921 zł	2184 zł	2579 zł
Do 90 km	1989 zł	2253 zł	2647 zł
Do 100 km	2058 zł	2321 zł	2715 zł
Do 120 km	2149 zł	2411 zł	2806 zł
Do 140 km	2239 zł	2502 zł	2897 zł
Do 160 km	2330 zł	2593 zł	2988 zł
Do 180 km	2421 zł	2683 zł	3078 zł
Do 200 km	2511 zł	2774 zł	3168 zł

4. OPLĄTY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ OPLĄTY ABONAMENTOWE

4.1. Informacje ogólne

4.1.1. W taryfie wyróżnia się:

- 1) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) opłaty abonamentowe.

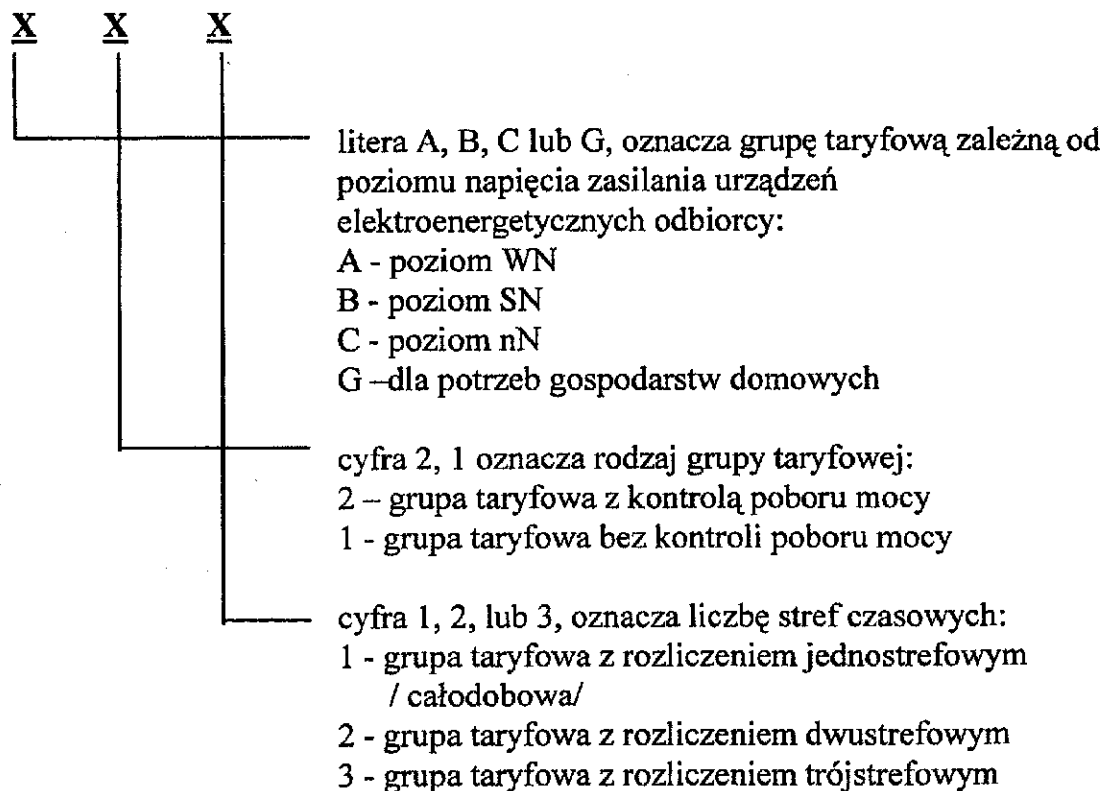
4.1.2. Wyżej wymienione opłaty kalkuluje się dla czterech grup taryfowych według kryterium napięcia zasilania jego urządzeń:

- Grupy taryfowe A - dla odbiorców zasilanych z sieci WN.
- Grupy taryfowe B - dla odbiorców zasilanych z sieci SN
- Grupy taryfowe G - dla odbiorców pobierających energię elektryczną dla potrzeb gospodarstw domowych niezależnie od poziomu napięcia zasilania,
- Grupy taryfowe C - dla odbiorców zasilanych z sieci nN.

4.2. Oznaczenia grup taryfowych taryf

4.2.1. Oznaczenia (symbole) poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej.

Symbol grupy taryfowej



Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

4.3 Strefy czasowe doby

4.3.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia dla grup taryfowych A 23 i B 23 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 *)	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

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

4.3.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grup taryfowych z kontrolą poboru mocy 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

*) W taryfie C22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21.

4.3.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych bez kontroli poboru mocy przedstawia się jak niżej:

a) przy rozliczeniach za energię pobieraną w 2 strefach czasowych: szczytowej i pozaszczytowej

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

b) przy rozliczeniach dwustrefowych - za energię pobieraną w 2 strefach: dziennej i nocnej

- strefa dzienna - 14 godz. w ciągu doby
- strefa nocna - 10 godz. w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych są określone w umowie.

- 4.3.4. O wyborze stref czasowych wymienionych w punkcie 4.3.2 i 4.3.3 decyduje odbiorca. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa z ilością stref czasowych obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy.
- 4.3.5. Moc umowna określona w umowie o dostarczanie energii elektrycznej jest równa mocy przyłączeniowej dla podmiotów nowo przyłączanych do sieci lub określona w umowie o dostarczanie energii elektrycznej. Wielkość mocy umownej nie może być wyższa od mocy przyłączeniowej.
- 4.3.6. Odbiorca może wystąpić do przedsiębiorstwa energetycznego o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 4.3.7. Wielkość mocy umownej oraz zasady dokonywania zmian jej wysokości określa umowa o dostarczanie energii elektrycznej

4.4. Ceny za energię elektryczną i stawki opłat za usługi przesyłowe oraz opłaty abonamentowe.

4.4.1. Do kalkulacji opłat za usługi przesyłowe przyjmuje się moc umowną jak niżej :

- 1) odbiorcy rozliczani według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy – najwyższą moc zamówioną w okresie od stycznia do grudnia 1998.
- 2) odbiorcy zasilani z sieci SN i rozliczani wg grupy taryfowej B 11 – dla każdego punktu poboru przyjęto do wyliczeń średnią wielkość mocy zamówionej 30 kW.
- 3) odbiorcy zasilani z sieci nN i rozliczani bez kontroli poboru mocy :
 - a) wyposażeni w licznik 1–fazowy – przyjęto do wyliczeń średnią wielkość mocy umownej 2,2 kW na każdy punkt poboru
 - b) wyposażeni w licznik 3–fazowy – przyjęto do wyliczeń średnią wielkość mocy umownej 6,6 kW na każdy punkt poboru.

4.4.2. Miesięczne opłaty za obsługę handlową pobierane są w pełnej wysokości niezależnie od tego, w którym dniu miesiąca nastąpiło przyłączenie.

4.5. Stawki opłat w grupach taryfowych oraz warunki ich stosowania

4.5.1. Grupa taryfowa A21, A22, A23

- z kontrolą poboru mocy, jedno, dwu, lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć.

Opłaty w grupach taryfowych A wynoszą:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	GRUPA TARYFOWA			
			A 21	A 22	A23 zima	A 23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe					
1.1.	Składnik stały stawki	zł/MW	3334,23			
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/MWh	25,15			
2.	Ceny za energię elektryczną	zł/MWh	173,81			
	– całodobową					
	– szczytową			241,28		
	– pozaszczytową			128,22		
	– w szczycie przedpołudniowym				171,49	171,49
	– w szczycie popołudniowym				244,28	215,14
	– w pozostałych godzinach doby				115,08	113,08
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 4.7			
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	120,64			

4.5.2. Grupa taryfowa B21, B22, B23

- z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć.

Oplaty w grupie taryfowa B21, B22, B23 wynoszą :

Lp	Rodzaj opłaty	Jedn.	GRUPA TARYFOWA			
			B 21	B 22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe					
1.1.	Składnik stały stawki	zł/MW	6579,28	6046,56	5253,80	
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/MWh	41,83	38,99	34,25	
2.	Ceny za energię elektryczną	zł/MWh	170,54	236,74		
	– całodobową			127,48		
	– szczytową				168,69	168,69
	– pozaszczytową				233,45	210,40
	– w szczycie przedpołudniowym				114,06	111,89
	– w szczycie popołudniowym					
	– w pozostałych godzinach doby					
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 4.7			
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	82,87	76,16	79,41	

4.5.3. Grupa taryfowa B11

- bez kontroli poboru mocy, jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	Grupa taryfowa B11
1	2	3	4
1.	Stawka opłat za usługi przesyłowe		
1.1.	Składnik stały stawki	zł/MW	4982,26
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/MWh	33,87
2.	Cena za energię elektryczną	zł/MWh	135,01
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 4.7
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	50,21

4.5.4. Grupa taryfowa C21, C22

- z kontrolą poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63 A.

Oplaty w grupach taryfowych C21 i C22 wynoszą :

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	GRUPA TARYFOWA			
			C21	C22a	C22b	
1	2	3	4	5	6	
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe					
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW	10,2071	10,2651	8,8304	
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/kWh	0,0712	0,0723	0,0596	
2.	Ceny za energię elektryczną	zł/kWh	0,2021			
	– całodobową					
	– szczytową				0,2932	
	– pozaszczytową				0,1698	
	– dzienną					0,2233
	– nocną				0,1117	
3.	Należność za energię biemą		Według punktu 4.7			
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	58,66	86,52	74,43	

Uwaga: Grupa taryfowa C 22a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

Grupa taryfowa C 22b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

4.5.6. Grupa taryfowa C11, C12

- bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A.

Oplaty w grupach taryfowych C11 i C12 wynoszą :

Lp.	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA			
		Jedn.	C11	C12a	C12b
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe				
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW	8,1462	7,8961	8,1995
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/kWh	0,0587	0,0555	0,0553
2.	Ceny za energię elektryczną	zł/kWh	0,1659	0,2298 0,1313	0,2239 0,0959
	– całodobową				
	– szczytową				
	– pozaszczytową				
	– dzienną				
	– nocną				
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 4.7 taryfy		
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	10,37	14,61	15,18

Uwaga: Grupa taryfowa C 12a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

Grupa taryfowa C 12b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

4.5.7. Grupa taryfowa G11, G12

- bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe za energię zużywaną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych).

Według powyższych taryf rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- a) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według grupy taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- f) węzłów cieplnych i hydroformi będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników.

Opłaty w grupach taryfowych G 11 i G 12 wynoszą :

Lp.	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA		
		Jedn.	G 11	G12
1	2	3	4	5
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe			
1.1.	Składnik stały stawki dla odbiorcy z licznikiem			
	– 1 fazowym	zł/m-c	1,14	2,99
	– 3 fazowym		2,19	4,43
	– półpośrednim		22,55	27,00
1.2	Składnik zmienny stawki			
	– całodobowy	zł/kWh	0,1054	
	– dzienny			0,1171
	– nocny			0,0527
2.	Ceny za energię elektryczną	zł/kWh		
	– całodobową		0,1659	
	– dzienną			0,1843
	– nocną			0,0829
3.	Należność za energię bierną	Według punktu 4.7		
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	0,74	0,94

4.5.8. Grupa taryfowa R - ryczałtowa

- a) Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.
- b) Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody dostawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.
- c) Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.

d) Grupę taryfową R stosuje się również dla:

- silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika.

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

- 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.

e) 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.

f) W grupie taryfowej R opłaty:

- za energię czynną całodobową wyliczoną wg pkt. 4.5.8.e ustala się odpowiednio do opłat w grupach taryfowych, do których zakwalifikowany byłby ten odbiorca przy wyposażeniu w rozliczeniowy układ pomiarowy,
- usługi przesyłowe odnosi się do mocy zainstalowanej
- opłatę abonamentową ustala się w wysokości **10,37 zł/m-c**,

g) W grupie taryfowej R niezależnie od opłat za energię elektryczną odbiorca ponosi koszty przyłączenia /odłączenia/.

4.6. Ogólne zasady i warunki rozliczeń

4.6.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

W przypadkach uzgodnionego przez strony, zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach.

Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat w sposób uzgodniony pomiędzy stronami w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

W przypadku braku urządzeń pomiarowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowe.

Przy rozliczeniach według grupy taryfowej C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.

4.6.2. Część stała opłaty za usługi przesyłowe dla każdego z przyłączy nie może być niższa od opłaty wynikającej z mocy przyłączeniowej odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.

4.6.3. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania opłat za usługi przesyłowe w części stałej do końca okresu, na który obowiązywała umowa, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca.

4.6.4. Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną podlega dodatkowej opłacie z zastosowaniem 5-krotnej wartości składnika stałego stawki opłaty za usługi przesyłowe w odpowiedniej grupie taryfowej.

- 4.6.5. Jeżeli w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej przez odbiorcę, 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.
- 4.6.6. Opłaty za usługę przesyłową 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.
- 4.6.7. W rozliczeniach za energię elektryczną zużywaną 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 z dostawcą energii elektrycznej lub innym wykonawcą usługi konserwacji.
- 4.6.8. Odbiorca zobowiązany jest na żądanie dostawcy wyrównać różnice należności wynikłe z niewłaściwego funkcjonowania rozliczeniowego układu pomiarowego lub z błędnego rozliczenia za cały okres trwania nieprawidłowości, nie objęty przedawnieniem roszczeń oraz wnieść dodatkowe opłaty przewidziane w części C taryfy.
- 4.6.9. W przypadku uszkodzenia licznika wielotaryfowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie obrachunkowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru. W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach obrachunkowych według pkt. 4.3.1, 4.3.2 i 4.3.3.a.

- 4.6.10. Niezależnie od skutków określonych w pkt. 4.6.8 i 4.6.9 w przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, (za którego stan odpowiada odbiorca) trwającej dłużej niż jeden okres obrachunkowy, dostawca może stosować do rozliczeń ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej właściwej dla zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 4.6.11. W rozliczeniach z odbiorcami za energię elektryczną i usługi przesyłowe dostawca może stosować raty planowe zgodnie z umową o dostarczanie energii elektrycznej.
- 4.6.12. Za przekroczenie terminu płatności rachunków za energię elektryczną (w tym rat w ramach rozliczeń planowych) nalicza się odsetki ustawowe.

4.7. Zasady rozliczeń za energię bierną

- 4.7.1. 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 zakwalifikowani do grup taryfowych C i G użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 4.7.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 4.7.3. Jako optymalny, lecz nie niższy niż $\text{tg } \varphi = 0,2$, współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.7.4. Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy ustalony zgodnie z pkt. 4.7.3, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0.4$.
- 4.7.5. Rozliczeniom za energię bierną w okresie obrachunkowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach szczytowych lub dziennoszczytowych, dni roboczych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowe energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych. W takich przypadkach, a także w sytuacji lokalnego

deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, dostawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

4.7.6. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od ceny energii elektrycznej czynnej i części zmiennej opłaty przesyłowej pobranej w okresie obrachunkowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela w pkt. 4.7.13.

4.7.7. W przypadkach uzasadnionych lokalnymi warunkami w sieci elektroenergetycznej, dostawca może:

- 1) uzgodnić z odbiorcą dla stref czasowych poza strefami dziennymi i szczytowymi dni roboczych podwyższony $\text{tg } \varphi$.
- 2) zastosować do rozliczeń niższy niż optymalny $\text{tg } \varphi$ lecz nie mniejszy niż 0,2

4.7.8. Zastosowanie ustaleń pkt. 4.7.7 ppkt. 2) może mieć miejsce po poinformowaniu odbiorców o powyższym fakcie z wyprzedzeniem co najmniej 24-miesięcznym.

4.7.9. Za uzyskanie $\text{tg } \varphi$ równego (lub wyższego) określonego w pkt. 4.7.7 ppkt. 1) w okresie obrachunkowym odbiorca otrzymuje bonifikatę w wysokości 10 % opłaty za energię czynną pobraną w strefach rozliczeniowych objętych ustalonym w pkt. 4.7.7 ppkt. 2) $\text{tg } \varphi_n$.

4.7.10. W przypadku ustalenia $\text{tg } \varphi$ zgodnie z pkt. 4.7.7 ppkt. 2) w rozliczeniach za energię elektryczną mają zastosowanie ustalenia pkt. 4.7.2 i 4.7.5

4.7.11. Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym 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.

4.7.12. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

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

$\text{tg } \varphi$	–	$\text{tg } \varphi_0$	d%	$\text{tg } \varphi$	–	$\text{tg } \varphi_0$	d%
0,01	–	0,05	0,65	0,46	–	0,50	20,5
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 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru :

$$d \% = 56 / \text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0 /$$

C. OPLATY ZA NIELEGALNIE POBRANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ OPLATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMÓW

5. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

- 1) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży lub przesyłu energii elektrycznej z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 2) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - c) samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.

5.2. W przypadku odbiorców rozliczanych według taryf z kontrolą poboru mocy opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego ustala się następująco:

- 1) Opłatę za energię i usługi przesyłowe oblicza się przy zastosowaniu opłat właściwych dla odpowiedniej grupy taryfowej obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca.
- 2) Opłatę za usługi przesyłowe pobiera się również w przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy z dostawcą.

Moc umowną należy przyjmować w wysokości mocy pobranej, według zasad określonych w rozdziale 4.

- 3) Opłatę za energię czynną oraz opłatę przesyłową w części zmiennej oblicza się przy zastosowaniu dwukrotnej najwyższej stawki jednostkowej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
 - 4) Opłaty, o których mowa w pkt. 1-3, pobiera się za cały udowodniony okres nielegalnego poboru energii elektrycznej z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.
 - 5) Dla odbiorców z kontrolą poboru mocy za podstawę do ustalenia wielkości zużycia energii czynnej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się zużycie energii, jakie wystąpiło w okresie obrachunkowym przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru,
 - 6) Od należności obliczonych według zasad określonych w pkt. 1-3 odlicza się kwoty pobrane od odbiorcy z tytułu okresowych rozliczeń w czasie trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 5.3. W przypadku odbiorców rozliczanych według taryf bez kontroli poboru mocy opłaty za energię elektryczną pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego ustala się następująco:
- 1) Do obliczenia opłat przyjmuje się dwukrotną najwyższą cenę jednostkową energii czynnej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, oraz udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej jednak nie niższą niż 1000 kWh.
 - 2) W przypadku nielegalnego poboru energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym, której ilości nie można ustalić, ryczałt za nielegalnie pobraną energię elektryczną wynosi:

- | | |
|--|-------------------|
| 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 półpośredni), 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 |

3) Prąd obliczeniowy, o którym mowa w pkt. 2 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie: U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

4) W przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego, przy którym niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałt za nielegalnie pobraną energię elektryczną wynosi:

- 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 lit a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 5.4. Opłaty, o których mowa w pkt. 5.2 i 5.3 pobiera się za cały czas trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej, który nie przekracza roku lub gdy okresu tego nie można ustalić. Jeżeli udowodniony okres nielegalnego poboru przekracza jeden rok, ustalone opłaty wzrastają trzykrotnie.
- 5.5. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej obciąża się pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.

6. OPLATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY

- 6.1. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości **60,00 zł**
- 6.2. Za zniszczenie lub uszkodzenie przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego pobiera się opłatę w wysokości dwukrotnej ceny tego urządzenia, obowiązującej w dniu jego wymiany,
- 6.3. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych pobiera się opłatę stanowiącą równowartość stawki opłat za energię elektryczną dla danej grupy taryfowej:
- a) przy zerwaniu jednej plomby **50 kWh**
 - b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną **15 kWh**
- 6.4. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez dostawcę na jakimkolwiek urządzeniu w instalacji elektrycznej za której stan odpowiada wyłącznie odbiorca pobiera się opłatę stanowiącą równowartość stawki opłat za energię elektryczną dla danej grupy taryfowej:
- a) przy zerwaniu jednej plomby **500 kWh**
 - b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną **100 kWh**
- 6.5. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych założonych przez 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**

- 6.6. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plombi założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość **1000 kWh**
- 6.7. Za zerwanie plombi 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 usługi przesyłowe w danej taryfie):
- a) przy pierwszym zerwaniu plombi - 150% ilości kW mocy umownej
 - b) przy kolejnym zerwaniu plombi w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kW mocy umownej
- 6.8. Do obliczenia opłat, o których mowa w punktach 6.4 – 6.7 przyjmuje się najwyższą cenę jednostkową energii czynnej grupy taryfowej, wg której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia zerwanych lub naruszonych plomb.
- 6.9. W przypadku powiadomienia o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. 6.4–6.8 ulegają obniżeniu o 50%.
- 6.10. Za przyjęcie na miejscu u odbiorcy zaległej należności, oprócz odsetek ustawowych, pobiera się dodatkowo 50 % tej opłaty jednak **nie więcej niż 15,40 zł**

7. OPŁATY DODATKOWE ZA CZYNNOŚCI WYKONANE NA ZLECENIE ODBIORCY

Za czynności wykonywane przez dostawcę, które powstały z przyczyn zależnych od odbiorcy lub na życzenie odbiorcy (zamawiającego) pobiera się opłaty ryczałtowe wyliczone przez dostawcę na podstawie odrębnej kalkulacji.

7.1. Za założenie plomb na zabezpieczeniu przedlicznikowym - jeżeli odbiorca przedstawi zerwaną plombę, a zgoda jest wpisana w rejestrze reklamacji w pobiera się opłatę: **33,00 zł**

7.2. Za założenie plomb w przypadku prac związanych z robotami planowymi (np. wymiana uszkodzonej tablicy licznikowej, wymiana włącz, remont instalacji, realizacja wydanych zaleceń, rozdzielanie instalacji) pobiera się opłatę: **16,00 zł**

Dodatkowo należy pobrać opłatę za sprawdzenie stanu technicznego instalacji wg pkt. 7.7 niniejszej taryfy.

7.3. W przypadku przeniesienia układu pomiarowego na zewnątrz budynku z inicjatywy odbiorcy nie pobiera się żadnych opłat dodatkowych.

7.4. W przypadku uzyskania zgody dostawcy na zdjęcie plomb, w celu dokonania pomiarów instalacji, pobiera się od zarządcy budynku opłaty za założenie plomb:

a) za pierwszy układ pomiarowy **8,00 zł**

b) za każdy następny układ pomiarowy (w tym samym budynku) **3,00 zł**

7.5. Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji elektrycznej, urządzeń odbiorczych lub włącz

– zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do wspólnej sieci

- przyłączonych do sieci przeprowadzone na życzenie odbiorcy
- przyłączonych do sieci, przeprowadzone z inicjatywy dostawcy, jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami

Opłaty wynoszą:

- | | |
|---|-----------|
| a) grupy taryfowej A | 511,00 zł |
| b) grupy taryfowej B | 425,00 zł |
| c) grupy taryfowej C i G | |
| – rozliczanych wg taryf bez kontroli poboru mocy | 35,00 zł |
| – rozliczanych wg taryf z kontrolą poboru mocy | 106,00 zł |
|
 | |
| 7.6. Za przeniesienie na żądanie odbiorcy na inne miejsce w ramach tego samego lokalu układu pomiarowego. | |
| a) układ pomiarowy bezpośredni | 54,00 zł |
| b) układ pomiarowy półpośredni i pośredni | 106,00 zł |
|
 | |
| 7.7. Za niedopuszczenie przez odbiorcę do urządzeń odbiorczych lub pomiarowych pracownika dostawcy upoważnionego do ich kontroli pobiera się opłaty gdy jest to instalacja wyposażona: | |
| a) w układ pomiarowy bezpośredni (bez wskaźnika mocy) | 54,00 zł |
| b) w inne układy pomiarowe | 106,00 zł |
|
 | |
| 7.8. Za laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona albo za wymianę na życzenie odbiorcy licznika sprawnego na inny: | |
| a) licznik 1-fazowy) | 71,00 zł |
| b) licznik 3-fazowy) | 87,00 zł |
|
 | |
| 7.9. Za wystawienie i dostarczenie odbiorcy duplikatu książeczki opłat, pobiera się opłatę: | 4,00 zł |
|
 | |
| 7.10. Za wezwanie pogotowia energetycznego, gdy przyczyną wezwania jest wada instalacji odbiorczej (będącej własnością odbiorcy): | 55,00 zł |

7.11. Za wymianę uszkodzonych gniazd zabezpieczeń przedlicznikowych, lub wymianę zabezpieczeń topikowych na automatyczne pobiera się opłatę:	95,00 zł
7.12. Za wymianę przekładników	
a) wymiana 1 przekładnika na nN	205,00 zł
b) za każdy następny przekładnik na nN	18,00 zł
c) wymiana 1 przekładnika na SN	400,00 zł
d) za każdy następny przekładnik na SN	71,00 zł
7.13. Za zainstalowanie przystawki do kontroli ciągłości obwodów napięciowych	74,00 zł
7.14. Za wymianę listwy S-ka	88,00 zł
7.15. Za wymianę wkładek topikowych i główek bezpiecznikowych.	7,00 zł
7.16. Za włączenie i wyłączenie energii na życzenie odbiorcy .	
a) włączenie i odłączenie odbiorców gr. VI (np. cyrki)	458,00 zł
b) włączenie i odłączenie urządzeń (np. cykliniarka)	156,00 zł
c) odłączenie i ponowne przyłączenie przyłącza	156,00 zł
7.17. Za dopuszczenie do pracy obcych wykonawców, do prac nie związanych z pierwszym podłączeniem instalacji odbiorczej	184,00 zł
7.18. Za pomiar skuteczności zerowania	24,00 zł
7.19. Za pomiar izolacji obwodów - jeden obwód	8,00 zł
7.20. Za zbitą szybkę w liczniku	
a) licznik 1-fazowy	51,00 zł
b) licznik 3-fazowy	73,00 zł

- 7.21. Za wymianę na życzenie odbiorcy układu pomiarowego z 1-strefowego na 2-strefowy.
- a) dla budynków mieszkalnych i mieszkalno-inwentarskich na wsi:
(KOB.11 lub art.51 ust.1 pkt.2b) VAT 7% 95,16 zł
- b) dla pozostałych VAT 22% 108,50 zł
- 7.22. Za wymianę układu pomiarowego przypadku rezygnacji odbiorcy z rozliczeń 2-strefowych pobiera się opłatę zgodnie z pkt.7.12
- 7.23. Przeprogramowanie liczników na życzenie odbiorców z grup taryfowych A, B, C: 113,00 zł
- 7.24. Przeprogramowanie układu pomiarowego związane ze zmianą grupy taryfowej na życzenie odbiorcy w przypadku gdy układ pomiarowy nie jest wymieniany - pobiera się opłatę wg pkt. 7.12.
- 7.25. Za przeprogramowanie liczników elektronicznych
(program komputerowy) 74,00 zł
- 7.26. Za zainstalowanie indywidualnego zegara sterującego na życzenie odbiorcy w przypadku sterowania zbiorczego na wsi, pobiera się opłatę:
(KOB.11 lub art.51 ust.1 pkt.2b) VAT 7% 55,00 zł
- 7.27. Za wypożyczenie złącza budowlanego ZB: (opłata miesięczna) 55,00 zł

Uwaga: Opłaty nie obejmują cen zabudowywanych materiałów.

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

- 8.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych na podstawie art.9 ust.1 Ustawy Prawo energetyczne oraz zawartych umów, odbiorcom przysługują upusty.
- 8.2. Dostawca wypłaca upusty na wniosek odbiorcy w ciągu miesiąca od dnia zgłoszenia faktu niedotrzymania standardów o których mowa w pkt. 8.1. W razie nie uznania przez dostawcę podstaw do upustu, w tym samym terminie powiadamia on pisemnie odbiorcę o swoim stanowisku.
- 8.3. Obniżenie parametrów energii elektrycznej poniżej wartości standardowych uprawnia odbiorcę do upustu w opłacie za pobraną energię elektryczną, jeżeli:
- a) obniżenie parametrów jakościowych energii elektrycznej poniżej wartości standardowych nie zostało uzgodnione z odbiorcą w umowie,
 - b) odbiorca wystąpił z wnioskiem o udzielenie upustu.
- 8.4. Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby określa się ze wzoru:

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

gdzie:

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

U - oznacza procentowe odchylenie napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych

- A_T - oznacza ilość energii elektrycznej dostarczonej do odbiorcy w danym okresie doby,
- C_T - oznacza cenę energii elektrycznej, określoną w taryfie stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia.
- 8.5. Ilość niedostarczonej 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 niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje upust w wysokości równej pięciokrotnej cenie energii elektrycznej dla okresu, w którym wystąpiła przerwa, określonych w taryfie, odpowiedniej dla grupy taryfowej odbiorcy lub cenie energii określonej w indywidualnej umowie.
- 8.6. Odbiorca użytkujący urządzenia wprowadzające zakłócenia do sieci rozdzielczej ZKE S.A. powodujące pogorszenie parametrów energii elektrycznej poza dopuszczalny zakres, może być zobowiązany do usunięcia na własny koszt przyczyn zakłóceń w określonym terminie oraz może być obciążany dodatkowymi opłatami za skutki wprowadzonych zakłóceń. Nie usunięcie przyczyn zakłóceń w wyznaczonym terminie może być podstawą do wstrzymania dostaw energii elektrycznej.
- 8.7. Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

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

gdzie:

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

- A_T - oznacza ilość energii elektrycznej dostarczonej do odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,
- C_T - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii.
- b_{rT} - ustalona w taryfie ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażona w złotych na jednostkę czasu i wynosi 0,10 zł/godz.
- t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażona w złotych za jednostkę czasu.
- 8.8. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa; 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.
- 8.9. Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 8.10. Za nie zapewnienie przyjmowania przez całą dobę od Odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej, opłata wynosi 10 zł.
- 8.11. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci, opłata wynosi 50 zł.

- 8.12. Za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerywanej z powodu awarii w sieci, opłata wynosi 10 zł.
- 8.13. Za brak powiadomienia 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, opłata wynosi 10 zł,
 - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, opłata wynosi 50 zł.
- 8.14. Za nie informowanie 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, opłata wynosi 50 zł,
 - b) z rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania, opłata wynosi 50 zł,
 - 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, opłata wynosi 500 zł.
- 8.15. Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci, opłata wynosi 10 zł.
- 8.16. Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i taryf, opłata wynosi 5 zł.

8.17 Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, stawka wynosi 1 zł za każdy dzień zwłoki.