



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 13 lutego 1999 r.

DTA-821/2709-A / 2 / 99 / AM

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 DE/863/99 z dnia 31 stycznia 1999 r., DE/1010/99 z dnia 8 lutego 1999 r. i nr DE/1141/99 z dnia 12 lutego 1999 r., przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Łódź - Teren Spółka Akcyjna z siedzibą w Łodzi

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 Łódź-Teren Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/18/2709/U/1/98/JK z dnia 16.11.1998 r. na przesyłanie i dystrybucję oraz koncesję nr OEE/20/2709/U/1/98/JK z dnia 16.11.1998 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 Łódź - Teren Spółka Akcyjna
ul. Piotrkowska 58
90-950 Łódź

ZALACZNIK NR 1

ZAKŁAD ENERGETYCZNY ŁÓDŹ - TEREN S.A.

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

.....

**OBYWIAZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
ZAKŁAD ENERGETYCZNY ŁÓDŹ-TEREN S.A.**

Łódź 1999 rok

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE

B. OPŁATY ZA PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJĘ

3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI ROZDZIELCZEJ
 - 3.1. *Zasady stosowania opłaty za przyłączenie*
 - 3.2. *Zasady ustalania opłaty za przyłączenie*
4. OPŁATY ZA USŁUGĘ PRZESYŁOWĄ
 - 4.1. *Zasady taryfikacji*
 - 4.2. *Opłata za usługę przesyłową*
 - 4.3. *Opłata stała za usługę przesyłową*
 - 4.4. *Opłata zmienna za usługę przesyłową*
5. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW
6. ODPOWIEDZIALNOŚĆ STRON ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ WARUNKÓW UMÓW
 - 6.1. *Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców*
 - 6.2. *Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie poziomu napięcia*
 - 6.3. *Bonifikata za nie dostarczoną energię elektryczną*
 - 6.4. *Opłata za pobór mocy ponad moc umowną*
 - 6.5. *Opłata za pobór energii biernej ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$*
 - 6.6. *Opłaty za zerwanie lub uszkodzenie plomb założonych przez dostawcę lub Główny Urząd Miar, bądź inne przypadki naruszenia warunków umowy*
7. NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY

C. OPŁATY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

9. ZASADY TARYFIKACJI
10. RODZAJE I OZNACZENIA GRUPY TARYFOWEJ
11. GRUPA TARYFOWA A21, A22, A23
12. GRUPA TARYFOWA B11, B21, B22, B23
13. GRUPA TARYFOWA C21, C22
14. GRUPA TARYFOWA C11, C12
- 14A. GRUPA TARYFOWA G11, G12
15. GRUPA TARYFOWA C01, C02
16. GRUPA TARYFOWA R – RYCZAŁTOWA
17. STREFY CZASOWE
18. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ
19. KOREKTA ROZLICZEŃ
20. OPŁATA ABONAMENTOWA

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustala zbiór cen i stawek opłat oraz zasad ich stosowania, a w szczególności:
- a) ceny za energię elektryczną,
 - b) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
 - c) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - d) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
 - e) stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - f) opłaty za nielegalny pobór energii,
 - g) opłaty dodatkowe.
- 1.2. Sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych odbywa się na podstawie umów, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54, poz. 348 z późn. zm.) i kodeksu cywilnego oraz zgodnie z obowiązującymi rozporządzeniami do ww. ustawy.
- 1.3. Ceny i stawki opłat podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%. Wyjątek stanowią stawki opłat zawarte w rozdziale 3, tj. stawki opłat za przyłączenie do sieci, do których należy doliczać podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami, a także opłaty w tabeli 10 poz. 1÷5, które uwzględniają podatek VAT w wysokości 7%.
- 1.4. Odbiorcy uprawnieni, którzy nie wykorzystują prawa do korzystania z usługi przesyłowej, ponoszą opłaty za energię elektryczną i usługę przesyłową według zasad oraz cen i stawek opłat określonych w niniejszej taryfie.
- Odbiorcy uprawnieni, którzy wykorzystują prawo do korzystania z usługi przesyłowej, ponoszą opłaty za usługę przesyłową według stawek określonych w niniejszej taryfie lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

- 1.5. Dostawca określa wymagania w zakresie układu pomiarowo-rozliczeniowego (w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych w stosunku do zgłoszonej w umowie maksymalnej mocy czynnej).

2. DEFINICJE

- 2.1. **Przedsiębiorstwo energetyczne** - podmiot gospodarczy prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, przesyłania oraz dystrybucji energii elektrycznej lub obrotu nią.
- 2.2. **Przedsiębiorstwo sieciowe** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.3. **Przedsiębiorstwo obrotu** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na handlu energią elektryczną.
- 2.4. **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.
- 2.5. **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.6. **Usługi przesyłowe** - usługi świadczone przez operatorów na rzecz wytwórców, odbiorców oraz przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję na obrót energią elektryczną, zapewniające realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.
- 2.7. **Dostawca** - Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A.
- 2.8. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.9. **Odbiorca taryfowy** - odbiorca nie posiadający lub nie wykorzystujący prawa do korzystania z usług przesyłowych.

- 2.10. **Odbiorca uprawniony (pozataryfowy)** - odbiorca finalny posiadający i wykorzystujący prawo do korzystania z usług przesyłowych.
- 2.11. **Grupa przyłączeniowa** - 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 przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 2.12. **Taryfa** - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.13. **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.

- 2.14. **Moc przyłączeniowa** – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwana również mocą umowną.
- 2.15. **Moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym,
- 2.16. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.17. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.18. **Okres rozliczeniowy** - ustalony w taryfie lub umowie stały przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.19. **Różnica bilansowa** - różnica między ilością energii elektrycznej wprowadzonej do sieci rozdzielczej, a ilością energii elektrycznej pobranej przez odbiorców z tej sieci,
- 2.20. **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.

B. OPŁATY ZA PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJĘ

3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI ROZDZIELCZEJ

3.1. Zasady stosowania opłaty za przyłączenie

- 3.1.1. Opłaty za przyłączenie określone w niniejszej taryfie stosuje się w przypadku, gdy Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A. zapewnia, zgodnie z ustawą - Prawo energetyczne, realizację i finansowanie budowy i rozbudowy sieci, w tym przyłączenia podmiotu do sieci.

- 3.1.2. Stawki opłat dzieli się na:
- stawki opłat za budowę przyłącza,
 - stawki opłat za rozbudowę sieci.
- 3.1.3. Stawki opłat za przyłącze dla poszczególnych rodzajów przyłączy skalkulowano jako:
- ryczałtowe stawki opłat za typowe przyłącza, tzn. za przyłącze, którego długość nie przekracza 5m, obliczone na jednostkę mocy przyłączeniowej,
 - ryczałtowe stawki opłat za budowę 1 metra przyłącza, obliczone na jednostkę mocy przyłączeniowej,
 - stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza.
- 3.1.4. W przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty za przyłączenie określa umowa o przyłączenie.
- 3.1.5. Stawki opłat za rozbudowę sieci przyjmuje się jako:
- ryczałtowe stawki opłat za rozbudowę sieci obliczone na jednostkę mocy czynnej, albo
 - stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci dla poszczególnych napięć.
- 3.1.6. Opłata przyłączeniowa w części za rozbudowę sieci, ustalona w oparciu o stawki opłat za rozbudowę sieci, obejmuje tylko niezbędną do realizacji przyłączenia rozbudowę sieci o takim samym napięciu znamionowym, na którym następuje przyłączenie.
- 3.1.7. W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty za rozbudowę sieci określa umowa o przyłączenie.
- 3.2. Zasady ustalania opłaty za przyłączenie**
- 3.2.1. Wysokość opłaty za przyłączenie podmiotu do sieci ustala się na podstawie określonych w taryfie stawek opłat za przyłączenie, w zależności od:

- napięcia sieci, do której następuje przyłączenie,
- rodzaju i długości przyłącza,
- mocy przyłączeniowej,
- grupy przyłączeniowej, do której zalicza się przyłączany podmiot.

3.2.2. Oplatę za przyłączenie dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, ustala się na podstawie ryczałtowych stawek za przyłączenie z zastrzeżeniem, że realizacja przyłączenia nie wymaga zastosowania innych elementów niż standardowe elementy przyłącza lub zastosowania innych elementów niż standardowe elementy rozbudowy sieci.

3.2.3. W przypadkach opisanych w pkt. 3.2.2, dla poszczególnych rodzajów przyłączy opłatę za przyłączenie oblicza się następująco:

- 1) w przypadku przyłączy o długości do 5 metrów, opłatę wylicza się ze wzoru:

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

w którym:

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

- 2) w przypadku przyłączy o długości przekraczającej 5 metrów, opłatę wylicza się ze wzoru:

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

w którym:

- S_{zp} – ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze, wyrażona w złotych na 1 metr przyłącza i jednostkę mocy przyłączeniowej,
- D – długość przyłącza, wyrażona w metrach.

Pozostałe oznaczenia jak w pkt. 1).

3.2.4. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci niskiego napięcia, która jest przewidywana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, zawiera:

- TABELA 8. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci odbiorców IV-tej grupy przyłączeniowej.
- TABELA 9. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci odbiorców V-tej grupy przyłączeniowej.

3.2.5. Opłatę za przyłączenie dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych: I , II, III i VI ustala się na podstawie rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia, określonych w umowie o przyłączenie, z uwzględnieniem następujących zasad:

- 1) Koszty realizacji przyłączenia ustala się według stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci, z uwzględnieniem liczby tych elementów, ustalonej w oparciu o projekt budowy przyłącza i rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.
- 2) Wysokość opłaty za niezbędną rozbudowę sieci uzależnia się od udziału przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowych i linii elektroenergetycznych przewidzianych do zasilania urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu.
- 3) Udział w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowych jest równy ilorazowi, określonej w warunkach przyłączenia, mocy przyłączeniowej do mocy znamionowej transformatora wykorzystywanego lub przewidzianego do wykorzystania przez więcej niż jeden podmiot.
- 4) Udział w wykorzystaniu linii elektroenergetycznej jest równy ilorazowi, określonej w warunkach przyłączenia, mocy przyłączeniowej do mocy czynnej jaką można przesłać tą linią.
- 5) Opłatę za przyłączenie, dla poszczególnych rodzajów przyłącza, oblicza się według wzoru:

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

w którym:

- 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 1 kilometr linii,
- 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 – liczba linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie,
- n – liczba stacji transformatorowych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie.

3.2.6. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci dla poszczególnych napięć zawiera

ZESTAWIENIE 1.

3.2.7. Opłata za przyłączenie jest pobierana jednorazowo albo w równych ratach miesięcznych przez okres nie dłuższy niż 5 lat.

3.2.8. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym warunki pokrywania związanych z tym kosztów oraz gwarancje wypłacalności podmiotu przyłączanego, określa umowa o przyłączenie.

3.2.9. Realizacja i finansowanie rozbudowy sieci, których nie przewiduje się w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego jest przedmiotem umowy zainteresowanych stron. Zakres i warunki realizacji inwestycji oraz pokrywania kosztów przyłączenia, w przypadku gdy budowa przyłącza i budowa lub rozbudowa sieci w zakresie niezbędnym do przyłączenia podmiotu, nie jest przewidziana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, określa umowa o przyłączenie.

4. OPŁATY ZA USŁUGĘ PRZESYŁOWĄ

4.1. Zasady taryfikacji

Przedsiębiorstwo energetyczne oferuje następujące grupy taryfowe:

A – dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć (napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV).

B – dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć (napięcia wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV).

C – dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć (napięcia nie wyższe niż 1 kV).

G – dla odbiorców określonych w pkt.14a, niezależnie od napięcia zasilania.

4.2. Opłata za usługę przesyłową

Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$O_{pg} = O_{sg} + O_{zg}$$

w którym:

O_{pg} – opłata za usługę przesyłową na podstawie stawek grupowych, wyrażona w złotych,

O_{sg} – opłata stała za usługę przesyłową na podstawie stawek grupowych, wyrażona w złotych,

O_{zg} – opłata zmienna za usługę przesyłową na podstawie stawek grupowych, wyrażona w złotych.

4.3. Opłata stała za usługę przesyłową

4.3.1. Podmioty przyłączane do sieci uzgadniają w umowie o przyłączenie, a następnie potwierdzają w umowie sprzedaży energii elektrycznej,

maksymalną moc czynną całodobową dla każdego przyłącza, odpowiadającą przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w całym roku kalendarzowym.

- 4.3.2. Opłatę stałą za usługę przesyłową na podstawie stawek grupowych oblicza się dla każdego miesiąca według wzoru:

$$O_{sg} = S_{sg} \cdot P$$

w którym:

- O_{sg} – opłata stała za usługę przesyłową na podstawie stawek grupowych, wyrażona w złotych,
 - P – moc przyłączeniowa, wyrażona w jednostkach mocy czynnej (moc umowna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej),
 - S_{sg} – miesięczna stawka opłaty stałej za usługę przesyłową dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca, wyrażona w złotych na jednostkę mocy czynnej.
- 4.3.3. Dla grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11 i G12 opłata stała za usługę przesyłową na podstawie stawek grupowych wyrażona jest w złotych na miesiąc. Dla grupy taryfowej R zasady pobierania opłaty stałej za usługę przesyłową na podstawie stawki grupowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 4.3.4. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłatę stałą za usługę przesyłową oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

4.4. Opłata zmienna za usługę przesyłową

- 4.4.1. Opłatę zmienną za usługę przesyłową na podstawie stawek grupowych, w danym okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

$$O_{zg} = S_{zg} \cdot E$$

w którym:

- O_{zg} – opłata zmienna za usługę przesyłową na podstawie stawek grupowych, wyrażona w złotych,
- E – ilość energii elektrycznej czynnej pobranej przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej,
- S_{zg} – stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca, wyrażona w złotych na jednostkę energii czynnej.

4.4.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej czynnej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy dostawca i odbiorca uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tego układu powiększa się o wielkości strat energii elektrycznej w transformatorach. Straty energii elektrycznej 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 układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększonych o 3%.

4.4.3. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z transformatorów będących własnością dostawcy pomiarów energii elektrycznej czynnej dokonuje się po stronie dolnego napięcia transformatorów. W sytuacji gdy dostawca i odbiorca uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie górnego napięcia transformatorów, dla określenia ilości energii elektrycznej czynnej straty wyszczególnione w pkt. 4.4.2 należy odpowiednio odejmować.

4.4.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością dostawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowego powiększa się o wielkości strat energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat.

W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie tych strat określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

5. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

Standardy jakościowe obsługi odbiorców zostały określone 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, poz. 881).

6. ODPOWIEDZIALNOŚĆ STRON ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ WARUNKÓW UMÓW

6.1. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

6.1.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców obowiązują opłaty:

- 1) za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy - 10 zł,
- 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 50 zł,
- 3) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii w sieci - 10 zł,
- 4) za nie powiadomienie 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 - 10 zł,

- b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV - 100 zł,
- 5) za nie poinformowanie 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 - 100 zł,
 - b) z rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 50 zł,
 - c) z 3-letnim wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - 100 zł.

6.1.2. Wypłata odszkodowania, o którym mowa w pkt. 6.1.1, następuje na wniosek odbiorcy w terminie 30 dni od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców. W razie nie potwierdzenia przez przedsiębiorstwo energetyczne podstawy do wypłaty, powiadamia ono w tym samym terminie pisemnie odbiorcę o odmowie uznania prawa do odszkodowania.

6.2. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie poziomu napięcia

6.2.1. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się według wzoru:

- 1) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

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

w którym:

- W_{UT} – wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,
 U – wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, wyrażona w procentach,
 A_T – ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,
 C_T – cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych na jednostkę energii.

- 2) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

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

w którym:

- b_{rT} – ustalona w taryfie ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażona w złotych za jednostkę czasu,
 t_T – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

Pozostałe oznaczenia jak w pkt. 1).

- 6.2.2. Ryczałtowe stawki bonifikaty b_{rT} za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby stanowią wartość 15% ceny jednej kWh lub MWh w danym okresie doby w grupie taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca, wyrażone w złotych za jednostkę czasu.

- 6.2.3. Ilość energii elektrycznej A_T oblicza się według wzoru:

$$A_T = A \cdot (t_T / T)$$

w którym:

- A – łączna ilość energii elektrycznej pobrana przez odbiorcę w danym okresie doby okresu rozliczeniowego, w którym wystąpiły odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, wyrażona w jednostkach energii czynnej,
 t_T – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu,

T – łączna liczba godzin obowiązywania danej strefy czasowej doby w całym okresie rozliczeniowym, w którym wystąpiły odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych.

6.2.4. Wypłata bonifikaty i upustu, o których mowa w pkt. 6.2.1, następuje na wniosek odbiorcy w terminie 30 dni od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania poziomu napięcia. W razie nie potwierdzenia przez przedsiębiorstwo energetyczne podstawy do wypłaty, powiadamia ono w tym samym terminie pisemnie odbiorcę o odmowie uznania prawa do odszkodowania.

6.2.5. Odbiorca obowiązany jest niezwłocznie zgłosić dostawcy fakt niedotrzymania poziomu napięcia.

6.3. Bonifikata za nie dostarczoną energię elektryczną

6.3.1. Wysokość bonifikaty za nie dostarczoną do odbiorcy energię czynną w danej strefie czasowej doby oblicza się według wzoru:

$$W_{AT} = A_{NT} \cdot C_T \cdot 5$$

w którym:

W_{AT} – wysokość bonifikaty dla odbiorcy w danej strefie czasowej doby, wyrażona w złotych,

A_{NT} – ilość energii elektrycznej, która nie została dostarczona odbiorcy w danej strefie czasowej doby, wyrażona w jednostkach energii czynnej,

C_T – cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie dla danej strefy czasowej doby, w której nastąpiła przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej, wyrażona w złotych na jednostkę energii czynnej.

6.3.2. Ilość energii elektrycznej A_{NT} oblicza się według wzoru:

$$A_{NT} = A_{T-1} \cdot (t_N / T)$$

w którym:

A_{T-1} – ilość energii elektrycznej pobrana przez odbiorcę w danej strefie czasowej doby poprzedniego okresu rozliczeniowego, wyrażona w jednostkach energii czynnej,

t_N – łączny czas, w którym nie dostarczano energii elektrycznej w danej strefie czasowej doby, wyrażony w godzinach,

- T** – łączna liczba godzin obowiązywania danej strefy czasowej w okresie rozliczeniowym, w którym nastąpiła przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej.
- 6.3.3. Przy obliczeniach, o których mowa w pkt. 6.3.2, należy uwzględnić czas dopuszczalnych przerw określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 6.3.4. Wypłata bonifikaty, o której mowa w pkt. 6.3.1, następuje na wniosek odbiorcy w terminie 30 dni od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu wystąpienia przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej. W razie nie potwierdzenia przez przedsiębiorstwo energetyczne podstawy do wypłaty, powiadamia ono w tym samym terminie pisemnie odbiorcę o odmowie uznania prawa do odszkodowania.
- 6.3.5. Odbiorca obowiązany jest niezwłocznie zgłosić dostawcy fakt wystąpienia przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej.
- 6.4. Oplata za pobór mocy ponad moc umowną**
- 6.4.1. Dostawca przeprowadza całodobowo kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy.
- 6.4.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontrolę poboru mocy 15- minutowej przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy dostawca i odbiorca uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia, wielkość mocy pobranej określa się na podstawie odczytów wskazań tego układu powiększonych o wielkości strat mocy w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.4.3. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z transformatorów będących własnością dostawcy kontrolę poboru mocy 15-minutowej przeprowadza się po stronie dolnego napięcia transformatorów. W sytuacji gdy dostawca i odbiorca uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie górnego napięcia transformatorów, dla określenia wielkości pobranej mocy straty wyszczególnione w pkt. 6.4.2 należy odpowiednio odejmować.

- 6.4.4. Do rozliczeń za przekroczenie mocy umownej przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator wyrażone w kilowatach.
- 6.4.5. Pobór mocy poniżej mocy umownej nie podlega rozliczeniu.
- 6.4.6. Odbiorca ponosi opłatę za moc pobraną ponad moc umowną, w danym okresie rozliczeniowym, w wysokości obliczonej według wzoru:

$$O_{pu} = (P_p - P) \cdot S_{sg} \cdot 5$$

w którym:

- O_{pu} – opłata za przekroczenie mocy umownej, wyrażona w złotych,
- P_p – moc pobrana, większa od mocy umownej, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
- P – moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
- S_{sg} – miesięczna stawka opłaty stałej za usługę przesyłową dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca, wyrażona w złotych na jednostkę mocy czynnej.
- 6.4.7. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 6.4.8. Jeżeli w wyniku potrzeb dostawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana przekroczy moc umowną, 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.
- 6.4.9. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, stosuje się zastępczy sposób określania mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy umownej, na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynnika korekcji wynikającego z rodzaju uszkodzenia układu pomiarowego (np. ilość uszkodzonych cewek licznika, przekładników, bezpieczników w obwodach napięciowych). W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed- lub po okresie niesprawności pomiaru.

- 6.5. Opłata za pobór energii biernej ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$**
- 6.5.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci wysokich i średnich napięć (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych za uzasadnione - również odbiorcy rozliczani według grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 6.5.2. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptymalny pobór w strefach szczytowych lub dziennie-szczytowych, dni roboczych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowe energii czynnej i biernej nie pozwalają na przeprowadzenie rozliczeń strefowych. W takich przypadkach, a także w sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, dostawca ma prawo wprowadzić rozliczenie całodobowe.
- 6.5.3. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy dostawca i odbiorca uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tego układu powiększa się o wielkość strat energii elektrycznej biernej w transformatorach. W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o 10%.
- 6.5.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z transformatorów będących własnością dostawcy pomiarów energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie dolnego napięcia transformatorów. W sytuacji gdy dostawca i odbiorca uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie górnego napięcia transformatorów, dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w pkt. 6.5.3 należy odpowiednio odejmować.
- 6.5.5. Opłacie podlega ponadoptymalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.

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

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

6.5.7. Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń optymalnego $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela.

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D
0,01 ÷ 0,05	0,0065	0,46 ÷ 0,50	0,2050
0,06 ÷ 0,10	0,0190	0,51 ÷ 0,55	0,2380
0,11 ÷ 0,15	0,0340	0,56 ÷ 0,60	0,2720
0,16 ÷ 0,20	0,0520	0,61 ÷ 0,65	0,3080
0,21 ÷ 0,25	0,0720	0,66 ÷ 0,70	0,3450
0,26 ÷ 0,30	0,0940	0,71 ÷ 0,75	0,3840
0,31 ÷ 0,35	0,1190	0,76 ÷ 0,80	0,4240
0,36 ÷ 0,40	0,1460	0,81 ÷ 0,85	0,4650
0,41 ÷ 0,45	0,1740	0,86 ÷ 0,90	0,5080

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

$$D = 0,56 (\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

w którym:

- D – współczynnik zależny od wielkości przekroczenia optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$,
- $\text{tg } \varphi$ – stosunek wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, w danym okresie rozliczeniowym, energii biernej indukcyjnej do energii czynnej,
- $\text{tg } \varphi_0$ – optymalny współczynnik uzgodniony w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

6.5.8. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej określa się według wzoru:

$$O_b = M \cdot D \cdot A \cdot S_b$$

w którym:

- O_b – opłata za ponadoptymalny pobór energii biernej, wyrażona w złotych,
- M – współczynnik dla napięcia :
 - wysokiego wynosi 50

- średniego wynosi 12
- niskiego wynosi 5

D – współczynnik według pkt. 6.5.7,

A – ilość energii elektrycznej czynnej pomierzonej w okresach rozliczeniowych, wyrażona w jednostkach energii czynnej,

S_b – stawka opłaty za energię bierną w grupie taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca, wyrażona w złotych na jednostkę energii czynnej,

6.5.9. Stawki opłaty za energię bierną dla poszczególnych grup taryfowych zawiera poniższa tabela. Stawki uwzględniają podatek od towarów i usług.

Grupa taryfowa	Stawka opłaty za energię bierną
–	[zł/MWh]
A	5,43
B	14,74
C	45,14
G	45,14

6.5.10. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub wprowadzania do sieci energii biernej pojemnościowej, opłatom podlega cała ilość energii biernej indukcyjnej i pojemnościowej w okresie rozliczeniowym, których wysokość określa się wg wzoru:

$$O_b = M \cdot B \cdot S_b$$

w którym:

B – ilość energii elektrycznej biernej indukcyjnej bądź pojemnościowej wykazanej przez układ pomiarowy w okresie rozliczeniowym, wyrażona w kilowarogodzinach.

Pozostałe oznaczenia jak w pkt. 6.5.8.

6.5.11. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty określone w pkt. 6.5.8 - 6.5.10 oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

6.6. Opłaty za zerwanie lub uszkodzenie plomb założonych przez dostawcę lub Główny Urząd Miar, bądź inne przypadki naruszenia warunków umowy

6.6.1. Ustala się następujące opłaty:

- 1) za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonej przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach użytkowanych tylko przez jednego odbiorcę, za którego stan odbiorca ten odpowiada pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
 - a) gdy zawiadomiono o tym fakcie dostawcę **200 kWh,**
 - b) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie dostawcy **600 kWh,**Przy zerwaniu lub naruszeniu więcej niż jednej plomb, za każdą następną pobiera się opłatę w wysokości 25% ww. opłat.
Powyższe opłaty nie dotyczą przypadków wymienionych w pkt. 5) i 6).
- 2) 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 od odbiorcy stanowiącą równowartość:
 - a) przy zerwaniu jednej plomb **50 kWh,**
 - b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomb, za pierwszą **50 kWh,**
a za każdą następną **15 kWh,**Opłata ulega obniżeniu o 50% w przypadku powiadomienia dostawcy o naruszeniu (uszkodzeniu) plomb.
Powyższe opłaty nie dotyczą przypadków wymienionych w pkt. 5) i 6).
- 3) 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,**Opłata ulega obniżeniu o 50% w przypadku powiadomienia dostawcy o naruszeniu (uszkodzeniu) plomb.

- 4) 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,
- 5) za zerwanie plombi założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę będącą iloczynem kilowatów mocy umownej oraz stawki opłaty stałej za usługę przesyłową w grupie taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca, zwiększonej o współczynnik:
 - a) przy pierwszym zerwaniu plombi 1,5,
 - b) przy kolejnym zerwaniu plombi w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń 2,0.
- 6) za zerwanie plombi na przedlicznikowym zabezpieczeniu nadmiarowo-prądowym (grupa taryfowa paramocowa) pobiera się opłatę stanowiącą równowartość miesięcznej opłaty stałej przewidzianej w tej grupie taryfowej.
- 7) 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,
- 8) za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej (nielegalny pobór energii elektrycznej, nieuregulowanie należności za energię elektryczną i usługę przesyłową, niedopuszczenie do układu pomiarowego uprawnionych przedstawicieli dostawcy i inne przypadki naruszenia umowy, za które dostawca może wstrzymać dostawę energii elektrycznej) pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 250 kWh,

6.6.2. Opłaty ustalone w pkt. 1) - 4) oraz 8) oblicza się przy zastosowaniu najwyższej ceny za energię czynną oraz stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową w grupie taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca.

7. NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 1) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej z przedsiębiorstwem energetycznym,
 - 2) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, 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 ograniczającym wielkość mocy pobieranej.
- 7.2. Za nielegalnie pobraną energię elektryczną pobiera się podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych dla danej grupy taryfowej, dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.3. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w niniejszej taryfie dla grupy taryfowej, według której powinien on być rozliczany. Opłaty oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.4. Zakres stosowania i sposób obliczania wysokości opłat pobieranych przez dostawcę z tytułu nielegalnego pobierania energii elektrycznej określono w pkt. 7.5 ÷ 7.8.
- 7.5. Opłaty za moc i energię elektryczną pobraną nielegalnie ustala się następująco:
- 1) opłatę stałą za usługę przesyłową pobiera się w przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy z dostawcą i oblicza się przy zastosowaniu stawki opłaty stałej za usługę przesyłową, z uwzględnieniem pkt. 7.3, określonej w odpowiedniej grupie taryfowej

- obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, według której powinien być rozliczany pobierający nielegalnie energię,
- 2) moc umowną należy przyjmować w wysokości mocy pobranej ustalonej według zasad określonych w pkt. 4), z uwzględnieniem pkt. 7.3,
 - 3) opłatę za energię czynną oblicza się przy zastosowaniu ceny za energię czynną i stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową, z uwzględnieniem pkt. 7.2 lub 7.3, przewidzianej w grupie taryfowej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru,
 - 4) za podstawę do ustalenia wielkości mocy pobranej oraz zużycia energii czynnej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii, jakie wystąpiły w okresie rozliczeniowym przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru.
 - 5) od należności obliczonych według zasad określonych w pkt. 3) odlicza się kwoty pobrane od odbiorcy z tytułu okresowych rozliczeń w czasie trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej. Zasady powyższej nie stosuje się w sytuacji, gdy do określenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości tej energii.
- 7.6. Ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną ustala się następująco:
- 1) w przypadku nielegalnego poboru energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym, której ilości nie można ustalić, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:
 - a) przy układzie pomiarowym 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 prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 600 kWh,
- e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego 600 kWh,

Prąd obliczeniowy określa się według wzoru:

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

w którym:

- 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.

2) 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, 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. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 7.7. Opłaty, o których mowa w pkt. 7.5 i 7.6 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.
- 7.8. Ciężar udowodnienia ilości faktycznie zużytej energii elektrycznej spoczywa na sprawcy nielegalnego poboru, jeżeli dochodzi on ustalenia należności w wysokości niższej aniżeli wynika to z opłat ryczałtowych (ilość energii przyjętej do wyliczenia należności nie może być niższa niż 1000 kWh), a na dostawcy energii elektrycznej wówczas gdy dochodzi on zapłaty należności w wysokości wyższej aniżeli to wynika z opłat ryczałtowych.
- 7.9. Niezależnie od opłat i należności za nielegalnie pobraną energię elektryczną dostawca pobiera opłaty dodatkowe określone w pkt. 6.6.

8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY

- 8.1. Odbiorca przyłączony do sieci rozdzielczej ponosi opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na jego zlecenie przez Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A.
- 8.2. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności oblicza się według wzoru:

$$O_u = n_{rbg} \cdot S_{rbg}$$

w którym:

O_u – opłata za dodatkowe usługi lub czynności, wyrażona w złotych,

n_{rbg} – ilość roboczogodzin niezbędna do wykonania usługi lub czynności, wyrażona w godzinach,

S_{rbg} – stawka za roboczogodzinę monterów lub pracowników biurowych, wyrażona w złotych za roboczogodzinę.

- 8.3. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane przez dostawcę na zlecenie odbiorcy zawiera TABELA 10.

- 8.4. Dostawca kalkuluje wysokość tych opłat na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji usług lub czynności.
- 8.5. Do opłat skalkulowanych zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 8.4, dolicza się koszty transportu (jeżeli wykonanie usługi lub czynności związane było z dojeźdem specjalnym) oraz koszt użytych materiałów.

C. OPLATY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

9. ZASADY TARYFIKACJI

- 9.1. Dostawca energii elektrycznej oferuje odbiorcom grupę taryfową w oparciu o niżej podane kryteria:

- 1) Napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy.

Grupy taryfowe zostały określone w pkt. 4.1.

- 2) Wielkość mocy umownej i ilość zużywanej energii.

- a) grupa taryfowa dla odbiorców o mocy umownej większej od 40 kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej (w ubiegłym roku) większym od 80 MWh,

- b) grupa taryfowa dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 40kW i rocznym zużyciu energii elektrycznej (w ubiegłym roku) do 80 MWh oraz dla wszystkich odbiorców rozliczanych według grupy taryfowej G.

- 3) Liczba rozliczeniowych stref czasowych.

Jeżeli odbiorca może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, to ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy.

Dla grupy taryfowej C strefy czasowe mogą być określone całodobowo, bądź jako: **a** - szczyt, pozaszczyt, **b** - dzień, noc. Godziny obowiązywania tych stref czasowych podane są w pkt. 17.2 i 17.3.

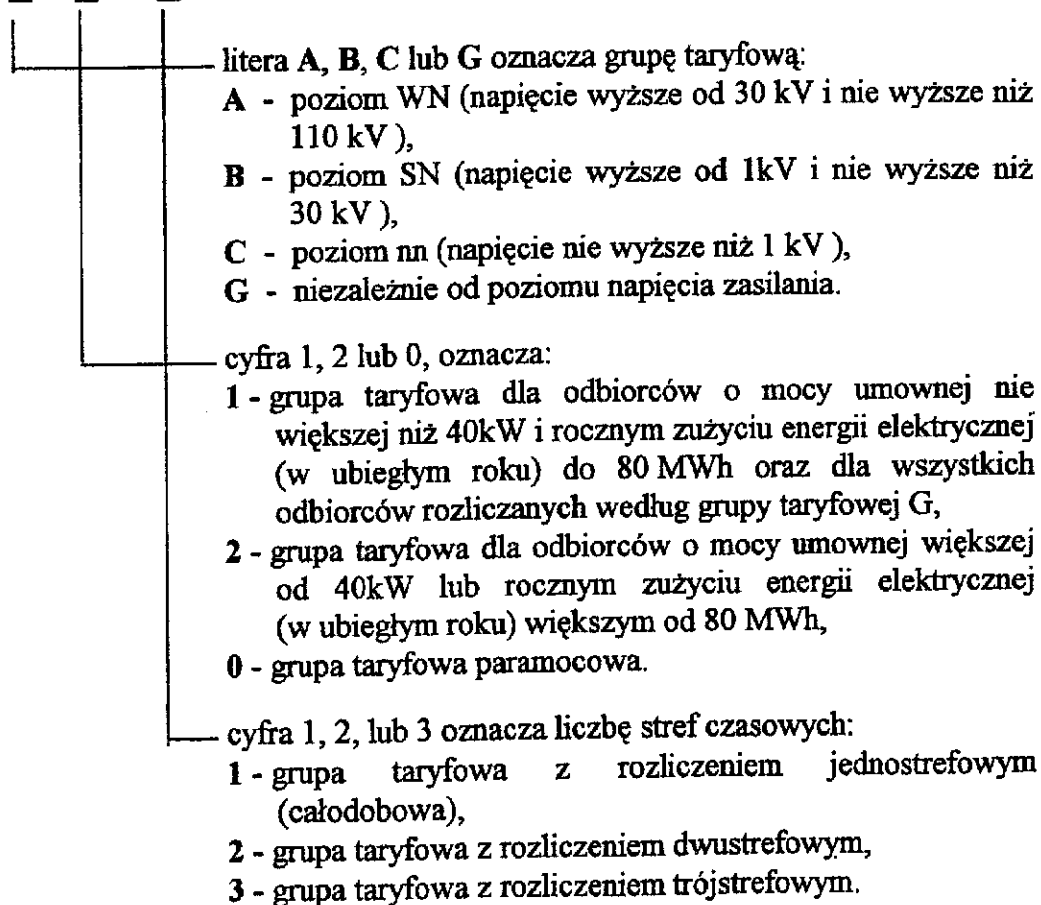
- 9.2. Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza, w sytuacji gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego zespołu odbiorników, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych.

W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez dostawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, wybraną liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

10. RODZAJE I OZNACZENIA GRUPY TARYFOWEJ

10.1. Symbol grupy taryfowej

X X X



- 10.2. Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

11. GRUPA TARYFOWA A21, A22, A23

- jedno-, dwu- lub trójstrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć

Ceny i stawki opłat zawiera TABELA 1.

12. GRUPA TARYFOWA B11, B21, B22, B23

- jedno-, dwu- lub trójstrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć

Ceny i stawki opłat zawiera TABELA 2.

13. GRUPA TARYFOWA C21, C22

- jedno- lub dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej większej od 40 kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej (w ubiegłym roku) większym od 80 MWh.

Ceny i stawki opłat zawiera TABELA 3.

14. GRUPA TARYFOWA C11, C12

- jedno- lub dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej nie większej niż 40kW i rocznym zużyciu energii elektrycznej (w ubiegłym roku) do 80 MWh.

Ceny i stawki opłat zawiera TABELA 4.

14a. GRUPA TARYFOWA G11, G12

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

Według grupy taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- a) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej,

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 hydroforni będących w gestii właścicieli domów mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników.

Ceny i stawki opłat zawiera **TABELA 5**.

15. GRUPA TARYFOWA C01, C02

- paramocowa, jedno - lub dwustrefowa dla odbiorców kwalifikujących się do grupy taryfowej C11 - C12.

Odbiorcy, którzy za zgodą dostawcy, własnym kosztem zainstalują przedlicznikowe zabezpieczenia nadmiarowo-prądowe (z charakterystyką częściowo niezależną) dostosowane do pobieranych mocy maksymalnych mogą być rozliczani, na ich życzenie, według grupy taryfowej C01 i C02.

Ceny i stawki opłat zawiera **TABELA 6**.

16. GRUPA TARYFOWA R – ryczałtowa

- 16.1. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do VI grupy przyłączeniowej, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 16.2. 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.
- 16.3. Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody dostawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.
- 16.4. 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 i odbiorcą.
- 16.5. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej R zawiera TABELA 7.
- 16.6. Niezależnie od opłat za energię elektryczną odbiorca ponosi koszty przyłączenia, odłączenia oraz ewentualnie wykonania i obsługi instalacji odbiorczej według rzeczywistych kosztów.

17. STREFY CZASOWE

17.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia według grupy taryfowej 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 *)	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).

17.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami o mocy umownej większej od 40kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej większym od 80 MWh 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 grupie taryfowej C22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21.

17.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami o mocy umownej nie większej niż 40kW i rocznym zużyciu energii elektrycznej do 80 MWh oraz dla wszystkich odbiorców rozliczanych według grupy taryfowej G przedstawia się jak niżej:

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

	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	

b) przy rozliczeniach za energię pobieraną w dwóch strefach czasowych: dziennej i nocnej

- strefa dzienna	6 ⁰⁰ ÷ 13 ³⁰ oraz 15 ³⁰ ÷ 22 ⁰⁰
- strefa nocna	13 ³⁰ ÷ 15 ³⁰ oraz 22 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

17.4. Przy spełnionych kryteriach ujętych w pkt. 9.1.1), 9.1.2) i 9.1.3), w przypadku braku wymaganych rozliczeniowych urządzeń pomiarowych, lub niecelowości ich wymiany, w rozliczeniach z odbiorcą jest stosowana grupa taryfowa dostosowana do posiadanych urządzeń, przez czas określony w umowie.

18. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZĄ CZYNNĄ

- 18.1. Rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną czynną dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowach.
- 18.2. Okres rozliczeniowy nie może być dłuższy niż 2 miesiące, z wyjątkiem odbiorców V grupy przyłączeniowej, dla których okres rozliczeniowy nie może być dłuższy niż rok.
- 18.3. Rozliczenia za energię elektryczną czynną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowie.
- 18.4. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan techniczny odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres

rozliczeniowy, dostawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

19. KOREKTA ROZLICZEŃ

- 19.1. Dostawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur w przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za energię elektryczną.
- 19.2. Korekta faktury wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 19.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 19.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 19.4. Jeżeli określenie błędu, o których mowa w pkt. 19.3, nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnie dobowe zużycie energii elektrycznej, obliczane na podstawie energii elektrycznej prawidłowo wykazanej przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożone przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 19.5. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w sposób określony w pkt. 19.4 w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 19.6. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii elektrycznej 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 rozliczeniowych według pkt. 17.1, 17.2 lub 17.3.

- 19.7. Nadpłatę wynikająca z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

20. OPŁATA ABONAMENTOWA

- 20.1. Odbiorcy energii elektrycznej, zasilani z sieci rozdzielczej Zakładu Energetycznego Łódź-Teren S.A., ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie faktur.
- 20.2. Opłata abonamentowa ustalana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 20.3. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących faktur za energię elektryczną i usługę przesyłową.

TABELA 1.

Dotyczy pkt.11 Taryfy

GRUPA TARYFOWA A21, A22, A23

– jedno-, dwu- lub trójstrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć.

a) ceny za energię elektryczną oraz opłata abonamentowa

Lp	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA			
		A21	A22	A23 zima	A23 lato
1	2	3	4	5	6
1.	Ceny za energię czynną zł/MWh (1000 kWh)				
	– całodobową	130,16	X	X	X
	– szczytową	X	239,08	X	X
	– pozaszczytową	X	96,20	X	X
	– w szczycie przedpołudniowym	X	X	200,52	200,60
	– w szczycie popołudniowym	X	X	319,21	284,02
	– w pozostałych godzinach doby	X	X	97,64	94,80
2.	Opłata abonamentowa zł/m-c	43,30	43,30	43,30	43,30

b) stawki opłaty za usługę przesyłową

Lp	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA			
		A21	A22	A23 zima	A23 lato
1	2	3	4	5	6
1.	Miesięczna stawka opłaty stałej zł/kW	3,82	3,82	3,82	3,82
2.	Stawka opłaty zmiennej zł/MWh	18,02	18,02	18,02	18,02

TABELA 2.

Dotyczy pkt.12 Taryfy

GRUPA TARYFOWA B11, B21, B22, B23

– jedno-, dwu- lub trójstrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć.

a) ceny za energię elektryczną i opłata abonamentowa

Lp	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Ceny za energię czynną zł/MWh (1000 kWh)					
	– całodobową	150,71	147,57	X	X	X
	– szczytową	X	X	206,31	X	X
	– pozaszczytową	X	X	119,71	X	X
	– w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	196,83	197,79
	– w szczycie popołudniowym	X	X	X	313,52	279,93
	– w pozostałych godzinach doby	X	X	X	95,92	93,51
2.	Opłata abonamentowa zł/m-c	28,02	28,02	28,02	27,72	27,72

b) stawki opłaty za usługę przesyłową

Lp	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Miesięczna stawka opłaty stałej zł/kW	5,16	7,44	7,24	4,63	4,63
2.	Stawka opłaty zmiennej zł/MWh	31,18	44,96	43,73	27,98	27,98

TABELA 3.

Dotyczy pkt.13 Taryfy

GRUPA TARYFOWA C21, C22

– jedno- lub dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej większej od 40 kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej (w ubiegłym roku) większym od 80 MWh.

a) ceny za energię elektryczną oraz opłata abonamentowa

Lp.	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA		
		C21	C22	
			a *)	b *)
1	2	3	4	5
1.	Ceny za energię czynną zł/kWh			
	– całodobową	0,1485	X	X
	– szczytową	X	0,2064	X
	– pozaszczytową	X	0,1202	X
	– dzienną	X	X	0,1597
	– nocną	X	X	0,0996
2.	Opłata abonamentowa zł/m-c	15,28	15,28	15,28

b) stawki opłaty za usługę przesyłową

Lp.	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA		
		C21	C22	
			a *)	b *)
1	2	3	4	5
1.	Miesięczna stawka opłaty stałej zł/kW	16,35	18,37	15,73
2.	Stawka opłaty zmiennej zł/kWh	0,0714	0,0802	0,0687

*) Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową
Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

TABELA 4.

Dotyczy pkt.14 Taryfy

GRUPA TARYFOWA C11, C12

– jedno- lub dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej nie większej niż 40 kW i rocznym zużyciu energii elektrycznej (w ubiegłym roku) do 80 MWh.

a) ceny za energię elektryczną oraz opłata abonamentowa

Lp.	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA		
		C11	C12	
			a *)	b *)
1	2	3	4	5
1.	Ceny za energię czynną zł/kWh			
	– całodobową	0,1503	X	X
	– szczytową	X	0,2089	X
	– pozaszczytową	X	0,1072	X
	– dzienną	X	X	0,1638
	– nocną	X	X	0,0971
2.	Opłata abonamentowa zł/m-c	2,55	2,55	2,55

b) stawki opłaty za usługę przesyłową

Lp.	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA					
		C11		C12			
				a *)		b *)	
1	2	3		4		5	
		3-faz.	1-faz.	3-faz.	1-faz.	3-faz.	1-faz.
1.	Opłata stała za usługę przesyłową zł/m-c	8,75	5,06	7,80	4,51	8,25	4,77
2.	Stawka opłaty zmiennej zł/kWh	0,1772		0,1163		0,1214	

*) Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową
Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

TABELA 5.

Dotyczy pkt.14a Taryfy

GRUPA TARYFOWA G11, G12

a) ceny za energię elektryczną oraz opłata abonamentowa

Lp.	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA	
		G11	G12
1	2	3	4
1.	Ceny za energię czynną zł/kWh		
	– całodobową	0,1417	X
	– dzienną	X	0,1679
	– nocną	X	0,0877
2.	Opłata abonamentowa zł/m-c	0,44	1,95

b) stawki opłaty za usługę przesyłową

Lp.	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA			
		G11		G12	
1	2	3		4	
		3-faz.	1-faz.	3-faz.	1-faz.
1.	Opłata stała za usługę przesyłową zł/m-c	2,49	1,44	3,42	1,98
2.	Stawka opłaty zmiennej zł/kWh				
	– całodobowa	0,1296		X	
	– dzienna	X		0,1336	
	– nocna	X		0,0479	

TABELA 6.

Dotyczy pkt.15 Taryfy

GRUPA TARYFOWA C01, C02

– paramocowa, jedno - lub dwustrefowa dla odbiorców kwalifikujących się do grupy taryfowej C11 - C12.

Lp.	Rodzaj opłaty	zł/1A/m-c przy instalacji		Opłata za energię elektryczną		
		1- faz.	3- faz.	C01	C02	
					a *)	b *)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawka opłaty za 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia każdej fazy	4,8155	3,0644	X	X	X
2.	Ceny za energię czynną zł/kWh					
	– całodobową			0,2189	X	X
	– szczytową			X	0,3284	X
	– pozaszczytową			X	0,2007	X
	– dzienną			X	X	0,2736
	– nocną			X	X	0,1277
3.	Opłata abonamentowa zł/m-c			2,55	2,55	2,55

*) Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

TABELA 7.

Dotyczy pkt.16 Taryfy

GRUPA TARYFOWA R - ryczałtowa

a) ceny za energię elektryczną oraz opłata abonamentowa

Lp.	Rodzaj opłaty	R
1.	Cena energii elektrycznej czynnej całodobowa zł/kWh	0,1368
2.	Opłata abonamentowa zł/m-c	2,00

b) stawki opłaty za usługę przesyłową

Lp.	Rodzaj opłaty	3-faz.	1-faz.
1.	Opłata stała za usługę przesyłową zł/m-c	17,28	9,99
2.	Stawka opłaty zmiennej zł/kWh	0,1586	

TABELA 8.

Dotyczy pkt. 3.2.2 - 3.2.4 Taryfy

Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci odbiorców**IV grupy przyłączeniowej**

(do stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług)

Moc przyłączeniowa	Rodzaj opłaty				
	Przyłącze napowietrzne		Przyłącze kablowe		Stawka opłaty za rozbudowę sieci
	Stawka opłaty za typowe przyłącze (dł. do 5 m)	Stawka opłaty za budowę 1 m przyłącza (ponad 5 m) na jednostkę mocy przyłączeniowej	Stawka opłaty za typowe przyłącze (dł. do 5 m)	Stawka opłaty za budowę 1 m przyłącza (ponad 5 m) na jednostkę mocy przyłączeniowej	
P	S_{pt}	S_{zp}	S_{pt}	S_{zp}	S_{zr}
[kW]	[zł/kW]	[zł/(m·kW)]	[zł/kW]	[zł/(m·kW)]	[zł/kW]
41 ÷ 49	48,44	0,87	115,56	1,22	255,00
50 ÷ 59	39,64	0,71	94,55	1,00	
60 ÷ 69	33,54	0,60	80,00	0,85	
70 ÷ 79	29,07	0,52	69,33	0,73	
80 ÷ 89	25,65	0,46	61,18	0,65	
90 ÷ 99	22,95	0,41	54,74	0,58	
100 ÷ 109	20,76	0,37	49,52	0,52	
110 ÷ 119	18,96	0,34	45,22	0,48	
120 ÷ 129	17,44	0,31	41,60	0,44	
130 ÷ 139	16,15	0,29	38,52	0,41	
140 ÷ 149	15,03	0,27	35,86	0,38	
150 ÷ 159	14,06	0,25	33,55	0,35	
160 ÷ 169	13,21	0,24	31,52	0,33	
170 ÷ 179	12,46	0,22	29,71	0,31	
180 ÷ 189	11,78	0,21	28,11	0,30	
190 ÷ 200	11,18	0,20	26,67	0,28	

TABELA 9.

Dotyczy pkt. 3.2.2 - 3.2.4 Taryfy

**Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci odbiorców
V grupy przyłączeniowej**

(do stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług)

Moc przyłączeniowa	Rodzaj opłaty				Stawka opłaty za rozbudowę sieci
	Przyłącze napowietrzne		Przyłącze kablowe		
	Stawka opłaty za typowe przyłącze (dł. do 5 m)	Stawka opłaty za budowę 1 m przyłącza (ponad 5 m) na jednostkę mocy przyłączeniowej	Stawka opłaty za typowe przyłącze (dł. do 5 m)	Stawka opłaty za budowę 1 m przyłącza (ponad 5 m) na jednostkę mocy przyłączeniowej	
P	S_{pt}	S_{zp}	S_{pt}	S_{zp}	S_{zr}
[kW]	[zł/kW]	[zł/(m·kW)]	[zł/kW]	[zł/(m·kW)]	[zł/kW]
1	1814,00	30,00	4177,00	44,00	255,00
2	907,00	15,00	2088,50	22,00	
3	604,67	10,00	1392,33	14,67	
4	453,50	7,50	1044,25	11,00	
5	362,80	6,00	835,40	8,80	
6	302,33	5,00	696,17	7,33	
7	259,14	4,29	596,71	6,29	
8	226,75	3,75	522,13	5,50	
9	201,56	3,33	464,11	4,89	
10	181,40	3,00	417,70	4,40	
11	164,91	2,73	379,73	4,00	
12	151,17	2,50	348,08	3,67	
13	139,54	2,31	321,31	3,38	
14	129,57	2,14	298,36	3,14	
15	120,93	2,00	278,47	2,93	
16	113,38	1,88	261,06	2,75	
17	106,71	1,76	245,71	2,59	
18	100,78	1,67	232,06	2,44	

TABELA 9. c.d.

Moc przyłączeniowa	Rodzaj opłaty				
	Przyłącze napowietrzne		Przyłącze kablowe		Stawka opłaty za rozbudowę sieci
	Stawka opłaty za typowe przyłącze (dł. do 5 m)	Stawka opłaty za budowę 1 m przyłącza (ponad 5 m) na jednostkę mocy przyłączeniowej	Stawka opłaty za typowe przyłącze (dł. do 5 m)	Stawka opłaty za budowę 1 m przyłącza (ponad 5 m) na jednostkę mocy przyłączeniowej	
P	S_{pt}	S_{zp}	S_{pt}	S_{zp}	S_{zr}
[kW]	[zł/kW]	[zł/(m·kW)]	[zł/kW]	[zł/(m·kW)]	[zł/kW]
19	95,47	1,58	219,84	2,32	255,00
20	90,70	1,50	208,85	2,20	
21	86,38	1,43	198,90	2,10	
22	82,45	1,36	189,86	2,00	
23	78,87	1,30	181,61	1,91	
24	75,58	1,25	174,04	1,83	
25	72,56	1,20	167,08	1,76	
26	69,77	1,15	160,65	1,69	
27	67,19	1,11	154,70	1,63	
28	64,79	1,07	149,18	1,57	
29	62,55	1,03	144,03	1,52	
30	60,47	1,00	139,23	1,47	
31	58,52	0,97	134,74	1,42	
32	56,69	0,94	130,53	1,38	
33	54,97	0,91	126,58	1,33	
34	53,35	0,88	122,85	1,29	
35	51,83	0,86	119,34	1,26	
36	50,39	0,83	116,03	1,22	
37	49,03	0,81	112,89	1,19	
38	47,74	0,79	109,92	1,16	
39	46,51	0,77	107,10	1,13	
40	45,35	0,75	104,43	1,10	

TABELA 10.
Dotyczy pkt.8 Taryfy

Oplaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy

poz.	USŁUGA LUB CZYNNOŚĆ	rodzaj licznika, napięcie sieci lub wielkość mocy	OPLATA
—	—	—	[zł]
1.	Wykonanie przełączeń, dopuszczeń obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy.	sieć WN sieć SN sieć nn	701,40 122,00 122,00
2.	Czasowe odłączenie i ponowne załączenie przyłącza (napowietrznego lub kablowego) na słupie.	sieć nn	91,50
3.	Czasowe odłączenie i ponowne załączenie złącza kablowego.	sieć nn	61,00
4.	Czasowe odłączenie i ponowne załączenie wewnętrznej linii zasilającej (włz) w złączu kablowym.	sieć nn	61,00
5.	Podłączenie i odłączenie cykliniarki, betoniarki lub innego odbiornika w włz.	sieć nn	61,00
6.	Wymiana bezpieczników w złączu (w przypadku ich zadziałania na skutek winy odbiorcy, przy nie zerwanych plombach) oraz oplombowanie złącza i sprawdzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego. Niezależnie od opłaty za usługę odbiorca pokrywa ceny wymienionych bezpieczników. W razie jednoczesnej konieczności wymiany także bezpiecznika zalicznikowego, odbiorca pokrywa dodatkowo cenę wymienionego bezpiecznika.	licznik 1 fazowy licznik 3 fazowy	34,80 52,20

TABELA 10. c.d.

poz.	USŁUGA LUB CZYNNOŚĆ	rodzaj licznika, napięcie sieci lub wielkość mocy	OPLATA [zł]
7.	Wymiana bezpieczników w złączu (w przypadku ich zadziałania na skutek winy odbiorcy, po zgłoszeniu przez odbiorcę zerwania plomby), oplombowanie złącza oraz sprawdzenie instalacji i układu pomiarowo-rozliczeniowego. Niezależnie od opłaty za usługę odbiorca pokrywa ceny wymienionych bezpieczników. W razie jednoczesnej konieczności wymiany także bezpiecznika zalicznikowego, odbiorca pokrywa dodatkowo cenę wymienionego bezpiecznika.	licznik 1 fazowy licznik 3 fazowy	52,20 69,50
8.	Rozplombowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego, zabezpieczeń przedlicznikowych lub wewnętrznej linii zasilającej, przeprowadzone na życzenie odbiorcy lub zarządcy budynku, w celu wykonania naprawy, modernizacji lub remontu urządzeń elektroenergetycznych.	—	17,40
9.	Zaplombowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego, zabezpieczeń przedlicznikowych lub wewnętrznej linii zasilającej, przeprowadzone na życzenie odbiorcy lub zarządcy budynku, po wykonaniu naprawy, modernizacji lub remontu urządzeń elektroenergetycznych.	licznik 1 fazowy licznik 3 fazowy licznik specjalny	52,20 69,50 139,10
10.	Za wezwanie pogotowia energetycznego, gdy uszkodzenie wystąpiło w instalacji odbiorcy lub w instalacji będącej w posiadaniu administracji budynków mieszkalnych lub innych użytkowników, a także gdy uszkodzenie wystąpiło we fragmencie sieci nie będącej własnością ZEL-T S.A.	—	34,80

TABELA 10. c.d.

poz.	USŁUGA LUB CZYNNOŚĆ	rodzaj licznika, napięcie sieci lub wielkość mocy	OPLATA
—	—	—	[zł]
11.	Sprawdzenie na żądanie odbiorcy prawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Uwaga: Odbiorca pokrywa koszt usługi, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona.	licznik 1 fazowy licznik 3 fazowy licznik specjalny	52,20 69,50 139,10
12.	Wymiana na żądanie odbiorcy licznika i przekazanie go do laboratoryjnego sprawdzenia, przy zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika. Uwaga: Odbiorca pokrywa koszt usługi oraz dodatkowo koszt laboratoryjnego sprawdzenia licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona.	licznik 1 fazowy licznik 3 fazowy licznik specjalny	17,40 26,10 139,10
13.	Sprawdzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego i wymiana licznika po zgłoszeniu przez odbiorcę stłuczenia szybki okienka licznika, bądź uszkodzenia obudowy licznika. Odbiorca pokrywa dodatkowo koszt naprawy i legalizacji licznika.	licznik 1 fazowy licznik 3 fazowy licznik specjalny	52,20 69,50 139,10
14.	Wymiana na zlecenie odbiorcy, zasilanego z sieci niskiego napięcia, licznika sprawnego na inny (także przy zmianie grupy taryfowej).	licznik 1 fazowy licznik 3 fazowy licznik specjalny	17,40 26,10 139,10
15.	Dostosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do zgłoszonej przez odbiorcę, zasilanego z sieci niskiego napięcia, zmiany mocy umownej w trakcie trwania umowy.	licznik 1 fazowy licznik 3 fazowy licznik specjalny	69,50 104,30 173,90

TABELA 10. c.d.

poz.	USŁUGA LUB CZYNNOŚĆ	rodzaj licznika, napięcie sieci lub wielkość mocy	OPLATA
—	—	—	[zł]
16.	Przywrócenie stanu pierwotnego układu pomiarowo-rozliczeniowego po uszkodzeniu, zniszczeniu lub utracie licznika albo innego przyrządu pomiarowego, za który odpowiada odbiorca względnie zarządca obiektu.	licznik 1 fazowy licznik 3 fazowy licznik specjalny	104,30 139,10 208,60
17.	Przeniesienie na wniosek odbiorcy na inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego lokalu, pomieszczenia lub obiektu, licznika lub innego przyrządu pomiarowego. W opłacie tej ujęte są należności za czynności związane ze sprawdzeniem miejsca przygotowanego do zainstalowania licznika lub innego przyrządu pomiarowego. W przypadku usterek uniemożliwiających wykonanie usługi, za czynności sprawdzenia miejsca do zainstalowania przyrządów pobiera się opłatę w wysokości 50% ustalonych wyżej odpowiednich opłat.	licznik 1 fazowy licznik 3 fazowy licznik specjalny	52,20 69,50 139,10
18.	Sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej, przeprowadzone na życzenie odbiorcy: a) przed przyłączeniem do sieci, b) przyłączonego do sieci.	licznik 1 fazowy licznik 3 fazowy licznik specjalny	52,20 69,50 139,10
19.	Przyłączenie do sieci rozdziału instalacji 1- i 3-fazowej.	—	69,50
20.	Wydanie warunków przyłączenia.	sieć WN sieć SN sieć nn: do 40 kW powyżej 40 kW	549,50 274,70 51,50 85,90

TABELA 10. c.d.

poz.	USŁUGA LUB CZYNNOŚĆ	rodzaj licznika, napięcie sieci lub wielkość mocy	OPLATA
—	—	—	[zł]
21.	Sprawdzenie (uzgodnienie) dokumentacji w zakresie zgodności z wydanymi przez ZEL-T S.A. warunkami przyłączenia.	do 40 kW powyżej 40 kW	34,30 68,70
22.	Uzgodnienie instrukcji ruchu i eksploatacji.	—	137,40
23.	Wykonanie odpisu lub kopii uprzednio wydanych warunków przyłączenia.	—	17,20
24.	Wydanie warunków usunięcia kolizji z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi oraz sporządzenie umowy.	—	137,40
25.	Opracowanie opinii dotyczących możliwości lokalizacji obiektów w odniesieniu do istniejących urządzeń elektroenergetycznych.	—	68,70
26.	Wykonanie innych opinii dotyczących urządzeń elektroenergetycznych.	—	51,50
27.	Sprawdzenie (uzgodnienie) dokumentacji związanych z innymi mediami.	—	68,70
28.	Uzgodnienie (sprawdzenie) naniesień geodezyjnych na podstawie dokumentacji archiwalnej.	—	34,30
29.	Wystawienie duplikatu faktury.	—	8,60

ZESTAWIENIE 1

Dotyczy pkt. 3.2.5 - 3.2.6 Taryfy

STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ
standardowych elementów przyłącza i standardowych elementów sieci
 (do stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług)

1. PRZYŁĄCZA NISKIEGO NAPIĘCIA**GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA V****1.1. Przyłącze napowietrzne**

- | | |
|--|------------------|
| a) montaż przewodów AsXSn 4 x 25 mm ² i osprzętu w typowym przyłączy o długości do 5m | 514 zł / 1 kpl. |
| b) budowa każdego 1m przyłącza powyżej 5m | 30 zł / m |
| c) dokumentacja geodezyjna - techniczno - prawna przyłącza | 1300 zł / 1 kpl. |
| d) montaż wyposażonej skrzynki złączowej - pomiarowej (nie wchodzi w zakres typowego przyłącza) | 1300 zł / 1 kpl. |

1.2. Przyłącze kablowe

- | | |
|---|------------------|
| a) ułożenie kabla YAKY 4 x 35 mm ² wraz z osprzętem w typowym przyłączy o długości do 5m | 1277 zł / 1 kpl. |
| b) budowa każdego 1m przyłącza powyżej 5m | 44 zł / m |
| c) montaż wyposażonej skrzynki złączowej - pomiarowej z fundamentem | 1600 zł / 1 kpl. |
| d) dokumentacja geodezyjna - techniczno - prawna przyłącza | 1300 zł / 1 kpl. |

GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA IV**1.3. Przyłącze napowietrzne**

- | | |
|--|------------------|
| a) montaż przewodów AsXSn 4 x 70 mm ² i osprzętu w typowym przyłączy o długości do 5m | 880 zł / 1 kpl. |
| b) budowa każdego 1 m przyłącza powyżej 5 m | 39 zł / m |
| c) dokumentacja geodezyjna - techniczno - prawna | 1300 zł / 1 kpl. |
| d) montaż wyposażonej skrzynki złączowej-pomiarowej (nie wchodzi w zakres typowego przyłącza) | 1900 zł / 1 kpl. |

1.4. Przyłącze kablowe

- | | |
|--|------------------|
| a) ułożenie kabla YAKY 4 x 120 mm ² wraz z osprzętem w typowym przyłączy o długości do 5m | 1600 zł / 1 kpl. |
| b) budowa każdego 1 m przyłącza powyżej 5 m | 55 zł / m |
| c) montaż wyposażonej skrzynki kablowej złączowej-pomiarowej z fundamentem | 2300 zł / 1 kpl. |
| d) dokumentacja geodezyjna - techniczno - prawna przyłącza | 1300 zł / 1 kpl. |

2. SIEĆ NISKIEGO NAPIĘCIA**2.1. Linie niskiego napięcia****2.1.1. Linie kablowe**

- | | |
|--|------------------|
| a) linia kablowa YAKY 4 x 240 mm ² | 65 000 zł / 1 km |
| b) linia kablowa YAKY 4 x 120 mm ² | 55 000 zł / 1 km |
| c) linia kablowa YAKY 4 x 70 mm ² | 50 000 zł / 1 km |
| d) linia kablowa YAKY 4 x 35 mm ² | 45 000 zł / 1 km |
| e) dokumentacja geodezyjna - techniczno - prawna linii | 5000 zł / 1 km |

2.1.2. Linie napowietrzne

- | | |
|---|------------------|
| a) na słupach z żerdzi ŻN z przewodami izolowanymi: | |
| - AsXSn 25 mm ² | 30 400 zł / 1 km |
| - AsXSn 35 mm ² | 32 120 zł / 1 km |
| - AsXSn 50 mm ² | 35 205 zł / 1 km |
| - AsXSn 70 mm ² | 39 295 zł / 1 km |
| b) na słupach z żerdzi wirowanych z przewodami izolowanymi: | |
| - AsXSn 25 mm ² | 50 295 zł / 1 km |
| - AsXSn 35 mm ² | 52 010 zł / 1 km |
| - AsXSn 50 mm ² | 55 100 zł / 1 km |
| - AsXSn 70 mm ² | 59 200 zł / 1 km |
| c) modernizacja linii napowietrznej i wymiana przewodów na izolowane typu AsXSn (50, 70 mm ²) | 70 000 zł / 1 km |
| d) modernizacja linii napowietrznej + oświetlenie z przewodami typu AL (35, 50, 70 mm ²) | 65 000 zł / 1 km |
| e) dokumentacja geodezyjna - techniczno - prawna linii | 5000 zł / 1 km |
| f) montaż pojedynczego słupa przelotowego z żerdzi ŻN-10 | 440 zł / 1 kpl. |
| g) montaż pojedynczego słupa bliźniaczego z żerdzi ŻN-10 | 805 zł / 1 kpl. |
| h) montaż pojedynczego słupa krańcowego z żerdzi ŻN-10 | 1200 zł / 1 kpl. |
| i) montaż pojedynczego słupa z żerdzi wirowanych typu E | 1120 zł / 1 kpl. |
| j) montaż podwójnego słupa z żerdzi wirowanych typu E | 2445 zł / 1 kpl. |
| k) montaż na słupie rozłącznika bezpiecznikowego | 905 zł / 1 kpl. |

3. SIECI ŚREDNICH NAPIĘĆ

3.1. Linie 15 kV

3.1.1. Linie kablowe

a) linia 3 x XUHAKXs 120 mm ² w terenie miejskim	140 000 zł / 1 km
b) linia 3 x XUHAKXs 120 mm ² w terenie wiejskim	100 000 zł / 1 km
c) dokumentacja geodezyjna - techniczno - prawna linii	5000 zł / 1 km

3.1.2. Linie napowietrzne

a) linia z przewodami izolowanymi AFLwsXsn 50 mm ²	80 000 zł / 1 km
b) linia z przewodami izolowanymi AFLwsXsn 70 mm ²	100 000 zł / 1 km
c) linia z przewodami gołymi AFL 35 mm ²	58 000 zł / 1 km
d) linia z przewodami gołymi AFL 50 mm ²	70 000 zł / 1 km
e) linia z przewodami gołymi AFL 70 mm ²	85 000 zł / 1 km
f) przebudowa linii AFL 35 mm ² na linię AFL 70 mm ²	117 000 zł / 1 km
g) demontaż linii AFL 35 mm ²	29 000 zł / 1 km
h) dokumentacja geodezyjna - techniczno - prawna linii	5000 zł / 1 km
i) montaż słupa przelotowego z żerdzi BSW-12	1 485 zł / 1 kpl.
j) montaż słupa mocnego z żerdzi BSW-12	2 720 zł / 1 kpl.
k) montaż słupa z żerdzi wirowanych	5 200 zł / 1 kpl.
l) montaż na słupie odłącznika	885 zł / 1 kpl.
m) montaż na słupie 3 ograniczników przepięć	162 zł / 1 kpl.
n) montaż na słupie głowicy kablowej	996 zł / 1 kpl.

3.2. Stacje transformatorowe 15/0,4 kV

a) stacja transformatorowa słupowa STSpb 20/250 (bez transformatora)	23 000 zł
b) stacja transformatorowa słupowa STSRp 20/400 (bez transformatora)	25 000 zł
c) stacja transformatorowa wnętrzowa MKw 20/630 (bez transformatora)	85 000 zł
d) dokumentacja geodezyjna - techniczno - prawna stacji (dotyczy jednej stacji)	3000 zł
e) transformator 15/0,4 kV - 40 kVA	6 830 zł
- 63 kVA	7 820 zł
- 100 kVA	9 505 zł
- 160 kVA	11 190 zł
- 250 kVA	13 205 zł
- 400 kVA	17 060 zł
- 630 kVA	23 570 zł
f) wymiana transformatora (robocizna + transport + praca sprzętu)	1400 zł
g) montaż szafki rozdzielczej niskiego napięcia w słupowej stacji transformatorowej	4 000 zł
h) wyposażenie pola liniowego z wyłącznikiem w rozdzielni 15 kV	40 000 zł

4. SIECI WYSOKICH NAPIĘĆ (110 kV)**4.1. Linie 110 kV**

- linia jednotorowa z przewodami roboczymi 3 x AFL-6
240mm², z linką odgromową z przewodem
światłowodowym **303 000 zł / 1 km**

4.2. Stacje transformatorowe 110/15 kV

- pole liniowe 110 kV z wyłącznikiem SF₆ **498 000 zł / 1 kpl.**