



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 17 lutego 1999 r.

DTA-821/2703-A/2/99/MS-3/201/286/387

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123, Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126), a także na podstawie § 36 ust. 4 w związku z ust. 1, 2 i 3 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach: z dnia 30 stycznia 1999 r. znak H.Sz/30.01/99, z dnia 6 lutego 1999 r. (bez znaków), z dnia 12 lutego 1999 r. (bez znaków) oraz z dnia 15 lutego 1999 r. znak: H.Sz./1999 przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Gorzów Spółka Akcyjna z siedzibą w Gorzowie Wielkopolskim

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 Gorzów Spółka Akcyjna w Gorzowie Wielkopolskim, posiadającego koncesję nr PEE/39/2703/U/1/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/40/2703/U/1/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 lutego 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że strona opracowała taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiła istotne jej elementy.

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

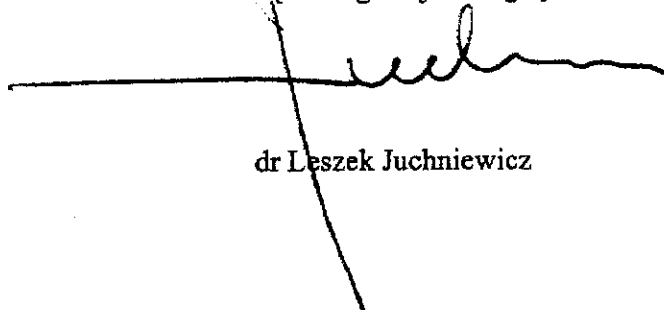
- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

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

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Zakład Energetyczny Gorzów S.A.
ul. Gen Sikorskiego 37
66-400 Gorzów Wlkp.

ZAKŁAD ENERGETYCZNY GORZÓW S.A.

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

obowiązująca na terenie działania ZE Gorzów S.A.

Gorzów Wlkp. 1999 rok

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. ZASADY KSZTAŁTOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
4. ZASADY TARYFIKACJI I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH
5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
7. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
8. OPŁATY ABONAMENTOWE
9. KOREKTY ROZLICZEŃ
10. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW
11. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ
12. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

- 14. RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ PRZYŁĄCZA I ZA ROZBUDOWĘ SIECI**

- 15. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I STANDARDOWYCH ELEMENTÓW SIECI**

- 16. OPŁATY ZA CZYNNOŚCI DOSTAWCY ZWIĄZANE Z DOSTAWĄ ENERGII ELEKTRYCZNEJ W ZWIĄZKU Z NARUSZENIEM WARUNKÓW UMOWY SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

- 17. OPŁATY DODATKOWE POBIERANE ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Zawartość Taryfy.

Niniejsza Taryfa zawiera zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania zgodnie z § 9.2. i 9.3. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf.

- a) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- c) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- d) opłaty za nielegalny pobór energii,
- e) ceny za energię elektryczną,
- f) stawki opłat abonamentowych.

1.2. Zakres stosowania Taryfy.

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

1.3. Stawki opłat.

Podane w punktach od 13.1 do 13.5. oraz 17 stawki opłat uwzględniają podatek od towarów i usług.

Podane w punkcie 14 ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza i za rozbudowę sieci oraz w punkcie 15 stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy nie uwzględniają podatku od towarów i usług. Podatek ten będzie doliczony w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.

Podane w punktach 16.1., 16.3., 16.4., 16.5., 16.6. i 16.9. opłaty za naruszenie warunków umowy nie są obciążone podatkiem od towarów i usług.

1.4. Taryfa została opracowana w oparciu o:

- Ustawę z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo Energetyczne,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną w tym rozliczeń z odbiorcami w lokalach,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Dostawca** - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Grupa przyłączeniowa** - należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
- a) grupa I - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
 - b) grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach

- innych niż standardowe albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
- c) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - d) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - e) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - f) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 2.3. **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.4. **Taryfa** - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych grup odbiorców.
- 2.5. **Miejsce dostarczania** - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.6. **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.
- 2.7. **Moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
 - 2.8. **Nielegalny pobór energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z dostawcą lub niezgodnie z umową.
 - 2.9. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
 - 2.10. **Operator systemu rozdzielczego** - przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej za pomocą sieci rozdzielczej, odpowiedzialne za ruch, utrzymanie i rozwój tej sieci oraz połączeń sieci rozdzielczej z innymi sieciami, zapewniające bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej.
 - 2.11. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
 - 2.12. **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
 - 2.13. **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.
 - 2.14. **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez operatorów na rzecz wytwórców, odbiorców oraz przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję na obrót energią elektryczną, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.

- 2.15. **Okres rozliczeniowy** - ustalony w umowie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- 2.16. **Tangens φ_0** - jest to stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

3. ZASADY KSZTAŁTOWANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 3.1. Opłatę za przyłączenie na podstawie ryczałtowych stawek opłat za budowę przyłącza oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci, ustala się dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, jeżeli przyłącza oraz rozbudowa sieci są przewidziane w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, w przypadku gdy realizacja przyłączenia wymaga zastosowania standardowych elementów sieci.
- 3.1.1. Ryczałtowe stawki opłat za przyłącze oraz za rozbudowę sieci podano w punkcie 14.
- 3.1.2. Opłata za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy jest obliczana według wzorów podanych w § 15 ust. 3 rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń z dn. 03.12.98 r.
- 3.1.3 Opłata jest obliczana do maksymalnej mocy przyłączeniowej wynoszącej:
- | | |
|--|--------|
| a) dla odbiorców zaliczonych do IV grupy przyłączeniowej | 100 kW |
| b) dla odbiorców zaliczonych do V grupy przyłączeniowej,
dla których przewiduje się przyłącze jednofazowe | 6 kW |
| c) dla odbiorców zaliczonych do V grupy przyłączeniowej,
dla których przewiduje się przyłącze trójfazowe | 10 kW |

3.2. Opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia, obliczonych w oparciu o określone w taryfie stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza oraz stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz liczby tych elementów, ustalonych na podstawie projektu budowy przyłącza i zakresu niezbędnej do realizacji przyłączenia rozbudowy sieci, dla podmiotów zaliczanych do:

- III grupy przyłączeniowej, w przypadku gdy realizacja przyłączenia odbywa się z zastosowaniem standardowych elementów przyłącza i sieci.
- IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci nie przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, w przypadku gdy realizacja przyłączenia odbywa się z zastosowaniem standardowych elementów przyłącza i sieci
- VI grupy przyłączeniowej, w przypadku gdy realizacja przyłączenia odbywa się z zastosowaniem standardowych elementów przyłącza i sieci

Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i standardowych elementów sieci podano w punkcie 15.

3.2.1. Wysokość opłaty w części za budowę przyłącza oblicza się w oparciu o stawki opłaty za budowę standardowych elementów przyłącza oraz liczbę tych elementów, ustalone na podstawie projektu budowy przyłącza.

3.2.2. Wysokość opłaty w części za rozbudowę sieci oblicza się w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz liczby tych elementów, ustalonych na podstawie projektu niezbędnej do realizacji przyłączenia rozbudowy sieci. Wysokość opłaty za rozbudowę sieci jest

zależna od udziału przyłączonego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowych i linii elektroenergetycznych przewidzianych do zasilania podmiotu. Udział podmiotu w wykorzystaniu przepustowości ustala się:

- dla stacji transformatorowej – jako iloraz mocy przyłączeniowej do znamionowej mocy czynnej transformatora wykorzystywanego lub przewidzianego do wykorzystania przez więcej niż jeden podmiot,
- dla linii elektroenergetycznej – jako iloraz mocy przyłączeniowej do mocy czynnej, jaką można przesłać tą linią.

Przy ustalaniu wielkości mocy, jaką można przesłać linią uwzględnia się: prąd dopuszczalny długotrwale, dopuszczalny spadek napięcia, warunki ochrony przeciwporażeniowej

3.2.3. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłącza oblicza się według wzoru podanego w § 16 ust. 5 Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeńz dn 03.12.98 r.

3.3. W przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza oraz innych niż standardowe elementów sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty za przyłączenie, ustalonej na podstawie indywidualnych rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia, określa umowa o przyłączenie.

3.4. Opłata za przyłączenie jest pobierana:

a) jednorazowo

b) w równych ratach miesięcznych przez okres nie dłuższy niż 5 lat.

Przy płatności w ratach opłata będzie naliczana indywidualnie dla każdego podmiotu przyłączanego, w zależności od zadeklarowanego

przez niego, okresu spłaty.

- 3.5. W przypadku wymiany przyłącza, bez zwiększania mocy przyłączeniowej, dokonywanego na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty tej wymiany.
- 3.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy i przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 3.7. Jeżeli w ciągu 5 lat po wybudowaniu przyłącza zostaną do niego przyłączone nowe podmioty, przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane do ustalenia kosztów wspólnych budowy lub rozbudowy sieci dla tych podmiotów i obliczenia nowych opłat za przyłączenie, a w przypadku powstania nadwyżki w poniesionej przez pierwszy podmiot opłacie za przyłączenie – zwrócenia tej nadwyżki pierwszemu podmiotowi.

4. ZASADY TARYFIKACJI I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

- 4.1. Dostawca oferuje odbiorcom w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedawaną energię grupy taryfowe w oparciu o niżej podane kryteria:
 - 4.1.1. Poziom napięcia sieci, z których dostarczana jest energia elektryczna odbiorcom:
 - Grupa A** - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokich napięć (wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV),
 - Grupa B** - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć (wyższe od 1kV i nie wyższe niż

30kV),

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

Grupa G - dla odbiorców zasilanych z sieci średnich lub niskich napięć, określonych w punkcie 13.5.

Grupa R - taryfa dla odbiorców zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4.1.2. Wartość mocy przyłączeniowej i zużycia energii:

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

4.1.3. Liczbę rozliczeniowych stref czasowych.

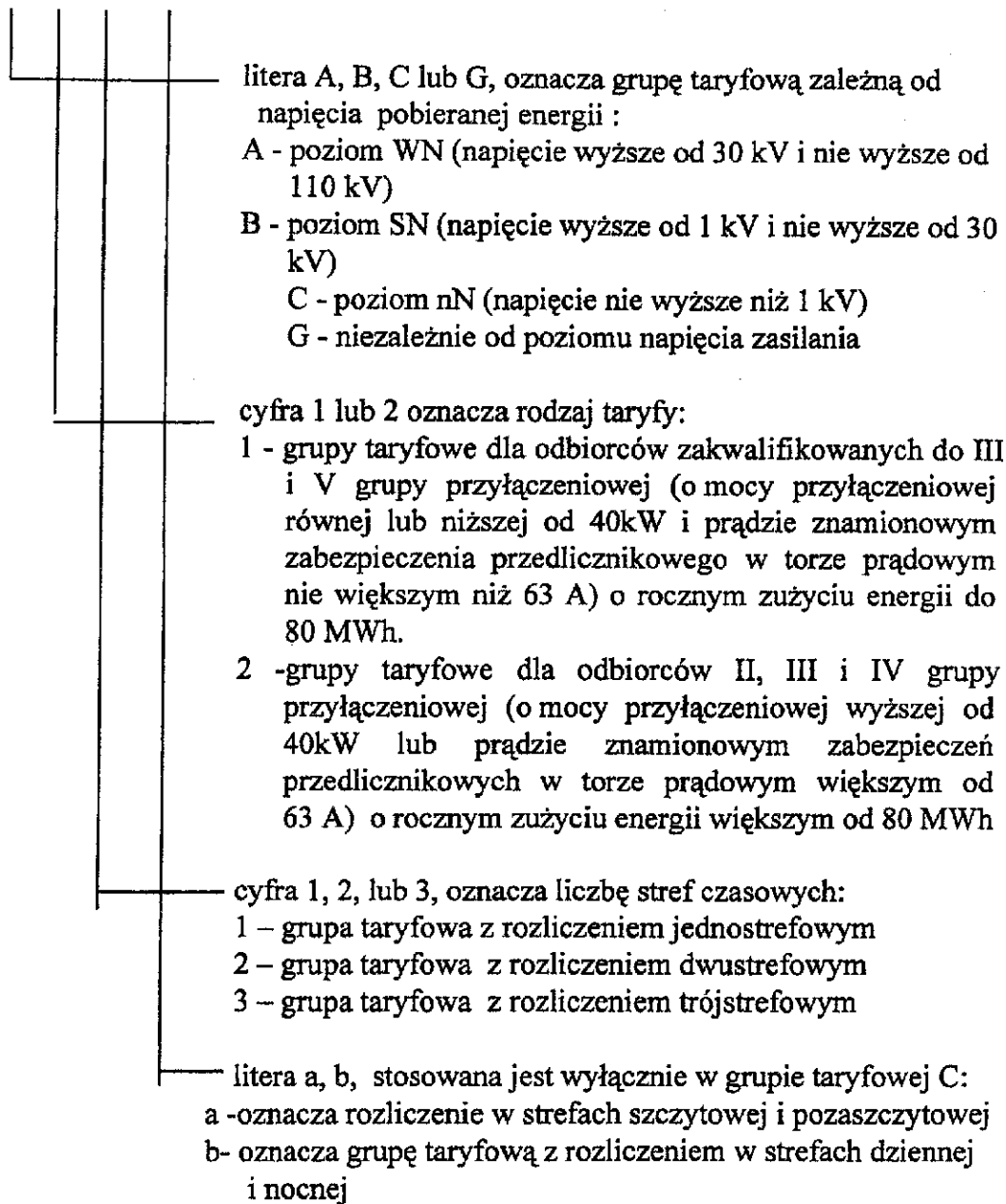
Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy.

4.2. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy.

4.3. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż co 12 miesięcy, przy czym o planowanej zmianie zobowiązany jest powiadomić dostawcę nie później niż 4 miesiące przed planowanym terminem zmiany grupy.

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

X X X X



Grupa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1. Rozliczeń za usługi przesyłowe dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowach.
- 5.2. Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż 2 miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej nie może być dłuższy niż rok.
- 5.3. Dostawca stosuje następujące okresy rozliczeniowe:
 - 5.3.1. dla grupy taryfowej A - miesięczne;
 - 5.3.2. dla grupy taryfowej B - miesięczne;
 - 5.3.3. dla grupy taryfowej C - miesięczne, dwumiesięczne, roczne;
 - 5.3.4. dla grupy taryfowej G - dwumiesięczne, roczne.
- 5.4. W przypadku kiedy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi przesyłowe w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 5.5. Opłaty za usługi przesyłowe oblicza się jako sumę opłat wynikających z części stałej i części zmiennej.
- 5.6. Dla odbiorców zakwalifikowanych do II, III i IV grupy przyłączeniowej część stałą opłaty przesyłowej ustala się według poniższych zasad:
 - 5.6.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci zamawiają moc przyłączeniową dla każdego przyłącza, odpowiadającą największemu przewidywanemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w całym roku kalendarzowym za którą ponoszą opłaty według stawek określonych dla danej grupy taryfowej. Zmiana mocy przyłączeniowej może nastąpić nie częściej niż raz na 12 miesięcy.

- 5.6.2. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn stawki stałej opłaty przesyłowej, określonej dla danej grupy taryfowej wyrażonej w złotych na jednostkę mocy i zamówionej przez odbiorcę mocy przyłączeniowej wyrażonej w jednostkach mocy.
- 5.6.3. W przypadku ograniczenia przez dostawcę dostawy mocy do odbiorcy opłata za zamówioną moc ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych siłami wyższymi i wynikających z nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy o dostarczaniu energii elektrycznej oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.
- 5.6.4. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się:
- a) w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
 - b) w wysokości 50 %, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.
- 5.6.5. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania stałej opłaty przesyłowej do końca roku kalendarzowego, na który była zamówiona, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca.
- 5.7. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla odbiorców V grupy przyłączeniowej pobiera się w zależności od mocy wynikającej z zabezpieczeń przedlicznikowych a dla grupy taryfowej G, w zależności od rodzaju instalacji odbiorcy i rozliczeniowego układu pomiarowego w wysokości określonej w taryfie dla danej grupy taryfowej.

- 5.8. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla odbiorców VI grupy przyłączeniowej zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn stawki stałej opłaty przesyłowej, określonej dla danej grupy taryfowej na napięciu zasilania odbiorcy wyrażonej w złotych na jednostkę mocy i mocy przyłączonych odbiorników wyrażonej w jednostkach mocy.
- 5.9. Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego opłaty przesyłowej wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą przesyłową, wyrażonej w jednostkach energii.
- 5.9.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej czynnej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat energii elektrycznej czynnej w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. Liczniki te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę.
- W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej określa się na podstawie odczytów wskazań urządzeń pomiarowych powiększonych o 3%.
- 5.9.2. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej czynnej straty wyszczególnione w pkt. 5.9.1. należy odpowiednio odejmować.

6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 6.1. Rozliczeń za pobraną energię elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych wymienionych w punkcie 5.3. Taryfy.
- 6.2. Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż 2 miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej nie może być dłuższy niż rok.
- 6.3. W przypadku kiedy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 6.4. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
- 6.5. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres obrachunkowy, dostawca stosuje do rozliczeń stawki określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane rezerwowe lub kontrolne sprawne urządzenia pomiarowe.
- 6.6. Odbiorca posiadający układ sumujący energię elektryczną pobraną jednocześnie z kilku przyłączy może być rozliczany za pobór energii elektrycznej w strefach czasowych proporcjonalnie do wskazań tego układu.
- 6.7. W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C i G pobierającymi energię elektryczną w różnych strefach czasowych doby, mierzoną odrębnymi licznikami mają zastosowanie stawki opłat za energię określone dla grup taryf dwustrefowych.

7. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

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

Nr strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień wrzesień)	ZIMA (październik marzec)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ + 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ + 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ + 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ + 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby ^{x)}	13 ⁰⁰ + 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ + 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ + 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ + 7 ⁰⁰

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

- 7.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych B22, C22a i C22b 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.

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

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

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

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

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa dostawca energii elektrycznej.

- 7.4. Zegary sterujące w układach pomiarowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punkcie 7.3. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego.
- 7.5. Przy spełnionych kryteriach ujętych w punktach 4.1.1., 4.1.2. i 4.1.3. w przypadku braku wymaganych rozliczeniowych urządzeń pomiarowych, lub niecelowości ich wymiany, w rozliczeniach z odbiorcą jest stosowana grupa taryfowa dostosowana do posiadanych urządzeń, przez czas określony w umowie.

8. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 8.1. Odbiorcy energii elektrycznej zasilani z sieci elektroenergetycznej, których obsługę handlową wykonuje dostawca, ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe.
- 8.2. W zakres obsługi wchodzi:
handlowa obsługa odbiorców polegająca na odczytywaniu wskazań liczników, wystawianie książeczek opłat lub faktur, prowadzenie ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność

rozliczeń z odbiorcami,

- 8.3. Miesięczne opłaty abonamentowe są zależne od ilości okresów obrachunkowych w ciągu roku.
- 8.4. Odbiorca ponosi miesięczną opłatę abonamentową w pełnej wysokości niezależnie od dnia m-ca w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 8.5. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

9. KOREKTY ROZLICZEŃ

- 9.1. Dostawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków w przypadku stwierdzenia:
 - a) nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - b) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego - rozliczeniowego.
- 9.2. Korekta rachunku wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 9.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 9.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunku jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczeń stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku. W korekcie należy

uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

- 9.4. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w pkt. 9.3. w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 9.5. Nadpłata lub niedopłata, wynikająca z korekty rozliczeń jest uwzględniana według następujących zasad:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 9.6. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, 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. od 7.1. do 7.4.

10. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 10.1. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w §37 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych ... Dz. U. 135 poz. 881.

- 10.2. W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców obowiązują przepisy określone w § 38 w/w rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r.
- 10.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców przysługują upusty ryczałtowe w wysokości:
- 10.3.1. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nienormalną pracą sieci, do obiektów związanych z obronnością kraju i do obiektów użyteczności publicznej-50.00 zł.
- 10.3.2. Za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci-10.00 zł.
- 10.3.3. Za brak powiadomienia, w formie komunikatów: prasowych, lub radiowych, lub telewizyjnych, albo w inny przyjęty na danym terenie sposób, odbiorów zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej 5-ciodniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej-5.00 zł.
- 10.3.4. Za brak powiadomienia, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, lub za pomocą innych środków odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1kV, z co najmniej 5-ciodniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej-100.00 zł.
- 10.3.5. Za brak informacji na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania, lub systemu ochrony od porażenia lub innych istotnych dla instalacji warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z

co najmniej:

- a) rocznym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu do 1kV-50.00 zł.
 - b) 3-letnim wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1kV- 100.00 zł .
- 10.3.6. Za brak informacji na piśmie, przekazanej z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1kV, o zmianie nastawień automatyki, mającej wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej-100.00 zł .
- 10.3.7. Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci- 50.00 zł .
- 10.3.8. Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i taryf - 5.00 zł .
- 10.3.9. Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń- 2.00 zł za każdy dzień zwłoki.
- 10.3.10. Za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej- 10.00 zł .

Wypłata stawek określonych w pkt. od 10.3.1 do 10.3.10 następuje na wniosek odbiorcy w ciągu miesiąca od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów.

- 10.4. Bonifikaty i upusty z tytułu niedotrzymania warunków umowy oblicza się zgodnie z § 46 rozporządzenia Ministra Gospodarki z 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf

... Dz.U.153 poz. 1002.

- 10.4.1. Upust jest udzielany za każdą jednostkę energii elektrycznej pobraną w okresie występowania odchyień napięcia.
- 10.4.2. Liczbę jednostek energii elektrycznej ustala się na podstawie proporcji liczby godzin w których występowały odchylenia napięcia do liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 10.4.3. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie. Za nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje upust w wysokości równej pięciokrotnej cenie energii elektrycznej, określonej w Taryfie dla energii elektrycznej odpowiedniej dla grupy taryfowej odbiorcy lub cenie energii określonej w indywidualnej umowie.
- 10.4.4. Dostawca prowadzi kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy jeśli pozwalają na to względy techniczne. Za moc pobraną ponad zamówioną moc przyłączeniową odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w punkcie 10.4.7. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci dostawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.
- 10.4.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontrolę poboru mocy 15- minutowej przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora.
W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, wielkość mocy pobranej określa się na podstawie odczytów wskazań tych urządzeń

powiększonych o wielkości strat mocy w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

- 10.4.6. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, dla określenia wielkości pobranej mocy straty wyszczególnione w pkt. 10.4.5. należy odpowiednio odejmować.
- 10.4.7. Nadwyżka mocy pobranej ponad przyłączeniową podlega opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznej opłaty za moc przyłączeniową, przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej.
- 10.4.8. Do ustalenia opłaty z tytułu mocy pobranej ponad zamówioną moc przyłączeniową przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator wyrażone w kW.
- 10.4.9. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 10.4.10. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15- minutowej, dostawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy przyłączeniowej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.

10.4.11. Jeżeli w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej podlegającej opłacie dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

11. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ.

11.1. 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 rozliczani wg grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

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

11.3. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.

Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0.4$, lecz nie niższy 0,2.

11.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o 10 % w związku z koniecznością uzgadniania strat energii elektrycznej biernej w transformatorach.

- 11.5. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w pkt. 11.4. należy odpowiednio odejmować.
- 11.6. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptymalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej i odpowiednich cen opłat za energię elektryczną czynną powiększonych o część zmienną stawki za usługę przesyłową. Gdy istniejące układy pomiarowe nie pozwalają przeprowadzać rozliczeń strefowych dopuszczalne jest, za zgodą dostawcy rozliczenie jednostrefowe według średniej ceny zakupu energii elektrycznej w danym okresie obrachunkowym powiększonym o średnią część zmienną stawki za usługę przesyłową.
- 11.7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej ceny jednostkowej za energię elektryczną czynną powiększonej o stawkę zmiennej opłaty za usługę przesyłową w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 11.8. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii elektrycznej pobranej w okresie obrachunkowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \phi$ określa tabela zamieszczona w pkt. 11.11.
- 11.9. Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi opłatę dodatkową wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci dostawcy i średniej ceny zakupu

energii elektrycznej czynnej w danym okresie obrachunkowym powiększonej o część zmienną stawki opłaty za usługę przesyłową.

- 11.10. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 11.11. 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	0,65	0,46 + 0,50	20,5
0,06 + 0,10	1,9	0,51 + 0,55	23,8
0,11 + 0,15	3,4	0,56 + 0,60	27,2
0,16 + 0,20	5,2	0,61 + 0,65	30,8
0,21 + 0,25	7,2	0,66 + 0,70	34,5
0,26 + 0,30	9,4	0,71 + 0,75	38,4
0,31 + 0,35	11,9	0,76 + 0,80	42,4
0,36 + 0,40	14,6	0,81 + 0,85	46,5
0,41 + 0,45	17,4	0,86 + 0,90	50,8

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

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

12. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 12.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej z przedsiębiorstwem energetycznym,
 - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
 - 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
 - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - 3) samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.
- 12.2. Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego pobiera się w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru dla danej grupy odbiorców według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
- 12.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat dla danej grupy odbiorców, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca, określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 12.4. Opłaty, o których mowa w pkt. 12.2. i 12.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

- 12.5. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym powyżej 63 A za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 12.2, 12.3. i 12.4. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru.
- 12.6. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A opłaty za energię elektryczną pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego ustala się następująco:
- 12.6.1. Do obliczenia opłat przyjmuje udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej, jednak nie niższą niż 1 000 kWh.
- 12.6.2. 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 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.

Prąd obliczeniowy, określa się według wzoru:

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

gdzie:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

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

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 250 kWh (za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A),
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w pkt. 12.6.3., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

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

13.1. Grupa taryfowa A21, A22 i A23 dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia:

13.1.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE		
	A21	A22	A23
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/rok	74.666,97	74.666,97	70.950,48
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/m-c	6.222,48	6.222,48	5.912,54
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	13,24	13,24	12,58

13.1.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE			
	A21	A22	A23 zima	A23 lato
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh				
- całodobową	148,83	x	x	x
- szczytową	x	173,24	x	x
- pozaszczytową	x	132,07	x	x
- w szczycie przedpołudniowym	x	x	161,92	172,85
- w szczycie popołudniowym	x	x	226,09	225,98
- w pozostałych godzinach doby	x	x	114,45	104,08
Opłata abonamentowa w zł/m-c	43,26	43,26	43,26	43,26

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

13.2.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	Grupy taryfowe			
	B23	B 22	B 21	B 11
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/rok	89.819,41	108.673,87	112.804,10	132.840,87
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/m-c	7.484,95	9.056,16	9.400,34	11.070,07
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	18,69	22,61	23,47	27,63

13.2.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE				
	B23 zima	B23 lato	B22	B21	B11
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh					
- całodobową	x	x	x	170,40	203,11
- szczytową	x	x	193,41	x	x
- pozaszczytową	x	x	147,44	x	x
- w szczycie przedpołudniowym	157,36	167,77	x	x	x
- w szczycie popołudniowym	218,54	218,42	x	x	x
- w pozostałych godzinach doby	109,24	102,22	x	x	x
Opłata abonamentowa w zł/m-c	28,01	28,01	33,89	35,17	41,42

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

13.3.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	Grupy taryfowe		
	C 21	C 22a	C 22b
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/rok	239.829,84	241.853,16	208.757,97
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/m-c	19.985,82	20.154,43	17.396,50
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	45,26	45,64	39,39

13.3.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh			
- całodobową	167,47	x	x
- szczytową	x	195,80	x
- pozaszczytową	x	151,41	x
- dzienną	x	x	162,54
- nocną	x	x	126,38
Opłata abonamentowa w zł/m-c	3,41	3,44	2,97

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

13.4.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	Grupy taryfowe		
	C 11	C 12a	C 12b
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/rok	46,68	44,88	42,60
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/m-c	3,89	3,74	3,55
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,0413	0,0397	0,0377

13.4.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE		
	C11	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1569	x	x
- szczytową	x	0,1716	x
- pozaszczytową	x	0,1341	x
- dzienną	x	x	0,1589
- nocną	x	x	0,1080
Opłata abonamentowa w zł/m-c	3,00	3,00	3,00

13.5. Grupy taryfowe G11 i G12

13.5.1. Do grupy taryfowej G kwalifikuje się odbiorców zużywających energię na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia

piwniczne, garaż, strych). Według powyższych taryf rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

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

13.5.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

13.5.2.1. Stawki opłaty przesyłowej stałej

	GRUPY TARYFOWE G	
	Instalacje 1 faz.	Instalacje 3 faz.
przy bezpośrednich rozliczeniowych układach pomiarowych jednostrefowych w zł/m-c	0,88	1,93
przy bezpośrednich rozliczeniowych układach pomiarowych wielostrefowych w zł/m-c	2,93	4,37

13.5.2.2. Stawki opłaty przesyłowej zmiennej

	GRUPY TARYFOWE G	
	G11	G12
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,0413	0,0377

13.5.3. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE	
	G11	G12
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	x	x
- całodobową	0,2300	x
- dzienną	x	0,2638
- nocną	x	0,0979
Opłata abonamentowa w zł/m-c	1,00	1,00

13.6. Grupa taryfowa R – ryczałtowa.

13.6.1. Grupę taryfową R stosuje się dla:

- a) krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
 - b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala dostawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.
- 13.7. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między dostawcą a odbiorcą.
- 13.8. Warunkiem zastosowania taryfy R jest uzyskanie zgody dostawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.
- 13.9. Opłaty za energię elektryczną oraz usługę przesyłową odbiorca korzystający z ryczałtowego rozliczenia płaci według stawek i cen określonych dla danej grupy taryfowej do której powinien być zakwalifikowany.
- 13.10. W rozliczeniach według grupy taryfowej R za energię elektryczną stosuje się ceny jednostrefowe (całodobowe)

14. RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ PRZYŁĄCZA I ZA ROZBUDOWĘ SIECI

Grupa przyłącze -niowa	Rodzaj przyłącza	Stawki opłaty za budowę przyłącza		Stawki opłaty za rozbudowę sieci
		do 5 m.	za każdy m. ponad 5 m.	
		S_{pt}	S_{zp}	S_{zr}
		zł/kW	zł/kW x m.	zł/kW
IV	napowietrzne	40	0,3	340,9
	kablowe z linii napowietrznej	66	1,1	
	kablowe	72	1,1	
V	napowietrzne jednofazowe	451	0,9	358,6
	napowietrzne trójfazowe	276	1,2	
	kablowe z sieci napowietrznej	506	8,3	
	kablowe	419	8,3	

15. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I STANDARDOWYCH ELEMENTÓW SIECI

15.1. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza na napięciu 0,4kV

15.1.1. Projekt budowy przyłącza dla odbiorców grupy przyłączeniowej V i VI do 40kW

- w pełnym zakresie 1.200zł/szt

- gdy odbiorca dostarczy aktualny podkład geodezyjny i decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowaniu terenu 850zł/szt

15.1.2. Projekt budowy przyłącza dla odbiorców grupy przyłączeniowej IV i VI powyżej 40kW

- w pełnym zakresie 1.600zł/szt

- jeżeli podmiot przyłączany dostarczy aktualny podkład geodezyjny i decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowaniu terenu 1.000zł/szt

15.1.3. Przyłącza na napięciu 0,4kV

15.1.3.1. Przewody i kablowe przyłącza - o długości 5mb

*napowietrzne	ASXSn	2x16	374zł/szt
*napowietrzne	ASXSn	4x25	503zł/szt
*napowietrzne	ASXSn	4x70	728zł/szt
** kablowe	YAKY	4x35	282zł/szt
** kablowe	YAKY	4x70	366zł/szt
** kablowe	YAKY	4x120	403zł/szt

* do pozycji 15.1.3.1.- dodatkowo za każdy bieżący metr przyłącza do

długości 35mb (powyżej 35mb dochodzi dodatkowo słup linii nn):

- ASXSn	2x16	3,70zł/m
- ASXSn	4x25	8,55zł/m
- ASXSn	4x70	18,76zł/m

** do pozycji 16.1.3.1.- dodatkowo za każdy bieżący metr przyłącza:

- YAKY	4x35	33,50zł/m
- YAKY	4x70	41,20zł/m
- YAKY	4x120	53,82zł/m

- dodatkowe elementy w przypadku wykonywania przyłącza kablowego z linii napowietrznej (z montażem):

a) - kabel YAKY 4x35, w rurze osłonowej na słupie	523zł/szt
b) - kabel YAKY 4x70, w rurze osłonowej na słupie	576zł/szt
c) - kabel YAKY 4x120, w rurze osłonowej na słupie	788zł/szt
*d) - ograniczniki przepięć	223zł/kpl
e) - uziemienie słupa	1.083zł/szt
*1 kpl. - zabudowanie 3 szt. ograniczników	

- rozłącznik bezpiecznikowy (jako zabezpieczenie wzdłużne)	1.532zł/szt
- przepust pod drogą	276zł/m
- naprawa nawierzchni chodnika	74zł/m ²

15.1.3.2. Urządzenia przyłącza (z montażem)

- mufa odgałęźna	726zł/szt
- złącze KHOO	229zł/szt
- złącze KHOO/2	815zł/szt
- szafa przyłączeniowo - pomiarowa wolnostojąca	2.123zł/szt
- szafa przyłączeniowo - pomiarowa naścienna	652zł/szt

- kablowa szafa rozdzielcza KSR 2KL, 1x00	2.285zł/szt
- kablowa szafa rozdzielcza KSR 3x2; 4x00; 1x2	4.713zł/szt
- kablowa szafa rozdzielcza KSR 1x2; 4x00; 1x2	3.805zł/szt
- kablowa szafa rozdzielcza KSR 1x2; 2x00; 1x2	3.169zł/szt

15.1.3.3. Elementy towarzyszące

- wytyczenie trasy linii	300zł/szt
- zajęcie pasa drogowego	400zł/szt
- inwentaryzacja powykonawcza	250zł/szt

15.2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza 15kV.

Stawki opłat poszczególnych elementów są identyczne jak stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci 15kV podane w części 15.4.

15.3. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci 0,4kV.

15.3.1. Projekt budowy linii

15.3.1.1. napowietrznej 0,4kV

- o długości do 500m	3800zł/szt
- o długości 500 ÷ 1000m	6300zł/szt

15.3.1.2. kablowej 0,4kV

- o długości do 200m	3600zł/szt
- o długości 200 ÷ 500m	4700zł/szt
- o długości 500 ÷ 1000m	6500zł/szt

UWAGA: poz. 15.3.1.1. i 15.3.1.2. obejmują koszty podkładów geodezyjnych, wydania decyzji o warunkach zabudowy, uzgodnień, otrzymania pozwolenia na budowę oraz wykonania kompletnej dokumentacji techniczno - kosztorysowej.

15.3.2. Linie napowietrzne 0,4kV

- ustawienie dodatkowego słupa w celu wykonania przyłącza	880zł/szt
- linia na słupach przelotowych ŻN, a pozostałych wirowanych z przewodem ASXS 4x35	42.000zł/km

- j.w. z przewodem ASXS 4x70	50.000zł/km
- j.w. z przewodem ASXS 4x95	63.000zł/km
- rozłącznik bezpiecznikowy jako zabezpieczenie wzdłużne	1.760zł/szt

15.3.3. Linie kablowe 0,4kV

- o przekroju	YAKY 4x35	75.000zł/km
- o przekroju	YAKY 4x70	85.000zł/km
- o przekroju	YAKY 4x120	108.500zł/km
- o przekroju	YAKY 4x150	155.000zł/km
- o przekroju	YAKY 4x240	190.000zł/km

15.3.4. Transformatory

-	25kVA	6.560zł/szt
-	40kVA	6.685zł/szt
-	63kVA	7.665zł/szt
-	100kVA	9.325zł/szt
-	160kVA	10.955zł/szt
-	250kVA	12.950zł/szt
-	400kVA	16.710zł/szt
-	630kVA	23.125zł/szt
-	1000kVA	40.000zł/szt
-	montaż transformatora w stacji	24.500zł/szt
-	wymiana transformatora	2.879zł/szt

15.3.5. Stacja transformatorowa

15.3.5.1. Projekt budowlany

- projekt budowlany stacji słupowej	1.600zł/szt
- projekt budowlany stacji miejskiej	2.400zł/szt

UWAGA: poz. 15.3.5.1. obejmuje koszty podkładów geodezyjnych, wydania decyzji o warunkach zabudowy, uzgodnień, otrzymania pozwolenia na budowę

oraz wykonania kompletnej dokumentacji techniczno - kosztorysowej.

15.3.5.2. Stacja słupowa

- stacja typu STSuo 20/250, uproszczona z odłącznikiem (bez SR i bez transformatora)	18.450zł/szt
- stacja typu STSKuo, z odłącznikiem, (bez SR i bez transformatora)	22.800zł/szt
- stacja typu STSu, (bez odłącznika, SR i transformatora)	16.800zł/szt
- szafa rozdzielcza SR - STS	3.300zł/szt
- rozłącznik bezpiecznikowy	1.532zł/szt

15.3.5.3. Stacje miejskie

- stacja typu kompakt w obudowie betonowej z dwoma polami liniowymi SN (bez transformatora)	62.900zł/szt
- stacja typu kompakt w obudowie betonowej z trzema polami liniowymi SN (bez transformatora)	68.360zł/szt
- wyposażenie pola liniowego SN w rozłącznik OR i uziemniki	5.100zł/szt
- wyposażenie pola liniowego 0,4kV w istniejącej stacji 15/0,4	1.600zł/szt

15.4. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci 15kV.

15.4.1. Projekt budowlany

15.4.1.1. Linia napowietrzna 15kV	6.000zł/szt
15.4.1.2. Linia kablowa 15kV	5.500zł/szt

UWAGA: poz. 15.4.1.1. i 15.4.1.2. obejmuje koszty podkładów geodezyjnych, wydania decyzji o warunkach zabudowy, uzgodnień, otrzymania pozwolenia na budowę oraz wykonania kompletnej dokumentacji techniczno - kosztorysowej.

15.4.2. Linia napowietrzna 15kV na słupach wirowanych z przewodami:

-	AFL 35	42.000zł/szt
- osłoniętymi	PAS 35	65.000zł/szt
-	AFL 70	85.000zł/szt
- osłoniętymi	PAS 70	75.082zł/szt
-	AFL 120	82.172zł/szt
- słup z odłącznikiem		7.250zł/szt
- słup z rozłącznikiem sterowanym radiowo		42.000zł/szt

15.4.3. Linia kablowa SN o przekroju

-	70mm ²	11.000zł/km
-	120mm ²	173.600zł/km
-	150mm ²	190.000zł/km
-	240mm ²	225.000zł/km
- wyposażenie pola liniowego 15kV w stacji 110/15kV		42.000zł/szt
- kablowa szafa rozdzielcza 15kV TPM 24/3		24.700zł/szt

15.4.4. Transformatory

6,3MVA	420.000zł/szt
10,0MVA	540.000zł/szt
16,0MVA	740.000zł/szt
25,0MVA	810.000zł/szt

16. OPŁATY ZA CZYNNOŚCI DOSTAWCY ZWIĄZANE Z DOSTAWĄ ENERGII ELEKTRYCZNEJ W ZWIĄZKU Z NARUSZENIEM WARUNKÓW UMOWY SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

- 16.1. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 60,00 zł.
- 16.2. Za zniszczenie lub uszkodzenie przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o koszty wymiany.
- 16.3. 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:
 - a) przy zerwaniu jednej plomby 50 kWh,
 - b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną 15 kWh.
 - w pomieszczeniach użytkowanych przez jednego odbiorcę pobiera się opłaty w wysokości:
 - a) gdy zawiadomiono o tym fakcie dostawcę - 14,00 zł,
 - b) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie dostawcę - 140,00 zł.
- 16.4. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 600 kWh,

- przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 900 kWh.
- 16.5. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1000 kWh.
- 16.6. Za zerwanie plomb założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem stawki za moc przyłączeniową w danej taryfie):
- a) przy pierwszym zerwaniu plomb - 150% ilości kW mocy przyłączeniowej,
 - b) przy kolejnym zerwaniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kW mocy przyłączeniowej.
- 16.7. W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. od 16.4. do 16.6. ulegają obniżeniu o 50%.
- 16.8. Opłaty ustalone w pkt. 16.3. do 16.5. wyliczane są jako iloczyn określonej ilości kWh i najwyższej ceny energii czynnej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca.
- 16.9. Za każde niedopuszczenie do urządzeń odbiorczych lub pomiarowych przedstawiciela dostawcy, upoważnionego do odczytu lub kontroli pobiera się opłatę w wysokości 52,00 zł.

**17. OPŁATY DODATKOWE POBIERANE ZA DODATKOWE USŁUGI
LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE
ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.**

L.p.	Rodzaj usługi	Wysokość opłaty
1.	Załączenie i wyłączenie odbiorców grupy VI – przyłączonych do sieci na czas określony a) bez kosztów transportu b) z kosztami transportu - do 10 km - od 10 do 20 km - od 20 do 50 km - od 50 do 100 km - od 100 do 150 km	176,60zł 215,83 zł 255,05 zł 350,30 zł 434,17 zł 562,96 zł

2.	<p>Sprawdzenie stanu technicznego instalacji urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej</p> <ul style="list-style-type: none"> - zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do sieci , - przyłączonych do sieci przeprowadzone na życzenie odbiorcy - przyłączonych do sieci przeprowadzane z inicjatywy dostawcy jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami , <p>Oplaty wynoszą w przypadku odbiorców :</p> <p>a/ grupy taryfowej A</p> <p>b/ grupy taryfowej B</p> <p>c) grupy taryfowej C2</p> <p>d/ grupy taryfowej C1 i G</p>	<p>949,02 zł</p> <p>533,91 zł</p> <p>244,04 zł</p> <p>71,37 zł</p>
3.	<p>Za przeniesienie na żądanie odbiorcy na inne przygotowane uprzednio i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego lokalu lub pomieszczenia licznika lub innego przyrządu pomiarowego opłata wynosi za:</p> <ul style="list-style-type: none"> - licznik do pomiaru bezpośredniego (i zegar) - licznik do pomiaru półpośredniego i pośredniego 	<p>52,31 zł</p> <p>209,23 zł</p>

4.	<p>Za laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika , jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona albo na życzenie odbiorcy wymianę licznika sprawnego na inny , opłata wynosi gdy jest to :</p> <ul style="list-style-type: none"> - licznik do pomiaru bezpośredniego - licznik do pomiaru półpośredniego i pośredniego 	<p style="text-align: right;">59,94 zł</p> <p style="text-align: right;">96,23 zł</p>
5.	<p>Za wezwanie pogotowia energetycznego gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez dostawcę instalacji odbiorcy lub instalacji będącej w gestii administracji budynków mieszkalnych</p>	<p style="text-align: right;">81,74 zł</p>
6.	<p>Za usunięcie uszkodzenia, które wystąpiło poza siecią dostawcy, przez pogotowie energetyczne wezwane przez odbiorcę pobiera się opłatę za każdą rozpoczętą godzinę pracy pogotowia.</p> <p>W przypadku usunięcia tego uszkodzenia nie należy pobierać opłat za wezwanie pogotowia energetycznego.</p>	<p style="text-align: right;">98,00 zł</p>
7.	<p>Zabudowa i uruchomienie zegara sterującego licznik 2 taryfowy</p>	<p style="text-align: right;">70,61 zł</p>
8.	<p>Podłączenie przyłącza napowietrznego lub kablowego pod napięciem</p>	<p style="text-align: right;">126,25 zł</p>

9.	Wymiana głównego zabezpieczenia lub zabezpieczenia nadmiarowo prądowego	116,57 zł
10.	Instalowanie licznika elektronicznego typ ZMB 405 CT 647	281,00 zł
11.	Instalowanie licznika przedpłatowego.	90,00zł
12	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	52,00zł