



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

Warszawa, 10 maja 2000 r.

DTA-821/2703-B/7/2000/KK

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

**Zakładu Energetycznego Gorzów Spółka Akcyjna
z siedzibą w Gorzowie**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 31 stycznia 2000 r. znak: H.Sz/31.01/2000, uzupełnionym
pismami z dnia 28 lutego 2000 r. znak: H.Sz/28.02/2000, z dnia 28 marca 2000 r. znak:

H.Sz/28.03/2000, z dnia 6 kwietnia 2000 r. znak: H.Sz/06.04/2000

oraz z dnia 6 maja 2000 r. znak: DE/EO/DD/00

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) umorzyć postępowanie w sprawie zatwierdzenia współczynnika korekcyjnego „X”, o którym mowa w § 36 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach

(Dz. U. Nr 153, poz. 1002), w wysokości określonej przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy.

UZASADNIENIE

1. Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/39/2703/U/1/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/40/2703/U/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 31 stycznia 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 9 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

2. Przedsiębiorstwo energetyczne we wniosku o zatwierdzenie taryfy określiło wysokość współczynnika korekcyjnego „X” wraz z okresem jego obowiązywania – zgodnie z § 36 rozporządzenia taryfowego, oddzielnie dla działalności w zakresie obrotu energią elektryczną oraz dla przesyłania i dystrybucji tej energii.

Wysokość współczynnika „X” określona przez przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy determinuje poziom dopuszczalnego wzrostu cen i stawek opłat w zatwierdzonej taryfie w drugim i trzecim roku jej obowiązywania i podlega zatwierdzeniu wraz z taryfą przez Prezesa URE – w trybie § 36 ust. 4 rozporządzenia taryfowego. Jednakże zmiana wysokości cen i stawek opłat zawartych w taryfie przy wykorzystaniu współczynnika „X” mogłaby nastąpić dopiero po upływie jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy w życie.

Zgodnie zaś z wyrokiem Trybunału Konstytucyjnego z dnia 26 października 1999 r. (Dz. U. Nr 91, poz. 1042), przepis art. 46 ustawy – Prawo energetyczne z dniem 1 lipca 2000 r. utraci moc w takim zakresie, w jakim upoważnia on Ministra Gospodarki do określania zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, energią elektryczną i ciepłem, w tym zasad rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach. W związku z tym utraci moc również rozporządzenie taryfowe, a w konsekwencji współczynnik korekcyjny „X” ustalany wyłącznie na podstawie tego rozporządzenia nie będzie mógł już być zastosowany po tym terminie. W tej sytuacji zatwierdzanie wysokości współczynnika korekcyjnego „X” na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy stało się bezprzedmiotowe.

Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).

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

Z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes



Wiesław Wójcik

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

ZAKŁAD ENERGETYCZNY GORZÓW SA

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

obowiązująca na terenie działania ZE Gorzów SA

- 1. DEFINICJE**
- 2. INFORMACJE OGÓLNE**
- 3. ZASADY KSZTAŁTOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI**
- 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE**
 - 4.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW**
- 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
 - 5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**
 - 5.3. OPŁATY ABONAMENTOWE**
- 6. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**
- 7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW I WARUNKÓW UMÓW**
 - 7.1. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW**
 - 7.2. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY**
- 8. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ**

- 9. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 10. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I OPŁATY ABONAMENTOWE DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH**
- 11. TABELE OPŁAT TARYFOWYCH ZWIĄZANYCH Z PRZYŁĄCZANIEM DO SIECI**
 - 11.1.1. RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI ODBIORCÓW ZALICZONYCH DO IV I V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ**
 - 11.2. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY**
 - 11.3. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW SIECI**
- 12. OPŁATY DODATKOWE POBIERANE ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**

1. DEFINICJE

1.1. **Grupa przyłączeniowa** - należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:

- a) grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
- b) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- c) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- d) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
- e) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.

1.2. **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.

1.3. **Miejsce dostarczania** - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

1.4. **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.

1.5. **Moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.

- 1.6. **Niskie napięcie (nn)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV
- 1.7. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.8. **Okres rozliczeniowy** - ustalony w umowie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- 1.9. **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.
- 1.10. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 1.11. **Rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881)
- 1.12. **Rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 881)
- 1.13. **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.

- 1.14. **Sprzedawca** – Zakład Energetyczny Gorzów SA - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 1.15. **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 1.16. **Tangens φ_0** - jest to stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 1.17. **Taryfa** - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 1.18. **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.
- 1.19. **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez dostawcę na rzecz odbiorców oraz wytwórców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo- jakościowych.
- 1.20. **Ustawa** - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późniejszymi zmianami)
- 1.21. **Wysokie napięcie (WN)** - obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.

2. INFORMACJE OGÓLNE

2.1. Niniejsza Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- c) cen za energię elektryczną,
- d) stawek opłat abonamentowych,
- e) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- f) opłat za nielegalny pobór energii,
- g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,

- jak też warunki ich stosowania.

2.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy:

- a) nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych, lub z niego nie korzystają;
- b) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.

2.3. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.

2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w §37 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. ZASADY KSZTAŁTOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 3.1. Dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.4.
- 3.2. Dla podmiotów zaliczonych do II, III i VI grupy przyłączeniowej opłatę za przyłączenie określa się w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz ilość tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia i rozbudowy sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.4.
- 3.3. Jeżeli podmiot przyłączany wykona we własnym zakresie dokumentację techniczną i formalno-prawną, do opłaty za przyłączenie stosuje się upust w wysokości do 10% opłaty za przyłączenie.
- 3.4. W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie podmiotu, o którym mowa w punktach 3.1. i 3.2. wymaga zastosowania, innych niż standardowe, elementów przyłącza lub sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłat określa umowa o przyłączenie.
- 3.5. Jeżeli na wniosek odbiorcy nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 3.6. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste koszty tej wymiany.
- 3.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej – po wystąpieniu podmiotu przyłączonego do sieci o nowe warunki przyłączenia – bez przebudowy przyłącza, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy bądź przebudowy sieci rozdzielczej, które wynikają bezpośrednio z przyrostu mocy przyłączeniowej.

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

4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

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

X X X X



Grupy taryfowe zależne od napięcia zasilania:

A : dla napięcia wysokiego (WN)

B : dla napięcia średniego (SN)

C : dla napięcia niskiego (nn)

G i R : niezależnie od napięcia zasilania

Cyfry oznaczające:

1 - 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.

2 - grupy taryfowe dla odbiorców II, III i IV grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej wyższej od 40kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A) lub rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh

Cyfry oznaczające:

1 : grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym

2 : grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym

3 : grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym

Litery, dotyczące grup taryfowych C, oznaczające:

a : rozliczenie w strefach szczytowej i pozaszczytowej

b : rozliczenie w strefach dziennej i nocnej

4.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 4.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22 i B23
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C 21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b
- d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12 i R

4.1.3. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych).
- lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, itp.; w lokalach tych według wspomnianej grupy taryfowej rozliczana również jest energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych tych obiektów jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- oświetlenia w budynkach mieszkalnych klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- garaży indywidualnych użytkowników.

4.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:

- a) w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk ;itp.
- b) dla silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika.
- c) stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilość 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 sprzedawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

4.1.5. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe, odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych i może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

4.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW.

4.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach z zastrzeżeniem § 40 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.

4.2.2. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę. Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych natomiast rozliczenia za pobraną energię elektryczną i świadczenie usług przesyłowych dokonuje się dla następujących okresów rozliczeniowych:

- 4.2.2.1. dla grupy taryfowej A - miesięczne;
- 4.2.2.2. dla grupy taryfowej B - miesięczne;
- 4.2.2.3. dla grupy taryfowej C - miesięczne, dwumiesięczne, roczne;
- 4.2.2.4. dla grupy taryfowej G - dwumiesięczne, roczne.

- 4.2.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 4.2.4. Jeżeli z rozliczenia opłat planowych, o których mowa w punkcie 4.2.3., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 4.2.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej czynnej i biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.2.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji w wysokościach podanych wyżej, należy odpowiednio odejmować.
- 4.2.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do ich pomiaru.
W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

- 4.2.8. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach nie będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 4.2.7. .
- 4.2.9. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
- a) po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo- rozliczeniowego,
 - b) w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo- rozliczeniowego.
- 4.2.10. Korekta rachunku wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa wyżej obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 4.2.11. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku. W wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 4.2.12. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane wyłącznie do rozliczania energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę. W takim przypadku koniecznym jest, aby
- przyłącza objęte sumującym układem były zaliczane do tej samej grupy taryfowej
 - warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.

Oplaty stałe za usługi przesyłowe rozliczane będą oddzielnie dla każdego przyłącza objętego układem sumującym.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH.

5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1.1. Stawka za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:

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

5.1.2. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się zgodnie z § 26 pkt 3 rozporządzenia taryfowego według wzoru:

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

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

S_{sg} – składnik stały stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,

P – zamówiona moc przyłączeniowa, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

S_{zg} – składnik zmienny stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,

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

5.1.3. Składnik stały opłaty przesyłowej rozlicza się stosownie do okresu rozliczeniowego, przyjętego w umowie.

5.1.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63A, dla celów naliczania części stałej przyjmuje się moc przyłączeniową zamówioną dla każdego przyłącza, odpowiadającą największemu przewidywanemu 15 minutowemu obciążeniu czynnemu w całym roku kalendarzowym. W przypadku, gdy moc określona w umowie jest

różna dla poszczególnych miesięcy roku, jako moc przyłączeniową będącą przedmiotem rozliczeń przyjmuje się największą z tych wartości.

- 5.1.5. Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w punkcie 5.1.4., stosowane są układy pomiarowe, umożliwiające pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną.
- 5.1.6. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę 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.
- 5.1.7. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i o zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63 A, z zastrzeżeniem punktu 5.1.9., dla celów naliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową moc przyłączeniową określa się na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z poniższą tabelą:

Lp.	PRĄD ZNAMIONOWY ZABEZPIECZENIA	MOC	
		UKŁAD 1-FAZOWY	UKŁAD 3-FAZOWY
	[A]	[kW]	[kW]
1.	6	1	3
2.	10	2	6
3.	16	3	9
4.	20	4	12
5.	25	5	15
6.	32	6	19
7.	40	8	24
8.	50	10	30
9.	63	12	38

- 5.1.8. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo- rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i stawki opłaty zmiennej w danej grupie taryfowej.

5.1.9. Dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej G opłatę za usługę przesyłową ustala się jako sumę:

- a) stałej stawki miesięcznej, uzależnionej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.

5.1.10. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R w rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną stosuje się ceny i stawki jednostrefowe, określone dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany ze względu na poziom napięcia sieci, do której został przyłączony z wyjątkiem opłaty abonamentowej.

5.1.11. Opłaty przesyłowej stałej, o której mowa w punkcie 5.1.10., nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.

5.1.12. Opłaty dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza.

5.1.13. W przypadku nowego odbiorcy przyłączonego do sieci oraz rozwiązującego umowę ze skutkiem na dzień inny niż koniec okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.

5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

5.2.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym, oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, zainstalowanych w układach pomiarowo-rozliczeniowych i ceny energii w danej grupie taryfowej.

5.2.2. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w

strefach a trwającej dłużej niż 1 okres rozliczeniowy, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

- 5.2.3. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 5.2.2., trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

5.3. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 5.3.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz opłaty zwane opłatami abonamentowymi. Odbiorca ponosi miesięczną opłatę abonamentową w pełnej wysokości niezależnie od dnia m-ca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.
- 5.3.2. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę i zostały określone dla okresu miesięcznego.

6. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

6.1 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 (1 kwietnia- 30 września)	ZIMA (1 października- 31 marca)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby 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).

6.2. 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 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

*/ W grupie taryfowe C22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21.

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

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 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 sprzedawca energii elektrycznej.

6.5. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punkcie 6.4., ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

6.6. Przy spełnionych kryteriach ujętych w punktach 4.1.1. 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.

7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW I WARUNKÓW UMÓW.

7.1. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW

7.1.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt. 1 rozporządzenia taryfowego – $brT=0,50$ zł/h.

7.1.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:

- a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców – 10,00 złotych,
- b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 50,00 złotych,
- c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w - 5,00 zł z każdą odmową,
- d) za nieprzekazanie powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV- 5,00 zł,
- e) za nieprzekazanie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 100,00 zł,
- f) za nie przekazanie powiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem -

odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – 50,00 zł,

- g) za nieprzekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania –50,00 zł,
- h) za nieprzekazanie powiadomienia z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażen i innych warunków funkcjonowania sieci –100,00 zł,
- i) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci –50,00 zł,
- j) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf –5,00 zł.
- k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji –2,00 zł za każdy dzień zwłoki.

7.1.3. Warunkiem udzielenia bonifikaty jest zgłoszenie przez odbiorcę umotywowanego wniosku.

7.1.4. Sprzedawca podejmuje decyzję w sprawie udzielenia bądź odmowy udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

7.1.5. Wypłata opłat określonych w punkcie 7.1.2. następuje na wniosek odbiorcy, w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

7.1.6. W razie niepotwierdzenia przez sprzedawcę podstawy do wypłaty opłat, określonych w punkcie 7.1.2., powiadamia on pisemnie o tym odbiorcę w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

7.1.7. Sposób przekazania bonifikaty strony ustalają na drodze porozumienia.

7.2. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

- 7.2.1. Nadwyżka mocy pobranej ponad zamówioną moc przyłączeniową podlega opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznej stawki opłaty stałej za usługę przesyłową przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 7.2.2. Do ustalenia opłaty z tytułu mocy pobranej ponad zamówioną moc przyłączeniową przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator wyrażone w kW.
- 7.2.3. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 7.2.4. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, sprzedawca 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.
- 7.2.5. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej podlegającej opłacie sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 7.2.6. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 66,00 zł.
- 7.2.7. Za wymianę zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.
- 7.2.8. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej

(uszkodzonej) plombę założonej przez sprzedawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się:

- w pomieszczeniach ogólnie dostępnych, za których stan odpowiada zarządca budynku pobiera się od zarządcy budynku (obiektu) opłatę:
 - a) przy założeniu jednej plombę - 8,20 zł
 - b) przy założeniu więcej niż jednej plombę, za każdą następną - 5,40 zł
- w pomieszczeniach użytkowanych przez jednego odbiorcę pobiera się opłaty w wysokości:
 - a) gdy zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcę - 16,20 zł,
 - b) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcę - 162,00 zł.

7.2.9. Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) z winy odbiorcy plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:

- przy liczniku do pomiaru bezpośredniego - 129,00 zł
- przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego - 322,00 zł

7.2.10. Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) z winy odbiorcy plomb założonych przez sprzedawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę

- 358,00 zł

7.2.11. Za założenie w miejsce zerwanej z winy odbiorcy plombę założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150 % wartości stałego składnika opłaty za przesył wynikającej z iloczynu wielkości zamówionej mocy przyłączeniowej i miesięcznego stałego składnika opłaty w danej grupie taryfowej.

7.2.12. W przypadku powiadomienia sprzedawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. od 7.2.9. do 7.2.11. ulegają obniżeniu o 50%.

7.2.13. Za każde niedopuszczenie do urządzeń odbiorczych lub pomiarowych przedstawiciela sprzedawcy, upoważnionego do odczytu lub kontroli pobiera się opłatę w wysokości 66,00 zł.

8. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ.

- 8.1. Warunki poboru energii biernej określa niniejsza Taryfa chyba, że strony uzgodnią inaczej w umowie.
- 8.2. Opłaty pobiera się za ponad optymalny pobór energii biernej według stawek procentowych liczonych od wartości energii czynnej, pobranej w okresie rozliczeniowym. Procentowe stawki, zależne od przekroczenia optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ lub ustalonego w umowie, zawiera tabela w punkcie 8.9
- 8.3. W uzasadnionych przypadkach strony mogą uzgodnić w umowie inną wartość dopuszczalnego $\text{tg } \varphi_0$ niż podana w punkcie 8.2, nie niższą jednak niż 0,2.
- 8.4. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych to rozliczeniom podlega ponadoptymalny pobór tej energii w tych strefach. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych sposób rozliczenia określa sprzedawca w umowie.
- 8.5. W przypadku poboru energii biernej - przy braku poboru energii czynnej - opłacie podlega całość pobranej energii biernej, przy zastosowaniu najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 8.6. Odbiorca pobierający bez uprzedniego uzgodnienia z sprzedawcą energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę, wynikającą z ilości kilowarogodzin wprowadzonych do sieci sprzedawcy i najniższej stawki opłat za energię elektryczną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 8.7. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla tych przyłączy o ile zainstalowany układ pomiarowo – rozliczeniowy umożliwia takie rozliczenie. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza można prowadzić rozliczenia łączne dla tych przyłączy.

8.8. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenia związane z przekroczeniem optymalnej wartości współczynnika $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ lub ustalonego w umowie przeprowadzane są na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej, pobranej powyżej tej wartości, określonej zależnością:

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

gdzie :

A_{qxb} - nadwyżka energii biernej, zmierzona bezpośrednio w okresie rozliczeniowym,
 A_p - energia czynna w okresie rozliczeniowym.

Wartość nadwyżki energii biernej A_{qxb} odczytuje się z urządzenia rejestrującego pobór energii biernej po przekroczeniu współczynnika $\text{tg}\varphi$ ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ lub określonego w umowie.

8.9. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłatę za energię czynną zawiera poniższa tabela:

$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D%	$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D%
0,01 – 0,05	0,65	0,46 – 0,50	20,50
0,06 – 0,10	1,90	0,51 – 0,55	23,80
0,11 – 0,15	3,40	0,56 – 0,60	27,20
0,16 – 0,20	5,20	0,61 – 0,65	30,80
0,21 – 0,25	7,20	0,66 – 0,70	34,50
0,26 – 0,30	9,40	0,71 – 0,75	38,40
0,31 – 0,35	11,90	0,76 – 0,80	42,40
0,36 – 0,40	14,60	0,81 – 0,85	46,50
0,41 – 0,45	17,40	0,86 – 0,90	50,80

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

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

9. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

9.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza:

- 1) pobieranie energii bez zawarcia umowy,
- 2) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego (z wyłączeniem grupy taryfowej R),
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.

9.2. 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 jednostrefowej grupy taryfowej, według której może być rozliczany odbiorca, określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.

9.3. Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną w przypadkach, o których mowa w punkcie 9.1.2) pobiera się w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której jest lub może być rozliczany odbiorca, jeśli umowa nie stanowi inaczej.

9.4. Opłaty, o których mowa w pkt. 9.2. i 9.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

9.5. Do wyliczonych opłat przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w pkt. 9.3.

9.6. Za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 9.2.- 9.4. można również przyjąć pobór mocy i zużycie energii, jakie wystąpiły w okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej chyba, że odbiorca udowodni odmienne warunki poboru energii elektrycznej w okresie trwania jej nielegalnego poboru.

9.6.1. W przypadku braku możliwości udowodnienia lub uzgodnienia ilości energii nielegalnie pobranej, ustala się ją w sposób określony w punktach 9.6.2.- 9.6.5.

9.6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, której ilości nie można udowodnić lub ustalić, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobieraną energią elektryczną następujące zryczałtowane maksymalne ilości energii nie wyższe niż:

a) przy układzie jednofazowym - 3 000 kWh,

b) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika kWh - 6 000 kWh,

c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika - 300 kWh,

d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh,

e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego - 300 kWh.

Prąd obliczeniowy, o którym mowa powyżej określa się według wzoru:

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

gdzie:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

9.6.3. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, kiedy niemożliwe jest udowodnienie lub ustalenie

ilości pobranej energii, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane ilości energii:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh.
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ilość energii ustala się jak w pkt. 9.6.3a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

9.6.4. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w pkt. 9.6.3. przyjmuje 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.

9.6.5. Przy ustalaniu wielkości opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej, bierze się pod uwagę rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorców i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.

9.6.6. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii określone w punktach 9.6.2. lub 9.6.3. oraz dwukrotność sumy ceny energii i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub mógłby być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

9.6.7. W przypadku, gdy okres pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, za każdy kolejny udowodniony rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej stosuje się opłaty w tej samej wysokości.

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

10.1. Grupa taryfowa A23 dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia:

10.1.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA	
	A23	
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/rok	67 639,44	
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/m-c	5 636,62	
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	20,69	

10.1.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA	
	A23 zima	A23 lato
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
- całodobową	X	X
- szczytową	X	X
- pozaszczytową	X	X
- w szczycie przedpołudniowym	196,91	198,35
- w szczycie popołudniowym	288,15	258,96
- w pozostałych godzinach doby	127,49	121,12
Opłata abonamentowa w zł/ m-c	59,40	59,40

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

10.2.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE			
	B23	B 22	B 21	B 11
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/rok	91 975,80	91 975,80	91 975,80	7 320,00
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/m-c	7 664,65	7 664,65	7 664,65	610,00
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	20,37	36,44	37,11	78,29

10.2.2. 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	194,48	175,20
- szczytową	X	X	243,96	X	X
- pozaszczytową	X	X	172,83	X	X
- w szczycie przedpołudniowym	192,02	193,38	X	X	X
- w szczycie popołudniowym	278,92	251,20	X	X	X
- w pozostałych godzinach doby	125,79	120,06	X	X	X
Opłata abonamentowa w zł/m-c	56,12	56,12	56,12	56,12	56,12

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

10.3.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE		
	C 21	C 22a	C 22b
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/rok	177 632,04	177 632,04	177 632,04
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/m-c	14 802,67	14 802,67	14 802,67
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	73,15	70,15	57,52

10.3.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh			
- całodobową	194,15	X	X
- szczytową	X	224,92	X
- pozaszczytową	X	173,76	X
- dzienną	X	X	220,45
- nocną	X	X	127,38
Opłata abonamentowa w zł/m-c	38,19	38,19	38,19

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

10.4.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE		
	C 11	C 12a	C 12b
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/rok	7,3200	7,3200	7,3200
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/m-c	0,6100	0,6100	0,6100
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,1662	0,1027	0,0964

10.4.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE		
	C11	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1922	X	X
- szczytową	X	0,3065	X
- pozaszczytową	X	0,1285	X
- dzienną	X	X	0,3065
- nocną	X	X	0,0718
Opłata abonamentowa w zł/m-c	3,00	3,00	3,00

10.5. Grupy taryfowe G11 i G12

10.5.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

10.5.1.1. Stawki opłaty przesyłowej stałej

	GRUPY TARYFOWE G	
	Instalacje 1 faz.	Instalacje 3 faz.
przy bezpośrednich rozliczeniowych układach pomiarowych jednostrefowych w zł/m-c	0,99	2,16
przy bezpośrednich rozliczeniowych układach pomiarowych wielostrefowych w zł/m-c	3,28	4,89

10.5.1.2. Stawki opłaty przesyłowej zmiennej

	GRUPY TARYFOWE G	
	G11	G 12
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,1474	0,0891

10.5.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE	
	G11	G12
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	x	x
- całodobową	0,1565	x
- dzienną	x	0,2485
- nocną	x	0,0627
Opłata abonamentowa w zł/m-c	1,12	1,12

- 10.6. Grupa taryfowa R – ryczałtowa.
- 10.7. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między sprzedawcą a odbiorcą.
- 10.8. Warunkiem zastosowania taryfy R jest uzyskanie zgody sprzedawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.
- 10.9. 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.
- 10.10. W rozliczeniach według grupy taryfowej R za energię elektryczną, stosuje się ceny jednostrefowe (całodobowe).
Opłata abonamentowa wynosi 5,00 zł.

11. TABELE OPŁAT TARYFOWYCH ZWIĄZANYCH Z PRZYŁĄCZANIEM DO SIECI.

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

Grupa przyłącze -niowa	Rodzaj przyłącza	Stawki opłaty za przyłącze		Stawki opłaty za rozbudowę sieci
		do 5 m	za każdy m ponad 5 m	
		zł	zł/m	
1	2	3	4	5
IV	napowietrzne	865	33,50	25,50
	kablowe	1678	45	
V	napowietrzne	765	32,50	
	kablowe	1500	35	

11.2. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY

Lp.	NAZWA ELEMENTU	MIARA	STAWKA OPŁATY [zł/jedn.miary]
1	przyłącze kablowe YAKY 4 x 35	szt.	1 460
2	przyłącze kablowe YAKY 4 x 35	m	18
3	przyłącze kablowe YAKY 4 x 120	szt.	1 610
4	przyłącze kablowe YAKY 4 x 120	m	22,5
5	przyłącze napowietrzne ASXS _n 4 x 25	szt.	725
6	przyłącze napowietrzne ASXS _n 4 x 25	m	4,75
7	mufa odgałęźna	szt.	480
8	kablowa szafa rozdzielcza KSR 2 x 2 ; 2 x 00	szt.	1 150
9	miejska stacja transformatorowa w obudowie betonowej z trzema polami liniowymi 15 kV, bez transformatora (z projektem technicznym i montażem transformatora)	szt.	29 500
10	wyposażenie pola liniowego 15 kV w stacji miejskiej	szt.	3 250
11	rozdzielnia 15 kV w izolacji SF6 z 3 polami liniowymi (z projektem technicznym)	szt.	16 500
12	rozdzielnia 15 kV w izolacji SF6 z 3 polami liniowymi i polem sprzęgła (z projektem technicznym)	szt.	19 000
13	wyposażenie pola liniowego 0,4 kV w stacji miejskiej (z projektem technicznym)	szt.	900
14	stacja słupowa STS _{uo} bez transformatora i SR 0,4 kV (z projektem technicznym i montażem transformatora)	szt.	13 500
15	szafka SR 0,4 kV (z projektem technicznym)	szt.	1 900
16	rozłącznik bezpiecznikowy (z projektem technicznym)	szt.	700
17	transformator 25 kVA	szt.	3 300
18	transformator 40 kVA	szt.	3 450
19	transformator 63 kVA	szt.	3 950
20	transformator 100 kVA	szt.	4 800

21	transformator 160 kVA	szt	5 600
22	transformator 250 kVA	szt	6 650
23	transformator 400 kVA	szt	8 550
24	transformator 630 kVA	szt	11 800
25	wymiana transformatora	szt	1 450
26	linia kablowa o przekroju 70 mm	km	61 500
27	linia kablowa o przekroju 120 mm	km	82 500
28	linia kablowa o przekroju 240 mm	km	106 000
29	linia napowietrzna z przewodami gołymi o przekroju 35 mm	km	23 500
30	linia napowietrzna z przewodami gołymi o przekroju 70 mm	km	35 000
31	linia napowietrzna z przewodami PAS o przekroju 35 mm	km	35 750
32	linia napowietrzna z przewodami PAS o przekroju 70 mm	km	42 000
33	słup linii 15 kV z odłącznikiem	szt	3 800
34	wyposażenie pola liniowego 15 kV w rozdzielni GPZ lub RS	szt	24 000
35	kablowa szafka rozdzielcza 15 kV	kpl	18 500
36	transformator 6,3 MVA	szt	220 000
37	transformator 10 MVA	szt	265 000
38	transformator 16 MVA	szt	320 000
39	transformator 25 MVA	szt	370 000
40	wymiana transformatorów j.w.	szt.	30 000-40 000

11.3. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW SIECI.

Lp.	NAZWA ELEMENTU	MIARA	STAWKA OPŁATY [zł/jedn.miar]
1	linia kablowa YAKYżo 4 x 35	km	7 200
2	linia kablowa YAKYżo 4 x 120	km	9 300
3	linia kablowa YAKYżo 4 x 240	km	12 000
4	rozłącznik bezpiecznikowy	szt.	190
5	linia napowietrzna ASXS 4 x 35	km	4 600
6	linia napowietrzna ASXS 4 x 70	km	5 600
7	miejska stacja transformatorowa w obudowie betonowej z trzema polami liniowymi 15 kV, bez transformatora (z projektem technicznym i montażem transformatora)	szt.	5 900
8	wyposażenie pola liniowego 15 kV w stacji miejskiej	szt.	650
9	rozdzielnia 15 kV w izolacji SF6 z 3 polami liniowymi (z projektem technicznym)	szt.	3 300
10	rozdzielnia 15 kV w izolacji SF6 z 3 polami liniowymi i polem sprzęgła (z projektem technicznym)	szt.	3 800
11	wyposażenie pola liniowego 0,4 kV w stacji miejskiej (z projektem technicznym)	szt	180
12	stacja słupowa STSuo bez transformatora i SR 0,4 kV (z projektem technicznym i montażem transformatora)	szt	2 700
13	szafka SR 0,4 kV (z projektem technicznym)	szt	380
14	rozłącznik bezpiecznikowy (z projektem technicznym)	szt	140
15	transformator 25 kVA	szt	660
16	transformator 40 kVA	szt	690
17	transformator 63 kVA	szt	790
18	transformator 100 kVA	szt	960

19	transformator 160 kVA	szt	1 120
20	transformator 250 kVA	szt	1 330
21	transformator 400 kVA	szt	1 710
22	transformator 630 kVA	szt	2 360
23	wymiana transformatora	szt	290
24	linia kablowa o przekroju 70 mm	km	12 300
25	linia kablowa o przekroju 120 mm	km	16 500
26	linia kablowa o przekroju 240 mm	km	21 200
27	linia napowietrzna z przewodami gołymi o przekroju 35 mm	km	4 700
28	linia napowietrzna z przewodami gołymi o przekroju 70 mm	km	7 000
29	linia napowietrzna z przewodami PAS o przekroju 35 mm	km	7 150
30	linia napowietrzna z przewodami PAS o przekroju 70 mm	km	8 400
31	słup linii 15 kV z odłącznikiem	szt	760
32	wyposażenie pola liniowego 15 kV w rozdzielni GPZ lub RS	szt	4 800
33	kablowa szafka rozdzielcza 15 kV	szt.	3 700
34	transformator 6,3 MVA	szt	44 000
35	transformator 10 MVA	szt	53 000
36	transformator 16 MVA	szt	64 000
37	transformator 25 MVA	szt	74 000
38	wymiana transformatorów j.w.	szt.	6 000-8 000

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

L.p.	Rodzaj usługi	Wysokość opłaty
1.	<p>Załączenie i wyłączenie odbiorców grupy VI – przyłączonych do sieci na czas określony</p> <p>a) bez kosztów transportu</p> <p>b) z kosztami transportu</p> <ul style="list-style-type: none"> - do 10 km - od 10 do 20 km - od 20 do 50 km <p>c) w przypadku jednej czynności załączenia lub wyłączenia odbiorców gr. VI pobiera się 50% opłaty z punktu 1</p>	<p>193,0 zł</p> <p>242,0 zł</p> <p>290,0 zł</p> <p>412,0 zł</p>
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 sprzedawcy, jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami, <p>Opłaty wynoszą w przypadku odbiorców:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) grupy taryfowej A b) grupy taryfowej B c) grupy taryfowej C2 d) grupy taryfowej C1 i G 	<p>1 065,0 zł</p> <p>616,0 zł</p> <p>300,0 zł</p> <p>83,0 zł</p>

3.	Za przeniesienie na żądanie odbiorcy na inne przygotowane uprzednio i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego lokalu lub pomieszczenia licznika lub innego przyrządu pomiarowego opłata wynosi za: - licznik do pomiaru bezpośredniego (i zegar) - licznik do pomiaru półpośredniego i pośredniego	66,0 zł 263,0 zł
4.	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 : - licznik do pomiaru bezpośredniego - licznik do pomiaru półpośredniego i pośredniego	74,0 zł 113,0 zł
5.	Za wezwanie pogotowia energetycznego, gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez dostawcę instalacji odbiorcy lub instalacji będącej w gestii administracji budynków mieszkalnych	98,0 zł
6.	Za usunięcie uszkodzenia, które wystąpiło poza siecią sprzedawcy, przez pogotowie energetyczne wezwane przez odbiorcę pobiera się opłatę za każdą rozpoczętą godzinę pracy pogotowia. W przypadku usunięcia tego uszkodzenia nie należy pobierać opłat za wezwanie pogotowia energetycznego.	114,0 zł
7.	Zabudowa i uruchomienie zegara sterującego licznik 2 taryfowy	81,0 zł
8.	Podłączenie przyłącza napowietrznego lub kablowego pod napięciem	151,0 zł
8a.	Inne prace związane z przyłączeniem przyłącza, związane z realizacją punktu 8a	72,50 zł
9.	Wymiana głównego zabezpieczenia lub zabezpieczenia nadmiarowo prądowego	135,0 zł
10.	Instalowanie licznika elektronicznego typ ZMB 405 CT 647	335,0 zł
11.	Instalowanie licznika przedpłatowego	106,0 zł
12.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	66,0 zł