



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 13 lutego 1999 r.

DTA-821/2685-A / 1 / 99 /DK

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach: nr EEB/TN/ 99 z dnia 28 stycznia 1999 r., nr EEB/TN/848/99 z dnia 8 lutego 1999 r., nr EEB/TN/991/99 z dnia 15 lutego 1999 r. i EEB/TN/1057/99 z dnia 17 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Olsztyn Spółka Akcyjna z siedzibą w Olsztynie

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 Olsztyn Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/28/2685/U/3/98/JŻ z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/30/2685/U/3/98/JŻ z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 lutego 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

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

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

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

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

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

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Energetyczny Olsztyn S. A.

ul. Kościuszki 83

10-950 Olsztyn

**ZAKŁAD ENERGETYCZNY
S.A. w OLSZTYNIE**

**TARYFA Nr 7/32-Z
dla energii elektrycznej**

Spis treści

I. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

- 1.1. Definicje*
- 1.2. Informacje ogólne*

II. ZASADY TARYFIKACJI I OZNACZANIA GRUP TARYFOWYCH

- 2.1. Zasady taryfikacji*
- 2.2. Oznaczenia i rodzaje grup taryfowych*
- 2.3. Strefy czasowe*

III. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 3.1. Zasady rozliczania kosztów przyłączenia*
- 3.2. Rodzaje i oznaczenia grup taryfowych za przyłączenie do sieci*

IV. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 4.1. Opłaty za świadczenie usług przesyłowych*
- 4.2. Opłaty za naruszenie warunków umowy o świadczeniu usług przesyłowych*
- 4.3. Opłaty za nielegalny pobór energii*
- 4.4. Upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii i obsługi odbiorców*

V. OPŁATY DODATKOWE

- 5.1. Opłaty dodatkowe za czynności dostawcy związane z dostarczaniem energii elektrycznej*
- 5.2. Opłaty za usługi eksploatacyjne w obszarze instalacji elektrycznych nie będących własnością ZEO S.A.*

VI. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI, STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

CZEŚĆ I

CZEŚĆ INFORMACYJNA

1.1. DEFINICJE

- 1.1.1. **TARYFA** – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania w rozliczeniach za:
- przyłączenie odbiorcy do sieci elektroenergetycznej,
 - świadczenie usług przesyłowych,
 - sprzedaż energii elektrycznej,
 - opłatę abonamentową,
 - nielegalny pobór energii,
 - dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie,
 - niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.
- 1.1.2. **Dostawca** – Zakład Energetyczny S.A. w Olsztynie (w skrócie ZEO S.A.) sprzedający odbiorcom energię elektryczną z sieci elektroenergetycznej.
- 1.1.3. **Instalacje** – urządzenia elektroenergetyczne z układami połączeń między nimi.
- 1.1.4. **Sieć elektroenergetyczna ZEO S.A.** - instalacje elektroenergetyczne połączone i współpracujące ze sobą służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej należące do ZEO S.A.
- 1.1.5. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z ZEO S.A.
- 1.1.6. **Usługa przesyłowa** – usługa związana z przesyłaniem energii elektrycznej siecią elektroenergetyczną ZEO S.A., zapewniająca realizację zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.1.7. **Grupa przyłączeniowa** - grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
- a) grupa I – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
 - b) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110kV 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 1kV lecz niższym niż 110 kV,
 - d) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV oraz mocy

- przyłączeniowej większej od 40kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63A,
- e) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40kW 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.
- 1.1.8. **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią elektroenergetyczną ZEO. S.A.
- 1.1.9. **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.
- 1.1.10. **Moc umowna** - moc czynna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych:
- dla odbiorców V grupy przyłączeniowej oraz IV grupy przyłączeniowej nie wyposażonych w liczniki ze wskaźnikiem mocy maksymalnej, odpowiadająca wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego (od strony zasilania) niedostępnego odbiorcy wg tabeli nr 1,
 - dla odbiorców pozostałych grup przyłączeniowych – odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w okresie rozliczeniowym.
- 1.1.11. **Okres umowny** – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do jej zakończenia, lub w przypadku umowy wieloletniej - rok kalendarzowy.
- 1.1.12. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii do celów rozliczeniowych.
- 1.1.13. **Moc pobrana (maksymalna)** – największy 15-minutowy pobór mocy czynnej w okresie rozliczeniowym.
- 1.1.14. **Wysokie napięcie** – wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 1.1.15. **Średnie napięcie** – wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 1.1.16. **Niskie napięcie** – nie wyższe niż 1 kV.
- 1.1.17. **Wskaźnik mocy** – wskaźnik 15-minutowego największego obciążenia czynnego.

1.1.18. **Dzień roboczy** – nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.

1.2 INFORMACJE OGÓLNE

1.2.1. Niniejsza TARYFA stanowi zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania na terenie działania dostawcy w zakresie:

- a) przyłączenia do sieci elektroenergetycznej dostawcy,
- b) usług przesyłania energii elektrycznej,
- c) cen energii elektrycznej,
- d) opłat abonamentowych,
- e) opłat za nielegalny pobór energii,
- f) opłat dodatkowych,
- g) upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych.

1.2.2. Niniejsza TARYFA została opracowana na podstawie:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54, poz. 348, z późniejszymi zmianami),
- b) rozporządzenia 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, z dnia 6 listopada 1998r),
- c) rozporządzenia 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. 1002 z dn. 23 grudnia 1998r).

1.2.3. Podane w TARYFIE ceny i opłaty stosuje się w rozliczeniach z:

- odbiorcami, którzy nie uzyskali prawa do korzystania z usług przesyłowych, zwanych dalej odbiorcami taryfowymi,
- odbiorcami, którzy uzyskali prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego skorzystali, zwanych odbiorcami uprawnionymi.

1.2.4. Odbiorcy taryfowi ponoszą opłaty:

- za przyłączenie do sieci wg tabel nr 2÷10
- za świadczenie usług przesyłowych (część stała i zmienna) wg tabel nr 11÷16,
- za energię wg tabel nr 11÷16,
- abonamentową wg tabel nr 11÷16,
- za naruszenie warunków umowy.

1.2.5. Odbiorcy uprawnieni ponoszą opłaty:

- za przyłączenie do sieci wg tabel nr 2÷10,
- za świadczenie usług przesyłowych (część stała i zmienna) wg tabel nr 11÷16,
- za naruszenie warunków umowy.

1.2.6. Ceny i opłaty podane w TARYFIE uwzględniają podatek VAT od towarów i usług z wyjątkiem stawek za przyłączenie do sieci, podanych w tabelach nr 2÷10, do których należy doliczyć podatek od towarów i usług wg obowiązujących przepisów.

1.2.7. Opłaty określone w niniejszej TARYFIE, obowiązują odbiorcę dla każdego przyłącza wyposażonego w rozliczeniowy układ pomiarowy. Powyższe dotyczy także przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym.

1.2.8. Ceny i opłaty ujęte w niniejszej TARYFIE dotyczą standardów jakościowych energii elektrycznej oraz obsługi odbiorców określonych w rozporządzeniu 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, z dnia 6 listopada 1998r).

1.2.9. Moc przyłączeniowa dla odbiorców grupy IV i V jest określana na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z tabelą nr 1. Moce te są mocami przyłączeniowymi przyjmowanymi do obliczeń opłat za przyłączenie i mocami umownymi dla grup taryfowych C i G w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

1.2.10. Moc umowna określona w umowie jest nie większa od mocy przyłączeniowej.

- 1.2.11. W zależności od rodzaju zainstalowanego urządzenia mierzącego moc stosuje się następujące sposoby rozliczeń za przekroczenie mocy umownej w okresie rozliczeniowym:
- a) jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15 - minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kilowatach,
 - b) jedno przekroczenie maksymalne wyrażone w kilowatach oraz dodatkowo ilość przekroczeń zarejestrowana odpowiednim urządzeniem, za drugie i każde dalsze przekroczenie opłata wynosi po 10% należności za przekroczenie maksymalne,
- 1.2.12. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań urządzeń pomiarowo - rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh. Dla grup taryfowych A i B do rozliczania należności za energię elektryczną, ilość kWh należy podzielić przez 1000. W wystawionych fakturach VAT (rachunkach uproszczonych) kwoty należności w poszczególnych pozycjach zaokrągla się do pełnych groszy.
- 1.2.13. Dostawca oferuje standardowe rozliczenia w okresach rozliczeniowych jednomiesięcznych, dwumiesięcznych i sześciomiesięcznych.
- 1.2.14. Dla rozliczeń w okresach 2 i 6 miesięcznych opłaty za energię są pobierane na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej.
- 1.2.15. Za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie faktur pobierana jest opłata abonamentowa.

CZEŚĆ II

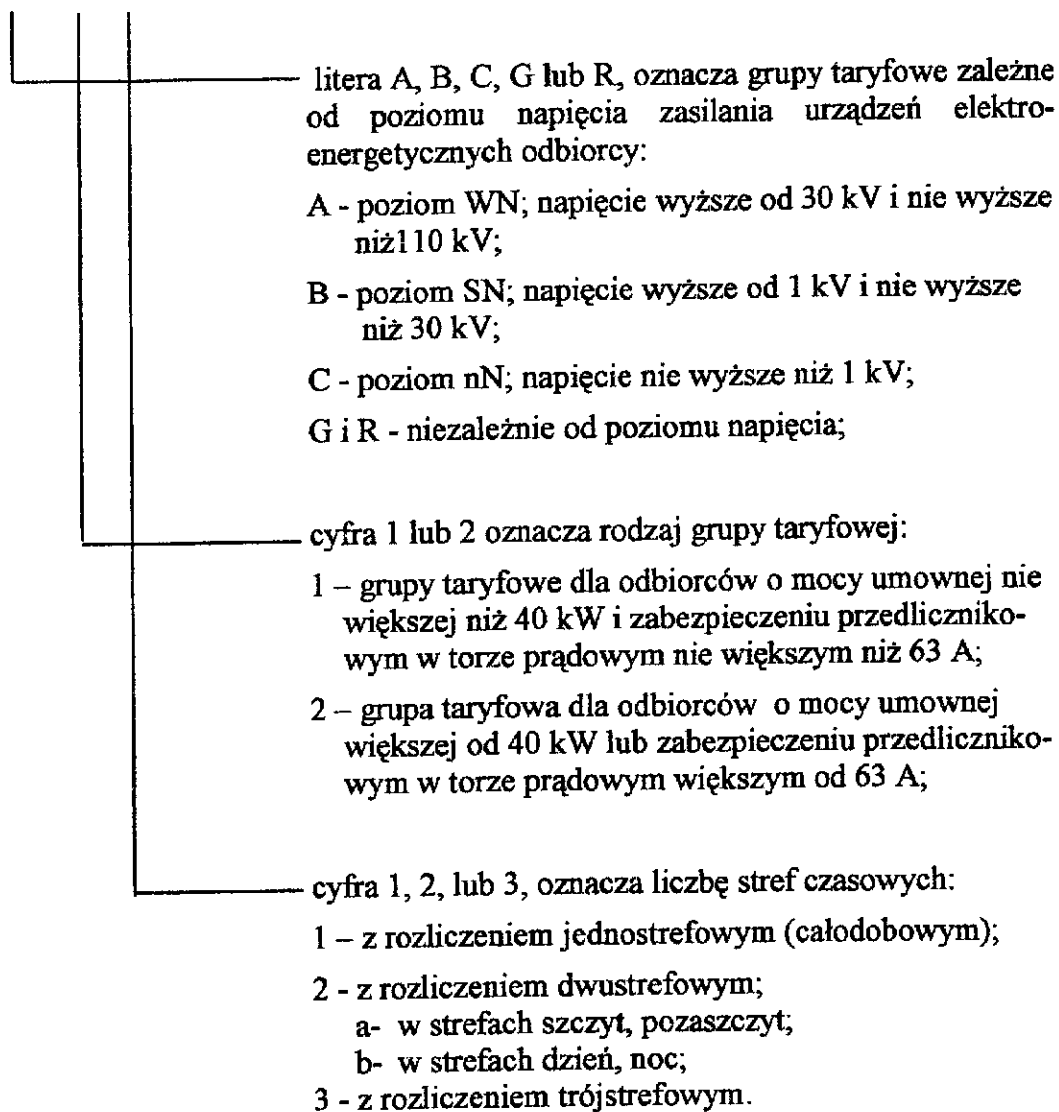
ZASADY TARYFIKACJI I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

2.1 ZASADY TARYFIKACJI.

2.1.1 Sposób konstrukcji oznaczania grup taryfowych oferowanych odbiorcom przedstawia poniższy schemat:

Symbol grupy taryfowej

X X X



Oznaczenia grup taryfowych za przyłączenie do sieci zawarte są w części III STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.

- 2.1.2. Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy.
- 2.1.3. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy.
- 2.1.4. 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 o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.1.5. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, dostawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

2.2.OZNACZENIA I RODZAJE GRUP TARYFOWYCH

2.2.1. Grupy taryfowe A21, A22, A23.

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

Stawki opłat w grupach taryfowych A zawarte są w tabeli nr 11.

2.2.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23.

- jedno-, dwu- lub trójstrefowe energii dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć.

Stawki opłat w grupach taryfowych B zawarte są w tabeli nr 12.

2.2.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b.

- jedno- lub dwustrefowe energii dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej większej od 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63A.

Stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C22b zawarte są w tabeli nr 13.

2.2.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C01, C02a, C02b.

- jedno- lub dwustrefowe energii dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej nie większej niż 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym nie większym niż 63 A.

Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C01, C02a, C02b zawarte są w tabeli nr 14.

2.2.5. Grupy taryfowe G11, G12.

- jedno- lub dwustrefowe dla energii zużywanej na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,) niezależnie od poziomu napięcia.

2.2.5.1. Według powyższych grup taryfowych rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

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

Stawki opłat w grupach taryfowych G zawarte są w tabeli nr 15.

2.2.6. Grupa taryfowa R.

2.2.6.1. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.

- 2.2.6.2. Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
- 2.2.6.3. 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.
- 2.2.6.4. Grupę taryfową R stosuje się również dla:
- a) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej.
 - b) 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 niż 0,5.
- 2.2.6.5. Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest zawarcie stosownej umowy.
- 2.2.6.6. Niezależnie od opłat zawartych w tabeli nr 16 odbiorca ponosi opłatę za przyłączenie i odłączenie instalacji.
- Stawki opłat w grupie taryfowej R zawarte są w tabeli nr 16.

2.3. STREFY CZASOWE

2.3.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach 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	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰
	Doby ^{*)}	22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

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

2.3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych B22 i C22a przedstawia tabela:

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

2.3.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej C22b przedstawia tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od stycznia do grudnia	6-21	21-6

2.3.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych C12a i C02a przedstawia tabela:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Od kwietnia do września	8 - 11, 20 - 21	pozostałe
Od października do marca	8 - 11, 17 - 21	godziny doby

2.3.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych C12b, C02b i G12 przedstawia tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od stycznia do grudnia	6 - 13	13 - 15
	15 - 22	22 - 6

Zegary sterujące w układach pomiarowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych C12b, C02b i G12 ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego.

CZEŚĆ III

STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

3.1. ZASADY ROZLICZANIA KOSZTÓW PRZYŁĄCZENIA.

3.1.1. Podmioty grupy II ponoszą opłatę za przyłączenie określoną w umowie o przyłączenie na podstawie indywidualnych rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia.

3.1.2. Podmioty grup III, VI przyłączane do sieci przewidywanych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego ponoszą opłatę za przyłączenie ustaloną na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłączy i sieci oraz projektu technicznego przyłącza i niezbędnej do realizacji przyłączenia rozbudowy sieci. Wysokość opłaty za przyłączenie w tym przypadku uzależnia się od udziału przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości urządzeń sieciowych, który jest równy:

- a) dla stacji transformatorowej – stosunkowi mocy przyłączeniowej do mocy znamionowej transformatora,
- b) dla linii elektroenergetycznej – stosunkowi mocy przyłączeniowej do mocy jaką można przesłać tą linią w sposób trwały.

Opłatę za przyłączenie ww. podmiotów oblicza się wg grup taryfowych OIII i OVI.

3.1.3. Podmioty grup IV i V przyłączane do sieci przewidywanych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego ponoszą opłatę za przyłączenie ustaloną na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie ujętych w niniejszej TARYFIE i obejmujących:

- a) opłatę za budowę przyłącza,
- b) opłatę za budowę i niezbędną rozbudowę sieci o napięciu, na którym następuje przyłączenie odbiorcy.

Opłatę za przyłączenie ww. podmiotów oblicza się wg grup taryfowych OIV i OV.

3.1.4. Zmiana przyłącza z jednofazowego na trójfazowe, traktowana jest przy określaniu opłaty za przyłączenie jak przyłączenie podmiotu.

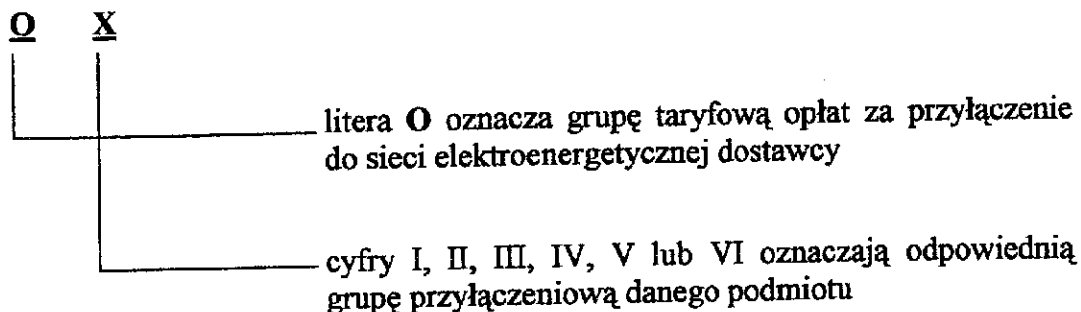
3.1.5. Przy wymianie przyłącza bez przyrostu mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek podmiotu, ponosi on koszty tej wymiany.

3.1.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej bez przebudowy przyłącza dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty rozbudowy i przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.

3.1.7. Stawki opłat za przyłączenie zostały skalkulowane dla opłat wnoszonych jednorazowo.

3.2. RODZAJE I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.

3.2.1. Wyróżnia się następujące oznaczenia grup taryfowych za przyłączenie:



3.2.2. Rodzaje grup taryfowych za przyłączenie do sieci:

3.2.2.1. Grupy taryfowe OIII i OVI

Opłatę za przyłączenie dla podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych III i VI przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania dla poszczególnych rodzajów przyłącza oblicza się wg wzoru:

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

gdzie:

- O_{ps} – opłata za przyłączenie [zł],
- S_{Ei} – stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza w złotych za element wg tabel nr 3+8,
- n_i – liczba standardowych elementów przyłącza wykorzystywanych do realizacji przyłączenia podmiotu,
- k_{li} – udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii elektroenergetycznej wg definicji określonej w p 3.1.2,
- S_{li} – stawka opłaty za budowę 1 kilometra standardowej linii elektroenergetycznej wg tabel nr 7 i 8,
- D_i – długość standardowej linii elektroenergetycznej [km],
- k_{ti} – udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej wg definicji określonej w p 3.1.2,
- S_{ti} – stawka opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej, wyrażona w złotych za stację wg tabeli 9 lub koszt wymiany transformatora w istniejącej

stacji obliczony jako różnica stawek opłat za transformatory podanych w tabeli nr 10 powiększona o koszt sprzętu i pracy elektromonterów wynoszący 800 zł,
 l – liczba różnych standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,
 m – liczba linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie na którym następuje przyłączenie,
 n – liczba stacji transformatorowych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie.

3.2.2.2. Grupy taryfowe OIV i OV.

Opłata za przyłączenie podmiotów IV i V grupy przyłączanych do sieci przewidywanej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego jest ustalona według wzorów:

- dla przyłączy o długości nie przekraczającej 5 metrów:

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

gdzie:

- O_{pr} – opłata za przyłączenie [zł],
- S_{pt} – ryczałtowa stawka opłaty za pierwsze 5 metrów typowego przyłącza danego rodzaju wg tabeli nr 2 [zł/kW],
- S_{zr} – ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci wg tabeli nr 2 [zł/kW],
- P – moc przyłączeniowa [kW].

- dla przyłączy o długości przekraczającej 5 metrów:

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

gdzie:

- O_{pr} – opłata za przyłączenie [zł],
- S_{pt} – ryczałtowa stawka opłaty za pierwsze 5 metrów typowego przyłącza danego rodzaju wg tabeli nr 2 [zł/kW],
- S_{zp} – ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze wg tabeli nr 2 [zł/(m • kW)],
- S_{zr} – ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci wg tabeli nr 2 [zł/kW],
- D – długość przyłącza [m],
- P – moc przyłączeniowa [kW].

CZĘŚĆ IV

ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH

4.1.1. Opłatę za świadczenie usług przesyłowych ponoszą odbiorcy taryfowi i uprawnieni w okresach rozliczeniowych zgodnie z zawartymi umowami.

4.1.2. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się wg wzoru:

4.1.2.1 dla grup taryfowych A, B, C i R:

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

gdzie:

O_{pg} - opłata za usługę przesyłową [zł]

S_{sg} - składnik stały [zł/kW],

P - moc umowna [kW],

S_{zg} - składnik zmienny [zł/kWh] lub [zł/MWh],

E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową [kWh] lub [MWh].

4.1.2.2. dla grup taryfowych G:

$$O_{pg} = S_s + S_{zg} \times E$$

gdzie:

S_s – stawka stała za usługę przesyłową [zł/odbiorcę], zróżnicowana dla odbiorców jednofazowych i trójfazowych,

– pozostałe elementy zdefiniowano w punkcie 4.1.2.1.

4.1.3. Od nowych odbiorców pobiera się opłaty w pełnej wysokości, niezależnie od dnia m-ca, w którym nastąpiło przyłączenie do sieci.

4.1.4. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania opłat za usługę przesyłową do końca okresu, na który zawarta była umowa, chyba że zobowiązania z tego tytułu przejął prawny następca. W uzasadnionych przypadkach dostawca może odstąpić od naliczania opłat za usługę przesyłową, o której mowa wyżej.

4.1.5. Ustalenia punktu 4.1.4. nie dotyczą odbiorców grupy V.

4.1.6. W rozliczeniach za usługę dostarczania energii elektrycznej na potrzeby oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych, w opłacie przesyłowej nie ujmuje się kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów (np. konserwacja, wymiana źródeł światła).

- 4.1.7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów sprzedanej energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- 4.1.7.1. W przypadkach zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego odbiorca pokrywa koszty strat transformatora:
- straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat transformatora. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę,
 - w przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, straty energii czynnej oraz mocy pobranej przyjmuje się w wysokości 3% ilości kilowatogodzin i kilowatów, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez urządzenia pomiarowe.
- 4.1.7.2. Przy rozliczeniach według grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty transformacji należy odpowiednio odejmować.

UWAGA: Odbiorcy rozliczani w dniu wejścia w życie niniejszej TARYFY wg grup taryfowych C11, C12a, C12b (zgodnie z dotychczasowym Cennikiem nr 7/32-Z/98) o zabezpieczeniu przedlicznikowym powyżej 63A, w okresie do 31.12.2000r. mogą być rozliczani wg grup taryfowych C2 przyjmując moc umowną odpowiadającą wielkości zabezpieczenia wg tabeli nr 1.

4.2. OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH.

- 4.2.1. Dla odbiorców o mocy umownej większej od 40 kW stosuje się układy pomiarowe umożliwiające pomiar lub rejestrację mocy maksymalnej.
- 4.2.2. Nadwyżka kW mocy pobranej ponad moc umowną podlega opłacie wg stawki równej 3-krotnej wartości składnika stałego stawki za usługę przesyłową, przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej.
- Przy obliczaniu należności wartości ułamkowe mocy pobranej zaokrągla się do pełnego kilowata wg zasady matematycznej.
- 4.2.3. Opłat, o których mowa w punkcie 4.2.2, nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci dostawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

- 4.2.4. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty o których mowa w punkcie 4.2.2, oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 4.2.5. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, dostawca stosuje zastępczy sposób określania pobranej mocy, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego.
- 4.2.6. Odbiorcy grup taryfowych C nie wyposażeni w układ pomiarowy ze wskaźnikiem mocy maksymalnej ponoszą opłatę przesyłową zależną od wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego opłombowanego przez dostawcę.
- 4.2.7. Opłatami za energię bierną 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.
- 4.2.8. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość określoną w umowie o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii, lecz nie niższy niż 0,2.
- 4.2.9. Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0.4$.
- 4.2.10. Rozliczeniom za energię bierną w okresie obrachunkowym podlega jej ponadoptymalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej, wynikających z części II niniejszej TARYFY. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowy energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych, dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
- 4.2.11. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie obrachunkowym, w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela w pkt. 4.2.15.
- 4.2.12. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej stawki opłat, za energię elektryczną czynną w tych grupach taryfowych, do których odbiorca jest zakwalifikowany, określonych w części II niniejszej TARYFY.
- 4.2.13. Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą

z ilości kVArh wprowadzonych do sieci dostawcy i najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tych grupach taryfowych, do których odbiorca jest zakwalifikowany, określonych w części II niniejszej TARYFY.

- 4.2.14. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej, rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.15. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za przesył energii z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej:

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

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

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

4.3. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

4.3.1. W przypadku nielegalnego poboru energii polegającego na samowolnym przyłączeniu do sieci bez zawartej umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usługi przesyłowej, odbiorca ponosi opłatę wyliczoną wg następującego wzoru:

$$O = 5 \times [P \times S_{sg} + E \times S_{zg} + E \times C] \quad ; \text{ dla grup taryfowych A, B, C, R}$$

$$O = 5 \times [S_s + E \times S_{zg} + E \times C] \quad ; \text{ dla grup taryfowych G}$$

gdzie:

O – opłata za nielegalny pobór,

P – moc przyłączeniowa,

S_{sg} – składnik stały stawki grupowej w danej grupie taryfowej, wg której odbiorca winien być rozliczany [zł/kW],

S_s – składnik stały stawki usługi przesyłowej, zróżnicowany dla odbiorców jednofazowych i trójfazowych w grupach taryfowych G [zł/odbiorcę],

S_{zg} – składnik zmienny stawki grupowej, [zł/kWh],

C – cena energii w określonej grupie taryfowej, wg której odbiorca winien być rozliczany,

E – energia udowodniona lub określona ryczałtowo.

Przy pobieraniu energii jedną fazą, przyjmuje się energię w wysokości 100kWh/A

a) prądu znamionowego zabezpieczenia przedlicznikowego – dla pomiarów bezpośrednich,

b) prądu znamionowego strony pierwotnej przekładnika prądowego – dla pomiaru pośredniego,

c) prądu obliczeniowego wg następującego wzoru – dla pomiaru pośredniego:

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

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego,

I_p – prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego.

- 4.3.2. W przypadku nielegalnego poboru energii polegającego na:
- a) całkowitym lub częściowym pominięciu układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) uszkodzeniu pomiaru z winy odbiorcy,
 - c) dokonaniu przez odbiorcę bez zgody dostawcy zmian w układzie pomiarowo-rozliczeniowym,
- odbiorca ponosi opłatę wyliczoną wg następującego wzoru:

$$O = 2 \times [E \times S_{zg} + E \times C]$$

gdzie:

poszczególne jego elementy zdefiniowano w punkcie 4.3.1.

- 4.3.3. W przypadku nielegalnego poboru energii, której faktyczna, możliwa do ustalenia wartość znacznie odbiega od opłat ryczałtowych przewidzianych w punktach 4.3.1. i 4.3.2., dopuszcza się pobieranie zamiast opłaty ryczałtowej należności za udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii jednak nie mniej niż 1000kWh.

4.4. UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII I OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 4.4.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii dostawca udziela na rzecz odbiorców następujących upustów:
- 4.4.1.1. Za przekroczenie dopuszczalnego czasu trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych ponad określone standardy, liczonego dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, przysługuje upust w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa; ilość nie dostarczonej energii w dniu, w którym miała miejsce przerwa ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia,
 - 4.4.1.2. Za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych; wysokość bonifikaty oblicza się wg wzoru:
 - a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

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

gdzie:

W_{UT} – wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, [zł],

U – wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, [%],

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, [kWh],

C_T – cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w danej grupie taryfowej dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, [zł/kWh],

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

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

gdzie:

b_{rT} – ustalona w danej grupie taryfowej ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia wynosząca:

Grupa taryfowa	A	B	C	G
b_{rT} [zł/godz]	10	8	1	0,1

t_T – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, [h].

Pozostałe składniki jak w poprzednim wzorze.

- c) upust jest udzielany za każdą jednostkę energii elektrycznej pobraną w okresie występowania odchyień napięcia.
- d) liczbę jednostek energii elektrycznej ustala się na podstawie proporcji liczby godzin, w których występowały odchylenia napięcia do liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- e) obniżenie parametrów energii elektrycznej poniżej wartości standardowych uprawnia odbiorcę do upustu w opłacie za energię elektryczną, jeżeli obniżenie parametrów jakościowych energii elektrycznej poniżej wartości standardowych nie zostało uzgodnione z odbiorcą w umowie o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej.

- 4.4.1.3. Za przekroczenie dopuszczalnego czasu trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej,
- 4.4.2. Upusty za niedotrzymanie standardów obsługi odbiorców.
 - 4.4.2.1. Za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii, przerwanej z powodu awarii,
 - 4.4.2.2. Za niepowiadomienie odbiorcy z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,
 - 4.4.2.3. Za niepoinformowanie na piśmie z tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,
 - 4.4.2.4. Za niepoinformowanie na piśmie z rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym niższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania,
 - 4.4.2.5. Za niepoinformowanie na piśmie z 3-letnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci,
 - 4.4.2.6. Za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat zasad rozliczeń za świadczenie usług przesyłowych oraz za energię elektryczną,
 - 4.4.2.7. Za niepodjęcie odpłatnych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę lub inny podmiot w obszarze oddziaływania tej sieci,
 - 4.4.2.8. Za przekroczenie terminu 14 dni na udzielenie odpowiedzi na wniosek lub reklamację odbiorcy w sprawie rozliczeń.

Tabela upustów ryczałtowych wg powyższych punktów, [zł]:

Punkt	Grupa taryfowa				
	A	B	C11, C12a i b, C01, C02a i b	C21, C22a i b	G
4.4.1.3., 4.4.2.2.	55,00	10,00	3,00	3,00	2,00
4.4.2.1., 4.4.2.6., 4.4.2.8.	10,00	5,00	5,00	5,00	5,00
4.4.2.3.	55,00	11,00	-	-	-
4.4.2.4.	-	-	45,00	55,00	45,00
4.4.2.5.	450,00	450,00	45,00	55,00	45,00
4.4.2.7.	100,00	45,00	15,00	25,00	15,00

Upustów dokonuje się na pisemny wniosek odbiorcy. Korektę wprowadza się do pierwszej faktury wystawianej po uznaniu przez dostawcę faktu niedotrzymania standardów. W przypadku nie uznania reklamacji dostawca zobowiązany jest poinformować odbiorcę na piśmie o odmowie przyznania upustu.

CZEŚĆ V

OPŁATY DODATKOWE

5.1. OPŁATY DODATKOWE ZA CZYNNOŚCI DOSTAWCY ZWIĄZANE Z DOSTARCZANIEM ENERGII ELEKTRYCZNEJ

5.1.1. Za założenie przez dostawcę nowych plomb - w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych - na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach użytkowanych tylko przez jednego odbiorcę, za którego stan odpowiada odbiorca, pobiera się opłatę:

- a) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie dostawcy 100,00 zł,
- b) gdy zawiadomiono o tym fakcie dostawcę 15,00 zł

W opłatach tych mieszczą się koszty założenia nowych plomb. Powyższe opłaty nie dotyczą przypadków wymienionych w pkt. 5.1.5.

5.1.2. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych, pobiera się opłatę:

- a) przy zerwaniu jednej plomby 15,00 zł,
- b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną 5,00 zł.

Powyższe nie dotyczy przypadków wymienionych w pkt. 5.1.5.

5.1.3. Za zerwanie lub naruszenie /uszkodzenie/ plomb legalizacyjnych założonych przez Urząd Miar pobiera się opłatę:

- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 150,00 zł,
- b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 200,00zł.

W opłatach powyższych uwzględnione są koszty wymiany i ponownej legalizacji licznika. Opłata ulega obniżeniu o 50% w przypadku powiadomienia dostawcy o naruszeniu (uszkodzeniu) plomby.

5.1.4. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomby założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji, pobiera się opłatę 250,00 zł.

5.1.5. Za zerwanie plomby założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę:

- a) przy pierwszym zerwaniu plomby 500,00 zł,
- b) przy kolejnym zerwaniu plomby 700,00 zł,

5.2. OPŁATY ZA USŁUGI EKSPLOATACYJNE W OBSZARZE INSTALACJI ELEKTRYCZNYCH NIE BĘDĄCYCH WŁASNOŚCIĄ ZEO S.A.

5.2.1. Opłaty za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej:

- przed przyłączeniem do sieci elektroenergetycznej, jeżeli przy pierwszym sprawdzeniu stan techniczny był niezgodny z przepisami budowy urządzeń elektroenergetycznych,
- przyłączonych do sieci, przeprowadzone na życzenie odbiorcy,
- przeprowadzonych z inicjatywy dostawcy, jeśli stwierdzono stan niezgodny z przepisami.

dla odbiorców zasilanych z sieci SN (grupy taryfowe B) opłata wynosi:

345,00 zł

- dla odbiorców zasilanych z sieci nN (grupy taryfowe C i G) opłata wynosi:

95,00 zł

5.2.2. Opłaty za przeniesienie licznika lub innego przyrządu pomiarowego na żądanie odbiorcy na inne, przygotowane i odpowiednio wyposażone, miejsce w obrębie tego samego lokalu lub pomieszczenia:

70,00 zł

5.2.3. Opłaty za laboratoryjne sprawdzenie urządzenia pomiarowego na życzenie odbiorcy, (jeżeli licznik okaże się sprawny) z ponowną zabudową licznika.

Licznik 1 fazowy, 1 taryfowy:	130,00 zł
Licznik 1 fazowy, 2 taryfowy:	150,00 zł
Licznik 3 fazowy, 1 taryfowy:	150,00 zł
Licznik 3 fazowy, 2 taryfowy:	165,00 zł
Licznik specjalny:	210,00 zł

5.2.4. Za zniszczenie lub uszkodzenie przez odbiorcę licznika lub zegara sterującego, ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego obowiązującej w dniu wymiany.

5.2.5. Za przyjęcie na miejscu u odbiorcy zaległej należności - pobiera się dodatkowo opłatę:

15,00 zł

5.2.6. Za każde wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości:

65,00 zł.

CZEŚĆ VI

STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI, STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

Tabela nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych dla odbiorców grupy V i IV bez wskaźnika mocy maksymalnej.

Lp.	Prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego	Moc przyłączeniowa	
		Odbiór 1 fazowy	Odbiór 3 fazowy
	[A]	[kW]	[kW]
1.	2.	3.	4.
1	6	1	4
2	10	2	6
3	13	3	8
4	16	3	10
5	20	4	13
6	25	5	16
7	32	7	20
8	40	8	25
9	50	11	32
10	63	13	40
11	80	-	51
12	100	-	63
13	125	-	79
14	160	-	102
15	200	-	126

Moce przyłączeniowe podane w kolumnie 3 i 4 stanowią podstawę do obliczenia opłat za przyłączenie oraz opłat za usługę przesyłową (dla grup taryfowych C - bez wskaźnika mocy maksymalnej).

STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

Poniższe stawki podane są w wielkościach netto. Podatek VAT nalicza się na podstawie obowiązujących przepisów.

Tabela nr 2

Stawki ryczałtowe opłat za przyłączenie dla grup taryfowych OIV i OV.

Grupa taryfowa	Moc przyłączeniowa [kW]	Przyłącze napowietrzne		Przyłącze kablowe		Za rozbudowę [zł/kW] S_z
		Za pierwsze 5m [zł/kW] S_{pt}	Za kolejny metr [zł/(kW*m)] S_{zp}	Za pierwsze 5m [zł/kW] S_{pt}	Za kolejny metr [zł/(kW*m)] S_{zp}	
OIV	40 – 49	14,06	1,04	45,72	1,96	190,98
	50 – 59	11,46	0,85	37,25	1,60	
	60 – 69	9,66	0,72	31,43	1,34	
	70 – 79	8,36	0,62	27,18	1,16	
	80 – 89	7,36	0,55	23,95	1,02	
	90 – 99	6,58	0,49	21,40	0,92	
	100 – 119	5,62	0,42	18,29	0,79	
	120 – 139	4,76	0,35	15,48	0,66	
	140 – 159	4,12	0,30	13,41	0,57	
	160 – 179	3,64	0,27	11,84	0,51	
	180 – 199	3,25	0,25	10,59	0,45	
200 i powyżej	2,94	0,22	9,58	0,41		
OV	do 4	149,42	12,56	670,53	23,53	124,59
	5 – 9	64,04	5,39	287,37	10,08	
	10 – 16	34,48	2,90	154,74	5,43	
	17 – 25	22,41	1,89	100,58	3,53	
	26 – 40	12,45	1,05	55,88	1,96	

Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci

Tabela nr 3

Stawki opłat za budowę standardowych przyłączy napowietrznych bez szafki pomiarowej o długości do 35 m.

Rodzaj przyłącza	Typ przyłącza	Za przyłącze do 5m. [zł]	Za kolejny 1m. [zł]
Napowietrzne jednofazowe	2x16mm ²	326,60	3,60
	2x25 mm ²	330,80	5,50
Napowietrzne trójfazowe	4x16 mm ²	431,10	7,40
	4x25 mm ²	443,00	10,30
	4x35 mm ²	513,80	11,90
	4x50 mm ²	618,60	15,30

Dla przyłączy napowietrznych powyżej 35m stawka za kolejny metr wynosi: 56,40 zł/m

Tabela nr 4

Stawki opłat za budowę standardowych przyłączy napowietrznych z szafką pomiarową do 35m.

Rodzaj przyłącza	Typ przyłącza	Za przyłącze do 5m. [zł]	Za kolejny 1m. [zł]
Napowietrzne jednofazowe	2x16 mm ²	1 014,20	3,60
	2x25 mm ²	1 023,70	5,50
Napowietrzne trójfazowe	4x16 mm ²	1 101,00	7,40
	4x25 mm ²	1 113,60	10,30
	4x35mm ²	1 204,10	11,90
	4x50mm ²	1 321,80	15,30

Dla przyłączy napowietrznych powyżej 35m stawka za kolejny metr wynosi: 56,40 zł/m

Tabela nr 5

Stawki opłat za budowę standardowych przyłączy kablowych ze złączem kablowym

Rodzaj przyłącza	Typ przyłącza	Za przyłącze do 5m. [zł]	Za kolejny 1m. [zł]
Kablowe ze słupa linii napowietrznej	4x16mm ²	2 247,90	59,40
	4x25mm ²	2 302,60	63,40
	4x35mm ²	2 318,40	63,90
	4x50mm ²	2 347,50	65,60
	4x70mm ²	2 396,70	69,50
Kablowe z szafki lub złącza kablowego (stacji).	4x16mm ²	1 717,30	59,40
	4x25mm ²	1 714,80	63,40
	4x35mm ²	1 765,10	63,90
	4x50mm ²	1 777,00	65,60
	4x70mm ²	1 820,60	69,50
	4x120mm ²	1 971,40	79,80

Tabela nr 6

Stawki opłat za budowę standardowych przyłączy kablowych ze złączem kablowo-pomiarowym

Rodzaj przyłącza	Typ przyłącza	Za przyłącze do 5m. [zł]	Za kolejny 1m. [zł]
Kablowe ze słupa linii napowietrznej	4x16mm ²	2 315,70	59,40
	4x25mm ²	2 370,00	63,40
	4x35mm ²	2 386,30	63,90
	4x50mm ²	2 415,40	65,60
	4x70mm ²	2 478,20	69,50
Kablowe z szafki lub złącza kablowego (stacji)	4x16mm ²	1 785,10	59,40
	4x25mm ²	1 824,30	63,40
	4x35mm ²	1 832,70	63,90
	4x50mm ²	1 847,30	65,60
	4x70mm ²	1 888,50	69,50
	4x120mm ²	2 361,30	79,80

Do tabel nr 5 i 6 stosuje się niżej wymienione współczynniki korekcyjne przez, które należy pomnożyć stawki opłat:

- a) 0,808 dla stawki za pierwsze 5 m przyłącza w przypadku nie wystąpienia konieczności wykonania inwentaryzacji geodezyjnej,
- b) 0,870 dla stawki za pierwsze 5 m przyłącza oraz 0,898 dla stawki za kolejny (ponad 5 m) metr przyłącza w przypadku nie wystąpienia konieczności napraw nawierzchni dróg, chodników itp.,

Tabela nr 7

Stawki opłat za budowę standardowych linii niskiego napięcia

Rodzaj linii	Typ	[zł/km]
Napowietrzna goła	4x35mm ²	43 883,00
	4x50mm ²	46 116,00
	4x70mm ²	50 028,00
Napowietrzna izolowana	4x35mm ²	43 059,00
	4x50mm ²	46 246,00
	4x70mm ²	51 988,00
Kablowa	4x70mm ²	51 444,00
	4x120mm ²	62 480,00
	4x150mm ²	77 550,00
	4x240mm ²	90 880,00

Dla terenu wiejskiego stawki należy przemnożyć przez współczynnik: 0,95 – dla napowietrznych; 0,89 - dla kablowych

Tabela nr 8

Stawki opłat za budowę standardowych linii średniego napięcia

Rodzaj linii	Typ linii	[zł/km]
Napowietrzna goła	3x35mm ²	41 822,00
	3x50mm ²	52 160,00
Napowietrzna izolowana	3x35mm ²	49 190,00
	3x50mm ²	49 402,00
Kablowa	3x70mm ²	99 700,00
	3x120mm ²	110 800,00

Dla terenu wiejskiego stawki należy przemnożyć przez współczynnik: 0,95 – dla napowietrznych; 0,89 - dla kablowych

Tabela nr 9

Stawki opłat za budowę standardowych stacji transformatorowych z transformatorem

Rodzaj stacji	Transformator	[zł]
Stacja słupowa uproszczona	≤ 100kVA	22 505,00
	100kVA +250kVA	26 205,00
	250kVA +400kVA	30 000,00
Stacja kontenerowa	≤ 250kVA	71 405,00
	250kVA + 400kVA	75 260,00
	400kVA + 630kVA	81 770,00

Tabela nr 10

Stawki opłat za transformatory 15/0,4 kV

Transformator moc [kVA]	[zł]
16	5 530,00
25	5 890,00
40	6 831,00
63	7 585,00
100	9 505,00
160	11 190,00
250	13 205,00
400	17 060,00
630	23 570,00
1 000	38 995,00

STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

Tabela nr 11

Grupy taryfowe A21, A22, A23 dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć.

Lp	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa		
		A21	A22	A23
1	2	3	4	5
Stawki opłat za usługi przesyłowe				
1.	Roczny składnik stały stawki [zł/kW]	83,40	83,40	83,40
2.	Miesięczny składnik stały stawki [zł/kW]	6,95	6,95	6,95
3.	Składnik zmienny [zł/MWh] (zależny od pobranej energii czynnej):			
	- całodobowa	18,14	X	X
	- szczytowa	X	24,01	X
	- pozaszczytowa	X	16,52	X
	Lato			
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	21,16
	- w szczycie popołudniowym	X	X	29,59
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	14,30
	Zima			
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	24,02
	- w szczycie popołudniowym	X	X	33,60
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	14,84
4.	Opłata za energię bierną	TARYFA punkt 4.2.7 ÷ 4.2.15		
Ceny za energię elektryczną				
5.	Za pobraną energię czynną [zł/MWh]:			
	- całodobową	148,00	X	X
	- szczytową	X	237,13	X
	- pozaszczytową	X	127,70	X
	Lato			
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	205,25
	- w szczycie popołudniowym	X	X	257,94
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	131,32
	Zima			
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	205,25
	- w szczycie popołudniowym	X	X	281,22
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	135,81
6.	Stawka abonamentowa [zł/miesiąc]	33,33	37,50	50,83

Tabela nr 12

Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć.

Lp	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa			
		B11	B21	B22	B23
1	2	3	4	5	6
Stawki opłat za usługi przesyłowe					
1.	Roczny składnik stały stawki [zł/kW]	66,00	137,88	137,88	137,88
2.	Miesięczny składnik stały stawki [zł/kW]	5,50	11,49	11,49	11,49
3.	Składnik zmienny [zł/MWh] (zależny od pobranej energii czynnej):				
	- całodobowa	29,29	28,46	X	X
	- szczytowa	X	X	44,37	X
	- pozaszczytowa	X	X	22,47	X
	Lato				
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	26,95
	- w szczycie popołudniowym	X	X	X	37,56
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	X	16,57
	Zima				
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	29,44
	- w szczycie popołudniowym	X	X	X	41,02
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	X	18,34
4.	Opłata za energię bierną	TARYFA punkt 4.2.7 +4.2.15			
Ceny za energię elektryczną					
5.	Za pobraną energię czynną [zł/MWh]:				
	- całodobową	207,40	171,93	X	X
	- szczytową	X	X	222,81	X
	- pozaszczytową	X	X	126,88	X
	Lato				
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	190,95
	- w szczycie popołudniowym	X	X	X	280,76
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	X	94,79
	Zima				
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	190,95
	- w szczycie popołudniowym	X	X	X	293,73
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	X	96,36
6.	Stawka abonamentowa [zł/miesiąc]	19,52	21,96	24,40	25,42

Tabela nr 13

Grupy taryfowe C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej większej od 40kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63A.

Lp	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa		
		C21	C22a	C22b
1	2	3	4	5
Stawki opłat za usługi przesyłowe				
1.	Roczny składnik stały stawki [zł/kW]	152,52	152,52	152,52
2.	Miesięczny składnik stały stawki [zł/kW]	12,71	12,71	12,71
3.	Składnik zmienny [zł/kWh] (zależny od pobranej energii czynnej):			
	- całodobowa	0,0376	X	X
	- szczytowa	X	0,0536	X
	- pozaszczytowa	X	0,0309	X
	- dzienną	X	X	0,0460
	- nocną	X	X	0,0335
4.	Opłata za energię bierną	TARYFA punkt 4.2.7 + 4.2.15		
Ceny za energię elektryczną				
5.	Za pobraną energię czynną [zł/kWh]			
	- całodobową	0,2245	X	X
	- szczytową	X	0,2985	X
	- pozaszczytową	X	0,1967	X
	- dzienną	X	X	0,2379
	- nocną	X	X	0,1111
6.	Stawka abonamentowa [zł/miesiąc]			
	- dla 1- miesięcznego okresu rozliczeniowego	16,80	18,66	18,66
	- dla 2- miesięcznego okresu rozliczeniowego	8,40	9,33	9,33

Tabela nr 14

Grupy taryfowe C11, C12a, C12b i C01, C02a, C02b dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej nie większej niż 40kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym nie większym niż 63A.

Lp	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa					
		C11	C01	C12a	C02a	C12b	C02b
1	2	3	4	5	6	7	8
Stawki opłat za usługi przesyłowe							
1.	Roczny składnik stały stawki [zł/kW]	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16
2.	Miesięczny składnik stały stawki [zł/kW]	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
3.	Składnik zmienny [zł/kWh] (zależny od pobranej energii czynnej):						
	- całodobowa	0,0378	0,0378	X	X	X	X
	- szczytowa	X	X	0,0367	0,0367	X	X
	- pozaszczytowa	X	X	0,0312	0,0312	X	X
	- dzienną	X	X	X	X	0,0433	0,0433
	- nocną	X	X	X	X	0,0261	0,0261
4.	Należność za energię bierną	TARYFA punkt 4.2.7 + 4.2.15					
Ceny za energię elektryczną							
5.	Za pobraną energię czynną [zł/kWh]:						
	- całodobową	0,2675	0,2675	X	X	X	X
	- szczytową	X	X	0,2824	0,2824	X	X
	- pozaszczytową	X	X	0,1293	0,1293	X	X
	- dzienną	X	X	X	X	0,2816	0,2816
	- nocną	X	X	X	X	0,1288	0,1288
6.	Stawka abonamentowa [zł/miesiąc]						
	- dla 1- miesięcznego okresu rozliczeniowego	13,20	13,20	14,64	14,64	14,64	14,64
	- dla 2- miesięcznego okresu rozliczeniowego	6,60	6,60	7,32	7,32	7,32	7,32
	- dla 6- miesięcznego okresu rozliczeniowego	2,20	2,20	2,44	2,44	2,44	2,44

Tabela nr 15

Grupy taryfowe G11, G12 dla miejskich i wiejskich gospodarstw domowych.

Lp	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa	
		G11	G12
1	2	3	4
Stawki opłat za usługi przesyłowe			
1.	Roczny składnik stały [zł/rok]		
	- dla odbiorców jednofazowych	10,08	25,56
	- dla odbiorców trójfazowych	22,68	42,72
2.	Miesięczny składnik stały [zł/miesiąc]		
	- dla odbiorców jednofazowych	0,84	2,13
	- dla odbiorców trójfazowych	1,89	3,56
3.	Składnik zmienny [zł/kWh] (zależny od pobranej energii czynnej):		
	- całodobowa	0,1124	X
	- dzienna	X	0,1160
	- nocna	X	0,0451
4	Należność za energię bierną	TARYFA punkt 4.2.7÷ 4.2.15	
Ceny za energię elektryczną			
	Za pobraną energię czynną [zł/kWh]		
	-całodobową	0,1580	X
	-dzienną	X	0,1812
	-nocną	X	0,0905
	Stawka abonamentowa [zł/miesiąc]	1,03	1,80

Uwaga: Opłata abonamentowa w grupach taryfowych G11, G12 dotyczy 6-miesięcznego okresu rozliczeniowego. Odbiorcy, którzy wyrażą chęć korzystania z rozliczeń w innych okresach rozliczeniowych ponoszą miesięczne opłaty abonamentowe.

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa	
		G11	G12
1	2	3	4
1.	Opłata abonamentowa [zł/miesiąc]		
	- dla 1-miesięcznego okresu rozliczeniowego	6,18	10,80
	- dla 2-miesięcznego okresu rozliczeniowego	3,09	5,40

Tabela nr 16

Grupa taryfowa R ryczałtowa stosowana w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których urządzenia nie są wyposażone w rozliczeniowy układ do pomiaru energii.

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa
		R
1	2	3
Stawki opłat za usługi przesyłowe		
1.	Roczny składnik stały stawki [zł/kW]	48,84
2.	Miesięczny składnik stały stawki [zł/kW]	4,07
3.	Składnik zmienny [zł/kWh] (zależny od pobranej energii czynnej):	
	- całodobowy	0,0461
Ceny za energię elektryczną		
4.	Stawka za pobraną energię czynną [zł/kWh] - całodobową	0,3223
5.	Stawka abonamentowa [zł/miesiąc]	3,66