



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/2690-B/5/2000/AB

Warszawa, 19 kwietnia 2000 r.

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 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

**Rzeszowskiego Zakładu Energetycznego Spółka Akcyjna
z siedzibą w Rzeszowie**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”

zawartym w piśmie z dnia 28 stycznia 2000 r. znak: DE/12/2000/EOE/2000, z dnia 21 lutego 2000 r., znak: DE/16/2000/EOE/2000, z dnia 23 lutego 2000 r., znak: DE/EOE/21/2000, z dnia 29 lutego 2000 r., znak: DE/22/EOE/2000, z dnia 17 marca 2000 r., znak: DE/29/2000, z dnia 5 kwietnia 2000 r., znak: 72/EOE/2000 oraz z dnia 15 kwietnia 2000 r., znak: DE/26/EOE/2000

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, 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 energetycznego, posiadającego koncesję nr PEE/12/2690/V/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/14/2690/V/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 28 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 ze 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 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 określenia 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 zatwierdzenie 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 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.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymują:
Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A.
ul. 8-go Marca 6
35-959 Rzeszów

**RZESZOWSKI
ZAKŁAD ENERGETYCZNY S.A.
RZESZÓW**

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

RZESZOWSKIEGO ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO S.A.

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. INFORMACJE OGÓLNE I DEFINICJE

B. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI ROZDZIELCZEJ

2. RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI ROZDZIELCZEJ

3. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW SIECI ROZDZIELCZEJ ORAZ ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I WARUNKI ICH STOSOWANIA

C. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ, STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH ORAZ STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

4. GRUPY TARYFOWE, STREFY CZASOWE ORAZ CENY I STAWKI OPŁAT

D. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

5. ZASADY POBIERANIA OPŁAT ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

E. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

6. OPŁATY ZA PRZEKROCZENIE UMOWNEGO TG_{ϕ} (POBÓR I ODDANIE ENERGII BIERNEJ) ORAZ ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ

7. POZOSTAŁE OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

8. BONIFIKATY I UPUSTY DLA ODBIORCY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW O DOSTARCZENIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

9. STAWKI OPŁAT ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

F. STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

10. WYKAZ DODATKOWYCH USŁUG WRAZ Z OPŁATAMI

G. PODSTAWOWE ZASADY I WARUNKI ROZLICZEŃ

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. Informacje ogólne i definicje

1.1 Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania.

1.2 Taryfę opracowano 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 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych , pokrywania kosztów przyłączenia , obrotu energią elektryczną , świadczenia usług przesyłowych , ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców [Dz.U. nr 135 poz. 881] , zwanego dalej „ rozporządzeniem przyłączeniowym ”.
- c) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 03 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. 1102] zwanego dalej „ rozporządzeniem taryfowym ”.

1.3 Niniejsza taryfa zawiera rodzaje i wysokość :

- stawek opłat za przyłączenie do sieci,
- stawek opłat za usługi przesyłowe,
- cen za energię elektryczną,
- stawek opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- stawek opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
- bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umowy oraz warunki ich stosowania.

1.4 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

- 1.5 Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych zgodnie z § 37 „ rozporządzenia przyłączeniowego ”.
- 1.6 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług z wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie .
- 1.7 Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością do 1 kW i do 1 kWh.
- 1.8 W wystawianych fakturach kwoty należności w poszczególnych pozycjach zaokrągła się do pełnych groszy.
- 1.9 Niniejsza taryfa obowiązuje po upływie 14 dni od daty jej publikacji przez Urząd Regulacji Energetyki . Z dniem wejścia w życie niniejszej taryfy przestają obowiązywać postanowienia taryfy poprzedniej .
Sprzedawca jest zobowiązany do powiadomienia odbiorców o wprowadzeniu nowej taryfy z 14 dniowym wyprzedzeniem poprzez ogłoszenie w gazecie lokalnej.
- 1.10 Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:
 - Sprzedawca – Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A.
 - Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej umowy z Rzeszowskim Zakładem Energetycznym S.A.
 - Przyłącze – odcinek sieci rozdzielczej lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią rozdzielczą.
 - Moc przyłączeniowa – należy przez to rozumieć największą moc czynną pobieraną lub oddawaną do sieci rozdzielczej , określoną w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
 - Moc umowna – moc czynna określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych .
 - Grupa przyłączeniowa – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączanych do sieci rozdzielczej sklasyfikowaną w następujący sposób :
 - grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczych o napięciu 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 rozdzielczą .
 - grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV

- 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 63A
 - 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
 - grupa VI – podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci rozdzielczej.
- Okres umowy – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia lub w przypadku umowy zawartej na czas nieokreślony rok kalendarzowy .
 - Wysokie napięcie [WN] – powyżej 30 kV do 110 kV.
 - Średnie napięcie [SN] – od 1 kV do 30 kV.
 - Niskie napięcie [nN] – poniżej 1 kV.
 - Sieć rozdzielcza – należy przez to rozumieć sieć elektroenergetyczną służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV należąca do Rzeszowskiego Zakładu Energetycznego S.A.
 - Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie prądowe najbliższe rozliczeniowego układu pomiarowego od strony sieci rozdzielczej.

B. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI ROZDZIELCZEJ

2. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej.

- 2.1 Dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci rozdzielczej przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci rozdzielczej, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 2.3.
- 2.2 Dla podmiotów zaliczanych do II, III i VI grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie określa się na podstawie rzeczywistych kosztów ustalonych w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci rozdzielczej oraz liczby tych elementów, ustalonych na podstawie projektu budowy przyłącza i zakresu niezbędnej do realizacji przyłączenia rozbudowy sieci rozdzielczej, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 2.3.

- 2.3 W przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie podmiotów, o których mowa w punktach 2.1. i 2.2, wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza lub sieci rozdzielczej, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty określa umowa o przyłączenie.
- 2.4 Jeżeli na wniosek przyłączonego podmiotu nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 2.5 Przy wymianie przyłącza bez zwiększania mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste koszty tej wymiany.
- 2.6 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.
- 2.7 Za kryterium zaliczenia odbiorcy do odpowiedniej grupy przyłączeniowej należy przyjmować napięcie w miejscu dostarczania energii elektrycznej a w przypadku odbiorców przyłączanych do sieci rozdzielczej niskiego napięcia, wielkości mocy przyłączeniowej.
- 2.8 Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza.

L.p.	RODZAJ STAWKI		GRUPA IV	GRUPA V
1	Za typowe przyłącze do 5m	napowietrzne	865,00 zł	765,00 zł
2		kablowe	1.678,50 zł	1.500,00 zł
3	Za każdy metr powyżej 5 m długości przyłącza	napowietrzne	33,50 zł/mb	32,50 zł/mb
4		kablowe	42,50 zł/mb	31,00 zł/mb

- 2.9 Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci rozdzielczej.

L.p.	RODZAJ STAWKI	GRUPA IV	GRUPA V
1	Za rozbudowę sieci rozdzielczej	25,50 zł/kW	

- 2.10 Stawki przedstawione w punktach 2.8. i 2.9. uwzględniają koszt opracowania dokumentacji techniczno-prawnej, natomiast nie uwzględniają kosztów zakupu i montażu skrzyni pomiarowo-złączowej, jako urządzenia wchodzącego w skład instalacji elektrycznej odbiorcy.

- 2.11 Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy określa się jako sumę opłat za typowe przyłącze do 5 m, za przyłącze (każdy metr powyżej 5 m) i za rozbudowę sieci rozdzielczej, gdzie:
- opłatę za typowe przyłącze do 5 m przyjmuje się zgodnie z punktem 2.8. w zależności od rodzaju przyłącza,
 - opłatę za przyłącze wylicza się w oparciu o stawki z punktu 2.8. w zależności od rodzaju przyłącza, mnożąc podaną stawkę opłaty za każdy metr przez długość przyłącza pomniejszoną o 5m,
 - opłatę za rozbudowę sieci rozdzielczej wylicza się w oparciu o stawki z punktu 2.9. mnożąc podaną stawkę opłaty przez moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia lub umowie.
- 2.12 Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza spełniającą warunki obowiązujące w RZE S.A. udzielony zostanie upust do ryczałtowej opłaty za przyłączenie, wyznaczonej wg punktu 2.11. w wysokości do 10%.

3. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci rozdzielczej oraz za budowę standardowych elementów przyłączy i warunki ich stosowania

3.1 Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy

3.1.1 Stawki opłat za budowę elementów stacji 110/SN:

3.1.1.1 stacja 110/SN – pole rozdzielni wewnętrznej SN z wyposażeniem:

- a) w podwójnym układzie szyn zbiorczych $k_{p(2)110/SN} = 36.835,00 \text{ zł/szt.}$
 b) w pojedynczym układzie szyn zbiorczych $k_{p(1)110/SN} = 35.790,00 \text{ zł/szt.}$

3.1.2 Stawki opłat za budowę jednego kilometra linii SN i nN:

a) dla linii napowietrznej SN 30 kV:

Lp.	Rodzaj linii napowietrznej SN	Stawka jednostkowa
1	z przewodami AFI 3 x 70 mm ²	$k_{ln30/70} = 54.411,00 \text{ zł/km}$
2	z przewodami AFI 3 x 50 mm ²	$k_{ln30/50} = 53.516,00 \text{ zł/km}$
3	z przewodami AFI 3 x 35 mm ²	$k_{ln30/35} = 52.289,00 \text{ zł/km}$

b) dla linii napowietrznej SN 15 kV:

Lp.	Rodzaj linii napowietrznej SN	Stawka jednostkowa
1	z przewodami AFI 3 x 70 mm ²	$k_{ln15/70} = 53.938,00 \text{ zł/km}$
2	z przewodami AFI 3 x 50 mm ²	$k_{ln15/50} = 52.606,00 \text{ zł/km}$
3	z przewodami AFI 3 x 35 mm ²	$k_{ln15/35} = 51.579,00 \text{ zł/km}$

c) dla linii kablowej SN 15 kV:

Lp.	Rodzaj linii kablowej SN	Stawka jednostkowa
1	z kablem XUHAKXS 3 x 1 x 120 mm ²	$k_{Ik15/120} = 79.032,00 \text{ zł/km}$
2	z kablem XUHAKXS 3 x 1 x 240 mm ²	$k_{Ik15/240} = 87.734,00 \text{ zł/km}$
3	z kablem HAKnFty 3 x 120 mm ²	$k_{Ik15/120} = 65.966,00 \text{ zł/km}$
4	z kablem HAKnFty 3 x 240 mm ²	$k_{Ik15/240} = 78.052,00 \text{ zł/km}$

d) dla linii napowietrznej nN:

Lp.	Rodzaj linii napowietrznej nN	Stawka jednostkowa
1	z przewodami AsXSn 4 x 120 mm ²	$k_{In0,4/120} = 52.278,00 \text{ zł/km}$
2	z przewodami AsXSn 4 x 95 mm ²	$k_{In0,4/95} = 49.565,00 \text{ zł/km}$
3	z przewodami AsXSn 4 x 70 mm ²	$k_{In0,4/70} = 47.787,00 \text{ zł/km}$
4	z przewodami AsXSn 4 x 50 mm ²	$k_{In0,4/50} = 44.339,00 \text{ zł/km}$
5	z przewodami AsXSn 4 x 35 mm ²	$k_{In0,4/35} = 42.985,00 \text{ zł/km}$
6	z przewodami AsXSn 4 x 25 mm ²	$k_{In0,4/25} = 42.508,00 \text{ zł/km}$
7	z przewodami AsXSn 4 x 16 mm ²	$k_{In0,4/16} = 40.839,00 \text{ zł/km}$
8	z przewodami AsXSn 2 x 25 mm ²	$k_{In(1f)/25} = 39.859,00 \text{ zł/km}$

e) dla linii kablowej nN:

Lp.	Rodzaj linii kablowej nN	Stawka jednostkowa
1	z kablem YAKY 4 x 240 mm ²	$k_{Ik0,4/240} = 60.133,00 \text{ zł/km}$
2	z kablem YAKY 4 x 120 mm ²	$k_{Ik0,4/120} = 45.889,00 \text{ zł/km}$
3	z kablem YAKY 4 x 35 mm ²	$k_{Ik0,4/35} = 34.306,00 \text{ zł/km}$
4	z kablem YAKY 4 x 25 mm ²	$k_{Ik0,4/25} = 33.756,00 \text{ zł/km}$

3.1.3 Stawki opłat za budowę stacji transformatorowej SN/nN:

a) stacji napowietrznej (bez transformatora):

Lp.	Typ stacji SN/nN	Stawka jednostkowa
1	STSpw 15/0,4	$k_{STSpw 15/0,4} = 13.401,00 \text{ zł/szt.}$
2	STSR 15/0,4	$k_{STSR 15/0,4} = 12.784,00 \text{ zł/szt.}$
3	STSpbw 15/0,4	$k_{STSpbw 15/0,4} = 14.084,00 \text{ zł/szt.}$
4	STSR 30/0,4	$k_{STSR 30/0,4} = 14.207,00 \text{ zł/szt.}$

b) stacji wewnętrznej (bez transformatora):

Lp.	Typ stacji SN/nN	Stawka jednostkowa
1	STL-4 15/0,4	$k_{STL-4\ 15/0,4} = 54.398,00\ \text{zł/szt.}$

3.1.4 Stawki opłat za transformator SN/nN:

a) 30/0,4 - 630	$k_{tr630-30/0,4} = 16.612,00\ \text{zł/szt.}$
b) 30/0,4 - 400	$k_{tr400-30/0,4} = 13.369,00\ \text{zł/szt.}$
c) 30/0,4 - 250	$k_{tr250-30/0,4} = 11.223,00\ \text{zł/szt.}$
d) 30/0,4 - 160	$k_{tr160-30/0,4} = 9.189,00\ \text{zł/szt.}$
e) 30/0,4 - 100	$k_{tr100-30/0,4} = 7.951,00\ \text{zł/szt.}$
f) 30/0,4 - 63	$k_{tr63-30/0,4} = 7.149,00\ \text{zł/szt.}$
g) 15/0,4 - 630	$k_{tr630-15/0,4} = 14.045,00\ \text{zł/szt.}$
h) 15/0,4 - 400	$k_{tr400-15/0,4} = 10.042,00\ \text{zł/szt.}$
i) 15/0,4 - 250	$k_{tr250-15/0,4} = 7.904,00\ \text{zł/szt.}$
j) 15/0,4 - 160	$k_{tr160-15/0,4} = 6.770,00\ \text{zł/szt.}$
k) 15/0,4 - 100	$k_{tr100-15/0,4} = 5.786,00\ \text{zł/szt.}$
l) 15/0,4 - 63	$k_{tr63-15/0,4} = 4.841,00\ \text{zł/szt.}$

3.1.5 Stawki opłat za elementy złącza:

a) złącze kablowe ZK-1	$k_{ZK-1} = 409,00\ \text{zł/szt.}$
b) złącze kablowe ZK-2	$k_{ZK-2} = 427,00\ \text{zł/szt.}$
c) złącze kablowe ZK-3	$k_{ZK-3} = 917,00\ \text{zł/szt.}$
d) złącze kablowe ZK-4	$k_{ZK-4} = 1.234,00\ \text{zł/szt.}$
e) złącze kablowe ZK-5	$k_{ZK-5} = 1.587,00\ \text{zł/szt.}$
f) złącze kablowe ZK-6	$k_{ZK-6} = 1.638,00\ \text{zł/szt.}$
g) skrzynka pomiarowa na budynku /pomiar bezpośredni/	$k_{SP-B} = 345,00\ \text{zł/szt.}$
h) zestaw pomiarowo-złączowy dla pomiaru bezpośredniego	$k_{ZZP-B} = 1.169,00\ \text{zł/szt.}$
i) zestaw pomiarowo-złączowy dla pomiaru półpośredniego	$k_{ZZP-P} = 1.343,00\ \text{zł/szt.}$
j) szafa oświetleniowa dla pomiaru bezpośredniego	$k_{SP-B} = 2.336,00\ \text{zł/szt.}$

3.2 Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci rozdzielczej

3.2.1 Stawki opłat za budowę elementów stacji 110/SN:

3.2.1.1 stacja 110/SN – transformator 110/SN

a) trójzwojowy 25 MVA	$k_{tr25MVA(3U)\ 110/SN} = 97.700,00\ \text{zł/szt.}$
b) dwuuzwojowy 25 MVA	$k_{tr25MVA(2U)\ 110/SN} = 83.500,00\ \text{zł/szt.}$
c) dwuuzwojowy 16 MVA	$k_{tr16MVA(2U)\ 110/SN} = 70.400,00\ \text{zł/szt.}$

d) dwuuzwojeniowy 10 MVA $k_{tr10MVA(2U)110/SN} = 58.600,00 \text{ zł/szt.}$

e) dwuuzwojeniowy 6,3 MVA $k_{tr6,3MVA(2U)110/SN} = 50.500,00 \text{ zł/szt.}$

3.2.1.2 stacja 110/SN – pole rozdzielni wewnętrznej SN z wyposażeniem:

a) w podwójnym układzie szyn zbiorczych $k_{p(2)110/SN} = 7.367,00 \text{ zł/szt.}$

b) w pojedynczym układzie szyn zbiorczych $k_{p(1)110/SN} = 7.158,00 \text{ zł/szt.}$

3.2.2 Stawki opłat za budowę jednego kilometra linii SN i nN:

a) dla linii napowietrznej SN 30 kV:

Lp.	Rodzaj linii napowietrznej SN	Stawka jednostkowa
1	z przewodami AF1 3 x 70 mm ²	$k_{ln30/70} = 10.882,00 \text{ zł/km}$
2	z przewodami AF1 3 x 50 mm ²	$k_{ln30/50} = 10.703,00 \text{ zł/km}$
3	z przewodami AF1 3 x 35 mm ²	$k_{ln30/35} = 10.458,00 \text{ zł/km}$

b) dla linii napowietrznej SN 15 kV:

Lp.	Rodzaj linii napowietrznej SN	Stawka jednostkowa
1	z przewodami AF1 3 x 70 mm ²	$k_{ln15/70} = 10.788,00 \text{ zł/km}$
2	z przewodami AF1 3 x 50 mm ²	$k_{ln15/50} = 10.521,00 \text{ zł/km}$
3	z przewodami AF1 3 x 35 mm ²	$k_{ln15/35} = 10.316,00 \text{ zł/km}$

c) dla linii kablowej SN 15 kV:

Lp.	Rodzaj linii kablowej SN	Stawka jednostkowa
1	z kablem XUHAKXS 3 x 1 x 120 mm ²	$k_{lk15/120} = 15.806,00 \text{ zł/km}$
2	z kablem XUHAKXS 3 x 1 x 240 mm ²	$k_{lk15/240} = 17.547,00 \text{ zł/km}$
3	z kablem HAKnFty 3 x 120 mm ²	$k_{lk15/120} = 13.193,00 \text{ zł/km}$
4	z kablem HAKnFty 3 x 240 mm ²	$k_{lk15/240} = 15.610,00 \text{ zł/km}$

d) dla linii napowietrznej nN:

Lp.	Rodzaj linii napowietrznej nN	Stawka jednostkowa
1	z przewodami AsXSn 4 x 120 mm ²	$k_{ln0,4/120} = 10.456,00 \text{ zł/km}$
2	z przewodami AsXSn 4 x 95 mm ²	$k_{ln0,4/95} = 9.913,00 \text{ zł/km}$
3	z przewodami AsXSn 4 x 70 mm ²	$k_{ln0,4/70} = 9.557,00 \text{ zł/km}$
4	z przewodami AsXSn 4 x 50 mm ²	$k_{ln0,4/50} = 8.868,00 \text{ zł/km}$
5	z przewodami AsXSn 4 x 35 mm ²	$k_{ln0,4/35} = 8.597,00 \text{ zł/km}$
6	z przewodami AsXSn 4 x 25 mm ²	$k_{ln0,4/25} = 8.502,00 \text{ zł/km}$
7	z przewodami AsXSn 4 x 16 mm ²	$k_{ln0,4/16} = 8.168,00 \text{ zł/km}$
8	z przewodami AsXSn 2 x 25 mm ²	$k_{ln(1f)/25} = 7.972,00 \text{ zł/km}$

e) dla linii kablowej nN:

Lp.	Rodzaj linii kablowej nN	Stawka jednostkowa
1	z kablem YAKY 4 x 240 mm ²	$k_{lk0,4/240} = 12.027,00 \text{ zł/km}$
2	z kablem YAKY 4 x 120 mm ²	$k_{lk0,4/120} = 9.178,00 \text{ zł/km}$
3	z kablem YAKY 4 x 35 mm ²	$k_{lk0,4/35} = 6.861,00 \text{ zł/km}$
4	z kablem YAKY 4 x 25 mm ²	$k_{lk0,4/25} = 6.751,00 \text{ zł/km}$

3.2.3 Stawki opłat za budowę stacji transformatorowej SN/nN:

a) stacji napowietrznej (bez transformatora):

Lp.	Typ stacji SN/nN	Stawka jednostkowa
1	STSpw 15/0,4	$k_{STSpw 15/0,4} = 2.680,00 \text{ zł/szt.}$
2	STSR 15/0,4	$k_{STSR 15/0,4} = 2.557,00 \text{ zł/szt.}$
3	STSpbw 15/0,4	$k_{STSpbw 15/0,4} = 2.817,00 \text{ zł/szt.}$
4	STSR 30/0,4	$k_{STSR 30/0,4} = 2.841,00 \text{ zł/szt.}$

b) stacji wewnętrznej (bez transformatora):

Lp.	Typ stacji SN/nN	Stawka jednostkowa
1	STL-4 15/0,4	$k_{STL-4 15/0,4} = 10.880,00 \text{ zł/szt.}$

3.2.4 Stawki opłat za transformator SN/nN:

a) 30/0,4 - 630	$k_{tr630-30/0,4} = 3.322,00 \text{ zł/szt.}$
b) 30/0,4 - 400	$k_{tr400-30/0,4} = 2.674,00 \text{ zł/szt.}$
c) 30/0,4 - 250	$k_{tr250-30/0,4} = 2.245,00 \text{ zł/szt.}$
d) 30/0,4 - 160	$k_{tr160-30/0,4} = 1.838,00 \text{ zł/szt.}$
e) 30/0,4 - 100	$k_{tr100-30/0,4} = 1.590,00 \text{ zł/szt.}$
f) 30/0,4 - 63	$k_{tr63-30/0,4} = 1.430,00 \text{ zł/szt.}$
g) 15/0,4 - 630	$k_{tr630-15/0,4} = 2.809,00 \text{ zł/szt.}$
h) 15/0,4 - 400	$k_{tr400-15/0,4} = 2.008,00 \text{ zł/szt.}$
i) 15/0,4 - 250	$k_{tr250-15/0,4} = 1.581,00 \text{ zł/szt.}$
j) 15/0,4 - 160	$k_{tr160-15/0,4} = 1.354,00 \text{ zł/szt.}$
k) 15/0,4 - 100	$k_{tr100-15/0,4} = 1.157,00 \text{ zł/szt.}$
l) 15/0,4 - 63	$k_{tr63-15/0,4} = 968,00 \text{ zł/szt.}$

3.2.5 Stawki opłat za elementy złącza:

a) złącze kablowe ZK-1	$k_{ZK-1} = 82,00 \text{ zł/szt.}$
b) złącze kablowe ZK-2	$k_{ZK-2} = 85,00 \text{ zł/szt.}$
c) złącze kablowe ZK-3	$k_{ZK-3} = 183,00 \text{ zł/szt.}$

d) złącze kablowe ZK-4	k_{ZK-4}	=	247,00 zł/szt.
e) złącze kablowe ZK-5	k_{ZK-5}	=	317,00 zł/szt.
f) złącze kablowe ZK-6	k_{ZK-6}	=	328,00 zł/szt.

3.3 Opłata za przyłączenie ustalana jest na podstawie określonych powyżej stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłączy oraz stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci rozdzielczej w odniesieniu do liczby lub długości tych elementów.

3.4 Opłatę za przyłączenie, dla poszczególnych rodzajów przyłącza, oblicza się według 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 poszczególne symbole oznaczają:

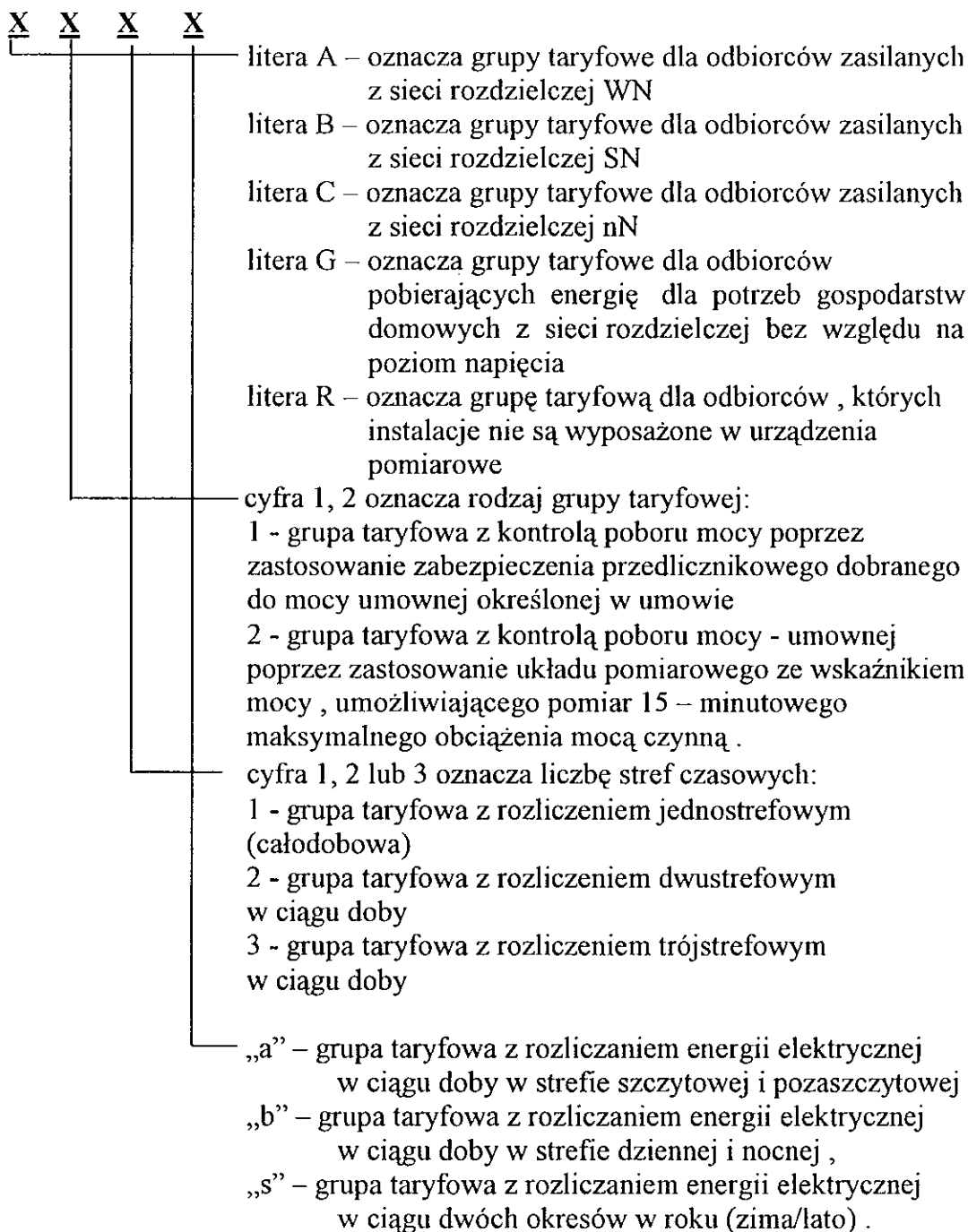
- O_{ps} - opłatę za przyłączenie, wyrażoną w złotych,
- S_{Ei} - stawkę opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza, wyrażoną w złotych za element,
- n_i - liczbę standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,
- k_{li} - udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii elektroenergetycznej,
- S_{li} - stawkę opłaty za budowę 1 kilometra standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażoną w złotych za 1 kilometr linii,
- D_i - długość standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażoną w kilometrach,
- k_{ti} - udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej,
- S_{ti} - stawkę opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej, wyrażoną w złotych za stację,
- l - liczbę różnych standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,
- m - liczbę linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie,
- n - liczbę stacji transformatorowych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu, jak napięcie na którym następuje przyłączenie.

C. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ, STAWKI OPŁAT ABONAMEN- TOWYCH ORAZ STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

4. Grupy taryfowe , strefy czasowe oraz ceny i stawki opłat .

4.1 Oznaczenia poszczególnych grup taryfowych .

Symbol grupy taryfowej



4.2 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

4.2.1 Odbiorców od II do IV grupy przyłączeniowej, oraz grupy VI o poborze mocy większej od 40 kW lub prądzie znamionowym

zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A kwalifikuje się do grup taryfowych z kontrolą poboru mocy realizowanej poprzez zastosowanie układu pomiarowego ze wskaźnikiem mocy, umożliwiającego pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną.

- 4.2.2 Odbiorców grupy przyłączeniowej V oraz grupy III i VI nie wymienionych w punkcie 4.2.1 kwalifikuje się do grup taryfowych z kontrolą poboru mocy realizowaną poprzez zastosowanie zabezpieczenia przedlicznikowego dobranego do mocy umownej określonej w umowie.

Wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego określa sprzedawca w umowie.

- 4.2.3 Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych z uwzględnieniem podziału określonego w pkt. 4.1 należy do odbiorcy.

- 4.2.4 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy.

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

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

4.3 Strefy czasowe doby oraz okresy w roku w poszczególnych grupach taryfowych.

Grupy taryfowe A23, A23s, B23, B23s			
Nr Strefy	Strefy doby	Pora roku	
		Lato (kwiecień ÷ wrzesień)	Zima (październik ÷ marzec)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby ^{x)}	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

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

Grupy taryfowe A22 , B22, C22a , C22b				
Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna *	Nocna
Styczeń	8 ÷ 11	16 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 16	21 ÷ 6
Luty	8 ÷ 11	16 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 16	21 ÷ 6
Marzec	8 ÷ 11	18 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 18	21 ÷ 6
Kwiecień	8 ÷ 11	19 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 19	21 ÷ 6
Maj	8 ÷ 11	20 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 20	21 ÷ 6
Czerwiec	8 ÷ 11	20 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 20	21 ÷ 6
Lipiec	8 ÷ 11	20 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 20	21 ÷ 6
Sierpień	8 ÷ 11	20 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 20	21 ÷ 6
Wrzesień	8 ÷ 11	19 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 19	21 ÷ 6
Październik	8 ÷ 11	18 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 18	21 ÷ 6
Listopad	8 ÷ 11	16 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 16	21 ÷ 6
Grudzień	8 ÷ 11	16 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 16	21 ÷ 6

* W grupie taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21.

Grupa taryfowa C12a		
Pora roku	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od kwietnia do września	8 – 11, 20 – 21	Pozostałe godziny doby
Od października do marca	8 – 11, 17 – 21	

Grupy taryfowe C12b i G12	
Strefa dzienna	14 godz. w ciągu doby
Strefa nocna	10 godz. w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych w grupie taryfowej C12b i G12 określa w umowie sprzedawca .

4.4 Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa				
			A21	A22	A23	A23s zima	A23s lato
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/MWh (1000 kWh)					
	- całodobowa		162,49	x	x	x	x
	- szczytowa		x	215,92	x	x	x
	- pozaszczytowa		x	132,27	x	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym		x	x	207,84	210,20	205,58
	- w szczycie popołudniowym		x	x	314,96	333,99	284,93
	- w pozostałych godzinach doby		x	x	104,00	105,61	102,62
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową	zł/MW/m-c (1000 kW)	7 290,71		7 290,71		
3.	Stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową	zł/MWh (1000 kWh)					
	- całodobowa		51,82	x	x	x	x
	- szczytowa		x	86,38	x	x	x
	- pozaszczytowa		x	53,12	x	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym		x	x	44,29	43,73	44,83
	- w szczycie popołudniowym		x	x	66,63	69,48	62,13
	- w pozostałych godzinach doby		x	x	22,19	21,97	22,38
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	110,40	93,18	104,99		

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa				
			B21	B22	B23	B23s zima	B23s lato
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/MWh (1000 kWh)					
	- całodobowa		160,48	x	x	x	x
	- szczytowa		x	216,26	x	x	x
	- pozaszczytowa		x	132,05	x	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym		x	x	208,29	210,43	205,95
	- w szczycie popołudniowym		x	x	316,87	334,37	285,43
	- w pozostałych godzinach doby		x	x	104,27	105,73	102,80
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową	zł/MW/m-c (1000 kW)	9 996,76		9 996,76		
3.	Stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową	zł/MWh (1000 kWh)					
	- całodobowa		66,63	x	x	x	x
	- szczytowa		x	72,85	x	x	x
	- pozaszczytowa		x	43,94	x	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym		x	x	43,46	45,12	41,65
	- w szczycie popołudniowym		x	x	66,70	71,69	57,73
	- w pozostałych godzinach doby		x	x	21,74	22,67	20,79
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	79,47	94,61	104,07		

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa B11
1.	Cena za pobraną energię elektryczną – całodobowa	zł/MWh (1000 kWh)	170,17
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową	zł/MW/m-c (1000 kW)	2 999,03
3.	Stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową - całodobowa	zł/MWh (1000 kWh)	64,05
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	31,79

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa		
			C21	C22a	C22b
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/kWh			
	- całodobowa		0,1678	x	x
	- szczytowa		x	0,2236	x
	- pozaszczytowa		x	0,1388	x
	- dzienna		x	x	0,1836
	- nocna		x	x	0,1160
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową	zł/kW/m-c	13,44		
3.	Stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową	zł/kWh	x	x	x
	- całodobowa		0,1347	x	x
	- szczytowa		x	0,1896	x
	- pozaszczytowa		x	0,1088	x
	- dzienna		x	x	0,1245
	- nocna		x	x	0,0759
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	18,61	19,85	

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa		
			C11	C12a	C12b
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/kWh			
	- całodobowa		0,1711	x	x
	- szczytowa		x	0,2256	x
	- pozaszczytowa		x	0,1345	x
	- dzienna		x	x	0,1963
- nocna	x	x	0,1101		
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową	zł/kW/m-c	1,22		
3.	Stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową	zł/kWh			
	- całodobowa		0,1800	x	x
	- szczytowa		x	0,1792	x
	- pozaszczytowa		x	0,1019	x
	- dzienna		x	x	0,1854
- nocna	x	x	0,0974		
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	3,66	4,22	

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa	
			G11	G12
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/kWh		
	- całodobowa		0,1797	x
	- dzienna		x	0,2020
	- nocna		x	0,1175
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową dla :	zł/m-c		
	układu pomiarowego 1-faz.		0,74	2,83
	układu pomiarowego 3-faz.		1,92	4,45
	układu pomiarowego półpośredn. lub pośredn.		24,72	29,72
3.	Stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową	zł/kWh		
	- całodobowa		0,1242	x
	- dzienna		x	0,1357
	- nocna		x	0,0344
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,37	1,57

Według grup taryfowych G11 i G12 rozliczana jest energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw /pomieszczenia piwniczne, garaż, strych/
- lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej. W lokalach tych według grup taryfowych G11 i G12 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,
- 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 ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- garaży indywidualnych użytkowników.

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa R
1.	Cena za pobraną energię elektryczną – całodobowa	zł/kWh	0,1679
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową	zł/kW/m-c	2,66
3.	Opłata zmienna za usługę przesyłową – całodobowa	zł/kWh	0,3510
4.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	3,72

Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe. Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie

zgody sprzedawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy. Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklizowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp. Grupę taryfową R stosuje się również dla:

- silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
- stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala sprzedawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

D. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

5. Zasady pobierania opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej

5.1 Ogólne zasady pobierania opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej .

5.1.1 Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci rozdzielczej zalicza się:

- 1) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży ze sprzedawcą,
- 2) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - c) samowolną manipulację w układach pomiarowych pośrednich i pośrednich.

5.1.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę , sprzedawca pobiera opłaty zgodnie z § 38 „rozporządzenia taryfowego”.

5.1.3 W przypadku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór energii zgodnie z § 39 „rozporządzenia taryfowego”.

5.1.4 Odbiorca i sprzedawca w umowie sprzedaży mogą przyjąć ryczałtowy sposób naliczania nielegalnego poboru energii w przypadku jego stwierdzenia określony w pkt. 5.2.

5.2 Ryczałtowe stawki opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej

5.2.1 W przypadku nielegalnego poboru energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym (pkt.5.1.1 ppkt.2b, 2c), w której

ilości nie można ustalić, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:

- a) przy układzie jednofazowym do 6 000 kWh
- b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika do 12 000 kWh
- c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika do 600 kWh
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego do 600 kWh
- e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego do 600 kWh

5.2.2 W przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego (pkt.5.1.1 ppkt.2a), przy którym niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i za usługi przesyłowe stanowią równowartość:

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

5.2.3 Opłaty, o których mowa w pkt. 5.2.1 i 5.2.2 pobiera się za cały czas trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej, który nie przekracza roku lub gdy okresu tego nie można ustalić. Jeżeli udowodniony okres nielegalnego poboru przekracza jeden rok, ustalone ryczałtowe opłaty wzrastają trzykrotnie.

5.2.4 Do obliczenia ryczałtowych opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej przyjmuje się cenę energii elektrycznej i opłatę zmienną za usługę przesyłową obowiązującą w grupie taryfowej jednostrefowej, do której kwalifikuje się pobierający nielegalnie energię.

E. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY**6. Opłaty za przekroczenie umownego $\text{tg}\varphi$ (pobór i oddanie energii biernej) oraz zasady rozliczeń za energię bierną**

- 6.1 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci rozdzielczej WN i SN, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również odbiorcy zasilani z sieci rozdzielczej nN użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 6.2 Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ z zastrzeżeniem pkt.6.6.
- 6.3 Jako optymalną wielkość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przyjmuje się wartość uzgodnioną w umowie sprzedaży, lecz nie niższą niż $\text{tg}\varphi = 0,2$.
- 6.4 Jeżeli $\text{tg}\varphi_0$ nie został dla odbiorcy ustalony zgodnie z pkt.6.3 do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 6.5 Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od sumy wartości energii elektrycznej czynnej i wartości usługi przesyłowej zmiennej obliczonej w danym okresie obrachunkowym wg cen i opłat obowiązujących w strefach czasowych grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ określa tabela w pkt. 6.8.
- 6.6 W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej ceny za energię elektryczną czynną i najniższej opłaty zmiennej za usługę przesyłową w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.7 Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVarh wprowadzonych do sieci sprzedawcy i najniższej ceny za energię elektryczną czynną oraz najniższej opłaty zmiennej za usługę przesyłową w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany.

6.8 Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptimalnego poboru energii biernej ($d\%$):

Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptimalnego poboru energii biernej ($d\%$): $\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	$d\%$	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	$d\%$
0,01 - 0,05	0,65	0,46 - 0,50	20,5
0,06 - 0,10	1,9	0,51 - 0,55	23,8
0,11 - 0,15	3,4	0,56 - 0,60	27,2
0,16 - 0,20	5,2	0,61 - 0,65	30,8
0,21 - 0,25	7,2	0,66 - 0,70	34,5
0,26 - 0,30	9,4	0,71 - 0,75	38,4
0,31 - 0,35	11,9	0,76 - 0,80	42,4
0,36 - 0,40	14,6	0,81 - 0,85	46,5
0,41 - 0,45	17,4	0,86 - 0,90	50,8

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

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

- 7. Pozostałe opłaty za niedotrzymanie warunków umowy**
- 7.1 Za przekroczenie mocy umownej pobiera się opłatę, obliczoną jako iloczyn nadwyżki kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną (zamówioną) i pięciokrotnej miesięcznej stałej opłaty za usługę przesyłową określoną w danej grupie taryfowej.
- 7.2 Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy sprzedaży energii elektrycznej – 75,00 zł
- 7.3 Za założenie licznika albo innego urządzenia pomiarowego w miejsce utraconego, zniszczonego lub uszkodzonego pobiera się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.
- 7.4 Za założenie plomb w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) plombi założonej przez sprzedawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- a) przy założeniu jednej plombi – 15,00 zł
 - b) przy założeniu więcej niż jednej plombi, za każdą następną – 5,00 zł
- 7.5 Za założenie plomb w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) plombi założonej przez sprzedawcę na jakimkolwiek urządzeniu w instalacji elektrycznej, za którego stan odpowiada wyłącznie odbiorca pobiera się opłatę stanowiącą równowartość :
- a) przy założeniu jednej plombi – 140,00 zł
 - b) przy założeniu więcej niż jednej plombi, za każdą następną – 40,00 zł
- 7.6 Za założenie plomb w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego – 185,00 zł
 - b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego i pośredniego – 278,00 zł
- 7.7 Za założenie plombi w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) plombi założonej przez sprzedawcę przy wstrzymaniu sprzedaży energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość – 309,00 zł
- 7.8 Za założenie plombi w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) plombi założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość :
- a) przy pierwszym założeniu plombi – 320,00 zł

- b) przy kolejnym założeniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń w związku z poprzednim zerwaniem plomby – 400,00 zł
- 7.9 W przypadku powiadomienia sprzedawcy przez odbiorcę o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb oraz powiadomieniu o utracie, zniszczeniu lub uszkodzeniu licznika opłaty ustalone w pkt.7.3 ÷ 7.8 ulegają obniżeniu o 50%.
- 8. Bonifikaty i upusty dla odbiorcy za niedotrzymanie warunków umów o dostarczenie energii elektrycznej**
- 8.1 Jeżeli sprzedawca i odbiorca nie ustalili w umowie sprzedaży standardów jakościowych energii elektrycznej obowiązują je standardy jakościowe określone w § 37 „rozporządzenia przyłączeniowego” .
- 8.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 „rozporządzenia taryfowego”. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o którym mowa w § 46 ust. 1 „rozporządzenia taryfowego ” wynosi 0,11 zł/h
- 9. Stawki opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców**
- 9.1 W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców obowiązują przepisy określone w § 38 „rozporządzenia przyłączeniowego” .
- 9.2 Za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy – 6,00 zł
- 9.3 Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci rozdzielczej –28,00 zł
- 9.4 Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci rozdzielczej – 6,00 zł
- 9.5 Za nie powiadomienie odbiorców , z co najmniej 5 dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:
- a) ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 6,00 zł
- b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji - odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV –56,00 zł

- 9.6 Za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej:
- a) tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mającej wpływ na współpracę ruchową z siecią rozdzielczą –56,00 zł
 - b) rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania –28,00 zł
 - c) trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci rozdzielczej –56,00 zł
- 9.7 Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci rozdzielczej, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania sieci rozdzielczej –28,00 zł
- 9.8 Za odmowę nieodpłatnego udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf –28,00 zł
- 9.9 Za brak rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji –17,00 zł
- 9.10 Wypłata stawek określonych w pkt. 9.2 do 9.9 następuje na wniosek odbiorcy w ciągu 30 dni od dnia złożenia przez odbiorcę wniosku w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- 9.11 W razie nie potwierdzenia przez sprzedawcę podstawy do wypłaty opłat, o których mowa w pkt. 9.2 do 9.9 powiadamia on odbiorcę o powyższym fakcie w terminie, o którym mowa w pkt. 9.10.

F. STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

10. Wykaz dodatkowych usług wraz z opłatami

- 10.1 Sprawdzenie stanu technicznego instalacji na zlecenie odbiorcy lub które powstały z przyczyny odbiorcy :
- a) odbiorcy na nN o mocy przyłączeniowej do 40 kW – 128,00 zł
 - b) odbiorcy na nN o mocy przyłączeniowej powyżej 40kW – 291,00 zł
 - c) odbiorcy na WN i SN – 583,00 zł

- 10.2 Przeniesienie licznika na inne przygotowane uprzednio miejsce w obrębie tego samego lokalu – 194,00 zł
- 10.3 Wymiana licznika i badanie laboratoryjne przez Urząd Miar w przypadku gdy okaże się, że licznik wykazuje rzetelnie :
- a) licznik 1 lub 3 fazowy bezpośredni – 120,00 zł
 - b) licznik półpośredni i pośredni – 704,00 zł
- 10.4 Wezwanie pogotowia energetycznego, gdy uszkodzenie wystąpiło na linii zasilającej lub przyłączy, którego właścicielem jest odbiorca lub w nie podlegającej plombowaniu przez sprzedawcę instalacji odbiorcy. Opłatę tę pobiera się również wtedy gdy uszkodzenie zabezpieczenia przedlicznikowego nastąpiło z winy odbiorcy. Kalkulacja nie zawiera materiałów potrzebnych do wykonania usługi. – 146,00zł
- 10.5 Przygotowanie miejsca pod zegar sterujący bez przebudowy wnęki licznikowej – 134,00 zł
- 10.6 Wykonanie pomiaru rezystancji izolacji – 165,00 zł
- 10.7 Wykonanie pomiaru rezystancji uziemienia – 117,00 zł
- 10.8 Wykonanie pomiaru skuteczności działania zastosowanego środka ochrony od porażenia – 49,00 zł
- 10.9 Wykonanie tymczasowego zasilania oraz obsługi instalacji dla odbiorców z grupy taryfowej R – 194,00 zł
- 10.10 Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowego bezpośredniego na zlecenie odbiorcy – 64,00 zł
- 10.11 Przy wykonywaniu dodatkowych usług określonych w pkt.10.1 ÷ 10.10 na rzecz odbiorcy w sytuacji kiedy powyższa usługa wykonywana jest przy okazji przybycia w celu załatwienia innych spraw związanych z działalnością sprzedawcy, sprzedawca do opłat wyżej wyszczególnionych będzie udzielał upustu w wysokości 20 %.
- 10.12 Za pozostałe czynności wykonywane przez sprzedawcę na życzenie zamawiającego pobiera się opłaty wyliczone przez sprzedawcę na podstawie indywidualnej kalkulacji.

G. PODSTAWOWE ZASADY I WARUNKI ROZLICZEŃ

- 11.1 Ceny energii elektrycznej odnoszą się do ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy, w strefach czasowych doby (porach roku).
- 11.2 W grupach taryfowych A,B,C stawki opłat za usługi przesyłowe odnoszą się:
- a) w części stałej – do mocy umownej [zł/MW lub zł/kW],

- b) w części zmiennej - do ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy, w strefach czasowych doby (porach roku) [zł/MWh lub zł/kWh].
- 11.3 W grupie taryfowej G stawki opłat za usługi przesyłowe odnoszą się:
- a) w części stałej - do każdego odbiorcy (przyłącza) - zróżnicowane w zależności od układu pomiarowego [zł/odbiorcę/m-c]
- b) w części zmiennej - do ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy, w strefach czasowych doby [zł/kWh]
- 11.4 Opłaty stałe za usługę przesyłową odbiorca wnosi osobno dla każdego przyłącza na podstawie parametrów określonych w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych z zastrzeżeniem pkt.11.8
- 11.5 Opłatę stałą za usługę przesyłową w miesiącu, w którym z odbiorcą zawarto umowę lub rozwiązano umowę z zastrzeżeniem pkt.11.14 pobiera się w wysokości proporcjonalnej do udziału ilości dni trwania umowy w tym miesiącu
- 11.6 W grupie taryfowej R cena energii elektrycznej oraz stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową odnoszą się do ilości energii elektrycznej wyliczonej jako iloczyn mocy przyłączonych do sieci rozdzielczej odborników i czasu ich użytkowania, natomiast opłatę stałą za usługę przesyłową pobiera się w wysokości proporcjonalnej do udziału ilości dni trwania umowy w danym miesiącu.
- 11.7 Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane wyłącznie do rozliczania energii elektrycznej czynnej i biernej pobieranej przez odbiorcę oraz opłaty zmiennej za usługę przesyłową, jeśli przyłącza objęte sumującym układem są zaliczone do tej samej grupy taryfowej oraz warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.
- 11.8 Sprzedawca i odbiorca mogą w umowie uzgodnić warunki rozliczania opłat stałych za usługę przesyłową z zastosowaniem sumującego układu pomiarowego wyłącznie w przypadku, gdy rozdzielnia 110 kV, z której zasilany jest odbiorca pracuje w układzie pierścieniowym i równocześnie jest własnością tego odbiorcy. Zastosowanie w tym przypadku sumującego układu pomiarowego powoduje, że opłatę stałą za usługę przesyłową przelicza się współczynnikiem 1,3.
- 11.9 Opłatę abonamentową w danej grupie taryfowej ustala się w równych kwotach na każdy miesiąc dla każdego odbiorcy (przyłącza) [zł/odbiorcę/m-c].
- 11.10 Opłatę abonamentową nalicza się w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

- 11.11 Odbiorcy rozliczani w grupach taryfowych A,B,C zamawiają dla każdego przyłącza moc umowną w równych wielkościach miesięcznych w rocznym okresie umownym odpowiadającą największemu przewidywanemu (15 minutowemu) obciążeniu czynnemu.
- 11.12 Zamawianie mocy, o której mowa w pkt.11.11 na następny okres umowny (rok kalendarzowy) następuje w terminie do 31 października każdego roku chyba że sprzedawca i odbiorca ustalą inny termin zamawiania mocy w umowie. Brak zamówienia mocy w wyżej wymienionym terminie jest równoznaczny z zamówieniem mocy na następny okres umowny w wysokości dotychczasowej.
- 11.13 Moc umowna zamówiona przez odbiorcę dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 11.14 Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go z obowiązku uiszczania opłat stałych za usługę przesyłową - za moc umowną, zamówioną zgodnie z pkt.11.11, do końca okresu, na który moc była zamówiona, chyba, że zobowiązanie z tego tytułu przejął jego prawny następca.
- 11.15 Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci rozdzielczej wzrasta suma mocy pobranej 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.
- 11.16 W rozliczeniach za energię elektryczną zużywaną do oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych, w cenie energii elektrycznej nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowej ustalane w odrębnej umowie zawieranej ze sprzedawcą lub innym wykonawcą.
- 11.17 Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie sprzedaży, o których mowa w § 40 „rozporządzenia taryfowego”. W rozliczeniach z odbiorcami sprzedawca może stosować raty planowe (faktury okresowe) w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii szczegółowo określone w umowie.
- 11.18 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 11.19 Korekta, o której mowa w pkt.11.18 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

- 11.20 Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o której mowa w pkt.11.18 jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 11.21 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W przypadkach uzgodnionych przez strony, zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się: w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku urządzeń pomiarowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowe. Przy rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.
- 11.22 W rozliczeniach z odbiorcami, gdzie układ pomiarowy energii elektrycznej nie znajduje się na granicy podziału między siecią rozdzielczą sprzedawcy i odbiorcy, wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o wielkości strat w liniach zasilających będących na majątku odbiorcy. Straty mocy i energii czynnej należy przyjmować ryczałtowo w wysokościach uzgodnionych przez strony lub straty energii czynnej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat.