



Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

DTA-821/2698-B/4/2000/AK

Warszawa, 20 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

przedsiębiorstwa energetycznego - Zakład Energetyczny Jelenia Góra Spółka Akcyjna z siedzibą w Jeleniej Górze, zawartego w pismach z dnia 29 stycznia 2000 r. znak: EHT/852/2000, z dnia 22 lutego 2000 r. znak: EHT/1602/2000, z dnia 11 marca 2000 r. znak: EHT/2185/2000, z dnia 14 marca 2000 r. znak: EHT/2311/2000, z dnia 17 marca 2000 r. znak: EHT/2422/2000, z dnia 31 marca 2000 r. znak: EHT/2903/2000 oraz z dnia 14 kwietnia 2000 r. znak: EH/3353/2000,

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione 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 Zakład Energetyczny Jelenia Góra Spółka Akcyjna z siedzibą w Jeleniej Górze, posiadającego koncesję nr OEE/21/2698/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną oraz koncesję nr PEE/19/2698/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, 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, oddzielenie dla działalności w zakresie obrotu energią elektryczną oraz dla przesyłania i dystrybucji tej energii.

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

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

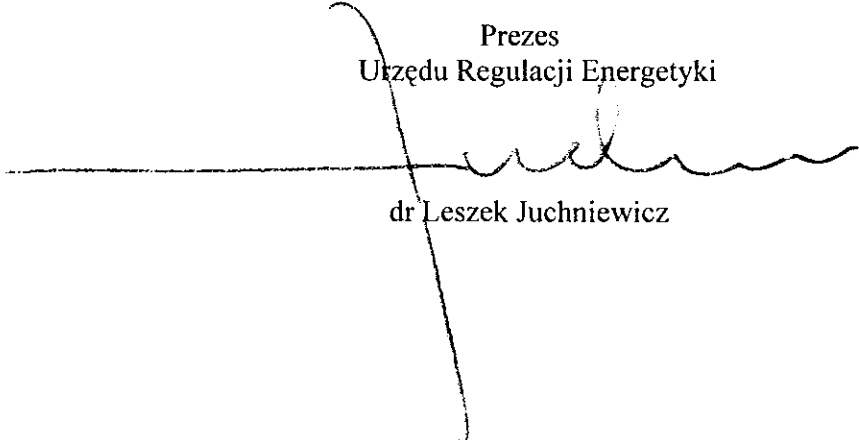
Natomiast współczynnik korekcyjny „X” ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach zawartych w taryfie.

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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenia zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, związane 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

Otrzymuje:
Zakład Energetyczny Jelenia Góra S.A.
ul. Bogusławskiego 32
58-500 Jelenia Góra

ZAKŁAD ENERGETYCZNY JELENIA GÓRA S.A.

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO
JELENIA GÓRA S.A.**

SPIS TREŚCI

- I. DEFINICJE**
- II. INFORMACJE OGÓLNE**
- III. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI**
 - III.2 OPŁATY PRZYŁĄCZENIOWE DLA PODMIOTÓW IV I V GRUPY, UJĘTYCH W MIEJSCOWYCH PLANACH ZAGOSPODAROWANIA PRZESTRZENNEGO
 - III.3 OPŁATY PRZYŁĄCZENIOWE DLA PODMIOTÓW II, III I VI GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ
- IV. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - IV.1 ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE
 - IV.2 STREFY CZASOWE
 - IV.3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
- V. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
 - V.1 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
 - V.2 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
 - V.3 POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH
- VI. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH I WARUNKÓW UMÓW.**
 - VI.1 STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ
 - VI.2 OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY
- VII. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ.**
- VIII. CENY I STAWKI OPŁAT**
 - VIII.1 TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI 110 KV - GRUPY TARYFOWE A21, A22, A23
 - VIII.2 TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI SN - GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23
 - VIII.3 TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI nn O MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ WYŻSZEJ OD 40 kW LUB PRĄDZIE ZNAMIONOWYM ZABEZPIECZENIA PRZEDLICZNIKOWEGO W TORZE PRĄDOWYM WIĘKSZYM OD 63A - GRUPY TARYFOWE C21, C22A, C22B
 - VIII.4 TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI nn O MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ NIE WYŻSZEJ NIŻ 40 kW I PRĄDZIE ZNAMIONOWYM ZABEZPIECZENIA PRZEDLICZNIKOWEGO W TORZE PRĄDOWYM NIE WIĘKSZYM NIŻ 63A - GRUPY TARYFOWE C11, C12A, C12A
 - VIII.5 TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12.
 - VIII.6. STAWKI OPŁAT I CENY DLA GRUPY TARYFOWEJ R - Ryczałtowej
- IX. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZANEGO PODMIOTU**
 - IX.1 TABELA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

Niniejsza taryfa została ustalona zgodnie z następującymi aktami prawnymi:

- ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.) zwaną dalej „ustawą”,
- rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881) zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- rozporządzeniem 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), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

I. DEFINICJE

I.1. Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- I.1-1. **Sprzedawca** – Zakład Energetyczny Jelenia Góra Spółka Akcyjna – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- I.1-2. **Grupa przyłączeniowa** – grupa podmiotów przyłączanych do sieci sklasyfikowana w następujący sposób:
- a) **grupa II** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią.
 - b) **grupa III** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV.
 - c) **grupa IV** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - d) **grupa V** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - e) **grupa VI** – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego
- I.1-3. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

- I.1-4. **Moc przyłączeniowa**- największa moc czynna, pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- I.1-5. **Moc umowna** - moc czynna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej, lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- I.1-6. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** -pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- I.1-7. **Niskie napięcie (nn)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- I.1-8. **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV.
- I.1-9. **Wysokie napięcie (WN)** – obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- I.1-10. **Odbiorca**- każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- I.1-11. **Okres rozliczeniowy**- okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- I.1-12. **Okres umowny**- czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia. Dla umów zawartych na czas nieokreślony okres umowny obejmuje rok kalendarzowy.
- I.1-13. **Przyłącze**- odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- I.1-14. **Sieć przesyłowa**- sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV.
- I.1-15. **Sieć rozdzielcza**- sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- I.1-16. **Taryfa** - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- I.1-17. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy**- liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- I.1-18. **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.

II. INFORMACJE OGÓLNE

- II.1. Niniejsza taryfa obowiązuje w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami obsługiwanymi przez Zakład Energetyczny Jelenia Góra S.A.
- II.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączanego podmiotu,
- jak też warunki ich stosowania.
- II.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy:
- a) nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych, lub nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych lecz z niego nie korzystają,
 - b) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.
- II.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- II.5. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.
- II.6. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

III. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI

III.1-1. Za przyłączenie podmiotu do sieci elektroenergetycznej pobierana jest opłata:

- a) wyznaczona na podstawie stawek ryczałtowych – dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej, których przyłączenie nastąpi do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego,
- b) wyznaczona na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i sieci – dla podmiotów zaliczonych do II, III i VI grupy przyłączeniowej,
- c) określona w umowie o przyłączenie – w pozostałych przypadkach.

III.1-2. Opłatę za przyłączenie podmiotu do sieci ustala się w zależności od :

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

III.1-3. Opłata za przyłączenie składa się z :

- opłaty za budowę przyłącza;
- opłaty za rozbudowę sieci.

III.1-4. W przypadku podpisywania nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej z odbiorcą, który nie zmienia dotychczasowych warunków przyłączenia, opłaty za przyłączenie nie pobiera się.

III.1-5. Długość sieci i przyłączy, która jest wielkością ułamkową, zaokrągla się przy obliczeniach do pełnych metrów zgodnie z zasadą, że dla ułamka do 0,5 przyjmuje się liczbę całkowitą poprzednią a powyżej – liczbę następną.

III.1-6. Opłata za przyłączenie nie podlega opodatkowaniu podatkiem VAT .

III.2. OPŁATY PRZYŁĄCZENIOWE DLA PODMIOTÓW IV I V GRUPY , UJĘTYCH W MIEJSCOWYCH PLANACH ZAGOSPODAROWANIA PRZESTRZENNEGO

III.2-1. Dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie do sieci ustala się (zgodnie z §15.1 rozporządzenia taryfowego) na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie podanych w tabeli nr 1 oraz ryczałtowych stawek za rozbudowę sieci podanych w tabeli nr 2.

Tabela nr 1

Lp.	Rodzaj stawki	Wysokość stawki		
		dla IV grupy przyłączeniowej	dla V grupy przyłączeniowej	
1.	Za typowe przyłącze do 5 m [zł]	napowietrzne	865 zł	765 zł
2.		kablowe	1678 zł	1500 zł
3.	Za typowe przyłącze powyżej 5 m [zł/m]	napowietrzne	33 zł/m	32 zł/m
4.		kablowe	45 zł/m	35 zł/m

Tabela nr 2

Lp.	Rodzaj stawki	Wysokość stawki	
		dla IV grupy przyłączeniowej	dla V grupy przyłączeniowej
1.	Za rozbudowę sieci [zł/kW]	25 zł/kW	

III.2-2. Opłatę za przyłączenie podmiotów określonych w punkcie III.2-1. nalicza się wg poniższych wzorów :

a) dla przyłącza o długości nie przekraczającej 5 metrów :

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

O_{pr} – opłata za przyłączenie [zł],

S_{pt} – ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju o długości do 5 m [zł],

S_{zr} – ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci [zł/kW],

P – moc przyłączeniowa [kW] .

b) dla przyłącza o długości przekraczającej 5 metrów :

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

O_{pr} – opłata za przyłączenie [zł],

- S_{pt} – ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju o długości do 5 m [zł],
 S_{zp} – ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju za każdy metr powyżej 5 m [zł/m].
 D – długość przyłącza [m],
 S_{zr} – ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci [zł/kW],
 P – moc przyłączeniowa [kW].

III.3. OPŁATY PRZYŁĄCZENIOWE DLA PODMIOTÓW II , III I VI GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ

III.3-1. Dla podmiotów zaliczonych do II , III i VI grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie ustala się (zgodnie z §16.1 i §16.2 rozporządzenia taryfowego) na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza podanych w tabelach od nr 3A do nr 10A oraz stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci podanych w tabelach od nr 3B do nr 10B oraz ilości tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji odpowiednio przyłączy i rozbudowy sieci .

Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy :

Tabela nr 3A . Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy - złącza kablowe, węzły kablowe i szafki licznikowe

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jednostka
1.	Złącze kablowe ZK-1 (bez fundamentu)	383	zł/szt.
2.	Złącze kablowe ZK-1/240 (bez fundamentu)	459	zł/szt.
3.	Złącze kablowe ZK-3a (bez fundamentu)	641	zł/szt.
4.	Złącze kablowe ZK-3a/240 (bez fundamentu)	759	zł/szt.
5.	Złącze kablowe ZK-3b (bez fundamentu)	658	zł/szt.
6.	Złącze kablowe ZK-3b/240 (bez fundamentu)	777	zł/szt.
7.	Szafka licznikowa SL (bez fundamentu)	430	zł/szt.
8.	Podwójna szafka licznikowa 2 SL (bez fundamentu)	784	zł/szt.
9.	Złącze kablowe ZK-1 zespolone z szafką licznikową SL (bez fundamentu)	746	zł/szt.
10.	Złącze kablowe ZK-3a zespolone z dwiema szafkami licznikowymi 2 SL (bez fundamentu)	1 278	zł/szt.
11.	Węzeł kablowy WK-6 (1 x SLBM 400 A – z fundamentem)	2 300	zł/szt.
12.	Węzeł kablowy WK-6 (6 x SLBM 400 A – z fundamentem)	3 591	zł/szt.
13.	Węzeł kablowy WK-8 (1 x SLBM 400 A – z fundamentem)	2 943	zł/szt.
14.	Węzeł kablowy WK-8 (8 x SLBM 400 A – z fundamentem)	4 741	zł/szt.
15.	Węzeł kablowy WK-10 (10 x SLBM 400 A – z fundamentem)	5 482	zł/szt.
16.	Fundament pod szafkę typu ZK-1	64	zł/szt.
17.	Fundament pod szafkę typu ZK-3	99	zł/szt.

Tabela nr 4A . Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy - linie kablowe niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jednostka
1.	linia typu YAKY 4x25 mm ²	28 133	zł/km
2.	linia typu YAKY 4x35 mm ²	29 343	zł/km
3.	linia typu YAKY 4x50 mm ²	31 141	zł/km
4.	linia typu YAKY 4x70 mm ²	33 697	zł/km
5.	linia typu YAKY 4x95 mm ²	36 781	zł/km
6.	linia typu YAKY 4x120 mm ²	40 156	zł/km
7.	linia typu YAKY 4x150 mm ²	43 886	zł/km
8.	linia typu YAKY 4x185 mm ²	49 533	zł/km
9.	linia typu YAKY 4x240 mm ²	58 169	zł/km
10.	mufa przelotowa (przekrój żył kabla do 25 mm ²)	138	zł/kpl.
11.	mufa przelotowa (przekrój żył kabla do 35 mm ²)	144	zł/kpl.
12.	mufa przelotowa (przekrój żył kabla do 70 mm ²)	153	zł/kpl.
13.	mufa przelotowa (przekrój żył kabla do 120 mm ²)	177	zł/kpl.
14.	mufa przelotowa (przekrój żył kabla do 300 mm ²)	211	zł/kpl.
15.	mufa rozgałęźna (przekrój żył kabla głównego 16 - 185 mm ²)	312	zł/kpl.
16.	mufa rozgałęźna (przekrój żył kabla głównego 95 - 185 mm ²)	303	zł/kpl.
17.	mufa rozgałęźna (przekrój żył kabla głównego 95 - 240 mm ²)	358	zł/kpl.

Tabela nr 5A . Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy – linie napowietrzne niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jednostka
1.	linia typu ASXSn 4x25 mm ²	33 697	zł/km
2.	linia typu ASXSn 4x35 mm ²	34 409	zł/km
3.	linia typu ASXSn 4x50 mm ²	36 152	zł/km
4.	linia typu ASXSn 4x70 mm ²	40 238	zł/km
5.	linia typu ASXSn 4x95 mm ²	42 846	zł/km
6.	linia typu AL 4x25 mm ²	32 428	zł/km
7.	linia typu AL 4x35 mm ²	33 435	zł/km
8.	linia typu AL 4x50 mm ²	34 874	zł/km
9.	linia typu AL 4x70 mm ²	37 555	zł/km
10.	linia typu AL 4x95 mm ²	39 748	zł/km
11.	słup rozgałęźny	1 658	zł/szt.
12.	podpora do słupa	394	zł/szt.
13.	rozłącznik napowietrzny	324	zł/szt.
14.	ograniczniki przepięć	77	zł/kpl.
15.	uziom i pomiary	315	zł/szt.

Tabela nr 6A. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy –
Transformatory 20/0,4 kV

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jednostka
1.	Wstawienie transformatora 25 kVA	4 693	zł/szt.
2.	Wstawienie transformatora 40 kVA	4 932	zł/szt.
3.	Wstawienie transformatora 63 kVA	5 508	zł/szt.
4.	Wstawienie transformatora 100 kVA	6 551	zł/szt.
5.	Wstawienie transformatora 160 kVA	7 532	zł/szt.
6.	Wstawienie transformatora 250 kVA	8 704	zł/szt.
7.	Wstawienie transformatora 400 kVA	10 948	zł/szt.
8.	Wstawienie transformatora 630 kVA	14 736	zł/szt.

Tabela nr 7A . Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy – elementy
stacji transformatorowych

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jednostka
1.	Pole nn w stacji transf. wewnętrznej 20/0,4 kV	586	zł/szt.
2.	Pole nn w stacji transf. napowietrznej 20/0,4 kV	381	zł/szt.
3.	Pole liniowe SN w stacji transf. wewnętrznej 20/0,4 kV	2 346	zł/szt.

Tabela nr 8A . Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy - stacje
transformatorowe 20/0,4 kV (bez transformatorów)

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jednostka
1.	MST kompaktowa z 4-polową rozdzielnicą SN	57 984	zł/szt.
2.	MST kompaktowa z 3-polową rozdzielnicą SN	49 863	zł/szt.
3.	MST kompaktowa końcowa	44 652	zł/szt.
4.	STS 20/250	17 701	zł/szt.
5.	STS 20/400	18 362	zł/szt.

Tabela nr 9A . Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy - linie
napowietrzne średniego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jednostka
1.	linia typu AFL-6 35 mm ²	42 577	zł/km
2.	linia typu AFL-6 50 mm ²	44 068	zł/km
3.	linia typu AFL-6 70 mm ²	45 785	zł/km
4.	zawieszenie przewodów typu AFL-6 35 mm ²	5 245	zł/km

5.	zawieszenie przewodów typu AFL-6 50 mm ²	6 736	zł/km
6.	zawieszenie przewodów typu AFL-6 70 mm ²	8 457	zł/km
7.	słup rozgałęźny (3-żerdziowy)	5 254	zł/szt.
8.	słup narożny (2-żerdziowy)	3 033	zł/szt.
9.	demontaż słupa przelotowego	555	zł/szt.
10.	odłącznik napowietrzny	1 128	zł/szt.
11.	ograniczniki przepięć	866	zł/kpl.
12.	uziom i pomiary	846	zł/szt.

Tabela nr 10A . Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy - linie kablowe średniego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jednostka
1.	linia typu 3 x YHAKXS 1x70 mm ²	57 801	zł/km
2.	linia typu 3 x YHAKXS 1x120 mm ²	67 787	zł/km
3.	linia typu 3 x YHAKXS 1x150 mm ²	71 681	zł/km
4.	linia typu 3 x YHAKXS 1x240 mm ²	80 135	zł/km
5.	linia typu 3 x XRUHAKXS 1x70 mm ²	64 470	zł/km
6.	linia typu 3 x XRUHAKXS 1x120 mm ²	76 587	zł/km
7.	linia typu 3 x XRUHAKXS 1x150 mm ²	81 597	zł/km
8.	linia typu 3 x XRUHAKXS 1x240 mm ²	91 431	zł/km
9.	mufa przelotowa (przekrój żył kabla 35 – 95 mm ²)	1 328	zł/kpl.
10.	mufa przelotowa (przekrój żył kabla 120 – 240 mm ²)	1 437	zł/kpl.
11.	mufa rozgałęźna (przekrój żył kabla 35 – 95 mm ²)	5 026	zł/kpl.
12.	mufa rozgałęźna (przekrój żył kabla 95 – 150 mm ²)	5 158	zł/kpl.
13.	mufa rozgałęźna (przekrój żył kabla 185 – 300 mm ²)	5 365	zł/kpl.
14.	głowica napowietrzna (przekrój żył kabla 70 – 185 mm ²)	430	zł/kpl.
15.	głowica napowietrzna (przekrój żył kabla 240 mm ²)	477	zł/kpl.
16.	głowica wewnętrzna (przekrój żył kabla 70 – 185 mm ²)	332	zł/kpl.
17.	głowica wewnętrzna (przekrój żył kabla 240 mm ²)	377	zł/kpl.

Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci :

Tabela nr 3B . Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci - złącza kablowe, węzły kablowe i szafki licznikowe

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jednostka
1.	Złącze kablowe ZK-1 (bez fundamentu)	77	zł/szt.
2.	Złącze kablowe ZK-1/240 (bez fundamentu)	92	zł/szt.
3.	Złącze kablowe ZK-3a (bez fundamentu)	128	zł/szt.

4.	Złącze kablowe ZK-3a/240 (bez fundamentu)	152	zł/szt.
5.	Złącze kablowe ZK-3b (bez fundamentu)	132	zł/szt.
6.	Złącze kablowe ZK-3b/240 (bez fundamentu)	155	zł/szt.
7.	Szafka licznikowa SL (bez fundamentu)	86	zł/szt.
8.	Podwójna szafka licznikowa 2 SL (bez fundamentu)	157	zł/szt.
9.	Złącze kablowe ZK-1 zespolone z szafką licznikową SL (bez fundamentu)	149	zł/szt.
10.	Złącze kablowe ZK-3a zespolone z dwiema szafkami licznikowymi 2 SL (bez fundamentu)	256	zł/szt.
11.	Węzeł kablowy WK-6 (1 x SLBM 400 A – z fundamentem)	460	zł/szt.
12.	Węzeł kablowy WK-6 (6 x SLBM 400 A – z fundamentem)	718	zł/szt.
13.	Węzeł kablowy WK-8 (1 x SLBM 400 A – z fundamentem)	589	zł/szt.
14.	Węzeł kablowy WK-8 (8 x SLBM 400 A – z fundamentem)	948	zł/szt.
15.	Węzeł kablowy WK-10 (10 x SLBM 400 A – z fundamentem)	1 096	zł/szt.
16.	Fundament pod szafkę typu ZK-1	13	zł/szt.
17.	Fundament pod szafkę typu ZK-3	20	zł/szt.

Tabela nr 4B . Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci - linie kablowe niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jednostka
1.	linia typu YAKY 4x35 mm ²	5 869	zł/km
2.	linia typu YAKY 4x50 mm ²	6 228	zł/km
3.	linia typu YAKY 4x70 mm ²	6 739	zł/km
4.	linia typu YAKY 4x95 mm ²	7 356	zł/km
5.	linia typu YAKY 4x120 mm ²	8 031	zł/km
6.	linia typu YAKY 4x150 mm ²	8 777	zł/km
7.	linia typu YAKY 4x185 mm ²	9 907	zł/km
8.	linia typu YAKY 4x240 mm ²	11 634	zł/km
9.	mufa przelotowa (przekrój żył kabla do 35 mm ²)	29	zł/kpl.
10.	mufa przelotowa (przekrój żył kabla do 70 mm ²)	31	zł/kpl.
11.	mufa przelotowa (przekrój żył kabla do 120 mm ²)	35	zł/kpl.
12.	mufa przelotowa (przekrój żył kabla do 300 mm ²)	42	zł/kpl.
13.	mufa rozgałęźna (przekrój żył kabla głównego 16 - 185 mm ²)	62	zł/kpl.
14.	mufa rozgałęźna (przekrój żył kabla głównego 95 - 185 mm ²)	61	zł/kpl.
15.	mufa rozgałęźna (przekrój żył kabla głównego 95 - 240 mm ²)	72	zł/kpl.

Tabela nr 5B . Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci - linie napowietrzne niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jednostka
1.	linia typu ASXSn 4x35 mm ²	6 882	zł/km
2.	linia typu ASXSn 4x50 mm ²	7 230	zł/km
3.	linia typu ASXSn 4x70 mm ²	8 048	zł/km
4.	linia typu ASXSn 4x95 mm ²	8 569	zł/km
5.	linia typu AL 4x35 mm ²	6 687	zł/km
6.	linia typu AL 4x50 mm ²	6 975	zł/km
7.	linia typu AL 4x70 mm ²	7 511	zł/km
8.	linia typu AL 4x95 mm ²	7 950	zł/km
9.	słup rozgałęźny	332	zł/szt.
10.	podpora do słupa	79	zł/szt.
11.	rozłącznik napowietrzny	65	zł/szt.
12.	ograniczniki przepięć	15	zł/kpl.
13.	uziom i pomiary	63	zł/szt.

Tabela nr 6B . Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci - Transformatory 20/0,4 kV

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jednostka
1.	Wstawienie transformatora 25 kVA	939	zł/szt.
2.	Wymiana transformatora 25 kVA	1 071	zł/szt.
3.	Wstawienie transformatora 40 kVA	986	zł/szt.
4.	Wymiana transformatora 40 kVA	1 118	zł/szt.
5.	Wstawienie transformatora 63 kVA	1 102	zł/szt.
6.	Wymiana transformatora 63 kVA	1 234	zł/szt.
7.	Wstawienie transformatora 100 kVA	1 310	zł/szt.
8.	Wymiana transformatora 100 kVA	1 455	zł/szt.
9.	Wstawienie transformatora 160 kVA	1 506	zł/szt.
10.	Wymiana transformatora 160 kVA	1 651	zł/szt.
11.	Wstawienie transformatora 250 kVA	1 741	zł/szt.
12.	Wymiana transformatora 250 kVA	1 885	zł/szt.
13.	Wstawienie transformatora 400 kVA	2 190	zł/szt.
14.	Wymiana transformatora 400 kVA	2 334	zł/szt.
15.	Wstawienie transformatora 630 kVA	2 947	zł/szt.
16.	Wymiana transformatora 630 kVA	3 092	zł/szt.

Uwaga: opłatę w części związanej z wymianą transformatora z jednostki o mocy mniejszej na jednostkę o większej mocy oblicza się odejmując od kosztu wymiany jednostki większej koszt wstawienia jednostki mniejszej.

Tabela nr 7B . Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci - elementy stacji transformatorowych

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jednostka
1.	Pole nn w stacji transf. wewnętrznej 20/0,4 kV	117	zł/szt.
2.	Pole nn w stacji transf. napowietrznej 20/0,4 kV	76	zł/szt.
3.	Pole liniowe SN w stacji transf. wewnętrznej 20/0,4 kV	469	zł/szt.

Tabela nr 8B . Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci - stacje transformatorowe 20/0,4 kV (bez transformatorów)

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jednostka
1.	MST kompaktowa z 4-polową rozdzielnicą SN	11597	zł/szt.
2.	MST kompaktowa z 3-polową rozdzielnicą SN	9 973	zł/szt.
3.	MST kompaktowa końcowa	8 930	zł/szt.
4.	STS 20/250	3 540	zł/szt.
5.	STS 20/400	3 672	zł/szt.

Tabela nr 9B . Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci - linie napowietrzne średniego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jednostka
1.	linia typu AFL-6 35 mm ²	8 515	zł/km
2.	linia typu AFL-6 50 mm ²	8 814	zł/km
3.	linia typu AFL-6 70 mm ²	9 157	zł/km
4.	zawieszenie przewodów typu AFL-6 35 mm ²	1 049	zł/km
5.	zawieszenie przewodów typu AFL-6 50 mm ²	1 347	zł/km
6.	zawieszenie przewodów typu AFL-6 70 mm ²	1 691	zł/km
7.	słup rozgałęźny (3-żerdziowy)	1 051	zł/szt.
8.	słup narożny (2-żerdziowy)	607	zł/szt.
9.	demontaż słupa przelotowego	111	zł/szt.
10.	odłącznik napowietrzny	226	zł/szt.
11.	ograniczniki przepięć	173	zł/kpl.
12.	uziom i pomiary	169	zł/szt.

Tabela nr 10B . Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci - linie kablowe średniego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jednostka
1.	linia typu 3 x YHAKXS 1x70 mm ²	11560	zł/km
2.	linia typu 3 x YHAKXS 1x120 mm ²	13557	zł/km
3.	linia typu 3 x YHAKXS 1x150 mm ²	14336	zł/km
4.	linia typu 3 x YHAKXS 1x240 mm ²	16027	zł/km
5.	linia typu 3 x XRUHAKXS 1x70 mm ²	12894	zł/km
6.	linia typu 3 x XRUHAKXS 1x120 mm ²	15317	zł/km
7.	linia typu 3 x XRUHAKXS 1x150 mm ²	16319	zł/km
8.	linia typu 3 x XRUHAKXS 1x240 mm ²	18286	zł/km
9.	mufa przelotowa (przekrój żył kabla 35 – 95 mm ²)	266	zł/kpl.
10.	mufa przelotowa (przekrój żył kabla 120 – 240 mm ²)	287	zł/kpl.
11.	mufa rozgałęźna (przekrój żył kabla 35 – 95 mm ²)	1 005	zł/kpl.
12.	mufa rozgałęźna (przekrój żył kabla 95 – 150 mm ²)	1 032	zł/kpl.
13.	mufa rozgałęźna (przekrój żył kabla 185 – 300 mm ²)	1 073	zł/kpl.
14.	głowica napowietrzna (przekrój żył kabla 70 – 185 mm ²)	86	zł/kpl.
15.	głowica napowietrzna (przekrój żył kabla 240 mm ²)	95	zł/kpl.
16.	głowica wewnętrzna (przekrój żył kabla 70 – 185 mm ²)	66	zł/kpl.
17.	głowica wewnętrzna (przekrój żył kabla 240 mm ²)	75	zł/kpl.

III.3-2. Opłatę za przyłączenie podmiotów określonych w punkcie III.3-1. oblicza się według wzoru podanego w §16.5 rozporządzenia taryfowego.

III.3-3. Stawki opłat za budowę linii elektroenergetycznych mają zastosowanie do wyznaczania opłat za budowę tych linii w terenie uśrednionym.

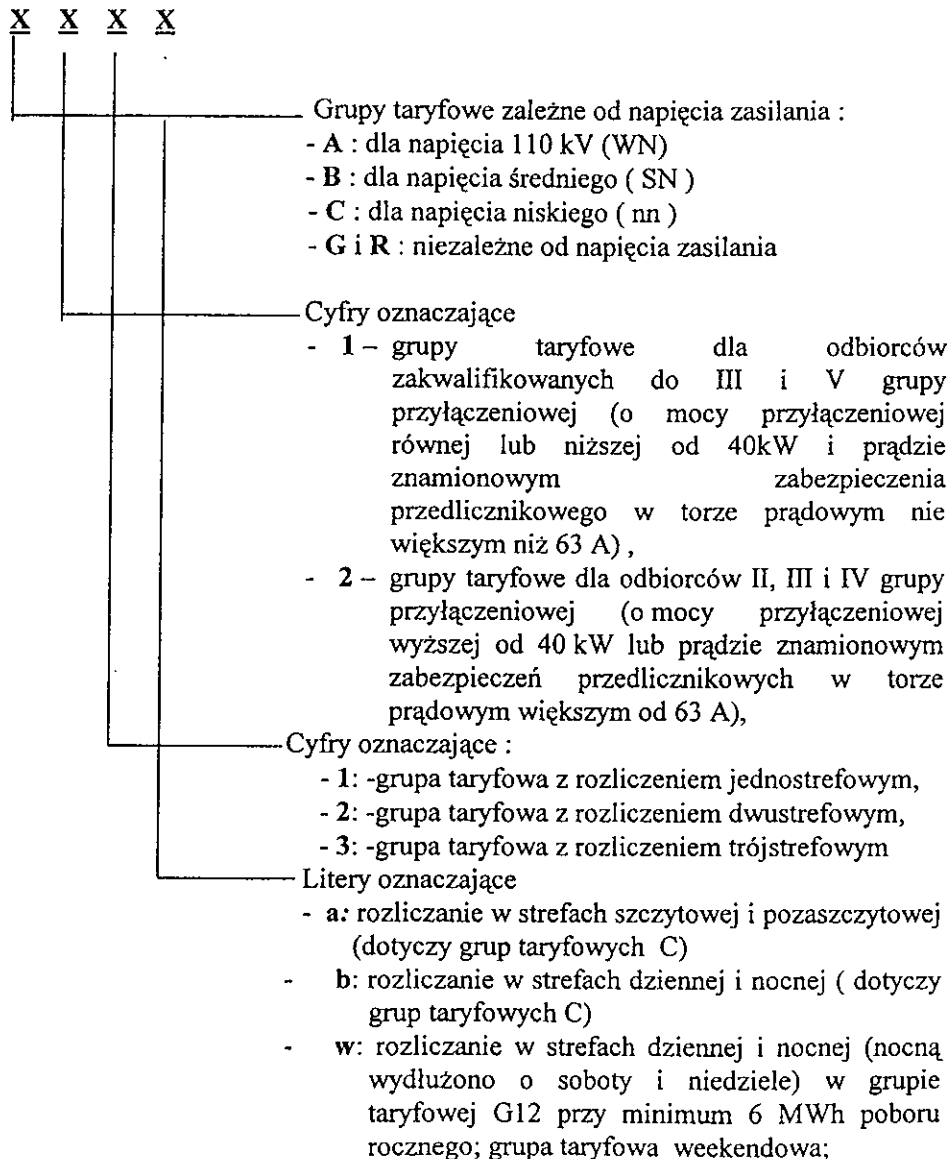
UWAGA :

Podane w tabelach 3A – 10 A i 3B – 10 B stawki nie są nakładami na budowę tych elementów lecz wyznaczonymi na podstawie nakładów stawkami opłat . Stawki te są zróżnicowane dla tych samych elementów w zależności od tego czy dany element stanowi fragment przyłącza czy też fragment rozbudowywanej sieci .

IV OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

IV.1 ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

IV.1-1. Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii, wartości mocy przyłączeniowej, zużycia rocznego energii i liczby stref czasowych, następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



IV.1-2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie IV.1-1. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A21, A22 i A23
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23, dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G12w i R.

IV.1-3. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

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

IV.1-4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:

- a) w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
- b) dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika, dla stacji ochrony katodowej.

IV.1-5. . Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe, odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych i może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru do jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12

miesiący. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

IV.1-6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe.

IV.1-7. Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza, w sytuacji, gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego zespołu odbiorników, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych. W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez dostawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, wybraną liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

IV.1-8. Sumujące układy pomiarowo rozliczeniowe mogą być zastosowane wyłącznie do rozliczania energii elektrycznej zakupionej przez odbiorcę. W takim przypadku koniecznym jest, aby przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej. Opłaty za usługi przesyłowe rozlicza się oddzielnie dla każdego przyłącza objętego układem sumującym.

IV.2 STREFY CZASOWE

IV.2-1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

NUMER STREFY	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień- wrzesień)	ZIMA (październik - marzec)
1	2	3	4
1.	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	7 - 13	7 - 13
2.	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	19 - 22	16 - 21
3.	POZOSTAŁE GODZINY DOBY)*	13 - 19 22 - 7	13 - 16 21 - 7

)* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby) .

IV.2-2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami dla grup taryfowych A22, B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄC	STREFY SZCZYTOWE		STREFY POZASZCZYTOWE	
	RANNA	WIECZORNA	DZIENNA	NOCNA
1. STYCZEŃ	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
2. LUTY	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
3. MARZEC	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
4. KWIECIEŃ	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
5. MAJ	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
6. CZERWIEC	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
7. LIPIEC	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
8. SIERPIEŃ	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
9. WRZESIEŃ	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
10. PAŹDZIERNIK	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
11. LISTOPAD	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
12. GRUDZIEŃ	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6

IV.2-3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od stycznia do grudnia	6 - 21	21 - 6

IV.2-4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	GODZINY STREF SZCZYTOWYCH	GODZINY STREF POZASZCZYTOWYCH
Od kwietnia do września	8 - 11, 20 - 21	pozostałe godziny doby
Od października do marca	8 - 11, 17 - 21	pozostałe godziny doby

IV.2-5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b, G12 i G12w:

- strefa dzienna : w godzinach 6-13 i 15-22 ,
- strefa nocna : w godzinach 13-15 i 22-6
- (dla G12w do strefy nocnej zaliczane są soboty i niedziele)

IV.2-6. Zegary sterujące w układach pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorcy rozliczanych w strefach określonych w punkcie IV.2-5 ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada nie ma zastosowania w przypadku gdy zegary umożliwiają automatyczne ustawienie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

IV.3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- IV.3-1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach, z zastrzeżeniem § 40 ust. 1 i ust. 2 rozporządzenia taryfowego.
- a) *jeden miesiąc* – z odbiorcami zaliczonymi do II, III, IV grupy przyłączeniowej,
 - b) *dwa miesiące* – z odbiorcami V i VI grupy przyłączeniowej.
- IV.3-2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłu lub sprzedaży energii elektrycznej sprzedawca może dokonywać rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie IV.3-1., uzgodnionych przez strony w umowie.
- IV.3-3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- IV.3-4. Jeżeli z rozliczenia opłat prognozowanych, o których mowa w punkcie IV.3-3., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- IV.3-5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości tych strat. Urządzenia pomiarowe powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- IV.3-6. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii w wysokościach, podanych wyżej należy odpowiednio odejmować.
- IV.3-7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- IV.3-8. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach nie będących własnością odbiorcy to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie IV.3-7.

- IV.3-9. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- IV.3-10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie IV.3-9. trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- IV.3-11. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
- a) po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - b) w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego .
- IV.3-12. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie IV.3-11. Taryfy, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- IV.3-13. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku; w wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- IV.3-14. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą wyliczania wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- IV.3-15. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu
- IV.3-16. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się ceny i stawki jednostrefowe. Niezależnie od opłat za usługi przesyłowe i energię elektryczną, odbiorca ponosi koszty przyłączenia (odłączenia) oraz ewentualnie wykonania i obsługi instalacji odbiorczej.

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

V.1 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

V.1-1. Stawka za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną ze:

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

V.1-2. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_{pg} – opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych

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

P – moc przyłączeniowa określona w umowie, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

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

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

V.1-3. Składnik stały opłaty przesyłowej rozlicza się stosownie do okresu rozliczeniowego, przyjętego w umowie.

V.1-4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63A, , dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc przyłączeniową w wysokości określonej w umowie, z zastrzeżeniem pkt. V.1-8.

V.1-5. Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w punkcie V.1-4. stosowane są układy pomiarowe, umożliwiające pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną.

V.1-6. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i o zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63A, , dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową, do czasu zaktualizowania umów sprzedaży energii elektrycznej, gdzie zostanie określona wielkość mocy, moc przyłączeniową określa się na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego, z zastrzeżeniem pkt. V.1-8, zgodnie z poniższą tabelą:

L.P.	PRĄD ZAMIONOWY ZABEZPIECZENIA	MOC	
		UKŁAD 1-FAZOWY	UKŁAD 3-FAZOWY
	[A]	[kW]	[kW]
1.	6	1	3
2.	10	2	6
3.	16	3	10
4.	20	4	13
5.	25	5	16
6.	32	7	21
7.	35	8	23
8.	40	9	26
9.	50	11	32
10.	63	14	40

- V.1-7. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i stawki opłaty zmiennej w danej grupie taryfowej.
- V.1-8. Dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej G opłatę za usługę przesyłową ustala się jako sumę:
- stałej stawki miesięcznej, uzależnionej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - opłaty zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.
- V.1-9. Opłata za usługę przesyłową dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R składa się z:
- opłaty stałej, zł/kW/m.-c – 10,0
 - opłaty zmiennej, zł/MWh – 96,0
- V.1.10. Opłaty przesyłowej stałej, o której mowa w punkcie V.1-9.a) nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R. /pkt IV 1-4b/
- V.1.11. Opłaty dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalone i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza.. Układy sumujące określa pkt IV.1-8

- V.1.12. W przypadku nowego odbiorcy przyłączonego do sieci opłatę stała za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- V.1.13. W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci elektroenergetycznej za pomocą dwóch lub więcej linii zasilających nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe na każdym przyłączy, opłaty za moc przyłączeniową podlegają ustaleniu w drodze negocjacji między dostawcą a odbiorcą.
- V.1.14. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie (unieruchomienie przyłącza z przyczyny innych niż siły wyższe) powoduje zwrot opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali jego obniżenia i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach.

V.2 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- V.2-1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. V.2-2.
- V.2-2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w punkcie IV.1-4.b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

V.3 POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- V.3-1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- V.3-2. Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty te doliczane są do faktur za energię elektryczną.
- V.3-3. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę. Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych.

VI. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH I WARUNKÓW UMÓW

VI.1 STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

VI.1-1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 46 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi brt = 1,50 zł/godzinę.

VI.1-2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty.

- a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców – 10,00 zł,
- b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 50,00 zł,
- c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci - 5,00 zł,
- d) za nieprzekazanie powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV- 10,00 zł,
- e) za nieprzekazanie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka , z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 100,00 zł,
- f) za nieprzekazanie powiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią –50,00 zł,
- g) za nieprzekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania –50,00 zł,
- h) za nieprzekazanie powiadomienia z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażenia i innych warunków funkcjonowania sieci –100,00 zł,

- i) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 50,00 zł,
- j) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – stawka wynosi 5,00 zł.
- k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – 2,00 zł za każdy dzień zwłoki.

VI.1-3. Warunkiem udzielenia bonifikaty jest zgłoszenie przez odbiorcę umotywowanego wniosku.

VI.2 OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

- VI.2-1. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy określonej w umowie odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn pięciokrotnej stawki w części stałej za usługę przesyłową, właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany, oraz wielkości mocy pobranej ponad wartość określoną umową.
- VI.2-2. Warunki poboru energii biernej określa niniejsza Taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.
- VI.2-3. Opłaty pobiera się za ponadoptimalny pobór energii biernej według stawek procentowych liczonych od wartości energii czynnej, pobranej w okresie rozliczeniowym. Procentowe stawki, zależne od przekroczenia optymalnego współczynnika $\text{tg}\phi_0 = 0,4$ lub ustalonego w umowie, zawiera tabela w punkcie VI.2-10.
- VI.2-4. W uzasadnionych przypadkach strony mogą uzgodnić w umowie inną wartość dopuszczalnego $\text{tg}\phi$ niż podana w punkcie VI.2-3., nie niższą jednak niż 0,2.
- VI.2-5. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych to rozliczeniom podlega ponadoptimalny pobór tej energii w strefach szczytowych lub dziennie-szczytowych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych sposób rozliczenia określa dostawca w umowie.
- VI.2-6. W przypadku poboru energii biernej - przy braku poboru energii czynnej – opłacie podlega całość pobranej energii biernej, przy zastosowaniu najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- VI.2-7. Odbiorca pobierający bez uprzedniego uzgodnienia z dostawcą energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę, wynikającą z ilości kilowarogodzin wprowadzonych do sieci sprzedawcy i najniższej stawki opłat za energię elektryczną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- VI.2-8. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla tych przyłączy. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy

nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza można prowadzić rozliczenia łączne dla tych przyłączy.

VI.2-9. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenia związane z przekroczeniem optymalnej wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0=0,4$ lub ustalonego w umowie przeprowadzane są na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej, pobranej powyżej tej wartości, określonej zależnością:

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

gdzie :

A_{qxb} - nadwyżka energii biernej, zmierzona bezpośrednio w okresie rozliczeniowym,

A_{p} - energia czynna w okresie rozliczeniowym.

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

VI.2-10. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłatę za energię czynną zawiera poniższa tabela:

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

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

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

VI.2-11. Za naprawę uszkodzonego lub zniszczonego licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany oraz poniesionych kosztów wymiany.

- VI.2-12. Za założenie zerwanych lub uszkodzonych plomb założonych przez sprzedawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na urządzeniu pomiarowym znajdującym się:
1. w pomieszczeniach ogólnodostępnych
 - a) gdy zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcę pobiera się opłatę:
 - przy zerwaniu jednej plomby - 20 zł,
 - przy zerwaniu więcej niż jednej plomby za każdą następną 5 zł.
 - b) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcy:
 - przy zerwaniu jednej plomby 40 zł,
 - przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną 10 zł.
 2. w pomieszczeniach użytkowanych tylko przez jednego odbiorcę, za którego stan odpowiada odbiorca:
 - a) gdy zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcę pobiera się opłatę:
 - przy zerwaniu jednej plomby 40 zł.,
 - przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną 10 zł.
 - b) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcy:
 - przy zerwaniu jednej plomby 80 zł.
 - przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną 20 zł.
- VI.2-13. Za założenie zerwanych lub naruszonych plomb legalizacyjnych na urządzeniach pomiarowych, nałożonych przez Urząd Miar pobiera się opłaty stanowiące równowartość:
- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 600 kWh,
 - b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 900 kWh.
- VI.2-14. Za założenie zerwanej lub naruszonej plomby, założonej przez sprzedawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1000 kWh.
- VI.2-15. Za założenie zerwanej lub uszkodzonej plomby założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem stałej stawki opłaty przyłączeniowej w danej grupie taryfowej):
- a) przy pierwszym zerwaniu plomby - 150% ilości kW mocy przyłączeniowej,
 - b) przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kW mocy przyłączeniowej.
- VI.2-16. Za oplombowanie i wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę stanowiącą równoważność 300 kWh.
- VI.2-17. Opłaty ustalone w pkt. VI.2-13 – VI.2-16 wyliczane są jako iloczyn określonej ilości kWh i najwyższej stawki taryfowej energii czynnej grupy taryfowej według której rozliczany jest odbiorca lub powinien być rozliczany.

VII. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- VII.1. Za nielegalne pobieranie energii elektrycznej uważa się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy,
 - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym :
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo – rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - w wyniku samowolnej manipulacji w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej,
 - w wyniku uszkodzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca, nie zgłoszonego dostawcy.
- VII.2. W przypadku pobierania energii elektrycznej bez umowy sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalne pobieranie w wysokości 5-krotnych cen energii elektrycznej i stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany odbiorca.
- VII.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii przez odbiorcę z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty w wysokości dwukrotnych cen energii elektrycznej i stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany odbiorca, chyba że umowa stanowi inaczej.
- VII.4. Opłaty, o których mowa w punktach VII.2. i VII.3., oblicza się dla całego udowodnionego a nie objętego przedawnieniem okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- VII.5. W przypadku niemożliwości ustalenia ilości nielegalnego poboru energii elektrycznej przyjmuje się ryczałtowe ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej zgodnie z punktem VII.5.1. lub VII.5.2. Podane wielkości ryczałtowe są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy określaniu wielkości ryczałtowej uwzględni rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników i czasu trwania nielegalnego poboru biorąc pod uwagę pkt. VII.5.3.
- VII.5.1. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej wynoszą w przypadku uszkodzenia lub manipulacji w układzie pomiarowym:
- | | |
|--|-----------|
| a) jednofazowym | 6000 kWh, |
| b) trójfazowym o prądzie znamionowym do 20 A
włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na
przebieżalność licznika | 12000 kWh |
| c) trójfazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A
(pomiar bezpośredni), bez względu na przebieżalność licznika,
za każdy amper prądu znamionowego licznika | 600 kWh, |
| d) z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni),
za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego | |

przekładnika	600 kWh
e) z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego	600 kWh

Prąd obliczeniowy określa się według zależności :

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

gdzie : U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I - mniejsza z następujących wielkości :

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

VII.5.2 Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranej energii w przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy, lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego wynoszą:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 250 kWh .
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak od 25 A.
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie VII.5.2.a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

VII.5.3 W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej, której faktyczna możliwa do ustalenia wartość znacznie odbiega od opłat ryczałtowych przewidzianych w pkt.

VII.5.1. lub VII.5.2. dopuszcza się pobieranie zamiast opłaty ryczałkowej, należności za wykazaną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej, jednak nie mniejszą niż za 1000 kWh. Wykazanie ilości faktycznie zużytej energii elektrycznej spoczywa na sprawcy nielegalnego poboru jeżeli dochodzi on ustalenia należności w wysokości niższej aniżeli wynika to z opłat ryczałtowych.

VII.5.4 Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii określone w punktach VII.5.1., VII.5.2 lub VII.5.3. i sumę ceny energii elektrycznej i opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub mógłby być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej z uwzględnieniem postanowień zawartych w odrębnych przepisach regulujących zasady rozliczania podatku od towarów i usług.

VIII. CENY I STAWKI OPŁAT

VIII.1 TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI 110 KV - GRUPY TARYFOWE A21, A22, A23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A23 LATO	A23 ZIMA	A22	A21
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
-całodobową	X	X	X	156,52
- szczytową	X	X	192,62	X
- pozaszczytową	X	X	136,78	X
- szczyt przedpołudniowy	189,34	188,43	X	X
- szczyt popołudniowy	248,69	291,94	X	X
- reszta doby	110,56	112,96	X	X
-stawka opłaty stałej za usługę przesyłową w zł / MW / miesiąc	4538,40	4538,40	4538,40	4538,40
-stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową w zł / MWh	9,53	9,53	9,53	9,53
- opłata abonamentowa w zł / m.-c	176,90	176,90	176,90	176,90

VIII.2 TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI SN - GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Cena za energię elektryczną Czynną w zł / MWh:					
-całodobową	X	X	X	156,52	143,35
- szczytową	X	X	192,62	X	X
- pozaszczytową	X	X	136,78	X	X
- szczyt przedpołudniowy	189,34	188,43	X	X	X
- szczyt popołudniowy	248,70	291,93	X	X	X
- reszta doby	110,56	112,96	X	X	X
-stawka opłaty stałej za usługę przesyłową w zł / MW/ miesiąc	5917,00	5917,00	8003,20	10 516,40	1000,40
-stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową w zł / MWh	17,74	17,74	17,74	17,74	12,44
- opłata abonamentowa w zł / m.-c	106,14	106,14	106,14	106,14	106,14

VIII.3 TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI nn, O MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ WYŻSZEJ OD 40 kW LUB PRĄDZIE ZNAMIONOWYM ZABEZPIECZENIA PRZEDLICZNIKOWEGO W TORZE PRĄDOWYM WIĘKSZYM OD 63A - GRUPY TARYFOWE C21 , C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną czynną w zł / kWh:			
-całodobową	0,1579	X	X
- szczytową	X	0,1866	X
- pozaszczytową	X	0,1390	X
- dzienną	X	X	0,1934
- nocną	X	X	0,1148
-stawka opłaty stałej za usługę przesyłową w zł / kW/ miesiąc	10,0650	12,5000	10,0650
-stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową w zł / kWh			
-całodobową	0,0959		
- szczytową		0,1527	
- pozaszczytową		0,0681	
- dzienną			0,0960
- nocną			0,0293
- opłata abonamentowa w zł / m-c	35,38	35,38	35,38

VIII.4 TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI nn O MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ NIE WYŻSZEJ NIŻ 40 kW I PRĄDZIE ZNAMIONOWYM ZABEZPIECZENIA PRZEDLICZNIKOWEGO W TORZE PRĄDOWYM NIE WIĘKSZYM NIŻ 63A - GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną w zł / kWh:			
-całodobową	0,1641	X	X
- szczytową	X	0,1998	X
- pozaszczytową	X	0,1418	X
- dzienną	X	X	0,1773
- nocną	X	X	0,1163
-stawka opłaty stałej za usługę przesyłową w zł / kW/ miesiąc	1,0004	1,0004	1,0004
-stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową w zł / kWh			
-całodobową	0,1577		
- szczytową		0,1580	
- pozaszczytową		0,0671	
- dzienną			0,1653
- nocną			0,0549
- opłata abonamentowa w zł / m-c	2,00	2,00	2,00

VIII.5 TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12, G12w

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12, G12w*
Cena za energię elektryczną czynną w zł / kWh:		
-całodobowa	0,1678	X
-dzienną	X	0,2489
-nocną	X	0,0636
Stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową w zł/m-c		
-instalacja 1-fazowa	0,50	2,56
-instalacja 3-fazowa	1,66	4,17
Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową zł / kWh		
-całodobową	0,1333	0,0865
Opłata abonamentowa w zł/miesiąc	1,61	1,61

*taryfa weekendowa

VIII.6. GRUPA TARYFOWA R – RYCZAŁTOWA.

- VIII.6.1. W rozliczeniach za energię elektryczną według taryfy R stosuje się cenę 171,8 zł/MWh
- VIII.6.2. W rozliczeniach za usługę przesyłową stosuje się stawki zgodnie z pkt. V.1.-9. z wyjątkiem pkt-u V.1-10.

IX STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZANEGO PODMIOTU.

IX.1 TABELA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

Czynności wymienione w tabeli stawek za dodatkowe usługi są wykonywane na zlecenie pisemne lub telefoniczne przyłączonego podmiotu. Na zgłoszenie telefoniczne wykonywane są czynności określone w poz.17 i poz.21, w pozostałych przypadkach na zlecenie pisemne.

W przypadku nie uzasadnionego wezwania za które uważa się uszkodzenia w instalacji Odbiorcy pobierana jest opłata określona w poz.18 tabeli opłat.

Lp.	Nazwa usługi	Napięcie	Opłata	
			Dni robocze	Dni wolne od pracy
1.	Przerwanie dostarczania energii elektrycznej	WN	298,66zł	562,18zł
		SN	263,52zł	491,90zł
		nn	210,82zł	386,50zł
2.	Przerwanie dostarczania energii elektrycznej wraz z demontażem licznika	nn	245,95zł	456,77zł
3.	Wznowienie dostarczania energii elektrycznej	WN	281,09zł	527,04zł
		SN	245,95zł	456,77zł
		nn	175,68zł	316,22zł
4.	Wznowienie dostarczania energii elektrycznej wraz z montażem licznika	nn	245,95zł	456,77zł
5.	Sprawdzenie prawidłowości działania i wskazań układu pomiarowego bezpośredniego	nn	140,54zł	245,95zł
6.	Sprawdzenie prawidłowości działania i wskazań układu pomiarowego pośredniego i półpośredniego	WN	210,82zł	386,50zł
		SN	210,82zł	386,50zł
		nn	175,68zł	316,22zł
7.	Laboratoryjne badanie 1-fazowego, I-taryfowego licznika energii elektrycznej wraz z jego demontażem	-	175,68zł	316,22zł
8.	Laboratoryjne badanie 1-fazowego, II-taryfowego licznika energii elektrycznej wraz z jego demontażem	-	182,71zł	330,28zł
9.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego, I-taryfowego licznika energii elektrycznej wraz z jego demontażem	-	182,71zł	330,28zł
10.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego, II-taryfowego licznika energii elektrycznej wraz z jego demontażem	-	189,73zł	344,33zł

Lp.	Nazwa usługi	Napięcie	Opłata	
			Dni robocze	Dni wolne od pracy
11.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego, I-taryfowego licznika energii elektrycznej ze wskaźnikiem mocy wraz z jego demontażem	-	210,82zł	386,50zł
12.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego, II-taryfowego licznika energii elektrycznej ze wskaźnikiem mocy wraz z jego demontażem	-	217,84zł	400,55zł
13.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej z układem sumującym i nadajnikiem impulsów wraz z jego demontażem	-	386,50zł	737,86zł
14.	Montaż licznika lub zegara sterującego w miejscu do tego przygotowanym	WN	210,82zł	386,50zł
		SN	210,82zł	386,50zł
		nn	140,54zł	245,95zł
15.	Wymiana licznika (zegara sterującego) bez przebudowy układu pomiarowego, lub przeniesienie w inne, przygotowane miejsce	WN	245,95zł	456,77zł
		SN	245,95zł	456,77zł
		nn	175,68zł	316,22zł
16.	Programowanie urządzenia pomiarowego (sumator, licznik rejestrujący)	-	245,95zł	456,77zł
17.	Pomiar parametrów energii elektrycznej u odbiorcy	nn	175,68zł	316,22zł
18.	Nieuzasadnione wezwanie Pogotowia Energetycznego	-	70,27zł	105,41zł
19.	Przygotowanie miejsca pracy, dopuszczenie oraz likwidacja miejsca pracy dla obcych wykonawców na urządzeniach nn	nn	175,68zł	316,22zł
20.	Przygotowanie miejsca pracy, dopuszczenie oraz likwidacja miejsca pracy dla obcych wykonawców na urządzeniach SN	SN	245,95zł	456,77zł
21.	Wymiana uszkodzonych bezpieczników w instalacji odbiorcy	nn	38,65zł	42,16zł
22.	Fazowanie urządzeń odbiorcy SN/nn	-	105,41zł	175,68zł
23.	Uzgodnienie dokumentacji technicznej	-	70,27zł	105,41zł