

Warszawa, 13 kwietnia 2000 r.



Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

DTA-821/2689-B/4/2000/AG

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 – Górnśląski Zakład Elektroenergetyczny Spółka Akcyjna z siedzibą w Gliwicach zawartego w piśmie z dnia 2 lutego 2000 r., znak: ZOE/OSC/MK/1510/00 uzupełnionym pismami: z dnia 22 lutego 2000 r. znak: SOE/PC/MK/2589/00, z dnia 13 marca 2000 r. znak: SOE/PC/MK/3404/00 oraz z dnia 27 marca 2000 r. znak SOE/PC/MK/4160/00

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/53/2689/U/1/98/RG z dnia 1 grudnia 1998r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/55/2689/U/1/98/RG z dnia 1 grudnia 1998r. na obrót energią elektryczną, w dniu 2 lutego 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 prowadzenia działalności Przedsiębiorstwa.

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

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

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

Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach 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, powiązanie ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

otrzymuje:
Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny S.A.
ul. Barlickiego 2
44-100 Gliwice



TARYFA
dla
ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Górnoląski Zakład Elektroenergetyczny S.A.
z siedzibą w Gliwicach

SPIS TREŚCI

- 1. DEFINICJE**
- 2. INFORMACJE OGÓLNE**
- 3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI**
- 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE
 - 4.2. STREFY CZASOWE
 - 4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
- 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
 - 5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
 - 5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
 - 5.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH
- 6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW I STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.**

1. DEFINICJE

- 1.1. Sprzedawca – Górnśląski Zakład Elektroenergetyczny S.A. z siedzibą w Gliwicach, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 1.2. Grupa przyłączeniowa – grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowane w następujący sposób:
 - a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
 - b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - c) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - d) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony lecz nie dłuższy niż 2 lata, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 1.3. Miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 1.4. Moc przyłączeniowa – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych,
- 1.5. Moc umowna – moc czynna deklarowana przez odbiorcę, odpowiadająca maksymalnemu przewidywanemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w okresie objętym zamówieniem, nie większa niż moc przyłączeniowa określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej, lub umowie o świadczenie usług przesyłowych,
- 1.6. Moc pobrana – największe obciążenie mocą czynną wykazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej w danym okresie rozliczeniowym,
- 1.7. Nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy lub bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 1.8. Wysokie napięcie (WN) – poziom napięcia obejmujący napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV,
- 1.9. Średnie napięcie (SN) – poziom napięcia obejmujący napięcia wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV,
- 1.10. Niskie napięcie (nn) – poziom napięcia obejmujący napięcia nie wyższe niż 1 kV,
- 1.11. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 1.12. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej,
- 1.13. Okres umowny – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia. Dla umów zawartych na czas nieokreślony, okres umowy obejmuje rok kalendarzowy,
- 1.14. Przyłączy – odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią przedsiębiorstwa energetycznego,
- 1.15. Sieć przesyłowa – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV,
- 1.16. Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV,

- 1.17. Taryfa – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 1.18. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 1.19. Usługa przesyłowa – usługa świadczona przez dostawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo – jakościowych.
- 1.20. Ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element toru prądowego jednego ciągu zasilania, którym przesyłana jest energia elektryczna, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych, nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania. Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej elementy:
- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - b) stację transformatorową zasilającą tę sieć,
 - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne,
 - d) generatory przyłączone do sieci na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy.
- 1.21. Przepustowość mocowa ciągu – obciążenie ciągu mocą czynną, wynikające z prądu dopuszczalnego długotrwale i $\cos\phi = 1,0$ oraz napięcia znamionowego linii napowietrznych lub kablowych, wchodzących w skład określonego ciągu zasilania, albo też obciążenie równe mocy znamionowej transformatora zasilającego określony ciąg.
- 1.22. Cykl handlowy – proces handlowej obsługi realizowanej przez sprzedawcę, zawierający m.in. odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, wyliczenie należności, wystawienie rachunku oraz jego dostarczenie odbiorcy.

2. INFORMACJE OGÓLNE

Niniejszą taryfę opracowano na podstawie:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) 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”,
 - c) 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 i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”
- 2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umów,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
- jak też warunki ich stosowania.
- 2.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy:
- a) nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych, lub z niego nie korzystają,
 - b) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.

- 2.3. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 2.4. 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.
- 2.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardach jakościowych, określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI

- 3.1. Dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie oraz ryczałtowych stawek za rozbudowę sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.5.
- 3.2. Opłatę ryczałtową za przyłączenie określoną w pkt. 3.1 dla poszczególnych rodzajów przyłączy oblicza się wg wzorów:
- a) dla przyłączy o długości nie przekraczającej 5 m:

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

- b) dla przyłączy o długości przekraczającej 5 m:

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

przy czym:

O_{pr} - opłata za przyłączenie [zł],

O_{pt} - ryczałtowa opłata za typowe przyłącze do 5 metrów długości [zł],

S_{zp} - ryczałtowa stawka opłaty za każdy metr przyłącza [zł/m],

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

D - długość przyłącza [m],

P - moc przyłączeniowa określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie o przyłączenie do sieci. W przypadku jeśli odbiorca nie posiada układu pomiarowego wyposażonego we wskaźniki mocy pobranej, moc przyłączeniowa odpowiada wielkości przekładników prądowych lub prądowi znamionowemu zabezpieczeń przedlicznikowych zastosowanych przy budowie przyłącza i jest określana na podstawie tabel 2 i 4 [kW].

IV grupa przyłączeniowa

Tabela 1. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV grupy przyłączeniowej

Rodzaj przyłącza (grupa IV)	Ryczałtowa opłata za typowe przyłącze do 5 metrów O_{pt} [zł]	Ryczałtowa stawka za każdy metr przyłącza S_{zp} [zł/m]	Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci S_{zr} [zł/kW]
1.	2.	3.	4.
Napowietrzne	865,00	33,50	25,50
Napowietrzne z pomiarem	1 150,00		
Kablowe	1 678,50	45,00	25,50
Kablowe z pomiarem	1 900,00		

Tabela 2. Zestawienie mocy przyłączeniowych odpowiadających wielkościom przekładników prądowych zastosowanych przy budowie przyłącza.

Przekładniki prądowe [A]	Moc przyłączeniowa [kW]
75/5	50
100/5	60
150/5	99
200/5	132
300/5	197
400/5	263
500/5	329

V grupa przyłączeniowa

Tabela 3. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci dla V grupy przyłączeniowej

Rodzaj przyłącza (grupa V)	Ryczałtowa opłata za typowe przyłącze do 5 metrów O_{pt} [zł]	Ryczałtowa stawka za każdy metr przyłącza S_{zp} [zł/m]	Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci S_{zz} [zł/kW]
1.	2.	3.	4.
Napowietrzne	765,00	32,50	25,50
Napowietrzne z pomiarem	1 010,00		
Kablowe	1 500,00	35,00	25,50
Kablowe z pomiarem	1 675,00		

Tabela 4. Zestawienie mocy przyłączeniowych odpowiadających prądowi znamionowemu zabezpieczeń przedlicznikowych zastosowanych przy budowie przyłącza

Prąd I_{NB} zabezpieczenia przedlicznikowego [A]	Moc przyłączeniowa dla instalacji 1-fazowej [kW]	Moc przyłączeniowa dla instalacji 3-fazowej [kW]
4	0,9	2,6
6	1,4	3,9
10	2,2	6,6
16	3,5	10,5
20	4,4	13,2
25	5,5	16,5
32	7,0	21,1
40	-	26,3
50	-	32,9
63	-	40,0

- 3.3. Dla podmiotów zaliczonych do II, III i VI grupy przyłączeniowej opłatę za przyłączenie określa się w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawki opłat standardowych elementów sieci oraz ilość tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia i rozbudowy sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.5.
- 3.4. Opłatę za przyłączenie określoną w pkt. 3.3 pokrywającą rzeczywiste koszty jego realizacji, dla poszczególnych rodzajów przyłączy, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_{ps} - opłata za przyłączenie [zł].

S_{Ei} - stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza [zł/element].

n_i - liczba standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu.

k_{li} - udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii elektroenergetycznej.

S_{li} - stawka opłaty za budowę 1 kilometra standardowej linii elektroenergetycznej [zł/km].

D_i - długość standardowej linii elektroenergetycznej [km].

k_{st} - udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej.

S_{st} - stawka opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej [zł/stację].

l - liczba różnych standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu.

m - liczba linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie.

n - liczba stacji transformatorowych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie.

Tabela 5. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci

<i>L.p.</i>	<i>Nazwa elementu standardowego</i>	<i>J.m.</i>	<i>Stawka opłaty /zł/</i>
I	Elementy standardowe sieci nN :	-	-
1	Linia napowietrzna 0,4 kV, AsXS_n w terenie miejsko - wiejskim, wraz z wykonaniem, kategoria gruntu - średnia (dla słupów) :	-	-
1.1	Linia napowietrzna nN AsXS _n 4 x 120 mm ²	m	10,5
1.2	Linia napowietrzna nN AsXS _n 4 x 95 mm ²	m	10,1
1.3	Linia napowietrzna nN AsXS _n 4 x 70mm ²	m	9,5
1.4	Linia napowietrzna nN AsXS _n 4 x 50mm ²	m	8,9
1.5	Linia napowietrzna nN AsXS _n 4 x 35mm ²	m	8,6
2.	Montaż słupów z osprzętem:	-	-
2.1	P10	szt.	72,2
2.2	P12	szt.	79,3
2.3	B10	szt.	128
2.4	B12	szt.	142,2
2.5	R10	szt.	186,2
2.6	R12	szt.	199,7
3	Linia kablowa 0,4 kV, YAKY bez złączy w terenie miejsko - wiejskim, wraz z wykonaniem, kategoria gruntu - średnia :	-	-
3.1	Linia kablowa nN YAKY 4 x 240 mm ²	m	11,3
3.2	Linia kablowa nN YAKY 4 x 120 mm ²	m	7,97
3.3	Linia kablowa nN YAKY 4 x 35 mm ²	m	5,4
4	Złącze wolnostojące z aparatami listwowymi z montażem :	-	-
4.1	1 – polowe	kpl.	160,0
4.2	2 – polowe	kpl.	200,0
4.3	3 – polowe	kpl.	271,0
5	Złącze wolnostojące z podstawami bezpiecznikowymi mocy z montażem :	-	-
5.1	1 – polowe	kpl.	109,0
5.2	3 – polowe	kpl.	182,0
6	Zestaw przyłączowo-pomiarowy, wolnostojący z montażem	-	-
6.1	z 1 pomiarem	kpl.	180,8
6.2	z 2 pomiarami	kpl.	247,8
7.	Skrzynka pomiarowa na budynku	kpl.	97
II	Elementy standardowe sieci SN	-	-
	Elementy stacji	-	-
1	Stacja transformatorowa napowietrzna słupowa typu: STS_{pbw} 20/250 (bez transformatora) z posadowieniem	szt.	1 350
2	Stacja transformatorowa kontenerowa w obudowie betonowej typu : MR_w - b1 - 20/630 (bez transformatora) z posadowieniem	szt.	7 170

3.1	Obudowa betonowa stacji kontenerowej jw.	szt.	2670
4	Stacja transformatorowa kontenerowa w obudowie betonowej typu: NZ 173/283 (bez transformatora) z posadowieniem	szt.	6970
4.1	Obudowa betonowa stacji jw.	szt.	3120
5	Stacja transformatorowa w obudowie betonowej " słup ogłoszeniowy " typu: WST 20/ 630 - 3 (bez transformatora) z posadowieniem	szt.	8 770
5.1	Obudowa betonowa stacji jw.	szt.	3170
6	Stacja transformatorowa w obudowie betonowej typu: BEK 300/420 z posadowieniem (bez transformatora)	szt.	8 200
6.1	Obudowa betonowa stacji jw.	szt.	3540
7	Stacja transformatorowa kontenerowa w obudowie betonowej typu: Mz - b/630 -3 (bez transformatora) z posadowieniem	szt.	6 670
7.1	Obudowa betonowa stacji jw.	szt.	2370
8	Rozdzielnica SN w izolacji powietrznej małowabarytowa z montażem:	-	-
8.1	2 pola liniowe + pole transform.	szt.	20 66
8.2	3 pola liniowe + pole transform.	szt.	2 751
8.3	Pole liniowe	szt.	685
8.4	Pole transformatorowe	szt.	696
9	Rozdzielnica SN w izolacji powietrznej montażem :	-	-
9.1	Pole liniowe	szt.	760
9.2	Pole transformatorowe	szt.	740
10	Rozdzielnica SN w izolacji gazowej z montażem :	-	-
10.1	2 – pola liniowa + pole transform.	szt.	2545
10.2	3 – pola liniowe + pole transform.	szt.	3340
11	Rozdzielnica nN do stacji kontenerowej SN/nN z montażem :	-	-
11.1	8 – polowa z rozłącznikami bezpiecznikowymi listwowymi 400A	szt.	1220
12	Rozdzielnica nN do stacji słupowej z montażem:	-	-
12.1	4 - pola odpływowe, rozłącznik główny 400 A	szt.	339
	Linie SN	-	-
13	Linie napowietrzne SN z montażem :	-	-
13.1	Linia SN 3 x AFL 35 mm ² na żerdziach ŻN	m	8,5
13.2	Linia SN 3 x AFL 70 mm ² na żerdziach BSW	m	9,56
13.3	Linia SN 3 x SAX/PAS 70mm ²	m	12,2
14	Linia kablowa SN w terenie uśrednionym z montażem:	-	-
14.1	Kabel SN 70 mm ² w izolacji papierowej	m	14,2
14.2	Kabel SN 120 mm ² w izolacji papierowej	m	16,8
14.3	Kabel SN 240 mm ² w izolacji papierowej	m	23,9
14.4	Kabel SN 3 x120 mm ² (uszczelniony wzdłużnie)	m	22
14.5	Kabel SN 3x240 mm ² (uszczelniony wzdłużnie)	m	25
14.6	Kabel SN 3 x120 mm ² (uszczelniony wzdłużnie i poprzecznie)	m	22,8
14.7	Kabel SN 3x240 mm ² (uszczelniony wzdłużnie i poprzecznie)	m	25,7
15	Głowice z montażem:	-	-
15.1	Głowica napowietrzna dla kabla tradycyjnego 240 mm ² , termokurczliwa	szt.	99,5
15.2	Głowica napowietrzna dla kabla 240 mm ² w izolacji z tworzyw sztucznych, termokurczliwa	szt.	63,8
15.3	Głowica napowietrzna dla kabla tradycyjnego 240 mm ² , zimnokurczliwa	szt.	190,8
15.4	Głowica napowietrzna dla kabla 240 mm ² , w izolacji z tworzyw sztucznych, zimnokurczliwa	szt.	92,9
15.5	Głowica wewnętrzna dla kabla tradycyjnego 240 mm ² , w izolacji z tworzyw sztucznych, termokurczliwa	szt.	79,9
15.6	Głowica wewnętrzna dla kabla 240 mm ² , w izolacji z tworzyw sztucznych, termokurczliwa	szt.	54,7
16	Mufy z montażem:	-	-
16.1	Mufa przelotowa dla kabla 240 mm ² , w izolacji z tworzyw sztucznych, termokurczliwa	szt.	152,9
16.2	Mufa przelotowa dla kabla tradycyjnego 240 mm ² , termokurczliwa	szt.	189,5

16.3	Mufa przelotowa dla kabla 240 mm ² . w izolacji z tworzyw sztucznych, taśma samoizolująca	szt.	223,3
16.4	Mufa przelotowa dla kabla tradycyjnego 240 mm ² , taśma samoizolująca	szt.	267,5
16.5	Mufa przejściowa dla kabla 240 mm ² , tradycyjnego oraz w izolacji z tworzyw sztucznych, termokurczliwa	szt.	178,5
16.6	Mufa przejściowa dla kabla 240 mm ² tradycyjnego oraz w izolacji z tworzyw sztucznych, taśma samoizolująca	szt.	234,4
17	Transformatory SN/nN :	-	-
17.1	Transformator 20/0,4 kV 63 kVA (z montażem)	szt.	927,9
17.2	Transformator 20/0,4 kV 100 kVA (z montażem)	szt.	1113,5
17.3	Transformator 20/0,4 kV 160 kVA (z montażem)	szt.	1329,6
17.4	Transformator 20/0,4 kV 250 kVA (z montażem)	szt.	1542,4
17.5	Transformator 20/0,4 kV 400 kVA (z montażem)	szt.	2010,6
17.6	Transformator 20/0,4 kV 630 kVA (z montażem)	szt.	2749
18	Transformatory WN/SN (bez montażu):	-	-
18.1	Transformator 110 kV/SN trójzwojeniowy 40 MVA	szt.	100 000
18.2	Transformator 110 kV/SN trójzwojeniowy 25 MVA	szt.	72000
18.3	Transformator 110 kV/SN dwuzwojeniowy 25 MVA	szt.	65 000
18.4	Transformator 110 kV/SN dwuzwojeniowy 16 MVA	szt.	60 000
18.5	Transformator 110 kV/SN dwuzwojeniowy 10 MVA	szt.	45 000
18.6	Transformator 110 kV/SN dwuzwojeniowy 6,3 MVA	szt.	32 000

Tabela 6. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy

<i>L.p.</i>	<i>Nazwa elementu standardowego</i>	<i>J.m.</i>	<i>Stawka opłaty /zł/</i>
1	Elementy standardowe sieci nN :	-	-
1	Linia napowietrzna 0,4 kV, AsXS_n w terenie miejsko - wiejskim, wraz z wykonaniem, kategoria gruntu - średnia (dla słupów) :	-	-
1.1	Linia napowietrzna nN AsXS _n 4 x 120 mm ²	m	52,5
1.2	Linia napowietrzna nN AsXS _n 4 x 95 mm ²	m	50,5
1.3	Linia napowietrzna nN AsXS _n 4 x 70mm ²	m	47,5
1.4	Linia napowietrzna nN AsXS _n 4 x 50mm ²	m	44,5
1.5	Linia napowietrzna nN AsXS _n 4 x 35mm ²	m	43,0
2.	Montaż słupów z osprzętem:	-	-
2.1	P10	szt.	361
2.2	P12	szt.	496,5
2.3	B10	szt.	640
2.4	B12	szt.	711
2.5	R10	szt.	931
2.6	R12	szt.	971,5
3	Linia kablowa 0,4 kV, YAKY bez złączy w terenie miejsko - wiejskim, wraz z wykonaniem, kategoria gruntu - średnia :	-	-
3.1	Linia kablowa nN YAKY 4 x 240 mm ²	m	56,5
3.2	Linia kablowa nN YAKY 4 x 120 mm ²	m	39,85
3.3	Linia kablowa nN YAKY 4 x 35 mm ²	m	27,0
4	Złącze wolnostojące z aparatami listwowymi z montażem :	-	-
4.1	1 – polowe	kpl.	800,0
4.2	2 – polowe	kpl.	1000,0
4.3	3 – polowe	kpl.	1355,0
5	Złącze wolnostojące z podstawami bezpiecznikowymi mocy z montażem :	-	-
5.1	1 – polowe	kpl.	545,0
5.2	3 – polowe	kpl.	910,0
6	Zestaw przyłączowo-pomiarowy, wolnostojący z montażem	-	-
6.1	z 1 pomiarem	kpl.	904
6.2	z 2 pomiarami	kpl.	1239
7.	Skrzynka pomiarowa na budynku	kpl.	485

II	Elementy standardowe sieci SN	-	-
	Elementy stacji	-	-
1	Stacja transformatorowa napowietrzna słupowa typu: STSpbw 20/250 (bez transformatora) z posadowieniem	szt.	6 750
2	Stacja transformatorowa kontenerowa w obudowie betonowej typu : MRw - b1 - 20/630 (bez transformatora) z posadowieniem	szt.	35 850
3.1	Obudowa betonowa stacji kontenerowej jw.	szt.	13350
4	Stacja transformatorowa kontenerowa w obudowie betonowej typu: NZ 173/283 (bez transformatora) z posadowieniem	szt.	34 850
4.1	Obudowa betonowa stacji jw.	szt.	15 600
5	Stacja transformatorowa w obudowie betonowej " słup ogłoszeniowy " typu: WST 20/ 630 - 3 (bez transformatora) z posadowieniem	szt.	43 850
5.1	Obudowa betonowa stacji jw.	szt.	15 850
6	Stacja transformatorowa w obudowie betonowej typu: BEK 300/420 z posadowieniem (bez transformatora)	szt.	41 000
6.1	Obudowa betonowa stacji jw.	szt.	17 700
7	Stacja transformatorowa kontenerowa w obudowie betonowej typu: Mz - b/630 -3 (bez transformatora) z posadowieniem	szt.	33 350
7.1	Obudowa betonowa stacji jw.	szt.	11850
8	Rozdzielnica SN w izolacji powietrznej malogabarytowa z montażem:	-	-
8.1	2 pola liniowe + pole transform.	szt.	10 330
8.2	3 pola liniowe + pole transform.	szt.	13 755
8.3	Pole liniowe	szt.	3 425
8.4	Pole transformatorowe	szt.	3 480
9	Rozdzielnica SN w izolacji powietrznej montażem :	-	-
9.1	Pole liniowe	szt.	3 800
9.2	Pole transformatorowe	szt.	3 700
10	Rozdzielnica SN w izolacji gazowej z montażem :	-	-
10.1	2 – pola liniowa + pole transform.	szt.	12 725
10.2	3 – pola liniowe + pole transform.	szt.	17 700
11	Rozdzielnica nN do stacji kontenerowej SN/nN z montażem :	-	-
11.1	8 – polowa z rozłącznikami bezpiecznikowymi listwowymi 400A	szt.	6 100
12	Rozdzielnica nN do stacji słupowej z montażem:	-	-
12.1	4 - pola odpływowe, rozłącznik główny 400 A	szt.	1695
	Linie SN	-	-
13	Linie napowietrzne SN z montażem :	-	-
13.1	Linia SN 3 x AFL 35 mm ² na żerdziach ŻN	m	42,5
13.2	Linia SN 3 x AFL 70 mm ² na żerdziach BSW	m	47,8
13.3	Linia SN 3 x SAX/PAS 70mm ²	m	61
14	Linia kablowa SN w terenie uśrednionym z montażem:	-	-
14.1	Kabel SN 70 mm ² w izolacji papierowej	m	72,1
14.2	Kabel SN 120 mm ² w izolacji papierowej	m	84
14.3	Kabel SN 240 mm ² w izolacji papierowej	m	119,5
14.4	Kabel SN 3 x120 mm ² (uszczelniony wzdłużnie)	m	110
14.5	Kabel SN 3x240 mm ² (uszczelniony wzdłużnie)	m	125
14.6	Kabel SN 3 x120 mm ² (uszczelniony wzdłużnie i poprzecznie)	m	114
14.7	Kabel SN 3x240 mm ² (uszczelniony wzdłużnie i poprzecznie)	m	128,5
15	Głowice z montażem:	-	-
15.1	Głowica napowietrzna dla kabla tradycyjnego 240 mm ² , termokurczliwa	szt.	497,5
15.2	Głowica napowietrzna dla kabla 240 mm ² w izolacji z tworzyw sztucznych, termokurczliwa	szt.	316
15.3	Głowica napowietrzna dla kabla tradycyjnego 240 mm ² , zimnokurczliwa	szt.	954
15.4	Głowica napowietrzna dla kabla 240 mm ² , w izolacji z tworzyw sztucznych, zimnokurczliwa	szt.	564,5
15.5	Głowica wewnętrzna dla kabla tradycyjnego 240 mm ² , w izolacji z tworzyw sztucznych, termokurczliwa	szt.	399,5

15.6	Głowica wnetrzowa dla kabla 240 mm ² . w izolacji z tworzyw sztucznych, termokurczliwa	szt.	273,5
16	Mufy z montażem:	-	-
16.1	Mufa przelotowa dla kabla 240 mm ² . w izolacji z tworzyw sztucznych, termokurczliwa	szt.	764,5
16.2	Mufa przelotowa dla kabla tradycyjnego 240 mm ² . termokurczliwa	szt.	947,5
16.3	Mufa przelotowa dla kabla 240 mm ² . w izolacji z tworzyw sztucznych, taśma samoizolująca	szt.	1116,5
16.4	Mufa przelotowa dla kabla tradycyjnego 240 mm ² . taśma samoizolująca	szt.	1337,5
16.5	Mufa przejściowa dla kabla 240 mm ² . tradycyjnego oraz w izolacji z tworzyw sztucznych, termokurczliwa	szt.	892,5
16.6	Mufa przejściowa dla kabla 240 mm ² tradycyjnego oraz w izolacji z tworzyw sztucznych, taśma samoizolująca	szt.	1172
17	Transformatory SN/nN :	-	-
17.1	Transformator 20/0,4 kV 63 kVA (z montażem)	szt.	4648,5
17.2	Transformator 20/0,4 kV 100 kVA (z montażem)	szt.	5567,5
17.3	Transformator 20/0,4 kV 160 kVA (z montażem)	szt.	6648
17.4	Transformator 20/0,4 kV 250 kVA (z montażem)	szt.	7712
17.5	Transformator 20/0,4 kV 400 kVA (z montażem)	szt.	10053
17.6	Transformator 20/0,4 kV 630 kVA (z montażem)	szt.	745
18	Transformatory WN/SN (bez montażu):	-	-
18.1	Transformator 110 kV/SN trójzwojennowy 40 MVA	szt.	500 000
18.2	Transformator 110 kV/SN trójzwojennowy 25 MVA	szt.	360 000
18.3	Transformator 110 kV/SN dwuzwojennowy 25 MVA	szt.	325 000
18.4	Transformator 110 kV/SN dwuzwojennowy 16 MVA	szt.	300 000
18.5	Transformator 110 kV/SN dwuzwojennowy 10 MVA	szt.	225 000
18.6	Transformator 110 kV/SN dwuzwojennowy 6,3 MVA	szt.	160 000

- 3.5. W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie podmiotów, o których mowa w punkcie 3.1 i 3.3, wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza lub sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłat określa umowa o przyłączenie.
- 3.6. Jeżeli na wniosek odbiorcy nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 3.7. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste koszty tej wymiany.
- 3.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej – po wystąpieniu podmiotu przyłączonego do sieci o nowe warunki przyłączenia – bez przebudowy przyłącza, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy bądź przebudowy sieci rozdzielczej, które wynikają bezpośrednio z przyrostu mocy przyłączeniowej.

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

4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

- 4.1.1. Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczenia energii, wartości mocy przyłączeniów, zużycia rocznego energii i liczby stref czasowych, następujące grupy taryfowe:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW
A22 A23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: A22 – dwustrefowym (strefy: szczyt i. pozaszczyt).

	A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B21 B22 B22h B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21 – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczyt 1, pozaszczyt), B22h – dwustrefowym (strefy: szczyt 2, pozostałe godziny doby), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B11	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW, z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną.
C21 C22a C22b C22h C23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21 – jednostrefowym, C22a – dwustrefowym (strefy: szczyt 1, pozaszczyt), C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) C22h – dwustrefowym (strefy: szczyt 2, pozostałe godziny doby), C23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C11 C12a C12b C12h C13	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11 – jednostrefowym, C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt 1, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) C12h – dwustrefowym (strefy: szczyt 2, pozostałe godziny doby), C13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
	Ponadto do tych grup taryfowych zalicza się gospodarstwa rolne, jeśli wyposażone są w odrębne liczniki 1-fazowe lub 3-fazowe do pomiaru energii zużywanej na cele produkcyjne, np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, (w ten sposób rozliczana jest tylko energia, pobrana na ww. cele).
G11 G12 G13	Niezależnie od napięcia zasilania, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną zużywaną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy, itp., odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), G13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
	Ponadto, do grup taryfowych G zalicza się również: a) lokale o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, w tym pomieszczenia pomocnicze, jak: czytelnice, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służącym potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mających charakteru handlowo-usługowego, b) mieszkania rotacyjne, mieszkania pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, c) domy letniskowe, domy kempingowe i altany w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych, d) oświetlenie w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp., e) zasilanie dźwigów w budynkach mieszkalnych, f) węzły cieplne i hydrofornie będące w gestii administracji domów mieszkalnych, g) garaże indywidualnych użytkowników, h) gospodarstwa rolne, nie wyposażone w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe do pomiaru energii zużywanej na cele produkcyjne.
R	Przyłączanych do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci lub dla odbiorców, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy oraz tych którzy posiadają niesprawny układ przez okres dłuższy niż 3 miesiące, z jednostrefowym

	rozliczeniem za pobraną energię elektryczną, w tym energię zużywaną na potrzeby: a) iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk, itp., b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika (jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej), c) stacji ochrony katodowej gazociągów (ilość energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy znamionowej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Wielkość tego współczynnika określa umowa między sprzedawcą i odbiorcą, nie może być jednak niższa od 0,5).
--	---

- 4.1.2. W przypadku grup taryfowych C23, C13, G13 koszty dostosowania układu poniarowo-rozliczeniowego do rozliczeń w wybranych przez siebie strefach czasowych, w tym koszt licznika, ponosi odbiorca.
- 4.1.3. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe, odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych i może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 4.1.4. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe. Taryfa może przewidywać więcej niż jeden sposób podziału doby na strefy czasowe.
- 4.1.5. Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza na tym samym napięciu, 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 sprzedawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, wybraną liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

4.2. STREFY CZASOWE

- 4.2.1. Strefy czasowe stosowane do rozliczeń w poszczególnych grupach taryfowych, z wyjątkiem grup taryfowych C22b, C12a określonych w pkt. 4.4.

Tabela 7. Strefy czasowe

Sezon	Miesiąc	Szczyt 1	Poza-szczyt	Dzień	Noc	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby
						Szczyt 2		
zima	Styczeń	8 - 11	11 - 16	6 - 13	13 - 15	7 - 13	16 - 21	13 - 16
		16 - 21	21 - 8	15 - 22	22 - 6			21 - 7
	Luty	8 - 11	11 - 16	6 - 13	13 - 15	7 - 13	16 - 21	13 - 16
lato	Marzec	16 - 21	21 - 8	15 - 22	22 - 6	7 - 13	16 - 21	21 - 7
		8 - 11	11 - 18	6 - 13	13 - 15			13 - 16
	18 - 21	21 - 8	15 - 22	22 - 6	21 - 7			
	Kwiecień	8 - 11	11 - 19	6 - 13	13 - 15	7 - 13	19 - 22	13 - 19
		19 - 21	21 - 8	15 - 22	22 - 6			22 - 7
	Maj	8 - 11	11 - 20	6 - 13	13 - 15	7 - 13	19 - 22	13 - 19
20 - 21		21 - 8	15 - 22	22 - 6	22 - 7			
Czerwiec	8 - 11	11 - 20	6 - 13	13 - 15	7 - 13	19 - 22	13 - 19	
	20 - 21	21 - 8	15 - 22	22 - 6			22 - 7	
Lipiec	8 - 11	11 - 20	6 - 13	13 - 15	7 - 13	19 - 22	13 - 19	
	20 - 21	21 - 8	15 - 22	22 - 6			22 - 7	
Sierpień	8 - 11	11 - 20	6 - 13	13 - 15	7 - 13	19 - 22	13 - 19	
	20 - 21	21 - 8	15 - 22	22 - 6			22 - 7	
Wrzesień	8 - 11	11 - 19	6 - 13	13 - 15	7 - 13	19 - 22	13 - 19	
	19 - 21	21 - 8	15 - 22	22 - 6			22 - 7	
zima	Październik	8 - 11	11 - 18	6 - 13	13 - 15	7 - 13	16 - 21	13 - 16
		18 - 21	21 - 8	15 - 22	22 - 6			21 - 7
	Listopad	8 - 11	11 - 16	6 - 13	13 - 15	7 - 13	16 - 21	13 - 16
16 - 21		21 - 8	15 - 22	22 - 6	21 - 7			
Grudzień	8 - 11	11 - 16	6 - 13	13 - 15	7 - 13	16 - 21	13 - 16	
		16 - 21	21 - 8	15 - 22			22 - 6	21 - 7

- 4.2.2. Jeśli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, w grupach taryfowych A23, B23, C23, C13 i G13 do strefy czasowej „pozostałe godziny doby” zaliczane są kalendarzowe dni świąteczne, soboty i niedziele.
- 4.2.3. Na strefę czasową „szczyt 2” stosowaną do rozliczeń grup taryfowych, które oznaczono indeksem *h*, składa się czas trwania szczytu przedpołudniowego i szczytu popołudniowego.
- 4.2.4. Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupach taryfowych C22b, C12a jest następujący:
- | | | |
|-------------------------------|--------------|---|
| a) dla grupy taryfowej C22b: | - dzień | godziny 6 - 21, |
| | - noc | godziny 21 - 6, |
| b) dla grup taryfowych C12a.: | - szczyt 1 | od 01 kwietnia do 30 września godziny 8 – 11, 20 - 21
od 01 października do 31 marca godziny 8 – 11, 17 – 21 |
| | - pozaszczyt | od 01 kwietnia do 30 września godziny 11 – 20, 21 – 8
od 01 października do 31 marca godziny 11 – 17, 21 – 8 |
- 4.2.5. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C12b i G12, ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, jeśli zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach, z zastrzeżeniem § 40 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.
- 4.3.2. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę. Stawki te zostały ustalone dla okresów miesięcznych, natomiast rozliczenia za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonuje się dla następujących okresów rozliczeniowych:
- | |
|---|
| a) jeden miesiąc – dla grup taryfowych A i B, |
| b) dwa miesiące – dla grup taryfowych C2 i R, |
| c) dwanaście miesięcy – dla grup taryfowych C1 i G. |
- 4.3.3. W okresie rozliczeniowym (dłuższym niż jeden miesiąc) stosowanym w danej grupie taryfowej mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 4.3.4. Jeżeli z rozliczenia opłat planowych, o których mowa w punkcie 4.3.3., 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.
- 4.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i 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 strat. Urządzenia te 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.
- 4.3.6. 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 oraz straty transformacji w wysokościach podanych wyżej, należy odpowiednio odejmować.
- 4.3.7. 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 ich pomiaru.
- W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

- 4.3.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach nie będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego ponowniejsza się na zasadach określonych w punkcie 4.3.7.
- 4.3.9. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, 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.
- 4.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 4.3.9. trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 4.3.11. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca obowiązany jest dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 4.3.12. Korekta o której mowa w pkt. 4.3.11. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z uwzględnieniem przedawnienia rozszczeń.
- 4.3.13. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu, nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia ilość energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie ilości energii elektrycznej prawidłowo zmierzonej przez układ pomiarowy w poprzednim lub przyszłym okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku (w wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej). Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 4.3.14. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

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

5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1.1. Stawka za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z :
- składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową obliczonego na jednostkę mocy przyłączeniowej.
 - składnika zmiennej stawki opłaty za usługę przesyłową obliczonego na jednostkę energii.
- 5.1.2. Wysokość opłaty za usługę przesyłową świadczoną na rzecz odbiorców obliczana jest według następującej zależności:

$$O_p = S_{pst} \cdot P + S_{pzm} \cdot A$$

gdzie:

O_p – opłata za usługę przesyłową [zł],

S_{pst} – składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową wyrażona w zł za jednostkę mocy czynnej [zł/kW],

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

S_{pzm} – składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową wyrażona w złotych za jednostkę energii [zł/MWh],

A – ilość energii elektrycznej objęta daną usługą przesyłową, wyrażoną w jednostkach energii [MWh].

- 5.1.3. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn składnika zmiennej stawki opłaty za usługę przesyłową w danej grupie taryfowej oraz ilości energii dostarczonej odbiorcy:
- zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym,
 - stanowiącej iloczyn uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, dla których miesięczne zużycie ustala się na poziomie 1 kWh - w przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R.

- 5.1.4. Część stałą opłaty za usługę przesyłową oblicza się stosownie do okresu rozliczeniowego, przyjętego w umowie, jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową oraz:
- mocy umownej dla odbiorców posiadających układy pomiarowo-rozliczeniowe, wyposażone we wskaźniki mocy pobranej,
 - mocy przyłączeniowej dla odbiorców nie posiadających układów pomiarowo-rozliczeniowych wyposażonych we wskaźniki mocy pobranej.
- 5.1.5. Dla celów określenia części stałej opłaty za usługę przesyłową, do czasu aktualizacji umów z odbiorcami, przyjmuje się następujące wielkości mocy:
- dla odbiorców posiadających układy pomiarowo-rozliczeniowe, wyposażone we wskaźniki mocy pobranej – moc przyłączeniową określoną w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych,
 - dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B11 – 40 kW,
 - dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C11, C12a, C12b. – 2,2 kW przy zasilaniu 1-fazowym oraz 6,6 kW przy zasilaniu 3-fazowym.
- 5.1.6. 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.
- 5.1.7. Moc umowna przyjęta do ustalenia wysokości części stałej opłaty za usługę przesyłową winna być zamawiana do końca października każdego roku poprzedzającego rok objęty zamówieniem, bez możliwości jej późniejszego obniżenia. Przy braku zamówienia, do rozliczeń sprzedawca przyjmuje wielkość mocy z grudnia roku poprzedzającego rok objęty zamówieniem, jednakową dla wszystkich miesięcy roku.
- 5.1.8. Przyjęta do rozliczeń moc umowna i moc przyłączeniowa dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego przy $\cos\varphi=1,0$.
- 5.1.9. Część stałą opłaty za usługi przesyłowe od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.10. Opłaty za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza z zastrzeżeniem pkt. 5.1.12.
- 5.1.11. W przypadku, jeśli odbiorca wyposażony jest w sumujący układ pomiarowo – rozliczeniowy umożliwiający kontrolę mocy pobranej oraz zgłosił w umowie wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, podstawą ustalenia części stałej opłaty za usługę przesyłową może być moc umowna określona łącznie dla całego układu sumującego.
- 5.1.12. W przypadku opisanym w pkt. 5.1.12 wysokość części stałej opłaty za usługę przesyłową ustala się z uwzględnieniem współczynnika k stanowiącego mnożnik składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową. Współczynnik ten definiowany jest zgodnie zależnością:

$$k = 0,8 + 0,5 \cdot \sum_{i=1}^{c-1} (P_{zi}/P)$$

gdzie:

- P – moc umowna lub moc przyłączeniowa określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o przyłączenie do sieci [kW].
- P_{zi} – przepustowość mocowa [kW] każdego z c ciągów określonych w umowie o świadczenie usług przesyłowych, za pomocą których odbiorca jest przyłączony do sieci, przy czym:
- jeśli dla dowolnego z c ciągów zachodzi zależność $P_{zi} > P$, przyjmuje się $P_{zi} = P$.

- b) jeśli odbiorca przyłączony jest do sieci za pomocą $c > 3$ ciągów o łącznej przepustowości większej niż potrójna wielkość mocy umownej lub mocy przyłączeniowej, do obliczeń współczynnika k przyjmuje się składnik $\sum_{i=1}^{c \geq 1} (P_{zi} / P)$ równy 3.
- c) jeśli odbiorca przyłączony jest do sieci za pomocą $c > 3$ ciągów, ale przepustowość żadnego z tych ciągów nie zaspokaja maksymalnego zapotrzebowania odbiorcy ($P_{zi} < P$), do obliczeń współczynnika k przyjmuje się wszystkie ciągi zasilania.
- d) jeśli odbiorca nie korzysta z układu sumująco-rejestrującego, dla każdego ciągu zasilania przyjmuje się współczynnik $k = 1$.

5.1.14 Wystąpienie w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie powoduje zwrot opłaty za zwiększoną pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia współczynnika k i czasu trwania tego obniżenia, wyrażonego w pełnych godzinach.

5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 5.2.1. Wysokość opłaty za energię elektryczną pobraną w danym 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 5.2.2.
- 5.2.2. 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, na potrzeby których nie pobiera się również opłaty przesyłowej stałej. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

5.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 5.3.1. Opłaty abonamentowe naliczane są miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.
- 5.3.2. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę. Stawki te ustalone zostały dla okresów zgodnie z pkt. 4.3.2.

Tabela 8. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych A23 i A22

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	A23 ZIMA	A23 LATO	A22
Cena za energię elektryczną w zł/MWh :	-	-	-
całodobową	-	-	-
szczytową (1)	-	-	213,02
szczytową (2)	-	-	-
pozaszczytową	-	-	139,23
dzienną	-	-	-
nocną	-	-	-
szczyt przedpołudniowy	199,03	199,03	-
szczyt popołudniowy	288,05	270,18	-
pozostałe godziny doby	109,57	108,04	-
Składnik stały stawki opłaty za Usługę przesyłową w zł/kW/m-c	5,25	5,25	5,22
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh	28,61	28,61	43,01
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	71,86	71,86	71,86

Tabela 9. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B23, B22h, B22, B21 i B11

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA				
	B23	B22h	B22	B21	B11
Cena za energię elektryczną w zł/MWh :	-	-	-	-	-
Całodobową	-	-	-	155,48	158,28
szczytową (1)	-	-	213,34	-	-
szczytową (2)	-	248,71	-	-	-
pozaszczytową	-	-	131,19	-	-
dzienną	-	-	-	-	-
nocną	-	-	-	-	-
Szczyt przedpołudniowy	199,03	-	-	-	-
Szczyt popołudniowy	279,53	-	-	-	-
Pozostałe godziny doby	108,84	122,80	-	-	-
Składnik stały stawki opłaty za Usługę przesyłową w zł/kW/m-c	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37
Składnik zmienny stawki opłaty Za usługę przesyłową w zł/MWh	31,84	58,87	46,04	48,18	70,61
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86

Tabela 10. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C23, C22h, C22b, C22a i C21

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA				
	C23	C22h	C22b	C22a	C21
Cena za energię elektryczną w zł/MWh :	-	-	-	-	-
całodobową	-	-	-	-	170,50
szczytową (1)	-	-	-	221,72	-
szczytową (2)	-	235,71	-	-	-
pozaszczytową	-	-	-	145,34	-
dzienną	-	-	188,20	-	-
nocną	-	-	125,00	-	-
Szczyt przedpołudniowy	199,88	-	-	-	-
szczyt popołudniowy	280,82	-	-	-	-
Pozostałe godziny doby	109,21	132,31	-	-	-
Składnik stały stawki opłaty za Usługę przesyłową w zł/kW/m-c	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh	133,00	134,48	-	-	113,25
- całodobowy	133,00	134,48	-	-	113,25
- szczytowy	-	-	-	154,84	-
- pozaszczytowy	-	-	-	101,28	-
- dzienny	-	-	131,89	-	-
- nocny	-	-	64,54	-	-
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23

Tabela 11. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C13, C12h, C12b, C12a i C21

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA				
	C13	C12h	C12b	C12a	C11
Cena za energię elektryczną w zł/MWh :	-	-	-	-	-
Całodobową	-	-	-	-	173,61
Szczytową (1)	-	-	-	239,33	-
Szczytową (2)	-	249,49	-	-	-
Pozaszczytową	-	-	-	146,38	-
Dzienną	-	-	203,45	-	-
Nocną	-	-	118,62	-	-
Szczyt przedpołudniowy	199,87	-	-	-	-
szczyt popołudniowy	280,81	-	-	-	-
Pozostałe godziny doby	109,20	133,41	-	-	-
Składnik stały stawki opłaty za Usługę przesyłową w zł/kW/m-c	7,59	7,59	2,04	2,04	2,04
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh	-	-	-	-	-
- całodobowy	133,00	121,12	-	-	144,69
- szczytowy	-	-	-	138,32	-
- pozaszczytowy	-	-	-	84,36	-
- dzienny	-	-	147,10	-	-
- nocny	-	-	75,05	-	-
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29

Tabela 12. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych G13, G12, G11 i R

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA			
	G13	G12	G11	R
Cena za energię elektryczną w zł/kWh :	-	-	-	-
całodobową	-	-	0,1471	0,1833
szczytową (1)	-	-	-	-
szczytową (2)	-	-	-	-
pozaszczytową	-	-	-	-
dzienną	-	0,1662	-	-
nocną	-	0,1060	-	-
szczyt przedpołudniowy	0,1999	-	-	-
szczyt popołudniowy	0,2808	-	-	-
pozostałe godziny doby	0,1092	-	-	-
Składnik stały stawki opłaty za Usługę przesyłową w zł/kW/m-c	-	-	-	7,59
- układ bezpośredni 1-fazowy zł/m-c	16,656	2,838	1,914	-
- układ bezpośredni 3-fazowy zł/m-c	49,962	8,514	5,742	-
- układ półpośredni zł/m-c	31,424	29,412	24,321	-
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kWh	-	-	-	-
- całodobowy	0,1330	-	0,1498	0,2520
- dzienny	-	0,1496	-	-
- nocny	-	0,0616	-	-
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,29	1,29	1,29	1,84

6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW I STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego wysokość bonifikat i upustów oblicza się zgodnie z § 46 rozporządzenia taryfowego, przy czym ryczałtowa stawka bonifikaty w danym okresie doby dla danego odbiorcy wynosi : $b_{tr}=2,8$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty ponoszone są przez sprzedawcę energii następujące opłaty na rzecz tych odbiorców:
- za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nienormalną pracą sieci, do obiektów związanych z obronnością kraju i do obiektów użyteczności publicznej, wysokość opłaty wynosi 50,00 zł,
 - za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerywanej z powodu awarii w sieci, wysokość opłaty wynosi 5 zł,
 - za brak powiadomienia, w formie komunikatów prasowych, radiowych lub telewizyjnych, albo w inny przyjęty na danym terenie sposób, odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, wysokość opłaty wynosi 10,00 zł,
 - za brak powiadomienia, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innych środków, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1 kV, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, wysokość opłaty wynosi 100 zł,
 - za brak informacji na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania lub systemu ochrony od porażenia lub innych istotnych dla instalacji warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z co najmniej:
 - rocznym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu do 1 kV, wysokość opłaty wynosi 50 zł
 - 3-letnim wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV, wysokość opłaty wynosi 100,00 zł,
 - za brak informacji na piśmie, przekazanej z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV, o zmianie nastawień automatyki, mającej wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej, wysokość opłaty wynosi 50 zł,
 - za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci, wysokość opłaty wynosi 50,00 zł,
 - za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i stawek opłat, wysokość opłaty wynosi 5,00 zł,
 - za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, wysokość opłaty wynosi 2 zł za każdy dzień zwłoki,
 - za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji w sprawie rozliczeń za dostarczoną energią elektryczną, wysokość opłaty wynosi 10,00 zł,
- 6.3. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej 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.
- 6.4. Za samowolną zmianę wielkości zabezpieczeń przedlicznikowych – w tym wymianę wkładki bezpiecznikowej – na zabezpieczenia dopuszczające pobranie mocy większej niż określona w umowie o przyłączenie do sieci lub w umowie o sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych, za okres rozliczeniowy, w którym stwierdzono niezgodność, część stała opłaty za usługę przesyłową określana jest zgodnie z zależnością:

$$O_{pst} = 5 \cdot S_{pst} \cdot U \cdot (I_{NS} - I_{NB})$$

gdzie:

O_{st} – część stała opłaty za usługę przesyłową [zł],

S_{pst} - ryczałtowa stawka stała opłaty za usługę przesyłową równa 12,50 zł/kW,

U – napięcie fazowe sieci [kV],

I_{NS} – wielkość samowolnie wymienionej wkładki bezpiecznikowej [A],

I_{NB} – wielkość wkładki bezpiecznikowej określona w umowie o przyłączenie do sieci [A].

- 6.5. Odbiorca który dokonał samowolnej zmiany wielkości zabezpieczeń przedlicznikowych, pokrywa koszty związane z ponownym dostosowaniem wielkości tych zabezpieczeń do warunków określonych w umowie o przyłączenie do sieci lub w umowie sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych (w tym koszt bezpieczników), zgodnie z kosztorysem określonym przez sprzedawcę.
- 6.6. Oplata za założenie przez sprzedawcę nowych plomb w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na jakiegokolwiek części układu pomiarowo-rozliczeniowego bez możliwości ingerencji w obwody wtórne, wynosi:
- a) dla układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdującego się w pomieszczeniach użytkowanych tylko przez jednego odbiorcę, za którego stan odbiorca ten odpowiada:
 - gdy zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcę – 35,00 zł,
 - gdy nie zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcy – 170,00 zł.
 - b) dla układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdującego się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych:
 - gdy zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcę – 7,00 zł,
 - gdy nie zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcy – 30,00 zł.
- Do ww. opłaty dolicza się opłatę za dojazd samochodu określaną wg stawki opłaty ryczałtowej zgodnie z pkt. 8.4.
- 6.7. Oplata za założenie przez sprzedawcę nowych plomb w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych na elementach układu pomiarowego półpośredniego lub pośredniego umożliwiających ingerencję w obwody wtórne, powodujących konieczność przeprowadzenia kontroli szczegółowej układu, wynosi:
- a) dla układu półpośredniego - 449 zł,
 - b) dla układu pośredniego - 492 zł.
- Do ww. opłaty dolicza się opłatę za dojazd samochodu określaną wg stawki opłaty ryczałtowej zgodnie z pkt. 8.4. i jeżeli jest to wymagane opłaty za wyłączenie i załączenie sieci zgodnie z pkt. 8.3.
- 6.8. Oplata za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar, wynosi:
- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego – 200,00 zł,
 - b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego – 300,00 zł.
- 6.9. Oplata za założenie w miejsce zerwanej plombki założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym elemencie układu pomiarowo-rozliczeniowego odbiorcy, stanowi równowartość:
- a) przy pierwszym zerwaniu plombki – 150% miesięcznej części stałej opłaty za usługę przesyłową,
 - b) przy kolejnym zerwaniu plombki w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń – 200% miesięcznej części stałej opłaty za usługę przesyłową.
- 6.10. Oplata za założenie w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb założonych przez sprzedawcę podczas wstrzymania dostawy energii elektrycznej oraz samowolne podłączenie instalacji, wynosi 330,00 zł.
- 6.11. Oplata za każdorazowe niedopuszczenie przez odbiorcę pracownika zatrudnionego przez sprzedawcę, uprawnionego do kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej po uprzednim pisemnym powiadomieniu o terminie kontroli tego układu, wynosi:
- a) dla układu bezpośredniego - 27,00 zł,
 - b) dla układu półpośredniego i pośredniego - 200,00 zł.
- Do ww. opłaty dolicza się opłatę za dojazd samochodu określaną wg stawki opłaty ryczałtowej zgodnie z pkt. 8.4.
- 6.12. Oplata za wysłanie do odbiorcy upomnienia wzywającego do zapłaty zaległych należności za zużywaną energię elektryczną wynosi:
- a) w przypadku pierwszego upomnienia – 5 zł,
 - b) w przypadku kolejnych upomnień – 13,50 zł.
- 6.13. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy korzystający z usług przesyłowych świadczonych przez sprzedawcę, zasilani z sieci wysokiego, średniego i niskiego napięcia. Oplacie podlega zwiększony pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg } \phi_0$.
- 6.14. Jako wartość współczynnika $\text{tg } \phi_0$ przyjmuje się wartość, wynikającą z indywidualnej dla odbiorcy analizy techniczno-ekonomicznej wytwarzania i przesyłu energii biernej, uzgodnioną w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych. Jeżeli $\text{tg } \phi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg } \phi_0 = 0,4$.

- 6.15. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej zwiększony całodobowy pobór, ponad ilość wynikającą z $\text{tg}\phi_0$. W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu stawek opłat, wg których odbiorca rozliczany jest za usługę przesyłową, świadczoną przez sprzedawcę.
- 6.16. Opłatę za zwiększony pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych $D_{\%}$ od wartości składnika stałego S_{pst} opłaty za usługę przesyłową oraz $F_{\%}$ od wartości składnika zmiennego S_{zm} opłaty za usługę przesyłową. Procentową stawkę $D_{\%}$, o którą zwiększa się składnik stały opłaty za usługę przesyłową w danym okresie rozliczeniowym z powodu stwierdzonego zwiększonego poboru energii biernej ponad ilość wynikającą z $\text{tg}\phi_0$, wyznacza się ze wzoru

$$D_{\%} = \left[\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \phi}{1 + \text{tg}^2 \phi_0}} - 1 \right] \cdot 100\%$$

Procentową stawkę $F_{\%}$, o którą zwiększa się składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową w danym okresie rozliczeniowym z powodu stwierdzonego zwiększonego poboru energii biernej ponad ilość wynikającą z $\text{tg}\phi_0$, wyznacza się ze wzoru

$$F_{\%} = 2 \cdot \left[\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \phi}{1 + \text{tg}^2 \phi_0}} - 1 \right] \cdot 100\%$$

- 6.17. Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię czynną przy współczynniku $\text{tg} \phi$ pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości energii biernej indukcyjnej, wprowadzonej do sieci sprzedawcy i sześciokrotnej wartości najwyższej stawki zmiennej, wg której jest on rozliczany za usługę przesyłową świadczoną przez sprzedawcę.
- 6.18. Odbiorca rozliczany jest za pobór energii biernej oddzielnie dla każdego przyłącza. W uzasadnionych przypadkach, w których pobór energii elektrycznej z kilku przyłączy objęty jest sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym energii czynnej, a warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza, odbiorca może być rozliczany za łączny pobór energii biernej z tych przyłączy.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się :
- pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,
 - pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym :
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego (z wyłączeniem ryczałtowej grupy taryfowej R)
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo – rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii niezgodnie postanowieniami umowy określonymi w pkt. 7.1.b) pobiera się opłatę w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której jest lub winien być zakwalifikowany odbiorca zgodnie z pkt 4.1.1, jeśli umowa nie stanowi inaczej.
- 7.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której zgodnie z pkt. 4.1.1 winien być zakwalifikowany odbiorca pobierający energię bez zawarcia umowy ze sprzedawcą.
- 7.4. Opłaty, o których mowa w pkt 7.2. i 7.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem rozszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.5. Podstawą do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w pkt. 7.2., 7.3. i 7.4. jest pobór mocy i zużycie energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przez powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.6. Opłaty za energię elektryczną pobraną niezgodnie z postanowieniami umowy ustala się w sposób określony w pkt. od 7.6.1. do 7.6.4.

7.6.1. Do wyliczenia opłaty przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w pkt. 7.2.

7.6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, przez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo – rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące zryczałtowane ilości energii :

- a) przy układzie jednofazowym – maksymalnie do 3 000 kWh,
- b) przy układzie 3 – fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznic (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika – maksymalnie do 6 000 kWh,
- c) przy układzie 3 – fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika – maksymalnie do 300 kWh
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – maksymalnie do 300 kWh
- e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego – maksymalnie do 300 kWh. Prąd obliczeniowy, o którym mowa powyżej, określa się według wzoru:

$$I_{ob} = 2,5 \cdot I \cdot I$$

gdzie :

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV

I – mniejsza z następujących wielkości

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,

- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania.

7.6.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo – rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo – rozliczeniowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane wielkości energii :

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – maksymalnie do 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia określonego zgodnie z pkt 7.8,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ilość energii ustala się jak w pkt 7.6.3.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.6.4. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii określone w pkt od 7.6.2. do 7.6.3. oraz dwukrotności sumy ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, ustalonych zgodnie z pkt. 7.2.

7.7. Opłaty za energię elektryczną pobraną bez zawarcia umowy ze sprzedawcą ustala się w sposób określony w pkt. od 7.7.1. do 7.7.3.

7.7.1. Do wyliczenia opłaty przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w pkt. 7.3.

7.7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo – rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo – rozliczeniowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane wielkości energii :

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV – maksymalnie do 80 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia określonego zgodnie z pkt. 7.8,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej z sieci o napięciu wyższym od 1 kV – maksymalnie do 200 kWh za każdy amper prądu obliczeniowego zdefiniowanego jako najmniejsza z następujących wielkości:
 - prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
 - suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu powyżej 1 kV,
 - prąd znamionowy zabezpieczenia ograniczającego pobór mocy,
 - prąd dopuszczalny długotrwale kabla/linii zasilającej.

- 7.7.3. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii określone w pkt 7.7.2 oraz pięciokrotności sumy ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, ustalonych zgodnie z pkt. 7.3.
- 7.8. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w pkt 7.6.3 i 7.7.2.a) przyjmuje się zabezpieczenia przedlicznikowe najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.
- 7.9. W przypadku, gdy okres pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, za każdy kolejny udowodniony rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej stosuje się opłaty w tej samej wysokości.

8. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.

- 8.1. Za wyłączenie i załączenie sieci elektroenergetycznej, wykonane na wniosek podmiotów gospodarczych, przeprowadzających prace nie związane z utrzymaniem urządzeń elektroenergetycznych (np. budowa dróg, domów w pobliżu sieci, prace związane z użyciem dźwigów, itp.), z wyłączeniem prac dokonywanych na zlecenie sprzedawcy, pobierane są opłaty obejmujące:
- a) opłaty pokrywające wartość strat poniesionych przez sprzedawcę w wyniku wyłączenia sieci,
 - b) ryczałtowe opłaty za czynności związane z wyłączeniem i załączeniem sieci,
 - c) ryczałtowe opłaty za dojazd samochodu.
- 8.2. Opłata za straty poniesione przez sprzedawcę w wyniku wyłączenia sieci, jest równa iloczynowi czasu trwania wyłączenia mierzonego od momentu dopuszczenia usługobiorcy do prac, do momentu zgłoszenia zakończenia prac (nie krótszym niż 1 h) wyrażonym w godzinach, oraz stawki opłaty wynoszącej:
- a) dla sieci wysokiego napięcia - 240,00 zł/godzinę,
 - b) dla sieci średniego napięcia - 30,00 zł/godzinę,
 - c) dla sieci niskiego napięcia - 10,00 zł/godzinę.
- 8.3. Opłata ryczałtowa za wykonanie czynności wyłączenia i załączenia sieci wynosi:
- a) dla sieci wysokiego napięcia - 246,00 zł,
 - b) dla sieci średniego napięcia - 107,00 zł,
 - c) dla sieci niskiego napięcia - 107,00 zł.
- Jeżeli czas planowego wyłączenia przekracza czas planowej przerwy zgłoszonej przez usługobiorcę, za wykonanie czynności wyłączenia i załączenia sieci nalicza się podwójne opłaty ryczałtowe.
- 8.4. Stawka opłaty ryczałtowej za dojazd samochodu wynosi:
- a) dla samochodu specjalistycznego - 3,52 zł/km,
 - b) dla samochodu osobowego do 900 cm³ - 0,48 zł/km,
 - c) dla samochodu osobowego powyżej 900 cm³ - 0,80 zł/km.
- 8.5. Opłata za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej wynosi 65,00 zł. Do ww. opłat dolicza się opłatę za dojazd samochodu określaną wg stawki opłaty ryczałtowej zgodnie z pkt. 8.4.
- 8.6. Opłata za nadzór nad pracami wykonywanymi w pobliżu urządzeń elektroenergetycznych określana jest z uwzględnieniem opłaty za dojazd samochodu określanej wg stawki opłaty ryczałtowej zgodnie z pkt. 8.4 oraz stawki roboczogodziny wynoszącej:
- a) dla nadzoru wykonywanego w normalnych godzinach pracy - 49,00 zł/godzinę,
 - b) dla nadzoru wykonywanego w godzinach nadliczbowych - 73,00 zł/godzinę.
- 8.7. Opłata za nadzór nad pracami wykonywanymi przy półpośrednich i pośrednich rozliczeniowych układach pomiarowych określana jest z uwzględnieniem opłaty za dojazd samochodu określanej wg stawki opłaty ryczałtowej zgodnie z pkt. 8.4 oraz stawki roboczogodziny wynoszącej:
- c) dla nadzoru wykonywanego w normalnych godzinach pracy - 111,00 zł/godzinę,
 - d) dla nadzoru wykonywanego w godzinach nadliczbowych - 166,00 zł/godzinę.

- 8.8. Oplata za uzgodnienie dokumentacji w zakresie uzbrojenia terenu zależnej od liczby uzgodnionych dokumentacji oraz ich rodzaju, wynosi:
- a) za uzgodnienia dokumentacji prostych
 - do 2 kompletów (1 kompl. = 3 egz. planów) - 54,00 zł.
 - za każde następne 2 kompl. (1 kompl. = 1 egz. planów) - 18,00 zł.
 - b) za uzgodnienia dokumentacji złożonych
 - do 2 kompletów (1 komplet = 3 egz. planów) - 106,00 zł.
 - za każde następne 2 kompl. (1 kompl. = 1 egz. planów) - 35,00 zł
- 8.9. Oplata za uzgodnienie dokumentacji w zakresie zasilania elektrycznego obiektów odbiorcy, wynosi
- a) za uzgodnienie dokumentacji skróconych - 21,00 zł.
 - b) za uzgodnienie dokumentacji pełnych - 35,00 zł.
- 8.10. Oplata za uzgodnienie dokumentacji w zakresie rozliczeniowych półpośrednich i pośrednich układów pomiarowych, wynosi:
- a) za uzgodnienie dokumentacji układu półpośredniego - 83,00 zł,
 - b) za uzgodnienie dokumentacji układu pośredniego (1 punkt pomiarowy) - 100,00 zł,
 - c) za uzgodnienie dokumentacji układu pośredniego wielopunktowego:
 - podstawowego (2 punkty pomiarowe) - 122,00 zł,
 - każdy następny punkt - 17 zł.
- 8.11. Oplata za wydanie warunków przyłączenia, wynosi:
- a) za wydanie lub korektę warunków przyłączenia dla obiektów już przyłączonych - 44,00 zł.
- 8.12. Oplata za przygotowanie miejsca pracy i dopuszczenie do pracy przy sieciach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy oraz rozliczeniowych układach pomiarowych, wynosi:
- a) za przygotowanie miejsca pracy i dopuszczenie do pracy przy sieci niskiego napięcia - 134,00 zł,
 - b) za przygotowanie miejsca pracy i dopuszczenie do pracy przy sieci średniego i wysokiego napięcia - 158,00 zł.
- 8.13. Oplata za sprawdzenie:
- a) stanu technicznego instalacji lub wewnętrznej linii zasilającej odbiorcy, zakwestionowanego przez sprzedawcę przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do sieci, wynosi 45,00 zł.
 - b) urządzeń odbiorczych, przyłączanych do sieci, przeprowadzone na życzenie odbiorcy, wynosi 45,00 zł.
- Do ww. opłat dolicza się opłatę za dojazd samochodu określaną wg stawki opłaty ryczałtowej zgodnie z pkt. 12.4.
- 8.14. Oplata za sprawdzenie stanu technicznego instalacji gdy jest wyposażona w rozliczeniowy układ pomiarowy, zakwestionowanego przez sprzedawcę przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do sieci, przyłączonych do sieci, przeprowadzone na życzenie odbiorcy, jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami lub zagrażający bezpieczeństwu osób, wynosi:
- a) dla układu półpośredniego - 354 zł,
 - b) dla układu pośredniego:
 - zawierającego jeden punkt pomiarowy - 443 zł.
 - za każdy następny punkt pomiarowy - 194 zł.
- Do ww. opłat dolicza się opłatę za dojazd samochodu określaną wg stawki opłaty ryczałtowej zgodnie z pkt. 8.4.
- 8.15. Oplata za wykonanie odbioru technicznego rozliczeniowego układu pomiarowego, zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do sieci, przeprowadzonego na życzenie odbiorcy lub przeprowadzonego z inicjatywy sprzedawcy, jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami lub zagrażający bezpieczeństwu osób, wynosi:
- a) dla układu półpośredniego - 111 zł,
 - b) dla układu pośredniego - 139 zł,
 - c) za każdy następny punkt pomiarowy - 84 zł.
- Do ww. opłat dolicza się opłatę za dojazd samochodu określaną wg stawki opłaty ryczałtowej zgodnie z pkt. 8.4.
- 8.16. Oplata za zaprogramowanie i uruchomienie licznika elektronicznego, rejestratora lub sumatora, wynosi 342,00 zł.

- 8.17. Oplata za przeniesienie na żądanie odbiorcy na inne przygotowane uprzednio i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego lokalu lub pomieszczenia, licznika lub innego urządzenia pomiarowego wynosi:
- a) dla licznika do pomiaru bezpośredniego i zegara - 44,00 zł,
 - b) dla licznika półpośredniego i pośredniego i zegara- 183,00 zł.
- Powyższe opłaty nie uwzględniają opłaty za zaprogramowanie i uruchomienie w przypadku liczników elektronicznych. Do ww. opłaty dolicza się opłatę za dojazd samochodu określaną wg stawki opłaty ryczałtowej zgodnie z pkt. 8.4.
- 8.18. Oplata za wymianę bezpiecznika przed oplombowaniem zabezpieczeń głównych wynosi 7,00 zł.
- 8.19. Oplata za laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona, lub za wymianę na życzenie odbiorcy licznika sprawnego na inny (licznik do pomiaru bezpośredniego), wynosi 89,00 zł.
- 8.20. Oplata za wystawienie odbiorcy duplikatu książeczki opłat lub duplikatu rachunku wynosi 9,00 zł.
- 8.21. Oplata za założenie nowego licznika w miejsce licznika zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę wynosi 270 zł
- 8.22. Oplata za wezwanie pogotowia energetycznego do uszkodzenia zabezpieczenia przedlicznikowego, gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez sprzedawcę instalacji odbiorcy lub w instalacji będącej w gestii administracji budynków mieszkalnych lub innych użytkowników, określana jest z uwzględnieniem opłaty za dojazd samochodu specjalistycznego wg stawki ryczałtowej zgodnie z pkt. 8.4. oraz opłaty równej 26,00 zł.
- 8.23. Oplata za realizację każdego dodatkowego cyklu handlowego dla odbiorców energii elektrycznej rozliczanych w okresie rozliczeniowym dłuższym niż dwumiesięczny, którzy decydują się na inny niż ustalony przez sprzedawcę w danej grupie taryfowej okres rozliczeniowy, wynosi:
- a) dla czynności realizowanych przez sprzedawcę związanych z odczytem układu pomiarowo-rozliczeniowego, wystawieniem i dostarczeniem rachunku - 4,10 zł/cykl,
 - b) dla czynności realizowanych przez sprzedawcę związanych z wystawieniem rachunku (bez odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego i dostarczenia rachunku) – 1,90 zł/cykl,
 - c) dla czynności realizowanych przez sprzedawcę związanych z odczytem układu pomiarowo-rozliczeniowego i wystawieniem rachunku (bez dostarczenia rachunku) – 3,00 zł/cykl,
 - d) dla czynności realizowanych przez sprzedawcę związanych z wystawieniem i dostarczeniem rachunku (bez odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego) - 3,00 zł/cykl,
- 8.24. Oplata za przyjęcie w siedzibie sprzedawcy należności gotówkowej od odbiorcy, który w umowie o sprzedaż energii elektrycznej zobowiązał się do płatności bezgotówkowych, wynosi 0,5 % od przyjętej należności, lecz nie mniej niż 5 zł.

- 8.25. Za dodatkowe usługi świadczone przez pracowników zatrudnionych przez sprzedawcę na rzecz wszystkich podmiotów gospodarczych oraz osób fizycznych pobierane są opłaty według stawek podanych w tabeli 15.

Tabela 15. Stawki roboczogodzin pracowników zatrudnionych przez sprzedawcę

Nazwa stanowiska	Stawka [zł/godz]	
	za usługę w normalnych godzinach pracy	za usługę w godzinach nadliczbowych
Specjalista ds. Ruchu	28,69	43,03
Specjalista ds. Rozwoju Sieci	31,72	47,57
Specjalista ds. Programowania	24,91	37,37
Inspektor Nadzoru Inwestycji	20,69	31,04
Specjalista ds. Telekomunikacji	20,24	30,35
Specjalista ds. Pomiarów Rozliczeniowych	23,78	35,67
Specjalista ds. Zabezpieczeń	24,46	36,68
Specjalista ds. Automatyki	23,25	34,88
Technik ds. Marketingu	14,49	21,74
Inspektor ds. Eksploatacji	18,42	27,63
Technik ds. Eksploatacji	14,04	21,06
Technik ds. Pomiarów Rozliczeniowych	21,78	32,67
Specjalista ds. Nadzoru Eksploatacji	23,25	34,88
Specjalista ds. Eksploatacji	20,08	30,11
Elektromonter ds. Pomiarów Rozliczeniowych	18,41	27,62
Elektromonter uniwersalny	15,10	22,65

Opłaty za usługi dodatkowe świadczone przez sprzedawcę na rzecz usługobiorców nie ujęte w pkt. 8 niniejszej taryfy naliczane są na podstawie indywidualnej kalkulacji kosztów związanych z wykonaniem.