

Warszawa, 28 kwietnia 2000 r.



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/2716-B/6/2000/KW

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – Zakład Energetyczny Koszalin Spółka Akcyjna z siedzibą w Koszalinie zawartego w piśmie z dnia 28 stycznia 2000 r. znak: NH/HZ/MP/41/a/2000, uzupełnionego pismami: z dnia 18 lutego 2000 r. znak: NH/HZ/HZT/ZJ/260/2000, z dnia 2 marca 2000 r. znak: NH/HZ/MP/331/2000, z dnia 20 marca 2000 r. znak: NH/HZ/MP/446/2000, z dnia 20 marca 2000 r. znak: NH/HZ/MP/447/2000, z dnia 4 kwietnia 2000 r. znak: NH/HZ/MP/632/2000, z dnia 4 kwietnia 2000 r. znak: NH/HZ/MP/633/2000, z dnia 11 kwietnia 2000 r. znak: NH/HZ/MP/678/2000, z dnia 19 kwietnia 2000 r. znak: NH/HZ/MP/675/2000, z dnia 26 kwietnia 2000 r. znak: NH/HZ/MP/700/2000

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

- 2) umorzyć postępowanie w sprawie zatwierdzenia współczynnika korekcyjnego „X”, o którym mowa w § 36 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002), w wysokości określonej przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy.

UZASADNIENIE

- 1) Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję nr PEE/27/2716/U/3/98/JŻ z dnia 17.11.1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/29/2716/U/3/98/JŻ z dnia 17.11.1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 31 stycznia 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 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 ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

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

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

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

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenia zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, zwięzłe 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:
Zakład Energetyczny Koszalin
Spółka Akcyjna
ul. Morska 10
75 – 950 Koszalin

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez

**ZAKŁAD ENERGETYCZNY KOSZALIN
SPÓŁKA AKCYJNA**

SPIS TREŚCI:

- 1. DEFINICJE**
- 2. INFORMACJE OGÓLNE**
- 3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA PODMIOTÓW DO SIECI**
- 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE
 - 4.2. STREFY CZASOWE
 - 4.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
- 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I 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. STANDARDY JAKOŚCIOWE, ZASADY UDZIELANIA BONIFIKAT I OPUSTÓW, ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ, OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY**
 - 6.1. STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ
 - 6.2. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW
 - 6.3. ZASADY UDZIELANIA BONIFIKAT I OPUSTÓW
 - 6.4. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ
 - 6.5. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 9. CENY I STAWKI OPŁAT**
 - 9.1. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI 110 KV
 - 9.2. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI SN
 - 9.3. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI NN
 - 9.4. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12
 - 9.5. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ R

1. DEFINICJE

1.1. Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w:

- ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54 poz. 348 z późniejszymi zmianami), zwanej dalej ustawą,
- rozporządzeniu 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",
- rozporządzeniu 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”.

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

1.2. **Sprzedawca** – Zakład Energetyczny Koszalin Spółka Akcyjna w Koszalinie – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji, oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.

1.3. **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 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63A,
- d) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
- e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.

- 1.4. **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 1.5. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.6. **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.
- 1.7. **Moc umowna**- maksymalna moc czynna dostarczana do sieci albo pobierana z sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 1.8. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową .
- 1.9. **Niskie napięcie (nN)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 1.10. **Średnie napięcie (SN)** –napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 1.11. **Wysokie napięcie (WN)** –napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 1.12. **Odbiorca**- każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną, bądź usługę, na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 1.13. **Okres rozliczeniowy**- okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 1.14. **Okres umowny**- czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do jej wygaśnięcia. Dla umów zawartych na czas nieokreślony okres umowny obejmuje rok kalendarzowy.
- 1.15. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego , bądź przyłączanego podmiotu z siecią.
- 1.16. **Sieć rozdzielcza**- sieć elektroenergetyczna, 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 sprzedawcę 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 pośrednio lub bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 1.19. **Umowa o przyłączenie** – umowa zawarta między podmiotem ubiegającym się o przyłączenie do sieci, a sprzedawcą określającą zakres i warunki realizacji przyłączenia oraz wnoszenia opłaty przyłączeniowej.

- 1.20. **Umowa sprzedaży energii elektrycznej** – umowa zawarta między odbiorcą a sprzedawcą określająca warunki sprzedaży energii elektrycznej oraz warunki płatności.
- 1.21. **Umowa o świadczenie usługi przesyłowej** – umowa zawarta między sprzedawcą a odbiorcą określająca warunki przesłania i dystrybucji energii oraz warunki płatności.
- 1.22. **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo- jakościowych.

2. INFORMACJE OGÓLNE

- 2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców 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.
- 2.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe zarówno z odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych, lub z niego nie korzystają, jak i z odbiorcami, którzy 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 w wysokości 22%, 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 1 kWh.
- 2.5. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 37 „rozporządzenia przyłączeniowego”.

3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA PODMIOTÓW DO SIECI

- 3.1. Stawki opłat za przyłączenie określone w niniejszej Taryfie mają zastosowanie dla podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych II, III, IV, V i VI, których przyłączenie nastąpi do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.
- 3.2. W przypadku wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej na obszarach gdzie budowa przyłącza i budowa lub rozbudowa sieci (w zakresie niezbędnym dla przyłączenia podmiotu) nie jest przewidziana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego koszty przyłączenia podmiotu do sieci określa się na podstawie indywidualnych rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia. Warunki realizacji przyłączenia oraz wielkość opłaty za przyłączenie określa umowa o przyłączenie.
- 3.3. 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 ryczałtowej stawki za rozbudowę sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.5. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie oraz ryczałtowa stawka za rozbudowę sieci zawarte są w punkcie 3.9. Taryfy.
- 3.4. 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 uwzględnieniem przepustowości tych elementów, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.5.
 - 3.4.1. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza oraz standardowych elementów sieci zawarte są w tabeli w punkcie 3.10. Taryfy.
 - 3.4.2. Przepustowość elementów sieci zawarta jest w punkcie 3.11. Taryfy.
- 3.5. W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie podmiotów, o których mowa w punktach 3.3. i 3.4., wymaga zastosowania innych niż standardowe elementy przyłącza lub sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłat określa umowa o przyłączenie.
- 3.6. Jeżeli na wniosek odbiorcy nastąpi wymiana przyłącza połączona ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie – punkt 3.9. Taryfy.
- 3.7. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi

- rzeczywiste koszty tej wymiany w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza – punkt 3.10. Taryfy.
- 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 – punkt 3.9.1. Taryfy.
- 3.9. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej.
- 3.9.1. Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza:

L.p.	RODZAJ OPŁATY		Grupa przyłączeniowa	
			IV	V
1	typowe do 5 mb [zł]	Napowietrzne bez pomiaru	-	765
2		Kablowe bez pomiaru	1 678	1 500
3		Kablowe z pomiarem	1 900	1 675
4	powyżej 5 mb [zł/m]	Napowietrzne	-	32
5		Kablowe	45	35

- 3.9.2. Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej wynosi **25,50 zł/kW**
- 3.10. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza oraz stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci dla podmiotów zaliczonych do II, III, IV, V i VI grupy przyłączeniowej:

L.p.	Element sieci	Rodzaj sieci	Jed. miary	Stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza	Stawka opłaty za budowę standardowego elementu sieci
				zł/jedn.	zł/jedn.
1	2	3	4	5	6
1	Linia kablowa 15kV	3xYHAKXs 1x 70/35mm ²	km	67 207	13 441
2	Linia kablowa 15kV	3xYHAKXs 1x120/35mm ²	km	74 254	14 851
3	Linia kablowa 15kV	HAKnFtA 3x 70mm ²	km	62 864	12 573
4	Linia kablowa 15kV	HAKnFtA 3x 120mm ²	km	72 497	14 499
5	Pole odpiływowe 15kV	Stacja MSTt-15/630	kpl.	2 693	539
6	Pole odpiływowe 15kV	Stacja MBST-15/630	kpl.	3 781	756
7	Linia napowietrzna 15kV	3xAFI6 35mm ² ; ŻN-12	km	40 418	8 084
8	Linia napowietrzna 15kV	3xAFI6 70mm ² ; BSW-12	km	43 690	8 738
9	Linia napowietrzna 15kV	3xAFI6 120mm ² ; typu E	km	47 391	9 478

1	2	3	4	5	6
10	Linia napowietrzna 15kV	Słup Oo-12/ŻN z RUN III 24/4	kpl.	4 099	820
11	Linia napowietrzna 15kV	Słup Kgo-12/ŻN z RUN III 24/4	kpl.	5 288	1 058
12	Linia napowietrzna 15kV	Słup Oo-12/BSW z RUN III 24/4	kpl.	4 861	972
13	Linia napowietrzna 15kV	Słup Kgo-12/BSW z RUN III 24/4	kpl.	6 446	1 289
14	Linia napowietrzna 15kV	Słup RPKo-12/ŻN z RUN III 24/4	kpl.	4 395	879
15	Linia napowietrzna 15kV	Słup RPKo-12/BSW z RUN III 24/4	kpl.	5 142	1 028
16	Linia napowietrzna 15kV	Słup RPKo-12/E-12 z RUN III 24/4	kpl.	5 176	1 035
17	Stacja transf 15/0,4kV	MBST-20/630	kpl.	45 741	9 148
18	Stacja transf 15/0,4kV	MBST-15/630	kpl.	37 462	7 492
19	Pole odpływowe 0,4kV	Stacja MBST-15/630	kpl.	536	107
20	Stacja transf 15/0,4kV	STSp... 20/400	kpl.	12 168	2 434
21	Pole odpływowe 0,4kV	Stacja STSp... 20/400	kpl.	87	17
22	Transformator	40 kVA	kW	108	22
23	Transformator	63 kVA	kW	78	16
24	Transformator	100 kVA	kW	60	12
25	Transformator	160 kVA	kW	43	9
26	Transformator	250 kVA	kW	32	6
27	Transformator	400 kVA	kW	28	6
28	Transformator	630 kVA	kW	22	4
29	Linia kablowa 0,4kV	YAKY 4x 25mm ²	m.	34	7
30	Linia kablowa 0,4kV	YAKY 4x 35mm ²	m.	36	7
31	Linia kablowa 0,4kV	YAKY 4x 70mm ²	m.	39	8
32	Linia kablowa 0,4kV	YAKY 4x 120mm ²	m.	41	8
33	Linia kablowa 0,4kV	YAKY 4x 185mm ²	m.	48	10
34	Linia kablowa 0,4kV	YAKY 4x 240mm ²	m.	56	11
35	Linia kabl. 0,4kV na słupie	YAKY 4x 25mm ²	m.	24	5
36	Linia kabl. 0,4kV na słupie	YAKY 4x 35mm ²	m.	25	5
37	Linia kabl. 0,4kV na słupie	YAKY 4x 70mm ²	m.	29	6
38	Złącze kablowe	ZK1+1P	szt.	1 257	-
39	Złącze kablowe	ZK1+1P	szt.	1 323	-
40	Złącze kablowe	ZK2+2P	szt.	1 381	-
41	Złącze kablowe	ZK2a+1PP	szt.	1 940	-
42	Złącze kablowe	ZK2a+1PP	szt.	1 316	-
43	Złącze kablowe	ZK2a	szt.	1 123	-

1	2	3	5	6	7
44	Złącze kablowe	ZK3a	szt.	1 231	-
45	Linia napowietrzna 0,4kV	4 x Al 25mm ²	m.	35	7
46	Linia napowietrzna 0,4kV	4 x Al 35mm ²	m.	36	7
47	Linia napowietrzna 0,4kV	3 x Al 50mm ²	m.	38	8
48	Linia napowietrzna 0,4kV	x Al 70mm ²	m.	40	8
49	Linia napowietrzna 0,4kV	Słup RR, RK-10; Al 25-50mm ²	kpl.	1 089	218
50	Linia napowietrzna 0,4kV	Słup RR, RK-10; Al 70mm ²	kpl.	1 229	246
51	Linia napowietrzna 0,4kV	Słup PP-10; Al 25-50mm ²	kpl.	542	108
52	Linia napowietrzna izolowana do 5m	AsXSn 4x 16mm ²	kpl.	298	-
53	Linia napowietrzna izolowana do 5m	AsXSn 4x 25mm ²	kpl.	304	-
54	Linia napowietrzna izolowana do 5m	AsXSn 4x 35mm ²	kpl.	339	-
55	Linia napowietrzna izolowana powyżej 5m	AsXSn 4x 16mm ² (bez słupa)	m.	5	-
56	Linia napowietrzna izolowana powyżej 5m	AsXSn 4x 25mm ² (bez słupa)	m.	7	-
57	Linia napowietrzna izolowana powyżej 5m	AsXSn 4x 35mm ² (bez słupa)	m.	7	-

3.11. Przepustowość elementów sieci:

3.11.1. Przepustowość elementów sieci 15 kV.

L.p.	ELEMENTY SIECI	PRZEPUSTOWOŚĆ
		[kW]
1.	Linia kablowa 3 x YHAKXS 1 x 240 mm ²	8 060
2.	Linia kablowa 3 x YHAKXS 1 x 120 mm ²	6 438
3.	Linia napowietrzna AFL6 3 x 70 mm ²	4 680
4.	Linia napowietrzna AFL6 3 x 35 mm ²	2 340
5.	Stacja transformatorowa 110/SN	14 250

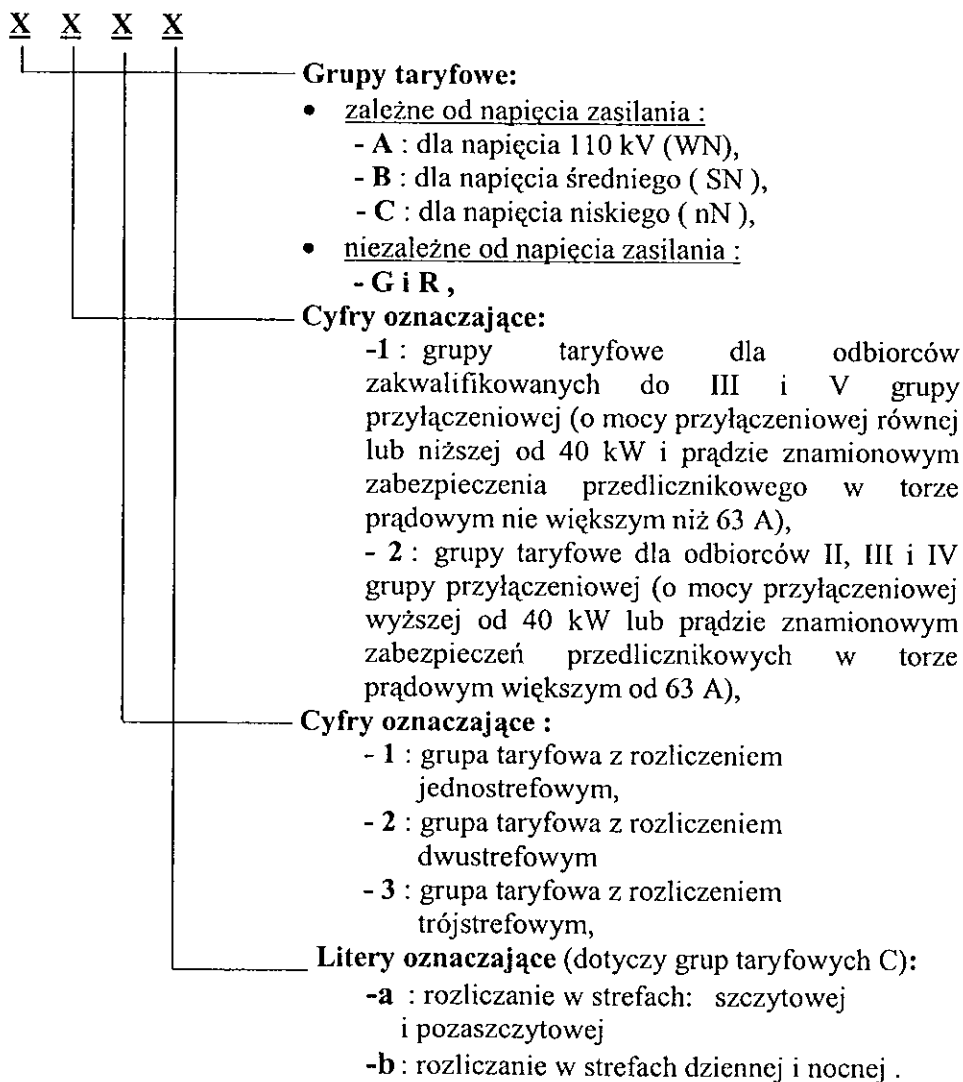
3.11.2. Przepustowość elementów sieci 0,4 kV.

L.p.	ELEMENTY SIECI	PRZEPUSTOWOŚĆ
		[kW]
1.	Linia kablowa YAKY 4 x 240 mm ²	193
2.	Linia kablowa YAKY 4 x 120 mm ²	123
3.	Linia kablowa YAKY 4 x 35 mm ²	40
4.	Linia napowietrzna AsXSn 4 x 70 mm ²	98
5.	Linia napowietrzna AsXSn 4 x 25 mm ²	40
6.	Linia napowietrzna Al 4 x 70 mm ²	98
7.	Linia napowietrzna Al 4 x 35 mm ²	40
8.	Stacja transformatorowa słupowa 15/0,4 kV	149
9.	Rozdzielnia nN stacji transformatorowej parterowej 15/0,4 kV	372

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

4.1.1. Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii, wartości mocy umownej, rocznego zakupu energii i liczby stref czasowych, następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



- 4.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 4.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A21, A22 i A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12 i R.
- 4.1.3. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
 - 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, koszary itp; w lokalach tych według wspomnianej grupy taryfowej 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,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników.
- 4.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:
- w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
 - dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - dla stacji ochrony katodowej.

- 4.1.5. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału 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 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.
- 4.1.6. 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.
- 4.1.7.1. 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.
- 4.1.7.2. Moc zamawiana przez odbiorcę dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych zabudowanych w przyłączy.
- 4.1.8. Warunki stosowania układów sumujących:
- 4.1.8.1. 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, za wyjątkiem przypadków określonych w punkcie 4.1.8.2.
- 4.1.8.2. Odbiorcy, którzy przed dniem wejścia w życie niniejszej taryfy posiadali układy sumujące i byli rozliczani wg łącznej mocy, mogą nadal zamawiać moc łączną jako sumę przewidywanego maksymalnego jednoczesnego poboru mocy. W tym przypadku opłatę za moc umowną powiększa się o współczynnik +0,30 jeżeli układ sumujący obejmuje dwa przyłącza oraz o dalsze + 0,30 za każde następne przyłącze objęte układem sumującym.
- 4.1.9. Odbiorcy w terminie do 30 listopada dokonują aktualizacji mocy umownej na rok następny jako mocy stałej w roku. Przy braku aktualizacji przyjmuje się, na rok następny, moc dotychczasową.
- 4.1.10. W przypadku zmniejszenia w roku obrachunkowym wielkości mocy umownej, stosuje się współczynnik zwiększający opłatę stałą za usługę przesyłową w wysokości + 10%.

4.2. STREFY CZASOWE

4.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami dla grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

NUMER STREFY	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwiecień – 30 wrzesień)	ZIMA (1 październik – 31 marzec)
1	2	3	4
1.	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	7.00 - 13.00	7.00 - 13.00
2.	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	19.00 - 22.00	16.00 - 21.00
3.	POZOSTAŁE GODZINY DOBY)*	13.00 - 19.00 22.00 - 7.00	13.00 - 16.00 21.00 - 7.00

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

4.2.2. 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	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00
2. LUTY	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00
3. MARZEC	8.00 - 11.00	18.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 18.00	21.00 - 6.00
4. KWIECIEŃ	8.00 - 11.00	19.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 19.00	21.00 - 6.00
5. MAJ	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
6. CZERWIEC	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
7. LIPIEC	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
8. SIERPIEŃ	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
9. WRZESIEŃ	8.00 - 11.00	19.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 19.00	21.00 - 6.00
10. PAŹDZIERNIK	8.00 - 11.00	18.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 18.00	21.00 - 6.00
11. LISTOPAD	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00
12. GRUDZIEŃ	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I 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 ze:

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

5.1.2. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

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

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 umowna 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.

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

5.1.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63A, , dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w wysokości określonej w umowie, z zastrzeżeniem punktu 5.1.8.

5.1.5. Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w punkcie 5.1.4. stosowane są układy pomiarowe umożliwiające pomiar 15–minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną.

5.1.6. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową, do czasu zaktualizowania umów sprzedaży energii elektrycznej, gdzie zostanie określona wielkość mocy, moc przyłączeniową przyjmuje się, z zastrzeżeniem punktu 5.1.9. w formie ryczałtowej, w wysokości:

- a) instalacja jednofazowa – 5,5 kW/odbiorcę – taryfa C12b,
- b) instalacja 3-fazowa - $\sqrt{3}$ x 5,5 kW/odbiorcę– taryfa C12b,

stronie górnego napięcia transformatora . Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- 4.3.5. 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.
- 4.3.6. 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.
- 4.3.7. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach nie będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 4.3.4.
- 4.3.8. 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.
- 4.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 4.3.8. 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.

- 4.3.10. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.3.11. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 4.3.10. Taryfy, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 4.3.12. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; w wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania, mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 4.3.13. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawa wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 4.3.14. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 4.3.15. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się ceny i stawki jednostrefowe, określone dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany ze względu na poziom napięcia sieci, do której został przyłączony.

4.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 - 21.00	21.00 - 6.00

4.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	GODZINY STREF SZCZYTOWYCH	GODZINY STREF POZASZCZYTOWYCH
Od 1 kwietnia do 30 września	8.00 – 11.00, 20.00 – 21.00	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8.00 – 11.00, 17.00 – 21.00	pozostałe godziny doby

4.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 – 13.00, 15.00-22.00	22.00-6.00, 13.00-15.00

4.2.6. Strefa czasowa dziennie-szczytowa stosowana w rozliczeniach odbiorców za energię bierną

MIESIĄCE	STREFA DZIENNO-SZCZYTOWA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 – 21.00

4.2. 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. 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.

4.3.3. Jeżeli z rozliczenia opłat planowych, o których mowa w punkcie 4.3.2., 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.

4.3.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po

- c) instalacja jednofazowa- 6,6 kW/odbiorcę– taryfa C11 i C12a,
 - d) instalacja 3-fazowa- $\sqrt{3}$ x 6,6 kW/odbiorcę– taryfa C11 i C12a.
- 5.1.7. 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.
- 5.1.8. Dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej G opłatę za usługę przesyłową ustala się jako sumę:
- a) stałej stawki miesięcznej, uzależnionej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.9. Opłata za usługę przesyłową dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R składa się z:
- a) opłaty stałej,
 - b) opłaty zmiennej.
- Wysokość stawek przesyłowych dla taryfy R określono w tabeli zamieszczonej w punkcie 9.5.
- 5.1.10. Opłaty przesyłowej stałej, o której mowa w punkcie 5.1.9.a) nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.
- 5.1.11. W przypadku nowego odbiorcy przyłączonego do sieci opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.

5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 5.2.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 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, o których mowa w punkcie 4.1.4.b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

5.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 5.3.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez dostawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 5.3.2. 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.
- 5.3.3. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na jednego odbiorcę. Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych, za wyjątkiem grupy taryfowej R, dla której opłatę skalkulowano na fakturę.

6. STANDARDY JAKOŚCIOWE, ZASADY UDZIELANIA BONIFIKAT I OPUSTÓW, ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ, OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

6.1. STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 6.1.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt1. rozporządzenia taryfowego wynosi **brt = 1,50 zł/godzinę**.
- 6.1.2. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa; ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
- 6.1.3. Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców, a układ pomiarowo - rozliczeniowy uniemożliwia określonej ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane, do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

6.2. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.2.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługuje prawo do uzyskania bonifikaty:
- a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców – stawka wynosi **10,00 złotych** za każde nieprzyjęte zgłoszenie,
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - stawka wynosi **50,00 zł**,
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w - stawka wynosi **5,00 zł** z każdą odmową,
 - d) za nie przekazanie 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- stawka wynosi **10,00 zł**,
- e) za nie przekazanie 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-stawka wynosi **100,00 zł**,
 - f) za nie przekazanie powiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – stawka wynosi **50,00 zł**,
 - g) za nie przekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – stawka wynosi **50,00 zł**,
 - h) za nie przekazanie 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 porażeń i innych warunków funkcjonowania sieci – stawka wynosi **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 – stawka wynosi **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 – stawka wynosi **2,00 zł** za każdy dzień zwłoki.

6.3. ZASADY UDZIELANIA BONIFIKAT I OPUSTÓW

- 6.3.1. Warunkiem udzielenia bonifikaty, o której mowa w punktach 6.1.1. i 6.2.1. jest przedłożenie przez odbiorcę sprzedawcy wniosku.
- 6.3.2. Sprzedawca podejmuje decyzję w sprawie udzielenia bądź odmowy udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

- 6.3.3. Wyplata opłat określonych w punkcie 6.2.1. następuje, na wniosek odbiorcy, w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.
- 6.3.4. W razie nie potwierdzenia przez sprzedawcę podstawy do wyplaty opłat, określonych w punktach 6.1.1. i 6.2.1., powiadamia ono pisemnie o tym odbiorcę w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.
- 6.3.5. Sposób przekazania bonifikaty strony ustalają w drodze porozumienia.

6.4. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ

- 6.4.1. Warunki poboru energii biernej określa niniejsza Taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.
- 6.4.2. Opłaty pobiera się za pobór energii biernej w okresie rozliczeniowym, określonej jako nadwyżka tej energii ponad ilość wynikającą ze standardowego $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ według stawek przedstawionych w tabeli w punkcie 6.4.9.

Wielkość opłaty wylicza się wg wzoru:

$$O_b = E_b \times C_{Ab}$$

gdzie:

$$E_b = E_c \times (\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0)$$

Użyte symbole oznaczają:

O_b - opłata za pobór nadwyżki energii biernej [zł],

E_b - ilość energii biernej podlegająca rozliczeniu [kVArh],

E_c - ilość energii czynnej pobrana w okresie rozliczeniowym [kWh],

C_{Ab} - cena jednostkowa przedstawiona w punkcie 6.2.9. [zł/kVArh],

$\text{tg}\varphi$ - współczynnik wynikający z ilorazu pobranej energii biernej do pobranej energii czynnej w strefie rozliczeniowej.

- 6.4.3. W uzasadnionych przypadkach strony mogą uzgodnić w umowie inną wartość $\text{tg}\varphi_0$ niż podana w punkcie 6.4.2., nie niższą jednak niż 0,2.
- 6.4.4. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej i czynnej w strefach szczytowych lub dziennoszczytowych to rozliczeniom podlega nadwyżka poboru energii w tych strefach. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych sposób rozliczenia określa dostawca w umowie.
- 6.4.5. W przypadku poboru energii biernej - przy braku poboru energii czynnej - opłacie podlega całość pobranej energii biernej, przy zastosowaniu cen przedstawionych w tabeli w punkcie 6.4.9. zgodnie z wzorem określonym w punkcie 6.4.2.
- 6.4.6. Odbiorca pobierający (bez uprzedniego uzgodnienia ze sprzedawcą) energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową

opłatę, wynikającą z ilości kilowarogodzin wprowadzonych do sieci sprzedawcy i cen przedstawionych w tabeli w punkcie 6.4.9.

- 6.4.7. 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.
- 6.4.8. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenia związane z przekroczeniem umownej wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0=0,4$ lub innego, ustalonego w umowie przeprowadzane są na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej, pobranej powyżej tej wartości, określonej zależnością:

$$\Delta \text{tg}\varphi = \text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0 = E_{\text{qxb}} / E_c$$

gdzie :

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

E_c - energia czynna w okresie rozliczeniowym.

Wartość nadwyżki energii biernej E_{qxb} podlegającej rozliczeniu według stawek przedstawionych w tabeli w punkcie 6.4.9. odczytuje się z urządzenia rejestrującego pobór energii biernej po przekroczeniu współczynnika $\text{tg}\varphi$ ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0= 0,4$ lub innego określonego w umowie.

- 6.4.9. Ceny energii biernej w zależności od stref czasowych i grup taryfowych, w których rozlicza się energię bierną zawiera poniższa tabela:

Strefy czasowe w grupach taryfowych	Cena za energię bierną [C _{Ab}] [zł/kVArh]
szczytowe w A22, B22, C22a	0,2065
szczytowe w A23, B23	0,1755
szczytowe w C12a	0,2194
dzienna w C22b	0,0798
dzienna w C12b, G12	0,0878
dzienne-szczytowa	0,0798
przy rozliczeniu całodobowym	0,0662

6.5. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

- 6.5.1. 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 w umowie.
- 6.5.2. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy odbiorcy umożliwia ciągłą rejestrację poboru mocy oraz zdalny odczyt poboru mocy i zużycia energii w strefach, naliczanie opłaty, o której mowa w punkcie 6.5.1. sprzedawca może ograniczyć do ustalonych z odbiorcą w umowie godzin stref czasowych.
- 6.5.3. Za założenie nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty:
- a) przy zasilaniu odbiorcy z sieci nN - 100,00 zł,
 - b) przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN - 200,00 zł,
 - c) przy zasilaniu odbiorcy z sieci WN - 300,00 zł,
- 6.5.4. Za założenie nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb legalizacyjnych na urządzeniach pomiarowych, nałożonych przez Urząd Miar, pobiera się opłaty:
- a) przy zasilaniu odbiorcy z sieci nN - 200,00 zł/ za każde urządzenie,
 - b) przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN - 400,00 zł/ za każde urządzenie,
 - c) przy zasilaniu odbiorcy z sieci WN - 600,00 zł/ za każde urządzenie,
- 6.5.5. Za założenie nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy na wskaźniku mocy 15-min w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym urządzeniu związanym z kontrolą mocy, pobiera się opłatę:
- a) przy zasilaniu odbiorcy z sieci nN - 1000,00 zł/ za każde urządzenie,
 - b) przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN - 3000,00 zł/ za każde urządzenie,
 - c) przy zasilaniu odbiorcy z sieci WN - 10000,00 zł/ za każde urządzenie.
- 6.5.6. Za likwidację zakłócenia spowodowanego przez odbiorcę polegającego na czynności wymiany wkładek bezpiecznikowych zabezpieczenia przedlicznikowego pobiera się opłatę - 60,00 zł,
- 6.5.7. Za pobranie zaległej należności na miejscu u odbiorcy pobiera się niezależnie od ustawowych odsetek opłatę dodatkową w wysokości - 10,00 zł,

7. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy z sprzedawcą,
 - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
 - 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
 - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - 3) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 7.2. W przypadkach, o których mowa w punkcie 7.1.b), opłaty za nielegalnie pobraną moc i energię elektryczną oraz związaną z tym usługę przesyłową, pobiera się za każdą jednostkę energii i mocy w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której jest lub może być rozliczany odbiorca, jeśli umowa nie stanowi inaczej.
- 7.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której może być rozliczany odbiorca, określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 7.4. Opłaty, o których mowa w punktach 7.2. i 7.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem rozszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.5. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym powyżej 63 A za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 7.2, 7.3. i 7.4. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.6. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A opłaty za energię elektryczną pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego ustala się w sposób określony w punktach od 7.6.1. do 7.6.4.
- 7.6.1. Do wyliczenia opłat przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w punkcie 7.2.

7.6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, poprzez 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 pomiarowym jednofazowym - 3 000 kWh,
- b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika - 6 000 kWh,
- c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika - 300 kWh,
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh,
- e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego - 300 kWh.

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

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

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 pomiarowego, 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 ilości energii:

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

7.6.4. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 7.6.3 przyjmuje się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą

- przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż **25 A**.
- 7.6.5. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii określone w punkcie 7.6.2. lub 7.6.3. oraz dwukrotność sumy ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.6.6. 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. Zestawienie stawek opłat za dodatkowe usługi, obowiązujące na terenie działania sprzedawcy przedstawiono poniżej :
- 8.1.1. za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej:
- a) zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do sieci;
 - b) przyłączonych do sieci przeprowadzonych na życzenie odbiorcy,
 - c) przyłączonych do sieci, przeprowadzone z inicjatywy dostawcy jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami.
- Opłaty wynoszą:
- w przypadku odbiorców grup taryfowych A i B - **753,00 zł**,
 - w przypadku odbiorców grup taryfowych C i G - **108,00 zł**,
- 8.1.2. za ponowną wizytę pracownika sprzedawcy, upoważnionego do kontroli technicznej elektrycznych urządzeń odbiorczych lub pomiarowych przy niedopuszczeniu przez odbiorcę do kontroli, pomimo wcześniejszego uzgodnienia terminu, pobiera się opłatę, gdy jest to instalacja wyposażona:
- a) w układ pomiarowy bezpośredni (bez wskaźnika. mocy) - **118,00 zł**,
 - b) w inne układy pomiarowe - **230,00 zł**,
- 8.1.3. za laboratoryjne sprawdzenie na wniosek odbiorcy rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona, - **256,00 zł**,
- 8.1.4. za wymianę w miejsce uszkodzonego lub zniszczonego z winy odbiorcy licznika albo innego przyrządu pomiarowego oraz innych nie wymienionych oddzielnie urządzeń sprzedawcy, za które odpowiada odbiorca, względnie zarządcą budynku, pobiera się opłatę w wysokości 100% kosztów przywrócenia stanu pierwotnego urządzenia pomiarowego.
- 8.1.5. za dokonanie, w trakcie okresu rozliczeniowego, dodatkowego rozliczenia wraz z wystawieniem rachunku dla odbiorcy pobiera się opłatę - **11,00 zł**,
- 8.1.6. za każde wznowienie wstrzymanego na wniosek lub z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej pobiera się opłatę - **77,00 zł**,
- 8.1.7. za wezwanie pogotowia energetycznego, gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez dostawcę instalacji odbiorcy lub w instalacji będącej w gestii administracji budynków mieszkalnych lub innych użytkowników pobiera się opłatę - **128,00 zł**,

- 8.1.8. za założenie plomb na wnioszek odbiorcy - w miejsce zerwanych lub naruszonych z winy odbiorcy - na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na urządzeniu pomiarowym, podlegających zaplombowaniu, pobiera się opłatę
- 24,00 zł,
- 8.1.9. za likwidację zakłócenia na zlecenie odbiorcy, spowodowanego przez odbiorcę polegającego na czynności wymiany wkładek bezpiecznikowych zabezpieczenia przedlicznikowego pobiera się opłatę
- 30,00 zł,
- 8.1.10. za odłączenie lub podłączenie, na wnioszek odbiorcy, (odmostkowanie lub podmostkowanie) przyłącza napowietrznego pobiera się opłatę:
- a) przyłącza na napięciu nN(0,4 kV) - 176,00 zł,
 - b) przyłącza na napięciu ŚN(15 kV) - 416,00 zł,
- 8.1.11. za podłączenie lub odłączenie odbiorcy do sieci nN w przypadku krótkotrwałego poboru energii elektrycznej pobiera się opłatę:
- 77,00 zł,
- 8.1.12. za wymianę sprawnego licznika na inny egzemplarz - 77,00 zł,
- 8.1.13. za przygotowanie miejsca pod zainstalowanie zegara sterującego licznika - 77,00 zł,
- 8.1.14. za wykonanie pomiarów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej przeprowadzonych na wnioszek odbiorcy jeżeli wynik badania będzie zgodny z parametrami określonymi - 157,00 zł.

9. CENY I STAWKI OPŁAT**9.1. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI 110 KV.****9.1.1. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych A21, A22**

CENA LUB STAWKA			GRUPA TARYFOWA	
			A21	A22
Cena za energię elektryczną czynną:	Całodobową	zł/MWh	168,23	x
	szczytową		x	218,68
	Pozaszczytową		x	141,70
Składnik stały stawki za usługę przesyłową :		zł/kW/miesiąc	13,14	13,14
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową:	Całodobową	zł/MWh	18,19	x
	szczytową		x	19,49
	Pozaszczytową		x	18,01
Stawka opłaty abonamentowej:		zł/miesiąc	84,69	84,69

9.1.2. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej A23

CENA LUB STAWKA			GRUPA TARYFOWA A23	
			LATO	ZIMA
Cena za energię elektryczną czynną:	szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	191,82	203,36
	szczyt popołudniowy		255,74	310,85
	reszta doby		106,80	110,53
Składnik stały stawki za usługę przesyłową :		zł/kW/miesiąc	13,14	13,14
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową:	szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	17,76	18,77
	szczyt popołudniowy		18,72	20,73
	reszta doby		16,58	17,03
Stawka opłaty abonamentowej :		zł/miesiąc	84,69	84,69

9.2 CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI SN.

9.2.1. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych B11, B21, B22

CENA LUB STAWKA			GRUPA TARYFOWA		
			B11	B21	B22
Cena za energię elektryczną czynną:	całodobową	zł/MWh	171,63	168,84	x
	szczytową		x	x	219,30
	pozaszczytową		x	x	141,27
Składnik stały stawki za usługę przesyłową :		zł/kW/miesiąc	13,50	13,50	13,50
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową:	całodobową	zł/MWh	24,40	24,01	x
	szczytową		x	x	26,65
	pozaszczytową		x	x	22,34
Stawka opłaty abonamentowej:		zł/miesiąc	40,52	84,69	84,69

9.2.2. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej B23

CENA LUB STAWKA			GRUPA TARYFOWA B23	
			LATO	ZIMA
Cena za energię elektryczną czynną:	szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	192,92	202,98
	szczyt popołudniowy		257,13	310,60
	reszta doby		107,44	110,41
Składnik stały stawki za usługę przesyłową:		zł/kW/miesiąc	13,50	13,50
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową:	szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	24,03	28,64
	szczyt popołudniowy		26,99	35,95
	reszta doby		20,03	22,37
Stawka opłaty abonamentowej :		zł/miesiąc	84,69	84,69

9.3 CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI nN.

9.3.1. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA			GRUPA TARYFOWA		
			C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną czynną:	całodobową	zł/kWh	0,1690	x	x
	szczytową		x	0,2193	x
	pozaszczytową		x	0,1419	x
	dzienną		x	x	0,1801
	nocną		x	x	0,1242
Składnik stały stawki za Usługę przesyłową :		zł/kW/miesiąc	22,58	22,58	22,58
Składnik zmienny stawki za Usługę przesyłową :	całodobową	zł/kWh	0,0644	x	x
	szczytową		x	0,0816	x
	pozaszczytową		x	0,0592	x
	dzienną		x	X	0,0683
	nocną		x	X	0,0429
Stawka opłaty abonamentowej:		zł/miesiąc	61,07	61,07	61,07

9.3.2. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych C11, C12a, C12b

CENA LUB STAWKA			GRUPA TARYFOWA		
			C11	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną:	całodobową	zł/kWh	0,1715	X	x
	szczytową		x	0,2161	x
	pozaszczytową		x	0,1478	x
	dzienną		x	X	0,1735
	nocną		x	X	0,1140
Składnik stały stawki za Usługę przesyłową :		zł/kW/miesiąc	1,22	1,22	1,22
Składnik zmienny stawki za Usługę przesyłową :	całodobową	zł/kWh	0,1724	X	x
	szczytową		x	0,1849	x
	pozaszczytową		x	0,0898	x
	dzienną		x	X	0,1761
	nocną		x	X	0,0393
Stawka opłaty abonamentowej przy okresie obrotowym:	1-	zł/miesiąc	40,52	40,52	40,52
	2-		3,90	3,90	3,90
	6-miesięcznym		0,61	0,61	0,61

9.4. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH
W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12

CENA LUB STAWKA			GRUPA TARYFOWA	
			G11	G12
Cena za energię elektryczną czynną:	całodobową	zł/kWh	0,1773	x
	dzienną		x	0,1974
	nocną		x	0,1140
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową :	całodobową	zł/kWh	0,1244	x
	dzienną		x	0,1246
	nocną		x	0,0331
Składnik stały stawki za usługę przesyłową dla instalacji z licznikiem:	pośrednim i półpośrednim	zł/miesiąc	22,42	24,04
	bezpośrednim trójfazowym		2,65	5,37
	bezpośrednim jednofazowym		1,49	3,77
Stawka opłaty abonamentowej przy okresie obrotowym:	1- miesięcznym i 2- miesięcznym	zł/miesiąc	1,22	1,22
	6-miesięcznym		0,61	0,61

9.5. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ R

CENA LUB STAWKA			GRUPA TARYFOWA	
			R	
Cena za energię elektryczną czynną na napięciu:	WN	zł/MWh	168,23	
	SN		171,63	
	nN	zł/kWh	0,1773	
Składnik stały stawki za usługę przesyłową na napięciu:	WN	zł/kW/miesiąc	13,14	
	SN		13,50	
	nN		> 40 kW	22,58
			do 40 kW	1,22
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową na napięciu:	WN	zł/MWh	18,19	
	SN		24,40	
	nN	zł/kWh	0,1724	
Stawka opłaty abonamentowej :		zł/fakturę	11,00	