

Warszawa, 21 kwietnia 2000 r.



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/1277-B/4/2000/PK

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 – **Zamojska Korporacja Energetyczna Spółka Akcyjna** z siedzibą w Zamościu zawartego w piśmie z dnia 31 stycznia 2000 r. znak: HT/CW/2000, uzupełnionym pismami z dnia 18 lutego 2000 r. znak: 1586HT/WC/2000 i z dnia 12 kwietnia 2000 r. znak: 2943/HT/CW/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/52/1277/U/1/2/98/EB z dnia 26 listopada 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, zmienioną decyzjami Prezesa URE nr PEE/52A/1277/U/1/2/99/MS z dnia 26 kwietnia 1999 r., nr PEE/52B/1277/U/1/2/99/AS z dnia 19 listopada 1999 r. i nr PEE/52/S/1277/U/3/99 z dnia 19 listopada 1999 r. oraz koncesję nr OEE/54/1277/U/1/2/98/EB z dnia 26 listopada 1999 r. na obrót energią elektryczną, zmienioną decyzjami Prezesa URE nr OEE/54A/1277/U/1/2/99/MS z dnia 26 kwietnia 1999 r. i nr OEE/54B/1277/U/1/2/99/AS z dnia 19 listopada 1999 r., 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, związane 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:
Zamojska Korporacja Energetyczna S.A.
ul. Koźmiana 1
22-400 Zamość



**ZAMOJSKA KORPORACJA ENERGETYCZNA
SPÓŁKA AKCYJNA**

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Spis treści:**A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA**

1. DEFINICJE.
2. INFORMACJE OGÓLNE.

B. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZENIA ODBIORCÓW DO SIECI.

3. ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI.

C. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE.
5. STREFY CZASOWE.
6. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.

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

7. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.
8. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.
9. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH .
10. STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH.
11. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ .

E. OPŁATY DODATKOWE

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

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

13. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.
14. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW.
15. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ.

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA.

1. Definicje.

- 1.1. Ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm),
- 1.2. Rozporządzenie przyłączeniowe - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci energetycznych, 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),
- 1.3. Rozporządzenie taryfowe - rozporządzenie 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),
- 1.4. Przesyłanie – transport energii elektrycznej za pomocą sieci,
- 1.5. Dystrybucja – rozdział i dostarczanie do odbiorców energii za pomocą sieci,
- 1.6. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 1.7. Dostawca – Zamojska Korporacja Energetyczna S. A. z siedzibą w Zamościu ul. Koźmiana 1, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji,
- 1.8. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do przedsiębiorstw energetycznych,
- 1.9. Sieci przesyłowe - sieci służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV,
- 1.10. Sieci rozdzielcze - sieci służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
- 1.11. Przyłącze - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią,

- 1.12. Instalacje – urządzenia z układami połączeń między nimi,
- 1.13. Miejsce dostarczania - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 1.14. Taryfa – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez dostawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nich odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 1.15. Nielegalne pobieranie energii – pobieranie energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem lub niezgodnie z umową,
- 1.16. Grupy przyłączeniowe - grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
 - a) grupa I - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
 - b) grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 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,
 - c) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - d) 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,
 - e) 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,
 - f) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci,
- 1.17. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki lub inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układu połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń,
- 1.18. Sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy – układ pomiarowo-rozliczeniowy z urządzeniem sumującym, którego wskazania mogą być podstawą do rozliczeń za usługi przesyłowe,

- 1.19. 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,
- 1.20. Moc umowna – moc czynna określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej, lub umowie o świadczenie usług przesyłowych,
- 1.21. Wysokie napięcie [WN] – poziom napięć sieci obejmujący napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV,
- 1.22. Średnie napięcie [SN] – poziom napięć sieci obejmujący napięcia wyższe niż 1 kV i nie wyższe niż 30 kV,
- 1.23. Niskie napięcie [nN] – poziom napięć sieci obejmujący napięcia nie wyższe niż 1 kV,
- 1.24. Wskaźnik mocy – urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (w okresie 15 minutowym lub godzinnym),
- 1.25. Dzień roboczy – nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 1.26. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe rozliczeniowego układu pomiarowego od strony sieci, zabezpieczenie prądowe,

2. Informacje ogólne.

2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokości:

- 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 i 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. Stawki opłat zawarte w taryfie zawierają podatek od towarów i usług za wyjątkiem opłat za przyłączenie oraz opłat wymienionych w pkt 11 i 14, które nie podlegają opodatkowaniu podatkiem VAT.

2.3. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1kWh i 1kW.

Ceny i stawki zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

B. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZENIA ODBIORCÓW DO SIECI.**3. Zasady przyłączenia do sieci**

Za przyłączenie do sieci dostawca pobiera opłatę, zwaną dalej opłatą za przyłączenie.

Opłata za przyłączenie ustalana jest na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz rozbudowę sieci lub wg uzasadnionych rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia, z uwzględnieniem udziału przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii i stacji transformatorowych.

Za podstawę zaliczenia do grupy przyłączeniowej przyjmuje się napięcie w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

3.1. Ryczałtowa opłata za przyłączenie

- a) Ryczałtową opłatę za przyłączenie do sieci stosuje się dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego, z wyłączeniem przypadków, kiedy realizacja przyłączenia wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów sieci lub przyłączy.
- b) Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy określa się jako sumę opłat za typowe przyłącze (do 5m), za przyłącze (każdy metr powyżej 5m) i za rozbudowę sieci.
- c) Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza spełniającą warunki dostawcy, udzielony zostanie dodatkowy opust do ryczałtowej opłaty za przyłączenie w wysokości do 10%.
- d) Ryczałtowa opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów złączy u odbiorców i kosztów układu pomiarowego.

3.2. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie

Tabela 1. Stawki opłat za budowę przyłącza

L.p.	RODZAJ PRZYŁĄCZA	GRUPA IV	GRUPA V	
1.	typowe do 5m [zł]	napowietrzne	865,00	765,00
2.		kablowe	1678,50	1500,00
3.	powyżej 5m [zł/m]	napowietrzne	33,50	32,50
4.		kablowe	45,00	35,00

Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci wynosi - 25,50 [zł/kW]

- 3.3. Opłata ustalana wg uzasadnionych, rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia
- a) Opłatę ustalaną na podstawie uzasadnionych rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia stosuje się dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I-III i VI.
 - b) Wysokość opłaty określa się jako sumę stawek opłat za standardowe elementy sieci i przyłączy niezbędne dla realizacji przyłączenia, z uwzględnieniem ilości tych elementów. Opłata za rozbudowę sieci uzależniona jest od udziału przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości urządzeń przewidzianych do zasilania jego instalacji odbiorczej.
 - c) Stawki opłat za standardowe elementy sieci mają zastosowanie w przypadku przyłączania podmiotów wymagających standardowego układu jednostronnego zasilania a także jakości obsługi oraz dostaw energii o parametrach określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym i nie posiadających własnych jednostek wytwórczych współpracujących z siecią dostawcy.
 - d) W przypadku gdy realizacja przyłączenia wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów sieci lub przyłączy, wysokość opłaty za przyłączenie strony określają w umowie o przyłączenie.
 - e) Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza spełniającą warunki dostawcy, udzielony zostanie dodatkowy opust do opłaty za przyłącze w wysokości do 10%.
 - f) Opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów złączy u odbiorców oraz kosztów układu pomiarowego.

3.4. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci i przyłączy

Stawki opłat nie obejmują kosztów opracowania dokumentacji techniczno – prawnej (za wyjątkiem stawek „za pierwsze 5m długości przyłącza” - Tabela 1).

a) Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy

Tabela 1. Stawki opłat za budowę standardowych przyłączy nN

Lp.	Rodzaj przyłącza	Przekrój przewodów	Za pierwsze 5m przyłącza	Za każdy 1m powyżej 5m
		mm ²	zł	zł/m
1.	Kablowe (od słupka kablowego lub stacji transf.)	4 x 25	1158,-	32,-
		4 x 35	1164,-	33,-
		4 x 50	1243,-	35,-
		4 x 70	1271,-	38,-
		4 x 120	1308,-	44,-
		4 x 240	1476,-	64,-
2.	Kablowe (ze słupa linii napowietrznej nN)	4 x 25	1350,-	32,-
		4 x 35	1352,-	33,-
		4 x 50	1446,-	35,-
		4 x 70	1476,-	38,-
		4 x 120	1514,-	44,-
3.	Napowietrzne izolowane	2 x 16	779,-	25,-
		4 x 16	809,-	26,-
		4 x 25	816,-	28,-
		4 x 35	854,-	29,-

Tabela 2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy nN

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Stawka netto (zł)
1.	Złącze kablowe ZK-1 na ścianie wraz z uziem.	szt.	430,-
2.	Złącze kablowe ZK-2 na ścianie wraz z uziem.	szt.	581,-
3.	Złącze kablowe ZK-3 na ścianie wraz z uziem.	szt.	846,-
4.	Złącze ZK-1+1P na fundamencie		
	-część ZKE	szt.	393,-
	-część odbiorcy	szt.	244,-
5.	Przewód AsXSn 4x35mm ² na istn. słupach	km	8469,-
6.	Przewód AsXSn 4x50mm ² na istn. słupach	km	10164,-
7.	Przewód AsXSn 4x70mm ² na istn. słupach	km	14320,-
8.	Rozłącznik RSA-00 (zab. wzdłużne)	szt.	561,-

Tabela 3. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy kablowych 15 kV

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Stawka netto (zł)
1.	Linia kablowa 15 kV 3xYHAKXS 1x50mm ²	1 km	62841,-
2.	Linia kablowa 15 kV 3xYHAKXS 1x70mm ²	1 km	68620,-
3.	Linia kablowa 15 kV 3xYHAKXS 1x120mm ²	1 km	81292,-
4.	Linia kablowa 15 kV 3xYHAKXS 1x240mm ²	1 km	93505,-
5.	Linia kablowa 15 kV HAKnFta 3x50mm ²	1 km	59294,-
6.	Linia kablowa 15 kV HAKnFta 3x70mm ²	1 km	68565,-
7.	Linia kablowa 15 kV HAKnFta 3x120mm ²	1 km	74686,-
8.	Linia kablowa 15 kV HAKnFta 3x240mm ²	1 km	103932,-
9.	Mufa przelotowa na kablu 15kV	kpl	1493,-
10.	Głowica wewnętrzna na kablu 15kV	kpl	588,-
11.	Głowica napowietrzna na kablu 15kV na słupie wraz z wprowadzeniem kabla na słup	kpl	1622,-

Tabela 4. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy napowietrznych 15 kV

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Stawka netto (zł)
1.	Linia napow. 15 kV 3 x AFL 6 - 35mm ²	1 km	36218,-
2.	Linia napow. 15 kV 3 x AFL 6 - 70mm ²	1 km	47895,-
3.	Słup odporowy z 1 żerdzi przed stacją transformatorową lub na odgałęzieniu od linii istniejącej.	kpl	3332,-
4.	Słup odporowy z 2 żerdzi przed stacją transformatorową lub na odgałęzieniu od linii istniejącej.	kpl	5628,-
5.	Słup RPKo wraz z odłącznikiem i uziemieniem	1 szt.	4425,-
6.	Odłącznik- uziemnik na stacji napow. lub słupie linii napow.	szt.	822,-
7.	Uziemienie słupa (wraz z pomiarem napięcia rażenia).	kpl	1008,-
8.	Poprzeczka odgałęźna wraz z izolacją przy odgałęzieniu od linii istniejącej	kpl	225,-
9.	Montaż przewodów linii 3x AFL35mm ²	1 m	5,50
10.	Montaż przewodów linii 3 x AFL70mm ²	1 m	9,-
11.	Demontaż słupa przelotowego	1 szt.	460,-

b) Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci**Tabela 5.** Stawki opłat za budowę standardowej linii kablowej nN

Lp.	Rodzaj linii	Przekrój przewodów	Za pierwsze 5m linii	Za każdy 1m powyżej 5m
		mm ²	zł	zł/m
1.	Linia kablowa (od słupka kablowego lub stacji transformatorowej)	4 x 35	102,-	8,-
		4 x 50	118,-	8,-
		4 x 70	124,-	9,-
		4 x 120	131,-	10,-
		4 x 240	166,-	14,-
2.	Linia kablowa (ze słupa linii napowietrznej nN)	4 x 35	140,-	8,-
		4 x 50	160,-	8,-
		4 x 70	166,-	9,-
		4 x 120	174,-	10,-

Tabela 6. Stawki opłat za budowę standardowej izolowanej linii napowietrznej niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj linii.	Jednostka	Stawka netto (zł)
1.	Linia napow. nN z przewodem AsXS _n 4x35mm ²	km	6924,-
2.	Linia napow. nN z przewodem AsXS _n 4x50mm ²	km	7341,-
3.	Linia napow. nN z przewodem AsXS _n 4x70mm ²	km	8264,-

Tabela 7. Stawki opłat za budowę standardowej linii kablowej 15 kV

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Stawka netto (zł)
1.	Linia kablowa 15 kV 3xYHAKXS 1x50mm ²	1 km	12568,-
2.	Linia kablowa 15 kV 3xYHAKXS 1x70mm ²	1 km	13724,-
3.	Linia kablowa 15 kV 3xYHAKXS 1x120mm ²	1 km	16258,-
4.	Linia kablowa 15 kV 3xYHAKXS 1x240mm ²	1 km	18701,-
5.	Linia kablowa 15 kV HAKnFta 3x50mm ²	1 km	11859,-
6.	Linia kablowa 15 kV HAKnFta 3x70mm ²	1 km	13713,-
7.	Linia kablowa 15 kV HAKnFta 3x120mm ²	1 km	15684,-
8.	Linia kablowa 15 kV HAKnFta 3x240mm ²	1 km	20786,-

Tabela 8. Stawki opłat za budowę standardowej linii napowietrznej 15 kV

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Stawka netto (zł)
1.	Linia napow. 15 kV 3 x AFL 6 - 35mm ²	1 km	7244,-
2.	Linia napow. 15 kV 3 x AFL 6 - 70mm ²	1 km	9579,-

Tabela 9. Stawki opłat za wymianę transformatorów [zł]

Odległość [km]	Zakres mocy	Zakres mocy	Zakres mocy
	20-100 kVA	160-250 kVA	315-630 kVA
Do 10 km	153,-	167,-	206,-
Do 20 km	167,-	181,-	211,-
Do 30 km	179,-	192,-	220,-
Do 40 km	190,-	203,-	231,-
Do 50 km	200,-	214,-	241,-
Do 60 km	210,-	223,-	251,-
Do 70 km	220,-	233,-	260,-
Do 80 km	229,-	242,-	269,-
Do 90 km	238,-	251,-	279,-
Do 100 km	249,-	263,-	290,-
Do 120 km	272,-	285,-	313,-
Do 140 km	294,-	308,-	335,-
Do 160 km	317,-	331,-	358,-
Do 180 km	340,-	353,-	381,-
Do 200 km	363,-	376,-	403,-

C. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

4. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe.

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

Symbol grupy taryfowej

X X X X



Grupy taryfowe zależne napięcia zasilania :

- A – dla napięcia 110 kV (WN),
- B - dla napięcia średniego (SN),
- C - dla napięcia niskiego (nN),
- G i R – niezależnie od napięcia zasilania.

Cyfry oznaczające:

- 1 - grupy taryfowe dla odbiorców zakwalifikowanych do III i V grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym od 63 A),
- 2 - grupy taryfowe dla odbiorców II, III i IV grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63A),

Cyfry oznaczające:

- 1 - grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym
- 2 - grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym
- 3 - grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym

Litery oznaczające:

- a - rozliczenie w strefach szczytowej i pozaszczytowej
- b - rozliczenie w strefach dziennej i nocnej
- w - rozliczenie dwustrefowe z rozszerzoną strefą nocną o sobotę i niedzielę
- g - grupa taryfowa grzewcza
- gl - grupa taryfowa grzewczo-lokalowa

4.2. W oparciu o zasady podziału określone w punkcie 4.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

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

Ustala się dodatkowo grupy taryfowe specjalne:

- e) dla odbiorców zasilanych z sieci nn, trzystrefowe za energię zużywaną na potrzeby ogrzewania pomieszczeń, o zużyciu w sezonie grzewczym powyżej 10 000 kWh – C23g, C13g, C13gl, G13g, G 13gl,
- f) dla odbiorców zasilanych z sieci Sn lub nn, dwustrefowe, z rozszerzoną strefą nocną o soboty i niedziele – C22w, C12w, G12w,

4.3. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże),
- b) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, zakłady karne. 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 bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,

- g) węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników.
- 4.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:
- a) w przypadku krótkotrwałego poboru energii elektrycznej np. iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp,
 - b) dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) dla stacji ochrony katodowej.
- 4.5. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe, odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych i może być zliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej z 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.
- 4.6. Wyodrębniona 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.

5. Strefy czasowe.

5.1. Strefy czasowe stosowane dla grup taryfowych trójstrefowych.

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień ÷ wrzesień)	ZIMA (październik ÷ marzec)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
3.	reszta doby *)	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

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

5.2. Strefy czasowe stosowane dla grup taryfowych dwustrefowych z kontrolą poboru mocy.

a) stosowane dla grup taryfowych B22, C22a i C22b

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna *)	nocna
styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
lut	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

*) W taryfie C22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6⁰⁰ do 21⁰⁰.

b) stosowane dla grup taryfowych weekendowych B22w i C22w

Miesiąc	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
kwiecień - wrzesień	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰ 19 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
październik - marzec	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	oraz soboty i niedziele

5.3. Strefy czasowe stosowane dla grup taryfowych dwustrefowych bez kontroli poboru mocy.

a) stosowane dla grupy taryfowej C12a

Miesiąc	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
kwiecień - wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
październik - marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	

b) stosowane dla grup taryfowych G12 i C12b

Dni tygodnia	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
poniedziałek - niedziela	6 ⁰⁰ - 13 ³⁰	13 ³⁰ - 15 ³⁰
	15 ³⁰ - 22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

c) stosowane dla grup taryfowych weekendowych G12w i C12w

Dni tygodnia	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
poniedziałek - piątek	6 ⁰⁰ - 13 ³⁰ i 15 ³⁰ - 22 ⁰⁰	13 ³⁰ - 15 ³⁰ i 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
sobota - niedziela	-	0 ⁰⁰ - 24 ⁰⁰

6. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 6.1. 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.
- 6.2. W rozliczeniach za energię elektryczną i usługi przesyłowe dostawca może w okresie obrachunkowym stosować raty planowe zgodnie z umową o dostarczanie energii elektrycznej, umową o sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych, umową o świadczenie usług przesyłowych lub umową sprzedaży energii elektrycznej.
- 6.3. Jeżeli w rozliczeniach rat planowych, o których mowa w pkt 6.2, 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.
- 6.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowych po stronie niskiego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy i 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 wskazanych przez układ pomiarowo rozliczeniowy.
- 6.5. 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 powyżej należy odpowiednio odejmować.
- 6.6. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością dostawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w 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 energii 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.
- 6.7. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach nie będących własnością dostawcy to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 6.6.
 - 6.8. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach a trwające dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, dostawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych, sprawnych urządzeń pomiarowych.
 - 6.9. W przypadku uszkodzenia , o którym mowa w punkcie 6.8, 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.
 - 6.10. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały błędne naliczenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
 - 6.11. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 6.10 taryfy, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
 - 6.12. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej z okresu doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożenia przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku; w wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz i inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

- 6.13. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 6.14. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

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

7. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

- 7.1. Stawka za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:
- a) składnika stałego obliczonego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej,
 - b) składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii.
- 7.2. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63 A, dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w wysokości określonej w umowie, z zastrzeżeniem punktu 7.7.
- 7.3. Moc umowna, w granicach określonych warunkami przyłączenia, powinna być zamówiona dla każdego przyłącza do końca października roku poprzedzającego, jako moc jednakowa dla wszystkich miesięcy roku kalendarzowego.
- 7.4. Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w punkcie 7.2 stosowane są układy pomiarowe, umożliwiające pomiar 15 minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną.
- 7.5. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy umownej nie większej niż 40kW i o zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63 A, dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową, do czasu zaktualizowania umów gdzie zostanie określona wielkość mocy moc umowną przyjmuje się w formie ryczałtowej, tj:
- a) dla licznika jednofazowego - 2 kW,
 - b) dla licznika trójfazowego - 6 kW,
- z zastrzeżeniem punktu 7.7.
- 7.6. 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 .

- 7.7. 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.
- 7.8. Dla odbiorców, u których układy pomiarowo-rozliczeniowe nie są zainstalowane w liniach zasilających ustala się współczynnik do składnika stałego miesięcznej stawki opłat za usługi przesyłowe. Współczynnik ten podlega uzgodnieniu i nie może być wyższy niż 1,5.
- 7.9. Za zgodą Zamojskiej Korporacji Energetycznej S.A. odbiorca związany umową o sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych może być rozliczany na podstawie sumującego układu pomiarowo-rozliczeniowego. Moc umowna jest zamawiana jako moc maksymalna zaspakajająca potrzeby odbiorcy. Stawki za moc zamówioną w powyższym trybie ulegają podwyższeniu przez dodanie do współczynnika o którym mowa w pkt 7.8 liczby 0,30.
- 7.10. W przypadku nowego odbiorcy przyłączonego do sieci opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się:
- a) w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
 - b) w wysokości 50%, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.

8. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

- 8.1. 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 8.2.
- 8.2. 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 4.4.b).

Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

9. Pobieranie opłat abonamentowych

- 9.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez dostawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz opłaty zwane opłatami abonamentowymi.
- 9.2. Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty doliczane są do faktury za energię elektryczną.
- 9.3. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy w zależności od pracochłonności odczytów i rozliczeń oraz długości okresów rozliczeniowych. Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych.

10. Stawki opłat w grupach taryfowych.

10.1.

Lp.	Cena lub stawka	Jedn.	GRUPA TARYFOWA			
			A 21	A 22	A 23 zima	A 23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe					
1.1.	Składnik stały stawki	zł/MW/ m-c	5500,00			
1.2	Składnik zmienny stawki	zł/MWh	26,67	38,33	39,12	39,12
	- całodobowy					
	- szczytowy		28,35	66,53	60,48	
	- pozaszczytowy		23,83	21,85		
	- szczytowy przedpołudniowy					
	- szczytowy popołudniowy					
2.	Ceny za energię elektryczną	zł/MWh	190,74	239,52	188,42	188,42
	- całodobową					
	- szczytową		129,40	266,13	248,83	
	- pozaszczytową		107,56	104,98		
	- szczytową przedpołudniową					
	- szczytową popołudniową					
3.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c.	200,00			

10.2.

Lp.	Cena lub stawka	Jedn.	GRUPA TARYFOWA			
			B 21	B 22	B 23 zima	B 23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe					
1.1.	Składnik stały stawki	zł/MW/m-c	6300,00			
1.2	Składnik zmienny stawki					
	- całodobowy		69,06			
	- szczytowy			85,89		
	- pozaszczytowy	zł/MWh		46,25		
	- szczytowy przedpołudniowy				59,29	59,29
	- szczytowy popołudniowy				90,58	79,87
	- pozostałych godzin doby				33,87	31,52
2.	Ceny za energię elektryczną					
	- całodobową		172,19			
	- szczytową			241,56		
	- pozaszczytową	zł/MWh		130,07		
	- szczytową przedpołudniową				170,42	170,42
	- szczytową popołudniową				253,31	231,93
	- pozostałych godzin doby				107,84	104,98
3.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	85,00	100,00	150,00	

10.3.

			GRUPA TARYFOWA
Lp.	Cena lub stawka	Jedn.	B 11
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe		
1.1	Składnik stały stawki	zł/MW/m-c	1000,00
1.2	Składnik zmienny stawki	zł/MWh	117,13
2.	Cena za energię elektryczną	zł/MWh	133,52
3.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	25,00

10.4.

Lp.	Cena lub stawka	Jedn.	GRUPA TARYFOWA		
			C 21	C 22 a	C 22 b
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe				
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	10,00		
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/kWh	0,1184	0,1592 0,0922	0,1067 0,0534
	- całodobowy				
	- szczytowy				
	- pozaszczytowy				
	- dzienny				
	- nocny				
2.	Ceny za energię elektryczną	zł/kWh	0,1933	0,2909 0,1684	0,2227 0,1114
	- całodobową				
	- szczytową				
	- pozaszczytową				
	- dzienną				
	- nocną				
3.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	70,00	80,00	

10.5.

Lp.	Cena lub stawka	Jedn.	GRUPA TARYFOWA		
			C11	C12 a	C12 b
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe				
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	2,00		
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/kWh	0,1601	0,1463 0,0798	0,1541 0,0750
	- całodobowy				
	- szczytowy				
	- pozaszczytowy				
	- dzienny				
	- nocny				
2.	Ceny za energię elektryczną	zł/kWh	0,1705	0,2481 0,1354	0,2244 0,1092
	- całodobową				
	- szczytową				
	- pozaszczytową				
	- dzienna				
	- nocna				
3.	Stawki opłat abonamentowych odbiorców rozliczanych w cyklu:	zł/m-c			
	- rocznym				
	- dwumiesięcznym				
	- miesięcznym				

10.6.

Lp.	Cena lub stawka	GRUPA TARYFOWA		
		Jedn.	G11	G12
1	2	3	4	5
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe			
1.1.	Składnik stały stawki dla odbiorcy z licznikiem:			
	- 1 fazowym	zł/m-c	1,28	3,35
	- 3 fazowym		2,45	4,96
	- półpośrednim		25,23	30,21
1.2.	Składnik zmienny stawki			
	- całodobowy	zł/kWh	0,1339	
	- dzienny			0,1487
	- nocny			0,0669
2.	Ceny za energię elektryczną			
	- całodobową	zł/kWh	0,1697	
	- dzienną			0,1886
	- nocną			0,0848
3.	Stawki opłat abonamentowych odbiorców rozliczanych w cyklu:			
	- rocznym	zł/m-c	0,83	1,05
	- dwumiesięcznym			4,98

10.7.

			GRUPA TARYFOWA
Lp.	Cena lub stawka	Jedn.	R
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>
1.	Stawka opłaty przesyłowej – składnik zmienny stawki	zł/kWh	0,15
2.	Ceny za energię elektryczną	zł/kWh	0,30
3.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	25,00

10.8.

Lp.	Cena lub stawka	GRUPA TARYFOWA			
		Jedn.	C23 g	C13 g C13 gl	G13 g G13 gl
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe				
1.1.	Składnik stały stawki dla odbiorcy z licznikiem:	zł/kW/m-c	10,00	2,00	
	- 3 fazowym	zł/ m-c			5,00
	- półpośrednim				30,00
1.2	Składnik zmienny stawki				
	- szczytowy przedpołudniowy	zł/kWh	0,0900	0,0920	0,0950
	- szczytowy popołudniowy		0,1300	0,1370	0,1454
	- pozostałych godzin doby		0,0580	0,0600	0,0600
2.	Ceny za energię elektryczną				
	- szczytową przedpołudniową	zł/kWh	0,2050	0,2050	0,2050
	- szczytową popołudniową		0,3250	0,3250	0,3250
	- pozostałych godzin doby		0,1070	0,1070	0,1070
3.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	80,00	20,00	10,00

10.9.

Lp.	Cena lub stawka	GRUPA TARYFOWA			
		Jedn.	C22w	C12w	G12w
1	2	3	5	6	7
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe				
1.1.1	Składnik stały stawki dla odbiorcy z licznikiem:		10,00	2,00	
	- 1 fazowym	zł/kW/m-c			3,35
	- 3 fazowym				4,96
	- półpośrednim				30,21
1.2	Składnik zmienny stawki				
	- dzienny	zł/kWh	0,0830	0,1541	0,1487
	- nocny		0,0427	0,0850	0,0719
2.	Ceny za energię elektryczną				
	- dzienną	zł/kWh	0,2281	0,2244	0,1886
	- nocną		0,1264	0,1292	0,0948
3.	Stawki opłat abonamentowych odbiorców rozliczanych w cyklu:				
	- rocznym	zł/m-c		1,67	1,05
	- dwumiesięcznym			10,00	6,30
	- miesięcznym		80,00	20,00	

11. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

11.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy,
- b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy , w tym:
 - 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego (z wyłączeniem ryczałtowej grupy taryfowej R),
 - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - 3) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.

11.2. Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną w przypadkach o których mowa w pkt 11.1b) pobiera się w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której jest lub może być rozliczany odbiorca jeśli umowa nie stanowi inaczej.

11.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek dla jednostrefowej grupy taryfowej według której może być rozliczany odbiorca, określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.

11.4. Opłaty, o których mowa w pkt 11.2 i 11.3, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

11.5. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym niż 63 A za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w pkt 11.2 i 11.3 przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, której ilości nie można ustalić do obliczenia opłaty przyjmuje się ryczałtowe ilości energii ustalone w sposób określony w pkt 11.7 -11.9.

11.6. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie

większym niż 63 A, opłaty za energię pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego ustala się przyjmując udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii oraz ceny i stawki, o których mowa w pkt 11.2 -11.3.

W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, której ilości nie można ustalić do obliczenia opłaty przyjmuje się ryczałtowe ilości energii ustalone w sposób określony w pkt 11.7 -11.9.

- 11.7. W przypadku nielegalnego poboru energii, poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące zryczałtowane ilości energii:

- | | |
|---|------------------|
| a) przy układzie jednofazowym | 3.000 kWh |
| b) przy układzie 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 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:

$$I_o = 2,5 * U * I$$

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.

- 11.8. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy 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 pkt 11.8.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 11.9. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w pkt 11.8 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.
- 11.10. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii określone w pkt 11.7 lub 11.8 oraz dwukrotność sumy ceny energii 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.
- 11.11. Podane w pkt 11.7 i 11.8 ryczałtowe ilości nielegalnie pobranej energii określają średnie zużycie odbiorcy w skali roku. W przypadku, gdy okres pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, ilości pobranej energii należy proporcjonalnie zwiększyć.

E. OPŁATY DODATKOWE.**12. Stawki opłat dodatkowych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.**

12.1. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości **66,00 zł**

12.2. Za założenie plomby na zabezpieczeniu przedlicznikowym - jeżeli odbiorca uzyskał zgodę na zerwanie plomby i przedstawi zerwaną plombę, a zgoda jest wpisana w rejestrze reklamacji pobiera się opłatę **36,00 zł**

12.3. Za założenie plomby w przypadku uzgodnionych z dostawcą prac związanych z robotami planowymi (np. wymiana uszkodzonej tablicy licznikowej, wymiana wlv, remont instalacji, realizacja wydanych zaleceń, rozdzielenie instalacji) pobiera się opłatę **18,00 zł**

Dodatkowo należy pobrać opłatę za sprawdzenie stanu technicznego instalacji wg pkt 12.6 niniejszej taryfy.

12.4. W przypadku uzgodnionego z dostawcą przeniesienia układu pomiarowego na zewnątrz budynku z inicjatywy odbiorcy nie pobiera się żadnych opłat dodatkowych.

12.5. W przypadku uzyskania zgody dostawcy na zdjęcie plomby, w celu dokonania pomiarów instalacji, pobiera się od zarządcy budynku opłaty za założenie plomb:

a) za pierwszy układ pomiarowy **9,00 zł**

b) za każdy następny układ pomiarowy (w tym samym budynku) **4,00 zł**

12.6. Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji elektrycznej, urządzeń odbiorczych lub wlv

– zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do wspólnej sieci

– przyłączonych do sieci przeprowadzone na życzenie odbiorcy przyłączonych do sieci,

Opłaty wynoszą dla odbiorców:

a) grupy taryfowej A **562,00 zł**

b) grupy taryfowej B	467,00 zł
c) grupy taryfowej C	
– rozliczanych wg taryf bez kontroli poboru mocy	39,00 zł
– rozliczanych wg taryf z kontrolą poboru mocy	117,00 zł
d) grupy taryfowej G	
– zaliczonych do IV grupy przyłączeniowej	117,00 zł
– zaliczonych do V grupy przyłączeniowej	39,00 zł

Opłaty odnoszą się do każdego sprawdzanego układu pomiarowego.

12.7. Za przeniesienie układu pomiarowego na żądanie odbiorcy, na inne miejsce w ramach tego samego lokalu opłaty wynoszą:

a) układ pomiarowy bezpośredni	59,00 zł
b) układ pomiarowy półpośredni i pośredni	117,00 zł

12.8. Za laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona albo za wymianę na życzenie odbiorcy licznika sprawnego na inny opłaty wynoszą:

a) licznik 1–fazowy	78,00 zł
b) licznik 3–fazowy	96,00 zł

12.9. Za wezwanie pogotowia energetycznego, gdy przyczyną wezwania jest wada instalacji odbiorczej (będącej własnością odbiorcy) pobiera się opłatę: **60,00 zł**

12.10. Za wymianę uszkodzonych gniazd zabezpieczeń przedlicznikowych, lub wymianę zabezpieczeń topikowych na automatyczne pobiera się opłatę: **105,00 zł**

12.11. Za wymianę przekładników

a) wymiana 1 przekładnika na nN	225,00 zł
b) za każdy następny przekładnik na nN	20,00 zł
c) wymiana 1 przekładnika na SN	440,00 zł

d) za każdy następny przekładnik na SN	78,00 zł
12.12. Za zainstalowanie przystawki do kontroli ciągłości obwodów napięciowych	81,00 zł
12.13. Za wymianę listwy S-ka	97,00 zł
12.14. Za wymianę wkładek topikowych i główek bezpiecznikowych.	8,00 zł
12.15. Za podłączenie przyłącza jeżeli przyłączenie nie jest realizowane przez ZKE S.A.	275,00 zł
12.16. Za włączenie i wyłączenie energii na życzenie odbiorcy	172,00 zł
12.17. Za dopuszczenie do pracy obcych wykonawców, do prac nie związanych z pierwszym podłączeniem instalacji odbiorczej	202,00 zł
12.18. Za pomiar skuteczności zerowania	26,00 zł
12.19. Za pomiar izolacji obwodów - jeden obwód	9,00 zł
12.20. Za zbitą szybkę w liczniku	
a) licznik 1-fazowy	56,00 zł
b) licznik 3-fazowy	80,00 zł
12.21. Za wymianę na życzenie odbiorcy układu pomiarowego z 1-strefowego na 2-strefowy.	
a) dla budynków mieszkalnych i mieszkalno-inwentarskich na wsi: (KOB.11 lub art.51 ust.1 pkt 2b) VAT 7%	105,00 zł
b) dla pozostałych VAT 22%	119,72 zł
12.22. Za wymianę układu pomiarowego w przypadku rezygnacji odbiorcy z rozliczeń 2-strefowych pobiera się opłatę zgodnie z pkt 12.9.	
12.23. Przeprogramowanie liczników na życzenie odbiorców z grup taryfowych A, B, C	124,00 zł
12.24. Przeprogramowanie układu pomiarowego związane ze zmianą grupy taryfowej na życzenie odbiorcy w przypadku gdy układ pomiarowy nie jest wymieniany - pobiera się opłatę wg pkt 12.9.	
12.25. Za przeprogramowanie liczników elektronicznych (program komputerowy)	82,00 zł

12.26. Za zainstalowanie indywidualnego zegara sterującego na życzenie odbiorcy w przypadku sterowania zbiorczego na wsi, pobiera się opłatę: (KOB.11 lub art.51 ust.1 pkt 2b) VAT 7% **61,00 zł**

12.27. Za wypożyczenie złącza budowlanego ZB (opłata miesięczna) **61,00 zł**

Uwaga: Opłaty nie obejmują cen materiałów zużytych do wykonywania usługi.

F. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW.**13. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.**

- 13.1. 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 pkt 1 rozporządzenia taryfowego wynosi - brt = 1,50 zł/h.
- 13.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:
- 1) Za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców - 10 zł.
 - 2) Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 50 zł.
 - 3) Za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci - 5 zł.
 - 4) Za nie przekazanie powiadomienia odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie:
 - a) ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - 10 zł,
 - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 100 zł.
 - 5) Za nie informowanie na piśmie, co najmniej:
 - a) z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych

- parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - 50 zł,
- b) z rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 50 zł,
 - c) z 3-letnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - 100 zł.
- 6) Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci - 50 zł.
- 7) Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i taryf - 5 zł.
- 8) Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji - 2 zł za każdy dzień zwłoki.

14. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW.

- 14.1. Za wymianę zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego pobiera się opłatę odpowiadającą wartości urządzenia pomiarowo rozliczeniowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.
- 14.2. Za założenie plomb w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych pobiera się od zarządcy (administratora budynku) opłatę:
- a) przy zerwaniu jednej plomby **11,00 zł**
 - b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną **4,00 zł**
- 14.3. Za ponowne założenie plomb w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych na jakimkolwiek urządzeniu w instalacji elektrycznej za której stan odpowiada wyłącznie odbiorca pobiera się opłatę:

- a) przy zerwaniu plomb na jednym urządzeniu
- grupa taryfowa A, B, C **121,00 zł**
 - grupa taryfowa G **90,00 zł**
- b) przy zerwaniu plomb na więcej niż jednym urządzeniu, za plomby na następnym urządzeniu
- grupa taryfowa A, B, C **22,00 zł**
 - grupa taryfowa G **15,00 zł**
- 14.4. Za wymianę licznika spowodowaną zerwaniem lub naruszeniem plomb legalizacyjnych założonych przez Urząd Miar pobiera się opłatę:
- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego **121,00 zł**
- b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego **220,00 zł**
- 14.5. Za ponowne założenie zerwanej lub uszkodzonej plombi założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji, pobiera się opłatę: **100,00 zł**
- 14.6. Za ponowne założenie zerwanej plombi założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem stawki za usługi przesyłowe w danej taryfie):
- a) przy pierwszym zerwaniu plombi - **9 zł za kW mocy umownej**
- b) przy kolejnym zerwaniu plombi w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - **12 zł za kW mocy umownej**
- 14.7. W przypadku gdy odbiorca powiadomi o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt 14.2 - 14.6 ulegają obniżeniu o 50%.
- 14.8. Za przyjęcie na miejscu u odbiorcy zaległej należności, oprócz odsetek ustawowych pobiera się dodatkowo opłatę w wysokości 50% naliczonych odsetek jednak nie mniej niż 5 zł i nie więcej niż 17 zł.
- 14.9. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy określonej w umowie odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn pięciokrotnej stawki części stałej za usługę przesyłową właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany oraz wielkości mocy pobranej ponad wartość określoną umową.

15. Zasady rozliczeń za energię bierną.

- 15.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych za uzasadnione – również odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych C i G użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 15.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 15.3. Jako optymalny, (lecz nie niższy niż $\text{tg } \varphi = 0.2$), współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie o sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych.
- 15.4. Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy ustalony w umowie zgodnie z punktem 15.3, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.
- 15.5. Rozliczeniom za energię bierną w okresie obrachunkowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach szczytowych lub dziennie - szczytowych, dni roboczych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowe energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych. W takich przypadkach, a także w sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, dostawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 15.6. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od ceny energii elektrycznej czynnej i części zmiennej opłaty przesyłowej pobranej w okresie obrachunkowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela w pkt 15.9.
- 15.7. Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci dostawcy i najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 15.8. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru

energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

- 15.9. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej:

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	d%	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	d%
0,01 – 0,05	0,65	0,46 – 0,50	20,5
0,06 – 0,10	1,9	0,51 – 0,55	23,8
0,11 – 0,15	3,4	0,56 – 0,60	27,2
0,16 – 0,20	5,2	0,61 – 0,65	30,8
0,21 – 0,25	7,2	0,66 – 0,70	34,5
0,26 – 0,30	9,4	0,71 – 0,75	38,4
0,31 – 0,35	11,9	0,76 – 0,80	42,4
0,36 – 0,40	14,6	0,81 – 0,85	46,5
0,41 – 0,45	17,4	0,86 – 0,90	50,8

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

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