



**Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/2688-B/5/2000/AO

Warszawa, 13 kwietnia 2000 r.

**DECYZJA**

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

**po rozpatrzeniu wniosku**

**Energetyki Poznańskiej Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Poznaniu**

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”

zawartego w piśmie z dnia 28 stycznia 2000 r., znak: ZU/UT/MK,  
uzupełnionym pismami z dnia 21 lutego 2000 r. znak: ZU/UT/MK, z dnia  
25 lutego 2000 r., znak: ZU/UT/MK, z dnia 14 marca 2000 r., znak: ZU/UT/MK,  
z dnia 5 kwietnia 2000 r., znak: ZU/UT/MK oraz z dnia 12 kwietnia 2000 r. znak: ZU/UT/MK

**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 OEE/53/2688/U/2/98/EB z dnia 20 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną oraz koncesję nr PEE/51/2688/U/2/98/EB z dnia 20 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, 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 zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

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

Wysokość współczynnika „X” określona przez przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy determinuje poziom dopuszczalnego wzrostu cen i stawek opłat w zatwierdzonej taryfie 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 zatwierdzenie wysokości współczynnika korekcyjnego „X” na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy stało się bezprzedmiotowe.

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

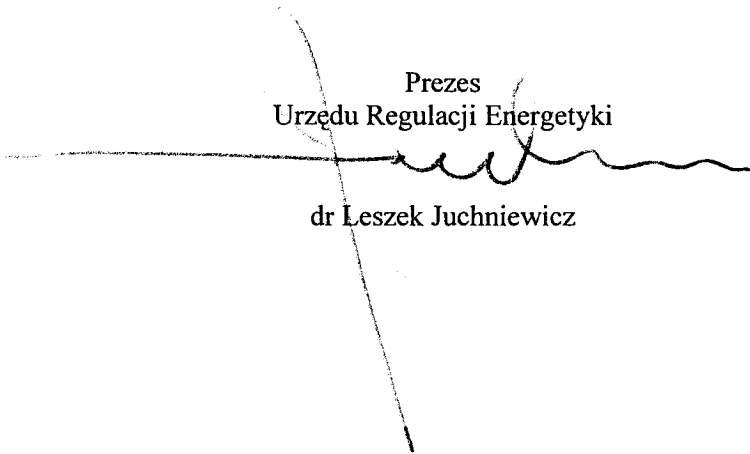
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

## 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. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenia zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479<sup>30</sup> 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:

Energetyka Poznańska S.A.  
ul. F. Nowowiejskiego 11  
skr. pocz. 272  
60-967 Poznań



**TARYFA**  
**DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**  
**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH**  
**PRZEZ ENERGETYKĘ POZNAŃSKĄ S.A.**

## SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci i zasady ich stosowania
4. Zasady taryfikacji i oznaczenia grup taryfowych
5. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
6. Zasady rozliczeń za energię elektryczną
7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną
8. Stawki opłat abonamentowych
9. Korekty rozliczeń
10. Opłaty za pobór energii biernej ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$
11. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
12. Upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej i warunków umowy oraz zasady ich stosowania
13. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej
14. Stawki opłat za usługi przesyłowe, ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych
15. Stawki ryczałtowych opłat za przyłączenie do sieci
16. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza oraz stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci
17. Stawki opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. 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 nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
  - g) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 1.2. Zawarte w Taryfie ceny, opłaty oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:
  - a) odbiorcami, którzy nie uzyskali prawa do korzystania z usług przesyłowych,
  - b) odbiorcami, którzy uzyskali prawo do korzystania z usług przesyłowych.
- 1.3. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług za wyjątkiem stawek opłat:
  - a) zawartych w punkcie 17, do których należy doliczyć podatek zgodnie z obowiązującymi przepisami,
  - b) zawartych w punktach 11., 13., 15. i 16.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881).
- 1.5. W przypadkach zawarcia z inicjatywy odbiorcy lub dostawcy umowy specjalnej, związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania i odbioru energii elektrycznej,

możliwe jest stosowanie innych zasad, cen i stawek niż zawarte w niniejszej Taryfie, przy czym ceny i stawki nie mogą być wyższe od określonych w Taryfie.

- 1.6. Za szczególne warunki dostarczania i odbioru energii elektrycznej uważa się:
  - a) posiadanie przez odbiorcę własnych źródeł wytwarzania energii elektrycznej współpracujących z siecią,
  - b) szczególną wrażliwość na dotrzymanie znamionowych parametrów dostarczanej energii elektrycznej,
  - c) możliwość regulacji pobierania mocy i energii elektrycznej w strefach czasowych doby i dniach tygodnia,
  - d) specyficzny rozkład poboru mocy i energii elektrycznej w strefach czasowych doby, dniach tygodnia i porach roku,
  - e) wprowadzanie zakłóceń do sieci np. generowanie wyższych harmonicznych,
  - f) inne szczególne warunki poboru mocy i energii elektrycznej.
- 1.7. Układ pomiarowo-rozliczeniowy (w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych) winien być dostosowany do mocy przyłączeniowej.
- 1.8. Rozliczenia oparte na wskazaniach liczników i innych urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do:
  - a) 1 kW (1/1000 MW),
  - b) 1 kWh (1/1000 MWh),
  - c) 1 kvarh (1/1000 Mvarh).



## 2. DEFINICJE

Ilekróć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Dostawcy** – należy przez to rozumieć Energetykę Poznańską Spółkę Akcyjną.
- 2.2. **Grupie przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną 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.

Za podstawę zaliczenia do grupy przyłączeniowej należy przyjmować napięcie w miejscu dostarczania energii elektrycznej.
- 2.3. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców charakteryzującą się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.

- 2.4. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez dostawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.5. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.6. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć największą moc czynną pobieraną lub oddawaną do sieci, określoną w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.7. **Mocy pobranej** – należy przez to rozumieć największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.8. **Nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z dostawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.9. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z dostawcą.
- 2.10. **Przyłączu** – należy przez to rozumieć odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.11. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do dostawcy.
- 2.12. **Sieci rozdzielczej** – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.13. **Układzie pomiarowo - rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.14. **Usłudze przesyłowej** – należy przez to rozumieć usługę świadczoną przez dostawcę na rzecz wytwórców, odbiorców oraz innych przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję na obrót energią elektryczną, zapewniającą realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.

- 2.15. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie stały przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.

### 3. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI I ZASADY ICH STOSOWANIA

- 3.1. Opłata za przyłączenie uzależniona jest od:
  - a) napięcia sieci, do której następuje przyłączenie,
  - b) rodzaju i długości przyłącza,
  - c) mocy przyłączeniowej,
  - d) grupy przyłączeniowej, do której zalicza się przyłączany podmiot.
- 3.2. Podmioty zaliczone do IV i V grupy przyłączeniowej przyłączane do sieci przewidzianej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego ponoszą opłatę za przyłączenie ustaloną na podstawie ryczałtowych stawek opłat za typowe przyłącze danego rodzaju oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci za wyjątkiem przypadków, o których mowa w punkcie 3.4.
- 3.3. Podmioty należące do grupy IV i V przyłączane do sieci elektroenergetycznej nie przewidzianej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego oraz podmioty zaliczone do grupy II, III i VI ponoszą opłatę za przyłączenie, dla elementów przyłącza i sieci ustalonych w umowie o przyłączenie, wyznaczoną na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz liczby tych elementów za wyjątkiem przypadków, o których mowa w punkcie 3.4.
- 3.4. W przypadkach, gdy realizacja przyłącza lub rozbudowy sieci wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza lub sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłat za budowę przyłącza i rozbudowę sieci określa umowa o przyłączenie.
- 3.5. Przy określaniu udziału podmiotu przyłączanego w pokrywaniu rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia uwzględnia się stopień wykorzystania przepustowości elementów sieci, ustalonych w umowie o przyłączenie, określony jako stosunek mocy przyłączeniowej do mocy czynnej, jaką w sposób trwały można

przesłać tymi elementami, przy zachowaniu standardów jakościowych energii elektrycznej.

- 3.6. Jeżeli na wniosek przyłączanego podmiotu nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 3.7. Przy wymianie przyłącza, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączanego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty tej wymiany.
- 3.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza dokonywanej na wniosek przyłączanego podmiotu, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy i przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 3.9. Opłata za przyłączenie jest pobierana jednorazowo albo w równych ratach miesięcznych przez okres nie dłuższy niż 5 lat.

Miesięczne raty opłaty za przyłączenie oblicza się według następującej zależności:

$$O_{psm} = \frac{O_{ps} \cdot (1+i)^n \cdot i}{(1+i)^n - 1} \quad [\text{zł/m-c}]$$

gdzie:

$O_{ps}$  - opłata za przyłączenie wyliczona według wzorów podanych w punkcie 15.3 lub 16.4, wyrażona w złotych,

$i$  - miesięczna stopa procentowa - równa aktualnej rocznej stopie kredytu

lombardowego powiększonej o 1,0 % i podzielonej przez 12 miesięcy,

$n$  - ilość rat miesięcznych.

Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym warunki pokrywania związanych z tym kosztów oraz gwarancje wypłacalności podmiotu przyłączanego, określa umowa o przyłączenie.

- 3.10. Ryczałtowe stawki opłat za typowe 5 metrowe przyłącze danego rodzaju, ryczałtowe stawki opłat za część przyłącza przekraczającą długość 5 m oraz ryczałtowe stawki opłat za rozbudowę sieci określone są w punkcie 15.

- 3.11. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza oraz stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci określone są w punkcie 16.
- 3.12. Przyjmuje się, jako zasadę ogólną dla odbiorców V grupy przyłączeniowej, umieszczanie w umowach o przyłączenie, nowych lub aktualizowanych, wartości mocy przyłączeniowych z szeregu mocy określonych dla zakresów mocy zapotrzebowanych przez odbiorców i odpowiadającym tym zakresom prądom znamionowym wkładek bezpiecznikowych podanych w poniższej tabeli. Moce, o których mowa powyżej stanowią podstawę do wyznaczania opłat za przyłączenie. Moce przyłączeniowe dla odbiorców V grupy przyłączeniowej zawiera poniższa tabela:

L.p.	Rodzaj przyłącza	Zakres mocy zapotrzebowanych		Zabezpieczenie przedlicznikowe	Moce przyłączeniowe
		od	do		
x	x	[kW]	[kW]	[A]	[kW]
1.	1 fazowe	0,1	1,0	10	0,5
2.	1 fazowe	1,1	2,2	13	1,0
3.	1 fazowe	2,3	2,8	16	2,0
4.	1 fazowe	2,9	3,5	20	3,0
5.	1 fazowe	3,6	4,4	25	4,0
6.	1 fazowe	4,5	5,5	32	5,0
7.	1 fazowe	5,6	7,0	40	6,0
8.	1 fazowe	7,1	8,8	50	8,0
9.	1 fazowe	8,9	11,0	63	9,0
10.	3 fazowe	0,1	6,5	13	5,0
11.	3 fazowe	6,6	8,5	16	7,0
12.	3 fazowe	8,6	10,5	20	9,0
13.	3 fazowe	10,6	13,1	25	11,0
14.	3 fazowe	13,2	16,4	32	14,0
15.	3 fazowe	16,5	21,0	40	17,0
16.	3 fazowe	21,1	26,3	50	22,0
17.	3 fazowe	26,4	40,0	63	27,0

#### 4. ZASADY TARYFIKACJI I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

4.1. Dostawca oferuje odbiorcom w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedawaną energię grupy taryfowe w oparciu o niżej podane kryteria:

4.1.1. Poziom napięcia sieci, z których dostarczana jest energia elektryczna odbiorcom:

**Grupa A** – dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć ( wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV),

**Grupa B** – dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć (wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30kV),

**Grupa C** – dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć (nie wyższym od 1 kV),

**Grupa G** – dla odbiorców, o których mowa w punkcie 4.4., zasilanych z sieci średnich lub niskich napięć,

**Grupa R** – dla odbiorców zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy, niezależnie od poziomu napięcia sieci.

4.1.2. Wartość mocy przyłączeniowej i zużycia energii:

a) grupy taryfowe dla odbiorców II, III, IV i VI grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A) lub rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh.

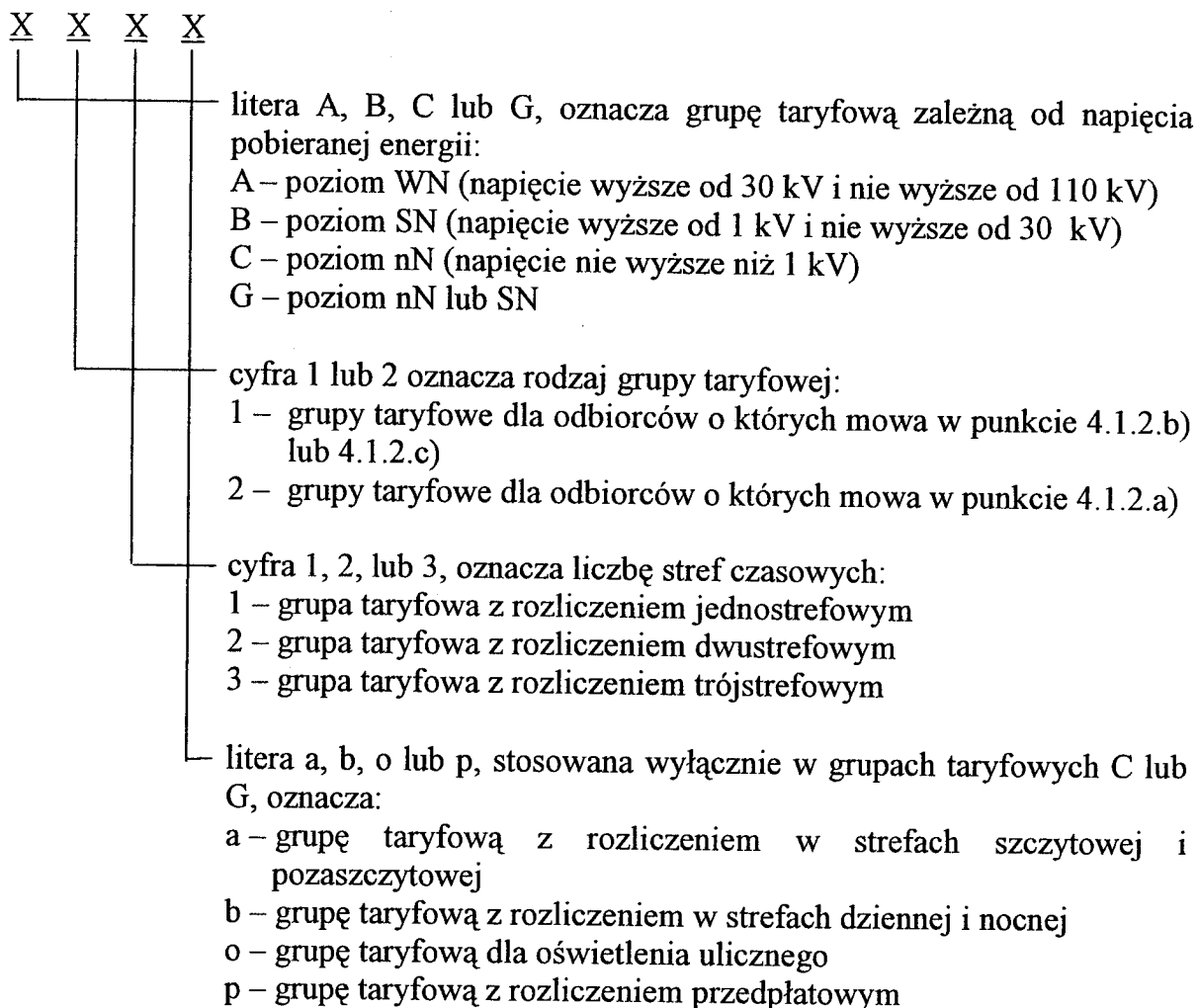
b) grupy taryfowe dla odbiorców zakwalifikowanych do III, V i VI grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A) o rocznym zużyciu energii do 80 MWh,

c) grupy taryfowe dla odbiorców, o których mowa w punkcie 4.4. niezależne od mocy przyłączeniowej, prądu znamionowego zabezpieczenia przedlicznikowego i rocznego zużycia energii.

#### 4.1.3. Liczbę rozliczeniowych stref czasowych

Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż co 12 miesięcy.

#### 4.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:



Grupa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

#### 4.3.1. Grupę taryfową C11o stosuje się w rozliczeniach za energię zużywaną na potrzeby oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych wyłącznie w przypadkach gdy oświetlenie sterowane jest astronomicznym zegarem sterującym dostarczonym przez dostawcę.



- 4.3.2. W stawkach opłaty przesyłowej i w cenie energii elektrycznej sprzedawanej na potrzeby oświetlenia nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowych tych obiektów (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości ustalonej w odrębnej umowie zawieranej z dostawcą lub innym wykonawcą.
- 4.4. Do grup taryfowych G11 lub G12 kwalifikuje się odbiorców zużywających energię na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych). Według powyższych grup taryfowych rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:
- a) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, a także energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych tych obiektów jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
  - b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
  - c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
  - d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp., zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
  - e) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
  - f) garaży indywidualnych użytkowników.
- 4.5.1. Grupę taryfową R stosuje się dla:
- a) krótkotrwałych poborów energii elektrycznej (np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.),

- b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika - jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
  - c) stacji ochrony katodowej - ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje ochrony katodowej wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik korygujący ustala dostawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.
- 4.5.2. Warunkiem zastosowania rozliczeń na zasadach określonych dla grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody dostawcy i zawarcie umowy.
- 4.6.1. Do grup taryfowych C11p lub G11p kwalifikuje się odbiorców, spełniających kryteria określone w Taryfie dla grup taryfowych C11 lub G11, u których na ich wniosek dostawca zainstalował w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznik przedpłatowy.
- 4.6.2. Cen i stawek, określonych dla grup taryfowych C11p i G11p, nie stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych C11 i G11, u których dostawca zainstalował w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznik przedpłatowy w związku z nieterminowym regulowaniem przez odbiorcę należności związanych z dostarczaniem energii elektrycznej.

## 5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1. Rozliczeń za usługi przesyłowe dokonuje się w okresach ustalonych w umowach.
- 5.2. Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż 2 miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej nie może być dłuższy niż rok.
- 5.3. W przypadku kiedy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi przesyłowe w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 5.4. Rozliczenia z odbiorcami grup taryfowych A, B i C następują w dwumiesięcznych, miesięcznych lub krótszych okresach rozliczeniowych na podstawie kolejnych odczytów wskazań rozliczeniowych urządzeń pomiarowych.
- 5.5. Opłaty za usługi przesyłowe oblicza się jako sumę opłat wynikających z części stałej i części zmiennej.
- 5.6. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A21, A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b część stałą opłaty przesyłowej ustala się według zasad określonych w punktach od 5.6.1. do 5.6.5. i w punkcie 5.10.
  - 5.6.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci zamawiają moc przyłączeniową dla każdego przyłącza, odpowiadającą największemu przewidywanemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w całym roku kalendarzowym, za którą ponoszą opłaty według stawek i na zasadach określonych dla danej grupy taryfowej.
  - 5.6.2. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn stawki opłaty przesyłowej w części stałej, określonej dla danej grupy taryfowej, wyrażonej w złotych za jednostkę mocy, i zamówionej przez odbiorcę mocy przyłączeniowej, o której mowa w punkcie 5.6.1., wyrażonej w jednostkach mocy.
  - 5.6.3. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej w przypadku zamówienia przez odbiorcę na cały rok kalendarzowy (w terminie określonym w umowie) jednakowej mocy przyłączeniowej na wszystkie miesiące roku, oblicza się według stawki opłaty przesyłowej w części stałej obniżonej o 10%.
  - 5.6.4. W przypadku ograniczenia przez dostawcę dostawy mocy do odbiorcy opłata przesyłowa w części stałej ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu:

- a) spowodowanych siłami wyższymi,
- b) spowodowanych nieprzestrzeganiem przez odbiorcę warunków umowy,
- c) wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.

5.6.5. Opłatę, za usługę przesyłową w części stałej od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci, pobiera się za miesiąc, w którym nastąpiło przyłączenie, w wysokości obliczonej według poniższego wzoru:

$$O_{\text{psp}} = \frac{O_{\text{psm}}}{30} \cdot n_p \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

$O_{\text{psm}}$  - miesięczna opłata za usługę przesyłową w części stałej określona dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażona w złotych,

$n_p$  - ilość dni liczona od dnia przyłączenia odbiorcy do sieci do końca miesiąca kalendarzowego.

5.7. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla grup taryfowych C11, C11o, C11p, C12a, i C12b, oblicza się jako iloczyn stawki opłaty przesyłowej w części stałej, określonej dla danej grupy taryfowej, wyrażonej w złotych za jednostkę mocy, i mocy przyłączeniowej, wynikającej z zawartej umowy, wyrażonej w jednostkach mocy.

W przypadku, gdy w zawartej umowie moc przyłączeniowa nie została określona, do czasu zawarcia nowej umowy, moc przyłączeniową podlegającą rozliczeniu, odpowiadającą rodzajowi i wartości prądu znamionowego zainstalowanego zabezpieczenia przedlicznikowego, określa się zgodnie z punktem 5.7.1.

5.7.1. Wielkości mocy podlegające rozliczeniu określa poniższa tabela:

L.p.	Zabezpieczenie przedlicznikowe		Moc przyłączeniowa podlegająca rozliczeniu
	Rodzaj	Prąd znamionowy	
x	x	[A]	[kW]
1.	1 fazowe	10	0,5
2.	1 fazowe	13	1,0
3.	1 fazowe	16	2,0
4.	1 fazowe	20	3,0
5.	1 fazowe	25	4,0
6.	1 fazowe	32	5,0
7.	1 fazowe	40	6,0
8.	1 fazowe	50	8,0
9.	1 fazowe	63	9,0
10.	3 fazowe	13	5,0
11.	3 fazowe	16	7,0
12.	3 fazowe	20	9,0
13.	3 fazowe	25	11,0
14.	3 fazowe	32	14,0
15.	3 fazowe	40	17,0
16.	3 fazowe	50	22,0
17.	3 fazowe	63	27,0

5.7.2. W przypadku zainstalowania zabezpieczenia przedlicznikowego o wielkości nie wymienionej w tabeli zawartej w punkcie 5.7.1. lecz większego od 10 A, moc przyłączeniową podlegającą rozliczeniu oblicza się według następujących wzorów:

a) dla układu 1 fazowego:

$$P_{lr} = U_f \cdot I \cdot k_1 \quad [\text{kW}]$$

gdzie:

$U_f$  – znamionowe napięcie fazowe równe 0,22 kV,

$I$  – prąd znamionowy zainstalowanego zabezpieczenia przedlicznikowego, wyrażony w amperach,

$k_1$  – współczynnik wykorzystania równy 0,65,

b) dla układu 3 fazowego:

$$P_{3f} = \sqrt{3} \cdot U_p \cdot I \cdot k_3 \cdot \cos \varphi \quad [\text{kW}]$$

gdzie:

$U_p$  - znamionowe napięcie międzyfazowe równe 0,38 kV,

$I$  - prąd znamionowy zainstalowanego zabezpieczenia przedlicznikowego, wyrażony w amperach,

$k_3$  - współczynnik wykorzystania równy 0,7,

$\cos \varphi$  - współczynnik mocy równy 0,93.

- 5.7.3. Wartości ułamkowe mocy, obliczone według wzorów podanych w punkcie 5.7.2. zaokrągla się do pełnego kilowata.
- 5.7.4. Dla zabezpieczeń przedlicznikowych mniejszych od 10 A przyjmuje się moc przyłączeniową równą 0,5 kW.
- 5.8. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla odbiorców grup taryfowych G11, G11p i G12 zawierają tabele w punkcie 14.5.1.
- 5.9.1. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn stawki opłaty przesyłowej w części stałej, określonej dla danej grupy taryfowej na napięciu zasilania odbiorcy, wyrażonej w złotych na jednostkę mocy i sumy mocy przyłączonych odbiorników wyrażonej w jednostkach mocy.
- 5.9.2. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, nie ponoszą odbiorcy z grupy taryfowej R, pobierający energię na potrzeby syren alarmowych, zasilanych z instalacji nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 5.10. Opłaty, za usługi przesyłowe w części stałej w przypadku odłączenia instalacji odbiorcy od sieci, pobiera się od odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, o których mowa w punktach 5.6., 5.7., 5.8. i 5.9.1., za miesiąc, w którym nastąpiło odłączenie, w wysokości obliczonej według poniższego wzoru:

$$O_{\text{pso}} = \frac{O_{\text{psm}}}{30} \cdot n_o \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

$O_{\text{psm}}$  - miesięczna opłata za usługę przesyłową w części stałej określona dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażona w złotych,

$n_o$  - ilość dni liczona od początku miesiąca kalendarzowego do dnia odłączenia instalacji odbiorcy od sieci.

5.11. Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn stawki opłaty przesyłowej w części zmiennej, wyrażonej w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą przesyłową, wyrażonej w jednostkach energii.

5.11.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej czynnej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat energii elektrycznej czynnej w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. Liczniki te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę.

W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej określa się na podstawie odczytów wskazań urządzeń pomiarowych powiększonych o 3%.

5.11.2. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej czynnej straty wyszczególnione w punkcie 5.11.1. należy odpowiednio odejmować.

5.12.1. 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 tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru start. Liczniki te powinny być sprawne i zaplombowane przez dostawcę. 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.

- 5.12.2. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością dostawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 5.12.1.



## 6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 6.1. Rozliczeń za pobraną energię elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowach.
- 6.2. Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż 2 miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej nie może być dłuższy niż rok.
- 6.3. W przypadku kiedy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej.
- 6.4. Rozliczenia z odbiorcami grup taryfowych A, B i C następują w dwumiesięcznych, miesięcznych lub krótszych okresach rozliczeniowych na podstawie kolejnych odczytów wskazań rozliczeniowych urządzeń pomiarowych.
- 6.5. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
- 6.6. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres obrachunkowy, dostawca stosuje do rozliczeń ceny określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne urządzenia pomiarowe.
- 6.7. Odbiorca posiadający układ sumujący energię elektryczną pobraną jednocześnie z kilku przyłączy może być rozliczany za pobór energii elektrycznej w strefach czasowych proporcjonalnie do wskazań tego układu.
- 6.8. W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C i G pobierającymi energię elektryczną w różnych strefach czasowych doby, mierzoną odrębnymi licznikami mają zastosowanie stawki opłat za energię określone dla dwustrefowych grup taryfowych.
- 6.9. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej R wyliczana jest jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, określonej w umowie, i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas przyłączenia lub użytkowania odbiorników jest uzgadniany między dostawcą a odbiorcą.

- 6.10. W rozliczeniach za energię elektryczną dla grupy taryfowej R stosuje się ceny jednostrefowe (całodobowe).

## 7. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

7.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych A23 i B23, przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień ÷ wrzesień)	ZIMA (październik ÷ marzec)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe godziny doby <sup>x)</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup>
		22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>

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

7.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych A22, B22, C22a i C22b, przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna <sup>x)</sup>	nocna
Styczeń	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Luty	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Marzec	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
Kwiecień	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
Maj	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Czerwiec	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Lipiec	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Sierpień	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Wrzesień	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
Październik	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
Listopad	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Grudzień	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6

<sup>x)</sup> W grupie taryfowej C22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21.

7.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12a, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od kwietnia do września	8 - 11, 20 - 21	pozostałe godziny doby
Od października do marca	8 - 11, 17 - 21	pozostałe godziny doby

- 7.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12b i G12, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od stycznia do grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa dostawca energii elektrycznej.

- 7.5. Zegary sterujące w układach pomiarowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punkcie 7.3. i 7.4. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego.
- 7.6. Przy spełnionych kryteriach ujętych w punktach 4.1.1., 4.1.2. i 4.1.3. w przypadku braku wymaganych rozliczeniowych urządzeń pomiarowych, lub niecelowości ich wymiany, w rozliczeniach z odbiorcą jest stosowana grupa taryfowa dostosowana do posiadanych urządzeń, przez czas określony w umowie.

## 8. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 8.1. Odbiorców energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez dostawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, obowiązują za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy miesięczne stawki opłaty abonamentowej.
- 8.2. Stawki opłaty abonamentowej naliczane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 8.3. Stawki opłaty abonamentowej doliczane są do bieżących faktur za energię elektryczną.
- 8.4. Stawki opłaty abonamentowej nie ponoszą odbiorcy, u których na ich wniosek dostawca zainstalował w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznik przedpłatowy. Powyższe nie dotyczy odbiorców, u których dostawca zainstalował licznik przedpłatowy w związku z nieterminowym regulowaniem przez odbiorcę należności związanych z dostarczaną energią elektryczną.
- 8.5. Stawki opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych zamieszczono w punktach 14.1.2., 14.2.2., 14.3.2., 14.4.2., 14.5.2. i 14.6.1.b).

## 9. KOREKTY ROZLICZEŃ

- 9.1. Dostawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków w szczególności w przypadku stwierdzenia:
  - a) nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - b) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - c) przyjęcia do rozliczeń cen lub opłat innych niż określone dla grupy taryfowej, w której powinien rozliczany być odbiorca.
- 9.2. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, dostawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 9.3. Korekta rachunku wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 9.1. i 9.2. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 9.4. Podstawą rozliczenia przy korekcie rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczeń stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 9.5. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w punkcie 9.4. w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 9.6. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w punkcie 9.2., zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

- 9.7. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie obrachunkowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru, o czym decyduje dostawca. W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach obrachunkowych według punktów od 7.1. do 7.4.

## 10. OPŁATY ZA POBÓR ENERGII BIERNEJ PONAD ILOŚĆ ODPOWIADAJĄCĄ WARTOŚCI UMOWNEGO WSPÓŁCZYNNIKA $\text{tg } \varphi_0$

- 10.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych przez dostawcę za uzasadnione - również odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 10.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ .
- 10.3. Jako optymalny współczynnik  $\text{tg } \varphi_0$  przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2.  
Jeżeli  $\text{tg } \varphi_0$  nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .
- 10.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat energii elektrycznej biernej w transformatorach. Wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o 10%.
- 10.5. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w punkcie 10.4. należy odpowiednio odejmować.
- 10.6. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ



pomiarowo-rozliczeniowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych dopuszcza się rozliczenie całodobowe.

- 10.7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej.
- 10.8. Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi opłatę wyliczaną według wzoru z punktu 10.10.
- 10.9. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej określa się według wzorów:
- a) w przypadku poboru energii elektrycznej czynnej i biernej w okresie rozliczeniowym:

$$O_b = \frac{D}{100} \cdot c_{zp} \cdot A \cdot M \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- D – współczynnik według tabeli 10.12., wyrażony w procentach,
- $c_{zp}$  – stawka opłaty przesyłowej w części zmiennej dla grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca, wyrażona w złotych na jednostkę energii,
- A – cała ilość energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii,
- M – współczynnik dla napięcia:
- |                       |             |
|-----------------------|-------------|
| od 110 kV do 30 kV    | - wynosi 13 |
| powyżej 1 kV do 30 kV | - wynosi 10 |
| poniżej 1 kV          | - wynosi 4  |

- b) w przypadku poboru energii elektrycznej biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej w okresie rozliczeniowym:

$$O_b = c_{zp} \cdot B \cdot M \cdot k_i \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- B – cała ilość energii elektrycznej biernej pobranej w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej

$k_i$  – współczynnik przeliczeniowy równy 1, wyrażony w jednostkach energii czynnej do jednostek energii biernej.

Pozostałe oznaczenia jak w punkcie. 10.9.a).

10.10. Opłatę za wprowadzoną do sieci dostawcy energię bierną pojemnościową, oblicza się według wzoru:

$$O_c = c_{zp} \cdot C \cdot M \cdot k_p \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

$C$  – cała ilość energii elektrycznej biernej pojemnościowej wprowadzona do sieci, wyrażona w jednostkach energii biernej,

$k_p$  – współczynnik przeliczeniowy równy 1, wyrażony w jednostkach energii czynnej do jednostek energii biernej.

Pozostałe oznaczenia jak w punkcie. 10.9.a).

10.11. Rozliczenie za energię bierną pobraną z sieci lub oddawaną do sieci z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym dokonywane jest odrębnie dla każdego przyłącza. Jeśli warunki pobierania lub oddawania energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza, dokonywane jest rozliczenie łączne dla przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym.

10.12. Procentowe wartości współczynnika  $D$  dla poszczególnych przekroczeń optymalnego  $\text{tg } \varphi_0$  określa tabela:

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	$D$	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	$D$
	[%]		[%]
0,01 - 0,05	0,65	0,46 - 0,50	20,5
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 procentową wartość współczynnika D ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$D_{\%} = 0,56(\operatorname{tg} \varphi - \operatorname{tg} \varphi_0) \quad [\%]$$

## 11. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 11.1. Dostawca jest obowiązany do stosowania standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 38 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881).
- 11.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców obowiązują następujące stawki:
- 11.2.1. Za nieprzyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców – 10,00 złotych za każde nieprzyjęte zgłoszenie.
- 11.2.2. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 50,00 zł.
- 11.2.3. Za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanoego z powodu awarii w sieci - 10,00 zł z każdą odmową.
- 11.2.4. Za nieprzekazanie powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie:
- ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV- 10,00 zł,
  - indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 100,00 zł.
- 11.2.5. Za nieprzekazanie powiadomienia,
- z tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w

- automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – 100,00 zł,
- b) z rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 50,00 zł,
- c) 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 porażen i innych warunków funkcjonowania sieci – 100,00 zł,
- 11.2.6. Odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 50,00 zł.
- 11.2.7. Nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 50,00 zł.
- 11.2.8. Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – 10,00 zł za każdy dzień zwłoki.
- 11.3.1. Wpłata opłat określonych w punktach od 11.2.1 do 11.2.8 następuje, na wniosek odbiorcy, w ciągu 30 dni od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów.
- 11.3.2. W razie niepotwierdzenia przez dostawcę podstawy do wypłaty opłat, określonych w punktach od 11.2.1 do 11.2.8, powiadamia on pisemnie o tym odbiorcę w terminie 30 dni od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów.

## 12. UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ I WARUNKÓW UMOWY ORAZ ZASADY ICH STOSOWANIA

12.1. Za obniżenie parametrów energii elektrycznej poniżej wartości standardowych stosuje się upusty według następujących zasad:

12.1.1. Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby określa się według wzoru:

a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%:

$$W_{UT} = \left( \frac{U}{10\%} \right)^2 \cdot A_T \cdot C_T \quad [\text{zł}]$$

w którym:

$W_{UT}$  – oznacza wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w złotych,

$U$  – oznacza wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, wyrażoną w procentach,

$A_T$  – oznacza ilość energii elektrycznej dostarczoną do odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w jednostkach energii,

$C_T$  – oznacza cenę energii elektrycznej, stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w taryfie, dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażoną w złotych za jednostkę energii.

a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10 %:

$$W_{UT} = A_T \cdot C_T + b_{iT} \cdot t_T \quad [\text{zł}]$$

w którym:

$W_{UT}$  – oznacza wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w złotych,

- $A_T$  – oznacza ilość energii elektrycznej dostarczoną do odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w jednostkach energii,
- $C_T$  – oznacza cenę energii elektrycznej, stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w taryfie, dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażoną w złotych za jednostkę energii,
- $b_{rT}$  – oznacza ryczałtową stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, ustaloną w wysokości 0,03 zł/h,
- $t_T$  – oznacza łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

12.1.2. Upust jest udzielany za każdą jednostkę energii elektrycznej pobraną w okresie występowania odchyień napięcia.

12.1.3. Liczbę jednostek energii elektrycznej ustala się na podstawie proporcji liczby godzin w których występowały odchylenia napięcia do liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

12.2. 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. Za nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje upust w wysokości równej pięciokrotnej cenie energii elektrycznej, określonej w Taryfie dla grupy taryfowej odbiorcy lub cenie energii określonej w indywidualnej umowie.

12.3. Dostawca prowadzi kontrolę mocy pobranej na każdym przyłączy.

Za moc pobraną ponad moc przyłączeniową odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w punkcie 12.3.3. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci dostawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

12.3.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontrolę mocy pobranej przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, wielkość mocy pobranej określa się na podstawie odczytów wskazań tych urządzeń powiększonych o wielkości strat mocy w

transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

- 12.3.2. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, dla określenia wielkości pobranej mocy straty wyszczególnione w punkcie 12.3.1. należy odpowiednio odejmować.
- 12.3.3. Nadwyżka mocy pobranej ponad przyłączeniową podlega opłacie, stanowiącej iloczyn tej nadwyżki i 5-krotnej stawki opłaty przesyłowej w części stałej, przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej.
- 12.3.4. Do ustalenia opłaty z tytułu mocy pobranej ponad moc przyłączeniową przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne, mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez inne urządzenie pomiarowe, wyrażone w kW.
- 12.3.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się oddzielnie dla tych przyłączy, na których nastąpiło przekroczenie.
- 12.3.6. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy pobranej, dostawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy przyłączeniowej, w szczególności na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego.  
W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 12.3.7. Jeżeli w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej podlegającej opłacie dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 12.4. Za wznowienie dostawy energii elektrycznej wstrzymanej w przypadku:



- a) nielegalnego pobierania energii,
- b) gdy instalacja odbiorcy stwarza bezpośrednio zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
- c) dokonania przez odbiorcę zmian w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, umożliwiających zafałszowanie pomiaru,
- d) używania przez odbiorcę urządzeń wprowadzających zakłócenia w pracy sieci lub instalacji innych odbiorców,
- e) samowolnego wprowadzania przez odbiorcę zmian w części instalacji odbiorcy, opłombowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne,
- f) uniemożliwienia upoważnionym przedstawicielom przedsiębiorstwa energetycznego dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów sieci i urządzeń, będących własnością tego przedsiębiorstwa, znajdujących się na terenie, w obiekcie lub lokalu odbiorcy, w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych oraz usunięcia awarii w sieci lub w układzie pomiarowo - rozliczeniowym,
- g) utrzymywania przez odbiorcę nieruchomości w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci,

pobiera się opłatę w wysokości 66,00 zł.

12.5. W przypadku zerwania lub naruszenia (uszkodzenia) plomb legalizacyjnych pobiera się opłatę stanowiącą równowartość kosztu ponownej legalizacji przez Główny Urząd Miar oraz opłatę za wymianę licznika w wysokości określonej w punkcie 17.4.

12.6. Za założenie nowej plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej, pobiera się opłatę w wysokości 211,50 zł.

12.7.1. Za założenie nowej plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej), założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą

iloczyn stawki określonej w poniższej tabeli i mocy przyłączeniowej, wyrażonej w jednostkach mocy.

GRUPA TARYFOWA	JEDNOSTKA	STAWKA	
		przy pierwszym zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomby	przy kolejnym zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń
A21, A22, A23	zł/MW	18 003,66	24 004,88
B11, B21, B22, B23	zł/MW	22 373,29	29 831,06
C21, C22a, C22b	zł/MW	25 216,92	33 622,56
C11, C11p,	zł/kW	3,46	4,62
C11o	zł/kW	4,23	5,64
C12a	zł/kW	2,59	3,46
C12b	zł/kW	2,61	3,48

- 12.7.2. Za założenie nowej plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) założonej przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej, urządzeniu pomiarowym lub na zabezpieczeniu przedlicznikowym, za którego stan odpowiedzialny jest właściciel, zarządca i ich pełnomocnicy lub inni użytkownicy lokalu, pobiera się opłatę w wysokości 80,00 zł.
- 12.8. W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w punktach od 12.5. do 12.7.2. ulegają obniżeniu o 50%.
- 12.9.1. W przypadku samowolnego zainstalowania przez odbiorcę, zakwalifikowanego do jednej z grup taryfowych, o których mowa w punkcie 5.7., zabezpieczenia przedlicznikowego o prądzie znamionowym większym niż przyjęte do obliczenia opłaty przesyłowej w części stałej pobiera się opłatę obliczoną według następującego wzoru:

$$O_{bz} = 5 \cdot (P_b - P_{br}) \cdot s_{ps} \cdot n \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- $P_b$  - moc przyłączeniowa podlegająca rozliczeniu dla zainstalowanego samowolnie zabezpieczenia ustalona na podstawie tabeli zawartej w punkcie 5.7.1. lub obliczona według punktu 5.7.2., wyrażona w jednostkach mocy,
- $P_{br}$  - moc przyłączeniowa podlegająca rozliczeniu, ustalona na podstawie tabeli zawartej w punkcie 5.7.1. lub obliczona według punktu 5.7.2., stanowiąca podstawę do obliczenia części stałej opłaty przesyłowej przed samowolną wymianą zabezpieczenia, wyrażona w jednostkach mocy,
- $s_{ps}$  - stawka opłaty przesyłowej w części stałej dla danej grupy taryfowej wyrażona w złotych na jednostka mocy,
- $n$  - ilość miesięcy, w których odbiorca pobierał energię przy samowolnie zainstalowanej wkładce bezpiecznikowej.

12.9.2. W przypadku niemożliwości, ustalenia prądu znamionowego samowolnie zainstalowanego przez odbiorcę zabezpieczenia przedlicznikowego, spowodowanej w szczególności naprawą wkładek bezpiecznikowych drutem lub zastosowania zabezpieczenia o nieczytelnych danych znamionowych pobiera się opłatę obliczoną według następującego wzoru:

$$O_{bz} = 3 \cdot P_{br} \cdot s_{ps} \cdot n \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- $P_{br}$  - moc przyłączeniowa podlegająca rozliczeniu, ustalona na podstawie tabeli zawartej w punkcie 5.7.1. lub obliczona według punktu 5.7.2., stanowiąca podstawę do obliczenia części stałej opłaty przesyłowej przed samowolną wymianą zabezpieczenia, wyrażona w jednostkach mocy,
- $s_{ps}$  - stawka opłaty przesyłowej w części stałej dla danej grupy taryfowej wyrażona w złotych na jednostka mocy,
- $n$  - ilość miesięcy, w których odbiorca pobierał energię przy samowolnie zainstalowanej wkładce bezpiecznikowej.

12.10. Jeżeli odbiorca nie dopuści do urządzeń odbiorczych lub pomiarowych pracownika dostawcy upoważnionego do ich kontroli, pobiera się opłatę, gdy jest to instalacja wyposażona w:

- a) układ pomiarowy bezpośredni bez wskaźnika mocy - 32,49 zł,
- b) inne układy pomiarowe - 178,39 zł.

### **13. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

- 13.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy z dostawcą,
  - 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 powodujących jego nieprawidłowe działanie,
    - 3) samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.
- 13.2. Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną w przypadkach, o których mowa w punkcie 13.1.b) pobiera się 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.
- 13.3. 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. Wysokość opłaty ustala dostawca uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez pobierającego.
- 13.4. Opłaty, o których mowa w punktach 13.2. i 13.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 13.5. 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 13.2, 13.3. i 13.4. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii, jakie

wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

13.6. 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 13.6.1. do 13.6.4.

13.6.1. Do obliczenia opłat przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w punkcie 13.2.

13.6.2. 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 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:

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

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,

13.6.3. 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 następujące ilości energii:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia (za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A),
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ilość energii ustala się jak w punkcie 13.6.3.a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

13.6.4. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ilości energii określone w punkcie 13.6.2. lub 13.6.3. 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.

## 14. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

14.1. Grupy taryfowe A21, A22 i A23 dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia:

14.1.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	<b>GRUPY TARYFOWE A21, A22 i A23</b>
Stawka opłaty przesyłowej w części stałej w zł/MW/m-c	11 106,62
Stawka opłaty przesyłowej w części zmiennej w zł/MWh	20,36

14.1.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	<b>GRUPY TARYFOWE</b>			
	<b>A21</b>	<b>A22</b>	<b>A23 zima</b>	<b>A23 lato</b>
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh				
- całodobową	137,08	x	x	x
- szczytową	x	183,04	x	x
- pozaszczytową	x	117,92	x	x
- w szczycie przedpołudniowym	x	x	169,79	174,38
- w szczycie popołudniowym	x	x	247,30	229,70
- w reszcie doby	x	x	103,72	99,50
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	48,56	48,56	48,56	48,56

14.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22 i B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

14.2.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	<b>GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22 i B23</b>
Stawka opłaty przesyłowej w części stałej w zł/MW/m-c	14 019,71
Stawka opłaty przesyłowej w części zmiennej w zł/MWh	22,79



## 14.2.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	GRUPY TARYFOWE				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Cena za energię czynną w zł/MWh					
- całodobową	139,24	138,65	x	x	x
- szczytową	x	x	184,56	x	x
- pozaszczytową	x	x	119,52	x	x
- w szczycie przedpołudniowym	x	x	x	169,96	174,78
- w szczycie popołudniowym	x	x	x	247,59	229,95
- w reszcie doby	x	x	x	104,30	100,19
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	48,56	48,56	48,56	48,56	48,56

## 14.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

## 14.3.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	GRUPY TARYFOWE C21, C22a i C22b
Stawka opłaty przesyłowej w części stałej w zł/MW/m-c	15 915,46
Stawka opłaty przesyłowej w części zmiennej w zł/MWh	101,35

## 14.3.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	GRUPY TARYFOWE		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię czynną w zł/MWh			
- całodobową	143,40	x	x
- szczytową	x	189,97	x
- pozaszczytową	x	120,46	x
- dzienną	x	x	159,23
- nocną	x	x	104,77
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	5,18	5,18	5,18

14.4. Grupy taryfowe C11, C11o, C11p, C12a, C12b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

14.4.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	GRUPY TARYFOWE			
	C11, C11p	C11o	C12a	C12b
Stawki opłaty przesyłowej w części stałej w zł/kW/m-c	2,31	2,82	1,73	1,74
Stawki opłaty przesyłowej w części zmiennej w zł/kWh	0,1293	0,1135	0,1023	0,0993

14.4.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	GRUPY TARYFOWE				
	C11	C11o	C11p	C12a	C12b
Cena za energię czynną w zł/kWh					
- całodobową	0,1461	0,1274	0,1361	x	x
- szczytową	x	x	x	0,1859	x
- pozaszczytową	x	x	x	0,1212	x
- dzienną	x	x	x	x	0,1615
- nocną	x	x	x	x	0,0999
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	2,59	2,59	x	2,59	2,59

14.5. Grupy taryfowe G11, G11p i G12

14.5.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	GRUPY TARYFOWE G11 i G11p	
	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy
Stawki opłaty przesyłowej w części stałej w zł/m-c	1,60	2,78
Stawki opłaty przesyłowej w części zmiennej w zł/kWh	0,0780	0,0780

	GRUPA TARYFOWA G12	
	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy
Stawka opłaty przesyłowej w części stałej w zł/m-c	2,20	3,80
Stawka opłaty przesyłowej w części zmiennej dla strefy dziennej w zł/kWh	0,0930	0,0930
Stawka opłaty przesyłowej w części zmiennej dla strefy nocnej w zł/kWh	0,0417	0,0417

## 14.5.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	GRUPY TARYFOWE		
	G11	G11p	G12
Cena za energię czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,2107	0,2007	x
- dzienną	x	x	0,2435
- nocną	x	x	0,1089
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	2,59	x	2,59

## 14.6. Grupa taryfowa R – ryczałtowa.

## 14.6.1. Odbiorca korzystający z ryczałtowego rozliczenia ponosi:

- a) opłaty za energię elektryczną i usługę przesyłową według cen i stawek określonych dla danej grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany z zastrzeżeniem punktów 5.9.2 i 6.10,
- b) opłatę abonamentową w wysokości 2,59 zł/m-c.

## 15. STAWKI RYCZAŁTOWYCH OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

15.1. Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza.

Lp.	WYSZCZEGÓLNIENIE	GRUPY PRZYŁĄCZENIOWE		
		IV	V	
1	Za typowe przyłącze do 5 mb [zł]	napowietrzne bez pomiaru	865,00	765,00
2		kablowe bez pomiaru	1 678,50	-
3		kablowe z pomiarem	1 900,00	1675,00
4	Za przyłącze powyżej 5 mb [zł/mb]	napowietrzne	33,50	32,50
5		kablowe	45,00	35,00

15.2. Ryczałtowe stawki opłaty za rozbudowę sieci.

Lp.	WYSZCZEGÓLNIENIE	GRUPY PRZYŁĄCZENIOWE	
		IV	V
1	Za rozbudowę sieci [zł/kW]	25,50	

15.3. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy określa się jako sumę opłat za typowe przyłącze do 5mb, za przyłącze powyżej 5 mb i za rozbudowę sieci gdzie:

- opłatę za typowe przyłącze do 5 mb przyjmuje się z tabeli określonej w punkcie 15.1. zgodnie z rodzajem przyłącza,
- opłatę za przyłącze powyżej 5 mb wylicza się z tabeli określonej w punkcie 15.1. zgodnie z rodzajem przyłącza, mnożąc podaną stawkę opłaty przez długość przyłącza pomniejszoną o 5 m,
- opłatę za rozbudowę sieci wylicza się z tabeli określonej w punkcie 15.2. mnożąc podaną stawkę opłaty przez moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie.

- 15.4. Przez długość przyłącza rozumie się najkrótszy możliwy do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym odcinek dla podłączenia obiektu podmiotu przyłączanego z miejscem przyłączenia określonym w warunkach przyłączenia.
- 15.5. Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określony w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie projekt budowlano – wykonawczy przyłącza do opłaty za przyłączenie wyliczonej według zasad podanych w punkcie 15.3. udzielany jest opust w wysokości do 10 %.

## 16. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZA ORAZ STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW SIECI

16.1. Zestawienie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłączy i sieci niskiego napięcia:

16.1.1. Złącza kablowe i kablowo – pomiarowe:

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka dla przyłącza	Jedn.
1	2	3	4
1	ZKW-1	945	zł/szt.
2	ZKW-3	1 137	zł/szt.
3	ZKP 1/1	1 107	zł/szt.
4	ZKP 1/2	1 134	zł/szt.
5	ZKP 1/3	1 269	zł/szt.
6	ZKP 2/1	1 137	zł/szt.
7	ZKP 2/2	1 242	zł/szt.
8	ZKP 2/3	1 323	zł/szt.
9	ZKP 3/1	1 323	zł/szt.
10	ZKP 3/2	1 430	zł/szt.

16.1.2. Przyłącze napowietrzne niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka dla przyłącza	Jedn.
1	2	3	4
1	przyłącze AsXS <sub>n</sub> 2 x 16 mm <sup>2</sup>	75	zł/m
2	przyłącze AsXS <sub>n</sub> 4 x 16 mm <sup>2</sup>	82	zł/m
3	przyłącze AsXS <sub>n</sub> 4 x 25 mm <sup>2</sup>	85	zł/m
4	przyłącze AsXS <sub>n</sub> 4 x 35 mm <sup>2</sup>	87	zł/m
5	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	525	zł/szt.

## 16.1.3. Przyłącze kablowe niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka dla przyłącza	Jedn.
1	2	3	4
1	przyłącze YAKY 4 x 25 mm <sup>2</sup>	97	zł/m
2	przyłącze YAKY 4 x 35 mm <sup>2</sup>	105	zł/m
3	przyłącze YAKY 4 x 70 mm <sup>2</sup>	110	zł/m
4	przyłącze YAKY 4 x 120 mm <sup>2</sup>	125	zł/m
5	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	525	zł/szt.

## 16.1.4. Szafki kablowe niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka dla przyłącza	Stawka dla rozbudowy sieci	Jedn.
1	2	3	4	5
1	SKV 1/3	2 619	524	zł/szt.
2	SKV 2/6	3 591	718	zł/szt.
3	SKV 2/p/5	3 672	734	zł/szt.

## 16.1.5. Linia napowietrzna niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka dla przyłącza	Stawka dla rozbudowy sieci	Jedn.
1	2	3	4	5
1	linia AL 4x50 mm <sup>2</sup>	26 460	5 292	zł/km
2	linia AL 4x70 mm <sup>2</sup>	28 890	5 778	zł/km
3	linia AL 4x95 mm <sup>2</sup>	32 400	6 480	zł/km
4	linia AsXS <sub>n</sub> 4x 35 mm <sup>2</sup>	25 380	5 076	zł/km
5	linia AsXS <sub>n</sub> 4x 50 mm <sup>2</sup>	28 080	5 616	zł/km
6	linia AsXS <sub>n</sub> 4x 70 mm <sup>2</sup>	31 320	6 264	zł/km
7	linia AsXS <sub>n</sub> 4x 95 mm <sup>2</sup>	34 830	6 966	zł/km
8	linia AsXS <sub>n</sub> 4x 120 mm <sup>2</sup>	37 260	7 452	zł/km
9	słup krańcowy	1 512	302	zł/szt.
10	rozłącznik nn napowietrzny	702	140	zł/szt.
11	ogranicznik przepięć	70	14	zł/szt.
12	uziom i pomiary	43	9	zł/szt.

## 16.1.6. Linia kablowa niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka dla przyłącza	Stawka dla rozbudowy sieci	Jedn.
1	2	3	4	5
1	linia YAKY 50 mm <sup>2</sup>	29 350	5 870	zł/km
2	linia YAKY 70 mm <sup>2</sup>	33 450	6 690	zł/km
3	linia YAKY 120 mm <sup>2</sup>	43 200	8 640	zł/km
4	linia YAKY 185 mm <sup>2</sup>	52 150	10 430	zł/km
5	linia YAKY 240 mm <sup>2</sup>	64 200	12 840	zł/km

## 16.1.7. Transformatory SN/nn

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka dla przyłącza	Stawka dla rozbudowy sieci	Jedn.
1	2	3	4	5
1	transformator 63 kVA	5 589	1 118	zł/szt.
2	transformator 100 kVA	6 561	1 312	zł/szt.
3	transformator 160 kVA	7 587	1 517	zł/szt.
4	transformator 250 kVA	8 883	1 777	zł/szt.
5	transformator 400 kVA	11 070	2 214	zł/szt.
6	transformator 630 kVA	14 877	2 975	zł/szt.

## 16.1.8. Stacja transformatorowa SN/nn

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka dla przyłącza	Stawka dla rozbudowy sieci	Jedn.
1	2	3	4	5
1	MST tradycyjna – budynek	25 920	5 184	zł/szt.
2	MST tradycyjna – wyposażenie	29 970	5 994	zł/szt.
3	MST kompaktowa – betonowa	50 220	10 044	zł/szt.
4	MST kompaktowa – blaszana	46 980	9 396	zł/szt.
5	STS 20/250	13 770	2 754	zł/szt.
6	STS 20/400	14 850	2 970	zł/szt.

## 16.1.9. Elementy stacji transformatorowej SN/nn

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka dla przyłącza	Stawka dla rozbudowy sieci	Jedn.
1	2	3	4	5
1	Pole liniowe SN	4 752	950	zł/szt.
2	Pole liniowe nn	1 620	324	zł/szt.



## 16.2. Zestawienie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłączy i sieci średniego napięcia:

## 16.2.1. Linia napowietrzna średniego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka dla przyłącza	Stawka dla rozbudowy sieci	Jedn.
1	2	3	4	5
1	linia AFL 3 x 35 mm <sup>2</sup>	26 460	5 292	zł/km
2	linia AFL 3 x 70 mm <sup>2</sup>	32 670	6 534	zł/km
3	linia AFL 3 x 120 mm <sup>2</sup>	41 850	8 370	zł/km
4	linia 2 x (AFL 3 x 70 mm <sup>2</sup> )	57 560	11 512	zł/km
5	linia 2 x (AFL 3 x 120 mm <sup>2</sup> )	73 170	14 634	zł/km
6	słup narożny	3 564	713	zł/szt.
7	słup krańcowy	3 672	734	zł/szt.
8	słup rozgałęźny	3 780	756	zł/szt.
9	odłącznik napowietrzny	972	194	zł/szt.
10	ogranicznik przepięć	405	81	zł/szt.
11	uziom + pomiary	621	124	zł/szt.

## 16.2.2. Linia kablowa średniego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka dla przyłącza	Stawka dla rozbudowy sieci	Jedn.
1	2	3	4	5
1	linia HAKnFtA 3 x 120 mm <sup>2</sup>	68 040	13 608	zł/km
2	linia HAKnFtA 3 x 240 mm <sup>2</sup>	97 740	19 548	zł/km
3	linia 3 x YHAKXS 1 x 120 mm <sup>2</sup>	70 740	14 148	zł/km
4	linia 3 x YHAKXS 1 x 240 mm <sup>2</sup>	100 440	20 088	zł/km
5	głowice kablowe wewnętrzne	540	108	zł/kpl
6	głowice kablowe napowietrzne	864	173	zł/kpl
7	mufy kablowe	1 188	238	zł/kpl

## 16.2.3. Transformatory WN/SN

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka dla przyłącza	Stawka dla rozbudowy sieci	Jedn.
1	2	3	4	5
1	transformator 110/15 kV – 10 MVA	302 292	60 458	zł/szt.
2	transformator 110/15 kV – 16 MVA	424 872	84 974	zł/szt.
3	transformator 110/15 kV – 25 MVA	528 282	105 656	zł/szt.
4	transformator 110/15/6 kV – 10 MVA	354 402	70 880	zł/szt.
5	transformator 110/15/6 kV – 16 MVA	501 282	100 256	zł/szt.
6	transformator 110/15/6 kV – 25 MVA	621 162	124 232	zł/szt.
7	transformator 110/20 kV – 10 MVA	302 022	60 404	zł/szt.
8	transformator 110/20 kV – 16 MVA	424 602	84 920	zł/szt.
9	transformator 110/20 kV – 25 MVA	528 282	105 656	zł/szt.

## 16.2.4. Stacja WN/SN

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka dla przyłącza	Stawka dla rozbudowy sieci	Jedn.
1	2	3	4	5
1	pole liniowe SN-15 kV	31 950	6 390	zł/szt.
2	pole transformatorowe WN-110 kV	185 792	37 158	zł/szt.
3	stanowisko transformatora WN/SN	142 921	28 584	zł/szt.
4	stacja WN/SN (bez transformatora)	108 582	21 716	zł/MW

## 16.3. Zestawienie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłączy i sieci wysokiego napięcia:

## 16.3.1. Linia WN 110 kV

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka dla przyłącza	Stawka dla rozbudowy sieci	Jedn.
1	2	3	4	5
<b>Linia jednotorowa</b>				
	słup przelotowy szerokotrzonowy	18 900	3 780	zł/szt.
	słup przelotowy wąskotrzonowy	29 700	5 940	zł/szt.
	słup mocny szerokotrzonowy	35 480	7 096	zł/szt.
	słup mocny wąskotrzonowy	60 210	12 042	zł/szt.
<b>Linia dwutorowa</b>				
	słup przelotowy szerokotrzonowy	27 000	5 400	zł/szt.
	słup przelotowy wąskotrzonowy	32 400	6 480	zł/szt.
	słup mocny szerokotrzonowy	58 590	11 718	zł/szt.
	słup mocny wąskotrzonowy	69 120	13 824	zł/szt.
<b>Przewody robocze</b>				
	AFL 3 x 6.240 mm <sup>2</sup>	26 895	5 379	zł/km
	AFL 3 x 6.120 mm <sup>2</sup>	17 550	3 510	zł/km
<b>Przewody odgromowe</b>				
	AFL 1 x 1,7 50 mm <sup>2</sup>	4 158	832	zł/km
	AFL 1 x 1,7 70 mm <sup>2</sup>	4 806	961	zł/km
	AFL 1 x 1,7 95 mm <sup>2</sup>	6 642	1 328	zł/km
	AFL 1 x 6 120 mm <sup>2</sup>	6 265	1 253	zł/km
	Inne (dokumentacja, badania)	12	2	%

## 16.3.2. Elementy stacji WN/SN

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka dla przyłącza	Stawka dla rozbudowy sieci	Jedn.
1	2	3	4	5
1	pole liniowe WN-110 kV	379 090	75 818	zł/szt.
2	pole łącznika szyn WN-110 kV	344 445	68 889	zł/szt.

16.4. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy oblicza się według poniższego wzoru:

$$O_{ps} = \sum_{i=1}^l S_{Ei} \cdot n_i + \sum_{i=1}^m k_{li} \cdot S_{li} \cdot D_i + \sum_{i=1}^n k_{ti} \cdot S_{ti} \quad [zł]$$

gdzie:

$O_{ps}$  - opłata za przyłączenie, wyrażona w złotych,

$S_{Ei}$  - stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza, wyrażona w złotych za element,

$n_i$  - liczba standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,

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

$S_{li}$  - stawka opłaty za budowę 1 kilometra standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w złotych za 1 kilometr linii,

$D_i$  - długość standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w kilometrach,

$k_{ti}$  - udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej,

$S_{ti}$  - stawka opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej, wyrażona w złotych za stację,

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

$m$  - całkowita liczba linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym

następuje przyłączenie,

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

## 17. STAWKI OPŁAT POBIERANYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

17.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na życzenie odbiorcy lub zamawiającego

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka
		[zł]
1.	Wymiana wkładki bezpiecznika instalacyjnego:	x
	- z kosztami materiałów (wkładka 10-25A)	27,04
	- z kosztami materiałów (wkładka pow. 25A)	29,85
	- bez kosztów materiałów	26,63
2.	Wymiana wkładki bezpiecznika mocy:	X
	- z kosztami materiałów	51,66
	- bez kosztów materiałów	43,71
3.	Wyłączenie lub załączenie na życzenie odbiorcy urządzeń lub instalacji o napięciu do 1 kV	146,22
4.	Wyłączenie lub załączenie na życzenie odbiorcy urządzeń lub instalacji o napięciu powyżej 1 kV	282,90
5.	Przygotowanie linii kablowej o napięciu do 1 kV do wcięcia w istniejący kabel	441,22
6.	Przygotowanie linii kablowej o napięciu powyżej 1 kV do wcięcia w istniejący kabel	577,90

17.2. Za sprawdzenie stanu technicznego urządzeń odbiorczych, instalacji lub wewnętrznej linii zasilającej:

- a) zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do wspólnej sieci,
- b) przyłączonych do sieci, przeprowadzone na życzenie odbiorcy,
- c) przyłączonych do sieci, przeprowadzone z inicjatywy dostawcy, jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami,

stawki opłaty wynoszą:

Wyszczególnienie	Stawka
	[zł]
Grupy taryfowe A	829,62
Grupy taryfowe B	624,6
Grupy taryfowe C21, C22a, C22b	146,22
Grupy taryfowe C11, C11o, C11p, C12a, C12b, G11, G11p i G12	43,71

- 17.3. Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika lub innego przyrządu pomiarowego na inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu stawki opłaty wynoszą:

Wyszczególnienie	Stawka
	[zł]
Licznik do pomiaru bezpośredniego (i zegar)	43,71
Licznik do pomiaru półpośredniego i pośredniego (i zegara)	146,22

W opłacie tej ujęte są należności za czynności związane ze sprawdzeniem miejsca przygotowanego do zainstalowania licznika lub innego przyrządu pomiarowego. W przypadku stwierdzenia usterek uniemożliwiających wykonanie usługi, za czynności sprawdzenia miejsca do zainstalowania licznika lub przyrządów pobiera się opłatę w wysokości 50 % wyżej ustalonych opłat.

- 17.4. Za wymianę na życzenie odbiorcy licznika w celu laboratoryjnego sprawdzenia rzetelności wskazań, jeżeli reklamacja odbiorcy okaże się nieuzasadniona albo za wymianę na życzenie odbiorcy licznika sprawnego na inny, pobiera się stawki opłat gdy jest to:

Wyszczególnienie	Stawka
	[zł]
Licznik do pomiaru bezpośredniego	60,80
Licznik do pomiaru półpośredniego lub pośredniego	146,22
Licznik z nadajnikiem impulsów, rejestrator, sumator	282,90

Ponadto w każdym przypadku, do opłat podanych powyżej dolicza się opłatę w wysokości kosztów badania, który wynika z faktury za ekspertyzę danego urządzenia pomiarowego.

- 17.5.1. Za zainstalowanie, w miejsce uszkodzonych, zniszczonych lub utraconych :
- liczników albo innych urządzeń pomiarowych lub rozliczeniowo-pomiarowych,
  - innych nie wymienionych urządzeń dostawcy,
- za których zabezpieczenie odpowiada odbiorca względnie zarządca budynku, pobiera się opłatę obliczoną zgodnie z punktem 17.5.2. lub 17.5.3. oraz opłatę za przywrócenie stanu pierwotnego w wysokości określonej w punkcie 17.6.

Opłaty za przywrócenie stanu pierwotnego, określonej w punkcie 17.6. nie pobiera się w przypadku rezygnacji z dostawy energii na okres minimum 2 lat.

17.5.2. Opłatę, o której mowa w punkcie 17.5.1., w przypadku uszkodzenia, zniszczenia lub utraty licznika, oblicza się wg wzoru:

$$O_1 = \frac{K \cdot (L - R)}{L} \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

K – koszt naprawy uszkodzenia, określony iloczynem ceny nowego licznika przez stwierdzony procent jego uszkodzenia a w przypadku zniszczenia lub utraty koszt zakupu nowego licznika w złotych,

L – długość okresu ważności legalizacji dla danego typu licznika, wyrażony w latach,

R – długość okresu od legalizacji do stwierdzenia uszkodzenia, zniszczenia lub utraty licznika, wyrażony w latach.

W przypadku gdy (L-R):  $L < 0,05$  opłatę pobiera się w wysokości 5% kosztu K, o którym mowa wyżej.

17.5.3. Opłatę, o której mowa w punkcie 17.5.1., w przypadku uszkodzenia, zniszczenia lub utraty zegara sterującego, innego urządzenia pomiarowego lub innych nie wymienionych urządzeń dostawcy, za których zabezpieczenie odpowiada odbiorca względnie zarządca budynku, pobiera się w wysokości 100% kosztów nowego zegara, urządzenia pomiarowego lub innego urządzenia.

17.6. Stawki opłaty za przywrócenie stanu pierwotnego pobiera się w wysokości:

Wyszczególnienie	Stawka
	[zł]
Układ pomiarowy bezpośredni bez wskaźnika mocy	60,80
Inne układy pomiarowe	146,22

17.7. Za przyjęcie na miejscu u odbiorcy zaległej należności, oprócz opłaty wynikającej z naliczonych odsetek ustawowych, pobiera się opłatę w wysokości 17,09 zł.

17.8. Za wezwanie pogotowia energetycznego, gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez dostawcę instalacji odbiorcy lub instalacji

będącej w gestii zarządcy budynku mieszkalnego oraz innych użytkowników, pobiera się opłatę w wysokości 60,80 zł.

Powyższą opłatę pobiera się również wtedy, gdy uszkodzenie zabezpieczenia przedlicznikowego nastąpiło z winy odbiorcy. W tym przypadku do opłaty określonej powyżej dolicza się opłatę określoną w pozycji 3 tabeli zawartej w punkcie 17.1.

- 17.9. Za usługę polegającą na założeniu przez dostawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych w szczególności w związku z naprawą remontem lub konserwacją na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej, urządzeniu pomiarowym lub zabezpieczeniu przedlicznikowym, za którego stan odpowiedzialny jest właściciel, zarządca i ich pełnomocnicy lub inni użytkownicy lokalu, pobiera się:

Wyszczególnienie	Stawka
	[zł]
Za założenie 1 plomby	26,63
Za założenie więcej niż 1 plomby, za każdą następną	17,09

W stawkę opłaty za założenie 1 plomby w kalkulowana jest opłata za dojazd w wysokości 9,54 zł.

- 17.10. Za załączenie instalacji lub urządzenia wyłączzonego w ramach windykacji pobiera się od odbiorcy:

Wyszczególnienie	Stawka
	[zł]
Za załączenie w wewnętrznej linii zasilającej lub innym punkcie instalacji	43,71
Za załączenie na słupie lub w stacji	112,05

- 17.11.1. W stawki opłat podanych w punktach od 17.1. do 17.4, 17.5.2., 17.6., 17.8 i 17.10. w kalkulowana jest opłata za dojazd w wysokości 9,54 zł.
- 17.11.2. Opłaty za dojazd nie pobiera się w przypadku, o którym mowa w punkcie 17.7.
- 17.11.3. W przypadkach gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy lub zamawiającego wykonywana jest więcej niż jedna usługa lub czynność, spośród wymienionych w



punktach od 17.1. do 17.4, 17.5.2., 17.6., 17.8 i 17.10. opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności umniejsza się o kwotę wymienioną w punkcie 17.11.1.

- 17.12. Nie pobiera się opłat za usługi określone w pozycjach od 3 do 6 tabeli zawartej w punkcie 17.1. gdy wykonywane czynności związane są z pierwszym przyłączeniem urządzeń do sieci.