



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, **19** lutego 1999 r.

DTA-821/2688-A / 2 / 99 / AM

**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 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) 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, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, 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, 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, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126), a także na podstawie § 36 ust. 4 w związku z ust. 1, 2 i 3 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),

**po rozpatrzeniu wniosku**

zawartego w pismach: (bez znaków) z dnia 29 stycznia 1999 r., z dnia 8 lutego 1999 r., z dnia 15 lutego 1999 r. i z dnia 19 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Energetyka Poznańska Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu

**postanawiam**

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Energetyka Poznańska Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/51/2688/U/2/98/EB z dnia 20 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/53/2688/U/2/98/EB z dnia 20 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 lutego 1999 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 strona opracowała 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 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) 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) i prawidłowo określiła istotne jej elementy.

W szczególności taryfa spełnia postanowienia § 49 pkt 1 i 2 powołanego rozporządzenia, a także zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 9 ust. 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj. :

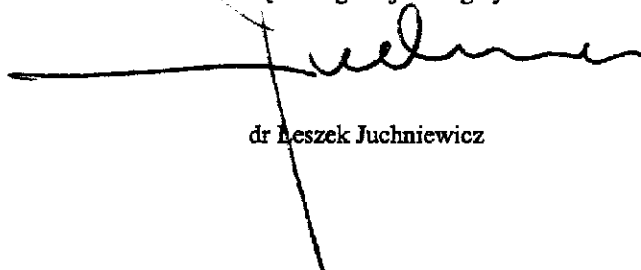
- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 7) ceny za energię elektryczną,
- 8) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

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. 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.
3. 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 Spółka Akcyjna  
ul. F. Nowowiejskiego 11  
60 – 960 Poznań



ENERGETYKA  
POZNAŃSKA S.A.

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

**Poznań, 1999 r.**

## SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
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. OPŁATY ABONAMENTOWE
9. KOREKTY ROZLICZEŃ
10. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW
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 OPŁATY ABONAMENTOWE  
DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH**
- 15. STAWKI OPŁAT RYCZAŁTOWYCH ZA PRZYŁĄCZENIE  
DO SIECI**
- 16. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH  
ELEMENTÓW PRZYŁĄCZA ORAZ STAWKI OPŁAT  
ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW SIECI**
- 17. OPŁATY ZA USŁUGI I CZYNNOŚCI DODATKOWE**

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa zawiera zbór cen i opłat oraz warunków ich stosowania w rozliczeniach za:

- a) przyłączenie do sieci,
- b) świadczenie usług przesyłowych,
- c) sprzedawaną energię elektryczną.

1.2. Przedsiębiorstwo ustala w Taryfie ceny, opłaty oraz warunki ich stosowania w rozliczeniach z:

- a) odbiorcami, którzy nie uzyskali prawa od 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 punktach 15, 16 i 17, do których należy doliczyć podatek zgodnie z obowiązującymi przepisami,
- b) zawartych w punktach 12.6., 12.7., 12.8. i 12.9.

1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu 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).

wykorzystania przepustowości elementów sieci przewidzianych do zasilania jego urządzeń, określony jako stosunek mocy przyłączeniowej do mocy czynnej, jaką w sposób trwały można przesłać tymi elementami przy zachowaniu standardów jakościowych energii elektrycznej.

- 3.7. Jeżeli na wniosek przyłączanego podmiotu nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 3.8. Przy wymianie przyłącza, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączanego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty tej wymiany.
- 3.9. 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.
- 3.10. Opłata za przyłączenie jest pobierana jednorazowo albo w równych ratach miesięcznych przez okres nie dłuższy niż 5 lat. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym warunki pokrywania związanych z tym kosztów oraz gwarancje wypłacalności podmiotu przyłączanego określa umowa o przyłączenie.
- 3.11. 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.
- 3.12. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza oraz stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci określone są w punkcie 16.



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

4.1. Przedsiębiorstwo energetyczne 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 zasilanych z sieci średnich lub niskich napięć, określonych w punkcie 14.5.1.

**Grupa R** - dla odbiorców zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4.1.2. Wartość mocy przyłączeniowej i zużycia energii:

a) 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 63 A) lub rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh.

b) grupy taryfowe dla odbiorców zakwalifikowanych do III i V grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40kW

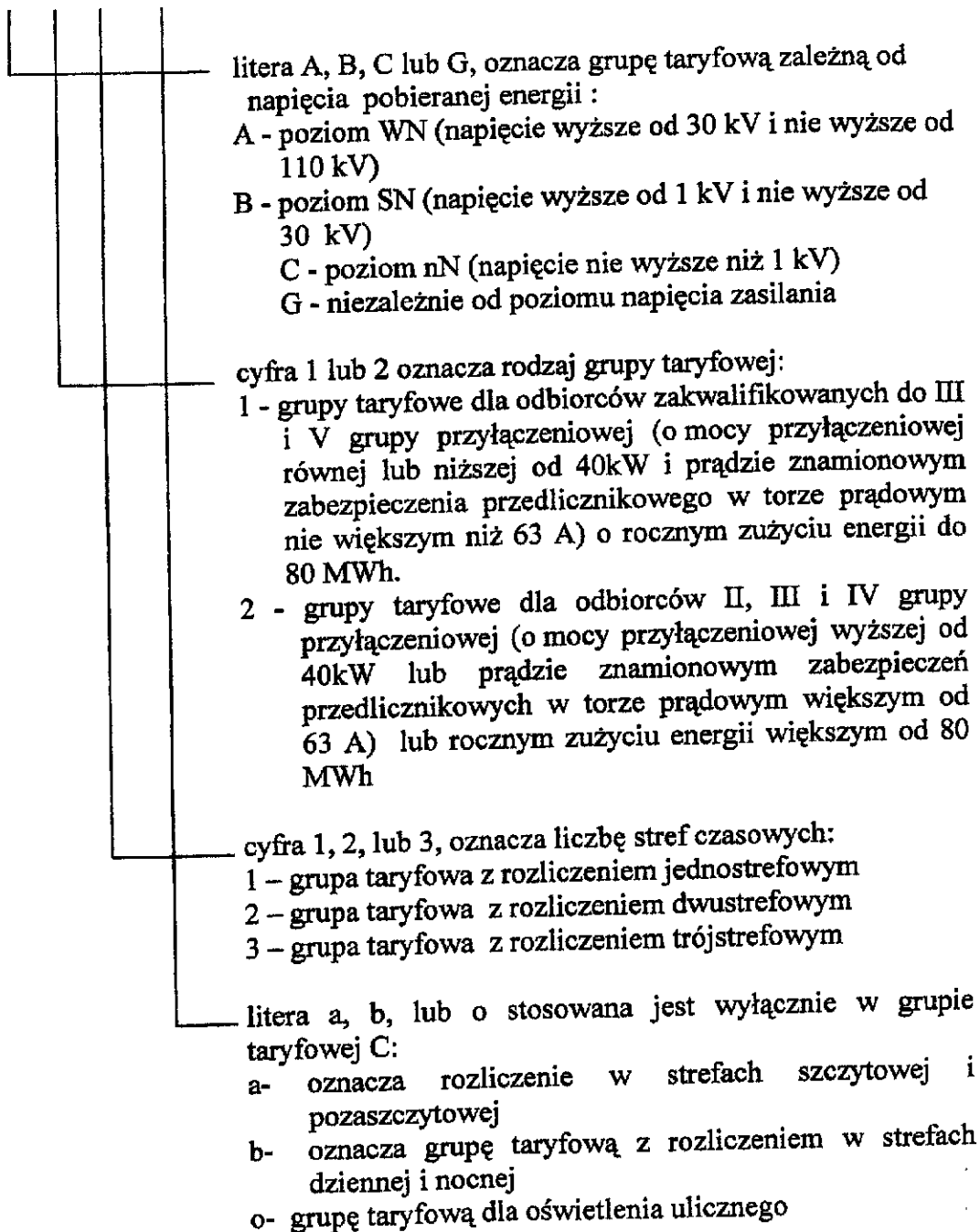
i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A) o rocznym zużyciu energii do 80 MWh.

#### 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:

X X X X



Grupa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

## 5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1. Rozliczeń za usługi przesyłowe dokonuje się w okresach rozliczeniowych 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 obrachunkowych 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 II, III i IV grupy przyłączeniowej część stałą opłaty przesyłowej ustala się według poniższych zasad:
  - 5.6.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci zamawiają moc przyłączeniową dla każdego przyłącza, odpowiadającą największemu przewidywanemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w całym rok 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 stałej opłaty przesyłowej, określonej dla danej grupy taryfowej wyrażonej w złotych za jednostkę mocy i zamówionej przez odbiorcę mocy przyłączeniowej 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 stałej opłaty przesyłowej obniżonej o 10%.
- 5.6.4. W przypadku korygowania wielkości zamówionej mocy przyłączeniowej, przy każdej korekcie stawka stała stosowanej opłaty przesyłowej za moc wzrasta o kolejne 20% dla okresu objętego korektą. Zgłoszenie korekty mocy musi nastąpić z wyprzedzeniem określonym w umowie.
- 5.6.5. W przypadku ograniczenia przez dostawcę dostawy mocy do odbiorcy opłata za zamówioną moc ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych siłami wyższymi i wynikających z nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy o dostarczaniu energii elektrycznej oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.
- 5.6.6. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się:
- a) w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
  - b) w wysokości 50 %, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.
- 5.7. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla grup taryfowych C11, C11o, C12a, i C12b pobiera się w zależności od mocy przyłączeniowej,

odpowiadającej wielkości i rodzajowi zainstalowanego zabezpieczenia przedlicznikowego, określanej w oparciu o poniższą tabelę:

L.p.	Zabezpieczenie przedlicznikowe	Moc przyłączeniowa	
		Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy
	[A]	[kW]	[kW]
1.	10	2	7
2.	13	3	9
3.	16	4	11
4.	20	4	13
5.	25	6	16
6.	32 (35)	7	21
7.	40	9	26
8.	50	11	33
9.	63 (60)	14	41
10.	80	18	53
11.	100	22	66
12.	125	28	82
13.	160	35	105
14.	200	44	131
15.	250	55	164
16.	315 (350)	69	207
17.	400	88	263
18.	500	110	329
19.	630	139	414

W przypadku zainstalowania zabezpieczenia przedlicznikowego o wielkości nie wymienionej w powyższej tabeli moc przyłączeniową oblicza się według następujących wzorów:

- dla układu 1 fazowego  $P = U_f \cdot J$
- dla układu 3 fazowego  $P = \sqrt{3} \cdot U_p \cdot I \cdot \cos \varphi$

przy czym do obliczeń przyjmuje się  $\cos \varphi = 1$ .

- 5.8. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla odbiorców grup taryfowych G11 i G12 zawierają tabele w punkcie 14.5.2.

- 5.9. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla odbiorców VI grupy przyłączeniowej zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn stawki stałej opłaty przesyłowej, określonej dla danej grupy taryfowej na napięciu zasilania odbiorcy wyrażonej w złotych na jednostkę mocy i mocy przyłączonych odbiorników wyrażonej w jednostkach mocy.
- 5.10. Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennej opłaty przesyłowej wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą przesyłową, wyrażonej w jednostkach energii.
- 5.10.1. 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%.
- 5.10.2. 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 pkt. 5.10.1. należy odpowiednio odejmować.

## 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 w tym okresie.
- 6.4. Rozliczenia z odbiorcami grup taryfowych A, B i C następują w dwumiesięcznych, miesięcznych lub krótszych okresach obliczeniowych 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 obliczeniowy, 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 .

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

7.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego lub średniego napięcia wg 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>

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

7.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych A22, B22, C22a i C22b przedstawia tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna */	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

\*/ W grupie taryfowej C22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21.

- 7.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach 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. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej 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. OPŁATY ABONAMENTOWE**

- 8.1. Odbiorcy energii elektrycznej zasilani z sieci, których obsługę eksploatacyjną wykonuje dostawca, ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe.
- 8.2. Obsługa eksploatacyjna, o której mowa w pkt. 8.1. obejmuje handlową obsługę odbiorców polegającą na odczytywaniu wskazań liczników, wystawianiu książeczek opłat lub faktur, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.
- 8.3. Opłaty abonamentowe ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 8.4. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

## 9. KOREKTY ROZLICZEŃ

- 9.1. Przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków w przypadku stwierdzenia:
- a) nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo - rozliczeniowego,
  - b) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego - rozliczeniowego.
- 9.2. Korekta rachunku wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 9.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 9.3. 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.
- 9.4. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w pkt. 9.3. w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

- 9.5. 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 pkt. od 7.1. do 7.4.

## 10. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

Przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane do stosowania standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozporządzeniu 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. OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 11.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców obowiązują następujące stawki:
- 11.1.1. Za nieprzyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców – stawka wynosi 10,00 złotych za każde nieprzyjęte zgłoszenie.
- 11.1.2. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - stawka wynosi 50,00 zł .
- 11.1.3. Za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanoego z powodu awarii w - stawka wynosi 10,00 zł z każdą odmową.
- 11.1.4. Za nieprzekazanie powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie:
- a) ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV- stawka wynosi 10,00 zł,
  - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - stawka wynosi 100,00 zł.
- 11.1.5. Za nieprzekazanie powiadomienia,
- 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 – stawka wynosi 100,00 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 – stawka wynosi 50,00 zł,
- c) z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażień i innych warunków funkcjonowania sieci - stawka wynosi 100,00 zł,
- 11.1.6. Odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - stawka wynosi 50,00 zł.
- 11.1.7. Nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - stawka wynosi 50,00 zł.
- 11.1.8. Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji - stawka wynosi 10,00 zł za każdy dzień zwłoki.
- 11.2.1. Wpłata opłat określonych w punktach od 11.1.1 do 11.1.8 następuje, na wniosek odbiorcy, w ciągu miesiąca od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów.
- 11.2.2. W razie nie potwierdzenia przez przedsiębiorstwo energetyczne podstawy do wypłaty opłat, określonych w punktach

od 11.1.1 do 11.1.8, powiadamia ono pisemnie o tym odbiorcę w terminie jednego miesiąca 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 wg wzoru:

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

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

w którym:

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

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

$A_T$  - 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 %:

$$W_{UT} = A_T \cdot C_T + b_{rT} \cdot t_T$$

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 15 % najwyższej ceny energii elektrycznej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażoną w złotych na jednostkę czasu,
- $t_T$  - 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 odchylenia 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 przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną odpowiedniej dla grupy taryfowej odbiorcy lub cenie energii określonej w indywidualnej umowie.

12.3. Dostawca prowadzi kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy.

Za moc pobraną ponad zamówioną 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 poboru mocy 15- minutowej 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 pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia

transformatora, dla określenia wielkości pobranej mocy straty wyszczególnione w pkt. 12.3.1. należy odpowiednio odejmować.

- 12.3.3. Nadwyżka mocy pobranej ponad przyłączeniową podlega opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznej opłaty za moc przyłączeniową, przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej.
- 12.3.4. Do ustalenia opłaty z tytułu mocy pobranej ponad zamówioną moc przyłączeniową przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator 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 15- minutowej, dostawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy przyłączeniowej, w szczególności na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych 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 pobrań zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.
- 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. Zasady rozliczeń za ponadoptimalny pobór energii biernej:

12.4.1. 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.

12.4.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ .

12.4.3. 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  $\text{tg } \varphi_0 = 0.4$ .

12.4.4. 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%.

12.4.5. 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 biernej straty wyszczególnione w pkt. 12.4.4. należy odpowiednio odejmować.

12.4.6. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej



ponadoptymalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych dopuszcza się rozliczenie całodobowe.

12.4.7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej .

12.4.8. Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi opłatę wyliczaną według wzoru z pkt. 12.10.

12.4.9. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej określa się według wzorów:

a) w przypadku poboru energii elektrycznej czynnej i biernej w okresie rozliczeniowym.

$$O_b = M * D * C_{zp} * A$$

$O_b$  - opłata za ponadoptymalny pobór energii biernej indukcyjnej,

$D$  - współczynnik według tabeli 12.4.11.

$C_{zp}$  - stawka zmienna opłaty przesyłowej zmiennej 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 50

powyżej 1 kV do 30 kV - wynosi 12

poniżej 1 kV - wynosi 5

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

$$O_b = M * C_{zp} * B$$

B - cała energia elektryczna bierna pobrana w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach energii biernej.

Pozostałe oznaczenia jak w pkt. 12.4.9.a).

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

$$O_c = M * C_{zp} * C$$

$O_c$  - opłata za wprowadzoną energię bierną pojemnościową,

C - cała energia elektryczna bierna pojemnościowa wprowadzona do sieci wyrażona w jednostkach energii biernej,

Pozostałe oznaczenia jak w pkt. 12.4.9.a).

- 12.4.11. 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 przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza, dokonywane jest rozliczenie łączne dla przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym.

12.4.12. Współczynnik 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 współczynnik D ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$D_{[\%]} = 56 (\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

12.5. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 60,00 zł.

12.6. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:

- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 600 kWh,
- b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 900 kWh.

- 12.7. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1000 kWh.
- 12.8. Za zerwanie plomb 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 moc przyłączeniową w danej taryfie):
- a) przy pierwszym zerwaniu plomb - 150% ilości kW mocy przyłączeniowej,
  - b) przy kolejnym zerwaniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kW mocy przyłączeniowej.
- 12.9. W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. od 12.6. do 12.8. ulegają obniżeniu o 50%.
- 12.10. Opłaty ustalone w pkt. 12.6. do 12.8. wyliczane są jako iloczyn określonej ilości kWh i najwyższej ceny energii czynnej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca.

### 13. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 13.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej z przedsiębiorstwem energetycznym,
  - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
    - 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego (z wyłączeniem ryczałtowej grupy taryfowej),
    - 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 z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego pobiera się w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru dla danej grupy odbiorców, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej 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 danej grupy odbiorców, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca, określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 13.4. Opłaty, o których mowa w pkt. 13.2. i 13.3. oblicza się dla całego nieobjętego 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 poboru.
- 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 następująco:
- 13.6.1. Do obliczenia opłat przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej.
- 13.6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym, której ilości nie można ustalić, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:
- a) przy układzie jednofazowym - 6 000 kWh,
  - b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika - 12 000 kWh,
  - c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika - 600 kWh,
  - d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu

- pierwotnego przekładnika prądowego - 600 kWh,
- e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego - 600 kWh.
- Prąd obliczeniowy, określa się według wzoru:

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

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, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 250 kWh (za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A),
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w pkt. 13.6.3.a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

#### 14. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I OPŁATY ABONAMENTOWE 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:

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa A21 i A22
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/rok	79 574,62
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/m-c	6 631,22
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	15,86

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa A23
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/rok	76 092,73
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/m-c	6 341,06
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	15,16

14.1.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE			
	A23 zima	A23 lato	A22	A21
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh				
- całodobową	x	x	x	135,05
- szczytową	x	x	219,45	x
- pozaszczytową	x	x	118,16	x
- w szczycie przedpołudniowym	170,52	174,18	x	x
- w szczycie popołudniowym	246,51	230,52	x	x
- w reszcie doby	105,12	101,65	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	43,53	43,53	45,52	45,52



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

14.2.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa B11
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/rok	155 028,25
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/m-c	12 919,02
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	28,93

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa B21
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/rok	126 664,03
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/m-c	10 555,34
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	23,63

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa B22
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/rok	123 242,54
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/m-c	10 270,21
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	23,00

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa B23
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/rok	109 549,92
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/m-c	9 129,16
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	20,44

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

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE				
	B23 zima	B23 lato	B22	B21	B11
Cena za energię czynną w zł/MWh					
- całodobową	x	x	x	145,39	180,43
- szczytową	x	x	173,69	x	x
- pozaszczytową	x	x	124,55	x	x
- w szczycie przedpołudniowym	155,10	159,01	x	x	x
- w szczycie popołudniowym	223,76	209,75	x	x	x
- w reszcie doby	96,08	93,60	x	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	39,69	39,69	44,65	45,88	56,16

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

## 14.3.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa C21
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/rok	42,44
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/m-c	3,54
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,08

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa C22a
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/rok	42,81
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/m-c	3,57
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,08

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa C22b
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/rok	34,47
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/m-c	2,87
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,06

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

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,22	x	x
- szczytową	x	0,27	x
- pozaszczytową	x	0,19	x
- dzienną	x	x	0,21
- nocną	x	x	0,15
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,62	3,65	2,94

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

14.4.1. 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 energii.

14.4.2. 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.

14.4.3. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa C11
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/rok	32,64
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/m-c	2,72
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,06

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa C11o
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/rok	25,32
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/m-c	2,11
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,05

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa C12a
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/rok	28,26
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/m-c	2,36
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,05

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa C12b
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/rok	24,67
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/m-c	2,06
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,05

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

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE			
	C11	C11o	C12a	C12b
Cena za energię czynną w zł/kWh				
- całodobową	0,17	0,13	x	x
- szczytową	x	x	0,18	x
- pozaszczytową	x	x	0,13	x
- dzienną	x	x	x	0,15
- nocną	x	x	x	0,11
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	2,78	2,16	2,41	2,27

## 14.5. Grupy taryfowe G11 i G12

14.5.1. Do grupy taryfowej G kwalifikuje się odbiorców zużywających energię na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych). Według powyższych taryf 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 hydrofornii będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- f) garaży indywidualnych użytkowników.

## 14.5.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa G11	
	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/m-c	1,43	2,48
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,0704	0,0704

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa G12	
	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/m-c	1,96	3,39
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej dla strefy dziennej w zł/kWh	0,0832	0,0832
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej dla strefy nocnej w zł/kWh	0,0374	0,0374

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

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE	
	G11	G12
Cena za energię czynną w zł/kWh		
- całodobową	0,2009	x
- dzienną	x	0,2183
- nocną	x	0,0982
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,44	1,97

#### 14.6. Grupa taryfowa R – ryczałtowa.

##### 14.6.1. 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 gazociągów. Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje 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 ustala dostawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

14.6.2. Warunkiem zastosowania rozliczeń na zasadach określonych dla grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody dostawcy i zawarcie umowy.

14.6.3. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między dostawcą a odbiorcą.

14.6.4. 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,
- b) opłatę abonamentową w wysokości 2,72 zł/m-c.

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

## 15. STAWKI OPŁAT RYCZAŁTOWYCH ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

15.1. 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.

Ryczałtowe stawki dla opłat wnoszonych jednorazowo				
Grupa przyłączeniowa	Typ przyłącza	Opłata za budowę przyłącza		Opłata za rozbudowę sieci
		o długości do 5 m	za każdy metr powyżej 5 m	
-	-	$S_{pt}$	$S_{zp}$	$S_z$
-	-	[zł/kW]	[zł/m*kW]	[zł/kW]
IV	3-fazowe napowietrzne	48,00	0,13	342,00
	3-fazowe kablowe z linii napowietrznej	52,60	0,46	
	3-fazowe kablowe z linii kablowej	56,30	0,57	
V	1-fazowe napowietrzne	772,90	1,44	342,00
	3-fazowe napowietrzne	469,70	1,14	
	3-fazowe kablowe z linii napowietrznej	557,90	2,43	
	3-fazowe kablowe z linii kablowej	614,7	5,67	



- 15.2. Dla grupy IV ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie określone w tabeli zawartej w punkcie 15.1. należy stosować dla mocy przyłączeniowej do 80 kW. W przypadku mocy przyłączeniowej większej od 80 kW maksymalna opłata ryczałtowa za przyłączenie w części za budowę przyłącza nie może przekroczyć wartości wynikającej z mocy przyłączeniowej równej 80 kW.
- 15.3. Dla grupy V ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie określone w tabeli zawartej w punkcie 15.1. należy stosować dla mocy przyłączeniowych:
- przy przyłączu 3-fazowym do 8 kW,
  - przy przyłączu 1-fazowym do 3 kW.
- W przypadku mocy przyłączeniowej większej odpowiednio od 8 kW lub 3 kW, maksymalna opłata ryczałtowa za przyłączenie w części za budowę przyłącza nie może przekroczyć wartości wynikającej z mocy przyłączeniowej równej odpowiednio 8 kW lub 3 kW.
- 15.4. Opłaty za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy oblicza się według poniższych wzorów:
- o długości nie przekraczającej 5 m

$$O_{pr} = (S_{pt} + S_{zr}) * P , \text{ z uwzględnieniem uwag przedstawionych w punktach 15.2. i 15.3.}$$

gdzie:

$S_{pt}$ ,  $S_{zr}$  – stawki określone w tabeli zawartej w punkcie 15.1,

$P$  – moc przyłączeniowa wyrażona w kW,

b) o długości przekraczającej 5 m

$$O_{pr} = (S_{pt} + S_{zr}) * P + S_{zp} * (D - 5) * P, \text{ z uwzględnieniem uwag}$$

przedstawionych w  
punktach 15.2. i 15.3.

gdzie:

$S_{pt}$ ,  $S_{zr}$ ,  $S_{zp}$  – stawki określone w tabeli zawartej w punkcie 15.1,

$P$  – moc przyłączeniowa wyrażona w kW,

$D$  – długość przyłącza wyrażona w metrach.

15.5. Opłata za przyłączenie obliczona według wzorów podanych w punkcie 15.6. pobierana jest jednorazowo albo w równych miesięcznych ratach przez okres nie dłuższy niż 5 lat.

15.6. Miesięczne raty zryczałtowanych opłat za przyłączenie oblicza się według następującej zależności:

$$O_{prm} = O_{pr} * (1+i)^n * i : [(1+i)^n - 1]$$

gdzie:

$O_{pr}$  - opłata za przyłączenie wyliczona według wzorów podanych w punkcie 15.4.,

$i$  - miesięczna stopa procentowa - równa aktualnej rocznej stopie kredytu refinansowego (lombardowego) powiększonej o 1,0 % i podzielonej przez 12,

$n$  – ilość rat miesięcznych.

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

### 16.1. Elementy standardowe sieci niskiego napięcia

W sieci niskiego napięcia wyróżniono następujące standardowe elementy:

- złącza kablowe i kablowo – pomiarowe,
- przyłącza napowietrzne,
- przyłącza kablowe,
- linie napowietrzne,
- linie kablowe,
- transformatory SN/nn,
- stacje transformatorowe SN/nn (tradycyjne murowane, kontenerowe blaszane, kompaktowe betonowe, słupowe).

### 16.2. Zestawienie stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci niskiego napięcia:

#### 16.2.1. Złącza kablowo – pomiarowe:

Lp.	Rodzaj	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	ZKW-1	1 890	zł/szt.
2	ZKW-3	2 274	zł/szt.
3	ZKP 1/1	2 214	zł/szt.
4	ZKP 1/2	2 268	zł/szt.
5	ZKP 1/3	2 538	zł/szt.
6	ZKP 2/1	2 274	zł/szt.
7	ZKP 2/2	2 484	zł/szt.
8	ZKP 2/3	2 646	zł/szt.
9	ZKP 3/1	2 646	zł/szt.
10	ZKP 3/2	2 860	zł/szt.

## 16.2.2. Przyłącze napowietrzne niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	przyłącze AsXSn 2 x 16 mm <sup>2</sup>	150	zł/m
2	przyłącze AsXSn 4 x 16 mm <sup>2</sup>	165	zł/m
3	przyłącze AsXSn 4 x 25 mm <sup>2</sup>	170	zł/m
4	przyłącze AsXSn 4 x 35 mm <sup>2</sup>	175	zł/m
5	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	1 050	zł/szt.

## 16.2.3. Przyłącze kablowe

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	przyłącze YAKY 4 x 25 mm <sup>2</sup>	195	zł/m
2	przyłącze YAKY 4 x 35 mm <sup>2</sup>	210	zł/m
3	przyłącze YAKY 4 x 70 mm <sup>2</sup>	220	zł/m
4	przyłącze YAKY 4 x 120 mm <sup>2</sup>	250	zł/m
5	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	1 050	zł/szt.

## 16.2.4. Szafki kablowe

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	SKV 1/3	5 238	zł/szt.
2	SKV 2/6	7 182	zł/szt.
3	SKV 2/p/5	7 344	zł/szt.

## 16.2.5. Linia napowietrzna niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	linia AL 4x50 mm <sup>2</sup>	52 920	zł/km
2	linia AL 4x70 mm <sup>2</sup>	57 780	zł/km
3	linia AL 4x95 mm <sup>2</sup>	64 800	zł/km
4	linia AsXSn 4x 35 mm <sup>2</sup>	50 760	zł/km
5	linia AsXSn 4x 50 mm <sup>2</sup>	56 160	zł/km
6	linia AsXSn 4x 70 mm <sup>2</sup>	62 640	zł/km
7	linia AsXSn 4x 95 mm <sup>2</sup>	69 660	zł/km
8	linia AsXSn 4x 120 mm <sup>2</sup>	74 520	zł/km
9	słup krańcowy	3 024	zł/szt.
10	rozłącznik nn napowietrzny	1 404	zł/szt.
11	ogranicznik przepięć	140	zł/szt.
12	uziom i pomiary	87	zł/szt.

## 16.2.6. Linia kablowa niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	linia YAKY 50 mm <sup>2</sup>	58 700	zł/km
2	linia YAKY 70 mm <sup>2</sup>	66 900	zł/km
3	linia YAKY 120 mm <sup>2</sup>	86 400	zł/km
4	linia YAKY 185 mm <sup>2</sup>	104 300	zł/km
5	linia YAKY 240 mm <sup>2</sup>	128 400	zł/km

## 16.2.7. Transformatory SN/nn

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	transformator 63 kVA	11 178	zł/szt.
2	transformator 100 kVA	13 122	zł/szt.
3	transformator 160 kVA	15 174	zł/szt.
4	transformator 250 kVA	17 766	zł/szt.
5	transformator 400 kVA	22 140	zł/szt.
6	transformator 630 kVA	29 754	zł/szt.

## 16.2.8. Stacja transformatorowa SN/nn

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	MST tradycyjna – budynek	51 840	zł/szt.
2	MST tradycyjna – wyposażenie	59 940	zł/szt.
3	MST kompaktowa – betonowa	100 440	zł/szt.
4	MST kompaktowa – blaszana	93 960	zł/szt.
5	STS 20/250	27 540	zł/szt.
6	STS 20/400	29 700	zł/szt.

## 16.2.9. Elementy stacji transformatorowej SN/nn

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	Pole liniowe SN	9 504	zł/szt.
2	Pole liniowe nn	3 240	zł/szt.

## 16.3. Elementy standardowe sieci średniego napięcia

W sieci SN wyróżniono następujące standardowe elementy:

- linie SN napowietrzne,
- linie SN kablowe,
- transformatory WN/SN,
- stacje transformatorowe WN/SN.

## 16.4. Zestawienie stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci średniego napięcia:

## 16.4.1. Linia napowietrzna średniego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	linia AFL 3 x 35 mm <sup>2</sup>	52 920	zł/km
2	linia AFL 3 x 70 mm <sup>2</sup>	65 340	zł/km
3	linia AFL 3 x 120 mm <sup>2</sup>	83 700	zł/km
4	linia 2 x (AFL 3 x 70 mm <sup>2</sup> )	115 120	zł/km
5	linia 2 x (AFL 3 x 120 mm <sup>2</sup> )	146 340	zł/km
6	słup narożny	7 128	zł/szt.
7	słup krańcowy	7 344	zł/szt.
8	słup rozgałęźny	7 560	zł/szt.
9	odłącznik napowietrzny	1 944	zł/szt.
10	ogranicznik przepięć	810	zł/szt.
11	uziom + pomiary pomontażowe	1 242	zł/szt.

## 16.4.2. Linia kablowa średniego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	linia HAKnFtA 3 x 120 mm <sup>2</sup>	136 080	zł/km
2	linia HAKnFtA 3 x 240 mm <sup>2</sup>	195 480	zł/km
3	linia 3 x YHAKXS 1 x 120 mm <sup>2</sup>	141 480	zł/km
4	linia 3 x YHAKXS 1 x 240 mm <sup>2</sup>	200 880	zł/km
5	głowice kablowe wewnętrzne	1 080	zł/kpl
6	głowice kablowe napowietrzne	1 728	zł/kpl
7	mufy kablowe	2 376	zł/kpl

## 16.4.3. Transformatory WN/SN

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	transformator 110/15 kV – 10 MVA	604 585	zł/szt.
2	transformator 110/15 kV – 16 MVA	849 745	zł/szt.
3	transformator 110/15 kV – 25 MVA	1 056 565	zł/szt.
4	transformator 110/15/6 kV – 10 MVA	708 805	zł/szt.
5	transformator 110/15/6 kV – 16 MVA	1 002 565	zł/szt.
6	transformator 110/15/6 kV – 25 MVA	1 242 325	zł/szt.
7	transformator 110/20 kV – 10 MVA	604 045	zł/szt.
8	transformator 110/20 kV – 16 MVA	849 205	zł/szt.
9	transformator 110/20 kV – 25 MVA	1 056 565	zł/szt.

## 16.4.4. Stacja WN/SN

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	pole liniowe SN-15 kV	63 900	zł/szt.
2	pole transformatorowe WN-110 kV	371 585	zł/szt.
3	stanowisko transformatora WN/SN	285 843	zł/szt.
4	stacja WN/SN (bez transformatora)	217 164	zł/MW

## 16.5. Elementy standardowe sieci wysokiego napięcia - 110 kV

W sieci WN 110 kV wyróżniono następujące standardowe elementy:

- linie napowietrzne
- elementy stacji WN/SN.

16.6. Zestawienie stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci wysokiego napięcia:

16.6.1. Linia WN 110 kV

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	4	5
<b>Linia jednotorowa</b>			
	słup przelotowy szerokotrzonowy	37 800	zł/szt.
	słup przelotowy wąskotrzonowy	59 400	zł/szt.
	słup mocny szerokotrzonowy	70 960	zł/szt.
	słup mocny wąskotrzonowy	120 420	zł/szt.
<b>Linia dwutorowa</b>			
	słup przelotowy szerokotrzonowy	54 000	zł/szt.
	słup przelotowy wąskotrzonowy	64 800	zł/szt.
	słup mocny szerokotrzonowy	117 180	zł/szt.
	słup mocny wąskotrzonowy	138 240	zł/szt.
<b>Przewody robocze</b>			
	AFL 3 x 6.240 mm <sup>2</sup>	53 790	zł/km
	AFL 3 x 6.120 mm <sup>2</sup>	35 100	zł/km
<b>Przewody odgromowe</b>			
	AFL 1 x 1,7 50 mm <sup>2</sup>	8 316	zł/km
	AFL 1 x 1,7 70 mm <sup>2</sup>	9 612	zł/km
	AFL 1 x 1,7 95 mm <sup>2</sup>	13 285	zł/km
	AFL 1 x 6 120 mm <sup>2</sup>	12 530	zł/km
	Inne (dokumentacja, badania)	25	%

16.6.2. Elementy stacji WN/SN

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	pole liniowe WN-110 kV	758 180	zł/szt.
2	pole łącznika szyn WN-110 kV	688 890	zł/szt.



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

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

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 linię
- $D_i$  - długość standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w kilometrach
- $k_{si}$  - udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej
- $S_{si}$  - 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

16.8. Opłata za przyłączenie obliczona według wzoru podanego w punkcie 16.7. pobierana jest jednorazowo albo w równych miesięcznych ratach przez okres nie dłuższy niż 5 lat.

16.9. Miesięczne raty opłat za przyłączenie, o których mowa w punkcie 16.8. oblicza się według następującej zależności:

$$O_{psm} = O_{ps} * (1+i)^n * i : [(1+i)^n - 1]$$

gdzie:

$O_{ps}$  - opłata za przyłączenie wyliczona według wzorów podanych w punkcie 16.7.,

$i$  - miesięczna stopa procentowa - równa aktualnej rocznej stopie kredytu refinansowego (lombardowego) powiększonej o 1,0 % i podzielonej przez 12,

$n$  – ilość rat miesięcznych.

**17. OPŁATY ZA USŁUGI I CZYNNOŚCI DODATKOWE**

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

Lp.	Wyszczególnienie	Oplata
		[zł]
1.	Wyłączenie lub załączenie instalacji lub urządzenia odbiorcy w WLZ lub innym punkcie instalacji	39,24
2.	Wyłączenie lub załączenie instalacji lub urządzenia odbiorcy na słupie lub w stacji	102,51
3.	Wymiana wkładki bezpiecznika instalacyjnego:	x
	- z kosztami materiałów (wkładka 10-25A)	24,01
	- z kosztami materiałów (wkładka pow.25A)	26,38
	- bez kosztów materiałów	23,42
4.	Wymiana wkładki bezpiecznika mocy:	x
	- z kosztami materiałów	46,27
	- bez kosztów materiałów	39,24
5.	Wyłączenie lub załączenie na życzenie odbiorcy urządzeń lub instalacji o napięciu do 1 kV	134,15
6.	Wyłączenie lub załączenie na życzenie odbiorcy urządzeń lub instalacji o napięciu powyżej 1 kV	260,69
7.	Przygotowanie linii kablowej o napięciu do 1 kV do wcięcia w istniejący kabel	427,45
8.	Przygotowanie linii kablowej o napięciu powyżej 1 kV do wcięcia w istniejący kabel	559,76

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, opłaty wynoszą:

Wyszczególnienie	Oplata
	[zł]
Grupy taryfowe A	766,88
Grupy Taryfowe B	577,06
Grupy taryfowe C21, C22a, C22b	134,15
Grupy taryfowe C11, C11o, C12a, C12b, G11 i G12	39,24

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 opłata wynosi:

Wyszczególnienie	Oplata
	[zł]
Licznik do pomiaru bezpośredniego ( i zegar )	39,24
Licznik do pomiaru półpośredniego i pośredniego ( i zegara )	134,15

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

Wyszczególnienie	Oplata
	[zł]
Układ pomiarowy bezpośredni bez wskaźnika mocy	23,42
Inne układy pomiarowe	134,15

- 17.5. 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 opłatę gdy jest to:

Wyszczególnienie	Oplata
	[zł]
Licznik do pomiaru bezpośredniego	55,06
Licznik do pomiaru półpośredniego lub pośredniego	134,15
Licznik z nadajnikiem impulsów, rejestrator, sumator	260,69

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

- 17.6. Za uszkodzenie, zniszczenie lub utratę licznika albo innego przyrządu pomiarowego oraz innych nie wymienionych urządzeń dostawcy, za których zabezpieczenie odpowiada odbiorca względnie zarządca budynku pobiera się opłatę obliczoną zgodnie z pkt.17.6.1. lub 17.6.2.

oraz opłatę za przywrócenie stanu pierwotnego w wysokości określonej w pkt.17.7.

Opłat za przywrócenie stanu pierwotnego, określony w pkt. 17.7. nie pobiera się w przypadku rezygnacji z dostawy energii na okres minimum 2 lat.

17.6.1. Opłatę za uszkodzenie, zniszczenie lub utratę licznika oblicza się wg wzoru:

$$O = K * (L - R) : L$$

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.

17.6.2. Opłatę za uszkodzenie, zniszczenie lub utratę zegara sterującego, innego urządzenia pomiarowego lub innych nie wymienionych urządzeń dostawcy, za których zabezpieczenie odpowiada odbiorca względnie zarządca budynku, pobiera się opłatę w wysokości 100% kosztów nowego zegara, urządzenia pomiarowego lub innego urządzenia.

17.7. Opłaty za przywrócenie stanu pierwotnego pobiera się w wysokości :

Wyszczególnienie	Oplata
	[zł]
Układ pomiarowy bezpośredni bez wskaźnika mocy	55,06
Inne układy pomiarowe	134,15

17.8. Za przyjęcie na miejscu u odbiorcy zaległej należności oprócz opłaty wynikającej z naliczonych odsetek ustawowych pobiera się opłatę w wysokości 15,82 zł.

17.9. 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 55,06 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.

17.10. Za założenie przez dostawcę nowych plomb – w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych – na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub urządzeniu pomiarowym, za którego stan odpowiedzialny jest właściciel, zarządca i ich pełnomocnicy lub inni użytkownicy lokalu, pobiera się opłatę:

Wyszczególnienie	Oplata
	[zł]
Za założenie 1 plomby	23,42
Za założenie więcej niż 1 plomby, za każdą następną	15,82

- W opłatę za założenie 1 plomby w kalkulowana jest cena dojazdu w wysokości 7,60 zł.
- 17.11. Opłatę określoną w pozycji 1 tabeli zawartej w punkcie 17.1. za wyłączenie lub załączenie pobiera się w przypadku gdy wstrzymanie dostawy energii nastąpiło w ramach windykacji lub gdy stwierdzony zostanie stan techniczny urządzeń, instalacji lub wewnętrznej linii zasilającej niezgodny z obowiązującymi przepisami,
- 17.12. W opłaty podane w punktach od 17.1. do 17.5, 17.6.b. i 17.9. w kalkulowana jest cena dojazdu w wysokości 7,60 zł, natomiast w pozycji 17.8. nie pobiera się opłaty za dojazd.
- 17.13. Nie pobiera się opłat za usługi określone w pozycjach od 1 do 8 tabeli zawartej w punkcie 17.1. gdy wykonywane czynności związane są z pierwszym przyłączeniem urządzeń do sieci.