



**Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/728-A/3/2000/AO

Warszawa, 28 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**

**HSW - Zakład Energetyczny  
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Stalowej Woli**

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”

zawartego w piśmie z dnia 3 lutego 2000 r., znak: ZE/192/2000,  
uzupełnionym pismami z dnia 6 marca 2000 r. znak: ZE/452/2000, z dnia  
20 marca 2000 r., znak: ZE/618/2000, z dnia 28 marca 2000 r., znak: ZE/699/2000  
oraz z dnia 25 kwietnia 2000 r., znak: ZE/929/2000

**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, posiadającego koncesję nr OEE/225/728/W/3/99/MJ z dnia 15 grudnia 1999 r. na obrót energią elektryczną oraz koncesję nr PEE/195/728/W/3/99/MJ z dnia 15 grudnia 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, w dniu 7 lutego 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne 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 zwanego dalej „rozporządzeniem” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 9 ust. 2 i 3 rozporządzenia, 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: ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Z uwagi na fakt, że Przedsiębiorstwo podjęło nowego rodzaju działalność polegającą na przesyłaniu i dystrybucji oraz obrocie energią elektryczną, wysokość ceny

wskaźnikowej określono zgodnie z § 37 cytowanego rozporządzenia, na podstawie planowanych wielkości przychodów i sprzedaży w okresie obowiązywania taryfy.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

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:  
HSW – ZE Sp. z o.o.  
37-450 Stalowa Wola  
ul. E.Kwiatkowskiego 1

**HSW - ZAKŁAD ENERGETYCZNY Sp. z o. o.  
z siedzibą w Stalowej Woli**

**TARYFA  
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

## SPIS TREŚCI:

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. CENY I STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA I USŁUGI PRZESYŁOWE
  - 3.1 Rodzaje grup taryfowych, ceny i stawki opłat
  - 3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną
  - 3.3. Ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania
4. PODSTAWOWE ZASADY I WARUNKI ROZLICZEŃ
5. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ
6. OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY
  - 6.1 Opłaty za przekroczenie umownego tg  $\varphi$  (pobór i oddanie energii biernej) oraz zasady rozliczeń za energię bierną
  - 6.2. Opłaty za przekroczenie mocy umownej
  - 6.3 Pozostałe opłaty za naruszenie warunków umowy
  - 6.4 Upusty dla odbiorcy za niedotrzymanie warunków umów o dostarczenie energii elektrycznej
  - 6.5. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
7. STAWKI OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY
8. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i opłat oraz warunki ich stosowania. Została opracowana na podstawie:
  - a) Ustawy - Prawo energetyczne (DEFINICJE pkt. 2.17.),
  - b) Rozporządzenia taryfowego (DEFINICJE pkt. 2.18.),
  - c) Rozporządzenia przyłączeniowego (DEFINICJE pkt. 2.19.)
- 1.2. Niniejsza taryfa ma zastosowanie dla odbiorców, którzy podpisali umowę sprzedaży lub umowę o przesyłanie energii elektrycznej z HSW - Zakładem Energetycznym Sp. z o.o. z siedzibą w Stalowej Woli
- 1.3. HSW - Zakład Energetyczny Sp. z o.o. z siedzibą w Stalowej Woli będący dostawcą energii elektrycznej prowadzi swoją działalność w oparciu o koncesje wydane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:
  - na obrót energią elektryczną nr OEE/225/728/W/3/99/MJ - z dnia 15 grudnia 1999 roku,
  - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/195/728/W/3/99/MJ - z dnia 15 grudnia 1999 roku,
- 1.4. HSW - Zakład Energetyczny Sp. z o.o. z siedzibą w Stalowej Woli prowadzi działalność określoną koncesjami dla potrzeb odbiorców przemysłowych oraz innych odbiorców zlokalizowanych na obszarze działania Grupy Kapitałowej Huty Stalowa Wola SA i w jej sąsiedztwie, w oparciu o posiadane sieci rozdzielcze 30 kV i 6 kV oraz sieci niskiego napięcia 0.4 kV.
- 1.5. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość i warunki stosowania:
  - stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - stawek opłat za usługę przesyłową,
  - cen za energię elektryczną,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umów,
  - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
- 1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci.
- 1.7. Dla wszystkich odbiorców odczyty wskazań rozliczeniowych układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.
- 1.8. W wystawionych fakturach kwoty należności w poszczególnych pozycjach zaokrągla się do pełnych groszy.
- 1.9. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego

## 2. DEFINICJE.

Użyte w niniejszej Taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. **Dostawca** - HSW-Zakład Energetyczny Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Stalowej Woli.
- 2.2. **Odbiorca** - osoba prawna lub fizyczna połączona z siecią dostawcy za pośrednictwem przyłącza, której dostawca sprzedaje energię elektryczną i świadczy usługę przesyłową lub jedną z tych usług na podstawie umowy.
- 2.3. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy z siecią dostawcy.
- 2.4. **Moc przyłączeniowa** - największa moc czynna pobierana z sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.5. **Grupa przyłączeniowa** - należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączanych do sieci sklasyfikowaną w następujący sposób:
  - grupa II - odbiorcy przyłączani bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz odbiorcy przyłączani do sieci rozdzielczej, którzy wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
  - grupa III - odbiorcy przyłączani bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - grupa IV - odbiorcy przyłączani bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63A,
  - grupa V - odbiorcy przyłączani 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 w torze prądowym nie większym niż 63 A,
  - grupa VI - odbiorcy przyłączani do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 2.6. **Moc umowna** - maksymalna moc czynna zamówiona na okres umowy przez odbiorcę, odpowiadająca największemu przewidywanemu 15 minutowemu obciążeniu czynnemu, nie większa niż moc przyłączeniowa.
- 2.7. **Okres umowy** - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia, lub w przypadku umowy zawartej na czas nieokreślony rok kalendarzowy.
- 2.8. **Wysokie napięcie [ WN ]** - napięcie wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.9. **Średnie napięcie [ SN ]** - napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.

- 2.10. **Niskie napięcie** [ nn ] - napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.11. **Wskaźnik mocy** - element układu pomiarowo rozliczeniowego, umożliwiający kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę w okresach 15 minutowych.
- 2.12. **Sieć rozdzielcza** - zwana dalej **siecią**, to sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu nie wyższym niż 110 kV należąca do dostawcy.
- 2.13. **Dzień roboczy** - nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.14. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** - najbliższe rozliczeniowego układu pomiarowego od strony sieci, zabezpieczenie prądowe.
- 2.15. **Granica stron** - punkt w sieci określony w umowie do którego za dostarczoną energię elektryczną odpowiada dostawca, a od tego punktu odpowiedzialność za odebraną energię elektryczną spoczywa na odbiorcy.
- 2.16. **Układ pomiarowo rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo - rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.17. **Ustawa - Prawo energetyczne** - Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 z póź. zm.).
- 2.18. **Rozporządzenie taryfowe** - Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. 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),
- 2.19. **Rozporządzenie przyłączeniowe** - Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. Nr 135, poz. 881).



### 3. CENY I STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I USŁUGI PRZESYŁOWE.

#### 3.1. Rodzaje grup taryfowych, ceny i stawki opłat.

3.1.1 W Taryfie dla energii elektrycznej rozróżnia się następujące ceny i stawki opłat:

- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawki opłaty stałej za usługę przesyłową,
- 3) stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową,
- 4) stawki opłaty abonamentowej.

3.1.2 Kwalifikowanie odbiorców do określonej grupy taryfowej odbywa się odrębnie dla każdego przyłącza. Jeżeli jeden podmiot gospodarczy posiada więcej niż jedno przyłącze, kwalifikację do poszczególnych grup taryfowych dokonuje się odrębnie dla każdego przyłącza.

3.1.3 Naliczanie wszystkich składników opłaty za dostawę energii elektrycznej w przypadkach, jak w pkt. 3.1.2. odbywa się odrębnie dla każdego przyłącza.

3.1.4 Ceny za energię elektryczną, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych określa się dla następujących grup taryfowych:

B	Grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć SN (30, 6 kV), jeśli wykonane przyłącze SN jest własnością i w eksploatacji odbiorcy z granicą stron na zaciskach wyjściowych z rozdzielni SN dostawcy, lub z granicą stron na zaciskach wejściowych transformatora SN/nn będącego w eksploatacji odbiorcy.
C	Grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć - nn (poniżej 1kV) z rozdzielni nn. Grupy te stosowane są dla odbiorców nn, którzy nie kwalifikują się do grupy taryfowej R.
R	Grupy taryfowe dla odbiorców kwalifikowanych zgodnie z zapisem zawartym w pkt 3.3.4 taryfy.

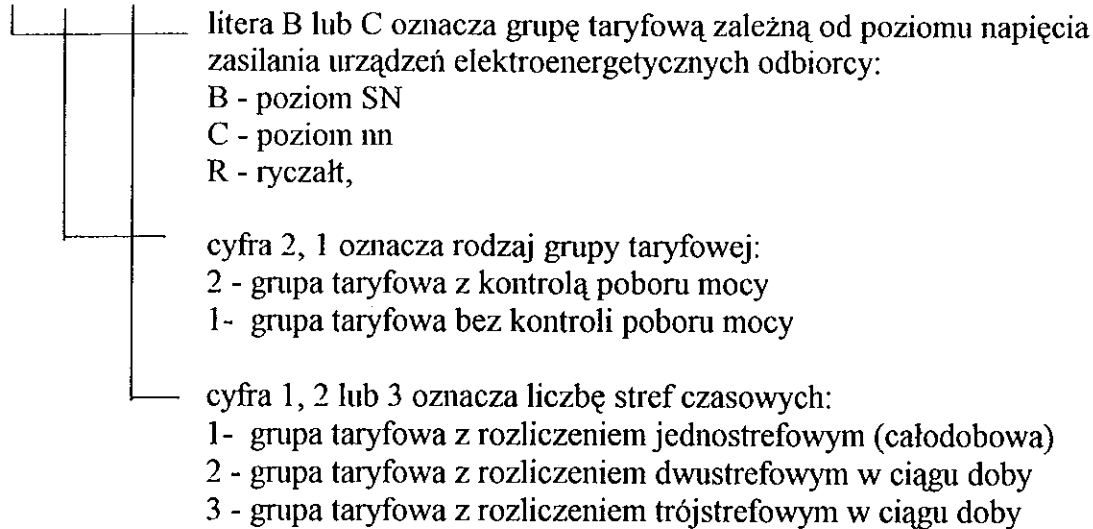
3.1.5 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie są stosowane dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

3.1.6 Oznaczenia grup taryfowych.

Oznaczenia (symbole) poszczególnych grup taryfowych przedstawia schemat poniżej.

## Symbol grupy taryfowej

X X X



## Grupy taryfowe o symbolu:

- B23s - oznacza grupę taryfową sezonowo zróżnicowaną w porach roku (zima/lato),  
 C22a, C12a - oznaczają grupę taryfową z rozliczaniem energii elektrycznej w ciągu doby w strefie szczytowej i pozaszczytowej,  
 C22b, C12b - oznaczają grupę taryfową z rozliczaniem energii elektrycznej w ciągu doby w strefie dziennej i nocnej,  
 C114 - oznacza grupę taryfową jednoczłonową bez pomiaru mocy dla odbiorców o mocy zamówionej wyższej od 40kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63A.

**3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną.****3.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci średniego napięcia wg grup taryfowych B23, B23s, przedstawia 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 (x)	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <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 (pozostałe godziny doby).

### 3.2.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami z kontrolą poboru mocy wg grup taryfowych B22, C22a, C12a.

Nr Strefy	Strefa doby	Pora Roku	
		LATO (kwiecień - wrzesień)	ZIMA (październik - marzec)
1	2	3	4
1.	Szczytowa	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
2.	Poza szczytowa	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

### 3.2.3 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dwustrefowych z odbiorcami bez kontroli poboru mocy w 2 strefach dziennej i nocnej w grupach taryfowych C22b i C12b.

Godziny stref dziennych	Godziny stref nocnych
6 <sup>00</sup> ÷ 14 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>

## 3.3. Ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania

### 3.3.1 Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23, B23s.

- bez kontroli poboru mocy, z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci SN

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	j.m.	B11	B21	B22	B23	B23s zima	B23s lato
1.	Cena za energię elektryczną	zł/MWh						
	- całodobową		167.57	167.57	X	X	X	X
	- szczytową		X	X	237.72	X	X	X
	- pozaszczytową		X	X	108.81	X	X	X
	- w szczycie przedpołudniowym		X	X	X	226.44	228.70	224.18
	- w szczycie popołudniowym		X	X	X	347.59	351.07	344.11
	- w pozostałych godzinach doby		X	X	X	108.81	109.90	107.72
2.	Stawka opłaty przesyłowej							
	- w części stałej	zł/kW/m-c	7.84			7.43		
	- w części zmiennej	zł/MWh	42.84			42.84		
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/przy- łącze/m-c				44.14		

**3.3.2 Grupy taryfowe C114, C21, C22a, C22b.**

- bez kontroli poboru mocy, z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci nn.

Do stosowania cen i stawek opłat dla grup taryfowych C114, C21, C22a, C22b uprawnieni są odbiorcy IV grupy przyłączeniowej, zasilani z sieci niskich napięć, mocy zamówionej wyższej od 40kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63A.

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	j.m.	C114	C21	C22a	C22b
1.	Cena za energię elektryczną	zł/MWh				
	- całodobową		203.62	203.62	X	X
	- szczytową		X	X	256.18	X
	- pozaszczytową		X	X	108.81	X
	- dzienną		X	X	X	231.67
	- nocną		X	X	X	108.81
2.	Stawka opłaty przesyłowej					
	- w części stałej	zł/kW/m-c	9.50		9.09	
	- w części zmiennej	zł/MWh	83.75		83.75	
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/przy- łącze/m-c			44.14	

**3.3.3 Grupy taryfowe C11, C12a, C12b**

- bez kontroli poboru mocy, z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci nn.

Do stosowania cen i stawek opłat dla grup taryfowych C11, C12a, C12b uprawnieni są odbiorcy V grupy przyłączeniowej zasilani z sieci niskich napięć o prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego poniżej 63A i poborze mocy do 40 kW.

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	j.m.	C11	C12a	C12b
1.	Cena za energię elektryczną	zł/MWh			
	- całodobową		219.09	X	X
	- szczytową		X	265.01	X
	- pozaszczytową		X	108.81	X
	- dzienną		X	X	253.23
	- nocną		X	X	108.81
2.	Stawka opłaty przesyłowej:				
	- w części stałej	zł/kW/m-c		9.50	
	- w części zmiennej	zł/MWh		67.28	
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/przy- łącze/m-c		22.41	

Dla odbiorców rozliczanych wg grupy taryfowej C11 i posiadających przyłącza 1-fazowe, stawkę opłaty abonamentowej nalicza się w wysokości 40% stawki opłaty abonamentowej zawartej w powyższej tabeli.

### 3.3.4 Grupa taryfowa R - ryczałtowa

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	j.m.	R
1.	Cena za energię elektryczną (całodobowa)	zł/MWh	219.09
2.	Stawka opłaty przesyłowej:		
	- w części stałej	zł/kW/m-c	9.50
	- w części zmiennej	zł/MWh	67.28
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/przyłącze/m-c	44.14

- 1) Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.
- 2) Warunkiem zaliczenia odbiorcy do grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody dostawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.
- 3) Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej R stosuje się również dla:
  - krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, imprezy plenerowe zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg itp.
  - silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
  - 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.
- 4) Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania.

#### 4. PODSTAWOWE ZASADY I WARUNKI ROZLICZEŃ.

- 4.1. Cena energii elektrycznej odnosi się do ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy, w strefach czasowych doby.
- 4.2. W grupach taryfowych z kontrolą i bez kontroli poboru mocy stawki opłat za usługi przesyłowe odnosi się:
  - a) w części stałej - do mocy umownej [zł/kW],
  - b) w części zmiennej - do ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez układ pomiarowo rozliczeniowy [zł/MWh].
- 4.3. Odbiorca zawierający umowę wyłącznie na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej wnosi opłatę przesyłową zmienną i stałą.
- 4.4. Odbiorca zawierający umowę sprzedaży energii elektrycznej wnosi opłatę za pobraną energię elektryczną, opłatę przesyłową stałą i zmienną oraz opłatę abonamentową.
- 4.5. Opłatę za usługę przesyłową odbiorca wnosi osobno dla każdego przyłącza na podstawie wielkości zamówionej mocy umownej.
- 4.6. Stałą opłatę za usługę przesyłową 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.
- 4.7. Opłatę abonamentową w danej grupie taryfowej ustala się w równych kwotach na każdy miesiąc osobno dla każdego przyłącza [zł/przyłącze/m-c].
- 4.8. Opłatę abonamentową nalicza się w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło przyłączenie lub rozwiązanie umowy.
- 4.9. Odbiorcy rozliczani według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy zamawiają dla każdego przyłącza moc umowną odpowiadającą największemu przewidywanemu (określonym w umowie 15 -minutowemu) obciążeniu czynnemu, w rocznym okresie umownym.
- 4.10. Zamawianie mocy umownej, o której mowa w pkt. 4.9. na następny okres umowny następuje najpóźniej na trzy miesiące przed upływem okresu umownego.
- 4.11. Brak zamówienia mocy umownej przez odbiorcę w terminie określonym w pkt. 4.10. jest równoznaczne z zamówieniem mocy na następny okres umowny w wysokości dotychczasowej.
- 4.12. Moc umowna zamówiona przez odbiorcę dla każdego z przyłączy nie może być większa od mocy przyłączeniowej oraz niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 4.13. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania opłat stałych za usługę przesyłową - moc umowną zgodnie z

- pkt. 4.9. do końca okresu, na który moc była zamówiona, chyba, że zobowiązanie z tego tytułu przejął jego prawny następca, lub umowa między odbiorcą i dostawcą formułuje to inaczej.
- 4.14. Jeżeli w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej przez odbiorcę, 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.
  - 4.15. Standardowym okresem rozliczeniowym dla odbiorców zaliczanych do III, IV i VI grupy przyłączeniowej jest miesiąc. Okres rozliczeniowy dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej może być dłuższy niż miesiąc, okres ten określa umowa sprzedaży.
  - 4.16. Jeśli 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.
  - 4.17. W rozliczeniach z odbiorcami, dostawca może stosować raty planowe (rachunki okresowe) szczegółowo określone w umowie sprzedaży energii elektrycznej i umowie o świadczenie usług przesyłowych.
  - 4.18. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W przypadkach uzgodnionych przez strony, zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się: w wielkości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku urządzeń pomiarowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowarogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowe.
  - 4.19. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej nn, posiadających układy pomiarowe zainstalowane po stronie GN transformatora, straty transformacji w wysokościach, podanych w pkt 4.18 należy odpowiednio odejmować.
  - 4.20. W przypadku stwierdzenia błędnego naliczenia ilości zużycia energii, podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku.
  - 4.21. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w pkt. 4.20. w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

- 4.22. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.23. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty faktury, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 4.24. W rozliczeniach za energię elektryczną zużywaną do oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów ogólnie dostępnych, w cenie energii elektrycznej nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowej ustalone w odrębnej umowie z dostawcą lub innym wykonawcą.

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

W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej opłaty naliczane są zgodnie z § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego.



## 6. OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY

### 6.1 Opłaty za przekroczenie umownego $\text{tg } \varphi$ (pobór i oddanie energii biernej) oraz zasady rozliczeń za energię bierną.

- 6.1.1 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci SN, a w przypadkach uznanych przez dostawcę za uzasadnione również odbiorcy zasilani z sieci niskich napięć użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 6.1.2 Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  z zastrzeżeniem pkt. 6.1.6.
- 6.1.3 Jako optymalną wartość współczynnika  $\text{tg } \varphi$  przyjmuje się wartość uzgodnioną w umowie, lecz nie niższą niż  $\text{tg } \varphi = 0,2$ .
- 6.1.4 Jeżeli  $\text{tg } \varphi$  nie został dla odbiorcy ustalony zgodnie z pkt.6.1.3. do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .
- 6.1.5 Opłatę za ponadnormatywny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych (określonych w pkt 6.1.8.) od sumy wartości energii elektrycznej czynnej i wartości usługi przesyłowej zmiennej obliczonej w danym okresie obrachunkowym według cen i opłat obowiązujących w strefach czasowych grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca.
- 6.1.6 W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej ceny za energię elektryczną czynną i najniższej stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.1.7 Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię bierną przy współczynniku  $\text{tg } \varphi$  pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVarh wprowadzonych do sieci dostawcy i najniższej ceny za energię elektryczną czynną w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 6.1.8 Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptimalnego poboru energii biernej (d%):

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	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:

$$d \% = 56 (\operatorname{tg} \varphi - \operatorname{tg} \varphi_0)$$

## 6.2. Opłaty za przekroczenie mocy umownej

6.2.1 Opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się jako iloczyn nadwyżki kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną i pięciokrotnej miesięcznej stałej stawki opłaty za usługę przesyłową określoną w danej grupie taryfowej.

## 6.3 Pozostałe opłaty za naruszenie warunków umowy.

- 6.3.1 Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 63.64 zł
- 6.3.2 Za zniszczenie lub uszkodzenie przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego pobiera się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.
- 6.3.3 Za założenie plomby w miejscu jej zerwania lub uszkodzenia pobiera się opłatę:
- a) za założenie pierwszej plomby 63.64 zł
  - b) za założenie każdej następnej plomby w obrębie tego samego budynku 15.90 zł
- 6.3.4 Za założenie plomby legalizacyjnej Głównego Urzędu Miar w miejscu jej zerwania lub uszkodzenia pobiera się opłatę:
- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 95.46 zł
  - b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego 159.10 zł
- 6.3.5 Za założenie plomby w miejscu jej zerwania lub uszkodzenia w przypadku oplombowania układu pomiarowego lub urządzeń w wyniku wstrzymania dostawy energii elektrycznej i samowolnego podłączenia instalacji, pobiera się opłatę w wysokości 200.00 zł
- 6.3.6 W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt.6.3.3 i 6.3.5. ulegają obniżeniu o 50%.

## 6.4 Upusty dla odbiorcy za niedotrzymanie warunków umów o dostarczenie energii elektrycznej.

- 6.4.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 37 rozporządzenia „przyłączeniowego”, odbiorcom przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku, w wysokości określonej w taryfie lub umowie o ile ta wprowadza inne ustalenia niż zawarte w taryfie.
- 6.4.2 Dostawca obowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie o którym mowa w pkt.6.4.1.
- 6.4.3 Obniżenie parametrów energii elektrycznej poniżej wartości standardowych

uprawnia odbiorcę do upustu w opłacie za pobraną energię elektryczną, jeżeli:

- a) obniżenie parametrów jakościowych energii elektrycznej poniżej wartości standardowych nie zostało uzgodnione z odbiorcą w umowie,
- b) odbiorca wystąpił z wnioskiem o udzielenie upustu.

6.4.4 Upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oblicza się na zasadach określonych w § 45 i § 46 rozporządzenia taryfowego oraz na zasadach wynikających z umowy sprzedaży energii elektrycznej. Ryczałtową stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby ustala się w wysokości  $b_{rT} = 0.10 \text{ zł/h}$

6.4.5 Warunkiem otrzymania upustów i bonifikat z tytułu niewłaściwych parametrów napięcia, jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku  $\text{tg } \varphi$  nie większym niż 0.4.

## 6.5. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

6.5.1 W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców obowiązują przepisy określone w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

6.5.2. Za nieuzasadnioną zwłokę w usunięciu zakłóceń w dostarczeniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci

- |                    |         |
|--------------------|---------|
| - dla odbiorców nn | - 20 zł |
| - dla odbiorców SN | - 50 zł |

6.5.3. Za niepowiadomienie odbiorców, z co najmniej 5 dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:

- a) ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych, lub telewizyjnych, powiadomień telefonicznych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty między dostawcą i odbiorcą nn - 20 zł
- b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 200 zł

6.5.4. Za niepoinformowanie na piśmie z co najmniej:

- a) 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 - 100 zł
- b) rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 400 zł
- c) trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym

- niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - 600 zł
- 6.5.5. Za odmowę nieodpłatnego udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych cen i stawek opłat - 30 zł
- 6.5.6. Za brak rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia pisemnego wniosku lub reklamacji. - 30 zł
- 6.5.7. Rozliczenie z tytułu opłat określonych w pkt 6.5.2 do 6.5.6. następuje na wniosek odbiorcy w terminie 30 dni od dnia złożenia przez odbiorcę wniosku w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- 6.5.8. W przypadku niepotwierdzenia przez dostawcę podstawy do udzielenia upustu lub bonifikaty, o których mowa w pkt.6.5.2. do 6.5.6. powiadamia on odbiorcę o powyższym fakcie w terminie, o którym mowa w pkt. 6.5.7.

## 7. STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

Lp.	Rodzaj usługi	stawki opłat
1.	Sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych wewnętrznej linii zasilającej zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do wspólnej sieci, lub przeprowadzone z inicjatywy dostawcy w przypadku stwierdzenia stanu technicznego instalacji niezgodnego z przepisami lub zakłócającego pracę sieci: - dla odbiorców z bezpośrednim układem pomiarowym - dla odbiorców z półpośrednim układem pomiarowym - dla odbiorców z pośrednim układem pomiarowym	60.40 zł 145.00 zł 362.00 zł
2.	Niedopuszczenie do urządzeń odbiorczych lub pomiarowych pracowników dostawcy upoważnionych do kontroli lub odczytu urządzeń pomiarowych (dotyczy wszystkich grup taryfowych)	30.20 zł
3.	Wznowienie na prośbę odbiorcy dostawy energii przyłączem, które zostało czasowo (nie dłużej niż na 30 dni) odłączone z eksploatacji na wniosek odbiorcy, lub gdy zostało odłączone przez dostawcę z przyczyn zawinionych przez odbiorcę po ustaniu przyczyny wyłączenia: - jeśli zachodzi konieczność sprawdzenia poprawności połączenia układu pomiarowego dolicza się opłatę zgodną z punktem 5.	72.50 zł
4.	Przerwanie na prośbę odbiorcy dostawy energii elektrycznej	72.50 zł
5.	Sprawdzenie poprawności podłączenia układu pomiarowo-rozliczeniowego zakwestionowanego przez odbiorcę, jeśli reklamacja okaże się nieuzasadniona: - dla odbiorców z bezpośrednim układem pomiarowym - dla odbiorców z półpośrednim układem pomiarowym - dla odbiorców z pośrednim układem pomiarowym	60.40 zł 72.50 zł 90.70 zł

6.	Sprawdzenie poprawności wskazań licznika (zegara) w laboratorium Urzędu Miar z wydaniem świadectwa legalizacji, o ile zastrzeżenia zgłoszone przez odbiorcę nie zostaną potwierdzone: - opłata stanowi sumę opłaty w pkt 5. tabeli oraz 50 % nowego licznika (zegara) danego typu.	
7.	Wezwanie pogotowia energetycznego gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez dostawcę instalacji odbiorcy. Opłatę pobiera się również wtedy gdy uszkodzenie zabezpieczenia przedlicznikowego nastąpiło z winy odbiorcy	48.40 zł
8.	Wykonanie pomiaru skuteczności zerowania - pierwszy punkt pomiarowy - każdy następny punkt pomiarowy w ramach jednego przybycia służb pomiarowych i w obrębie tego samego obiektu	30.20 zł 18.10 zł
9.	Wykonanie pomiaru rezystancji uziemienia - pierwszy punkt pomiarowy - każdy następny punkt pomiarowy w ramach jednego przybycia służb pomiarowych i w obrębie tego samego obiektu	30.20 zł 18.10 zł
10.	Usługi pogotowia technicznego wykonywane na zlecenie odbiorcy kalkulowane wg rzeczywistego czasu pracy pogotowia. - stawka za 1 godzinę pracy pogotowia	36.30 zł/rbg
11.	Specjalne przybycie do odbiorcy w celu pobrania od niego zaległej należności za energię elektryczną	21.10 zł

7.12 Za pozostałe czynności i usługi wykonane przez dostawcę na życzenie odbiorcy pobiera się opłaty wyliczone przez dostawcę na podstawie indywidualnej kalkulacji.

## 8. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

### 8.1. Warunki stosowania ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie.

- 8.1.1 Stawkę opłaty ryczałtowej za przyłączenie stosuje się do określenia kosztów realizacji zasilania obiektów budowlanych odbiorców grupy przyłączeniowej IV i V wyłącznie w przypadku, gdy budowa lub rozbudowa sieci, w części koniecznej dla przyłączenia podmiotu, jest przewidziana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.
- 8.1.2 Wysokość stawek opłat ryczałtowych za budowę przyłącza i rozbudowę sieci jest zależna od:
- wielkości mocy przyłączeniowej,
  - rodzaju przyłącza,
  - długości najkrótszego możliwego do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym połączenia obiektu wnioskodawcy z miejscem przyłączenia, określonym w warunkach przyłączenia.
- 8.1.3 Opłatę ryczałtową stosuje się w pełnej wysokości w przypadku wymiany przyłącza.
- 8.1.4 Opłaty ryczałtowe są pobierane również przy zmianie przyłącza:
- z jednofazowego na trójfazowe,
  - na nowe przyłącze jeśli wymiana następuje na wniosek odbiorcy.
- 8.1.5 W oparciu o stawki określone w poniższych tabelach - opłata za przyłączenie stanowi sumę poszczególnych stawek opłat odpowiednio dla grupy przyłączeniowej, do której kwalifikuje się odbiorca, tj. stawki opłaty za wykonanie przyłącza w zależności od rodzaju wykonywanego przyłącza i jego długości oraz stawki opłaty za rozbudowę sieci przeliczonych stosownie do mocy przyłączeniowej.
- 8.1.6 Ryczałtowe stawki opłat za budowę typowego przyłącza i stawki opłat za rozbudowę sieci dla podmiotów V grupy przyłączeniowej .

Rodzaj przyłącza	Stawka za przyłącze typowe (do 5 mb )	Stawka za każdy następny mb	Stawka za rozbudowę sieci
	zł	zł/mb	zł/kW
kablowe	1 500.00	31.00	25.50
kablowe z pomiarem	1 675.00	31.00	

### 8.1.7 Ryczałtowe stawki opłat za budowę typowego przyłącza i rozbudowę sieci dla podmiotów IV grupy przyłączeniowej .

Rodzaj przyłącza	Stawka za przyłącze typowe (do 5 mb )	Stawka za każdy następny mb	Stawka za rozbudowę sieci
	zł	zł/mb	zł/kW
kablowe	1 678.00	42.50	25.50
kablowe z pomiarem	1 860.00	42.50	

- 8.2. Opłatę wg rzeczywistych kosztów realizacji przyłącza stosuje się dla grup przyłączeniowych II, III, VI oraz IV i V jeśli budowa lub rozbudowa przyłącza lub sieci nie została uwzględniona w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.
- 8.3. Stawki opłat za rozbudowę sieci, jeżeli taka rozbudowa jest konieczna, kalkuluje się dodatkowo na podstawie rzeczywistych kosztów rozbudowy.
- 8.4. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci i wykonanie przyłącza.
- 8.4.1. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza lub sieci, stosowane w przypadkach gdy budowa lub rozbudowa przyłącza nie została uwzględniona w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.

Stawki opłat za budowę przyłączy i rozbudowę sieci nn

Lp.	Rodzaj opłaty	jm.	Grupa IV		Grupa V	
			przyłącza	sieci	przyłącza	sieci
budowa lub rozbudowa			przyłącza	sieci	przyłącza	sieci
1.	Montaż aparatury w celce odpływowej	zł	1 900	1 280	550	370
2.	Montaż bezpośredniego układu pomiarowego 1-taryfowego energii czynnej	zł	-	-	1 220	-
3.	Montaż bezpośredniego układu pomiarowego 2-taryfowego energii czynnej	zł	-	-	1 350	-
4.	Montaż półpośredniego lub pośredniego układu pomiarowego energii czynnej z kontrolą mocy biernej. Pomiar 2-taryfowy ze wskaźnikiem mocy max.	zł	3 700	-	-	-
5.	Ułożenie kabla zasilającego YAKY 4x240mm <sup>2</sup> wraz z podłączeniem	zł/mb	60	40	-	40
6.	Ułożenie kabla zasilającego YAKY 4x120mm <sup>2</sup> wraz z podłączeniem	zł/mb	40	26	-	26
7.	Ułożenie kabla zasilającego YAKY 4x25mm <sup>2</sup> wraz z podłączeniem	zł/mb	-	-	26	17

## Stawki opłat za rozbudowę sieci i budowę przyłącza SN

Lp.	Rodzaj opłaty	jm.	stawka jednostkowa	
			przyłącza	sieci
budowa lub rozbudowa				
ułożenie linii kablowej				
1.	kabel 6/10kV AKnFta 3x 240 mm <sup>2</sup>	zł/mb	102	68
2.	kabel 6/10kV AKnFta 3x 185 mm <sup>2</sup>	zł/mb	92	61
3.	kabel 6/10kV AKnFta 3x 150 mm <sup>2</sup>	zł/mb	82	55
4.	kabel 6/10kV AKnFta 3x 120 mm <sup>2</sup>	zł/mb	75	50
5.	kabel 6/10kV AKnFta 3x 95 mm <sup>2</sup>	zł/mb	70	47
6.	kabel 6/10kV AKnFta 3x 70 mm <sup>2</sup>	zł/mb	64	43
budowa stacji transformatorowej (bez transformatora)				
7.	Stacja STLmb 6/0.4	zł/szt.	34 200	22 800
8.	Stacja STMC 6/0.4	zł/szt.	38 700	25 800
zainstalowanie transformatora SN/mn				
9.	6/0.4kV - 1000kVA	zł/szt.	31 000	20 700
10.	6/0.4kV - 800kVA	zł/szt.	27 100	18 100
11.	6/0.4kV - 630kVA	zł/szt.	19 900	13 300
12.	6/0.4kV - 400kVA	zł/szt.	15 600	10 400
13.	6/0.4kV - 250kVA	zł/szt.	13 650	9 100
zainstalowanie elementów złącznych				
14.	złącze kablowe ZK-1	zł/szt.	560	370
15.	złącze kablowe ZK-2	zł/szt.	830	550
16.	złącze kablowe ZK-3	zł/szt.	1260	840
17.	złącze kablowe ZK-4	zł/szt.	1 800	1 200
18.	złącze kablowe ZK-5	zł/szt.	2 300	1 550
19.	złącze kablowe ZK-6	zł/szt.	2 400	1 600