



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, dnia 29 sierpnia 2001 r.

DTA-821/2538-C/2/2001/BM

## D E C Y Z J A

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) 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, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Instytutu Problemów Jądrowych im. Andrzeja Soltana z siedzibą w Otwocku - Świerku, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w pismach z dnia 19 lipca 2001 r. znak: IPJ/BA/212/2001, z dnia 6 sierpnia 2001 r. znak: IPJ/BA/232/2001 oraz z dnia 22 sierpnia 2001 r. znak: IPJ/BA/253/2001

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych - określających poprawę efektywności w zakresie koncesjonowanych działalności, które są zawarte w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie - na okres 12 miesięcy od dnia wejścia jej w życie.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 26 listopada 1998 r. nr PEE/55/2538/U/OT-7/98/MK - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 26 listopada 1998 r. nr OEE/57/2538/U/OT-7/98/MK - na obrót energią elektryczną, w dniu 19 lipca 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 pkt 2, 3, 4 i 5 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 26 ust. 2

rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

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 oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwiąże ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

WICEPREZES  
  
Wiesław Wójcik

**Otrzymuje:**  
Instytut Problemów Jądrowych  
im. Andrzeja Soltana  
05-400 Otwock - Świerk

**Instytut Problemów Jądrowych  
im. Andrzeja Sołtana  
z siedzibą w Świerku**

# **Taryfa**

**dla**

**energii elektrycznej**

**Nr 3/E/2001**

## **Spis treści**

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Zasady kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych
4. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
5. Zasady korygowania wystawionych faktur
6. Zasady rozliczeń za energię elektryczną
7. Opłaty abonamentowe
8. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
9. Moc umowna
10. Rozliczenia za energię bierną
11. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
12. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
13. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
14. Tabela cen i stawek opłat

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Instytut Problemów Jądrowych im. Andrzeja Sołtana na terenie Ośrodka Jądrowego Świerk, zwanym dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - 1) cen za energię elektryczną,
  - 2) stawek opłat abonamentowych,
  - 3) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - 4) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - 5) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”,
  - 2) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - 3) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Opłaty za dostawę energii elektrycznej, obowiązują odbiorcę dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

- 1.8. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat podane są w dwóch wartościach:  
netto – bez podatku od towarów i usług oraz ,  
brutto –z uwzględnieniem podatku od towarów i usług.
- 1.9. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie.  
W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

## 2. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.2. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 2.3. Okres umowny - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia lub w przypadku umowy wieloletniej rok kalendarzowy.
- 2.4. Średnie napięcie [ SN ] - napięcie 6 kV .
- 2.5. Niskie napięcie [ nN ] - napięcia nie wyższe niż 1 kV.

### 3. Zasady kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych.

3.1. Odbiorcy za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.

3.2. O zakwalifikowaniu odbiorcy do grupy taryfowej decyduje poziom napięcia zasilania w miejscu dostarczania energii, z zastrzeżeniem pkt 3.3. oraz stosowana wobec niego zasada rozliczeń za moc.

W oparciu o wyżej określone zasady podziału odbiorców ustala się następujące grupy taryfowe:

**B 1** - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych SN, o mocy zamówionej nie większej niż 40 kW

**B 2** - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych SN, o mocy zamówionej większej niż 40 kW

**C 1** - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych nN bez kontroli poboru mocy, o mocy zamówionej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63A,

**C 2** - dla odbiorców zasilanych z sieci nN z kontrolą poboru mocy, o mocy zamówionej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A.

**R** - dla odbiorców energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, niezależnie od napięcia zasilania.

3.3. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej w przypadkach:

- 1) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg,
- 2) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika.

3.4 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.



#### **4. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.**

- 4.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach miesięcznych.
- 4.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.  
Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo – rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany- wielkość strat mocy i energii przyjmuje się w wysokości 3%.
- 4.3. Do odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych wyżej, należy odpowiednio odjąć.

#### **5. Zasady korygowania wystawionych faktur.**

- 5.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z § 40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego.

#### **6. Zasady rozliczeń za energię elektryczną.**

- 6.1. Oplatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo –

rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt 6.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej.

- 6.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.3. ppkt 2). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 6.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii dla grupy taryfowej właściwej za względu na napięcie, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt 6.2.

## 7. Opłaty abonamentowe

- 7.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawiania faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 7.2. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych ustalone zostały dla okresów miesięcznych. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na przyłącze.
- 7.3. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od tego, w którym dniu miesiąca nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

## 8. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

- 8.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$Op = Ss \times P + Sz \times E$$

- Op - opłata za usługę przesyłową w zł,  
Ss - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c,  
P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 8.2., 8.3. lub 8.4.  
Sz - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej w zł/ kWh.  
E - ilość energii elektrycznej (w kWh)

Stawki opłat przesyłowych w części zmiennej ( Sz) ustala się w taryfie w rozbiściu na:

- a) składnik zmienny stawki sieciowej,
- b) stawkę systemową opłaty przesyłowej.

W fakturach doręczanych odbiorcy stawki opłat przesyłowych w części zmiennej przedstawia się jako sumę składników, o których mowa wyżej.

- 8.2. Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo – rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy - wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 8.3. Dla odbiorców zasilanych z sieci SN, u których nie zainstalowano układu pomiarowego z kontrolą poboru mocy wielkość mocy umownej określa zaktualizowana umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 8.4. Dla odbiorców zasilanych z sieci NN w grupie taryfowej C1, u których nie zainstalowano układu pomiarowego z kontrolą poboru mocy, za moc umowną przyjmuje się moc ustaloną na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z poniższą tabelą

Lp.	Moc umowna w kW		Maksymalny prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego
	1 faz	3 faz	
1	1	-	6
2	1	-	10
3	2	-	16
4	3	10	20
5	4	12	25
6	5	16	32
7	6	20	40
8	8	25	50
9	-	32	63

- 8.5. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
  - 1) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej opłaty przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej bez kontroli poboru mocy,
  - 2) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej dla grupy taryfowej bez kontroli poboru mocy właściwej za względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy.

- 8.6. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt 8.5. ppkt 1), nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 8.7. Od odbiorców przyłączonych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

## 9. Moc umowna.

- 9.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej jako wartość maksymalna za średnich wielkości tej mocy w okresie 15 minut.
- 9.2. Dopuszcza się zmianę mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 9.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.
- 9.4. Za przekroczenie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną.

## 10. Rozliczenia za energię bierną

- 10.1. Za ponadstandardowy pobór energii biernej, przez który rozumie się:
  - 1) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
  - 2) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
  - 3) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 10.5.
- 10.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.

- 10.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 10.4. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższa niż 0,2.
- 10.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  oblicza się wg wzoru

$$Ob = S_{zvn} * D * A$$

gdzie:

- $O_b$  - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,  
 $S_{zvn}$  - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust.2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie  $n$ , wyrażony w zł/kWh,  
 $D$  - wskaźniki zwiększające opłatę przesyłową wg poniższej tabeli,  
 $A$  - suma energii czynnej pobranej, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D	$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D
0,01 – 0,05	0,0065	0,46 – 0,50	0,2050
0,06 – 0,10	0,0190	0,51 – 0,55	0,23880
0,11 – 0,15	0,0340	0,56 – 0,60	0,2720
0,16 – 0,20	0,0520	0,61 – 0,65	0,3080
0,21 – 0,25	0,0720	0,66 – 0,70	0,3450
0,26 – 0,30	0,0940	0,71 – 0,75	0,3840
0,31 – 0,35	0,1190	0,76 – 0,80	0,4240
0,36 – 0,40	0,1460	0,81 – 0,85	0,4650
0,41 – 0,45	0,1740	0,86 – 0,90	0,5080

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

$$D = 0,56 (\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0).$$

- 10.6. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{zvn}$ .
- 10.7. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{zvn}$ .

## 11. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

11.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rt} = 1,50$  zł/godzinę.

11.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

- 1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy.....13,71 zł,
- 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci..... 68,56 zł,
- 3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanych z powodu awarii sieci.....6,86 zł,
- 4) za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorcom zasilanym z sieci nN.....13,71 zł,
- 5) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z conajmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej – odbiorcom zasilanym z sieci SN.....137,12 zł,
- 6) za niepowiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci WN o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią.....68,56 zł,
- 7) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci nN, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania.....68,56 zł,
- 8) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim

- wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci średniego i wysokiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci.....137,12 zł,
- 9) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci.....68,56 zł,
- 10) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf .....6,86 zł,
- 11) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielania odpowiedzi za każdy dzień zwłoki.....2,06 zł.

## 12. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

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

- 1) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej,
- 2) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej, w tym:
  - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
  - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
  - c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.

12.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii , o którym mowa w pkt 12.1 ppkt 1) pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5 - krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego 125 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 taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

12.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 12.1. ppkt 2), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 - krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla danej grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 9.1,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

12.4. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 12.1. ppkt. 2) ust. a), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 - krotnych cen i stawek ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 9.1,
- 3) ilości energii, w wysokości jak niżej,
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 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 taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25A.
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

12.5. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 12.1 ppkt 2) ust. b) i c), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:



- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której mógłby być zakwalifikowanym,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 9.1,
- 3) ryczałtowej ilości energii. w wysokości jak niżej, zależnej od układu pomiarowo – rozliczeniowego:
  - a) dla układu jednofazowego 3000 kWh,
  - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6000 kWh,
  - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika 300 kWh,
  - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar bezpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
  - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar bezpośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_o$  300 kWh

Prąd znamionowy  $I_o$  określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego w kV,
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

- 12.6. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości - 100 zł.
- 12.7. Za wymianę zniszczonego lub uszkodzonego z winy odbiorcy licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.
- 12.8. Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) z winy odbiorcy na zabezpieczeniu

głównym, w układzie pomiarowo – rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu przez sprzedawcę pobiera się opłaty za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego w wysokości : - 119 zł

- 12.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego, z winy odbiorcy ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, nałożonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę w wysokości dwukrotnych kosztów legalizacji układów pomiarowych.

### 13. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

Opłaty za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy ustalane są na podstawie stawek opłat określonych poniżej w tabeli:

Lp.	Nazwa usługi	Stawka w zł/czynność
1	2	3
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	netto –100,00 brutto –122,00
2	Czasowe odłączenie (wraz z demontażem licznika) i ponowne załączenie do sieci oraz sprawdzenie instalacji	netto – 132,00 brutto –161,04

Opłaty za inne czynności wykonywane za dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu będą pobierane wg stawek skalkulowanych na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tej czynności i uzgodnionych w drodze umowy z odbiorcą.

## 14. Tabela cen i stawek opłat.

CENA LUB STAWKA	B 2	B 1	C 2	C 1	
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	netto	0,112	0,112	0,112	0,112
	brutto	0,137	0,137	0,137	0,137
Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc*)	netto	91,67	91,67	5,56	5,56
	brutto	111,84	111,84	6,78	6,78
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	netto	0,040			
	brutto	0,049			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	netto	0,064	0,058	0,112	0,146
	brutto	0,078	0,071	0,137	0,178
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/miesiąc	netto	20,51	9,63	6,86	1,91
	brutto	25,02	11,75	8,36	2,33

\*) dla odbiorców, którzy kupują energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i dla odbiorców kupujących jedynie usługi przesyłowe.