



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*dr Leszek Juchmiewicz*

Warszawa, 30 stycznia 2001 r.

DTA-821/972-A/1/2000/MO

### **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, 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)

**po rozpatrzeniu wniosku**

**przedsiębiorstwa energetycznego**

**Zakłady Metalurgiczne „TRZEBINIA” w upadłości**  
**z siedzibą w Trzebinii**

**zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”**

**zawartego w piśmie z dnia 10 listopada 2000 r., znak 3450/TME/2000, uzupełnionym pismami z dnia 13 grudnia 2000 r., znak 37/97/S/2000, z dnia 10 stycznia 2001 r. bez znaku oraz z dnia 22 stycznia 2001 r., znak 240/S/2001**

**postanawiam**

**zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo,**  
**stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.**

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje nr PEE/116/972/OKR/99/JP/1/2/AS z dnia 12 marca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/118/972/OKR/99/JP/1/2/AS z dnia 12 marca 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 20 listopada 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 opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002 ze zm.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązującego w zakresie w jakim zostało ono utrzymane w mocy na podstawie art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555) i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 9 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

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

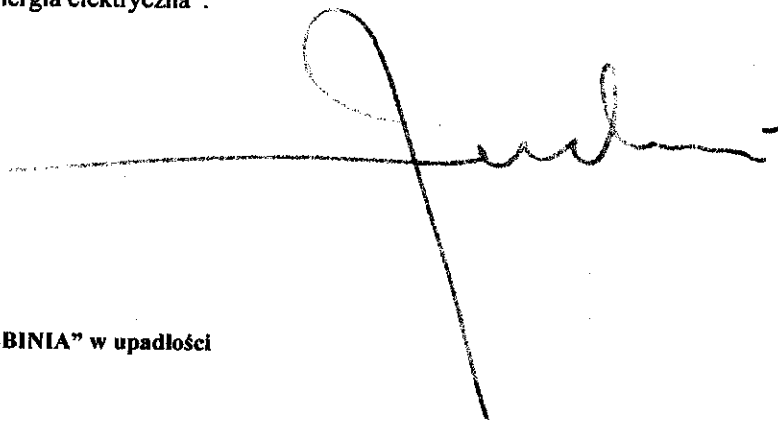
Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

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, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479<sup>30</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku 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”.



**Otrzymuje:**  
Zakłady Metalurgiczne „TRZEBINIA” w upadłości  
ul. Kościuszki 59  
32-540 Trzebinia

**T A R Y F A**  
**DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

obowiązująca odbiorców obsługiwanych

przez

Zakłady Metalurgiczne Trzebinia

w upadłości

z siedzibą w Trzebini

# SPIS TREŚCI

1. **DEFINICJE**
2. **INFORMACJE OGÓLNE**
3. **STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI**
4. **OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
  - 4.1. **ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE.**
  - 4.2. **STREFY CZASOWE**
  - 4.3. **OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW**
5. **SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
  - 5.1. **SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.**
  - 5.2. **SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.**
  - 5.3. **POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
6. **BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**
7. **OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
8. **CENY I STAWKI OPŁAT.**
  - 8.1. **GRUPY TARYFOWE C22, C21**
  - 8.2. **GRUPY TARYFOWE C11, C12**

## 1. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w:

- 1) ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm) , zwanej dalej „ustawą”,
- 2) rozporządzeniu 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, ze zm) zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązującego w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555),
- 3) rozporządzeniu 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), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następującego pojęcia:

Sprzedawca - ZM Trzebinia w upadłości z siedzibą w Trzebini

## 2. INFORMACJE OGÓLNE

- 2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
  - a) stawek opłat za usługi przesyłowe ,
  - b) cen za energię elektryczną,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umów,
  - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 2.2. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %.
- 2.3. 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.
- 2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

### 3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

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

#### 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

- 4.1.1. Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczenia energii, wartości mocy przyłączeniowej i liczby stref czasowych, następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X



Grupy taryfowe zależne od napięcia zasilania:  
C - poziom nn (napięcie nie wyższe niż 1 kV),

Cyfry 1 lub 2 oznaczają:

- 1 - grupa odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW,
- 2 - grupa odbiorców o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW,

Cyfry 1 lub 2 oznaczają liczbę stref czasowych:

- 1 - grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowa),
- 2 - grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym,

- 4.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 4.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C11, C12, C22, C21,

- 4.1.3. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe, odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych i może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

- 4.1.4. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby na strefy czasowe.

## 4.2. STREFY CZASOWE

4.2.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych C22 przedstawia poniższa tabela.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	Nocna
1	2	3	4	5
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup> i 13 <sup>00</sup> ÷ 17 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>

## 4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

4.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach, z zastrzeżeniem § 40 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.,

4.3.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów 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 ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4.3.3. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do ich pomiaru .

W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

4.3.4. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 4.3.3.

4.3.5. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.



- 4.3.6. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 4.3.5. Taryfy, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 4.3.7. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędów nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury, w wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo – rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 4.3.8. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

## **5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH**

### **5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**

- 5.1.1. Stawka opłaty za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:
  - a) składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy umownej,
  - b) składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii.
- 5.1.2. Składnik stały stawki opłaty przesyłowej rozlicza się stosownie do okresu rozliczeniowego, przyjętego w umowie.
- 5.1.3. Dla odbiorców o mocy umownej większej niż 40 kW, dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc przyłączeniową w wysokości określonej w umowie.
- 5.1.4. Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w punkcie 5.1.3., stosowane są układy pomiarowe, umożliwiające pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną lub wielkość bezpiecznika zainstalowanego na zasilaniu.
- 5.1.5. Dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 40 KW część stałą opłaty za usługę przesyłową do czasu zaktualizowania umów sprzedaży energii elektrycznej, gdzie zostanie określona moc umowna oblicza się na podstawie tabelki zabezpieczeń przedlicznikowych.
- 5.1.6. Dla odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW wielkość poboru mocy kontrolowana jest poprzez wielkość bezpiecznika zainstalowanego na zasilaniu.

Prąd zabezpieczenia przedlicznikowego (A)	Standardowa moc przyłączeniowa (kW)	
	Przyłącze 1-fazowe	Przyłącze 3-fazowe
10	2,2	6,6
16	3,5	10,5
20	4,4	13,2
25	5,5	16,5
32	--	21,0
40	--	26,4
50	--	33,0
63	--	40,0

Zabezpieczenia przedlicznikowe przyjęte do ustalenia wielkości mocy dla odbiorców do 40 kW.

- 5.1.7. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo - rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i stawki opłaty zmiennej w danej grupie taryfowej
- 5.1.8. W przypadku nowego odbiorcy przyłączonego do sieci opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.9. Opłaty za usługę przesyłową w przypadku kilku przyłączy do danego odbiorcy pobiera się za każde przyłącze oddzielnie.

## 5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i odpowiadającej im ceny energii w danej grupie taryfowej .

## 5.3. POBIERANIE OPLAT ABONAMENTOWYCH

- 5.3.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 5.3.2. Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty te doliczane są do faktur za energię elektryczną.
- 5.3.3. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy. Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych.

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

- 6.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa jest w § 46 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi  $b_{RT} = 1,50$  zł/h.
- 6.2. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:
- a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców – 5,00 zł,
  - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 25,00 zł,
  - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci – 5,00 zł,
  - d) za nie przekazanie powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie pisemnej, bądź telefonicznej, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 100,00zł,
  - e) za nie przekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 250,00 zł,
  - f) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 25,00 zł,
  - g) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 5,00 zł.
  - h) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – 2,00 zł za każdy dzień zwłoki.

## 6.3. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

- 6.3.1. Do rozliczeń za przekroczenie mocy umownej w okresie rozliczeniowym przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej, wyrażone w kilowatach.
- 6.3.2. Pobór mocy poniżej mocy umownej nie podlega rozliczeniu.
- 6.3.3. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn 5-krotnej wartości składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową w grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany, oraz nadwyżki kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną.

- 6.3.4. W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci za pośrednictwem dwóch lub więcej przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownych oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 6.3.5. Jeżeli w wyniku potrzeb sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana przekroczy moc umowną, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy, nieprzestrzeganiem przez odbiorcę warunków umowy, bądź w wyniku awarii urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy.
- 6.3.6. Warunki poboru energii biernej, a także związane z tym zasady rozliczeń, określa niniejsza taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.
- 6.3.7. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy rozliczani według grup taryfowych C, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 6.3.8. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 6.3.9. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym nadwyżka energii biernej ponad ilość odpowiadająca wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_n$ , wyznaczana według wzoru:

$$N_b = A \cdot (\text{tg}\varphi_r - \text{tg}\varphi_n)$$

gdzie:

- $N_b$  – nadwyżka energii biernej podlegająca opłacie, wyrażona w jednostkach energii biernej,
- $A$  – energia czynna pobrana przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej,
- $\text{tg}\varphi_r$  – rozliczeniowy współczynnik  $\text{tg}\varphi$ ,
- $\text{tg}\varphi_n$  – umowny współczynnik  $\text{tg}\varphi$ .

- 6.3.10. Wielkość współczynnika  $\text{tg}\varphi_n$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie może być niższa niż 0,2. Jeżeli  $\text{tg}\varphi_n$  nie został dla odbiorcy indywidualnie określony, do rozliczeń przyjmuje się współczynnik  $\text{tg}\varphi_n = 0,4$ .
- Opłatę za ponad normatywy pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej w okresie rozliczeniowym. Wielkość opłaty w zależności od przekroczenia współczynnika  $\text{tg}\varphi_n$  określa poniższa tabela.
- 6.3.11. Odbiorca pobierający energię czynną z kilku przyłączy rozliczony jest za pobór energii biernej oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 6.3.12. Procentowe stawki o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadnormatywnego poboru energii biernej wynoszą :

$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D [%]	$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D [%]
0,00 ÷ 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	0,65 ÷ 0,70	34,5
0,26 ÷ 0,3	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

Przy przekroczeniach większych niż 0,9 współczynnik D ustala się indywidualnie ze wzoru :

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

6.3.13. W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej ceny jednostkowej za energię elektryczną czynną powiększonej o stawkę zmiennej opłaty za świadczenie usługi przesyłowej w tej grupie taryfowej do której odbiorca jest zakwalifikowany.

6.3.14. Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty :

a) przy zasilaniu odbiorcy z sieci nn – 10 zł,

6.3.15. Za założenie nowych plomb w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy plomb legalizacyjnych na urządzeniach pomiarowych, nałożonych przez Urząd Miar pobiera się opłaty:

1. przy pierwszym założeniu 100 zł
2. przy kolejnym założeniu 125 zł

## 7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

- a) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,
- b) pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:

- 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
  - 3) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 7.2. Za energię elektryczną pobraną w przypadkach, o których mowa jest w punkcie 7.1. b), pobiera się podwyższoną opłatę w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeśli umowa nie stanowi inaczej.
- 7.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.
- 7.4. Opłaty, o których mowa w punktach 7.2. i 7.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego, nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii elektrycznej podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 7.2. i 7.3. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii elektrycznej, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do obliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną zryczałtowane ilości, nie większe niż określone w punktach 7.6. i 7.7.
- 7.6. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące zryczałtowane ilości energii elektrycznej:
- a) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym jednofazowym  
*nie więcej niż 3 000 kWh,*
  - b) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika  
*nie więcej niż 6 000 kWh,*
  - c) przy układzie trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika  
*nie więcej niż 300 kWh,*
  - d) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego  
*nie więcej niż 300 kWh,*

- e) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_o$   
*nie więcej niż 300 kWh.*

Prąd obliczeniowy o którym, mowa powyżej, określa się według wzoru:

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

gdzie:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, w kilowoltach,

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego, w amperach,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania, w amperach.

7.7. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii elektrycznej, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane ilości energii elektrycznej:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia przedlicznikowego,  
*nie więcej niż 125 kWh*
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami – ilość energii elektrycznej ustala się jak w punkcie 7.7.a z uwzględnieniem krotności (dwa lub trzy) zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

- 7.8. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 7.7. przyjmuje się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a instalacją zasilającą przyjmuje się wielkość zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.
- 7.9. Przy ustalaniu opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej uwzględnia się rzeczywiste możliwości poboru energii przez odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników, parametrów technicznych instalacji odbiorczej i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.
- 7.10. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii elektrycznej, mające charakter maksymalny, określone w punkcie 7.6. lub 7.7. oraz dwukrotność lub odpowiednio pięciokrotność cen i stawek opłat określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.

## 8. CENY I STAWKI OPŁAT

### 8.1. GRUPY TARYFOWE C22, C21

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa	
		C22	C21
1	2	3	4
1.	Stawki grupowe opłaty za usługę przesyłową:		
1.1.	składnik stały zł/kW/m-c	3,42	3,42
1.2.	składnik zmienny: zł/MWh		71,48
	• całodobowy		
	• szczytowa	113,13	
	• pozaszczytowa	46,08	
2.	Ceny za energię elektryczną czynną: zł/MWh		178,94
	• całodobowa		
	• szczytowa	296,48	
	• pozaszczytowa	106,16	
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	7,25	7,25



## 8.2. GRUPY TARYFOWE C11,C12

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa	
		C11	C12
1	2	3	4
1.	Stawki grupowe opłaty za usługę przesyłową:		
1.1.	składnik stały zł/kW/m-c	2,09	2,09
1.2.	składnik zmienny: zł/MWh		
	• całodobowy	75,80	
	• szczytowa		87,05
	• pozaszczytowa		67,76
2.	Ceny za energię elektryczną czynną: zł/MWh		
	• całodobowa	180,93	
	• szczytowa		294,25
	• pozaszczytowa		109,26
3	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	7,25	7,25