



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 8 stycznia 2004 r.

DTA – 821/1249-E/2/2003/KG

### **DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660)

#### **po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Elektrownia Belchatów S.A. z siedzibą w Rogowcu,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 24 listopada 2003 r., znak: EE.3521/1/2003, uzupełnionym pismem z dnia 19 grudnia 2003 r., znak: EE.3521/1/2003

#### **postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

## UZASADNIENIE

W dniu 25 listopada 2003r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/201/1249/W/1/2/2000/AS z dnia 6 stycznia 2000 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE//231/1249/W/1/2/2000/AS z dnia 6 stycznia 2000 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 ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

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 oraz § 7 ust. 2 pkt 2-5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 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, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo dokona przyłączenia nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie do sieci.

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 ustalone 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.

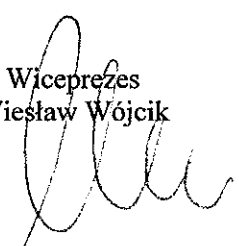
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo 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 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

Wiceprezes  
Wiesław Wójcik



Otrzymuje:

Elektrownia Belchatów S.A.  
Rogowiec  
97-406 Belchatów

**ELEKTROWNIA „BĘLCHATÓW” S.A.  
z siedzibą w Rogowcu**

---

**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

---

## SPIS TREŚCI

1. Definicje
2. Informacje ogólne
3. Grupy Odbiorców energii elektrycznej
4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci
5. Warunki stosowania cen i stawek opłat
  - 5.1. Sprzedaż energii elektrycznej i usług przesyłowych dla odbiorców grup taryfowych obsługiwanych przez Sprzedawcę w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną
  - 5.2. Moc umowna
6. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umowy.
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

## 1. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w:

- ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966), zwanej dalej „ustawą”,
- 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.z 2000r. Nr 85, poz. 957), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- rozporządzeniu 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), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- rozporządzeniu Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz.U. z 2003r. Nr 17, poz.158).

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

- 1.1. **Sprzedawca** – Elektrownia „Bełchatów” S.A., przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji,
- 1.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- 1.3. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców, dla których określono jednolite ceny i stawki opłat,
- 1.4. **MW** – megawat – jednostka mocy elektrycznej,
- 1.5. **kW** – kilowat – jednostka mocy elektrycznej równa 0,001 MW,
- 1.6. **MWh** – megawatogodzina – jednostka ilości energii elektrycznej.

## 2. Informacje ogólne

2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

- a) cen za energię elektryczną,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - e) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
- jak też warunki ich stosowania.

2.2. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych, lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają.

- 2.3. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.
- 2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 2.5. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością do 1 kW i do 1 kWh.

### 3. Grupy Odbiorców energii elektrycznej:

Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust.1 rozporządzenia taryfowego.

W zakresie prowadzonej działalności związanej z przesyłaniem i dystrybucją oraz obrotem energią elektryczną ustala się stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii, wartości mocy umownej i liczby stref czasowych, następujące grupy taryfowe:

- Grupa C11 – dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć (napięcia nie wyższe niż 1kV) o mocy umownej nie większej niż 40 kW, rozliczanych z pobranej energii jednostrefowo,
- Grupa C21 – dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć (napięcia nie wyższe niż 1kV) o mocy umownej większej niż 40 kW, rozliczanych z pobranej energii jednostrefowo,
- Grupa C22 – dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć (napięcia nie wyższe niż 1kV) o mocy umownej większej niż 40 kW, rozliczanych z pobranej energii dwustrefowo.

W rozliczeniach wg grupy taryfowej C22 stosuje się następujące dobowe strefy czasowe:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefa pozaszczytowa
Styczeń	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
Luty	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
Marzec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> , 18 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
Kwiecień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> , 19 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
Maj	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
Czerwiec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
Lipiec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
Sierpień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
Wrzesień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> , 19 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
Październik	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> , 18 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
Listopad	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
Grudzień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby

#### 4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, dlatego więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia nowego odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

#### 5. Warunki stosowania cen i stawek opłat.

##### 5.1. Sprzedaż energii elektrycznej i usług przesyłowych dla odbiorców grup taryfowych obsługiwanych przez Sprzedawcę w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną:

5.1.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach miesięcznych.

5.1.2. Rozliczenia za dostarczoną odbiorcom energię elektryczną dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczenia energii elektrycznej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5.1.3. 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 zgodnie z § 40, § 41 i § 42 rozporządzenia taryfowego.

5.1.4. Odbiorcy Grupy taryfowej C11, C21, C22 z tytułu prowadzonej przez Sprzedawcę obsługi handlowej przy sprzedaży energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz miesięczne opłaty abonamentowe. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę Odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz wystawianiu faktur, prowadzeniu ewidencji należności, zapewniającej poprawność rozliczeń z Odbiorcami.

Opłaty abonamentowe ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy i doliczane są do bieżących faktur za energię elektryczną.

5.1.5. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na przyłącze.

5.1.6. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe dla Grupy taryfowej C11, C21, C22 ustalane są przy uwzględnieniu:

- składnika stałego stawki sieciowej wyrażonego w zł na jednostkę mocy umownej,
- składnika zmiennego stawki sieciowej wyrażonego w zł na jednostkę dostarczonej Odbiorcy energii elektrycznej, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,
- stawki systemowej opłaty przesyłowej wyrażonej w zł na jednostkę dostarczonej Odbiorcy energii elektrycznej, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny stawki opłaty sieciowej, stawkę opłaty systemowej, natomiast na fakturze przedstawia się sumę ww. stawek.



## 5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.
- 5.2.4. Za przekroczenie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych,
  - lub
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt.a.

## 6. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

- 6.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, Odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust.1 i 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  $(b_{rT}) = 1,50 \text{ zł/godzinę}$ .

Oprócz bonifikat i upustów, określonych zgodnie z § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego mogą być stosowane również inne, określone w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych – opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymanie przez strony warunków tej umowy – zgodnie z art. 5 ustawy.

- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty następującej wysokości:
- za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – 15,18 zł.
  - za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 75,91 zł
  - za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci – 7,59 zł

- d) 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 odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 15,18 zł
- e) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 75,91 zł
- f) 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 – 75,91 zł.
- g) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 7,59 zł
- h) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – 2,28 zł.

## 7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

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

- 7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, 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,

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt.7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5-krotnych cen i stawek opłat (netto) ustalonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, 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 mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) zryczałtowanej ilości energii elektrycznej w wysokości jak niżej, jeżeli nie jest możliwe ustalenie rzeczywistych ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej:
  - 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 25 A.

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

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt.7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat (netto) ustalonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej dla grupy taryfowej, do której jest lub powinien być zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt.5.2.,
  - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
- dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.4. W przypadku, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, o której mowa w pkt.7.1.2., lit.a., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat (netto) ustalonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt.5.2.,
- 3) zryczałtowanej ilości energii w wysokości, ustalonej wg pkt 7.2. ppkt 3.

7.5. W przypadku, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, o której mowa w pkt.7.1.2., lit.b , odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat (netto) ustalonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt.5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:

- a) dla układu jednofazowego - 3 000 kWh,
- b) dla układu trójfazowego o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika – 6 000kWh
- c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika - 300 kWh,
- d) dla układu z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh
- e) dla układu z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$  - 300 kWh,

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV]

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego (lub międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania) w [kV]

I – mniejsza z następujących wielkości

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego w [A]

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.

7.6. Ponadto ustala się następujące opłaty:

7.6.1 Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.

7.6.2. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt.7.6.4., pobiera się opłaty w wysokości:

a) dla układu bezpośredniego - 117,08 zł.

b) dla układu półpośredniego - 146,40 zł.

c) dla układu pośredniego - 195,20 zł.

7.6.3. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy opłaty pobranej przez właściwą jednostkę legalizacyjną, opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 zł oraz opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji w wysokości 100 zł.

7.6.4. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plomb założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% wartości mocy umownej i miesięcznego składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

7.7. Opłaty wymieniowe w punkcie 7.6. pobierane są niezależnie od opłat naliczanych i pobieranych zgodnie z punktami 7.3., 7.4., 7.5.

### 8. Opłaty za dodatkowe czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

#### 8.1. Tabela opłat dodatkowych.

L.p.	Wyszczególnienie	Stawka (zł za czynność)
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii na napięciu nn:	80,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	a) bezpośredniego	80,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego **)	Pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	a) do 25 A włącznie – za pierwszą - za każdą następną	25,00 3,00
	b) od 32 A do 63 A – za pierwszą - za każdą następną	27,00 5,00
	c) powyżej 63 A – za pierwszą - za każdą następną	36,00 14,00
4.2.	Za przeniesienie za życzeniem odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu.	100,00

\*) we wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

\*\*) opłatę pobiera się jedynie w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy i badanie nie potwierdziło nieprawidłowości.

## Wykaz cen i stawek opłat

Lp.	Wyszczególnienie	J.m.	Grupa Odbiorców		
			C11	C21	C22
1.	Ceny energii elektrycznej				
		a) całodobowa	168,12	167,86	
		b) szczytowa			222,83
	c) pozaszczytowa			135,57	
2.	Stawki opłat za usługę przesyłową				
		a) składnik stały stawki sieciowej	7,84	5,75	12,20
		b) składnik zmienny stawki sieciowej	130,10	422,82	
	w szczycie			85,84	
	poza szczytem			64,23	
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej		49,37	49,37	49,37
		Stawka opłat abonamentowych	9,09	9,09	9,09

Podane w wykazie ceny i stawki opłat zawierają podatek VAT w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.