



Poznań, 10 października 2006 r.

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

Nr OPO-4211-13(4)/2006/852/III/ED

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217) oraz w związku z art. 104 ustawy z 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, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

**po rozpatrzeniu wniosku**

zawartego w piśmie z 15 września 2006 r. znak: PE/287/2006  
uzupełnionego pismem z 29 września 2006 r.

**TOFAMA S.A.****z siedzibą w Toruniu,**

posiadającej numer identyfikacji podatkowej (NIP):879-017-09-00,

zwaney w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1044), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.



## UZASADNIENIE

W dniu 19 września 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

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 taryfowego.

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 obowiązywania taryfy Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. Jednocześnie, w przypadku gdyby odbiorcy wystąpili z wnioskiem o przyłączenie, Przedsiębiorstwo zobowiązało się wystąpić do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę swojej taryfy w tym zakresie, co zostało potwierdzone odpowiednim zapisem w taryfie.

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 orzekłem jak w sentencji.

## POUCZENIE

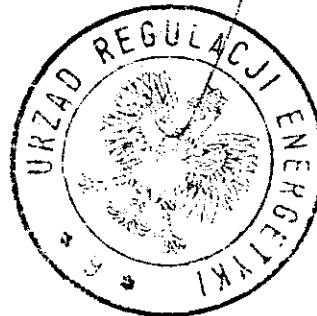
1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).



2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 o zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61 – 569 Poznań, ul. Wierzbicice 1.**
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, 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

DYREKTOR  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu  
*Henryk Kanoniczak*



Otrzymuje:  
TOFAMA S.A.  
ul. M. Skłodowskiej – Curie 65, 87 – 100 Toruń

## TOFAMA S.A. Toruń

NINIEJSZA TARYFA STANOWI

ZALĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z 10 października 2006 r.

nr OPO-4211-13(4)/2006/852/III/ED

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
Zachodniego Oddziału Terebowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu

*Henryk Kanoniczak*  
Henryk Kanoniczak

### TARYFA

### DLA

### ENERGII ELEKTRYCZNEJ

PROKURENT  
GŁÓWNY KSIĘGOWY

*Krzysztof Kwiatkowski*  
mgr Krzysztof Kwiatkowski

TOFAMA S.A.  
ul. M. Skłodowskiej-Curie 65  
87-100 Toruń  
NIP 879-017-09-00 Regon 870305792

PREZES ZARZĄDU  
Dyrektor Generalny

*Wojciech Ciołowiecki*  
inż. Wojciech Ciołowiecki

Toruń, 2006 r.

**Spis treści**

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji
  - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
  - 3.2. Strefy czasowe
  - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
  - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
  - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną
  - 4.2. Opłaty abonamentowe
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji
  - 5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji
  - 5.2. Moc umowna
  - 5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej
7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
10. Tabele cen i stawek opłat

Jwid



## 1. Informacje ogólne


- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – TOFAMA S.A. z siedzibą w Toruniu, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) stawek opłat za usługi dystrybucji,
  - b) cen za energię elektryczną,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - e) opłat za nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
  - f) opłat dodatkowych pobieranych za usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotua także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne ( Dz. U z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708 i Nr 158, poz. 1123), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6) zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniu z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## 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. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.2. **Moc pobrana** – największy 15 – minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.3. **Usługa dystrybucji** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę obejmującą:
  - a) dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.4. **Napięcie niskie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.5. **Napięcie średnie (SN)** – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.

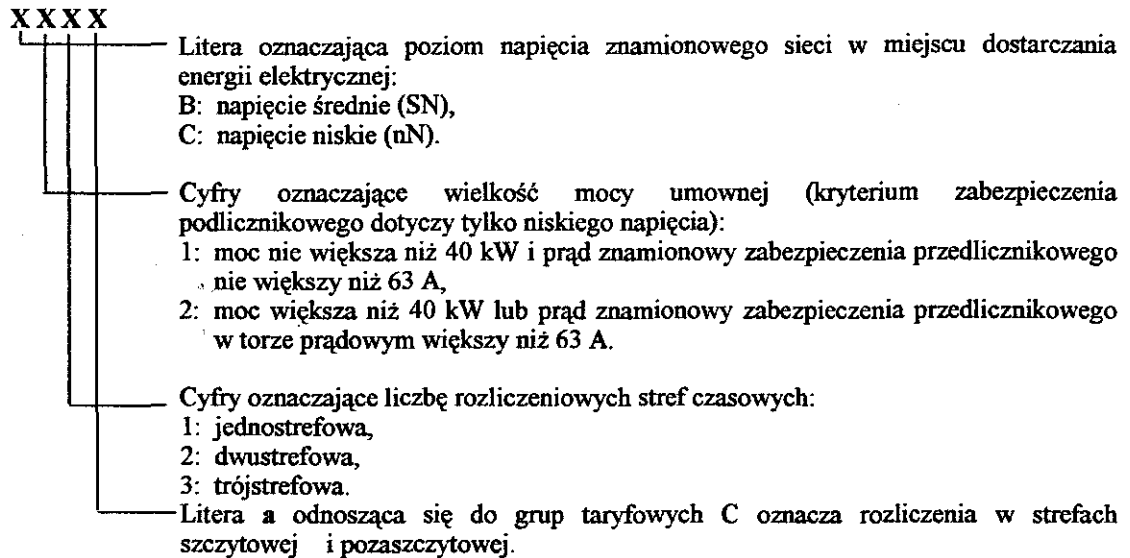
Shil 

### 3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji

#### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji, rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg. kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - **B23**,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - **C22a, C11**.

3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje, co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.5. Odbiorca, który ze względu na ustalone przez sprzedawcę kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.6. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania

*Shit*

### 3.2. Strefy czasowe

#### 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami grupy taryfowej B23

| Numer strefy | Strefa doby             | Pora roku   |   |
|--------------|-------------------------|---|---|
|              |                         | Lato<br>(od 1 kwietnia do 30 września)                                    | Zima<br>(od 1 października do 31 marca)                                   |
| 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* | 13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup><br>22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup> | 13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup><br>21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup> |

\*) Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

#### 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami grupy taryfowej C22a

| Miesiąc     | Strefy szczytowe   | Strefy pozaszczytowe   |
|-------------|--|--|
| Styczeń     | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> |
| Luty        | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> |
| Marzec      | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> |
| Kwiecień    | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> |
| Maj         | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> |
| Czerwiec    | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> |
| Lipiec      | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> |
| Sierpień    | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> |
| Wrzesień    | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> |
| Październik | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> |
| Listopad    | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> |
| Grudzień    | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> |

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w miesięcznych okresach, dla wszystkich grup odbiorców.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostarczaną energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną, to:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w sytuacji, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

*Hand*



- 3.3.6. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.7. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.8. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.7., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.9. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
- dla napięcia nN – 66,75 zł,
  - dla napięcia SN – 100,13 zł.

#### 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenia należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

### 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

#### 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo - rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej.

#### 4.2. Opłaty abonamentowe

- 4.2.1 Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową, pobieraną za każdy układ pomiarowo - rozliczeniowy.
- 4.2.2 Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3 Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię elektryczną jak i usługi dystrybucji.

### 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

#### 5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji

- 5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

$$O_P = S_{ZVn} \cdot P + \sum_{k=1}^n ( S_{ZoPk} \cdot E_k )$$

gdzie:

- $O_P$  - opłata za usługę dystrybucji, wyrażona w złotych,  
 $S_{ZVn}$  - składnik stały stawki sieciowej wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc,  
 $P$  - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

- $S_{ZoPk}$  - składnik zmienny opłaty dystrybucji dla strefy czasowej „k”, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, o którym mowa w pkt 5.1.2., wyrażony w złotych za jednostkę energii,  
 $E_k$  - ilość energii czynnej pobranej w strefie czasowej „k”, wyrażona w jednostkach energii,  
 $n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1, 2 lub 3).

- 5.1.2. Stawki opłat dystrybucji zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_{ZoPk}$ , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części stałej obliczana jest jako iloczyn mocy umownej, określonej w umowie i składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej.
- 5.1.4. Od odbiorców przyłączonych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

## 5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.2. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 % dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.4. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.5. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie 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, wyznaczonych 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 punkcie a).

## 5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\phi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\phi_0$ , lub
  - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, lub
  - pobór energii czynnej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\phi$  pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\phi < 0$
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z podpunktami 5.3.5., 5.3.6., 5.3.7., 5.3.8., 5.3.9.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji.
- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo - rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniu podlega nadwyżka tej energii w strefach, w jakich następuje dostawa energii. W przypadku, gdy zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach czasowych to rozliczenie dokonywane jest całodobowo chyba, że zapisy określone w technicznych warunkach przyłączenia lub umowie stanowią inaczej.

Shit

- 5.3.4. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie. Zastosowanie wartości  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale 0,2–0,4 musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia lub umowie, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .
- 5.3.5. Opłacie w okresie rozliczeniowym podlega ponadumowny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  oblicza się według wzoru (stosuje się tylko, gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ ):

$$O_b = 2 \cdot \sum_{k=1}^n S_{ZVnk} \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi_k}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot E_k$$

gdzie:

- $O_b$  - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,  
 $S_{ZVnk}$  - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla strefy czasowej „k” grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych na jednostkę energii,  
 $\text{tg}\varphi_k$  - współczynnik dla strefy czasowej „k” danego okresu rozliczeniowego,  
 $E_k$  - ilość energii czynnej pobranej w strefie czasowej „k”, wyrażona w jednostkach energii,  
 $n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 5.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Obliczenie współczynnika mocy  $\text{tg}\varphi$  dla okresu rozliczeniowego odbywa się według algorytmu:

$$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta Eb}{E} + \text{tg}\varphi_0$$

gdzie:

- $\text{tg}\varphi$  - współczynnik dla danego okresu rozliczeniowego,  
 $\Delta Eb$  - nadwyżka energii biernej wskazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,  
 $E$  - ilość energii czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.8. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii elektrycznej biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVnk}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną czynną, przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii elektrycznej biernej pojemnościowej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.10. W przypadku całodobowego rozliczenia za energię elektryczną bierną, do rozliczeń określonych w punktach 5.3.8. i 5.3.9., przyjmuje się najniższy składnik zmienny stawki sieciowej dla grupy taryfowej, wg. której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.11. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla tych miejsc dostarczania. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca dostarczania, dopuszcza się prowadzenie rozliczeń łącznie dla tych miejsc dostarczania.

*Handwritten signature and scribble*

## 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują opłaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_n = 1,50$  zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego:

|    |   |           |
|----|---|-----------|
| a) | za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy   | 15,81 zł  |
| b) | za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci   | 75,91 zł  |
| c) | za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii sieci   | 7,59 zł   |
| d) | za niepowiadomienie, z co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w sposób przyjęty na danym terenie; odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV   | 15,18 zł  |
| e) | za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV | 151,83 zł |
| f) | za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią   | 75,91 zł  |
| g) | za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilanych  | 75,91 zł  |
| h) | za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci                        | 151,83 zł |
| i) | za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosowanych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci  | 75,91 zł  |
| j) | za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf   | 7,59 zł   |
| k) | 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 nielegalne pobieranie energii elektrycznej

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

7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:

a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,

b) poprzez ingerencję w układ pomiarowo – rozliczeniowy mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

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

1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby

*Hand*

- zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkość mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
  - 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 25 A,
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w literze 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-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 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, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. litera a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 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 25 A,
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w literze a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. litera b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest 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  | 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 nie 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 półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego  | 300 kWh  |
| e) | przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego $I_0$   | 300 kWh  |

*Handwritten signature*

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

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

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 prądowego w [A]

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

- 7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt 7.2., 7.4. i 7.5., są określone w taryfie jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

| Lp | Wykonywane czynności   | Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania   |
|----|--|---|
| 1. | Wymiana uszkodzonego albo zniszczonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego   | wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem   |
| 2. | <p>sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 4 tabeli</p> <p>a) dla układu bezpośredniego</p> <p>b) dla układu półpośredniego</p> <p>c) dla układu pośredniego</p> | <p>97,70 zł</p> <p>122,16 zł</p> <p>162,88 zł</p>   |
| 3. | za poddanie urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia  | suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł |
| 4. | założenie, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy  | iloczyn 150% miesięcznej wartości umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca   |

### 8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

Sprzedawca, w okresie obowiązywania taryfy, nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci, a więc i zawierania umów o przyłączenie w tym okresie. W związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia nowego podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

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

### 9.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

| Lp.  | Wyszczególnienie   | Stawka<br>[zł/czynność]   |
|------|--|---|
| 1.   | Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:<br>a) na napięciu nN<br>b) na napięciu SN  | 66,75<br>100,13   |
| 2.   | Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo –<br>rozliczeniowego   | X   |
|      | a) bezpośredniego  | 66,75   |
|      | b) półpośredniego  | 100,13  |
|      | c) pośredniego   | 141,85  |
| 3.   | Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia<br>sterującego *   | 95,12 zł w przypadku, gdy badanie<br>przeprowadza sprzedawca<br>i dodatkowo 41,72 zł za demontaż<br>i montaż licznika bądź urządzenia<br>sterującego<br>lub<br>kwotę wynikającą z faktury<br>wystawionej przez zewnętrzną<br>jednostkę przeprowadzającą badanie<br>i dodatkowo 41,72 zł za demontaż<br>i montaż licznika bądź urządzenia<br>sterującego |
| 4.   | Usługi pogotowia technicznego:   | X   |
| 4.1. | Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej<br>bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:  | X   |
|      | a) do 25 A włącznie<br>- za pierwszą<br>- za każdą następną  | 20,86<br>3,00   |
|      | b) od 32 A do 63 A<br>- za pierwszą<br>- za każdą następną   | 22,53<br>5,00   |
|      | c) powyżej 63 A<br>- za pierwszą<br>- za każdą następną  | 30,04<br>14,00  |
| 4.2. | Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i<br>zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne<br>uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone<br>miejsce w obrębie tego samego obiektu | 83,45   |
| 4.3. | Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami<br>wykonywanymi przez obcych wykonawców w<br>pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych<br>będących własnością sprzedawcy                     | 41,72   |
| 4.4. | Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy<br>dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz<br>z ponownym załączeniem urządzeń do sieci<br>sprzedawcy:                                  |   |
|      | a) w sieci nN  | 183,57  |
|      | b) w sieci SN  | 267,00  |
| 4.5. | Za założenie plomb na urządzeniach podlegających<br>opłombowaniu w szczególności po naprawie,<br>remontcie i konserwacji instalacji:   |   |
|      | a) za pierwszą plombę  | 23,40   |
|      | b) za każdą następną   | 5,00  |

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

*Jhd*

**10. Tabele cen i stawek opłat****10.1. Tabela cen i stawek opłat dla grupy taryfowej B23**

| Cena lub stawka opłaty<br>bez podatku od towarów i usług | Grupa taryfowa B23 |        |
|--|--------------------|--------|
|  | lato               | zima   |
| <b>Obrót</b>   |                    |        |
| Cena za energię elektryczną czynną (zł/MWh)              |                    |        |
| - w szczycie przedpołudniowym                            | 141,23             | 141,94 |
| - w szczycie popołudniowym                               | 201,29             | 201,62 |
| - w pozostałych godzinach doby                           | 110,27             | 110,94 |
| Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c*)                    | 12,50              |        |
| <b>Dystrybucja</b>                                       |                    |        |
| Stawka systemowa (zł/MWh)                                | 44,21              |        |
| Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)               |                    |        |
| - w szczycie przedpołudniowym                            | 48,84              |        |
| - w szczycie popołudniowym                               | 52,47              |        |
| - w pozostałych godzinach doby                           | 38,90              |        |
| Składnik stały opłaty sieciowej (zł/kW/m-c)              | 11,30              |        |

\*) Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

**10.2. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C22a i C11**

| Cena lub stawka opłaty<br>bez podatku od towarów i usług | Grupa taryfowa |        |
|--|----------------|--------|
|  | C22a           | C11    |
| <b>Obrót</b>   |                |        |
| Cena za energię elektryczną czynną (zł/MWh)              |                |        |
| - całodobową   | x              | 127,02 |
| - szczytową  | 147,97         | x      |
| - pozaszczytową  | 127,45         | x      |
| Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c/odbiorcę*)           | 5,55           | 2,78   |
| <b>Dystrybucja</b>                                       |                |        |
| Stawka systemowa (zł/MWh)                                | 44,21          |        |
| Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)               |                |        |
| - całodobowy   | x              | 122,45 |
| - szczytowy/dzienny                                      | 41,87          | x      |
| - pozaszczytowy/nocny                                    | 40,55          | x      |
| Składnik stały opłaty sieciowej (zł/kW/m-c)              | 11,77          | 1,45   |

\*) Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.