



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 8 grudnia 2003 r.

DTA-821/1344-D/2/2003/JS

### **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) 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  
**NSK – ISKRA Spółka Akcyjna**  
z siedzibą w Kielcach

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w pismach z dnia 7 października 2003 r. (bez znaku), z dnia 29 października 2003 r. znak ZE/401/2003 oraz z dnia 27 listopada 2003 r. (bez znaku)

#### **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 7 października 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje nr PEE/34/1344/U/1/98/MJ z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/36/1344/U/1/98/MJ z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, 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 w § 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.

W związku z tym, że Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci, taryfa nie zawiera elementu wymienionego w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za przyłączenie do sieci. Przedsiębiorstwo zawarło w taryfie zapis stwierdzający, że w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo uczyni to bezpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

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

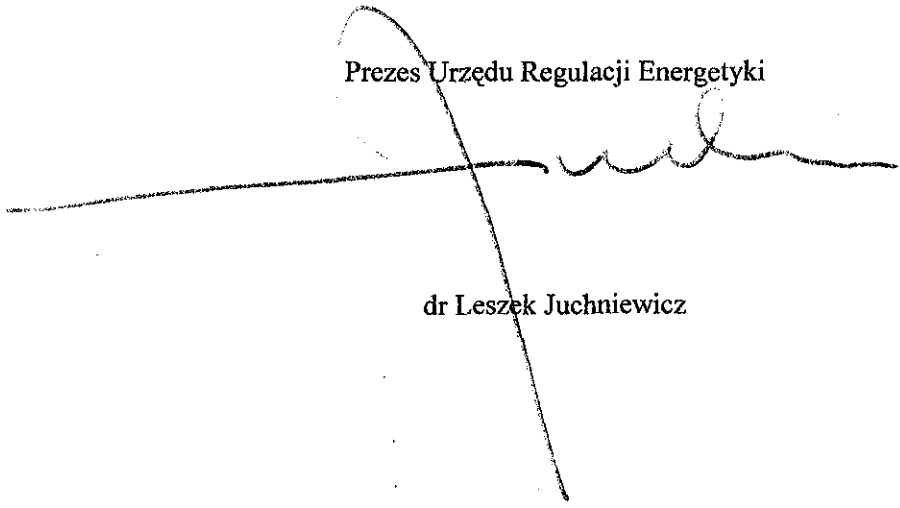
związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

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 wniosek 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.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

NSK ISKRA S.A.  
ul. Jagiellońska 109  
25-734 Kielce

# **NSK-ISKRA**

## **TARYFA dla energii elektrycznej obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez NSK ISKRA S.A.**

**Październik 2003**

**SPIS TREŚCI**

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
  - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
  - 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH
  - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
  - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ
  - 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ
  - 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE
5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
  - 5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
  - 5.2. MOC UMOWNA
  - 5.3. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII
8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
9. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
10. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo NSK ISKRA S.A. z siedzibą w Kielcach zwane dalej sprzedawcą.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania:
  - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) cen za energię,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalne pobieranie energii,
  - g) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 1.3. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, wytwórcami i innymi podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. 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, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424 ), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) 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”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,

- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %, za wyjątkiem stawek opłat zawartych w punktach 6, 8 oraz 11. Opłaty związane z przyłączeniem do sieci oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty za nielegalne pobieranie energii ustala się na podstawie zawartych w Taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywane są z dokładnością do:
- |                      |                           |
|----------------------|---------------------------|
| a) 1 kilowata        | [1 kW = 1/1000 MW],       |
| b) 1 kilowatogodziny | [1 kWh = 1/1000 MWh],     |
| c) 1 kilowarogodziny | [1 kvarh = 1/1000 Mvarh]. |

## 2. DEFINICJE

Ilekroć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną.
- 2.2. **Grupie przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
- grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
  - grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,

- 2.3. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tą energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.4. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego sprzedawca zobowiązany jest dostarczać energię, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii.
- 2.5. **Mocy pobranej** – należy przez to rozumieć największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.6. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.7. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie 60 minut.
- 2.8. **Nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z zawartą umową.
- 2.9. **Niskim napięciu [nN]** - należy przez to rozumieć napięcie nie wyższe niż 1kV.
- 2.10. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.11. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.12. **Przyłączu** – należy przez to rozumieć odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.13. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do sprzedawcy.
- 2.14. **Średnim napięciu [SN]** - należy przez to rozumieć napięcie wyższe niż 1kV i niższe niż 110kV.
- 2.15. **Tangensie  $\varphi$**  - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.16. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.



- 2.17. **Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.18. **Umowie** – należy przez to rozumieć umowę o przyłączenie, umowę o świadczenie usług przesyłowych lub umowę sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.19. **Usłudze przesyłowej** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
- przesyłanie i dystrybucję energii,
  - utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii,
  - prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii.
- Prowadzenie rozliczeń, o których mowa w podpunkcie c) obejmuje w szczególności przyjmowanie zgłoszeń umów sprzedaży energii w formie grafików obciążeń, rozliczanie odchyleń między ilościami energii zgłoszonymi a pomierzonymi, zapewniające rezerwową sprzedaż lub zakup energii.
- 2.20. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** – należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych.

### **3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE**

#### **3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH**

- 3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Odbiorcy za sprzedaną energię i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.
- 3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN bez względu na wielkość mocy umownej - *B22*,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - *C11, C21, C22b*.

## 3.1.2.1 Odbiorca, który:

- a) pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- b) może być dla danego miejsca dostarczania zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktów 3.1.2.2. i 3.1.2.3.

3.1.2.2. Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.2.3. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, może wybrać dla wszystkich miejsc dostarczania wyłącznie grupy taryfowe zawierające tę samą liczbę rozliczeniowych stref czasowych. Jeśli w ramach oferowanych przez sprzedawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie.

## 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych B22 przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	STREFY CZASOWE			
	Szczytowe		Pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
Styczeń	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Październik	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>

- 3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22b, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>

### 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Rozliczenia za energię i usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług przesyłowych lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.1.
- 3.3.3. Rozliczenia za energię i usługi przesyłowe dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.
- 3.3.4. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii oraz energii w strefach, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.5. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6. trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, które uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się proporcjonalnie do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.6. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:
- a) na napięciu nN 80,00zł
  - b) na napięciu ŚN 120,00zł

### **3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR**

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego.

## **4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ**

### **4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ**

4.1.1. Opłata za energię w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym, z zastrzeżeniem punktu 4.1.2. i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.

### **4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE**

4.2.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową. Stawki opłaty abonamentowej skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.

4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

4.2.4. Jeżeli w umowie ustalono okres rozliczeniowy krótszy niż miesiąc, opłatę abonamentową, za każdy tak ustalony okres, nalicza się w wysokości 2/3 opłaty określonej dla danej grupy taryfowej.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

### 5.1. OPLATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1.1. Oplatę miesięczną za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pm} = S_{SVn} \cdot P + \sum_{k=1}^n S_{ZoPk} \cdot E_k \quad [zł]$$

gdzie:

- $O_{pm}$  - Opłata za usługę przesyłową wyrażona w złotych,
  - $S_{SVn}$  - Składnik stały stawki sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc, z zastrzeżeniem punktu 5.1.5.,
  - $P$  - Moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy,
  - $S_{ZoPk}$  - Składnik zmienny stawki przesyłowej dla strefy czasowej  $k$ , stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,
  - $E_k$  - Ilość energii w strefie czasowej  $k$ , objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.
- 5.1.2. Dla odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej.
- 5.1.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B22, C21, i C22b opłatę za usługę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy, i zamówionej przez odbiorcę mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.1., wyrażonej w jednostkach mocy.
- 5.1.4. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla grupy taryfowej C11 oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.5. Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą przesyłową, wyrażonej w jednostkach energii.

## 5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Odbiorcy określają w terminie ustalonym w umowie moc umowną, nie większą od mocy przyłączeniowej określonej w zrealizowanych warunkach przyłączenia, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, odpowiadającą maksymalnej 15 minutowej mocy czynnej przewidywanej do pobrania w następnym roku obowiązywania Taryfy, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku obowiązywania taryfy.
- 5.2.2. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie powinna być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych przy  $\cos \varphi = 1$ .
- 5.2.3.1. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B22, C21 i C22b. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, 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 maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową.
- 5.2.3.2. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.

## 5.3. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej „umownym współczynnikiem mocy”,
  - b) pobór energii biernej przy braku poboru energii czynnej,
  - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .
- 5.3.2. Rozliczeniami za energię bierną objęci są odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych B22, C21 i C22b.
- 5.3.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie pozwala na prze-

przewodzenie rozliczeń energii biernej w strefach, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.

- 5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika mocy.
- 5.3.5. Jako umowny współczynnik mocy  $\text{tg}\varphi_0$  przyjmuje się wartość określoną w warunkach przyłączenia lub uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2.
- 5.3.6.1. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , w przypadku poboru energii czynnej i biernej przy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ , oblicza się według wzoru:

$$O_b = 2 \cdot \sum_{k=1}^n S_{zvgk} \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi_k}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot A_k \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- $S_{zvgk}$  - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
- $\text{tg}\varphi_k$  - współczynnik mocy dla strefy czasowej k danego okresu rozliczeniowego,
- $\text{tg}\varphi_0$  - umowny współczynnik mocy,
- $A_k$  - energia czynna pobrana w strefie czasowej k, wyrażona w jednostkach energii,
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 5.3.6.2. 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. Współczynnik  $\text{tg}\varphi$  ustala się ze wzoru:

$$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\varphi_0$$

gdzie:

- $\Delta E_b$  - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
- A - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej stawki  $S_{ZVg}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.8. W przypadku poboru energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki  $S_{ZVg}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

## 6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 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 punkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rt} = 1,50$  zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, obowiązują następujące opłaty:
- |        |   |             |
|--------|---|-------------|
| 6.2.1. | Za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy  | - 15,18 zł, |
| 6.2.2. | Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci   | - 75,91 zł, |
| 6.2.3. | Za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci  | - 7,59 zł,  |
| 6.2.4. | Za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV | - 15,18 zł, |
| 6.2.5. | 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 dostawie energii elektrycznej, odbiorców zasila-  |             |



- nnych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 151,83 zł,
- 6.2.6. 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,
- 6.2.7. 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 zasilania -75,91 zł,
- 6.2.8. Za nie poinformowanie 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,
- 6.2.9. Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - 75,91 zł,
- 6.2.10. Za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - 7,59 zł,
- 6.2.11. 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

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii z sieci zalicza się:
- 7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą.
- 7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z warunkami określonymi w umowie, 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 punkcie 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) pięciokrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych 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) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
  - 3) ilości energii obliczonej w następujący sposób:
    - a) przy pobieraniu energii 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 dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.2.3.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
  - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii,
- o ile umowa nie stanowi inaczej
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2.a), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

- a) przy pobieraniu energii 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 dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.4.3.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię.

7.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2.b), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej:
  - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
  - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
  - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego 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.

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I \quad [\text{A}]$$

gdzie:

- U - międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania, wyrażone w kilowoltach,  
I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego wyrażony w amperach,
  - suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, wyrażony w amperach.
- 7.6. 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.
- 7.7. Za wymianę uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego - rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości brutto nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany i opłaty w wysokości 50,00 zł związanej z ponownym montażem urządzenia pomiarowego.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy, w szczególności na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo - rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 7.9, pobiera się opłatę w wysokości:

Wyszczególnienie	Stawka
	[zł / czynność]
przy układzie z licznikiem do pomiaru bezpośredniego	117,08
przy układzie z licznikiem do pomiaru pośredniego	146,40
przy układzie z licznikiem do pomiaru pośredniego	195,20

- 7.9. Za założenie nowej plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej), założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150 % mocy umownej, wyrażonej w jednostkach mocy i składnika stałego opłaty sieciowej, określonego dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy.
- 7.10. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia (uszkodzenia) plomb legalizacyjnych na elementach układu pomiarowo - rozliczeniowego, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i le-

galizacją w wysokości 114 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego w wysokości 50,00 zł.

## 8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia Odbiorcy o przyłączenie do sieci, przedsiębiorstwo uczyni to bezpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

## 9. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

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

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	<b>Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:</b>	x
	a) na napięciu nN	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
2.	<b>Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego:</b>	x
	a) bezpośredniego	80,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00

- Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

9.1.2. Nie pobiera się opłat za usługi określone w pozycji 1 lub 2 tabeli zawartej w punkcie 9.1.1., gdy wykonywane czynności związane są z pierwszym przyłączeniem urządzeń do sieci.

**10. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH**

**TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH C21, C22b, B22**

CENA LUB STAWKA	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA		
		C21	C22b	B22
<b><i>Obrót</i></b>				
Cena za energię elektryczną czynną	zł/kWh			
- całodobową		0,1672		
- szczytową				
- dzienną			0,1660	0,2380
- nocną			0,1180	0,1180
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	10,59	10,59	10,59
<b><i>Przesyłanie i dystrybucja</i></b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh			
- całodobowy	zł/kWh	0,1402		
- szczytowy				
- pozaszczytowy				
- dzienny	zł/kWh		0,1192	0,1224
- nocny	zł/kWh		0,1058	0,0962
Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	10 023,67	13 017,75	12 629,02

Ceny i stawki opłat ujęte w tabeli zawierają podatek VAT.

**TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH C11**

<i>CENA LUB STAWKA</i>	Jednostka miary	<i>GRUPA TARYFOWA</i>
		<b>C11</b>
<b><i>Obrót</i></b>		
Cena za energię elektryczną czynną	zł/kWh	
- całodobową		0,1657
- szczytową		
- dzienną		
- nocną		
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	3,70
<b><i>Przesyłanie i dystrybucja</i></b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	
- całodobowy		0,1187
- szczytowy		
- pozaszczytowy		
- dzienny		
- nocny		
Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	4 696,13

Ceny i stawki opłat ujęte w tabeli zawierają podatek VAT.