



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Nr OŁO-4211-7(6)/2006/I/13618/RK

Łódź, dnia 26 kwietnia 2006 r.

## **DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r.– Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, 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, 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**

**przedsiębiorcy**

**Nida Media Sp. z o.o.**

**z siedzibą w miejscowości Leszcze**

**posiadającego:**

- 1) numer identyfikacji podatkowej NIP: 726-246-42-82,
- 2) numer w krajowym rejestrze sądowym przedsiębiorców KRS: 0000181575,
- 3) statystyczny numer identyfikacyjny REGON:473209819,

zwanego w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym,

**postanawiam**

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

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego koncesję z dnia 30 stycznia 2006 r., Nr DEE/21/13618/W/OŁO/2006/RK - na dystrybucję energii elektrycznej oraz OEE/436/13618/W/OŁO/2006/RK na obrót energią elektryczną, w dniu 2 marca 2006 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej 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, 45 i 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 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).

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo energetyczne zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na pierwszy rok obowiązywania taryfy, dla przyjętej dla pierwszego roku obowiązywania taryfy ilości sprzedanej energii elektrycznej i wielkości mocy umownej.

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 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r.

- Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, 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 Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.**
  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 energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

**Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

BIULETYN BRANŻOWY URE  
Środkowozachodnim Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi  
Jadwiga Goździk

Otrzymuje:  
Nida Media Sp. z o. o.  
28-400 Pinczów  
Leszcze 15

**Nida Media**  
**spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**  
Leszcze 15, 28-400 Pińczów

**TARYFA**  
**DLA**  
**ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**NIDA MEDIA Sp. z o.o.**  
Leszcze 15 28-400 Pińczów  
REGON: 473209819 NIP: 726-246-42-82  
Tel. 041 35 78 346 Fax 041 35 78 777

**PREZES ZARZĄDU**  
*(Wojciech Radej)*  
**Wojciech Radej**

Leszcze 2006 r.

*Wojciech Radej*  
*Leszcze 15, 28-400 Pińczów*  
*REGON: 473209819 NIP: 726-246-42-82*  
*Tel. 041 35 78 346 Fax 041 35 78 777*

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
**RADCA PREZESA URE**  
w Średniowozachodnim Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi

*(Jadwiga Goździk)*  
**Jadwiga Goździk**

**SPIS TREŚCI**

<b>1. INFORMACJE OGÓLNE .....</b>	
<b>2. DEFINICJE .....</b>	
<b>3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE .....</b>	
3.1 ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....	
3.2. STREFY CZASOWE ORAZ OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW .....	
3.3. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR .....	
<b>4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....</b>	
4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ.....	
4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE.....	
<b>5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE .....</b>	
5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE .....	
5.2. MOC UMOWNA .....	
5.3. ROZLICZENIE ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.....	
<b>6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII.....</b>	
<b>7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....</b>	
<b>8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI .....</b>	
<b>9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU</b>	
<b>10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT .....</b>	

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa dla energii obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Przedsiębiorstwo Energetyczne – „Nida Media” Sp. z o. o. z siedzibą w Leszczach 15, 28-400 Pińczów, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, oraz wysokość:
- stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
  - cen za energię elektryczną,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat, upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
  - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania obowiązują w rozliczeniach z Odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo Energetyczne (Dz. U. z 2003r. Nr 153 poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 z 2004r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91 poz. 875 i Nr 96, poz.959 i Nr 173 poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62 poz.552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462), zwanej dalej „ustawą”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 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”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 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”
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 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 oraz rozporządzeniu taryfowym i przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

**Usługa dystrybucyjna** - należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę obejmującą:

- dystrybucję energii elektrycznej,
- utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

**Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

**Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).

**Średnie napięcie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.

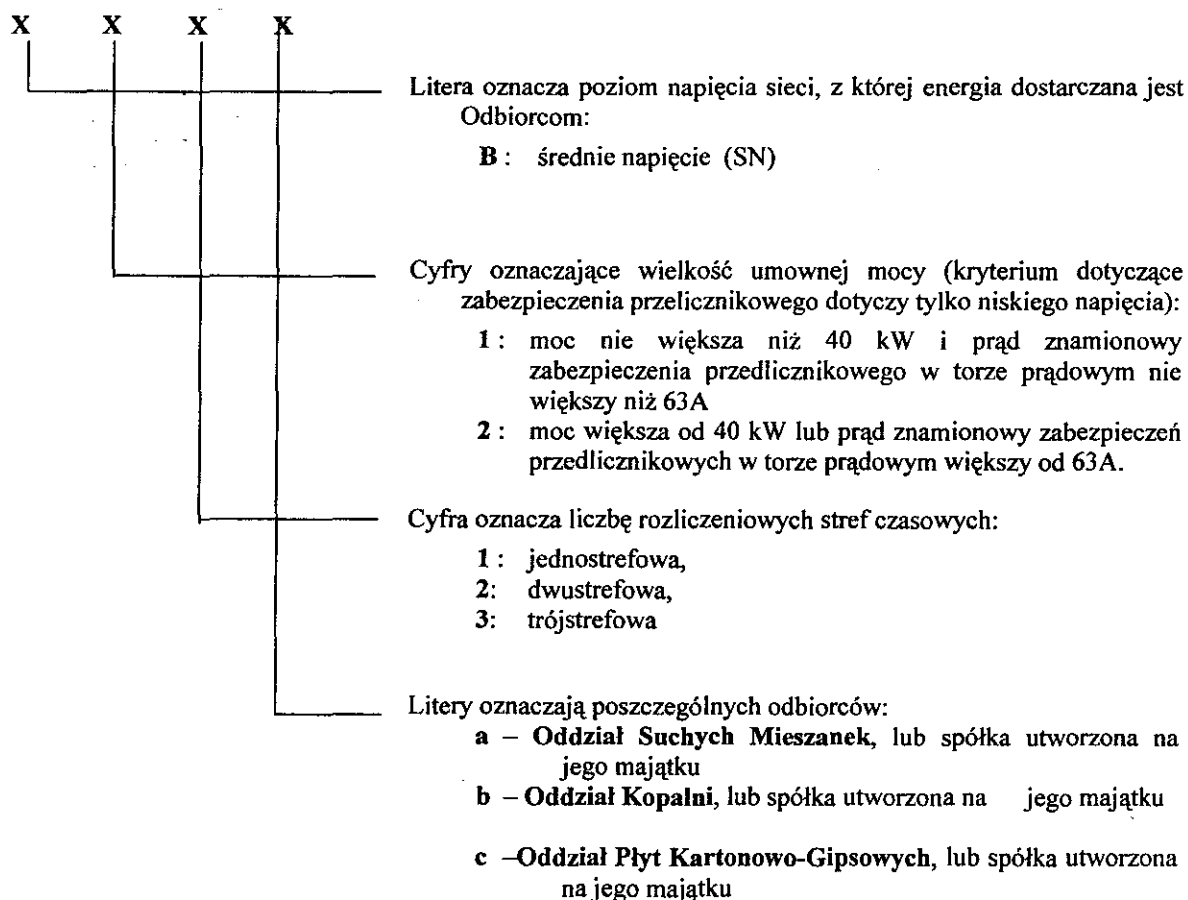
**Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne Nida Media Sp. z o.o. z siedzibą w Leszczach.

### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

#### 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.

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



3.1.3 W oparciu o zasady podziału Odbiorców określone w punkcie 3.1.2. ustala się trzy grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych z sieci SN : **B23a, B23b, B23c**.

### 3.2. STREFY CZASOWE ORAZ OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych B23a, B23b, B23c przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (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>	19 <sup>00</sup> + 22 <sup>00</sup>
3	Reszta doby*)	13 <sup>00</sup> + 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> + 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> + 7 <sup>00</sup>

\*) Jeśli urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe na to pozwalają, soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (reszta doby).

3.2.2. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w niniejszej Taryfie zostaną ustalone przez sprzedawcę na podstawie średniego dobowego zużycia energii w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat z zastrzeżeniem pkt. 3.3.2.

3.2.3. Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez Odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany Taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.

3.2.4. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w okresach nie dłuższych niż 1 miesiąc dla Odbiorców grup taryfowych (**B23a, B23b, B23c**).

3.2.5. Rozliczenia za energię elektryczną oraz świadczenie usług dystrybucyjnych, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.

3.2.6. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością Odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.2.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.2.6., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii elektrycznej 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.

3.2.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku, 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. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez Odbiorcę energii elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub



w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 3.2.9. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie Odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:

na napięciu SN	100,00zł
----------------	----------

### 3.3. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.3.2. Korekty faktur następujące w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.3.1. obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.3.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.3.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.3.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

## 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, 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 pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innych ewidencji zapewniających poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą, zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest za każdy miesiąc w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno Odbiorcy kupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne jak i Odbiorcy kupującego jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.
- 4.2.4. Odbiorcy rozliczani w systemie przedpłatowym ponoszą opłatę w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej określonej w taryfie, dla danej grupy taryfowej, w której są rozliczani.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

### 5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

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

$$O_p = S_s \times P + \sum_{k=1}^n S_{zk} \times E_k$$

gdzie:

- $O_p$  – opłata za usługę dystrybucyjną wyrażona w złotych,  
 $S_s$  – składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/ miesiąc,  
 $P$  – moc umowna określona zgodnie z p. 5.1.3. wyrażona w jednostkach mocy,  
 $S_{zk}$  – składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej dla strefy czasowej  $k$ , wyrażony w złotych na jednostkę energii czynnej, o którym mowa w pkt. 5.1.4.,  
 $E_k$  – ilość energii w strefie czasowej  $k$ , objęta daną usługą dystrybucyjną, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.1.2. Od Odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci stawkę opłaty dystrybucyjnej w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.3. Opłata stała za usługi dystrybucyjne rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych i składnika stałego stawki sieciowej właściwego dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest Odbiorca.
- 5.1.4. Stawki opłat dystrybucyjnych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_{zk}$ , o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

### 5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Moc umowna określona jest w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

- 5.2.3. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20%, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.4. Warunki i terminy zmiany mocy określa umowa. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy.
- 5.2.5. 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.
- 5.2.6. Układ pomiarowo-rozliczeniowy, w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych, winien być dostosowany do mocy umownej. W przypadku zmiany mocy umownej Odbiorca zobowiązany jest do spełnienia warunków technicznych określonych przez sprzedawcę.
- 5.2.7. Sprzedawca w przypadkach uznanych przez niego za uzasadnione prowadzi kontrolę mocy pobranej przez Odbiorców.
- 5.2.8. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej 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.
- 5.2.9. Jeżeli zasilanie Odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczenia, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.
- 5.2.10. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to sprzedawca nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku:
- przebiegów lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń Odbiorcy,
  - innych działań Odbiorcy, wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
  - uszkodzenia, przez Odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu Odbiorcy.

### 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  $\text{tg}\phi_0$ ,
  - pobór energii biernej przy braku poboru energii czynnej,
  - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\phi < 0$ .
- 5.3.2. 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 przeprowadzenie 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. Wartość współczynnika  $\text{tg}\phi_0=0,4$ , jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji. Zastosowanie wartości  $\text{tg}\phi_0$  w przedziale 0,2 - 0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\phi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\phi_0=0,4$ .

- 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:

gdzie:

$$O_b = 2 \cdot S_{ZV} * \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A$$

- $O_b$  - opłata za nadwyżkę energii biernej wyrażona w złotych,  
 $S_{ZV}$  - składnik zmienny stawki sieciowej, dla danej strefy czasowej grupy taryfowej wyrażony w zł/kWh,  
 $\text{tg } \varphi$  - współczynnik mocy dla danej strefy czasowej danego okresu rozliczeniowego,  
 $\text{tg } \varphi_0$  - umowny współczynnik mocy,  
 $A$  - energia elektryczna pobrana w strefie czasowej, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 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 wskazana przez urządzenia pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,  
 $A$  - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej,  
 $\text{tg } \varphi$  - współczynnik mocy dla danej strefy czasowej danego okresu rozliczeniowego,  
 $\text{tg } \varphi_0$  - umowny współczynnik mocy.

- 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  $S_{ZV}$ , 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  $S_{ZV}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

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

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, Odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty 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  $b_{\pi}=1,50$  zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

## 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 1) Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych.
  - 2) Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych, 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 elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1. ppkt 1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej, ustalonych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako Odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników.
  - 2) Wielkości mocy stanowiącej sumę 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 punkcie 7.2. ppkt 3 litera 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 której mowa w punkcie 7.1. ppkt 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.
  - 2) Mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.
  - 3) Ilości pobranej energii elektrycznej, 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 punkcie 7.1. ppkt 2 lit. 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 elektrycznej 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 pkt 7.4. ppkt 3 lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1. ppkt 2 lit. 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:

	Opis	Ilość energii
a)	Dla układu jednofazowego	3000 kWh
b)	Dla układu trójfazowego i przy zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika	6000 kWh
c)	Dla układu trójfazowego i przy 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)	Dla układu z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego $I_0$ Prąd obliczeniowy $I_0$ określa się według wzoru:	300 kWh

$I_0 = 2,5 * U * I$
gdzie: 2,5 – stała [1/kV], U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV], I - mniejsza z następujących wielkości: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w amperach [A],</li> <li>▪ suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania w amperach [A].</li> </ul>

- 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 przez Odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia.	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
2.	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: <ul style="list-style-type: none"> <li>a) dla układu bezpośredniego,</li> <li>b) dla układu półpośredniego,</li> <li>c) dla układu pośredniego.</li> </ul>	97,70 zł 122,16 zł 162,88 zł
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 przez Odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, lub naruszenie tej plomb.	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej, w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany Odbiorca.
----	--	--

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

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

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

### 9.1. Tabela opłat dodatkowych

L.p.	Nazwa usługi lub czynności	Stawka opłaty [zł/czynność]
1	Przerwanie lub wznowienie dostarczania energii elektrycznej: na napięciu SN	100,00
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego <sup>1)</sup> a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	66,75 100,13 141,85
3	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego <sup>2)</sup>	Pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwotę 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
4.1.	od 32 A do 63 A włącznie	
	- za pierwszą	22,53
	- za każdą następną	5,00
4.1.	powyżej 63 A	
	- za pierwszą	30,04
	- za każdą następną	14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie Odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio	



	wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu opłata wynosi:	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy opłata wynosi:	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy: w sieci SN	183,57
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą	23,40
	- za każdą następną	5,00

<sup>1)</sup> Pobiera się wyłącznie wtedy, gdy wynik badania nie potwierdzi zgłoszonych przez Odbiorcę zastrzeżeń. Opłaty nie pobiera się w przypadku pierwszego sprawdzenia przyłączanego obiektu.

<sup>2)</sup> Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowość.

## 10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

### 10.1. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ, B23a.

CENA LUB STAWKA	GRUPY TARYFOWE	
	B23a LATO	B23a ZIMA
<b>1. OBRÓT</b>		
1.1 Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
- szczyt przedpołudniowy	161,08	161,08
- szczyt popołudniowy	227,48	227,48
- reszta doby	107,79	107,79
1.2. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	57,22	
<b>2. DYSTRYBUCJA</b>		
2.1 Stawka systemowa w zł/MWh	44,21	
2.2 składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh		
- szczyt przedpołudniowy	99,97	99,97
- szczyt popołudniowy	119,47	119,47
- reszta doby	89,76	89,76
2.3 Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	8140,78	

### 10.2. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ, B23b.

CENA LUB STAWKA	GRUPY TARYFOWE	
	B23b LATO	B23b ZIMA
<b>1. OBRÓT</b>		
1.1 Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
- szczyt przedpołudniowy	161,08	161,08
- szczyt popołudniowy	227,48	227,48
- reszta doby	107,79	107,79
1.2. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	57,22	

Nida Media Sp. z o.o. z siedzibą w Leszczach – Taryfa dla energii elektrycznej 2006/2007

<b>2. DYSTRYBUCJA</b>		
2.1 Stawka systemowa w zł/MWh	44,21	
2.2 składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh		
- szczyt przedpołudniowy	80,21	80,21
- szczyt popołudniowy	100,63	100,63
- reszta doby	70,79	70,79
2.3 Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	8140,78	

**10.3. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ, B23c.**

CENA LUB STAWKA	GRUPY TARYFOWE	
	B23c LATO	B23c ZIMA
<b>1. OBRÓT</b>		
1.1 Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
- szczyt przedpołudniowy	161,08	161,08
- szczyt popołudniowy	227,48	227,48
- reszta doby	107,79	107,79
1.2. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	57,22	
<b>2. DYSTRYBUCJA</b>		
2.1 Stawka systemowa w zł/MWh	44,21	
2.2 składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh		
- szczyt przedpołudniowy	53,59	53,59
- szczyt popołudniowy	73,35	73,35
- reszta doby	43,29	43,29
2.3 Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	8140,78	

„NIDA MEDIA” Sp. z o.o.  
 Leszcze 15 28-400 Pińczów  
 REGON: 473209819 NIP: 726-246-42-82  
 Tel: 041 35 78 346 Fax 041 35 78 777

PREZES ZARZĄDU  
*Wojciech Radej*  
 Wojciech Radej