



Łódź, dnia 9 lutego 2009 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Nr OŁO-4211-41/(4)/2008/13618/IV/RK/MM

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) 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 późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku  
z dnia 29 grudnia 2008 roku  
przedsiębiorstwa energetycznego  
**Nida Media Sp. z o.o.**  
z siedzibą w Leszczach

posiadającego:

- 1) numer identyfikacji podatkowej NIP: 726-246-42-82,
- 2) numer w Krajowym Rejestrze Sądowym KRS: 0000181575,

**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 koncesje 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 30 grudnia 2008 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 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, 45 i 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.), a także postanowieniami ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo energetyczne w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego i jest właściwy z punktu widzenia interesów samego Przedsiębiorstwa energetycznego jak również obsługiwanych odbiorców.

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 pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doreczenia (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, związane 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.



**Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**  
**DYREKTOR**  
Środkowozachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi  
*dr inż. Leszek Szczygieł*

W dniu 29 grudnia 2008 r. uiszczono opłatę  
skarbową w wysokości 10 zł na rachunek  
nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045.

**GŁÓWNY SPECJALISTA**  
*Mirosław Małachowski*

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

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 9 lutego 2009,

nr 020-4211-41(4)/2008/13618/IV/RK/M

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
**DYREKTOR**  
Środkowozachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi

*[Podpis]*  
dr hab. Leszek Szczygieł

Leszcze 2009 r.

## SPIS TREŚCI

<b>1. INFORMACJE OGÓLNE</b> .....	3
<b>2. DEFINICJE</b> .....	3
<b>3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJNE</b> .....	4
3.1 ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....	4
3.2 STREFY CZASOWE ORAZ OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.....	5
3.3 ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR .....	6
<b>4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI</b> .....	6
4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI .....	7
4.3. MOC UMOWNA .....	7
4.4. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.....	8
<b>5. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW... 9</b>	
<b>6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ</b> .....	10
<b>7. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI</b> .....	12
<b>8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU. 13</b>	
<b>9. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT</b> .....	14
<b>9.1. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ B23</b> .....	14
<b>9.2. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ C11.</b> .....	14

## 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 „Przedsiębiorcą”.
- 1.2. Taryfa określa:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
  - stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
  - stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
  - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
  - opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
  - sposób ustalania opłat za:
    - ponadumowny pobór energii biernej,
    - przekroczenia mocy umownej,
    - nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
  - Ustawy z dnia 29 czerwca 2007r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą o KDT”,
  - Rozporządzenia Ministra Gospodarki z 2 lipca 2007r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - Rozporządzenia Ministra Gospodarki 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.
- 1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii.
- 1.6. Ustalone w taryfie 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).

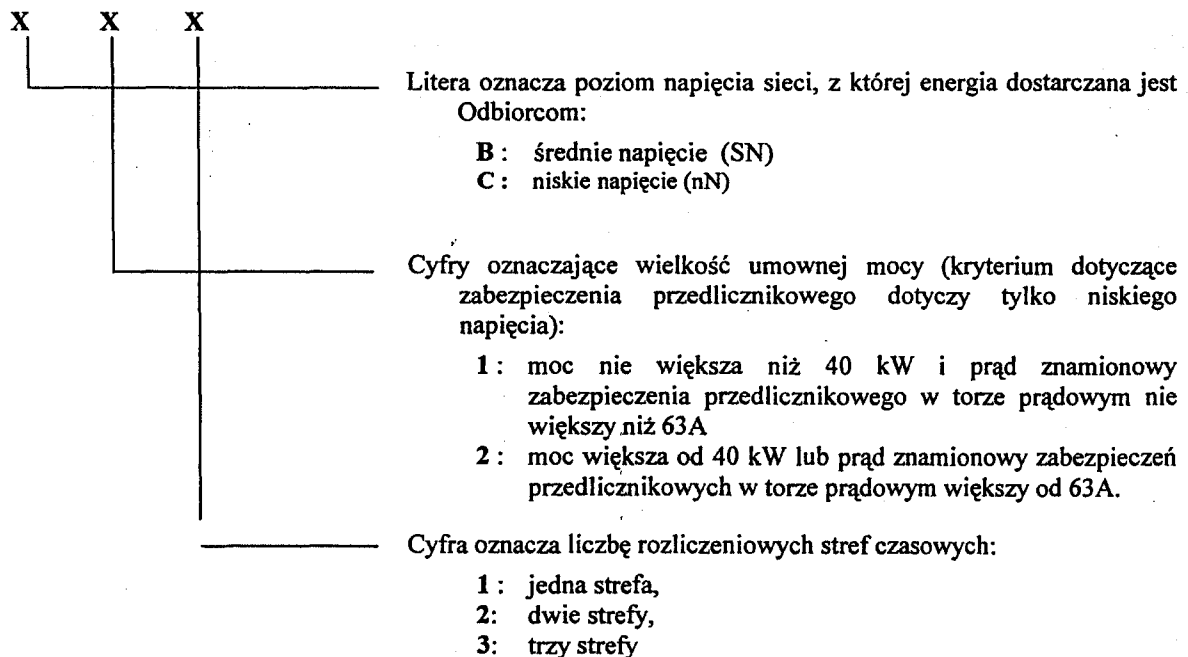
**Średnie napięcie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.

**Niskie napięcie (nN)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.

### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCyjne

#### 3.1 ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1 Odbiorcy za świadczoną usługę dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust.1 rozporządzenia taryfowego.



3.1.2 W oparciu o zasady podziału Odbiorców określone w punkcie 3.1.1. ustala się jedną grupę taryfową dla odbiorców zasilanych z sieci SN : **B23**, oraz jedną grupę taryfową dla odbiorców zasilanych z sieci nN : **C11**.

*W. P.*

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

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej B23, 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>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <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 stawek opłat zawartych w niniejszej Taryfie zostaną ustalone przez Przedsiębiorcę na podstawie średniego dobowego zużycia energii w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany stawek opłat.
- 3.2.3. Przedsiębiorca 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 dostarczoną odbiorcą energię przeprowadza się w okresach nie dłuższych niż 1 miesiąc.
- 3.2.5. Rozliczenia za dostarczoną energię, 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, 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 Przedsiębiorcy ilość pobranej energii 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 Przedsiębiorcy, 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, ich wielkość określa się 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:

*ab. P. W.*



na napięciu SN	104,58zł
na napięciu nN	69,72zł

### 3.3. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, Przedsiębiorca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w §34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego

## 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

### 4.1. Opłaty za świadczenie usług dystrybucyjnych.

4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy oblicza się według następującej zależności:

$$O_d = S_s \times P + S_p \times P + S_z \times E_p + S_j \times E_k + O_a$$

gdzie:

- $O_d$  – opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej o dla danego odbiorcy [w zł];
- $S_s$  – składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej];
- $P_i$  – moc umowna danego odbiorcy, [w MW lub kW];
- $S_z$  – składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k”, [w zł/MWh lub zł/kWh];
- $E_p$  – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
- $S_j$  – stawka jakościowa, [w zł/MWh lub w zł/kWh];
- $E_k$  – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, [w MWh];
- $O_a$  – opłata abonamentowa [ w zł/m-c ]
- n – ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

4.1.2. Do obliczania części stałej opłaty dystrybucyjnej przyjmuje się moc umowną w wielkości określonej w umowie.

4.1.3. Część zmienną opłaty dystrybucyjnej oblicza się jako iloczyn ilości energii elektrycznej czynnej w poszczególnych strefach czasowych, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym oraz wartość składnika zmiennego stawki opłaty dystrybucyjnej w danej grupie taryfowej.

4.1.4. Część opłaty za usługę dystrybucyjną wynikającą z mocy umownej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej. W szczególności, w przypadku odbiorców przyłączonych

do sieci, bądź rezygnujących z przyłączenia, część stałą opłaty dystrybucyjnej pobiera się proporcjonalnie do ilości dni świadczenia usługi dystrybucyjnej w miesiącu kalendarzowym.

- 4.1.5. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki, o której mowa w art.9 ust.4 ustawy o KDT, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami od 1 kwietnia 2008r. stanowi iloczyn mocy umownej, określonej w umowie i stawki, o której mowa w art.9 ust.4 ustawy o KDT.

## 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 Przedsiębiorcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne jak i Odbiorcy kupującego jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.

## 4.3. MOC UMOWNA


- 4.3.1. Moc umowna jest to moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji, umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie zawierającej postanowienia w/w umów, jako wartości maksymalna, wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.
- 4.3.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 4.3.3. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie składnika stałego stawki sieciowej z tego tytułu o 20%, dla całego okresu objętego korektą.
- 4.3.4. Warunki i terminy zmiany mocy określa umowa. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez Przedsiębiorcę warunków zmiany mocy.
- 4.3.5. 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.
- 4.3.6. 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 Przedsiębiorcę.
- 4.3.7. Przedsiębiorca w przypadkach uznanych przez niego za uzasadnione prowadzi kontrolę mocy pobranej przez Odbiorców.
- 4.3.8. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:



- a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną,  
lub
  - b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a.
- 4.3.9. Jeżeli zasilanie Odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczenia, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.
- 4.3.10. W przypadku prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej, zasady określania mocy umownych oraz sposób prowadzenia rozliczeń określa umowa.

#### 4.4. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 4.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- a) współczynnikowi mocy  $\operatorname{tg} \varphi$  wyższemu od umownego współczynnika  $\operatorname{tg} \varphi_0$  (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\operatorname{tg} \varphi_0$ ,  
lub
  - b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej,  
lub
  - c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 4.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie.
- 4.4.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\operatorname{tg} \varphi_0$  – gdy  $\operatorname{tg} \varphi > \operatorname{tg} \varphi_0$ , zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 4.4.4. Wartość współczynnika mocy  $\operatorname{tg} \varphi_0$  określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości  $\operatorname{tg} \varphi_0 = 0,4$ , chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy  $\operatorname{tg} \varphi_0$  nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika  $\operatorname{tg} \varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia lub umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość  $\operatorname{tg} \varphi_0 = 0,4$ .
- 4.4.5. Wartość współczynnika mocy  $\operatorname{tg} \varphi$  określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w kVarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w kWh], z zastrzeżeniem punktu 4.4.7.
- 4.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\operatorname{tg} \varphi_0$  w okresie rozliczeniowym, o której mowa w punkcie 4.4.1. lit. a, całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:



$$O_b = k \cdot C_{rk} \cdot \left( \sqrt{\frac{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi}{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot A$$

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych;
- $C_{rk}$  – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia Taryfy, wyrażona w zł/kWh;
- $k$  – ustalona w pkt 4.4.8. Taryfy krotność ceny  $C_{rk}$ ;
- $\operatorname{tg} \varphi_0$  – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.4.4.
- $\operatorname{tg} \varphi$  – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej;
- $A$  – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w kWh.

- 4.4.7. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w punkcie 4.4.1. lit. b) i c) i ustalonej w punkcie 4.4.8. krotności „k” ceny energii elektrycznej [w zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia Taryfy.
- 4.4.8. Współczynnik „k”, o którym mowa w pkt. 4.4.7 i 4.4.6 dla poszczególnych poziomów napięć wynosi odpowiednio:
- a.  $k_{sn} = 1,0$  dla średniego napięcia.
  - b.  $k_{nn} = 3,0$  dla niskiego napięcia.

## 5. BONIFIKATY i UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37A rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rT} = 2,05$  zł/godzinę.
- 5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia Taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2007r. wyniosło 2 691,03 zł (M.P. Nr 13, poz. 139).

*W. P.*

## 6. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

6.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

6.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:

- a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo- rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 6.1.1, Przedsiębiorstwo obciąża podmiot nielegalnie pobierający tę energię opłatami w wysokości 5-krotności stawek opłat określonych w Taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust 1 rozporządzenia taryfowego oraz 5-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w § 23 ust.2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

- 1) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 2) 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 25A,
  - b) przy pobieraniu energii dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 6.1.2., Przedsiębiorca obciąża odbiorcę opłatami w wysokości:

- 1) 2-krotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, oraz
- 2) 2-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w § 23 ust.2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

6.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 6.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorca obciąża odbiorcę opłatami w wysokości 2-krotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, oraz 2-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w § 23 ust.2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

- 1) wielkości mocy umownej,
- 2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125kWh.

*W. Anna*

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 z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię.

6.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 6.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo obciąża odbiorcę opłatami w wysokości 2-krotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 2-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w § 23 ust.2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy umownej,
- 2) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
  - 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 6000 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 prądowymi (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:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego w [A],

- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A]

- 6.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w punkcie 6.2, 6.4 i 6.5 są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 6.7. Opłaty, o których mowa w punkcie 6.3. oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 6.8. Przedsiębiorca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

*W. Pini*

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 43,58 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 przez sprzedawcę, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 4 tabeli: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	102,04 zł 127,60 zł 170,12 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 99,35 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 43,58 zł.
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

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

Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż Przedsiębiorca 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, Przedsiębiorca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

## 8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOSCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

### 8.1. Tabela opłat dodatkowych

L.p.	Nazwa usługi lub czynności	Stawka opłaty [zł/czynność]
1	Przerwanie lub wznowienie dostarczania energii elektrycznej: na napięciu SN na napięciu nN	107,61 71,74
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego <sup>1)</sup> a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	71,74 107,61 152,46
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 43,58 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5	Za przeniesienie na życzenie Odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu opłata wynosi:	89,69
6	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy opłata wynosi:	44,84
7	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy: a) w sieci SN b) w sieci nn	286,97 197,29
8	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji  - za pierwszą - za każdą następną	25,06 5,27
9	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci <sup>3)</sup>	96,73

<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 Przedsiębiorcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowość.

<sup>3)</sup> W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszt sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Przedsiębiorcą w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorca.



**9. TABELLE STAWEK OPŁAT****9.1. STAWKI OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ B23**

STAWKA	GRUPY TARYFOWE	
	B23 LATO	B23 ZIMA
<b>DYSTRYBUCJA</b>		
1. Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	9,82
2. Składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh		
- szczyt przedpołudniowy	84,00	84,00
- szczyt popołudniowy	101,43	101,43
- reszta doby	75,31	75,31
3. Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	9.537,00	
4. Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/MW/m-c	3.380,00	
5. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	210,00	

**9.2. STAWKI OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ C11.**

CENA LUB STAWKA	GRUPY TARYFOWE	
	C11	
<b>2. DYSTRYBUCJA</b>		
1. Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098	
2. Składnik zmienny stawki sieciowej zł/kWh	0,2217	
3. Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,4048	
4. Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	1,364	
5. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	12,20	

**PREZES ZARZĄDU**  
Dyrektor Generalny

*Wojciech Radej*  
Wojciech Radej

„NIDA MEDIA” Sp. z o.o.  
Leszcze 15 28-400 Pińczów  
REGON: 473209819 NIP: 726-24-64-282  
Tel. 041 35 78 346 Fax 041 35 78 777