



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 31 sierpnia 2006 r.

DTA-4211-26(10)/2006/1064/III/WD

**DECYZJA**

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

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

przedsiębiorstwa energetycznego **Zarząd Morskiego Portu Gdańsk S.A.** z siedzibą

w **Gdańsku**, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 29 maja 2006 r. znak: TE-VIII/EE/9/2006, uzupełnionego pismami: z dnia 14 czerwca 2006 r. znak: TE-VIII/EE/11/2006, z dnia 7 lipca 2006 r. znak: TE-VIII/EE/15/2006, z dnia 8 sierpnia 2006 r. znak: TE-VIII/17/2006 i z dnia 23 sierpnia 2006 r. znak: TE-VIII/EE/18/2006

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

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.



W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i 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. Nr 105, poz. 1114).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości ww. kosztów były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Mając powyższe na uwadze 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 - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo 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 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**

Zarząd Morskiego Portu Gdańsk S.A.  
ul. Zamknięta 18  
80-955 Gdańsk

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 31.08.2006

nr DT.A. 4211-26(10)/2006/REG.4/III/IV

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

  
dr Leszek Juchniewicz

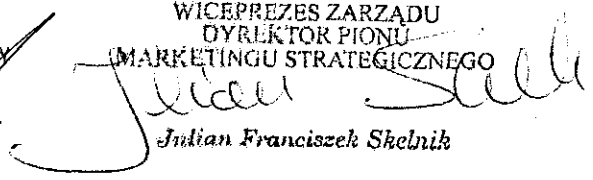
**TARYFA  
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
ZARZĄD MORSKIEGO PORTU GDAŃSK  
SPÓŁKA AKCYJNA W GDAŃSKU**

ZARZĄD MORSKIEGO PORTU GDAŃSK S.A.  
ul. Zamknięta 18, 80-955 GDAŃSK

WICEPREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR EKONOMICZNO-FINANSOWY

  
Andrzej Bojanowski

WICEPREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR PIONU  
MARKETINGU STRATEGICZNEGO

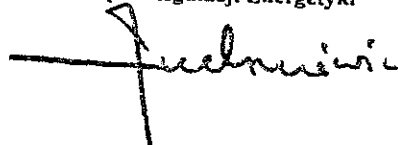
  
Julian Franciszek Skebnik

Gdańsk 2006

## SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI
  - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
  - 3.2. STREFY CZASOWE
  - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW
  - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
  - 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ
  - 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE
5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI
  - 5.1 OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI
  - 5.2. MOC UMOWNA
  - 5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH
7. OPŁATY ZA NIELEGANY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI
9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI, WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT
  - 10.1. GRUPY TARYFOWE B21 i B22
  - 10.2. GRUPY TARYFOWE C21 i C22
  - 10.3. GRUPY TARYFOWE C11 i C12
  - 10.4. GRUPA TARYFOWA R

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Zarząd Morskiego Portu Gdańsk Spółka Akcyjna w Gdańsku zwaną dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) stawek opłat za usługi dystrybucji,
  - b) cen za energię elektryczną,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych,
  - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne ( Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 i Nr 104, poz. 708) zwanej dalej „ustawą”
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z 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”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 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 elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń, niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.8. Przez warunki, o których mowa w pkt. 1.7., rozumie się:
  - a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
  - b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
  - c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
  - d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów technicznych energii,
  - e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.

  
dr Leszek Juchniewicz

## 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:

**Niskie napięcie (nn)** – obejmujące napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

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

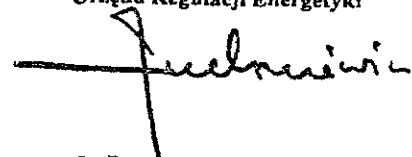
**Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

**Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez sprzedawcę, obejmująca:

- a) dystrybucję energii elektrycznej,
- b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

**Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania (plombowane przez sprzedawcę).

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



*dr Leszek Juchniewicz*

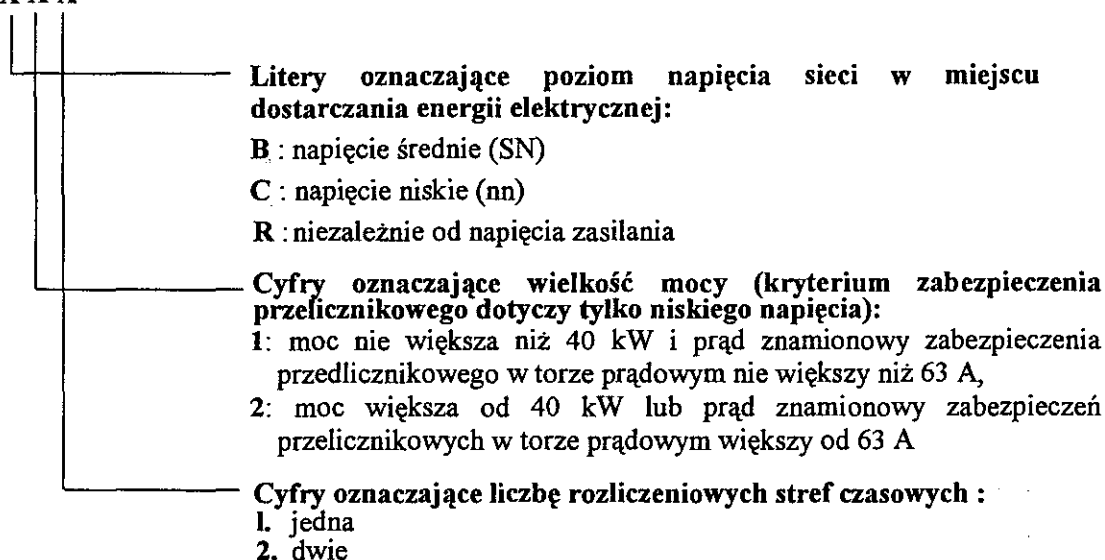
### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

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

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

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X



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

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22, C11, C12
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - R

3.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej.

3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.6. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zmiany cen i stawek zawartych w niniejszej taryfie zostaną ustalone przez sprzedawcę w oparciu o średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym zawierającym datę opłat z zastrzeżeniem pkt. 3.1.7.

*dr Leszek Juchniewicz*

- 3.1.7. Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 3.1.8. W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat obowiązujące w niniejszej taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24<sup>00</sup> dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej taryfy.
- 3.1.9 Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania
- 3.1.10 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	66,75
b) na napięciu SN	100,13

- 3.1.11. Czasowe odłączenie od sieci sprzedawcy, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części stałej.

### 3.2. STREFY CZASOWE

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22 i C22:

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

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr Leszek Juchniewicz



## 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupy taryfowej C12:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 17 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>

3.2.3 Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.2. ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

## 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW

- 3.3.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.
- 3.3.2. Rozliczenia za sprzedaną energię i świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych
- 3.3.3. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej, możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.2.
- 3.3.4. W rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii przyjmuje się w wysokości 3 % mocy i energii elektrycznej czynnej wskazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanych przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.5. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.4. odpowiednio się odejmuje.
- 3.3.6. 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 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.

PREZES  
Biuro Regulacji Energetyki

*Leszek Juchniewicz*  
dr Leszek Juchniewicz

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych i w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 3.3.7. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.6.
- 3.3.8. 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.
- 3.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.8., 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.
- 3.3.10. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę przesyłową, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.

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

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 na zasadach określonych w § 37,38, i 39 rozporządzenia taryfowego.

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

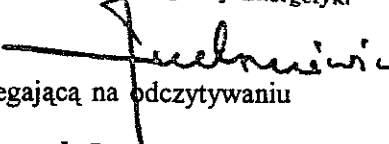
#### **4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ**

- 4.1.1. Opłatę za energię elektryczną czynną pobraną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, z zastrzeżeniem punktu 4.1.2. i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii elektrycznej ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, o których mowa w punkcie 3.1.4.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię elektryczną stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z punktem 4.1.2.

#### **4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE**

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr Leszek Juchniewicz

wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.

- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą odbiorców zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucji jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki te zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

### 5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

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

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

gdzie:

- $O_p$  – opłata za usługę dystrybucji wyrażona w zł,  
 $S_s$  – składnik stały stawki opłaty sieciowej wyrażony w zł/kW/m-c,  
 $P$  – moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.2.1., wyrażona w kW,  
 $S_{zk}$  – składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej dla strefy czasowej „k”, o którym mowa w pkt. 5.1.2., wyrażony w zł/jednostkę energii,  
 $E_k$  – ilość energii w strefie czasowej „k” objęta daną usługą dystrybucyjną, wyrażona w jednostkach energii,  
 $n$  – ilość rozliczonych stref czasowych ( 1 lub 2)

- 5.1.2. 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.

- 5.1.3. Opłata stała za usługi dystrybucyjne w obliczana jest na podstawie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.

- 5.1.4. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z :

- części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego opłaty dystrybucyjnej,
- części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu pracy przyłączonych urządzeń i składnika zmiennego opłaty dystrybucyjnej.

- 5.1.5. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci, opłata za usługi dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

PREZES

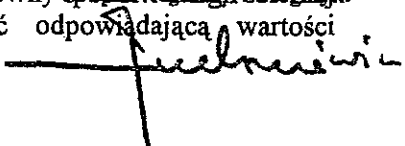
*dr Leszek Juchniewicz*

## 5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Moc umowna jest określana w umowie dystrybucyjnej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2 Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania.
- 5.2.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.4. „Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania, nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne, zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę”.
- 5.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a.

## 5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ.

- 5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , lub
  - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
  - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ , pobierane są opłaty ustalone zgodnie z podpunktami 5.3.5., 5.3.6., 5.3.7., 5.3.8.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach [przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 5.3.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .

PREZES  
  
dr Leszek Juchniewicz

- 5.3.4. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ , jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych. Zastosowanie wartości  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale 0,2-0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika.

Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .

- 5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  dla danej strefy czasowej oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ )

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

gdzie:

$O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

$S_{ZVn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n, wyrażony w zł/kWh

A – energia czynna pobrana w strefie czasowej dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.3.6. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego optymalnego 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,

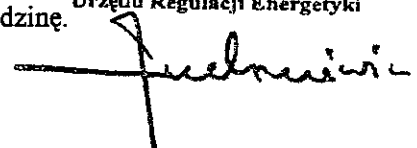
A – energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ .

- 5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ .

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

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

  
Urząd Regulacji Energetyki  
dr Leszek Juchniewicz

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego:

a)	za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,81 zł.
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł.
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanych z powodu awarii sieci	7,59 zł.
d)	za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu 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 1kV	15,18 zł.
e)	za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83 zł.
f)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł.
g)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł.
h)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł.
i)	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,91 zł.
j)	za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł.
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki	2,28 zł.

## 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

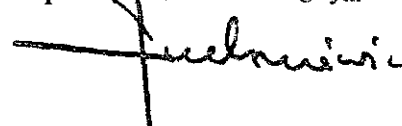
7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:

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

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

  
dr Leszek Juchniewicz

- 1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, 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 literze a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 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 elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2. litera a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amperprądu znamionowego zabezpieczenia .....125 kWh  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w literze a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2. litera b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.
  - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
    - a) dla układu jednofazowego ..... P.R. 3000 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

dr Leszek Juchniewicz

- 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:

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

gdzie:

2,5 – stała [1/kV]

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

I – mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego, w [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania, w [A].

7.6. Ilości ryczałtowej energii, o których mowa w punktach 7.2, 7.4 i 7.5, są określone w taryfach 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 wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

L.P.	Wykonane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego albo zniszczonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł. Kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo – rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejscu 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	97,70 zł. 122,16 zł. 162,88 zł.
3.	Za poddanie urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb	Suma: opłaty związane z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości

*dr Leszek Juchniewicz*

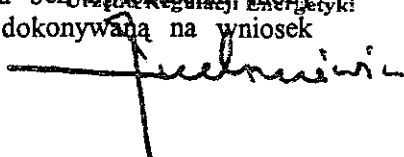


	legalizacyjnych lub ich naruszenie	95,12 zł. oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
4.	Założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plombi na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plombi	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

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

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na grupy przyłączeniowe określone w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 8.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się opłatę w wysokości 50% rzeczywistych nakładów.
- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w punkcie 8.13. oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego i szafki złączowej.
- 8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie. Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek

PREZES  
Urządzenia i sieci dystrybucyjnej



dr Leszek Juchniewicz

- przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 8.8. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się w wysokości rzeczywistych nakładów.
- 8.10. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.11. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.
- 8.12. W sytuacji, gdy podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej przyłącza, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.13. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW	
	Przyłącze napowietrzne	Przyłącze kablowe
IV	91,00	115,00
V	100,00	126,00

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

- 9.1. Opłaty za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w poniższej tabeli.

Lp.	Wyszczególnienie*	[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nn	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego	x PREZES Urzędu Regulacji Energetyki
	a) bezpośredniego	66,75
	a) półpośredniego	100,13

*dr Leszek Juchniewicz*

	a) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	x
	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
4.1.	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: ***	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy	X
	a) w sieci nN b) w sieci SN	183,57 267
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	23,40 zł
	- za pierwszą plombę - za każdą następną	5,00 zł
4.6.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci :****	90,00 zł.
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	0,92

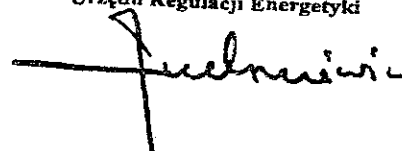
\* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

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

\*\*\*Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne

\*\*\*\*W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr Leszek Juchniewicz

9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt. , opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 18,40 zł. za dojazd do odbiorcy.

## 10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

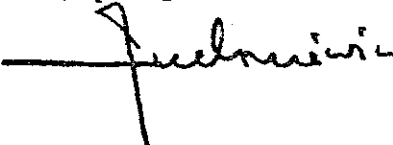
### 10.1. GRUPY TARYFOWE B21 i B22

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa	
		B21	B22
1	2	3	4
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	44,21	
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh		
1.2.a	- całodobowy	74,45	
1.2.b	- szczytowa		140,22
1.2.c	- pozaszczytowa		39,90
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,04	3,04
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,20	
<b>Obrót</b>			
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
2.1.a	- całodobowa	136,93	
2.1.b	- szczytowa		182,14
2.1.c	- pozaszczytowa		107,05
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,20	

\*stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

\*\*stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

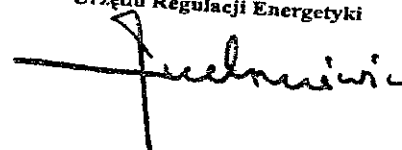
## 10.2. GRUPY TARYFOWE C21 i C22

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa	
		C21	C22
1	2	3	4
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0442	
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
1.2.a	- całodobowy	0,1308	
1.2.b	- szczytowa		0,1349
1.2.c	- pozaszczytowa		0,0817
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,77	8,16
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,20	
<b>Obrót</b>			
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
2.1.a	- całodobowa	0,1379	
2.1.b	- szczytowa		0,1963
2.1.c	- pozaszczytowa		0,1236
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,20	

\*stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

\*\*stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr Leszek Juchniewicz

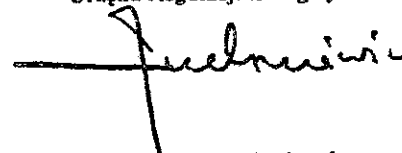
## 10.3. GRUPY TARYFOWE C11 i C12

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa	
		C11	C12
1	2	3	4
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0442	
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
1.2.a	- całodobowy	0,1415	
1.2.b	- szczytowa		0,1504
1.2.c	- pozaszczytowa		0,0664
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,56	2,61
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,47	
<b>Obrót</b>			
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
2.1.a	- całodobowa	0,1385	
2.1.b	- szczytowa		0,1700
2.1.c	- pozaszczytowa		0,1190
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,47	

\*stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

\*\*stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

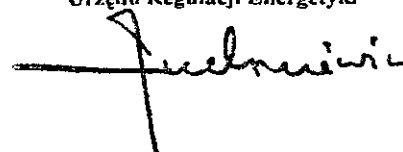
## 10.4. GRUPA TARYFOWA R

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa
		R
1	2	3
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0442
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1957
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,30
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	0,68
<b>Obrót</b>		
2.1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1393
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	0,68

\*stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

\*\*stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



*dr Leszek Juchniewicz*