

Szczecin, 5 września 2006 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OSZ-4211-1(12)/2006/827/VI/ZD

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 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**

zawartego w piśmie z dnia 6 czerwca 2006 r., znak: ME-263/MF-057/2006, przedsiębiorstwa energetycznego

**Zarząd Morskich Portów Szczecin i Świnoujście Spółka Akcyjna**

z siedzibą w Szczecinie,

posiadającego:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): 000033768
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 955-18-89-161

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”

**postanawiam**

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego w dalszej części decyzji



„rozporządzeniem taryfowym”, tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

### UZASADNIENIE

W dniu 6 czerwca 2006 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 30 marca 2000 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej Nr PEE/208/827/W/1/2/2000/AS (zmienioną decyzją z dnia 30 sierpnia 2002 r. Nr PEE/208A/827/U/2/2002/MJ) oraz koncesję na obrót energią elektryczną Nr OEE/247/827/W/1/2/2000/AS (zmienioną decyzją z dnia 30 sierpnia 2002 r. Nr OEE/247A/827/U/2/2002/MJ, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Przedsiębiorstwo było wzywane do uzupełnienia wniosku i udzielenia wyjaśnień w dniu 30 czerwca 2006 r. i w dniu 31 lipca 2006 r. Odpowiedzi wpłynęły przy pismach; znak: ME-263/MF-070/2006 z dnia 20 lipca 2006 r. oraz znak: ME-263/MF-95/2006 z dnia 17 sierpnia 2006 r.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia taryfowego.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 pkt 2-5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych 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 Przedsiębiorcy 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 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 części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).  
**Odwołanie należy przesłać na adres Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie - ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Z upoważnienia  
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
PÓLNOOCNO-ZACHODNIEGO ODDZIAŁU  
TERENOWEGO 3 SIEDZIBA W SZCZECINIE

Witold Kępa

**Otrzyma:**

Zarząd Morskich Portów Szczecin i Świnoujście S.A.  
ul. Bytomska 7  
70-603 Szczecin

*Zarząd Morskich Portów Szczecin i Świnoujście S.A.*

*z siedzibą w Szczecinie*

ZARZĄD MORSKICH PORTÓW  
SZCZECIN I ŚWINOUJŚCIE  
SPÓŁKA AKCYJNA  
70-603 SZCZECIN, ul. Bytomska 7

ZARZĄD MORSKICH PORTÓW  
SZCZECIN I ŚWINOUJŚCIE  
SPÓŁKA AKCYJNA  
Dział Energetyczny

TARYFA

**dla energii elektrycznej**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia *5 września 2006 r.*

nr *052-4211-1(12)/2006/827/VI/20*

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
PÓŁNOCNO-ZACHODNIEGO ODDZIAŁU  
TERENOWEGO z SIEDZIBĄ w SZCZECINIE

*Witold Kępa*

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
*Mieczysław Szczęść*

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Portów  
*dr inż. Władysław Lisowski*

Szczecin 2006 r.

**SPIS TREŚCI**

1. INFORMACJE OGÓLNE.....
2. DEFINICJE.....
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.....
  - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....
  - 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH.....
  - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ I USŁUGI DYSTRYBUCJI.....
  - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I 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. OPŁATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI DYSTRYBUCJI.....
  - 5.4. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.....
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII.....
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII.....
8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.....
9. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....
10. CENY ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....
11. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....
12. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DLA PODMIOTÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO IV i V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ.....

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
*Zbigniew Piętko*  
mgr inż. Zbigniew Piętko

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Portów  
dr inż. Władysław Lisewski

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
Mieczysław Szczepiec

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - Zarząd Morskich Portów Szczecin i Świnoujście S.A. z siedzibą w Szczecinie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania:
- a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - b) cen za energię elektryczną
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie parametrów technicznych energii lub standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - f) stawek opłat za przyłączenie do sieci
  - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu .
- 1.3. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:
- a) podmiotami wnioskującymi o przyłączenie do sieci,
  - b) odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają,
  - c) odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.
- 1.4. 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”.
  - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 19 grudnia 2005 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
*[Podpis]*  
mgr inż. Zbigniew Piarkowski

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Portów  
*[Podpis]*  
dr inż. Władysław Lisewski

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
*[Podpis]*  
Mieczysław Szczęść

świadczeń pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej oraz zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii ( Dz. U. z 2005 r. Nr. 261 , poz.2187 ),

- e) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 9 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w źródłach odnawialnych .
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii elektrycznej określonych rozporządzeniu przyłączeniowym .
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług ( VAT). Do cen i stawek opłat doliczany jest podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.7. Rozliczenia oparte są na wskazaniach układów pomiarowo-rozliczeniowych, które winny być dostosowane do wybranych przez odbiorcę stref czasowych oraz mocy umownych.

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
*Mieczysław Szczęść*

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Portów  
*dr inż. Władysław Lisewski*

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
*mgr inż. Zbigniew Pieter*

## 2. DEFINICJE

- 2.1. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.2. **Miejsca dostarczania** – punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług dystrybucji, w umowie sprzedaży energii albo w umowie sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucji.
- 2.3. **Moc przyłączeniowa** – moc czynną planowana do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.4. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji, umowie sprzedaży energii lub umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii i umowy świadczenia usług dystrybucji, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut.
- 2.5. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z Umową.
- 2.6. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.7. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią sprzedawcy świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na dystrybucji energii elektrycznej ..
- 2.8. **Tangens  $\varphi$**  – należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej, pobranych przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.9. **Taryfa** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych odbiorców w trybie określonym ustawą.

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
Mieczysław Szczęść

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Portów  
dr inż. Władysław Lisowski

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
mgr inż. Zbigniew Piętka



- 2.10 **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.11 **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez sprzedawcę, obejmująca w szczególności:
- a) dystrybucję energii,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii.
- 2.12 **Niskie napięcie ( nn )** - napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV .
- 2.13 **Średnie napięcie ( SN )** - napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV
- 2.14 **Wysokie napięcie ( WN )** - napięcie znamionowe 110 kV

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
*Mieczysław Szczęść*

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Portów  
*dr inż. Władysław Lisewski*

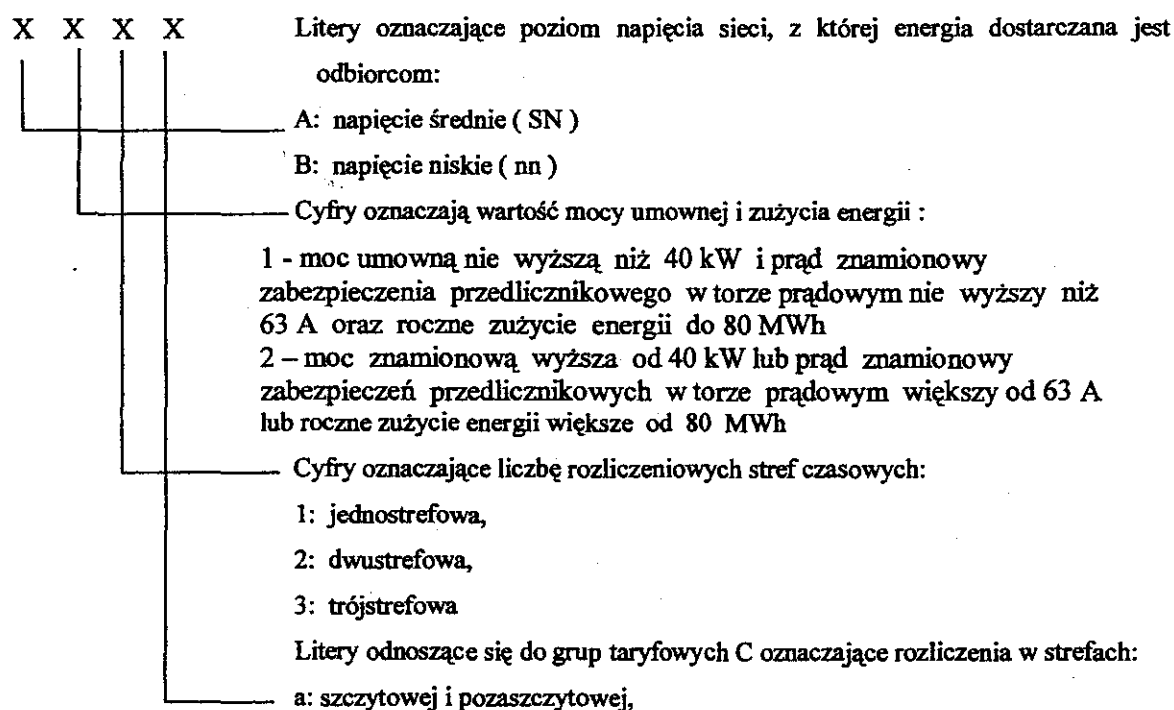
KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
*Zbigniew Pietka*  
mgr inż. Zbigniew Pietka

### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

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

3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię i świadczone usługi przesyłowe 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. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:



3.1.3. W oparciu o zasady określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe :

Grupa Taryfowa
B23
C21
C22a
C23
C11
C12a

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
*[Podpis]*  
mgr inż. Zbigniew Pietka

CZŁONEK ZARZĄDU CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską ds. Rozwoju Państwa  
*[Podpis]* *[Podpis]*  
Mieczysław Szczęść dr inż. Władysław Lisewski

- 3.1.4. Rozliczanie przez sprzedawcę sprzedaży energii i usług przesyłowych świadczonych dla odbiorców, o których mowa w punkcie 1.3.b), dla danego miejsca dostarczania, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.3.
- 3.1.5. Rozliczanie przez sprzedawcę usług dystrybucji świadczonych dla odbiorców, o których mowa w punkcie 1.3.c), dla danego miejsca dostarczania, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.3.
- 3.1.6. Odbiorca, który:
  - a) pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
  - b) może być dla danego miejsca dostarczania zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktów 3.1.7 i 3.1.8
- 3.1.7. Odbiorca, o którym mowa w punkcie 3.1.6. b) może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.8. 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.
- 3.1.9. Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 3.1.10. 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.
- 3.1.11. 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

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
Mieczysław Szczygiel

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Północy  
dr inż. Władysław Lisewski

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
mgr inż. Zbigniew Piętka

### 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych B23 i C23, 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.	Pozostałe godziny 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 (pozostałe godziny doby).

3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych C22a, przedstawia poniższa tabela:

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

3.2.3. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12a, z zastrzeżeniem punktu 3.2.4., przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
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>

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
*Zdzisław*  
mgr inż. Zdzisław Piętka

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
*Mieczysław Szczygłowski*

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR //  
ds. Rozwoju Popytu  
*dr inż. Władysław Lisewski*

3.2.4. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych, zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w taryfie C12a ustawia się strefy według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

### 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ I USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.3.1.1. Rozliczenia za sprzedaną energię lub świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach miesięcznych – dla odbiorców z grup: B23, C21, C22a, C23, C11, C12a.

3.3.1.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług dystrybucji lub sprzedaży energii możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.1.1. Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż dwa miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej nie może być dłuższy niż rok.

3.3.2. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, która uniemożliwia określenie ilości energii pobranej w strefach, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.

3.3.3. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego:

- a) będącego własnością odbiorcy, trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy, lub
- b) będącego własnością sprzedawcy, która uniemożliwia określenie ilości energii pobranej w strefach czasowych, sprzedawca ustala ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych na podstawie proporcji odniesionych do zużycia energii w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

3.3.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie napięcia górnego uzwojenia 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 wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości energii

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
*mgr inż. Zbigniew Piętka*

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Energetyki  
CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
*dr inż. Władysław Lisewski*  
*Mieczysław Szczepiński*

W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany – straty energii przyjmuje się w wysokości 3%.

3.3.5. Przy rozliczeniach Odbiorców przyłączonych do sieci po stronie napięcia dolnego uzwojenia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo – rozliczeniowego, zainstalowanego po stronie napięcia górnego uzwojenia transformatora, odczyty wskazań odpowiednich liczników lub urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozdzielczych pomniejsza się o wielkość strat energii czynnej w transformatorach. w wysokościach podanych w punkcie 3.3.4.. odpowiednio odejmuje się. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. Liczniki te powinny być oplombowane przez Sprzedawcę. W przypadku braku tych liczników wysokość strat określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – straty energii przyjmuje się w wysokości 3%.

3.3.6. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, nie będącymi własnością sprzedawcy oraz gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii w liniach. Straty energii oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. Liczniki te powinny być oplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie.

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

W przypadku stwierdzenia błędu 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.

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
*Mieczysław Szczęć*

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Rynków  
*dr inż. Władysław Lisewski*

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
*Zbigniew Pietka*  
mgr inż. Zbigniew Pietka

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

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

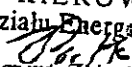
- 4.1.1. Opłatę za energię w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i cen energii w poszczególnych strefach czasowych, określonych dla danej grupy taryfowej.
- 4.1.2. W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C22a i C12a za energię pobraną w poszczególnych strefach czasowych doby, lecz mierzoną odrębnymi licznikami jednostrefowymi, stosuje się ceny energii określone dla poszczególnych stref czasowych.

##### **4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE**

- 4.2.1. Za przeprowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową, związaną z rozliczeniem sprzedawanej energii ich odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną 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 zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

  
CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
Mieczysław Szczęć

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Partii  
dr inż. Władysław Lisewski

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
  
mgr inż. Zbigniew Pietka

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

### 5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

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

$$O_{pm} = S_{svn} \times P + S_{zoPk} \times E_k \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- $O_{pm}$  opłata za usługę dystrybucji wyrażona w zł,  
 $S_{svn}$  składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/(m-c),  
 $P$  moc umowna, wyrażona w kW,  
 $S_{zoPk}$  składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej dla strefy czasowej k stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,  
 $E_k$  ilość energii w strefie czasowej k objęta daną usługą dystrybucji wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2. W przypadkach:

- zawarcia umowy z nowym odbiorcą,
- zawarcia nowej umowy lub aneksu do umowy z odbiorcą, w szczególności w związku ze zmianą mocy umownej lub grupy taryfowej,
- rozwiązania umowy z odbiorcą, opłatę za usługę dystrybucji w części stałej pobiera się w wysokości, proporcjonalnej do ilości dni realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym, obliczonej według poniższego wzoru:

$$O_{psd} = \frac{O_{psm}}{30} \times n \quad [\text{zł}]$$

Gdzie

$O_{psd}$  – miesięczna opłata za usługę dystrybucji w części stałej, obliczona dla danego odbiorcy w oparciu o stawki i zasady określone dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest dany odbiorca, wyrażona w złotych,

$n$  – ilość dni liczona odpowiednio od:

- dnia przyłączenia odbiorcy do sieci do ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego,
- pierwszego dnia miesiąca do ostatniego dnia obowiązywania poprzedniej umowy lub aneksu do umowy lub od dnia obowiązywania nowej umowy lub aneksu do umowy do końca miesiąca kalendarzowego
- pierwszego dnia miesiąca do dnia rozwiązania umowy

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
*Mieczysław Szczęść*

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Portów  
*dr inż. Władysław Lisewski*

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
*mgr inż. Zbigniew Piłko*



- 5.1.3. W przypadku przyłączenia odbiorcy do sieci na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę dystrybucji w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień, obliczonej zgodnie ze wzorem określonym w punkcie 5.1.2c.
- 5.1.4. Opłatę za usługę dystrybucji w części stałej oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i zamówionej przez odbiorcę mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.1., wyrażonej w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem punktu 5.1.3.
- 5.1.5. Opłatę dystrybucyjną w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty dystrybucyjnej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą dystrybucji, wyrażonej w jednostkach energii.

## 5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Moc umowna jest określana w umowie o świadczenie usług dystrybucji, umowie sprzedaży energii lub umowie sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucji. Moc umowna, jednakowa dla wszystkich miesięcy roku, zamawiana jest w terminie określonym w umowie odrębnie dla każdego miejsca dostarczenia.
- 5.2.2. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa.
- 5.2.3. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczenia kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B23, C21, C22a, C23, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych. Za moc pobraną ponad moc umowną odbiorca ponosi opłatę w wysokości określonej w punkcie 5.2.6
- 5.2.4. U odbiorców zasilanych z własnych transformatorów kontrolę mocy pobranej przeprowadza się po stronie napięcia górnego uzwojenia transformatora. W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia, moc pobraną określa się na podstawie odczytów wskazań liczników lub innych urządzeń pomiarowych, lub pomiarowo-rozliczeniowych powiększonych o straty mocy czynnej w transformatorze. Wielkość strat mocy czynnej określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez liczniki lub inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
*Mieczysław Szczuś*

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Portów  
*dr inż. Władysław Lisewski*

KIERC  
Działu Energetycznego  
*Zbigniew*  
mgr inż. Zbigniew

- 5.2.5. W przypadkach, gdy miejsce dostarczania znajduje się po stronie napięcia dolnego uzwojenia transformatora sprzedawcy, kontrolę mocy pobranej przeprowadza się po stronie dolnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie górnego napięcia, moc pobraną określa się na podstawie odczytów wskazań liczników lub innych urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych pomniejszonych o straty, o których mowa w punkcie 5.2.5
- 5.2.6. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych,
  - lub
  - maksymalnej nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na zastosowanie sposobu wskazanego w punkcie a).
- 5.2.7. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.
- 5.2.8. 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 szczególności w wyniku:

- przeciążeń 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. OPŁATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI DYSTRYBUCJI

- 5.3.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową odbiorców, którzy nabyli prawo wyboru sprzedawcy i z niego korzystają, sprzedawca pobiera miesięczną opłatę abonamentową za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 5.3.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o świadczenie usług dystrybucji.

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
mgr inż. Zbigniew Piętka

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
Mieczysław Szczygieł

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Portów  
dr inż. Władysław Lisewski

**5.4. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ**

5.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:

- a) pobór energii przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ ,
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .

5.4.2. Rozliczeniami za energię bierną objęci są odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych B23, C21, C22a, C23. W przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione, rozliczeniami za energię bierną objęci są również odbiorcy zakwalifikowani do pozostałych grup taryfowych, o ile zostało to określone w umowie.

5.4.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach, odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach, wówczas rozliczenie dokonywane jest całodobowo.

5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .

5.4.5. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji, lub umowie sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucji. Zastosowanie wartości  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale  $0,2 \div 0,4$  musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji, lub umowie sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucji, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .

5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , w przypadku poboru energii czynnej i biernej przy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ , oblicza się według wzoru:

$$O_b = 2 * S_{zvgk} * \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A_k \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

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

$S_{zvgk}$  - składnik zmienny stawki sieciowej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
*[Podpis]*  
mgr inż. Zbigniew Piętko

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
*[Podpis]*  
Mieczysław Szcząść

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Portów  
*[Podpis]*  
dr inż. Władysław Lisewski

- odbiorca, wyrażony w zł/kWh,
- $\text{tg}\varphi_k$  – współczynnik mocy dla danej strefy czasowej danego okresu rozliczeniowego
- $\text{tg}\varphi_0$  – współczynnik mocy
- $A_k$  – energia czynna pobrana w strefie czasowej k, wyrażona w jednostkach energii
- N – ilość rozliczeniowych stref czasowych

5.4.7. Przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponad umownego 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.

5.4.8. W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej w okresie rozliczeniowym energii biernej w strefie czasowej k i dwukrotnej stawki  $S_{ZVgk}$ , określonej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

5.4.9. W przypadku:

- poboru energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie),
- wprowadzania do sieci sprzedawcy energii biernej pojemnościowej przy braku poboru energii czynnej,

odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym energii biernej w strefie czasowej k i dwukrotnej stawki  $S_{ZVgk}$ , określonej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

5.4.10. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii biernej dokonuje się po stronie napięcia górnego uzwojenia transformatora. W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie napięcia dolnego uzwojenia transformatora, odczyty wskazań odpowiednich liczników lub urządzeń pomiarowych, lub pomiarowo-rozliczeniowych powiększa się o

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
*Zdzia*  
mgr inż. Zbigniew Pietka

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
Mieczysław Szczęść


CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Ryneków  
dr inż. Władysław Łesewski


wielkości strat energii biernej w transformatorach. Wielkość strat energii biernej określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat energii biernej przyjmuje się w wysokości 10 % kilowarogodzin wykazanych przez licznik energii biernej.

5.4.11. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie napięcia dolnego uzwojenia transformatora, stanowiącego własność sprzedawcy, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego po stronie napięcia górnego uzwojenia transformatora, straty energii biernej, w wysokości podanej w punkcie 5.4.10., należy odpowiednio odejmować.

## **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, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_n = 1,55 \text{ zł/godzinę}$ . Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.
- 6.2. Sprzedawca jest zobowiązany rozpatrzyć wniosek odbiorcy w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi w terminie 14 dni od jego złożenia

  
CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
Mieczysław Szczep

  
CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Runtów  
dr inż. Władysław Lisewski

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
  
mgr inż. Zbigniew Piętko

## 7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych
- 7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym
- 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, o którym mowa w punkcie 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) pięciokrotności cen i stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której pobierający 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 jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh; za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
    - b) przy pobieraniu energii dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.2.3.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotności 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.

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
*Zbigniew Pietka*  
mgr inż. Zbigniew Pietka

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
*Mieczysław Szczęść*

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Płatów  
*dr inż. Władysław Lisewski*

- 7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2.a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotności 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 jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh; za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą, przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
    - b) przy pobieraniu energii dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.4.3.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3) ilości energii, zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2.b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotności 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	3 000 kWh
b)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 kWh
c)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
*Zbigniew Piętko*  
mgr inż. Zbigniew Piętko

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
*Mieczysław Szczygłowski*  
Mieczysław Szczygłowski

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Portów  
*Władysław Lisewski*  
dr inż. Władysław Lisewski

e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego $I_o$	300 kWh
----	---	---------

Prąd obliczeniowy  $I_o$  określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, wyrażone w kilowoltach,

I – mniejsza z następujących wielkości:

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

7.6. Ryczałtowe ilości energii, określone w punkcie 7.2., 7.4. i 7.5. są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania 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:

Lp.	Wykonywane czynności	
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	Wartość nowego urządzenia, 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 opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez	

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
*Zbigniew J.*  
mgr inż. Zbigniew J.

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
*Mieczysław Szczęść*

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Portów  
*dr inż. Władysław Lisewski*



	odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pozycji 4. tabeli:	
	a) dla układu bezpośredniego	97,70 zł
	b) dla układu półpośredniego	122,16 zł
	c) dla układu pośredniego	162,88 zł
3.	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 w wysokości 41,72
4.	Założenie, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

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

- 8.1. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.2. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii wytwarzających energię w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła , o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70 % pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w punkcie 13. oraz wartości mocy przyłączeniowych określonych w umowie.
- 8.3. 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

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
*Zbigniew Piętko*  
mgr inż. Zbigniew Piętko

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
*Mieczysław Szczygłowski*

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Portów  
*dr inż. Władysław Lisewski*

- przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłączy będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną według zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.4. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększania mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej pobiera się opłatę:
- a) od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej,
  - b) od podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, wyznaczoną zgodnie z punktem 8.1.
- 8.6. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów określonych w umowie.
- 8.7. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego i szafki złączowo-pomiarowej lub szafki złączowej w przypadku budynków wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowo-rozliczeniowych nie pokrywa się z lokalizacją złącza kablowych.
- 8.8. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru przyłącza kablowego lub napowietrznego, o ile realizacja wybranego rodzaju przyłącza jest technicznie uzasadniona.
- 8.9. 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.

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
*Mieczysław Szczyć*

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Ertów  
*dr inż. Władysław Lisowski*

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
*Zbigniew Pietka*  
mgr inż. Zbigniew Pietka

## 9. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

### 9.1. OBSZAR ZARZĄDU MORSKICH PORTÓW SZCZECIN I ŚWINOUJŚCIE S.A

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE bez podatku od towarów i usług			
	Składnik stały opłaty sieciowej $S_{sva}$	Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{zsp}$ , z tego:	składnik zmienny stawki sieciowej $S_{zsg}$	stawka systemowa $S_{os}$
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]		
B23	12000,00	89,21	45,00	44,21
C21	16000,00	159,21	115,00	44,21
C22a	18000,00	159,21	115,00	44,21
C23	16000,00	159,21	115,00	44,21
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]		
C11	10,00	0,15921	0,1150	0,04421
C12a	19,00	0,13921	0,0950	0,04421

## 10. CENY ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ bez podatku od towarów i usług					
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
	[zł/MWh]					
B23 zima	x	x	x	170,00	249,00	98,00
B23 lato	x	x	x	170,00	249,00	98,00
C21	136,00	x	x	x	x	x
C22a	x	179,00	119,00	x	x	x
C23	x	x	x	169,00	245,00	98,00
	[zł/kWh]					
C11	0,1300	x	x	x	x	x
C12a	x	0,1680	0,1120	x	x	x

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
Mieczysław Szczęść

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Portów  
dr inż. Władysław Lisowski

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
*[Signature]*  
mgr inż. Zbigniew Piętko

## 11. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY ABONAMENTOWEJ
	Obszar działania Zarządu Morskich Portów Szczecin i Świnoujście S.A.
	[zł/m-c]
B23	40,00
C21	10,00
C22a	10,00
C23	40,00
C11	5,00
C12a	5,00

## 12. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DLA PODMIOTÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO IV i V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ

GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA	STAWKA OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE bez podatku od towarów i usług	
	przy przyłączu napowietrznym	przy przyłączu kablowym
IV	93,77 [zł/kW]	121,17 [zł/kW]
V	104,31 [zł/kW]	130,65 [zł/kW]

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Współpracy z Unią Europejską  
*Mieczysław Szczęść*

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Rozwoju Portów  
*dr inż. Władysław Lisewski*

KIEROWNIK  
Działu Energetycznego  
*mgr inż. Zbigniew Pietka*