



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 17 grudnia 2007 r.

DTA-4211-33(16)/2007/13840/I/LK

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, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego **ZEB Dystrybucja Sp. z o.o.** z siedzibą w **Białymstoku**, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 8 listopada 2007 r. znak: UT/6622/2007, uzupełnionego pismami: z dnia 12 listopada 2007 r. znak: UT/6782/2007, z dnia 21 listopada 2007 r. znak: UT/7264/2007, z dnia 3 grudnia 2007 r. znak: UT/7873/2007, z dnia 5 grudnia 2007 r. znak: UT/7993/2007, z dnia 11 grudnia 2007 r. znak: UT/8189/2007, z dnia 11 grudnia 2007 r. znak: UT/8211/2007, z dnia 14 grudnia 2007 r. znak: UT/8340/2007 oraz z dnia 14 grudnia 2007 r. znak: UT/8418/2007,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2008 r.



UZASADNIENIE

W dniu 9 listopada 2007 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, 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, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

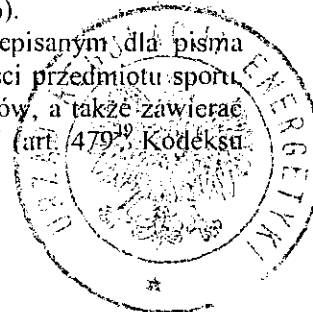
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.).

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

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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ 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 skicrowana 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
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes

05704
Marek Woszczyk



Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

L. Kukula
Leszek Kukula

Otrzymuje:

1. ZEB Dystrybucja Sp. z o.o.
ul. Elektryczna 13
15-950 Białystok
2. aa

ZEB Dystrybucja Sp. z o.o.
z siedzibą w Białymstoku

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14.12.2007.....

nr DTP: 4200.32(16)/2007/13810/I/LK

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES
0 624
Marek Proszczyk

**TARYFA
OSD
NA ROK 2008**

ZEB Dystrybucja Sp. z o.o.
Członek Zarządu
Dyrektor Departamentu Rozwoju
Sławomir Łaskawski

ZEB Dystrybucja Sp. z o.o.
Prezes Zarządu
Dyrektor Naczelny
Mirostaw Kasacki

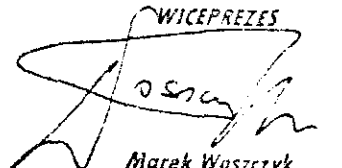
ZEB Dystrybucja Sp. z o.o.
15-950 Białystok
ul. Elektryczna 13

Białystok 2008 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE	
2. DEFINICJE	
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	
3.1. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH	
3.2. STREFY CZASOWE	
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	
3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.....	
4. OPŁATY ABONAMENTOWE	
5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	
5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	
5.2. MOC UMOWNA	
5.3. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ	
6. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII	
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ	
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI	
9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY	
10. TABELLE STAWEK OPŁAT	

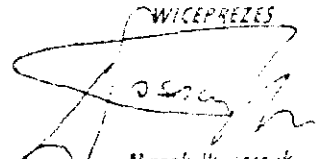
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

1. INFORMACJE OGÓLNE.

- 1.1. Taryfa Przedsiębiorstwa dystrybucyjnego ZEB Dystrybucja Sp. z o.o. z siedzibą w Białymstoku, zwanego dalej Przedsiębiorstwem obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2. Taryfa określa:
- 1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - 2) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania,
 - 3) stawki opłat za przyłączenie do sieci do IV, V oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci,
 - 4) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania,
 - 5) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - 6) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
 - 7) sposób ustalania opłat za:
 - a) ponadumowny pobór energii biernej,
 - b) przekroczenia mocy umownej,
 - c) nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.
- 1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.6. Przedsiębiorstwo pobiera od wytwórcy opłatę systemową w części wynikającej ze składnika jakościowego, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 1.7. Przedsiębiorstwo Obrotu świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

2. DEFINICJE.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej, jako wartość maksymalną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15 - minutowych.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.3. **Przedsiębiorstwo energetyczne dystrybucyjne** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.4. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.5. **Tangens ϕ** – stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.6. **Układ sumujący** – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii elektrycznej i pomiar łącznej mocy pobranej z więcej niż jednego miejsca dostarczania.
- 2.7. **Usługa dystrybucyjna** – usługa świadczona przez Przedsiębiorstwo i obejmująca:
 - a) dystrybucję energii,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.8. **Ustalony poziom napięć sieci:**
 - a) niskie (nn) – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV,
 - b) średnie (SN) – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV,
 - c) wysokie (WN) – obejmujące napięcia znamionowe 110 kV.
- 2.9. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie, przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez Przedsiębiorstwo).

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.

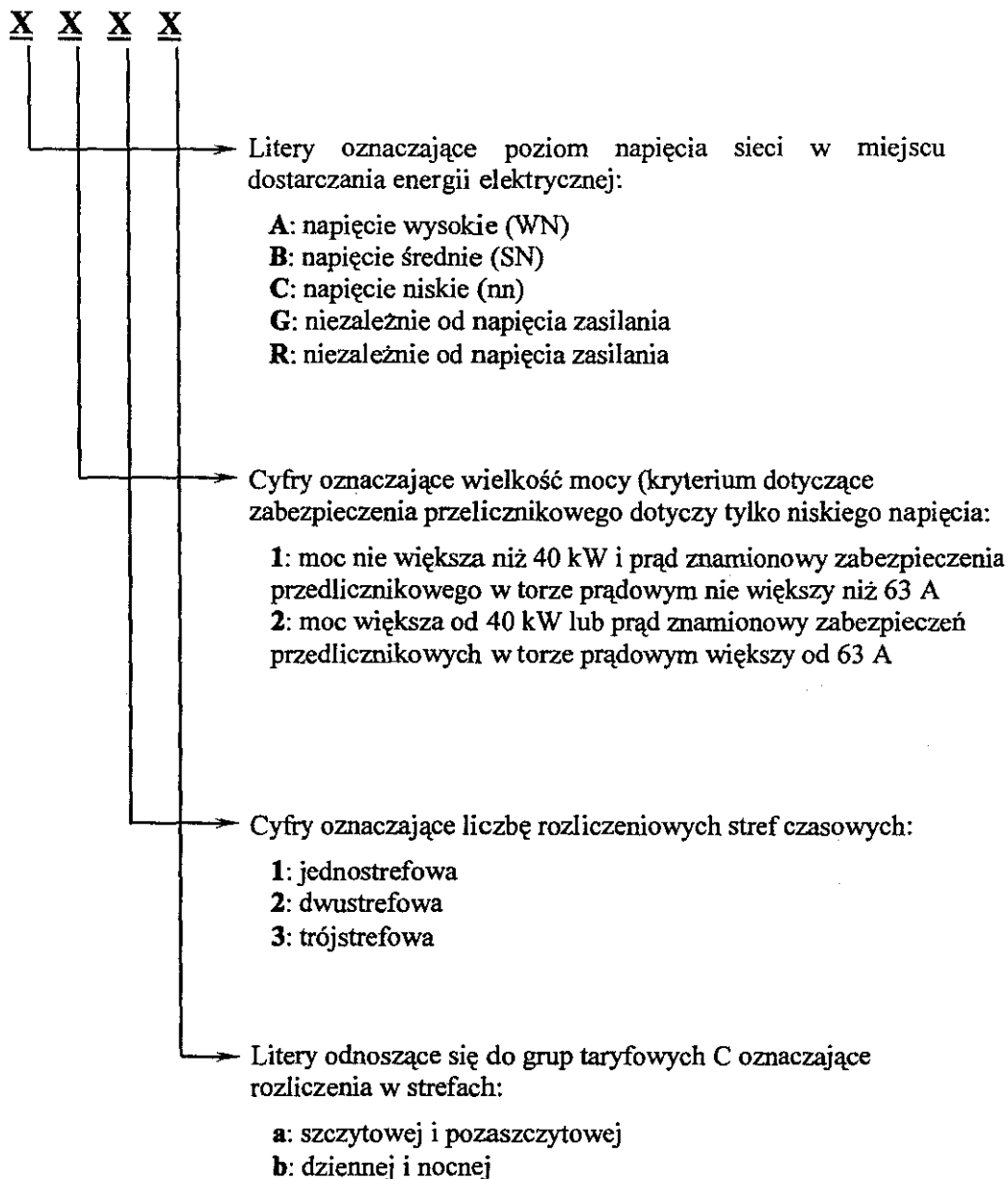
Z upoważnienia

3.1. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.

- 3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów

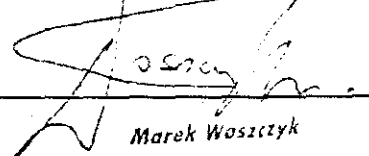
Marek Waszczyk

określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

- | | | |
|--|--------------------------------------|----------------------|
| a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN | – A23, | PREZES |
| b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN | – B11, B21, B22 i B23, | REGULACJI ENERGETYKI |
| c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn | – C2f, C22a, C22b, C11, C12a i C12b, | |


Marek Waszczyk

ZEB Dystrybucja Sp. z o. o.

Taryfa OSD na rok 2008

taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi w danym przedsiębiorstwie energetycznym,
d) ze względu na przyjęty w przedsiębiorstwie energetycznym podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany na podstawie kryteriów przyjętych w danym przedsiębiorstwie energetycznym może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej - wybiera jedną spośród tych grup.

3.1.7. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowa kompleksowa.

3.2. STREFY CZASOWE.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

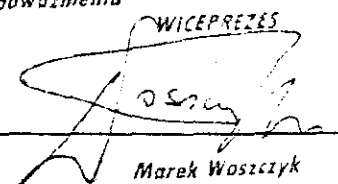
NUMER STREFY	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia- 30 września)	ZIMA (1 października - 31 marca)
1	2	3	4
1.	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰
2.	SZCZYT POPÓLUDNIOWY	19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
3.	POZOSTAŁE GODZINY DOBY)*	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

)* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami dla grup taryfowych B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄC	STREFY SZCZYTOWE		STREFY POZASZCZYTOWE	
	RANNA	WIECZORNA	DZIENNA	NOCNA
STYCZEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
LUTY	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
MARZEC	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
KWIECIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
MAJ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
CZERWIEC	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
LIPIEC	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
SIERPIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
WRZESIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

Z upoważnienia

WICEPREZES

 Marek Woszczyk

ZEB Dystrybucja Sp. z o. o.

Taryfa OSD na rok 2008

PAŹDZIERNIK	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
LISTOPAD	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
GRUDZIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

- 3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

- 3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	GODZINY STREF SZCZYTOWYCH	GODZINY STREF POZASZCZYTOWYCH
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 17 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰

- 3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

W grupie taryfowej G12, dla odbiorców zużywających rocznie ponad 12 000 kWh na potrzeby gospodarstwa domowego na jednym układzie pomiarowo-rozliczeniowym, czas trwania strefy nocnej może być rozszerzony, na wniosek odbiorcy, na całą dobę sobót i niedziel.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.

- 3.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w następujących okresach:

- 1 miesiąc – dla grup taryfowych A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
- 6 miesięcy – dla grup taryfowych G11 i G12.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym.

Sposób rozliczeń z odbiorcami przedpłatowymi określa umowa kompleksowa.

- 3.3.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną oraz za usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z

PREZES

REGULACJI ENERGETYKI

OWIADUJĄCY

OWIADUJĄCY

OWIADUJĄCY

OWIADUJĄCY

OWIADUJĄCY

OWIADUJĄCY

OWIADUJĄCY

OWIADUJĄCY

OWIADUJĄCY

OWIADUJĄCY

OWIADUJĄCY

OWIADUJĄCY

OWIADUJĄCY

OWIADUJĄCY

OWIADUJĄCY

OWIADUJĄCY

OWIADUJĄCY

OWIADUJĄCY

OWIADUJĄCY

OWIADUJĄCY

Marek Waszczyk

ZEB Dystrybucja Sp. z o. o.

Taryfa OSD na rok 2008

uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich dwóch lat.

3.3.3. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną:

- 1) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- 2) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

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 wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat.

W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowa kompleksowa. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez licznik energii czynnej.

3.3.5. Dla odbiorców zasilanych z sieci dystrybucyjnej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, straty mocy i energii oraz straty transformacji w wysokościach podanych w pkt 3.3.4 odpowiednio odejmuje się.

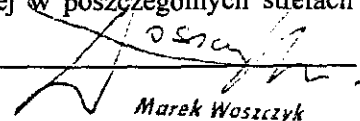
3.3.6. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością Przedsiębiorstwa, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do ich pomiaru.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie, w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii, określa umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowa kompleksowa.

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 Przedsiębiorstwa to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 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 w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.8, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach


Marek Waszczyk

ZEB Dystrybucja Sp. z o. o.

Taryfa OSD na rok 2008

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. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn o których mowa w art. 6 ust.3 i 3a ustawy pobiera się opłatę w wysokości:

- a) na napięciu nn - **69,72 zł/czynność**,
- b) na napięciu SN - **104,58 zł/czynność**,
- c) na napięciu WN - **130,73 zł/czynność**.

3.3.11. Czasowe odłączenie od sieci Przedsiębiorstwa, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części stałej.

3.3.12. Nowoprzyłączeni odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są według stawek opłat grupy taryfowej właściwej ze względu na zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych, o których mowa w pkt 3.1, z zastrzeżeniem pkt 4.3.

3.3.13. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są według stawek opłat dotychczasowej grupy taryfowej z zastrzeżeniem pkt 4.3.

3.3.14. Stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

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, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z § 34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego.

4. OPŁATY ABONAMENTOWE.

4.1. Odbiorcy obciążani są miesięczną opłatą abonamentową za odczyty wskazań układów pomiarowych i ich kontrolę.

4.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo- rozliczeniowy.

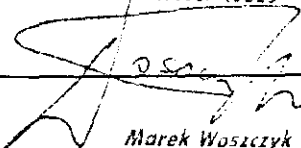
4.3. Odbiorca posiadający przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie ponosi opłaty abonamentowej.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.

5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.

5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną dla odbiorców oblicza się według następującej zależności:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia;
WICEPREZES


Marek Woszczyk

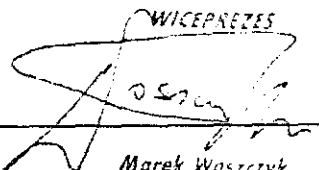
$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{j=1}^r (S_{ZVnj} \times E_{pij}) + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{oSv} \times E_{pi}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{poi} – opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł],
- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwie domowym],
- P_i – moc umowna danego odbiorcy, [w MW lub kW lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwie domowym],
- S_{ZVnj} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „j”, [w zł/MWh lub zł/kWh],
- E_{pij} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci w strefie czasowej „j” przez danego odbiorcę, [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie],
- S_{oSJ} – składnik jakościowy stawki systemowej, [w zł/MWh lub w zł/kWh],
- E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, [w MWh],
- S_{oSv} - składnik wyrównawczy stawki systemowej, [w zł/MWh lub w zł/kWh],
- E_{pi} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie],
- r - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

- 5.1.2. Opłata stała za usługi dystrybucji stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej określonej w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, z zastrzeżeniem pk. 5.1.3.
- 5.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki opłaty sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 5.1.4. Opłata stała za usługi dystrybucyjne rozliczana jest osobno dla każdego miejsca dostarczania na podstawie wielkości mocy umownej określonej w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej.
- 5.1.5. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
 - b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego stawki sieciowej, składnika jakościowego stawki systemowej i składnika wyrównawczego stawki systemowej,
- Opłata za usługi dystrybucji liczona jest według stawek opłat z grupy taryfowej jednostrefowej, właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy.
- 5.1.6. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę stałą za usługi dystrybucyjne pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.7. Opłaty stałej za usługi dystrybucyjne nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie R syren alarmowych.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ZEB Dystrybucja Sp. z o. o.

Taryfa OSD na rok 2008

- 5.1.8. W przypadku rozwiązania umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowy kompleksowej przez odbiorcę, opłatę stałą za usługi dystrybucyjne pobiera się proporcjonalnie do ilości dni realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

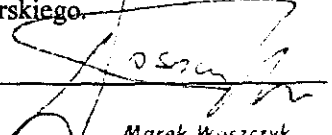
5.2. MOC UMOWNA.

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Przedsiębiorstwo dopuszcza możliwość stosowania 2 różnych mocy umownych w roku kalendarzowym dla odbiorców sezonowych. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowa kompleksowa
- 5.2.3. W przypadku, gdy odbiorca jest zasilany z kilku miejsc dostarczania i posiada sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy lub, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany jest w szynach zbiorczych, moc umowna może być zamawiana jako łączna moc dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 5.2.4. Zmiana mocy umownej następuje od pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego po zrealizowaniu określonych przez Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie jednego miesiąca i nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie o świadczenie usługi dystrybucyjnej lub umowie kompleksowej nie ustalono inaczej.
- 5.2.5. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.6. Moc umowną dla odbiorców grupy taryfowej R określa się jako sumę mocy przyłączonych odbiorników, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.5 lit. b).
- 5.2.7. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.8. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
 - dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 5.2.9. Jeżeli dostarczanie energii odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci Przedsiębiorstwa lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

Z upoważnienia

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Marek Wuszczyk

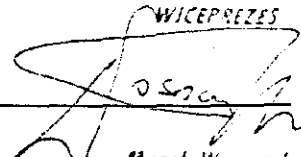
5.3. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
 - indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej.
- 5.3.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ - gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 5.3.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 5.3.5. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt.5.3.7.
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 5.3.1 lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGII,
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ZEB Dystrybucja Sp. z o. o.

Taryfa OSD na rok 2008

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
 C_{rk} – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt.18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh,
 k – ustaloną w pkt 5.3.9. taryfy taryfie krotność ceny C_{rk} ,
 $tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 5.3.4. ,
 $tg\varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
 A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

- 5.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 5.3.6. z uwzględnieniem współczynnika $tg\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔEb – nadwyżkę energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w MVarh;

$tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 5.3.4.

A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

- 5.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 5.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt 5.3.9. taryfy krotności „k” ceny energii elektrycznej C_{rk} [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt.18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

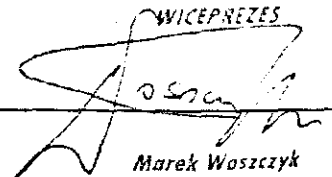
- 5.3.9. Współczynnik k , o którym mowa w pkt. 5.3.6., 5.3.8. w poszczególnych latach wynosi:

ROK	k_{110}	k_{SN}	k_{un}
2008	0,1	0,5	1,7
2009	0,22	0,70	2,25
2010	0,5	1,0	3,075

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

WICEPREZES



Marek Waszczyk

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

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{\pi} = 2,05$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2006 r. wyniosło 2477,23 zł (M.P. Nr 12, poz. 125).

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

- 7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

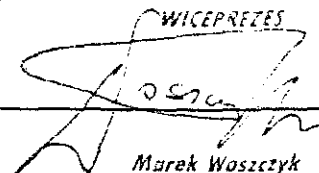
- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowy kompleksowej,
- 2) pobieranie energii elektrycznej:
 - a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1. Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust.1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- 2) ilość energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

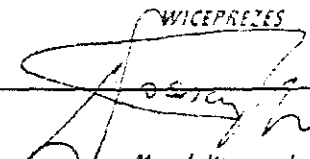
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejsza jednak niż 25 A.

Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
- 7.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) 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 lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując,
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie.,
 - 2) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,

Z upoważnienia

WICEPREZES

 Marek Woszczyk

ZEB Dystrybucja Sp. z o. o.

Taryfa OSD na rok 2008

- 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:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

- 7.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5, są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Opłaty, o których mowa w pkt 7.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.8. Przedsiębiorstwo ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 43,58 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 4 tabeli <ul style="list-style-type: none"> a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego 	<p style="text-align: right;">102,04 zł PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Z upoważnieniem 127,60 zł WICEPREZES</p>

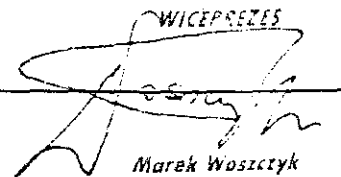

Marek Woszczyk

ZEB Dystrybucja Sp. z o. o.

Taryfa OSD na rok 2008

c) dla układu pośredniego		170,12 zł
3.	Podanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 99,35 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 43,58 zł
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

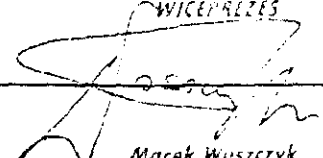
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.

- 8.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- grupa II - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV;
 - grupa III - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV;
 - grupa IV - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A;
 - grupa V - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A;
 - grupa VI - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączem docelowym lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.
- 8.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.3. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II, III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 8.2., ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 8.2. pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie określonej w pkt. 8.12. oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.
- 8.5. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów do sieci dla grupy IV, V i VI - przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, gdy jest budowane przyłącze tymczasowe, uwzględniają koszty zakupu i montażu:
- złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
 - układu pomiarowo – rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.

Z upoważnienia

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES



Marek Wuszczyk

ZEB Dystrybucja Sp. z o. o.

Taryfa OSD na rok 2008

W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit. a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.

Ppkt lit. b) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

- 8.6. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń.
- 8.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu zakwalifikowanego do IV, V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, podmiot ten ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.9. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt. 8.3. – 8.7., z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.10. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest możliwy technicznie do realizacji.
- 8.11. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:
- 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
 - 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,

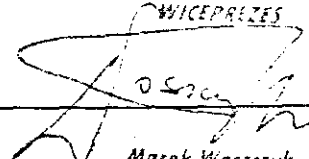
którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.

W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust 1 i 3 ustawy, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiscił.

W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek, którego zostały wydane warunki przyłączenia, od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.

Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI,
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ZEB Dystrybucja Sp. z o. o.

Taryfa OSD na rok 2008

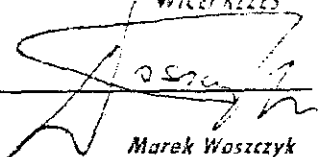
- 8.12. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV:

grupa przyłączeniowa	stawka opłaty S_m w zł/kW	
	Przyłącze napowietrzne	Przyłącze kablowe
IV	93,75	121,82
V	93,75	121,82
VI – gdy jest budowane przyłącze tymczasowe	93,75	121,82
VI – za podłączenie do istniejącej sieci	7,00	7,00

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, za wyjątkiem odbiorców grupy IV podłączonych do istniejącej sieci, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 37,41 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

- 8.13. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ZEB Dystrybucja Sp. z o. o.

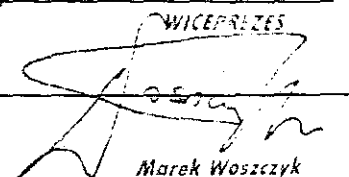
Taryfa OSD na rok 2008

9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.

9.1. Tabela stawek opłat za usługi i czynności dodatkowe

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł/czynność]
1	2	3
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:	x
	a) na napięciu nn	69,72
	b) na napięciu SN	104,58
	c) na napięciu WN	130,73
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego**	x
	a) bezpośredniego	69,72
	b) półpośredniego	104,58
	c) pośredniego	148,16
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 99,35 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 43,58 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
		- kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 43,58 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ***	87,16
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	43,58

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Zupowinienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

ZEB Dystrybucja Sp. z o. o.

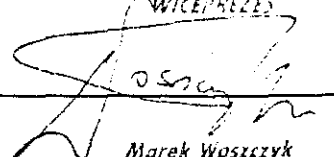
Taryfa OSD na rok 2008

7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6, oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa	x
	a) w sieci nn	191,73
	b) w sieci SN	278,88
	c) w sieci WN	392,21
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	x
	-za pierwszą plombę	24,35
	-za każdą następną	5,12
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia utrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci ****	94,00

- * We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Przedsiębiorstwo wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.
- ** Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Przedsiębiorstwa a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii
- *** 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 § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej zawartej pomiędzy odbiorcą a Przedsiębiorstwem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo.

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. 9.1, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,23 zł za dojazd do odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

ZEB Dystrybucja Sp. z o. o.

Taryfa OSD na rok 2008

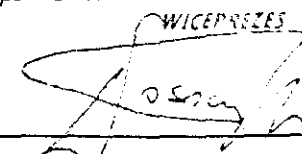
10. TABELLE STAWEK OPŁAT.

10.1 TABELA STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ A23.

STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	A23 LATO	A23 ZIMA
Stawka opłaty systemowej w zł/MWh, z tego:	35,15	
- składnik jakościowy w zł/MWh	9,71	
- składnik wyrównawczy w zł/MWh *	25,44	
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	11,22	11,53
- szczyt popołudniowy	13,06	13,10
- pozostałe godziny doby	3,05	2,60
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	11,11	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozł.	90,14	

* składnik wyrównawczy stawki opłaty systemowej obowiązuje do 31 marca 2008 r., po tym terminie z dniem 1 kwietnia 2008 r. będzie wprowadzona opłata przejściowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

ZEB Dystrybucja Sp. z o. o.

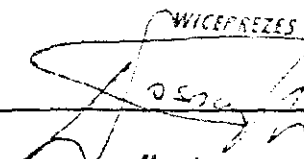
Taryfa OSD na rok 2008

10.2 TABELA STAWEK OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH B23, B22, B21, B11.

STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Stawka opłaty systemowej w zł/MWh, z tego:	35,15				
- składnik jakościowy w zł/MWh	9,71				
- składnik wyrównawczy w zł/MWh *	25,44				
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh:					
- całodobowy	x	x	x	71,43	73,76
- szczytowy	x	x	129,43	x	x
- pozaszczytowy	x	x	53,33	x	x
- szczyt przedpołudniowy	52,43	57,66	x	x	x
- szczyt popołudniowy	76,83	88,62	x	x	x
- pozostałe godziny doby	8,32	10,06	x	x	x
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	12,07		10,67	9,60	7,31
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl.	83,68		81,66	61,85	49,21

* składnik wyrównawczy stawki opłaty systemowej obowiązuje do 31 marca 2008 r., po tym terminie z dniem 1 kwietnia 2008 r. będzie wprowadzona opłata przejściowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ZEB Dystrybucja Sp. z o. o.

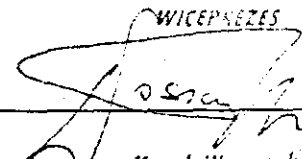
Taryfa OSD na rok 2008

10.3. TABELA STAWEK OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C21, C22a, C22b.

STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh, z tego:	0,0351		
- składnik jakościowy w zł/kWh	0,0097		
- składnik wyrównawczy w zł/kWh *	0,0254		
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1158	x	x
- szczytowy	x	0,1720	x
- pozaszczytowy	x	0,0994	x
- dzień	x	x	0,1262
- noc	x	x	0,0204
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c.	13,08	13,08	13,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozł	55,69	60,97	60,97

* składnik wyrównawczy stawki opłaty systemowej obowiązuje do 31 marca 2008 r., po tym terminie z dniem 1 kwietnia 2008 r. będzie wprowadzona opłata przejściowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ZEB Dystrybucja Sp. z o. o.

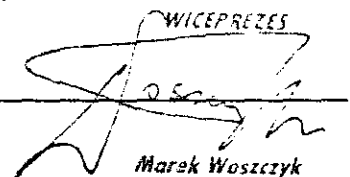
Taryfa OSD na rok 2008

10.4. TABELA STAWEK OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C11, C12a, C12b.

STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh, z tego:	0,0351		
- składnik jakościowy w zł/kWh	0,0097		
- składnik wyrównawczy w zł/kWh *	0,0254		
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1807	x	x
- szczytowy	x	0,1812	x
- pozaszczytowy	x	0,1185	x
- dzień	x	x	0,1874
- noc	x	x	0,0526
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	1,72	1,72	1,72
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozł.	2,22	2,81	2,81

* składnik wyrównawczy stawki opłaty systemowej obowiązuje do 31 marca 2008 r., po tym terminie z dniem 1 kwietnia 2008 r. będzie wprowadzona opłata przejściowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ZEB Dystrybucja Sp. z o. o.

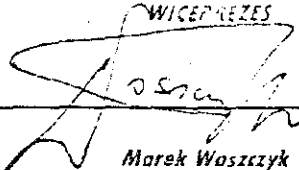
Taryfa OSD na rok 2008

10.5. TABELA STAWEK OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12.

STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh, z tego:	0,0351	
- składnik jakościowy w zł/kWh	0,0097	
- składnik wyrównawczy w zł/kWh *	0,0254	
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,1637	x
- dzień	x	0,1775
- noc	x	0,0092
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/m-c/układ pom.-rozl.:		
- odbiorcy 1 - fazowi	1,31	4,57
- odbiorcy 3 - fazowi	3,01	6,89
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl	1,59	2,00

* składnik wyrównawczy stawki opłaty systemowej obowiązuje do 31 marca 2008 r., po tym terminie z dniem 1 kwietnia 2008 r. będzie wprowadzona opłata przejściowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk