



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 17 grudnia 2007 r.

DTA-4211-37(14)/2007/13839/IJS

**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 **ZKE Dystrybucja Sp. z o.o. z siedzibą w Zamościu**, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, zawartym w piśmie z dnia 8 listopada 2007 r. znak: 2539/ZKE\_D/RR/ES/2007, uzupełnionym pismami: z dnia 22 listopada 2007 r., znak: 2767/ZKE\_D/RR/ES/2007, z dnia 4 grudnia 2007 r., znak: 3064/ZKE\_D/EB/SS/2007, z dnia 4 grudnia 2007 r., znak: 3078/ZKE\_D/EB/SS/2007, z dnia 5 grudnia 2007 r., znak: 3097/ZKE\_D/RR/ES/2007, z dnia 11 grudnia 2007 r., znak: 3180/ZKE\_D/RR/ES/2007 oraz z dnia 15 grudnia 2007 r. znak: 3257/ZKE\_D/RR/ES/2007,

**zatwierdzam**

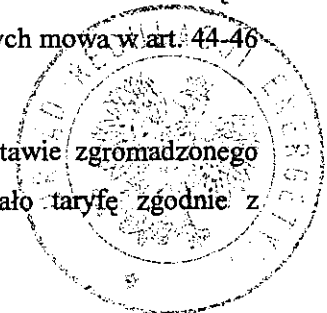
ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2008 r.

**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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 61 zł.  
Opłata należna - zgodnie z art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. Nr 225, poz. 1635 ze zm.) oraz cz.1 pkt 53 zał. do tej ustawy - wynosi 10 zł.

GŁÓWNY SPECJALISTA  
w Departamencie Taryf  
12.12.07  
*Jarosław Szymanowski*

z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Wiceprezes

*Marek Woszczyk*  
Marek Woszczyk

#### Otrzymuje:

1. ZKE Dystrybucja Sp. z o.o.  
ul. Koźmiana 1  
22-400 Zamość
2. aa



NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

**ZKE DYSTRYBUCJA**  
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z dnia 14.12.2007.....


nr OTR-URM-37(14)2007/13839/I/35

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
18.12.07  
Marek Wasztyk

## TARYFA ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

ZKE DYSTRYBUCJA Sp. z o.o.  
22-400 Zamość, ul. Koźmiana 1  
tel. (084) 539 21 00; fax (084) 539 21 09  
NIP 701-004-07-21; REGON 140805287

Prezes Zarządu  
  
Marek Palonka

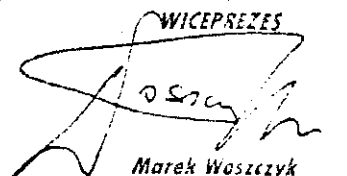
Członek Zarządu  
  
Marek Sakowicz

ZAMOŚĆ 2008

## Spis treści:

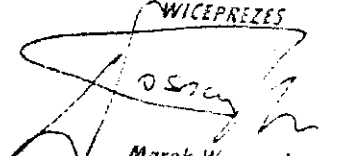
1. INFORMACJE OGÓLNE.....	
2. DEFINICJE.....	
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE ...	
3.1. Zasady kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych.....	
3.2. Strefy czasowe. ....	
3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców. ....	
3.4. Zasady korygowania wystawianych faktur. ....	
4. OPŁATY ABONAMENTOWE. ....	
5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE. ....	
5.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne.....	
5.2. Moc umowna .....	
5.3. Pewność zasilania odbiorców.....	
5.4. Rozliczenia z odbiorcami 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 PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI .....	
9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY....	
10. TABELLE STAWEK OPŁAT.....	
10.1. Tabela stawek opłat grupy taryfowej A 23 .....	
10.2. Tabela stawek opłat grup taryfowych B 21, B 22, B 23.....	
10.3. Tabela stawek opłat grupy taryfowej B 11 .....	
10.4. Tabela stawek opłat grup taryfowych C 21, C 22a, C 22b, C 22w .....	
10.5. Tabela stawek opłat grup taryfowych C 11, C 12a, C 12b, C 12w .....	
10.6. Tabela stawek opłat grup taryfowych G 11, G 12, G 12w.....	
10.7. Tabela stawek opłat grup taryfowych C 23, C 23g, C 13, G 13, .....	
10.8. Tabela stawek opłat grupy taryfowej R.....	

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

## 1. INFORMACJE OGÓLNE.

- 1.1. Taryfa ZKE Dystrybucja Sp. z o.o. z siedzibą w Zamościu 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 ze 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. 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. Nr 93, poz. 623), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- 1.4. Stawki opłat zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii 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 energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
WICEPREZES  
  
Marek Woszczyk

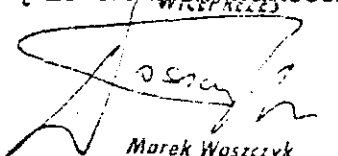
## 2. DEFINICJE.

- 2.1. Przesyłanie i dystrybucja – transport, rozdział i dostarczanie do odbiorców energii elektrycznej za pomocą sieci dystrybucyjnych,
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 2.3. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
- 2.4. Sieć dystrybucyjna - sieć elektroenergetyczna wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.5. Przyłącze - odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz podmiotu przyłączonego usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej,
- 2.6. Instalacje – urządzenia z układami połączeń między nimi,
- 2.7. Miejsce dostarczania energii elektrycznej - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru,
- 2.8. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nich odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 2.9. Nielegalne pobieranie energii – pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,

PREZES  
WICEPREZES  
Marek Woźniak  
Marek Woźniak

- 2.10. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo - rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię,
- 2.11. Moc przyłączeniowa – moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określoną w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalną, wyznaczoną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy w okresie 15-minutowych, służącą do zaprojektowania przyłącza,
- 2.12. Moc umowna – moc czynną pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w:
- umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalną, wyznaczaną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15 - minutowych, albo
  - umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawieranej pomiędzy operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, jako średnią z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych przez danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w miejscach dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej, będących miejscami przyłączenia sieci dystrybucyjnej do sieci przesyłowej, wyznaczona na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, albo
  - umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawieranej pomiędzy operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, dla miejsc dostarczania energii elektrycznej nie będących miejscami przyłączenia sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej do sieci przesyłowej elektroenergetycznej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy – w okresie godziny.

PREZES  
URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
WICEPREZES



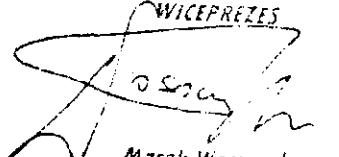
Marek Waszczyk

## Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.

## Zasady rozliczeń

- 2.13. Wysokie napięcie [WN] – poziom napięć sieci obejmujący napięcia znamionowe 110 kV,
- 2.14. Średnie napięcie [SN] – poziom napięć sieci obejmujący napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.15. Niskie napięcie [nN] – poziom napięć sieci obejmujący napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV,
- 2.16. Wskaźnik mocy – urządzenie w układzie pomiarowo - rozliczeniowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę w okresach 15 minutowym,
- 2.17. Dzień roboczy – nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku,
- 2.18. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez przedsiębiorstwo).
- 2.19. Ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych przedsiębiorstwa (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) oraz zespół elementów sieciowych systemu przesyłowego (o ile ma to zastosowanie) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
- Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:
- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
  - b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
  - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.
- 2.20. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.21. Umowa dystrybucyjna – umowa zawierająca warunki świadczenia przez operatora systemu dystrybucyjnego usług dystrybucji na rzecz odbiorcy.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Woszczyk

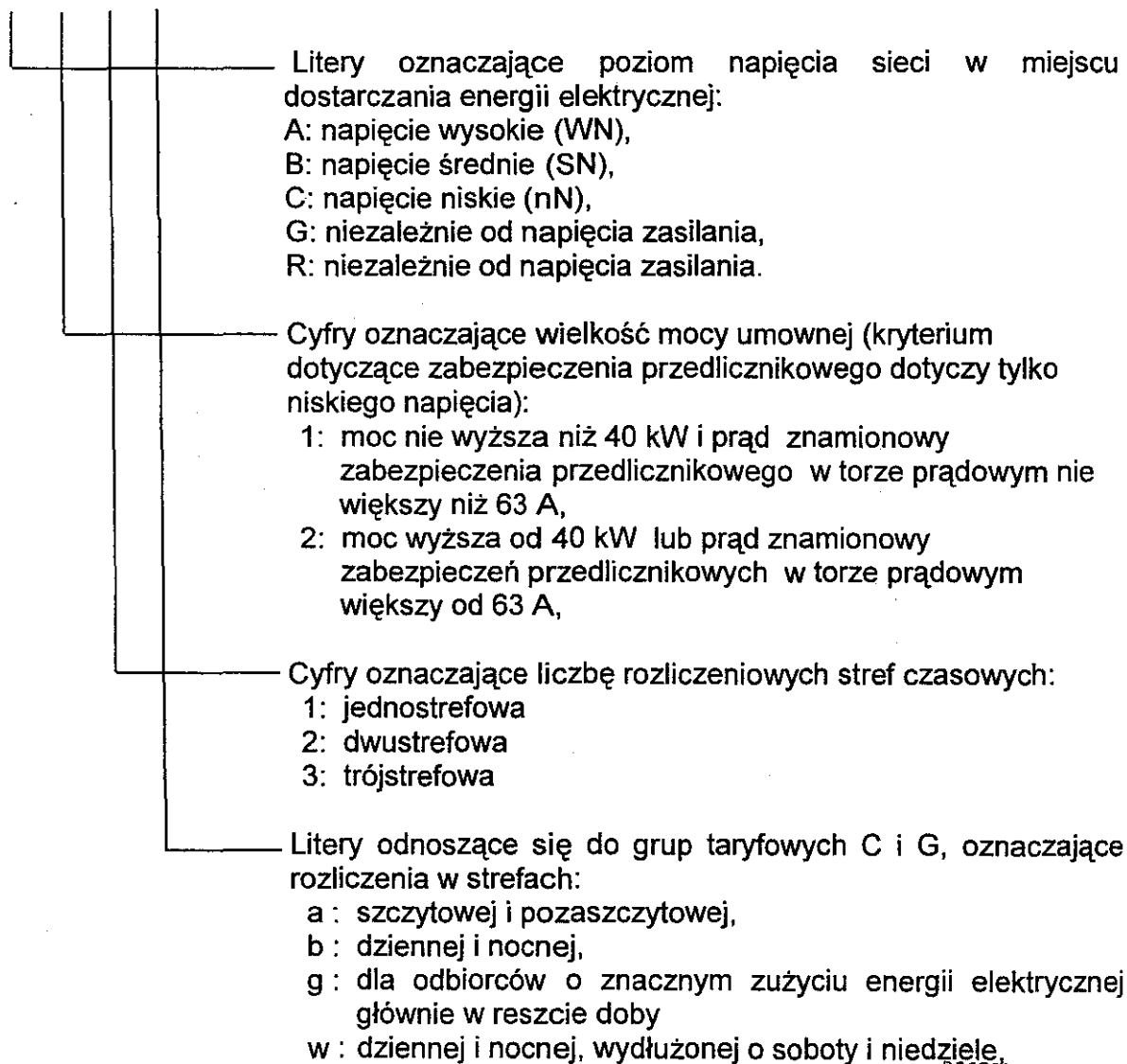


**3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE****3.1. Zasady kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych.**

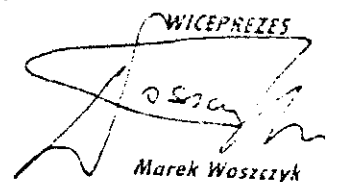
3.1.1 Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



PREZES  
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
 Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
 Marek Waszczyk

## Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.

## Zasady rozliczeń

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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22 i B23,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b.
- d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12 i R.

3.1.4 Na wniosek nowych odbiorców lub odbiorców zwiększających zużycie energii elektrycznej zasilanych z sieci nN charakteryzujących się znacznym poborem energii elektrycznej, głównie w reszcie doby, po zawarciu umowy, w rozliczeniach mogą być zastosowane następujące grupy taryfowe dwu i trzystrefowe:

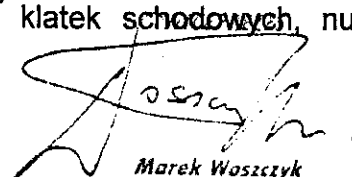
- a) grupy taryfowe G12w, C12w, C22w – dwustrefowe, z rozszerzoną strefą nocną o soboty i niedziele
- b) grupy taryfowe G13, C13 – trzystrefowa, dla odbiorców o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 10 000 kWh.
- c) grupa taryfowa C23g – trzystrefowa, dla odbiorców o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 60 000 kWh, z czego 90% tej energii zużywana jest w okresie od października do kwietnia.
- d) grupa taryfowa C23 – trzystrefowa, dla odbiorców o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 100 000 kWh

3.1.5 Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, np. mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru w administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

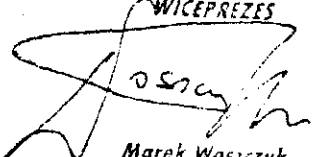
Z upoważnienia



Marek Waszczyk

- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
  - g) węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
  - h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza..
- 3.1.6 W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np: szklarnie, chłodnie, obory, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.
- 3.1.7 Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe tj, w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznych ogrodzeń pastwisk,
  - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
  - c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
  - d) oświetlenia reklam.
- 3.1.8 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.9 Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.10 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.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Woźniak

Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.

Zasady rozliczeń

**3.2. Strefy czasowe.**

3.2.1 Strefy czasowe stosowane dla grup taryfowych trójstrefowych A23, B23, C23, C23g, C13, G13.

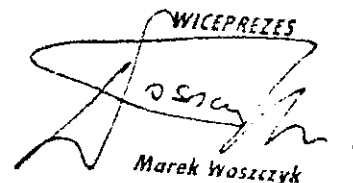
Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień ÷ wrzesień)	ZIMA (październik ÷ marzec)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>
2.	szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>
3.	reszta doby *)	13 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>

\*) Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są do strefy trzeciej jako reszta doby.

3.2.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22 i C22a.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
Styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
październik	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Woźniak

Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.

Zasady rozliczeń

## 3.2.3 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b

Miesiąc	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

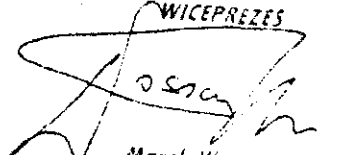
## 3.2.4 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22w

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień ÷ wrzesień)	ZIMA (październik ÷ marzec)
1	2	3	4
1.	Strefy szczytowe	7 <sup>00</sup> ÷ 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>
2.	Strefy pozaszczytowe	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>
cała doba - w soboty i niedziele			

## 3.2.5 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a.

Miesiąc	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
kwiecień – wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
październik – marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.

Zasady rozliczeń

## 3.2.6 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych G12 i C12b.

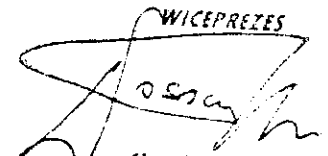
Miesiąc	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>30</sup> 15 <sup>30</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>30</sup> - 15 <sup>30</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

## 3.2.7 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych G12w i C12w.

Miesiąc	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>30</sup> 15 <sup>30</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>30</sup> - 15 <sup>30</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> cała doba w soboty i niedziele

3.2.8 Zegary sterujące bez automatycznej zmiany czasu z „zimowego” na „letni” zainstalowane w układach pomiarowo – rozliczeniowych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w pkt. 3.2.6 i pkt. 3.2.7 ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada nie ma zastosowania w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

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

- a) miesięcznych dla odbiorców z grup taryfowych: A23, B11, B21, B22, B23, C11, C12a, C12b, C12w, C21, C22a, C22b, C22w, C23, C23g, C13, G13, R,
- b) dwumiesięcznych – dla odbiorców z grup taryfowych C11, C12a, C12b, C12w, C23, C23g, C13, G13, G11, G12, G12w,
- c) dwunastomiesięcznych – dla odbiorców z grup taryfowych C11, C12a, C12b, C12w, G11, G12, G12w,

okresy rozliczeniowe nie dotyczą odbiorców, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe. Sposób rozliczeń określa umowa.

3.3.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1.

3.3.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości i trendu poboru energii elektrycznej przez odbiorcę w okresie 2 lat.

3.3.4 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata to:

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

3.3.5 Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie zostaną ustalone przez Przedsiębiorstwo, na podstawie średniego dobowego zużycia energii w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany stawek opłat z zastrzeżeniem p. 3.3.6.

3.3.6 Przedsiębiorstwo ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach podanego przez odbiorcę w formie pisemnej stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy.

3.3.7 W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, stawki opłat obowiązujące w niniejszej taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

Marek Woszczyk

## Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.

## Zasady rozliczeń

zarejestrowanych o godzinie 24:00 dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej taryfy.

- 3.3.8 W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, który 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 czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności lub w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.10 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i oplombowanych przez Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie wielkość strat mocy i energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe.

- 3.3.11 Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej

PREZES  
Z upoważnienia  
Marek Waszczyk



## Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.

## Zasady rozliczeń

w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.10. odpowiednio odejmuje się.

3.3.12 W uzasadnionych technicznie przypadkach, w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są 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 te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

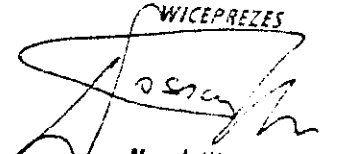
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.13 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	69,72
b) na napięciu SN	104,58
c) na napięciu WN	130,73

3.3.14 Odbiorcy, u których zainstalowane są liczniki przedpłatowe rozliczani są według dotychczasowych grup taryfowych zgodnie z punktem 3.1.3. przy uwzględnieniu zapisów zawartych w punkcie 4.2.4.


PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

### 3.4. Zasady korygowania wystawianych faktur.

- 3.4.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2 Korekta faktury wystawionej przez Przedsiębiorstwo, w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 3.4.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3 Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt. 3.4.1, jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4 Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3 nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6 Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt. 3.4.1 zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

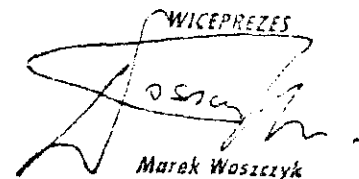
PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

**4. OPŁATY ABONAMENTOWE.**

- 4.1.1 Odbiorcy energii elektrycznej, za obsługę polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontroli, obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.1.2 Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.1.3 W przypadku odbiorców u których zainstalowano liczniki przedpłatowe opłata abonamentowa pobierana jest w wysokości 50% stawki abonamentowej określonej dla grupy taryfowej wg. której odbiorca jest rozliczany.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP. Z O.O.

Zasady rozliczeń

**5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.****5.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne**

5.1.1 Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

gdy składnik zmienny jest ustalony strefowo

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{k=1}^n S_{ZVn} \times E_{pi} + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{oSv} \times E_{pi}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{poi}$  – opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej o 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];

$S_{ZVnk}$  - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k”, [w zł/MWh lub zł/kWh];

$E_{pi}$  - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci 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];;

$n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

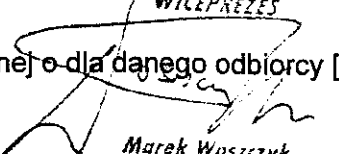
gdy składnik zmienny jest ustalony jednostrefowo

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + S_{ZVn} \times E_{pi} + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{oSv} \times E_{pi}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{poi}$  – opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej o dla danego odbiorcy [w zł];

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

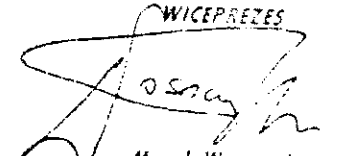
## Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP. Z O.O.

## Zasady rozliczeń

- $S_{SVn}$  – 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];
- $S_{ZVnk}$  - składnik zmienny stawki sieciowej [w zł/MWh lub zł/kWh];
- $E_{pi}$  - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci 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];;

- 5.1.2 Opłata stała za usługi dystrybucji stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej określonej w umowie, z zastrzeżeniem pk. 5.1.3.
- 5.1.3 Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 5.1.4 Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:  
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,
- 5.1.5 Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

## 5.2. Moc umowna

5.2.1 Moc umowna jest określona w umowie.

5.2.2 Moc umowna jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa.

5.2.3 Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.

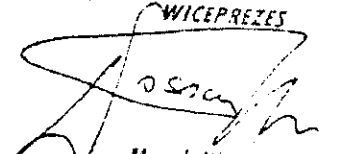
5.2.4 W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.

5.2.5 Moc umowna dla każdego z przyłączy 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 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:

- a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umową lub
- b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).


5.2.7 Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej 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.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
WICEPREZES  
  
Marek Woźniak

### 5.3. Pewność zasilania odbiorców.

- 5.3.1 Odbiorcy, którzy korzystają z podwyższonej pewności zasilania lub w wystąpieniach o warunki przyłączenia bądź w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi dystrybucyjnej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 5.3.2 W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym z winy Przedsiębiorstwa pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, opłaty za zwiększoną pewność zasilania, w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach, nie pobiera się.
- 5.3.3 Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki gdy:
- ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej lub,
  - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 5.3.4 Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Przedsiębiorstwa lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, Przedsiębiorstwo nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

**5.4. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej.**

5.4.1 Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:

- a) 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
- b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
- c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru, pobierane są opłaty zgodnie z zasadami określonymi w punktach 5.4.2 - 5.4.8.

5.4.2 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 w umowie

5.4.4 Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  -  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ , zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

5.4.5 Wartość współczynnika mocy  $\text{tg}\varphi_0$  określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie.

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  $\text{tg}\varphi_0=0,4$ .

Wartość współczynnika mocy  $\text{tg}\varphi$  określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola

URZĘDZIŁ REGULACJI ENERGETYKI  
i Powołania  
Marek Waszczyk



## Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP. Z O.O.

## Zasady rozliczeń

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.5.4.7.

5.4.6 Oplatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 5.4.1 lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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


gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_b$  - 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. taryfy krotność ceny  $C_{rk}$ ,
- $\text{tg}\varphi_0$  - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 5.4.5,
- $\text{tg}\varphi$  - 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.

5.4.7 W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  przeprowadzone jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 5.4.6 z uwzględnieniem współczynnika  $\text{tg}\varphi$  ustalonego według następującego wzoru:

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

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$\Delta E_b$  – nadwyżkę energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w MVarh;

$\text{tg}\varphi_0$  – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 5.4.5

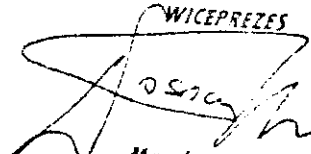
A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

5.4.8 Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 5.4.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt. 5.4.9. taryfy krotności „k” ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

5.4.9 Współczynnik k, o którym mowa w pkt. 5.4.6 i 5.4.8 dla poszczególnych napięć wynosi:

- a) WN – 0,5
- b) SN – 1,0
- c) nN – 3,0

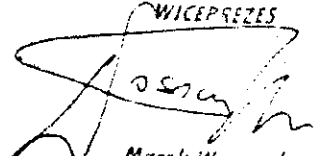
PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Woszczyk

**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 w § 37 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego wynosi - brt = **2,05 zł/h**.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony § 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 2 477,23 zł (M.P. Nr 12, poz. 125).

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Woszczyk

## 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

7.1.1 Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

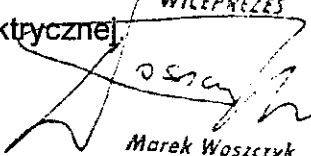
7.1.2 Pobieranie energii elektrycznej:

- a) z całkowitym 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 lub usługi kompleksowe 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, o którym mowa w pkt. 7.5 - **125 kWh**
  - 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.

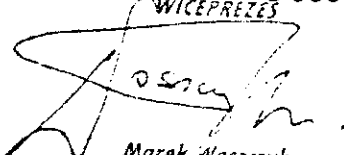
7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust.2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkość mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty obliczają się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

PRZEDSIĘBIORSTWO  
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI  
WICEPREZES  
  
Marek Woźniak

Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.

Nielegalny pobór energii

- 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, o której mowa w pkt. 5.2,
  2. ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia o którym mowa w pkt. 7.5 - **125 kWh**
    - 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. 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.
- 7.6. 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, o której mowa w pkt. 5.2,
  2. ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego:
    - a) dla układu jednofazowego **3 000 kWh**
    - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika **6 000 kWh**

PREZES  
URĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

## Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.

## Nielegalny pobór energii

- 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 pośredni) 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  $I_o$  **300 kWh**

Prąd obliczeniowy  $I_o$  określa się według wzoru:

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

gdzie: 2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

- 7.7. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.6, są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.8. Opłaty, o których mowa w pkt. 3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.9. Przedsiębiorstwo ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Woszczyk

## Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.

## Nielegalny pobór energii

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"> <li>a) dla układu bezpośredniego</li> <li>b) dla układu półpośredniego</li> <li>c) dla układu pośredniego</li> </ul>	<p style="text-align: right;"><b>102,04 zł.</b></p> <p style="text-align: right;"><b>127,60 zł.</b></p> <p style="text-align: right;"><b>170,12 zł.</b></p>
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 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 PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI**

8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- a) grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV.
- b) grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, lecz niższym niż 110 kV.
- c) grupa IV – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A.
- d) grupa V – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A.
- e) 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 zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

URZĘDZI REGULACJI ENERGETYKI  
w Warszawie  
Marek Wuszczyk



Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.Nielegalny pobór energii

8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określonych w punkcie 8.2 pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci, przyłączem kablowym, (dla IV i V grupy przyłączeniowej), zawierają koszty zakupu i montażu:

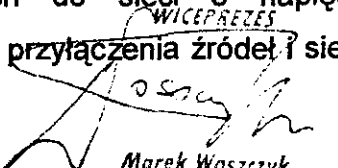
- a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem
- b) układu pomiarowo – rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do montażu.

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.

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, jak również uwzględnia się także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.

8.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V oraz VI grupy przyłączeniowej przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, z wyłączeniem przyłączenia źródeł i sieci,

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnieniem  
WICEPREZES  
  
Marek Woszczyk

## Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.

## Nielegalny pobór energii

dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

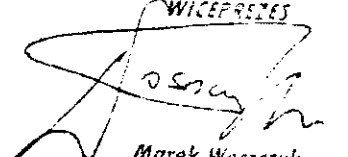
- 8.6. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 8.7. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza - kablowe lub napowietrzne o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest możliwy i uzasadniony do realizacji ze względów technicznych.
- 8.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt. 8.4.- 8.6, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.9. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV, V i VI grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW	
	Przyłącze napowietrzne	Przyłącze kablowe
IV	101,32	128,47
V	101,32	128,47
VI – do 1 kV	101,32	128,47
VI – do 1 kV, bez budowy przyłącza	7,00	

W przypadku podmiotów zakwalifikowanych do grup przyłączeniowych IV, V i VI - gdy budowane jest przyłącze tymczasowe, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 38,65 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

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

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Woszczyk

Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.

Opłaty dodatkowe

**9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.****9.1.**

Lp.	Wyszczególnienie *	Stawka
		[zł/czynność]
1.	<b>Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:</b>	<b>x</b>
	a) na napięciu nN	<b>69,72</b>
	b) na napięciu SN	<b>104,58</b>
	c) na napięciu WN	<b>130,73</b>
2.	<b>Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo - rozliczeniowego</b>	
	a) bezpośredniego	<b>69,72</b>
	b) półpośredniego	<b>104,58</b>
	c) pośredniego	<b>148,16</b>
3.	<b>Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) **</b>	- 99,35 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 43,58 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub -kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 43,58 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
3.1.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego:	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
3.2.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: ***	<b>87,16</b>
3.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	<b>43,58</b>
3.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 3.3, oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa	<b>x</b>
	a) w sieci nN	<b>191,73</b>
	b) w sieci SN	<b>278,88</b>
	c) w sieci WN	<b>392,21</b>
3.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji - za pierwszą plombę	<b>24,35</b>
	- za każdą następną	<b>5,12</b>
3.6.	Za demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci:****	<b>94,00</b>

\* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Przedsiębiorstwa 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 z upoważnienia

\*\*\*\* 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

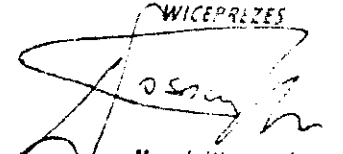
PREZES  
Marek Woszczyk

Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.Opłaty dodatkowe

określonych w odrębnej umowie 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 usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt.9.1, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następných czynności pomniejsza się o kwotę **19,23 zł** za dojazd do odbiorcy.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.

Stawki opłat

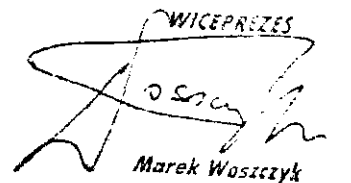
**10. TABELLE STAWEK OPŁAT.****10.1. Tabela stawek opłat grupy taryfowej A 23**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	A 23
<b>Dystrybucja</b>	
Stawka systemowa w zł/MWh	35,15
- składnik jakościowy	9,71
- składnik wyrównawczy*	25,44
<b>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh</b>	
- szczyt przedpołudniowy	46,10
- szczyt popołudniowy	70,84
- reszta doby	9,11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,87
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz. **	252,92

\* składnik wyrównawczy obowiązuje do 31 marca 2008 r. Po 31 marca 2008 r. w rozliczeniach z odbiorcami będą stosowane opłaty przejściowe zgodnie z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u twórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905),

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

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnieniem

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.

Stawki opłat

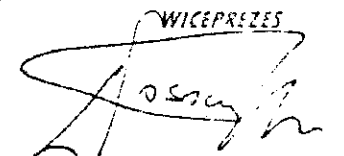
## 10.2. Tabela stawek opłat grup taryfowych B 21, B 22, B 23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	B 21	B 22	B 23
Stawka systemowa w zł/MWh	35,15		
- składnik jakościowy	9,71		
- składnik wyrównawczy*	25,44		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh			
- całodobowy	102,53	x	x
- szczytowy	x	136,67	x
- pozaszczytowy	x	66,40	x
- szczyt przedpołudniowy	x	x	72,60
- szczyt popołudniowy	x	x	111,58
- reszta doby	x	x	16,10
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,25		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz.**	108,86	128,08	189,70

\* składnik wyrównawczy obowiązuje do 31 marca 2008 r. Po 31 marca 2008 r. w rozliczeniach z odbiorcami będą stosowane opłaty przejściowe zgodnie z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u twórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905),

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

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.

Stawki opłat

**10.3. Tabela stawek opłat grupy taryfowej B 11**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B 11
Stawka systemowa w zł/MWh	35,15
- składnik jakościowy	9,71
- składnik wyrównawczy*	25,44
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	121,08
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,41
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz**	32,91

\* składnik wyrównawczy obowiązuje do 31 marca 2008 r. po 31 marca 2008 r. w rozliczeniach z odbiorcami będą stosowane opłaty przejściowe zgodnie z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u twórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905),

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

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Woszczyk

Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.

Stawki opłat

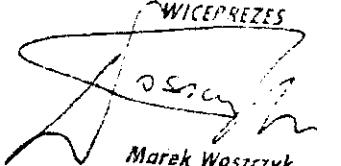
## 10.4. Tabela stawek opłat grup taryfowych C 21, C 22a, C 22b, C 22w

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C 21	C 22a	C 22b	C 22w
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0351			
- składnik jakościowy	0,0097			
- składnik wyrównawczy*	0,0254			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
- całodobowy	0,1784	x	x	x
- szczytowy	x	0,2593	x	x
- pozaszczytowy	x	0,1535	x	x
- dzienny	x	x	0,1632	0,1697
- nocny	x	x	0,0500	0,0516
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	12,60	12,60	12,59	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz**	89,65	102,47		

\* składnik wyrównawczy obowiązuje do 31 marca 2008 r. Po 31 marca 2008 r. w rozliczeniach z odbiorcami będą stosowane opłaty przejściowe zgodnie z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u twórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905),

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

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Woźniak



Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.

Stawki opłat

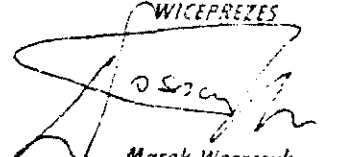
## 10.5. Tabela stawek opłat grup taryfowych C 11, C 12a, C 12b, C 12w

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C 11	C 12a	C 12b	C 12w
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0351			
- składnik jakościowy	0,0097			
- składnik wyrównawczy*	0,0254			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
- całodobowy	0,2133	x	x	x
- szczytowy	x	0,2261	x	x
- pozaszczytowy	x	0,1166	x	x
- dzienny	x	x	0,2374	0,2390
- nocny	x	x	0,0783	0,0782
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,59			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz. dla odbiorców **				
- rozliczanych w cyklu rocznym	1,68	2,25		
- rozliczanych w cyklu dwumiesięcznym	10,12	13,51		
- rozliczanych w cyklu miesięcznym	20,23	27,09		

\* składnik wyrównawczy obowiązuje do 31 marca 2008 r. Po 31 marca 2008 r. w rozliczeniach z odbiorcami będą stosowane opłaty przejściowe zgodnie z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u twórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905).

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

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.

Stawki opłat

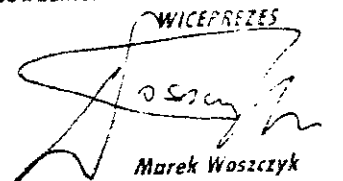
## 10.6. Tabela stawek opłat grup taryfowych G 11, G 12, G 12w

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G 11	G 12	G 12w
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0351		
- składnik jakościowy	0,0097		
- składnik wyrównawczy*	0,0254		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1814	x	x
- dzienny	x	0,2197	0,2190
- nocny	x	0,0351	0,0422
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c dla odbiorców z licznikiem:			
- 1 fazowym	1,60	4,21	
- 3 fazowym	3,10	6,25	
- półpośrednim	31,84	38,11	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz. dla odbiorców **			
- rozliczanych w cyklu rocznym	1,04	1,33	
- rozliczanych w cyklu miesięcznym/dwumiesięcznym	6,22	8,01	

\* składnik wyrównawczy obowiązuje do 31 marca 2008 r. Po 31 marca 2008 r. w rozliczeniach z odbiorcami będą stosowane opłaty przejściowe zgodnie z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u twórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905),

\*\*stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupuujących usługi dystrybucyjne

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Woszczyk

Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.

Stawki opłat

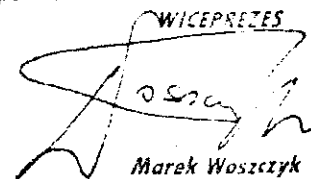
## 10.7. Tabela stawek opłat grup taryfowych C 23, C 23g, C 13, G 13,

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C 23g	C13	G 13	C 23
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0351			
- składnik jakościowy	0,0097			
- składnik wyrównawczy*	0,0254			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
- szczyt przedpołudniowy	0,1432	0,1450	0,1659	0,1611
- szczyt popołudniowy	0,2451	0,2475	0,2847	0,2674
- reszta doby	0,0288	0,0287	0,0376	0,0371
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,59	2,58	x	12,59
dla odbiorców z licznikiem w zł/m-c				
- 3 fazowym	x	x	6,26	x
- półpośrednim	x	x	38,16	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz. **				
- rozliczanych w cyklu miesięcznym	27,19	27,85	12,73	102,47
- rozliczanych w cyklu dwumiesięcznym	x	13,92	8,00	x

\* składnik wyrównawczy obowiązuje do 31 marca 2008 r. Po 31 marca 2008 r. w rozliczeniach z odbiorcami będą stosowane opłaty przejściowe zgodnie z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u twórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905).

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

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

Taryfa ZKE DYSTRYBUCJA SP.Z O.O.

Stawki opłat

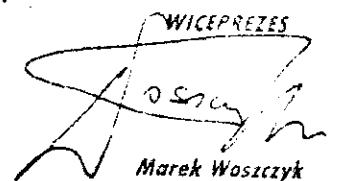
## 10.8. Tabela stawek opłat grupy taryfowej R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0351
- składnik jakościowy	0,0097
- składnik wyrównawczy*	0,0254
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2641
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę *	7,84

\* składnik wyrównawczy obowiązuje do 31 marca 2008 r. Po 31 marca 2008 r. w rozliczeniach z odbiorcami będą stosowane opłaty przejściowe zgodnie z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u twórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905),

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

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk