



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 17 grudnia 2007 r.

DTA-4211-39(12)/2007/13845/I/JS

**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 **ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o. z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej**, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, zawartym w piśmie z dnia 8 listopada 2007 r. znak: DO/3983/2007, uzupełnionym pismami: z dnia 21 listopada 2007 r., znak: DO/4320/2007, z dnia 4 grudnia 2007 r., znak: DO/62/4725/2007, z dnia 5 grudnia 2007 r., znak: OT/4769/07, z dnia 12 grudnia 2007 r., znak: OT/4970/2007 oraz z dnia 15 grudnia 2007 r., znak: DO/5118/2007

**zatwierdzam**

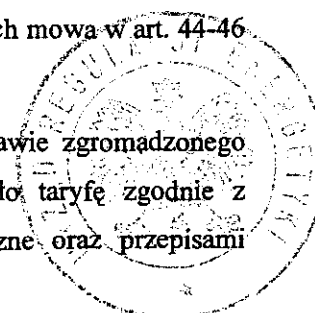
ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2008 r.

**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, zwięzłe 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 10 zł  
w dniu 7 listopada 2007 r.

na rachunek 91124010371111001003051213

GŁÓWNY SPECJALISTA  
w Departamencie Taryf

7.12.07

Jarostaw Szymanowski

z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Wiceprezes

Marek Woszczyk

#### Otrzymuje:

1. ZEORK Dystrybucja Sp. z o. o.  
Al. Marszałka Piłsudskiego 51  
26-110 Skarżysko Kamienna
2. aa

# ZAKŁADY ENERGETYCZNE OKRĘGU RADOMSKO - KIELECKIEGO DYSTRYBUCJA Sp. z o.o.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI z siedzibą  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA WRB w Skarżysku - Kamiennej

z dnia 14.12.2007.....

nr DTA-4301-29(12)2007/13865/145

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia



## TARYFA Operatora Systemu Dystrybucyjnego

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.  
Al. Marszałka Józefa Piłsudskiego 51  
26-110 Skarżysko-Kamienna  
NIP 7010049230 REGON 140805353

CZŁONEK ZARZĄDU  
Dyrektor Generalny  
Stanisław M. Bryznowski

CZŁONEK ZARZĄDU  
Dyrektor Finansowy  
Artur Dąbrowa

Skarżysko - Kamienna, 2008r.

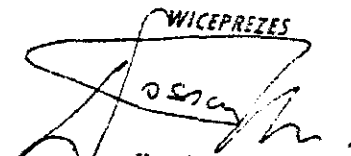
ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

**SPIS TREŚCI**

1. INFORMACJE OGÓLNE.....
2. DEFINICJE .....
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ  
DYSTRYBUCJI.....
  - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH .....
  - 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH .....
  - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW .....
  - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR.....
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI  
DYSTRYBUCJI.....
  - 4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....
  - 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE .....
  - 4.3. MOC UMOWNA .....
  - 4.4. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR  
ENERGII BIERNEJ.....
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARTÓW JAKOŚCIOWYCH  
OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ.....
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII .....
7. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE  
DO SIECI .....
8. OPŁATY ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE  
NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU .....
9. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI, STAWKI OPŁAT  
ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES



Marek Waszczyk

Taryfa OSD na rok 2008

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Taryfa Zakładów Energetycznych Okręgu Radomsko-Kieleckiego Dystrybucja Sp. z o.o. z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej, pełniącej funkcję operatora systemu dystrybucyjnego, zwanej dalej „Przedsiębiorstwem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej oraz inne podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2. Taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
- b) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
- c) stawki opłat za przyłączenie do sieci podmiotów zakwalifikowanych do IV, V i VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci;
- d) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
- e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
- g) sposób ustalania opłat za:
  - ponadumowny pobór energii biernej,
  - przekroczenia mocy umownej,
  - nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- b) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z 2 lipca 2007r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,

USTĘP DO REGULACJI ENERGETYKI  
UR  
Z upoważnienia  
Rozporządzenia Ministra Gospodarki 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.

Taryfa OSD na rok 2008  
Marek Woźniak

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

---

- 1.4. Stawki opłat zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych 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 energetyczne 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 Waszczyk

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

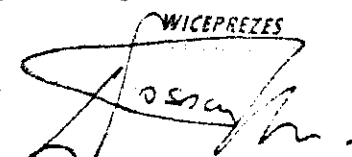
## 2. DEFINICJE

Użyte w Taryfie pojęcia oznaczają:

- 2.1. **Energia** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną.
- 2.2. **Grupa przyłączeniowa** – grupa podmiotów, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
- 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 1 kV, 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 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
  - d) 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,
  - 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.

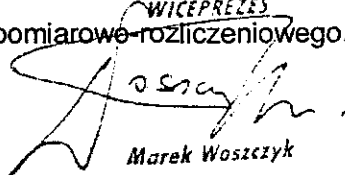
- 2.3. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.

Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Woźniak

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

- 2.4. **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 dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo w umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.5. **Miejsce przyłączenia** – punkt w sieci, w którym przyłączy łączy się z siecią.
- 2.6. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.7. **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji, jako wartość maksymalna, wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15 – minutowych.
- 2.8. **Nielegalny pobór energii elektrycznej** – pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.9. **Niskie napięcie [nN]** – napięcie nie wyższe niż 1kV.
- 2.10. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.11. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu energii na własny użytek.
- 2.12. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
WICEPREZES  
  
Marek Woszczyk



ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

- 2.13. **Operator systemu dystrybucyjnego** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
- 2.14. **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 przyłączanego usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.15. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 2.16. **Sieć** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.17. **Sieć dystrybucyjna** – sieć elektroenergetyczna wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.18. **Średnie napięcie [SN]** – napięcie wyższe niż 1kV i niższe niż 110kV.
- 2.19. **Tangens  $\phi$  [tg  $\phi$ ]** – stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.20. **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
- 2.21. **Umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia rozliczeń za tę energię.

WICEPREZES

Marek Woszczyk

Taryfa OSD na rok 2008

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

---

**2.22. Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez przedsiębiorstwo energetyczne, na podstawie umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej, obejmująca:

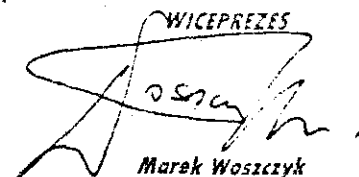
- transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia jej odbiorcom,
- utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

**2.23. Usługa kompleksowa** – usługa świadczona na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej.

**2.24. Wysokie napięcie [WN]** – napięcie 110 kV.

**2.25. Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

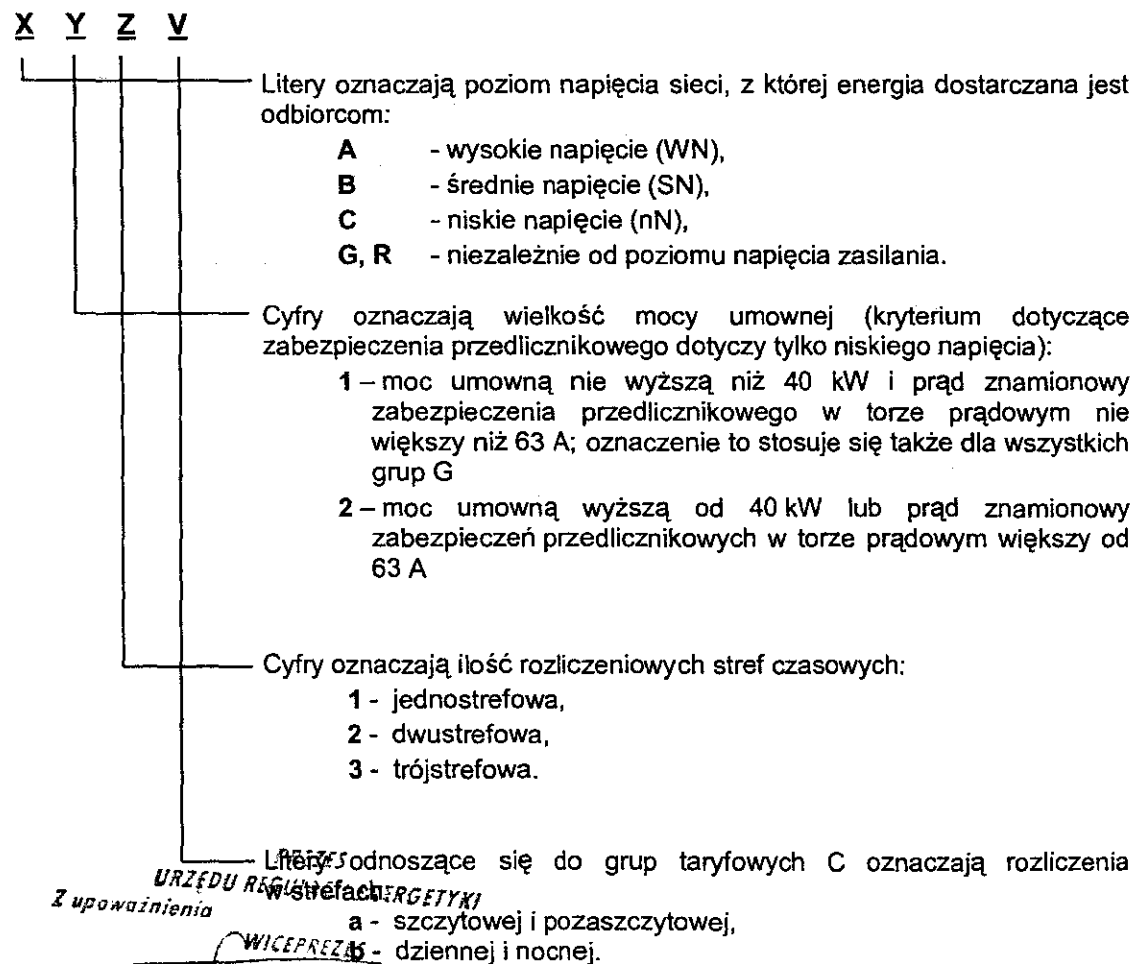
ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

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

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

3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:



URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
 Marek Waszczyk

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A21, A22 i A23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN, bez względu na wielkość mocy umownej - B21, B22 i B23,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
- d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12 i R.

3.1.4. Do grup taryfowych G11 lub G12 kwalifikuje się odbiorców zużywających energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych).
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, w szczególności domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, koszary, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, a także znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mających charakteru handlowo-usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych, w szczególności klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

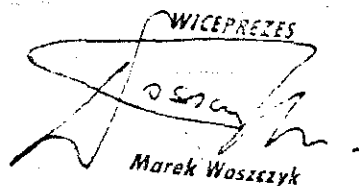
WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

---

- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową, pobierających energię na cele produkcyjne (w szczególności: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie), świadczenie usług dystrybucji rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych innych niż G.
- 3.1.6. 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, cyklowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,,
  - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
  - c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
  - d) oświetlenia reklam.
- 3.1.7. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe, rozliczani są według dotychczasowej grupy taryfowej.
- 3.1.8. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.9. 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.
- 3.1.10. 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.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

---

Taryfa OSD na rok 2008

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

**3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH**

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za świadczenie usług dystrybucji, z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych A23 i B23, przedstawia poniższa tabela:

Nr Strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>
3.	Reszta doby *	13 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>

\* Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (reszta doby).

3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za świadczenie usług dystrybucji, z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych A22, B22 i C22a, przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	STREFY CZASOWE			
	Szczytowe		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>

Taryfa OSD na rok 2008

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

3.2.3. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za świadczenie usług dystrybucji, z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22b, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od stycznia do 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 za świadczenie usług dystrybucji, z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12a przedstawia poniższa tabela:

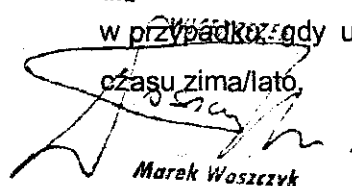
Pora roku	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Lato (okres obowiązywania czasu letniego)	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
Zima (okres obowiązywania czasu zimowego)	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za świadczenie usług dystrybucji, z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

Pora roku	strefa dzienna	strefa nocna
Lato (okres obowiązywania czasu letniego)	7 <sup>00</sup> -14 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> -23 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup> i 23 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>
Zima (okres obowiązywania czasu zimowego)	6 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup> i 15 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -15 <sup>00</sup> i 22 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>

3.2.6. Ustawienie bieżącego czasu w urządzeniach sterujących układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punkcie 3.2.5. dokonuje się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące posiadają funkcję automatycznej zmiany czasu zima/lato.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnieniem

  
Marek Waszczyk

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

### 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1 Rozliczenia za świadczoną usługę dystrybucji, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla miejsc dostarczania energii, określonych w umowie. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej.

3.3.2. Rozliczenia usług dystrybucji przeprowadza się w okresach:

- a) jednomiesięcznych – dla grup taryfowych A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b,
- b) dwumiesięcznych – dla grup taryfowych C11, C12a, C12b
- c) czteromiesięcznych – dla grup taryfowych G11 i G12.

Okresy rozliczeniowe nie dotyczą odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym (zasady rozliczania określa umowa).

3.3.3 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.2. określonych w umowie.

3.3.4 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 energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.

3.3.5 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w punkcie 3.3.4., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszej faktury wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.3.6 W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii oraz energii w strefach, Przedsiębiorstwo stosuje do rozliczeń stawki opłat określone dla grupy taryfowej,

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marak Waszczyk



ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.

3.3.7 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.6., 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 proporcjonalnie do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności lub w porównywalnym okresie rozliczeniowym.

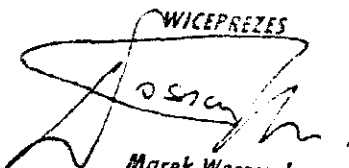
3.3.8 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytu wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, zasady ustalania wielkości strat mocy i energii określa umowa.

Jeżeli umowa nie zawiera postanowień w tym zakresie, do czasu jej zmiany przyjmuje się straty mocy i energii czynnej w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe.

3.3.9 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora, stanowiącego własność Przedsiębiorstwa, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego po stronie górnego napięcia transformatora, straty w wysokościach podanych w pkt

3.3.8, odpowiednio odejmuje się.

Z upoważnienia

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

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

W przypadku braku liczników do pomiaru strat, zasady wyznaczania pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat, w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii, określa umowa.

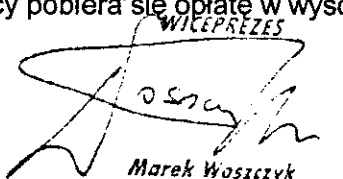
3.3.11. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa, to odczyty wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.10.

3.3.12. W przypadku zmiany stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, wartość świadczonej usługi dystrybucji w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmiany stawek może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany Taryfy.

3.3.13. 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.

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

3.3.15. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:

PREZES  
DZIEŁO REWIZJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

a) na napięciu nN	69,72 zł
b) na napięciu SN	104,58 zł
c) na napięciu WN	130,73 zł

### 3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR

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

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

Taryfa OSD na rok 2008

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

## 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

### 4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

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

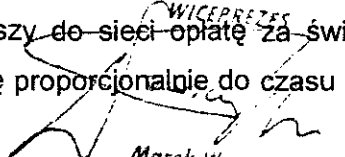
$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{k=1}^n S_{ZVnk} \cdot E_{pik} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{oSW} \cdot E_{pi}$$

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];
- $S_{oSW}$  – składnik wyrównawczy stawki systemowej, [w zł/MWh lub w zł/kWh];
- $n$  – ilość rozliczeniowych stref czasowych (1, 2 lub 3).

4.1.2. Dla odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za świadczone usługi dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

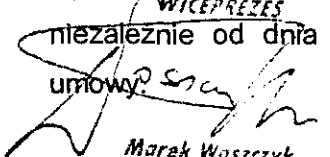
ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

- 4.1.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b opłatę za świadczoną usługę dystrybucji w części stałej oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i wielkości mocy umownej określonej w umowie.
- 4.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G11 i G12 opłaty, za świadczoną usługę dystrybucji w części stałej, ustalone są w złotych na miesiąc.
- 4.1.5.1. 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.
- 4.1.5.2. Opłaty, za świadczoną usługę dystrybucji w części stałej, nie ponoszą odbiorcy z grupy taryfowej R, pobierający energię na potrzeby syren alarmowych.
- 4.1.6. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty za świadczoną usługę dystrybucji, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej usługą dystrybucji, wyrażonej w jednostkach energii.

## 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

4.2.1. Za wykonywanie przez Przedsiębiorstwo odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz ich kontrolę, odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową.

4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

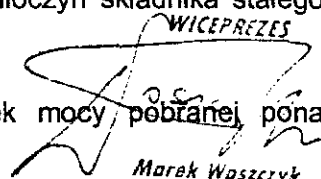
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z urzędowania  
WICEPREZES  
  
Marek Woszczyk

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

- 4.2.3. Jeżeli okres rozliczeniowy, określony na życzenie odbiorcy, jest krótszy niż miesiąc, opłatę abonamentową, za każdy tak ustalony okres, nalicza się w wysokości 2/3 opłaty określonej dla danej grupy taryfowej.
- 4.2.4. 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.

### 4.3. MOC UMOWNA

- 4.3.1. Moc umowna jest określona w umowie.
- 4.3.2. Moc umowna, nie większa od mocy przyłączeniowej określonej w zrealizowanych warunkach przyłączenia, jest zamawiana (w terminie ustalonym w umowie) odrębnie dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 4.3.2. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 4.3.3. Przedsiębiorstwo prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez Przedsiębiorstwo za uzasadnione, również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
- 4.3.4. 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.
- 4.3.5. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn stałego składnika stawki sieciowej i:  
a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną,

PRZES  
URZĘDZ  
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI  
Z UPRAWNIENIAMI  
WICEPRZES  
  
Marek Waszczyk

Taryfa OSD na rok 2008

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

lub

- b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a.

4.3.6. 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.

4.3.7. W przypadku prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej, zasady określania mocy umownych oraz sposób prowadzenia rozliczeń określa umowa.

#### 4.4. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

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

- a) współczynnikowi mocy  $\text{tg } \varphi$  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.

**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
 z upr. Art. 21 § 1  
**PREZES**  
 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.

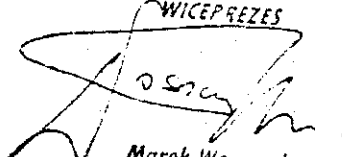
**WICEPREZES**  
 Marek Waszczyk

Taryfa OSD na rok 2008

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

- 4.4.3. 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.
- 4.4.4. 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 lub umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .
- 4.4.5. 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 MVARh lub kVARh], z zastrzeżeniem punktu 4.4.7.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk



ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

4.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  w okresie rozliczeniowym, o której mowa w punkcie 4.4.1. lit. a, całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

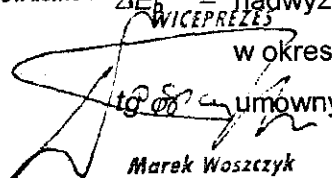
$$O_b = k \cdot C_{rk} \cdot \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot A$$

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych;
- $C_{rk}$  – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia Taryfy, wyrażona w zł/MWh lub zł/kWh;
- $k$  – ustalona w pkt 4.4.9. Taryfy krotność ceny  $C_{rk}$ ;
- $\text{tg } \varphi_0$  – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.4.4.
- $\text{tg } \varphi$  – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej;
- $A$  – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

4.4.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z punktem 4.4.6., z uwzględnieniem współczynnika  $\text{tg } \varphi$ , ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie: <sup>PREZES</sup>  
URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI  
<sup>Z upoważnienia</sup>  $\Delta E_b$  – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w MVarh;  
<sup>WICEPREZES</sup>  $\text{tg } \varphi_0$  – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.4.4.  
  
Marek Woszczyk

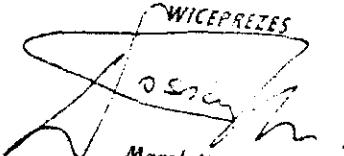
ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

4.4.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w punkcie 4.4.1. lit. b) i c) i ustalonej w punkcie 4.4.9. 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.

4.4.9. Współczynnik „k”, o którym mowa w pkt 4.4.6.1. i 4.4.8. dla poszczególnych poziomów napięć wynosi odpowiednio:

- a)  $k_{WN} = 0,30$  – dla wysokiego napięcia;
- b)  $k_{SN} = 0,60$  – dla średniego napięcia;
- c)  $k_{nN} = 1,50$  – dla niskiego napięcia.

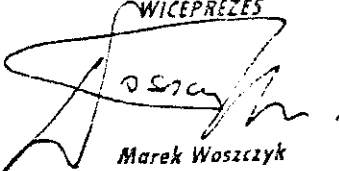
PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
WICEPREZES  
  
Marek Woszczyk

Taryfa OSD na rok 2008

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

## 5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i 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  $b_{RT} = 2,05$  zł/godzinę.
- 5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia Taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2006r. wyniosło 2 477,23 zł (M.P. Nr 12, poz. 125).

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

## 6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

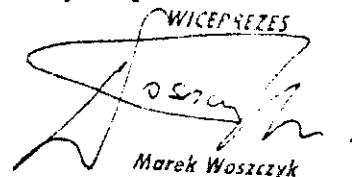
6.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

6.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:

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

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

- 1) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh.  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25A,
  - b) przy pobieraniu energii dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), ~~zależnie~~ <sup>zależnie</sup> od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

WICEPREZES  
  
Marek Woszczyk

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

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

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

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

- 1) wielkości mocy umownej,
- 2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
  - a. przy pobieraniu energii jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125kWh.  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
  - b. przy pobieraniu energii dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

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

- 1) wielkość mocy umownej,
- 2) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
  - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
  - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
  - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
  - d) dla układu z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
  - e) przy układzie z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$  300 kWh.

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I \quad [\text{A}]$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

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

$I$  – mniejsza z następujących wartości w [A]:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
- suma prądów znamionowych transformatorów <sup>PREZES</sup> oraz <sup>Z upoważnienia</sup> innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania <sup>PREZES</sup>

6.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w punkcie 6.2, 6.4 i 6.5 są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości

*Marek Woszczyk*

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

- 6.7. Opłaty, o których mowa w punkcie 6.3. oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 6.8. Przedsiębiorstwo ustala następujące opłaty za wykonywanie 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 przez sprzedawcę, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 4 tabeli:  a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	          102,04 zł 127,60 zł 170,12 zł
3.	Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia <i>PRZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI</i> Z upoważnienia	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 <i>WICEPRZES</i>	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

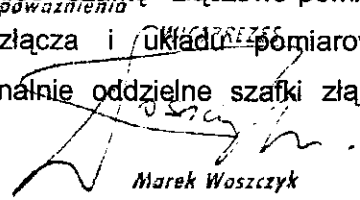
Taryfa OSD na rok 2008

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

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

- 7.1. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej 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.
- 7.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 7.1., pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 7.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 7.1., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w Taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.
- 7.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego 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.

W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w lit. a) i b), należy rozumieć <sup>URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI</sup> szafkę złączowo-pomiarową <sup>z upoważnienia</sup> zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo – rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.



Marek Waszczyk



ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

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

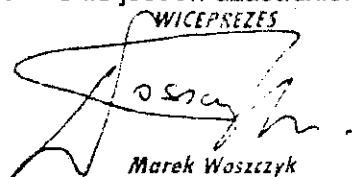
7.5. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup odcinków sieci i materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem 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.

7.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączonego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

7.7. 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.

7.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w punktach 7.2.-7.6, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

7.9. Przyłączający podmiot może wybrać rodzaj przyłącza – kablowe lub napowietrzne, jeżeli jest on uzasadniony do realizacji ze względów technicznych.

<sup>PRZES</sup>  
<sup>URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI</sup>  
WICEPRZES  
  
Marek Waszczyk

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

7.10. Tabela stawek opłat za przyłączenie i zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty za przyłącze kablowe w zł/kW	Stawka opłaty za przyłącze napowietrzne w zł/kW
IV	129,51	103,40
V	136,82	109,66
VI	129,51	103,40

W przypadku VI grupy przyłączeniowej gdy przyłączenie polega na podłączeniu instalacji podmiotu do istniejącej sieci bez budowy przyłącza, pobiera się opłatę która stanowi iloczyn stawki opłaty w wysokości 7 zł/kW oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

7.11. W przypadku podmiotów IV i V oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, gdy budowane przyłącze przekracza długość 200 metrów, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 37,60 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

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

7.13. W sytuacji, gdy podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie, dokumentacji technicznej i prawnej spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, określoną dla tego podmiotu według Taryfy opłatę za przyłączenie obniża się o upust, w wysokości do 10%. Nie stosuje się upustu do opłaty za przyłączenie w części dotyczącej zasilenia rezerwowego/

URZĘDNIK REGULACJI ENERGETYKI  
WICEPREZES  
*Marek Waszczyk*  
Marek Waszczyk

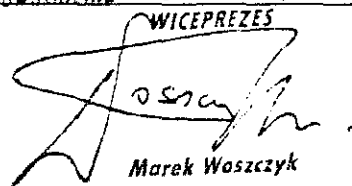
ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

## 8. OPŁATY ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

8.1. Stawki opłat za dodatkowe czynności i usługi wykonywane przez Przedsiębiorstwo:

Lp.	Wyszczególnienie *	Stawka opłaty
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: a) na napięciu nN b) na napięciu SN c) na napięciu WN	69,72 zł 104,58 zł 130,73 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego** a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	69,72 zł 104,58 zł 148,16 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	Kwota wynikająca 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 zł
6.	Za każdą godzinę nadzoru nad wykonawcami niezależnymi od Przedsiębiorstwa, wykonującymi prace w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	43,58 zł

Z us...  
Wiceprezes

WICEPREZES  
  
 Marek Waszczyk

Taryfa OSD na rok 2008

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

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

- \* 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 elektrycznej.
- \*\*\* 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 zawartej pomiędzy odbiorcą a Przedsiębiorstwem w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo.

8.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w punkcie 8.1., 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 Waszczyk

Taryfa OSD na rok 2008

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

## 9. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI, STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

Tabela stawek opłat grup taryfowych A21, A22, A23

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA			
	A21	A22	A23 zima	A23 Lato
1. Stawka systemowa w [zł/MWh] w tym: — składnik jakościowy — składnik wyrównawczy*	35,15 9,71 25,44			
2. Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/MW]:				
— całodobowy	21,86	X	X	X
— szczytowy	X	25,00	X	X
— pozaszczytowy	X	10,10	X	X
— szczyt przedpołudniowy	X	X	16,00	16,00
— szczyt popołudniowy	X	X	19,00	18,50
— reszta doby	X	X	12,60	12,60
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/MW/m-c]	5 800,00			
4. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	180,00	200,00		

Tabela stawek opłat grup taryfowych B21, B22, B23

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA			
	B21	B22	B23 Zima	B23 Lato
1. Stawka systemowa w [zł/MWh] w tym: — składnik jakościowy — składnik wyrównawczy*	35,15 9,71 25,44			
2. Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/MW]:				
— całodobowy	40,00	X	X	X
— szczytowy	X	46,60	X	X
— pozaszczytowy	X	26,30	X	X
— szczyt przedpołudniowy	X	X	22,50	22,50
— szczyt popołudniowy	X	X	39,44	36,00
— reszta doby	X	X	14,60	14,60
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/MW/m-c]	8 970,00			
4. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	140,00	160,00		

Taryfa OSD na rok 2008

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

Tabela stawek opłat grup taryfowych C21, C22

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
1. Stawka systemowa w [zł/kWh] w tym: — składnik jakościowy — składnik wyrównawczy*		0,0351 0,0097 0,0254	
2. Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]:			
— całodobowy	0,0818	X	X
— szczytowy	X	0,1174	X
— pozaszczytowy	X	0,0627	X
— dzienny	X	x	0,0884
— nocny	X	x	0,0598
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]		14,50	13,90
4. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	28,00		30,00

Tabela stawek opłat grup taryfowych C11, C12

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
1. Stawka systemowa w [zł/kWh] w tym: — składnik jakościowy — składnik wyrównawczy*		0,0351 0,0097 0,0254	
2. Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]:			
— całodobowy	0,1107	X	X
— szczytowy	X	0,1185	X
— pozaszczytowy	X	0,0654	X
— szczyt dzienny	X	X	0,1121
— szczyt nocny	X	X	0,0575
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]		1,15	
4. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	8,50		11,00

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
WICEPREZES  
*Marak Woszczyk*  
Marak Woszczyk

Taryfa OSD na rok 2008

ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

Tabela stawek opłat grup taryfowych G11, G12

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
1. Stawka systemowa w [zł/kWh] w tym: — składnik jakościowy — składnik wyrównawczy*	0,0351 0,0097 0,0254	
2. Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]:		
— całodobowy	0,1442	X
— dzienny	X	0,1450
— nocny	X	0,0751
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/m-c]		
— przy układzie 1-faz.,bezpośrednim	1,22	1,60
— przy układzie 3-faz.,bezpośrednim	4,53	4,90
— przy układzie 3-faz.,półpośrednim	19,84	24,00
4. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	1,68	1,95

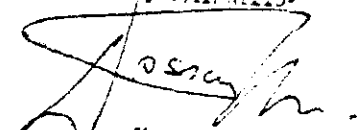
Tabela stawek opłat grupy taryfowej R

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	R	
1. Stawka systemowa w [zł/kWh] w tym: — składnik jakościowy — składnik wyrównawczy*	0,0351 0,0097 0,0254	
2. Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]:		
— całodobowy	0,1824	
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	3,15	
4. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	0,50	

PRZED  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

\* Składnik wyrównawczy stawki systemowej obowiązuje do dnia 31 marca 2008 r.

  
Marek Waszczyk

Taryfa OSD na rok 2008