



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 17 grudnia 2007 r.

DTA-4211-38(14)/2007/2686/I/WD

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, 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 ENERGA – OPERATOR S.A. z siedzibą w Gdańsku, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 7 listopada 2007 r. znak: EN-DU-000162-2007, uzupełnionego pismami: z dnia 21 listopada 2007 r. znak: EN-DU-000169-2007, z dnia 5 grudnia 2007 r. znak: EN-PR-000010-2007, z dnia 6 grudnia 2007 r. znak: EN-PR-000012-2007, z dnia 6 grudnia 2007 r. znak: EN-PR-000013-2007, z dnia 12 grudnia 2007 r. znak: EN-PR-000017-2007, z dnia 14 grudnia 2007 r. znak: EN-PR-000018-2007 oraz z dnia 15 grudnia 2007 r. znak: EN-PR-000019-2007,

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 9 listopada 2007 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami

rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.).

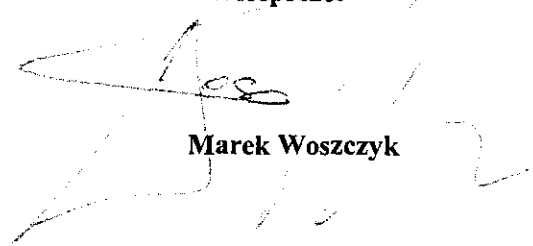
Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

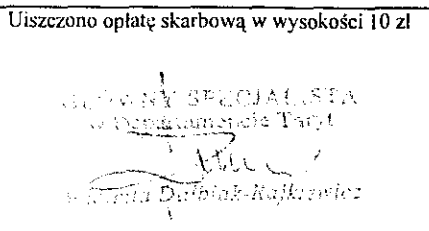
Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes


Marek Woszczyk



Otrzymuje:

1. ENERGA – OPERATOR S.A.
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk
2. aa

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

ENERGA-OPERATOR SA
z siedzibą w **GDAŃSKU**

z dnia 14.12.2007.....

nr UTA-UR-1-32(14)2007/2680/ITW

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk



ENERGA

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Energii Elektrycznej



ENERGA - Operator SA
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
NIP 565-10-11-90

PREZES ZARZĄDU

Janusz Janczarski

PROKURENT

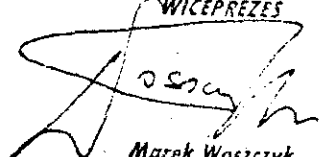
Romuald Tarasiuk

Gdańsk, 2008

Spis treści:

1. Informacje ogólne _____
2. Definicje _____
3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji _____
 - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych _____
 - 3.2. Strefy czasowe _____
 - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców _____
 - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur _____
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji _____
 - 4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji _____
 - 4.2. Moc umowna _____
 - 4.3. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej _____
 - 4.4. Pewność zasilania odbiorców _____
 - 4.5. Opłaty abonamentowe _____
5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej _____
6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej _____
7. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci _____
8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy _____
9. Tabela stawek opłaty abonamentowej dla poszczególnych grup taryfowych i Oddziałów _____
10. Tabele stawek opłat dystrybucyjnych _____
 - 10.1. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Elblągu _____
 - 10.2. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Gdańsku _____
 - 10.3. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Kaliszu _____
 - 10.4. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Koszalinie _____
 - 10.5. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Olsztynie _____
 - 10.6. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Płocku _____
 - 10.7. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Słupsku _____
 - 10.8. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Toruniu _____
11. Wykaz miast i gmin obsługiwanych przez poszczególne Oddziały ENERGA-Operator SA _____

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

1. Informacje ogólne.

1.1. Taryfa ENERGA-Operator SA zwanej dalej „Przedsiębiorstwem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej, z uwzględnieniem następujących oddziałów:

- a) Oddział w Elblągu,
- b) Oddział w Gdańsku,
- c) Oddział w Kaliszu,
- d) Oddział w Koszalinie,
- e) Oddział w Olsztynie,
- f) Oddział w Płocku,
- g) Oddział w Słupsku,
- h) Oddział w Toruniu.

Wykaz miast i gmin objętych obszarami działania poszczególnych oddziałów jest zawarty w Rozdziale 11.

Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania Przedsiębiorstwa, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania.

1.2. Taryfa określa:

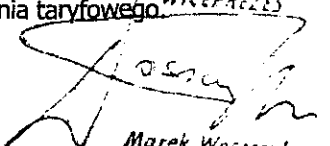
- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
- b) stawki opłat za przyłączenie do sieci do IV, V oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci;
- c)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

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami), zwana 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 późniejszymi zmianami) 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), zwane dalej „rozporządzeniem systemowym”.

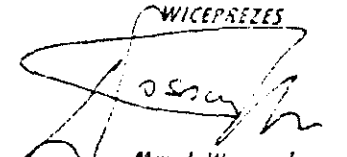
1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.5. Przedsiębiorstwo pobiera od wytwórcy opłatę systemową w części wynikającej ze składnika jakościowego, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPRZES

Marek Woźniak

- 1.6. Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).
W opłatach naliczanych z ich zastosowaniem podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 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 Woźniak

2. DEFINICJE.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz w rozporządzeniach taryfowym i systemowym. Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

Ciąg zasilania - zespół elementów sieciowych Przedsiębiorstwa (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) oraz zespołów 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.

IRIESD – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Napięcie niskie (nn) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

Napięcie średnie (SN) - obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.

Napięcie wysokie (WN) - obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.

Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.

Podmiot przyłączany – każdy, kto żąda przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, po spełnieniu warunków przyłączenia, na podstawie umowy o przyłączenie z Przedsiębiorstwem.

TPA – (ang. Third Party Access) - zasada polegająca na udostępnieniu przez właściciela bądź operatora infrastruktury sieciowej stronom trzecim w celu dostarczenia energii elektrycznej klientom strony trzeciej.

Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez Przedsiębiorstwo, obejmująca:

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

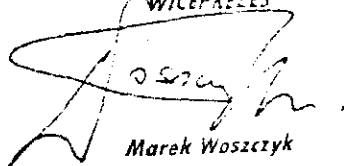
Układ pomiarowo-rozliczeniowy - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię

Układ sumujący – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii elektrycznej lub pomiar łącznej mocy pobranej z więcej niż jednego miejsca dostarczania.

Umowa - umowa o przyłączenie, umowa kompleksowa, umowa o świadczenie usługi dystrybucji, umowa sprzedaży energii elektrycznej.

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

Zabezpieczenia przedlicznikowe – zabezpieczenie nadmiarowoprądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo – rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej Przedsiębiorstwa), niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub plombowane przez Przedsiębiorstwo.

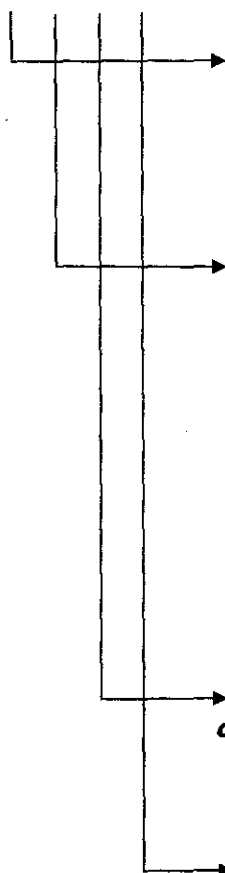
WICEPREZES

Marek Woszczyk

3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

- A:** napięcie wysokie (WN)
- B:** napięcie średnie (SN)
- C, D:** napięcie niskie (nn)
- G, R:** niezależnie od napięcia zasilania

Cyfry oznaczające wielkość mocy umownej (kryterium zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

- 0:** moc większa od 60 MW i współczynnik wykorzystania tej mocy nie mniejszy niż 90 %
- 1:** moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A; oznaczenie to stosuje się także dla wszystkich grup G oraz dla grup z oznaczeniem „o”, niezależnie od wielkości mocy umownej
- 2:** moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

- 1:** jedna
- 2:** dwie
- 3:** trzy

Litery oznaczające:

- w odniesieniu do grup taryfowych A:

n - moc umowna nie większa niż 10 MW,

- w odniesieniu do grup taryfowych C:

a, c, r - podział doby na strefy szczytową i pozaszczytową,

b - podział doby na strefy dzienną i nocną,

o - rozliczenie całodobowe, w której pobór energii sterowany jest zegarem astronomicznym,

w - podział doby na strefy dzienną i nocną, w której do strefy nocnej zaliczane są dodatkowo wszystkie pozostałe godziny i niedziel,

- w odniesieniu do grup taryfowych G:

e - układ pomiarowo - rozliczeniowy typu przedpłatowego

Z upoważnienia

WICEPREZES
Marek Waszczyk

*stosowany w rozliczeniach z odbiorcami, którzy dotychczas w tej grupie byli rozliczani (dotyczy wyłącznie Oddziału w Toruniu),
p - podział doby na strefy dzienną i nocną, w której strefa nocna posiada dwa progi zużycia energii określone w pkt 3.1.5,
 stosowany w rozliczeniach z odbiorcami, którzy dotychczas w tej grupie byli rozliczani (dotyczy wyłącznie Oddziału w Toruniu),
r - podział doby na strefy szczytową i pozaszczytową,
w - podział doby na strefy dzienną i nocną, w której do strefy nocnej zaliczane są dodatkowo wszystkie pozostałe godziny sobót i niedziel.*

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

a) Oddziału w Elblągu:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G12w i R.

b) Oddziału w Gdańsku,

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G12w i R.

c) Oddziału w Kaliszu,

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A0 i A23
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C23, C12a, C12b, C12w, C11 i C11o,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G12w i R.

d) Oddziału w Koszalinie,

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b, i C12w,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G12w i R.

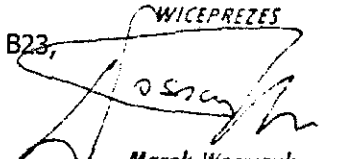
e) Oddziału w Olsztynie,

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G12w i R.

f) Oddziału w Płocku,

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23 i A23n,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia

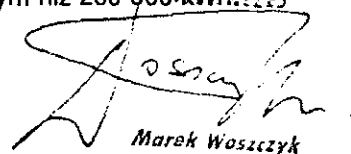
PREZES
 WICEPREZES

 Marek Woszczyk

- dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C22c, C23, C11, C12a, C12b, C12w, C12r, D12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G12r, G12w i R.
- g) Oddziału w Słupsku,
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G12w i R.
- h) Oddziału w Toruniu,
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a i C12b, i C12w,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G11e, G12e, G12w, G12p i R.
- 3.1.4. Do grup taryfowych G kwalifikuje się odbiorców pobierających energię elektryczną na potrzeby:
- a) gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
 - b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariaty, kanonie, rezydencje biskupie, hospicja, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców,
 - 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: 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.

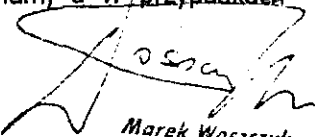
Zakwalifikowanie do grupy taryfowej G jest możliwe wyłącznie w przypadku, gdy w wymienionych obiektach nie jest prowadzona działalność o charakterze handlowym, usługowym lub produkcyjnym.

- 3.1.5. Grupa taryfowa G12p występująca w Oddziale w Toruniu przeznaczona jest jedynie dla odbiorców już korzystających z rozliczeń w tej grupie zużywających energię na potrzeby określone w punkcie 3.1.4., niezależnie od napięcia zasilania, polegająca na zastosowaniu dwóch progów zużycia energii elektrycznej czynnej w strefie nocnej (I próg powyżej 400 kWh, II próg powyżej 800 kWh). Przekroczenie progu w ciągu miesiąca powoduje obniżenie ceny energii elektrycznej w tej strefie. Dotyczy indywidualnych gospodarstw domowych zużywających w roku kalendarzowym powyżej 10 000 kWh, z uwzględnieniem punktu 3.1.3. lit. h.

- 3.1.6. Grupa taryfowa C23 przeznaczona jest dla odbiorców zasilanych z sieci nn o faktycznym zużyciu rocznym energii elektrycznej większym niż 200 000 kWh.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

 Marek Woszczyk

- 3.1.7. Grupa taryfowa D12 występująca w Oddziale w Płocku ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi na niskim napięciu o stałym poborze mocy i charakterystyce poboru energii elektrycznej wymuszanej poprzez załączanie / wyłączenie wszystkich odbiorników, objętych układem pomiarowo – rozliczeniowym, zgodnie z ustawieniem zegara, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów / wschodów słońca lub ustalonych z odbiorcą, zainstalowanym w porozumieniu z Przedsiębiorstwem i plombowanym przez Przedsiębiorstwo.
- 3.1.8. Grupa taryfowa C11o występująca w Oddziale w Kaliszu ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi na niskim napięciu o stałym poborze mocy, rozliczanych za dostarczaną energię elektryczną w jednej strefie czasowej, o charakterystyce poboru energii elektrycznej wymuszanej poprzez załączanie / wyłączenie wszystkich odbiorników, objętych układem pomiarowo – rozliczeniowym, zgodnie z ustawieniem zegara astronomicznego, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów / wschodów słońca, zainstalowanym w porozumieniu z Przedsiębiorstwem i plombowanym przez Przedsiębiorstwo.
- 3.1.9. 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.
- 3.1.10. Grupa taryfowa A0 występująca w Oddziale w Kaliszu przeznaczona jest dla odbiorców zasilanych z sieci WN linią bezpośrednią, o mocy umownej większej od 60MW i współczynnika wykorzystania tej mocy nie mniejszym niż 90 %.
- 3.1.11. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, w szczególności w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej rurociągów, zasilania wzmacniaczy antenowych, stacji meteorologicznych, urządzeń alarmowych, sygnalizacji i monitoringu, itp.
 - d) oświetlenia reklam.
- 3.1.12. Grupy taryfowe G11e oraz G12e występujące w Oddziale w Toruniu przeznaczone są jedynie dla odbiorców już korzystających z rozliczeń w tych grupach, zużywających energię na potrzeby określone w punkcie 3.1.4., niezależnie od napięcia zasilania, polegające na zastosowaniu do rozliczeń przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.1.13. 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.
- 3.1.14. Odbiorca, który:
- a) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
 - b) do zasilania jednego zespołu urządzeń pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,
- 3.1.15. Przy kwalifikowaniu odbiorcy do grup taryfowych wykorzystujących kryterium zużycia, ilość zużywanej energii elektrycznej określa się na podstawie faktycznego zużycia w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym odbiorca składa wniosek o zakwalifikowanie do grupy taryfowej wg takiego kryterium, a w przypadkach


Marek Woszczyk

odbiorców zwiększających zużycie lub nowych odbiorców, na podstawie ich oświadczenia o zamierzonym zużyciu energii w roku taryfowym.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23, A23n, B23, C23:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października - 31 marca)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby*	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

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

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

Miesiąc	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Styczeń	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

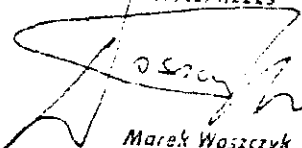
Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12a:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych G12b, G12p, G12, G12e:

Z upoważnienia


Marek Waszczyk

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12w, G12w:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna *)
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

* do strefy nocnej zaliczane są wszystkie godziny sobót i niedziel, a w sytuacji, gdy układy pomiarowo – rozliczeniowe na to pozwalają, również wszystkie godziny innych dni ustawowo wolnych od pracy.

3.2.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej D12:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
1 kwietnia - 30 września	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	17 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
1 października - 31 marca	17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

3.2.8. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C22c:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa *
1 kwietnia - 30 września	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
1 października - 31 marca	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

* do strefy pozaszczytowej zaliczane są wszystkie godziny sobót i niedziel, a w sytuacji, gdy układy pomiarowo – rozliczeniowe na to pozwalają, również wszystkie godziny innych dni ustawowo wolnych od pracy.

3.2.9. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12r, G12r:

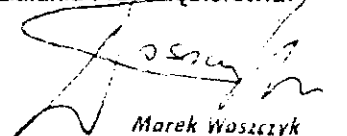
Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰ , 13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰

3.2.10. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach 3.2.4. ÷ 3.2.6. oraz 3.2.9. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych poszczególnych obszarów działania Przedsiębiorstwa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Marek Waszczyk

- 3.3.2. Rozliczenia za świadczenie usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach rozliczeniowych właściwych dla poszczególnych obszarów działania Przedsiębiorstwa.
- 3.3.3. Ustala się następujące okresy rozliczeniowe:
- 1 miesiąc lub krótszy ustalony w umowie dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: A0, A23, A23n, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C22c, C23 i R,
 - 1 miesiąc albo 2 miesiące albo 4 miesiące albo 6 miesięcy albo 12 miesięcy dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: C11, C11o, C12a, C12b, C12w, C12r, D12, G11, G12, G12w, G12r i G12p - odpowiednio dla poszczególnych obszarów działania Przedsiębiorstwa.
- 3.3.4. Okresy rozliczeniowe przedstawione w punkcie 3.3.3. nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń tych odbiorców określa umowa.
- 3.3.5. W uzasadnionych przypadkach możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w punkcie 3.3.3.
- 3.3.6. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.
- 3.3.7. Jeżeli, w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 3.3.6., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię elektryczną, to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.3.8. Rozliczenia za świadczenie usługi dystrybucji, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie. Odbiorcy wyposażeni w układy pomiarowo-rozliczeniowe, w tym układy sumujące lub systemy zdalnej akwizycji danych pomiarowych, umożliwiające łączne rozliczenia dla kilku miejsc dostarczania, mogą być, za zgodą Przedsiębiorstwa, rozliczani według tych układów za świadczone usługi dystrybucji. Powyższe nie dotyczy odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R.
- 3.3.9. 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 elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa. Jeśli umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie wielkość strat mocy i energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości kilowarogodzin wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.3.10. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci 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 w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.9. odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.11. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa,

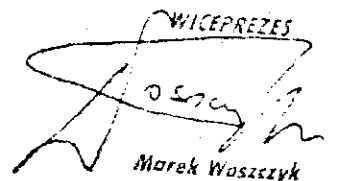
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
i
WICEPREZES
Marek Woźniak

- w sytuacji, gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej 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 elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.12. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa, to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.11.
- 3.3.13. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.14. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.13., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.15. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za usługę dystrybucji, odbiorca ponosi koszty podłączenia i odłączenia.
- 3.3.16. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg dotychczasowej grupy taryfowej lub grupy taryfowej wybranej zgodnie z klasyfikacją określoną w punkcie 3.1.2., z zastrzeżeniem punktów 3.1.13. i 4.5.4.
- 3.3.17. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust.3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:
- | | | |
|-------------------|-------|------------|
| a) na napięciu nn | _____ | 69,72 zł, |
| b) na napięciu SN | _____ | 104,58 zł, |
| c) na napięciu WN | _____ | 130,73 zł. |

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego z wyłączeniem przypadków nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za 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:

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

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_{oSW}	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).

4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części stałej obliczana jest, jako iloczyn mocy umownej, określonej w umowie i składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 4.1.4.

4.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi dystrybucji w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.

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

- części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
- 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. Opłaty za usługę dystrybucji w części stałej, o której mowa w punkcie 4.1.4. lit. a) nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.

4.1.6. Od odbiorców przyłączonych po raz pierwszy do sieci, opłatę za usługę dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

4.1.7. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno miejsce dostarczania, ponoszą opłaty dla każdego miejsca dostarczania z osobna z zastrzeżeniem punktu 4.1.8.

4.1.8. Dla odbiorców posiadających więcej niż jedno miejsce dostarczania:

- wyposażonych w układy pomiarowo – rozliczeniowe, w tym układy sumujące lub systemy zdalnej akwizycji danych pomiarowych, umożliwiające łączne rozliczanie mocy umownej dla kilku miejsc dostarczania,

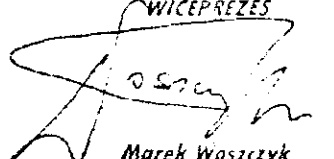
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woźniak

- b) zamawiających moc umowną jednakową dla każdego z tych miejsc, którzy nie mają możliwości jednoczesnego poboru energii elektrycznej z kilku miejsc dostarczania, znajdujących się pod napięciem lub załączanych przez automatykę sposób naliczania opłat za usługę dystrybucji w części stałej ustala się w umowie.

4.2. Moc umowna.

- 4.2.1. Wielkość mocy umownej oraz warunki jej zamawiania określa umowa.
- 4.2.2. Dla odbiorców posiadających kilka miejsc dostarczania i układy pomiarowo-rozliczeniowe, w tym układy sumujące, umożliwiające łączne rozliczenie mocy umownej dla kilku miejsc dostarczania, ustala się w umowie odmienny sposób zamawiania mocy umownej wg zasad przyjętych na terenie działania Przedsiębiorstwa.
- 4.2.3. Przedsiębiorstwo prowadzi w każdym miejscu dostarczania pomiar mocy pobranej przez odbiorców grup taryfowych A, B2, C2 a w przypadkach uznanych przez Przedsiębiorstwo za uzasadnione, również przez odbiorców innych grup taryfowych.
- 4.2.4. 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.
- 4.2.5. 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.
- 4.2.6. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 4.2.7. 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 umowną 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).
- W sytuacji, gdy liczba przekroczeń, o których mowa w ppkt. a) jest mniejsza niż 10, opłatę za przekroczenie pobiera się za rzeczywistą liczbę przekroczeń.
- 4.2.8. Jeżeli zasilanie odbiorcy 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.
- 4.2.9. Jeżeli w wyniku zarządzeń Przedsiębiorstwa lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to Przedsiębiorstwo nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:
- a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
 - b) innych działań odbiorcy wymuszających na Przedsiębiorstwie wydanie stosownych zarządzeń,
 - c) uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia Przedsiębiorstwa, służącego do dostarczania energii, danemu odbiorcy.

Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

4.3. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej.

- 4.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
 - indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 4.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie kompleksowej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 4.3.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony, jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ - gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 4.3.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$, chyba że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 4.3.5. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ określa się, jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt.4.3.7.
- 4.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko, gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

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

gdzie

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej wyrażona w złotych,

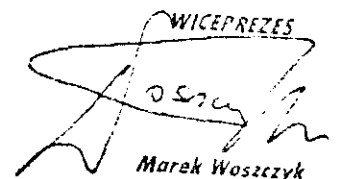
k – krotność ceny C_{π} równa:

- 0,20 - dla odbiorców zasilanych na napięciu WN,

- 0,85 - dla odbiorców zasilanych napięciem SN,

- 2,85 - dla odbiorców zasilanych na napięciu NN

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES

Marek Woźniak

- 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,
- $tg \varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
- $tg \varphi_0$ – umowny współczynnik mocy,
- A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

- 4.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg \varphi_0$, przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Obliczanie współczynnika mocy $tg \varphi$ dla okresu rozliczeniowego odbywa się według algorytmu:

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

gdzie

$tg \varphi$ – współczynnik dla danego okresu rozliczeniowego,

ΔE_b – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,

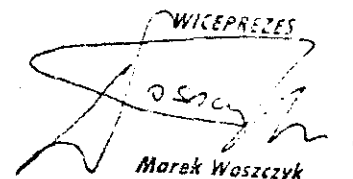
A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

- 4.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w punkcie 4.3.6 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.
- 4.3.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania objętych układem sumującym rozliczany jest za energię bierną odrębnie dla tych miejsc dostarczania. Jeśli warunki poboru energii dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca dostarczania, dopuszcza się prowadzenie rozliczeń łącznie dla tych miejsc dostarczania.

4.4. Pewność zasilania odbiorców.

- 4.4.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki przyłączenia lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością 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.
- 4.4.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy Przedsiębiorstwa, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 4.4.3. 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,
 - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy

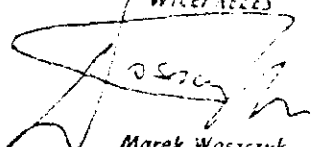
Z upoważnienia
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES

Marek Waszczyk

4.5. Opłaty abonamentowe.

- 4.5.1. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą.
- 4.5.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.
- 4.5.3. 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.

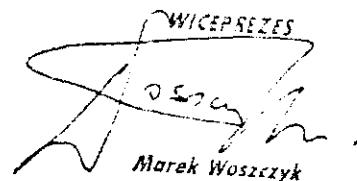
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej.

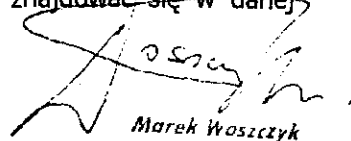
- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{IT} = 2,05$ 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 2006 r. wyniosło 2 477,23 zł (M.P. Nr 12, poz. 125).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

- 6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 6.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży,
 - 6.1.2. pobieranie energii elektrycznej:
 - a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w układ pomiarowo – rozliczeniowy mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.1. Przedsiębiorstwo może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust.1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
1. wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
 2. ilość energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla podmiotu nielegalnie pobierającego energię i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.2., Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
- 6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,

URZĘDZIE REGULACJA ENERGETYKI
 Powołania
 WICEPREZES

 Marek Waszczyk

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

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

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

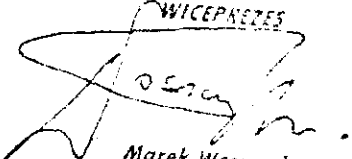
- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

6.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 6.2, 6.4 i 6.5, są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

6.7. Opłaty, o których mowa w pkt 6.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

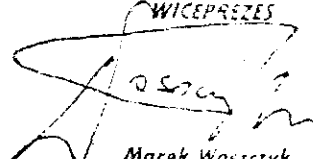
6.8. Przedsiębiorstwo ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

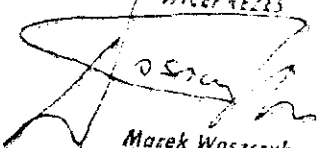
Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego,	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 43,58 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem
2.	<p>sprawdzenie 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</p> <p>a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego</p>	<p>102,04 zł 127,60 zł 170,12 zł</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 Waszczyk

7. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

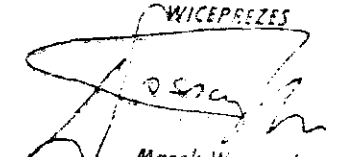
- 7.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane są sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV,
 - grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - grupa IV - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
 - grupa V - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 7.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub 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 opłatę w wysokości 50% rzeczywistych nakładów.
- 7.3. 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 7.2, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 7.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 7.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w punkcie 7.12. oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.
- 7.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy - przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV 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 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: złączowa i pomiarowa (lub pomiarowe).

WICEPREZES

 Marek Waszczyk

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

- 7.6. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, 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.
- 7.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej - dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 7.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 7.9. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej - dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z punktem 7.7. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza. Powyższą metodologię przedstawia wzór:
- $$O_p = S_m \times (P_p - P_d) + N_{rz} \times (P_d/P_p)$$
- gdzie:
- O_p – opłata za przyłączenie w zł,
 - S_m – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z pkt 7.12,
 - P_p – wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określona w umowie o przyłączenie,
 - P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa w kW,
 - N_{rz} – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza.
- 7.10. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt. 7.3.-7.7, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 7.11. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 7.12. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV, V grupy przyłączeniowej oraz dla VI grupy przyłączeniowej - dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV w przypadku budowanego przyłącza tymczasowego:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]	
	dla przyłącza napowietrznego	dla przyłącza kablowego
IV	95,04	120,10
V	104,45	131,56
VI *)	95,04	120,10
VI **)	7,00	7,00

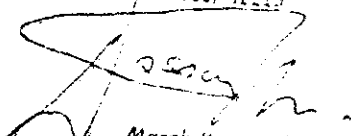
*) – w przypadku budowy przyłącza tymczasowego, które będzie zastąpione przyłączem docelowym,

***) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

W przypadku IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy, gdy budowane jest przyłącze tymczasowe, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 36,83 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

- 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 przyłącza, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 7.14. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

8.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczenia	x
	a) na napięciu nn	69,72
	b) na napięciu SN	104,58
	c) na napięciu WN	130,73
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego	
	a) bezpośredniego	69,72
	a) półpośredniego	104,58
	a) pośredniego	148,16
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 99,35 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 43,58 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - 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.	Usługi pogotowia technicznego:	x
5.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	22,30 3,07
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	24,35 5,12
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	33,55 14,32
5.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: ***	87,16
5.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	43,58
5.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa	
	a) w sieci nN	191,73

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

191,73

Marek Woszczyk

	b) w sieci SN	278,88
	c) w sieci WN	392,21
5.5	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji - za pierwszą plombę - za każdą następną	24,35 5,12
5.6	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia utrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci:****	94,00

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Przedsiębiorstwa wliczono koszt dojazdu do odbiorcy,

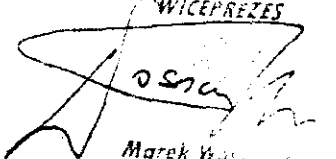
**Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Przedsiębiorstwa a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii,

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

****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, 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 Wójcik

9. Tabela stawek opłaty abonamentowej dla poszczególnych grup taryfowych i Oddziałów

GRUPA TARYFOWA	Abonament							
	ODDZIAŁ W ELBLĄGU	ODDZIAŁ W GDAŃSKU	ODDZIAŁ W KALISZU	ODDZIAŁ W KOSZALINIE	ODDZIAŁ W OLSZTYNIE	ODDZIAŁ W PŁOCKU	ODDZIAŁ W SŁUPSKU	ODDZIAŁ W TORUNIU
SYMBOL	[zł/m-c]							
A0 zima			78,00					
A0 lato			78,00					
A23 zima	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00
A23 lato	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00
A23n zima						78,00		
A23n lato						78,00		
B11		15,00	15,00	15,00	15,00	13,30		15,00
B21	75,00	60,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
B22	75,00	50,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
B23 zima	75,00	60,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
B23 lato	75,00	60,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

GRUPA TARYFOWA	Abonament													
	ODDZIAŁ W ELBLĄGU	ODDZIAŁ W GDAŃSKU	ODDZIAŁ W KALISZU	ODDZIAŁ W KOSZALINIE			ODDZIAŁ W OLSZTYNIE			ODDZIAŁ W PŁOCKU	ODDZIAŁ W SŁUPSKU			ODDZIAŁ W TORUNIU
SYMBOL	[zł/m-c]													
C21	30,00	6,00	30,00	30,00			30,00			30,00	30,00			30,00
C22a	30,00	30,00	30,00	30,00			30,00			30,00	30,00			30,00
C22b	30,00	30,00	30,00	30,00			30,00			30,00	30,00			30,00
C22c										30,00				
C23 zima	30,00	30,00	30,00	30,00			30,00			30,00	30,00			30,00
C23 lato	30,00	30,00	30,00	30,00			30,00			30,00	30,00			30,00
C11	4,20 ²⁾	4,20 ²⁾	3,90 ²⁾	1,50 ⁶⁾	4,20 ²⁾	12,00 ¹⁾	2,00 ⁶⁾	4,20 ²⁾	12,00 ¹⁾	3,80 ²⁾	1,80 ⁶⁾	3,80 ²⁾	10,70 ¹⁾	2,05 ²⁾
C11o			3,90 ²⁾											
C12a	4,20 ²⁾	4,20 ²⁾	3,90 ²⁾	1,50 ⁶⁾	4,20 ²⁾	12,00 ¹⁾	2,00 ⁶⁾	4,20 ²⁾	12,00 ¹⁾	3,80 ²⁾	1,80 ⁶⁾	3,80 ²⁾	10,70 ¹⁾	2,05 ²⁾
C12b	4,20 ²⁾	4,20 ²⁾	3,90 ²⁾	1,50 ⁶⁾	4,20 ²⁾	12,00 ¹⁾	2,00 ⁶⁾	4,20 ²⁾	12,00 ¹⁾	3,80 ²⁾	1,80 ⁶⁾	3,80 ²⁾	10,70 ¹⁾	2,05 ²⁾
C12w	4,20 ²⁾	4,20 ²⁾	3,90 ²⁾	1,80 ⁶⁾	4,20 ²⁾	12,00 ¹⁾	2,00 ⁶⁾	4,20 ²⁾	12,00 ¹⁾	3,80 ²⁾	1,80 ⁶⁾	3,80 ²⁾	10,70 ¹⁾	3,80 ²⁾
C12r										3,80 ²⁾				
D12										3,80 ²⁾				
G11	1,00 ⁴⁾	0,90 ⁶⁾	2,00 ²⁾	0,90 ⁶⁾	2,00 ²⁾	4,60 ¹⁾	0,90 ⁶⁾	2,90 ²⁾	6,50 ¹⁾	2,90 ²⁾	0,90 ⁶⁾	2,00 ²⁾	4,60 ¹⁾	1,00 ⁴⁾
G11e*														
G12	1,00 ⁴⁾	0,90 ⁶⁾	2,00 ²⁾	0,90 ⁶⁾	2,00 ²⁾	4,60 ¹⁾	0,90 ⁶⁾	2,90 ²⁾	6,50 ¹⁾	2,90 ²⁾	0,90 ⁶⁾	2,00 ²⁾	4,60 ¹⁾	1,00 ⁴⁾
G12e*														
G12w	1,00 ⁴⁾	0,90 ⁶⁾	2,00 ²⁾	0,90 ⁶⁾	2,00 ²⁾	4,60 ¹⁾	0,90 ⁶⁾	2,90 ²⁾	6,50 ¹⁾	2,90 ²⁾	0,90 ⁶⁾	2,00 ²⁾	4,60 ¹⁾	1,00 ⁴⁾
G12r										2,90 ²⁾				
G12p														1,30 ²⁾
R	3,00	3,00	3,00	3,00			3,00			3,00	3,00			3,00

- 0 dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach
 1) dotyczy odbiorców rozliczanych w cyklu 1 - miesięcznym
 2) dotyczy odbiorców rozliczanych w cyklu 2 - miesięcznym
 4) dotyczy odbiorców rozliczanych w cyklu 4 - miesięcznym
 6) dotyczy odbiorców rozliczanych w cyklu 6 - miesięcznym

URZĘD
 DZIAŁ
 ENERGETYKI
 MAREK WOŚCZYK

10. Tabele stawek opłat dystrybucyjnych

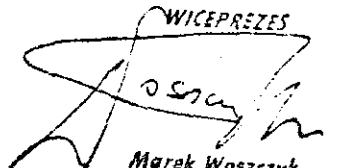
10.1. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Elblągu

GRUPA TARYFOWA	SKŁADNIK STAWKI SYSTEMOWEJ		SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
	WYRÓWNAWCZY y***)	JAKOŚCIOWY	CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	
SYMBOL	[zł/MWh]							[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA									
A0 LATO									
A23 ZIMA	25,44	9,71				9,48	11,57	7,03	6,68
A23 LATO	25,44	9,71				8,52	11,33	5,71	6,68
A23n ZIMA									
A23n LATO									
B11									
B21	25,44	9,71	51,25						7,46
B22	25,44	9,71		65,74	33,66				7,46
B23 ZIMA	25,44	9,71				35,40	40,34	16,22	9,15
B23 LATO	25,44	9,71				35,17	40,03	13,04	9,15
	[zł/kWh]							[zł/kW/m-c]	
C21	0,0254	0,0097	0,1231						12,71
C22a	0,0254	0,0097		0,1405	0,0845				12,71
C22b	0,0254	0,0097		0,1290	0,0540				12,71
C22c									
C23 ZIMA	0,0254	0,0097				0,1295	0,1824	0,0476	12,71
C23 LATO	0,0254	0,0097				0,1237	0,1726	0,0465	12,71
C11	0,0254	0,0097	0,1767						3,24
C11o									
C12a	0,0254	0,0097		0,2021	0,0727				3,24
C12b	0,0254	0,0097		0,1960	0,0465				3,24
C12w	0,0254	0,0097		0,2469	0,0219				3,24
C12r									
D12									
R	0,0254	0,0097	0,2361						2,13
	[zł/kWh]							INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
								[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11	0,0254	0,0097	0,1641						2,50
G11e *)									
G12	0,0254	0,0097		0,1912	0,0373				5,30
G12e *)									7,30
G12w	0,0254	0,0097		0,2221	0,0465				5,30
G12r									
G12p *)									

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

***) – składnik wyrównawczy stawki systemowej obowiązuje do 31 marca 2008 roku, następnie na jego miejsce wchodzi opłata przejściowa

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniaWICEPREZES

Marek Woźniak

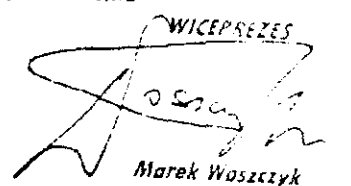
10.2. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Gdańsku

GRUPA TARYFOWA	SKŁADNIK STAWKI SYSTEMOWEJ		SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
	WYRÓWNAWCZY (****)	JAKOŚCIOWY	CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	
SYMBOL	[zł/MWh]							[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA									
A0 LATO									
A23 ZIMA	25,44	9,71				9,48	11,57	7,03	6,68
A23 LATO	25,44	9,71				8,52	11,33	5,71	6,68
A23n ZIMA									
A23n LATO									
B11	25,44	9,71	85,00						6,90
B21	25,44	9,71	34,38						7,46
B22	25,44	9,71		55,11	27,13				7,46
B23 ZIMA	25,44	9,71				31,75	40,34	15,13	9,15
B23 LATO	25,44	9,71				31,32	40,03	11,76	9,15
	[zł/kWh]							[zł/kW/m-c]	
C21	0,0254	0,0097	0,1116						12,66
C22a	0,0254	0,0097		0,1405	0,1100				12,71
C22b	0,0254	0,0097		0,1057	0,0486				12,71
C22c									
C23 ZIMA	0,0254	0,0097				0,1295	0,1824	0,0476	12,71
C23 LATO	0,0254	0,0097				0,1237	0,1726	0,0465	12,71
C11	0,0254	0,0097	0,1572						3,24
C11o									
C12a	0,0254	0,0097		0,1747	0,0727				3,24
C12b	0,0254	0,0097		0,1960	0,0549				3,24
C12w	0,0254	0,0097		0,2077	0,0240				3,24
C12r									
D12									
R	0,0254	0,0097	0,1861						6,50
	[zł/kWh]							INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
								[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11	0,0254	0,0097	0,1489					2,50	4,60
G11e *)									
G12	0,0254	0,0097		0,1720	0,0373			5,70	8,40
G12e *)									
G12w	0,0254	0,0097		0,1798	0,0358			5,70	8,40
G12r									
G12p *)									

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

***) – składnik wyrównawczy stawki systemowej obowiązuje do 31 marca 2008 roku, następnie na jego miejsce wchodzi opłata przejściowa

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniaWICEPREZES

Marek Waszczyk

10.3. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Kaliszu

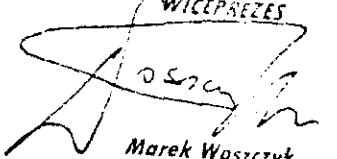
GRUPA TARYFOWA	SKŁADNIK STAWKI SYSTEMOWEJ		SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ
	WYRÓWNAWCZ Y***)	JAKOŚCIOWY	CALCODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCY/ POZASZCZYTOW Y	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	
SYMBOL	[zł/MWh]							[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA ****)	2,51	0,96	5,13					2,51	
A0 LATO ****)	2,51	0,96	5,13					2,51	
A0 ZIMA	25,44	9,69	5,13					2,51	
A0 LATO	25,44	9,69	5,13					2,51	
A23 ZIMA	25,44	9,71				9,48	11,57	7,03	
A23 LATO	25,44	9,71				8,52	11,33	5,71	
A23n ZIMA									
A23n LATO									
B11	25,44	9,71	52,17					5,83	
B21	25,44	9,71	51,25					7,46	
B22	25,44	9,71		65,74	33,66			7,46	
B23 ZIMA	25,44	9,71				35,40	40,34	16,22	
B23 LATO	25,44	9,71				35,17	40,03	13,04	
	[zł/kWh]							[zł/kW/m-c]	
C21	0,0254	0,0097	0,1231					12,71	
C22a	0,0254	0,0097		0,1405	0,1100			12,71	
C22b	0,0254	0,0097		0,1290	0,0540			12,71	
C22c									
C23 ZIMA	0,0254	0,0097				0,1295	0,1824	0,0476	
C23 LATO	0,0254	0,0097				0,1237	0,1726	0,0465	
C11	0,0254	0,0097	0,1572					3,24	
C11o	0,0254	0,0097	0,0676					3,24	
C12a	0,0254	0,0097		0,2021	0,0727			3,24	
C12b	0,0254	0,0097		0,1960	0,0494			3,24	
C12w	0,0254	0,0097		0,2195	0,0219			3,24	
C12r									
D12									
R	0,0254	0,0097	0,1249					2,13	
	[zł/kWh]							INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
G11	0,0254	0,0097	0,1641					[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11e *)								1,50	3,10
G12	0,0254	0,0097		0,1912	0,0373			4,20	6,30
G12e *)									
G12w	0,0254	0,0097		0,2221	0,0309			4,20	6,30
G12r									
G12p *)									

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

***) – składnik wyrównawczy stawki systemowej obowiązuje do 31 marca 2008 roku, następnie na jego miejsce wchodzi opłata przejściowa

****) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w §33 ust. 2 pkt. 1 rozporządzenia taryfowego, wyznaczona z uwzględnieniem współczynnika udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych w wysokości 0,1

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniaWICEPREZES

Marek Waszczyk

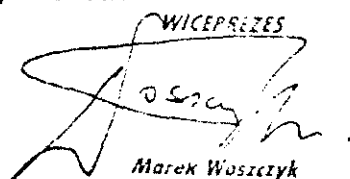
10.4. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Koszalinie

GRUPA TARYFOWA	SKŁADNIK STAWKI SYSTEMOWEJ		SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
	WYRÓWNAWCZY y ^{***}	JAKOŚCIOWY	CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	
SYMBOL	[zł/MWh]							[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA									
A0 LATO									
A23 ZIMA	25,44	9,71				9,48	11,57	7,03	6,68
A23 LATO	25,44	9,71				8,52	11,33	5,71	6,68
A23n ZIMA									
A23n LATO									
B11	25,44	9,71	85,00						6,90
B21	25,44	9,71	51,25						7,46
B22	25,44	9,71		65,74	33,66				7,46
B23 ZIMA	25,44	9,71				35,40	40,34	16,22	9,15
B23 LATO	25,44	9,71				35,17	40,03	13,04	9,15
	[zł/kWh]							[zł/kW/m-c]	
C21	0,0254	0,0097	0,1231						12,71
C22a	0,0254	0,0097		0,1405	0,1100				12,71
C22b	0,0254	0,0097		0,1290	0,0540				12,71
C22c									
C23 ZIMA	0,0254	0,0097				0,1295	0,1824	0,0476	12,71
C23 LATO	0,0254	0,0097				0,1237	0,1726	0,0465	12,71
C11	0,0254	0,0097	0,1812						2,00
C11o									
C12a	0,0254	0,0097		0,2239	0,0921				2,00
C12b	0,0254	0,0097		0,1960	0,0494				2,00
C12w	0,0254	0,0097		0,2324	0,0240				1,97
C12r									
D12									
R	0,0254	0,0097	0,2163						1,90
	[zł/kWh]							INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
								[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11	0,0254	0,0097	0,1641					2,40	3,80
G11e *)									
G12	0,0254	0,0097		0,1912	0,0373			4,70	6,60
G12e *)									
G12w	0,0254	0,0097		0,1950	0,0309			4,70	6,60
G12r									
G12p *)									

*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

**) - dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

***) - składnik wyrównawczy stawki systemowej obowiązuje do 31 marca 2008 roku, następnie na jego miejsce wchodzi opłata przejściowa

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniaWICEPREZES

Marek Waszczyk

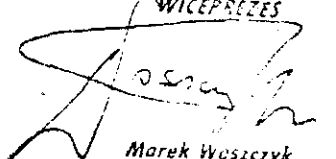
10.5. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Olsztynie

GRUPA TARYFOWA	SKŁADNIK STAWKI SYSTEMOWEJ		SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
	WYRÓWNAWCZ Y***)	JAKOŚCIOWY	CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL	[zł/MWh]								[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA										
A0 LATO										
A23 ZIMA	25,44	9,71				9,48	11,57	7,03	6,68	
A23 LATO	25,44	9,71				8,52	11,33	5,71	6,68	
A23n ZIMA										
A23n LATO										
B11	25,44	9,71	85,00						6,90	
B21	25,44	9,71	51,25						7,46	
B22	25,44	9,71		65,74	33,66				7,46	
B23 ZIMA	25,44	9,71				35,40	40,34	16,22	9,15	
B23 LATO	25,44	9,71				35,17	40,03	13,04	9,15	
	[zł/kWh]								[zł/kW/m-c]	
C21	0,0254	0,0097	0,1231						12,71	
C22a	0,0254	0,0097		0,1405	0,1100				12,71	
C22b	0,0254	0,0097		0,1246	0,0438				12,71	
C22c										
C23 ZIMA	0,0254	0,0097				0,1295	0,1824	0,0476	12,71	
C23 LATO	0,0254	0,0097				0,1237	0,1726	0,0465	12,71	
C11	0,0254	0,0097	0,1466						2,43	
C11o										
C12a	0,0254	0,0097		0,2021	0,0462				2,43	
C12b	0,0254	0,0097		0,1587	0,0341				2,43	
C12w	0,0254	0,0097		0,2944	0,0240				1,46	
C12r										
D12										
R	0,0254	0,0097	0,2361						4,54	
	[zł/kWh]								INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
									[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11	0,0254	0,0097	0,1506						2,50	3,80
G11e *)										
G12	0,0254	0,0097		0,1705	0,0312				4,20	6,30
G12e *)										
G12w	0,0254	0,0097		0,1601	0,0309				4,20	6,30
G12r										
G12p *)										

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

***) – składnik wyrównawczy stawki systemowej obowiązuje do 31 marca 2008 roku, następnie na jego miejsce wchodzi opłata przejściowa

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniaWICEPREZES

Marek Woszczyk

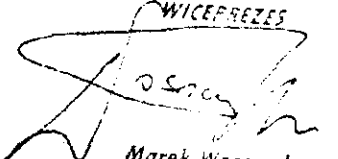
10.6. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Płocku

GRUPA TARYFOWA	SKŁADNIK STAWKI SYSTEMOWEJ		SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
	WYRÓWNAWCZY Y***)	JAKOŚCIOWY	CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL	[zł/MWh]							[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA										
A0 LATO										
A23 ZIMA	25,44	9,71				9,48	11,57	7,03	6,68	
A23 LATO	25,44	9,71				8,52	11,33	5,71	6,68	
A23n ZIMA	25,44	9,71				9,48	11,57	7,03	6,68	
A23n LATO	25,44	9,71				8,52	11,33	5,71	6,68	
B11	25,44	9,71	85,00						4,30	
B21	25,44	9,71	51,25						7,46	
B22	25,44	9,71		65,74	33,66				7,46	
B23 ZIMA	25,44	9,71				35,40	40,34	16,22	9,15	
B23 LATO	25,44	9,71				35,17	40,03	13,04	9,15	
				[zł/kWh]					[zł/kW/m-c]	
C21	0,0254	0,0097	0,1231						12,71	
C22a	0,0254	0,0097		0,1405	0,1100				12,71	
C22b	0,0254	0,0097		0,1290	0,0540				12,71	
C22c	0,0254	0,0097		0,1395	0,0641				12,71	
C23 ZIMA	0,0254	0,0097				0,1295	0,1824	0,0476	12,71	
C23 LATO	0,0254	0,0097				0,1237	0,1726	0,0465	12,71	
C11	0,0254	0,0097	0,1943						1,46	
C11o										
C12a	0,0254	0,0097		0,2350	0,1017				1,46	
C12b	0,0254	0,0097		0,2220	0,0529				1,46	
C12w	0,0254	0,0097		0,2944	0,0240				1,46	
C12r	0,0254	0,0097		0,2556	0,0533				1,46	
D12	0,0254	0,0097		0,1352	0,0425				12,71	
R	0,0254	0,0097	0,1808						1,81	
				[zł/kWh]					INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
									[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11	0,0254	0,0097	0,1641						2,50	3,80
G11e *)										
G12	0,0254	0,0097		0,1912	0,0417				5,70	8,40
G12e *)										
G12w	0,0254	0,0097		0,2221	0,0465				5,30	7,30
G12r	0,0254	0,0097		0,1614	0,0409				5,70	8,40
G12p *)										

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

***) – składnik wyrównawczy stawki systemowej obowiązuje do 31 marca 2008 roku, następnie na jego miejsce wchodzi opłata przejściowa

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniaWICEPREZES

Marek Waszczyk

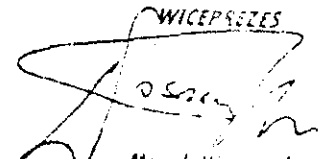
10.7. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Słupsku

GRUPA TARYFOWA	SKŁADNIK STAWKI SYSTEMOWEJ		SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
	WYRÓWNIACZ Y***)	JAKOŚCIOWY	CAŁODOBOWY	DZIEŃNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL	[zł/MWh]								[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA										
A0 LATO										
A23 ZIMA	25,44	9,71				9,48	11,57	7,03	6,68	
A23 LATO	25,44	9,71				8,52	11,33	5,71	6,68	
A23n ZIMA										
A23n LATO										
B11										
B21	25,44	9,71	51,25						7,46	
B22	25,44	9,71		65,74	33,66				7,46	
B23 ZIMA	25,44	9,71				35,40	40,34	16,22	9,15	
B23 LATO	25,44	9,71				35,17	40,03	13,04	9,15	
	[zł/kWh]								[zł/kW/m-c]	
C21	0,0254	0,0097	0,1231						12,71	
C22a	0,0254	0,0097		0,1405	0,1100				12,71	
C22b	0,0254	0,0097		0,1290	0,0540				12,71	
C22c										
C23 ZIMA	0,0254	0,0097				0,1295	0,1824	0,0476	12,71	
C23 LATO	0,0254	0,0097				0,1237	0,1726	0,0465	12,71	
C11	0,0254	0,0097	0,1812						3,05	
C11o										
C12a	0,0254	0,0097		0,2021	0,0727				3,24	
C12b	0,0254	0,0097		0,1960	0,0465				3,24	
C12w	0,0254	0,0097		0,2944	0,0240				3,05	
C12r										
D12										
R	0,0254	0,0097	0,2387						6,64	
	[zł/kWh]								INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
									[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11	0,0254	0,0097	0,1569						2,50	4,60
G11e *)										
G12	0,0254	0,0097		0,1912	0,0417				4,70	6,60
G12e *)										
G12w	0,0254	0,0097		0,2221	0,0465				4,70	6,60
G12r										
G12p *)										

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

***) – składnik wyrównawczy stawki systemowej obowiązuje do 31 marca 2008 roku, następnie na jego miejsce wchodzi opłata przejściowa

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniaWICEPREZES

Marek Woszczyk

10.8. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Toruniu

GRUPA TARYFOWA	SKŁADNIK STAWKI SYSTEMOWEJ		SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
	WYRÓWNAWCZ γ ^{***})	JAKOŚCIOWY	CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOLUDNIOWY	SZCZYT POPOLUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
SYMBOL	[zł/MWh]							[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA										
A0 LATO										
A23 ZIMA	25,44	9,71				9,48	11,57	7,03	5,09	
A23 LATO	25,44	9,71				8,52	11,33	5,71	5,09	
A23n ZIMA										
A23n LATO										
B11	25,44	9,71	85,00						4,30	
B21	25,44	9,71	51,25						7,46	
B22	25,44	9,71		65,74	33,66				7,46	
B23 ZIMA	25,44	9,71				35,40	40,34	16,22	9,15	
B23 LATO	25,44	9,71				35,17	40,03	13,04	9,15	
				[zł/kWh]					[zł/kW/m-c]	
C21	0,0254	0,0097	0,1231						12,71	
C22a	0,0254	0,0097		0,1405	0,1100				12,71	
C22b	0,0254	0,0097		0,1290	0,0540				12,71	
C22c										
C23 ZIMA	0,0254	0,0097				0,1295	0,1824	0,0476	12,71	
C23 LATO	0,0254	0,0097				0,1237	0,1726	0,0465	12,71	
C11	0,0254	0,0097	0,1812						1,46	
C11o										
C12a	0,0254	0,0097		0,2021	0,0727				1,46	
C12b	0,0254	0,0097		0,1935	0,0494				1,46	
C12w	0,0254	0,0097		0,2944	0,0240				1,46	
C12r										
D12										
R	0,0254	0,0097	0,1648						6,64	
				[zł/kWh]					INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
									[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11	0,0254	0,0097	0,1506						1,90	3,80
G11e *)	0,0254	0,0097	0,1359						1,90	3,80
G12	0,0254	0,0097		0,1550	0,0417				5,30	7,30
G12e *)	0,0254	0,0097		0,1422	0,0385				5,30	7,30
G12w	0,0254	0,0097		0,1407	0,0358				4,20	6,30
G12r										
G12p *)	0,0254	0,0097		0,0929	0,0821				5,30	7,30

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

***) – składnik wyrównawczy stawki systemowej obowiązuje do 31 marca 2008 roku, następnie na jego miejsce wchodzi opłata przejściowa

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

11. Wykaz miast i gmin obsługiwanych przez poszczególne Oddziały ENERGA-Operator SA:

- Oddział w Elblągu

Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Braniewo, Elbląg, Krynica Morska, Kwidzyn, Malbork;

Gminy: Braniewo, Dzierzgoń, Elbląg, Frombork, Gardeja, Godkowo, Gronowo Elbląskie, Kisielice, Kwidzyn, Lelkowo, Lichnowy, Malbork, Markusy, Mikołajki Pomorskie, Milejewo, Miłoradz, Młynary, Nowy Dwór Gdański, Nowy Staw, Orneta, Ostaszewo, Pasłęk, Pieniężno, Płoskinia, Prabuty, Rychliki, Ryjewo, Sadlinki, Stare Pole, Stary Dzierzgoń, Stary Targ, Stegna, Susz, Sztum, Sztutowo, Tolkmicko, Wilczęta;

- Oddział w Gdańsku

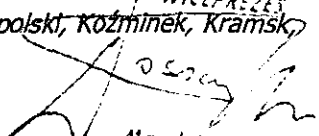
Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Czarna Woda, Gdańsk, Gdynia, Hel, Jastarnia, Kościerzyna, Pruszcz Gdański, Puck, Reda, Rumia, Skórcz, Sopot, Starogard Gdański, Tczew, Wejherowo, Władysławowo;

Gminy: Bobowo, Cedry Wielkie, Chmielno, Choczewo, Czarna Woda, Dziemiany, Gniew, Gniewino, Kaliska, Karsin, Kartuzy, Kolbudy Górne, Kosakowo, Kościerzyna, Krokowa, Linia, Liniewo, Lipusz, Lubichowo, Luzino, Łęczyce, Morzeszczyn, Nowa Karczma, Osieczna (woj. pomorskie), Osiek (woj. pomorskie), Pelplin, Pruszcz Gdański, Przdokowo, Przywidz, Pszczółki, Sierakowice, Skarszewy, Skórcz, Smętowo Graniczne, Somonino, Stara Kiszewa, Starogard Gdański, Stężyca (woj. pomorskie), Subkowy, Suchy Dąb, Sulęcyno, Szemud, Tczew, Trąbki Wielkie, Wejherowo, Zblewo, Żukowo;

- Oddział w Kaliszu

Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Kalisz, Koło, Konin, Ostrów Wielkopolski, Sępca, Sulmierzyce, Turek;

Gminy: Babiak, Baranów (woj. wielkopolskie), Blizanów, Bolesławiec (woj. łódzkie), Bralin, Brąszewice, Brudzew, Brzeziny (woj. wielkopolskie), Chocz, Chodów, Ceków – Kolonia, Czajków, Czastary, Czermin (woj. wielkopolskie), Dąbie (woj. wielkopolskie), Dobra (woj. wielkopolskie), Dobrzyca, Doruchów, Dziadowa Kłoda, Galewice, Gizalki, Godziesze Wielkie, Gollina, Gołuchów, Grabów, Grabów nad Prosną, Jaraczewo, Grodziec, Grzegorzew, Jąbolicz (woj. wielkopolskie), Kawęczyn, Kazimierz Biskupi, Kępno, Kleczew, Kłonowa, Kłodawa (woj. wielkopolskie), Kobyła Góra, Koło, Kościelec, Kotlin, Koźmin Wielkopolski, Koźminek, Kramsk,

PREZES
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Woszczyk

Kraszewice, Krotoszyn, Krzymów, Łądek, Lisków, Łęka Opatowska, Łubnice (woj. łódzkie), Malanów, Międzybórz, Mikstat, Mycielin, Nowe Skalmierzyce, Odolanów, Olszówka, Opatówek, Orchowo, Osiek Mały, Ostrowite, Ostrów Wielkopolski, Ostrzeszów, Powidz, Perzów, Pleszew, Przedecz, Przygodzice, Przykona, Pyzdry, Raszków, Rozdrażew, Rychtal, Rychwał, Rzgów (woj. wielkopolskie), Sompolno, Sieroszewice, Skulsk, Stupca, Sokolniki, Sośnie, Stare Miasto, Stawiszyn, Strzałkowo, Syców, Szczytniki, Ślesin, Świnice Warckie, Tuliszków, Trzcينica, Turek, Uniejów, Wieruszów, Wierzbinek, Wilczyn, Witkowo, Władysławów, Zagórów, Zduny (woj. wielkopolskie), Żelazków, Żerków;

- Oddział w Koszalinie

Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): *Darłowo, Koszalin, Białogard, Kołobrzeg, Szczecinek, Świdwin;*

Gminy: *Barwice, Będzino, Białogard, Biały Bór, Biesiekierz, Bobolice, Borne Sulinowo, Brzeźno, Czaplinek, Darłowo, Drawno, Drawsko Pomorskie, Dygowo, Gościno, Grzmiąca, Kalisz Pomorski, Karlino, Kołobrzeg, Łobez, Małachowo, Manowo, Miastko, Mielno, Mirosławiec, Ostrowice, Polanów, Połczyn Zdrój, Postomino, Rąbino, Rymań, Rzeczenica, Sianów, Siemysł, Sławno (woj. zach. – pomorskie), Sławoborze, Szczecinek, Świdwin, Świeszyno, Trzebiatów, Tuczno, Tychowo, Ustronie Morskie, Wierzchowo, Złocieniec;*

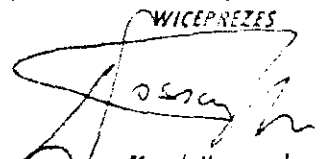
- Oddział w Olsztynie

Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): *Olsztyn, Bartoszyce, Górowo Iławieckie, Kętrzyn, Lidzbark Warmiński, Mrągowo, Ostróda, Szczytno;*

Gminy: *Barciany, Barczewo, Bartoszyce, Biskupiec (pow. olsztyński), Bisztynek, Chorzele, Dąbrówno, Dobre Miasto, Dywity, Dźwierzuty, Gietrzwałd, Godkowo, Górowo Iławieckie, Grodziczno, Grunwald, Iława, Janowiec Kościelny, Janowo, Jedwabno, Jeziorany, Jonkowo, Kętrzyn, Kiwity, Kolno (woj. war. – mazurskie), Korsze, Kozłowo, Lidzbark Warmiński, Lubawa, Lubomino, Łukta, Małdyty, Miłakowo, Miłomłyn, Morąg, Mrągowo, Nidzica, Olsztynek, Ostróda, Pasłęk, Pasym, Piecki, Purda, Reszel, Rozogi, Ruciane Nida, Rybno, Rychliki, Ryn, Sępole, Sorkwity, Srokowo, Stawiguda, Susz, Szczytno, Świętki, Świętajno (pow. szczytyński), Węgorzewo, Wielbark, Zalewo;*

- Oddział w Płocku

Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): *Ciechanów, Działdowo, Gostynin, Kutno, Łęczyca, Mława, Płock, Płońsk, Raciąż, Sierpc;*

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES

Marek Woszczyk

Gminy: Bielsk, Bodzanów, Bulkowo, Baboszewo, Bedlno, Bielawy, Brudzeń Duży, Biezuń, Czerwińsk nad Wisłą, Ciechanów, Czernice Borowe, Daszyna, Dąbrowice, Drobin, Działdowo, Dzierżążnia, Dzierzgowo, Gąbin, Głinojeck, Gołymin – Ośrodek, Gostynin, Gozdowo, Góra Św. Małgorzaty, Grabów, Grodziczno, Grudusk, Gzy, Iłowo - Osada, Iłów, Joniec, Karniewo, Kiernozia, Kozłowo, Krasne (woj. mazowieckie), Krośniewice, Krzynowłoga Mała, Krzyżanów, Kuczbork – Osada, Kutno, Lidzbark, Lipowiec Kościelny, Lubowidz, Lutocin, Łanięta, Łąck, Łęczycza, Mała Wieś, Młodzieszyn, Mochowo, Naruszewo, Nasielsk, Nowe Miasto, Nowe Ostrowy, Nowy Duninów, Ojrzeń, Opinogóra Górna, Oporów, Pacyna, Piątek, Płońsk, Płońska, Pokrzywnica, Przasnysz, Pułtusk, Raciąż, Radzanowo, Radzanów (pow. mławski), Regimin, Rościszewo, Rybno (woj. mazowieckie), Rybno (woj. war. – mazurskie), Sanniki, Serock, Siemiątkowo Koziobrodzkie, Sierpc, Skepe, Słubice (woj. mazowieckie), Słupno, Sochocin, Sońsk, Stara Biała, Starożreby, Strzegowo, Strzelce, Stupsk, Szczawin Kościelny, Szczutowo, Szreńsk, Szydłowo (woj. mazowieckie), Świercze, Wieczfnia Kościelna, Winnica, Wiśniewo, Witonia, Wyszogród, Załuski, Zawidz, Zduny (woj. łódzkie), Żychlin, Żuromin;

- Oddział w Słupsku

Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Człuchów, Lębork, Łeba, Sławno, Słupsk, Ustka;

Gminy: Borzytuchom, Bytów, Cewice, Chojnice, Czarna Dąbrówka, Czarne, Człuchów, Damnica, Debrzno, Dębica Kaszubska, Główny, Kamień Krajeński, Kępice, Kobylnica, Koczała, Kołczygłowy, Konarzyny, Linia, Lipka, Lipnica, Lipusz, Łęczyce, Malechowo, Miastko, Nowa Wieś Lęborska, Okonek, Parchowo, Polanów, Postomino, Potęgowo, Przechlewo, Rzeczenica, Sępólno Krajeńskie, Sierakowice, Sławno (woj. zach. – pomorskie), Słupsk, Smołdzino, Studzienice, Sulęcyno, Trzebielino, Tuchomie, Ustka, Wicko;

- Oddział w Toruniu

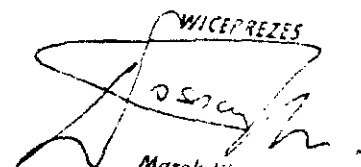
Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Aleksandrów Kujawski, Brodnica, Chełmno, Chełmża, Ciechocinek, Golub – Dobrzyń, Grudziądz, Iława, Kowal, Lipno, Lubawa, Nieszawa, Nowe Miasto Lubawskie, Radziejów, Rypin, Świecie, Toruń, Wąbrzeźno, Włocławek;

Gminy: Aleksandrów Kujawski, Babiak, Baruchowo, Bądkowo, Biskupiec (pow. nowomiejski), Bobrowniki (woj. kujawsko – pomorskie), Bobrowo, Boniewo, Brodnica (woj. kujawsko - pomorskie), Brześć Kujawski, Brzozie, Brzuze, Bytoń, Chełmno, Chełmża, Choceń, Chodecz, Chrostkowo, Ciechocin, Czernikowo, Dąbrowa Biskupia, Dębowa Łąka, Dobrze (woj. kujawsko – pomorskie), Dobrzyń nad Wisłą, Fabianki, Gniewkowo, Golub – Dobrzyń, Gozdowo (woj. kujawsko – pomorskie), Grażawy, Grodziczno, Gruta, Iława, Izbica Kujawska, Jabłonowo Pomorskie, Kijewo Królewskie, Kikół, Kisielice, Koneck, Kowal, Kowalewo

PREZES
WICEPREZES
Z upoważnienia
Marek Waszczyk

Pomorskie, Kruszwica, Książki, Kurzętnik, Kwidzyn, Lidzbark, Lipno (woj. kujawsko – pomorskie), Lisewo, Lubanie, Lubawa, Lubicz, Lubień Kujawski, Lubraniec, Łasin, Łubianka, Łysomice, Nowe Miasto Lubawskie, Obrowo, Osie, Osiek (woj. kujawsko – pomorskie), Osięciny, Papowo Biskupie, Piotrków Kujawski, Płużnica, Raciążek, Radomin, Radziejów, Radzyń Chełmski, Rogowo (pow. rypiński), Rogóźno, Rypin, Skepe, Skrwilno, Skulsk, Stolno, Świecie, Świecie nad Osą, Świdziebnia, Tłuchowo, Topólka, Unisław, Waganiec, Warlubie, Wąbrzeźno, Wąpielsk, Wielgie, Wielka Nieszawka, Wierzbinek, Włocławek, Zakrzewo (woj. kujawsko – pomorskie), Zbiczno, Zbójno, Zławieś Wielka.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk