PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 12 stycznia 2009 r.

DTA-4211-113(15)/2008/2009/13840/II/LK

# DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz.625, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego **PGE Dystrybucja Białystok Sp. z o. o. z siedzibą w Białymstoku,** zwanego dalej „Przedsiębiorstwem", zawartego w piśmie z dnia 3 listopada 2008 r. znak: UT/18111/2008 uzupełnionym pismami: z dnia 19 listopada 2008 r. znak: UT/2245/19039/2008, z dnia 11 grudnia 2008 r. znak: UT/20563/2008, z dnia 29 grudnia 2008 r. znak: UT/21479/2008, z dnia 13 stycznia 2009 r. znak: UT/567/2009, z dnia 15 stycznia 2009 r. znak: UT/787/2009 oraz znak: UT/809/2009

**zatwierdzam**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2009 r.

# UZASADNIENIE

W dniu 3 listopada 2008 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.). Przedsiębiorstwo w proponowanej taryfie uwzględniło również przepisy ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2009 r. Nr 3, poz. 11), która wejdzie w życie w dniu 1 marca 2009 r., co znalazło odzwierciedlenie

w wysokości składników zmiennych stawek sieciowych, które ustalone zostały w dwóch wariantach, tj. obowiązujących do 28 lutego 2009 r. i obowiązujących od 1 marca 2009 r.

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych planowanych kosztów prowadzenia działalności.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. $479^{46}$ pkt 1 i art. $479^{47}$ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. $479^{49}$ 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**

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf
*Leszek Kukuła*

**Otrzymuje:**
1. **PGE Dystrybucja Białystok Sp. z o. o.**
   **ul. Elektryczna 13**
   **15-950 Białystok**
2. **a/a**

TARYFA ZATWIERDZONA DO STOSOWANIA
z dnia 16 stycznia 2009 r.
nr DTA-4211-113(13)/20081/2009/13840/II/

# TARYFA
# Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego
# PGE Dystrybucja Białystok Sp. z o.o.

PGE Dystrybucja Białystok Sp. z o.o.
tel.: (085) 740-50-00, fax: (085) 740-51-00
ul. Elektryczna 13, 15-950 Białystok

**Białystok, 2009 r.**

1. INFORMACJE OGÓLNE

2. DEFINICJE

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI
4.2. MOC UMOWNA
4.3. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

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

6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

9. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

9.1. TABELA STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ A23.
9.2. TABELA STAWEK OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH B23, B22, B21, B11.
9.3. TABELA STAWEK OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C21,C22A, C22B.
9.4. TABELA STAWEK OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C11, C12A, C12B.
9.5. TABELA STAWEK OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez przedsiębiorstwo dystrybucyjne PGE Dystrybucja Białystok Sp. z o. o. z siedzibą w Białymstoku, zwane dalej „Operatorem", obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych, którzy nie posiadają miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2. Taryfa określa:

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

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą",
b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",
c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym",
d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905) zwanej dalej „ustawą o KDT",
e) Komunikat Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
f) Komunikat Prezesa URE Nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.

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

1.5. Ustalone w Taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.6. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Operatora usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej Taryfy.

1.7. Operator pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk

## 2. DEFINICJE

Użyte w Taryfie pojęcia oznaczają:

2.1. **Energia** – bez bliższego określenia – energia elektryczna.

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

2.3. **Miejsce dostarczania energii elektrycznej** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci, albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.

2.4. **Miejsce przyłączenia** – punkt w sieci, w którym przyłącze łączy się z siecią

2.5. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobrania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.

2.6. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna, wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.

2.7. **Niskie napięcie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

2.8. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy

2.9. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy.

2.10. **Odbiorca końcowy** - odbiorca dokonujący zakupu energii na własny użytek

2.11. **Okres rozliczeniowy** – przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.

2.12. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę dystrybucji energii elektrycznej.

2.13. **Sieć dystrybucyjna** - sieć elektroenergetyczną wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator.

2.14. **Średnie napięcie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.

2.15. **Taryfa** – niniejszy dokument zawierający zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Operatora i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

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

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

2.18. **Umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa

2.19. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** - umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem

Z upoważnienia PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Woszczyk

2.20. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierającą postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej

2.21. **Usługa dystrybucji** – usługa, świadczona przez Operatora, obejmująca:

a) dystrybucję energii elektrycznej,

b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

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

2.23. **Wysokie napięcie (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

# 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

## 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

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

3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawia poniższy schemat:

**X X X X**

- litera A, B, C oznacza grupę taryfową zależną od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:
  **A** - wysokie napięcie (WN),
  **B** - średnie napięcie (SN),
  **C** - niskie napięcie (nN)
  **G** - niezależnie od napięcia zasilania
  **R** - niezależnie od napięcia zasilania

- cyfry oznaczają wielkość mocy umownej (kryterium dotyczące zabezpieczenia przelicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):
  **1** - moc umowna nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A (warunek ten nie dotyczy grup G)
  **2** - moc umowna większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A

- cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:
  **1** - jednostrefowa,
  **2** - dwustrefowa,
  **3** - trójstrefowa.

- litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczają rozliczenia w strefach:
  **a** - szczytowej i pozaszczytowej,
  **b** - dziennej i nocnej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Waszczyk

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

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

3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej, na potrzeby:
a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychu.
b) lokali zbiorowego zamieszkania, tj. domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, wikariatek, kanonii, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, tj. czytelni, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadających charakteru handlowo-usługowego,
c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
d) domów letniskowych, domów 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, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową pobierających energię na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) świadczenie usług dystrybucji rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.

3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w szczególności w przypadkach:
a) krótkotrwałego przyłączenia na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg,
b) minimalnego poboru energii, w szczególności stacji ochrony katodowej gazociągów, elektrycznego ogrodzenia pastwisk, oświetlenia reklam oraz silników syren alarmowych.

Z upoważnienia
PREZESA
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk

3.1.7. Odbiorca, który:

a) korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,

b) korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia - wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,

c) korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi u Operatora,

d) ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany na podstawie kryteriów przyjętych u Operatora może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną spośród tych grup.

3.1.8. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

## 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

### 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z trzema strefami przedstawia poniższa tabela:

TABELA 3.2.1.1. Strefy czasowe grup taryfowych A23, B23, w poszczególnych godzinach doby

| Okres[1] | Dzień tygodnia | $0^{00}$ | $1^{00}$ | $2^{00}$ | $3^{00}$ | $4^{00}$ | $5^{00}$ | $6^{00}$ | $7^{00}$ | $8^{00}$ | $9^{00}$ | $10^{00}$ | $11^{00}$ | $12^{00}$ | $13^{00}$ | $14^{00}$ | $15^{00}$ | $16^{00}$ | $17^{00}$ | $18^{00}$ | $19^{00}$ | $20^{00}$ | $21^{00}$ | $22^{00}$ | $23^{00}$ | $24^{00}$ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Od 1 stycznia do 31 marca | poniedziałek – piątek | III | III | III | III | III | III | III | I | I | I | I | I | I | III | III | III | II | II | II | II | II | III | III | III |
| Od 1 kwietnia do 30 września | poniedziałek – piątek | III | III | III | III | III | III | III | I | I | I | I | I | I | III | III | III | III | III | III | II | II | II | III | III |
| Od 1 października do 31 grudnia | poniedziałek – piątek | III | III | III | III | III | III | III | I | I | I | I | I | I | III | III | III | II | II | II | II | II | III | III | III |
| Od 1 stycznia do 31 grudnia | sobota, niedziela | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III |

UWAGA:
I – strefa godzin szczytu przedpołudniowego,
II – strefa godzin szczytu popołudniowego,
III – strefa pozostałych godzin doby[2].

[1] Okres od 1-go stycznia do 31-go marca oraz od 1-go października do 31-go grudnia zaliczany jest do **sezonu zimowego, sezon letni** obejmuje okres od 1-go kwietnia do 30-go września.

[2] Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy w całości zaliczane są do strefy trzeciej (strefa pozostałych godzin doby).

### 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z dwiema strefami przedstawiają poniższe tabele:

TABELA 3.2.2.1. Strefy czasowe grup taryfowych B22, C22a w poszczególnych godzinach doby

| Okres | 0⁰⁰ | 1⁰⁰ | 2⁰⁰ | 3⁰⁰ | 4⁰⁰ | 5⁰⁰ | 6⁰⁰ | 7⁰⁰ | 8⁰⁰ | 9⁰⁰ | 10⁰⁰ | 11⁰⁰ | 12⁰⁰ | 13⁰⁰ | 14⁰⁰ | 15⁰⁰ | 16⁰⁰ | 17⁰⁰ | 18⁰⁰ | 19⁰⁰ | 20⁰⁰ | 21⁰⁰ | 22⁰⁰ | 23⁰⁰ | 24⁰⁰ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Styczeń | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IId | IId | Ir | Ir | Ir | IId | IId | IId | IId | IId | Iw | Iw | Iw | Iw | Iw | IIn | IIn | IIn | |
| Luty | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IId | IId | Ir | Ir | Ir | IId | IId | IId | IId | IId | Iw | Iw | Iw | Iw | Iw | IIn | IIn | IIn | |
| Marzec | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IId | IId | Ir | Ir | Ir | IId | IId | IId | IId | IId | IId | IId | Iw | Iw | Iw | IIn | IIn | IIn | |
| Kwiecień | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IId | IId | Ir | Ir | Ir | IId | IId | IId | IId | IId | IId | IId | IId | Iw | Iw | IIn | IIn | IIn | |
| Maj | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IId | IId | Ir | Ir | Ir | IId | IId | IId | IId | IId | IId | IId | IId | IId | Iw | IIn | IIn | IIn | |
| Czerwiec | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IId | IId | Ir | Ir | Ir | IId | IId | IId | IId | IId | IId | IId | IId | IId | Iw | IIn | IIn | IIn | |
| Lipiec | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IId | IId | Ir | Ir | Ir | IId | IId | IId | IId | IId | IId | IId | IId | IId | Iw | IIn | IIn | IIn | |
| Sierpień | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IId | IId | Ir | Ir | Ir | IId | IId | IId | IId | IId | IId | IId | IId | IId | Iw | IIn | IIn | IIn | |
| Wrzesień | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IId | IId | Ir | Ir | Ir | IId | IId | IId | IId | IId | IId | IId | IId | Iw | Iw | IIn | IIn | IIn | |
| Październik | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IId | IId | Ir | Ir | Ir | IId | IId | IId | IId | IId | IId | IId | Iw | Iw | Iw | IIn | IIn | IIn | |
| Listopad | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IId | IId | Ir | Ir | Ir | IId | IId | IId | IId | IId | Iw | Iw | Iw | Iw | Iw | IIn | IIn | IIn | |
| Grudzień | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IIn | IId | IId | Ir | Ir | Ir | IId | IId | IId | IId | IId | Iw | Iw | Iw | Iw | Iw | IIn | IIn | IIn | |

UWAGA:
- Ir – strefa godzin szczytowych rannych,
- Iw – strefa godzin szczytowych wieczornych.
- IId – strefa godzin pozaszczytowych dziennych.
- IIn – strefa godzin pozaszczytowych nocnych.

Marek Woszczyk
PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

TABELA 3.2.2.2. Strefy czasowe grupy taryfowej C22b w poszczególnych godzinach doby

| Okres | 0⁰⁰ | 1⁰⁰ | 2⁰⁰ | 3⁰⁰ | 4⁰⁰ | 5⁰⁰ | 6⁰⁰ | 7⁰⁰ | 8⁰⁰ | 9⁰⁰ | 10⁰⁰ | 11⁰⁰ | 12⁰⁰ | 13⁰⁰ | 14⁰⁰ | 15⁰⁰ | 16⁰⁰ | 17⁰⁰ | 18⁰⁰ | 19⁰⁰ | 20⁰⁰ | 21⁰⁰ | 22⁰⁰ | 23⁰⁰ | 24⁰⁰ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Od 1 stycznia do 31 grudnia | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | II | II | II | |

UWAGA: - I – strefa godzin dziennych
- II – strefa godzin nocnych

### 3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według poszczególnych grup taryfowych z dwiema strefami doby przedstawiają tabele:

TABELA 3.2.3.1. Strefy czasowe grupy taryfowej C12a w poszczególnych godzinach doby

| Okres | 0⁰⁰ | 1⁰⁰ | 2⁰⁰ | 3⁰⁰ | 4⁰⁰ | 5⁰⁰ | 6⁰⁰ | 7⁰⁰ | 8⁰⁰ | 9⁰⁰ | 10⁰⁰ | 11⁰⁰ | 12⁰⁰ | 13⁰⁰ | 14⁰⁰ | 15⁰⁰ | 16⁰⁰ | 17⁰⁰ | 18⁰⁰ | 19⁰⁰ | 20⁰⁰ | 21⁰⁰ | 22⁰⁰ | 23⁰⁰ | 24⁰⁰ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Od 1 stycznia do 31 marca | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | I | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | II | II | II | |
| Od 1 kwietnia do 30 września | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | I | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | II | II | II | |
| Od 1 października do 31 grudnia | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | I | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | II | II | II | |

UWAGA: I – strefa godzin szczytu obciążenia,
II – strefa godzin pozaszczytowych.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
MIROSŁAW WOŹNIAK

| Dzień tygodnia | TABELA 3.2.3.2. Strefy czasowe grup taryfowych: C12b, G12 w poszczególnych godzinach doby | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | $0^{00}$ | $1^{00}$ | $2^{00}$ | $3^{00}$ | $4^{00}$ | $5^{00}$ | $6^{00}$ | $7^{00}$ | $8^{00}$ | $9^{00}$ | $10^{00}$ | $11^{00}$ | $12^{00}$ | $13^{00}$ | $14^{00}$ | $15^{00}$ | $16^{00}$ | $17^{00}$ | $18^{00}$ | $19^{00}$ | $20^{00}$ | $21^{00}$ | $22^{00}$ | $23^{00}$ | $24^{00}$ |
| poniedziałek - piątek | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | II | II | I | I | I | I | I | I | I | II | II | |
| sobota, niedziela | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | II | II | I | I | I | I | I | I | I | II | II | |

UWAGA: - I – strefa godzin dziennych,
- II – strefa godzin nocnych.

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

Z upoważnienia
PREZESA
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Wesołek

### 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Dla odbiorców z grup taryfowych wskazanych poniżej, rozliczenia dokonywane są w okresach :

a) A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b – jednomiesięcznych,

b) G11, G12 – jednomiesięcznych lub sześciomiesięcznych.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa kompleksowa.

3.3.2. W przypadku zmiany stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii dostarczonej odbiorcy w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmiany stawek opłat może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez tego odbiorcę w okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

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

3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, powstanie nadpłata lub niedopłata za świadczone usługi dystrybucji:

a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,

b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez własne transformatory, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Operatora urządzeń do pomiaru wielkości strat.

W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany, jednak nie dłużej niż do dnia 31.12.2009 r. – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

3.3.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci dystrybucyjnej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Operator, straty mocy i energii w transformatorach, o których mowa w pkt. 3.3.6. odpowiednio odejmuje się.

3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Operatora, w przypadku gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

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

W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Operatora to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych powyżej.

3.3.8. W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonywanie rozliczeń, w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.

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

3.3.10. Stawki opłat zawarte w Taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetlenia ulic, placów i dróg publicznych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca pobierający energię elektryczną na cele oświetleniowe ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetlenia w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

3.3.11. 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 **71,74** zł,
b) na napięciu SN **107,61** zł,
c) na napięciu WN **134,52** zł.

3.3.12. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego życzenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej w pełnej wysokości.

3.3.13. Nowoprzyłączeni odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są według stawek opłat taryfy właściwej ze względu na zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych, o których mowa w pkt. 3.1.2.

3.3.14. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są według stawek opłat dotychczasowej grupy taryfowej.

3.3.15. Operator może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, jeżeli odbiorca:

1. co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji przez okres co najmniej jednego miesiąca,
2. nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego jest świadczona usługa dystrybucji,
3. użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal dorywczo, w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego.

z upoważnienia PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk

## 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za świadczone usługi dystrybucji, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

# 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

## 4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1.1. Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{k=1}^{r} S_{ZVnk} \cdot E_{oik} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

gdzie:

$O_{poi}$ - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
$S_{SVn}$ - składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
$S_{op}$ - Stawka opłaty przejściowej [w zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
$P_i$ - moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, [w MW lub kW] lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
$S_{ZVnk}$ - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k", [w zł/MWh lub zł/kWh];
$E_{oik}$ - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w Taryfie] w strefie czasowej „k";
$S_{oSJ}$ - Stawka jakościowa [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];
$O_a$ - Opłata abonamentowa [w zł];
r - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej $P_i$, o której mowa w pkt. 4.1.1. i składnika $S_{SVn}$, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.3.

4.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalany jest w zł/miesiąc.

4.1.4. Dla odbiorców przyłączonych do sieci Operatora za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, opłata w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz ze stawki opłaty przejściowej ustalana jest i pobierana odrębnie dla każdego przyłącza.

4.1.5. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej $P_i$, o której mowa w pkt. 4.1.1. i stawki $S_{op}$, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.6. i 4.1.7.

4.1.6. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt 1 ustawy o KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
- od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej,
- powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.

4.1.7. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania Taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 4.1.6., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tych odbiorców w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

4.1.8. W przypadku odbiorców, którzy zużywali energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.

4.1.9. Nowoprzyłączeni do sieci Operatora odbiorcy z grup taryfowych G kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

4.1.10. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R w rozliczeniach za usługi dystrybucji stosuje się stawki opłat w wysokościach określonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na poziom napięcia i wielkość sumy mocy przyłączonych odbiorników, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.11.

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

a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.12.,

b) sumy mocy przyłączonych odbiorników i uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia oraz sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej,

c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.12.

4.1.12. Opłaty, o której mowa w pkt. 4.1.11. lit. a) i lit. c), nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R, syren alarmowych.

4.1.13. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucji. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

4.1.14. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji w części zmiennej, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed ich faktyczną realizacją.

4.1.15. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części wynikającej ze składnika stałego i stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

4.1.16. W przypadku uzgodnienia w umowie warunków rozliczeń za usługę dystrybucji na podstawie sumującego układu pomiarowo-rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej ulega podwyższeniu o współczynnik korygujący określony w umowie.

4.1.17. W przypadku rozwiązania umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowy kompleksowej przez odbiorcę, opłatę wynikającą ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do ilości dni realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

4.1.18. Ilość energii zużywanej miesięcznie przez syreny alarmowe przyjmuje się równą 1kWh za każdy silnik syreny alarmowej.

4.1.19. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytem wskazań układów pomiarowych i ich kontrolą, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.

4.1.20. Opłaty abonamentowe pobiera się w cyklu miesięcznym (zł/m-c), w pełnej wysokości, niezależnie od tego, w którym dniu miesiąca nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki opłaty abonamentowej, skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.

WICEPREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

4.1.21. Opłatę abonamentową dla odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobiera się w wysokości 50% opłaty abonamentowej ustalonej dla danej grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

4.1.22. Opłaty abonamentowe od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucji. Opłaty te pobierane są w wysokości, o której mowa w pkt. 4.1.20. za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

## 4.2. MOC UMOWNA

4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.

4.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Operatora zamawianie dwóch różnych mocy umownych w roku kalendarzowym dla odbiorców sezonowych. Zasady rozliczeń i wysokość opłat w takim przypadku określa umowa.

4.2.3. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Operatora, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20 % dla całego okresu objętego korektą.

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

4.2.5. W przypadku, gdy odbiorca jest zasilany z kilku miejsc dostarczania i posiada sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy lub, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany jest w szynach zbiorczych, moc umowna może być zamawiana jako łączna moc dla wszystkich miejsc dostarczania.

4.2.6. Moc umowna określona dla 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. Moc umowną dla odbiorców grupy taryfowej R określa się jako sumę mocy przyłączonych odbiorników, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.6. lit. b).

4.2.8. Operator prowadzi kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione, również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

4.2.9. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w § 2 pkt 10 lit. a) rozporządzenia systemowego, określonej w umowie o świadczenie usługi dystrybucyjnej lub umowie kompleksowej, 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 pkt. a).

4.2.10. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne

Z upoważnienia
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Waszczyk

sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

4.2.11. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Operatora, awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia urządzeń dla potrzeb Operatora wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, Operator nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

## 4.3. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

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

a) współczynnikowi mocy tgφ wyższemu od umownego współczynnika $tg\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ lub

b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub

c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

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 i w umowie.

4.3.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ - gdy $tg\varphi > tg\varphi_0$, 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 $tg\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $tg\,\varphi_0 = 0{,}4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $tg\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, w umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $tg\,\varphi_0 = 0{,}4$.

Wartość współczynnika tg φ 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. 4.3.6.

4.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ gdy $tg\varphi > tg\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 4.3.1 lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się:

według wzoru: $$O_b = k \times C_{rk} \times \left( \sqrt{\frac{1+tg^2\varphi}{1+tg^2\varphi_0}} - 1 \right) \times A \quad [zł]$$

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_b$ - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych;
$C_{rk}$ - cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia Taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh;
k - ustaloną w pkt. 4.3.8. Taryfy krotność ceny $C_{rk}$;
$tg\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4.;
$tg\varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej;
A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

4.3.6. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.3.5. z uwzględnieniem współczynnika $tg\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$\Delta E_b$ - nadwyżkę energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w MVarh;
$tg\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4.;
A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

4.3.7. 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 pkt. 4.3.8 Taryfy krotności „k" ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia Taryfy.

4.3.8. Współczynnik k, o którym mowa w pkt. 4.3.5. oraz w pkt. 4.3.7. wynosi dla każdego z poziomów napięć w kolejnych latach:

a) dla odbiorców przyłączonych na napięciu WN - $k_{WN}$
b) dla odbiorców przyłączonych na napięciu SN - $k_{SN}$
c) dla odbiorców przyłączonych na napięciu nN - $k_{nN}$

| Rok | $k_{WN}$ | $k_{SN}$ | $k_{nN}$ |
|---|---|---|---|
| **2009** | 0,22 | 0,7 | 2,25 |
| **2010** | 0,5 | 1,0 | 3,0 |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

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

5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym , odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a 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 $b_{rt}$ = 2,11 zł/godzinę.

5.2. W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, o ile umowa nie stanowi inaczej, odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy - w wysokości 1/50 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 2007 r. wyniosło 2691,03 zł (M.P. Nr 13 poz. 139);
2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1;
3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1;
4) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1;
5) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1;
6) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1;
7) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1;
8) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego,

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Woszczyk

podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1;

9) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1;
10) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1;
11) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

## 6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
2) pobieranie energii elektrycznej:
a. z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
b. poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.1. Operator świadczący usługi dystrybucji lub usługi kompleksowe może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust.1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
1) wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
2) ilość energii w wysokości, jak niżej:
a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh.
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.2., Operator 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, Operator 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.

Z upoważnienia PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk

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, Operator 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 przy 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 przy 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 $I_o$ - 300 kWh

Prąd obliczeniowy $I_o$ określa się według wzoru:

$$I_o = 2{,}5 \bullet U \bullet I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

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

6.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 6.2, 6.4 i 6.5, są ilościami maksymalnymi i Operator 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. Operator 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 **44,84 zł** kosztów związanych z jego demontażem i montażem |
| 2. | Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 tabeli:<br>a) dla układu bezpośredniego<br>b) dla układu półpośredniego<br>c) dla układu pośredniego | <br><br><br><br><br>**105,00 zł**<br>**131,30 zł**<br>**175,05 zł** |
| 3. | Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia | Suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości **102,23 zł** oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości **44,84 zł** |
| 4. | Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę | Iloczyn **150%** miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

## 7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

7.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

a) grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV,

b) grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,

c) grupa IV - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,

d) grupa V - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,

e) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

7.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz jednostek kogeneracji, o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

7.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 7.2, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie 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 pkt. 7.2. pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w Taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

7.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:

a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,

b) układu pomiarowo – rozliczeniowego i zabezpieczenia przelicznikowego wraz z ich obudową i 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

PREZES
Marek Woszczyk

lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki: złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.

Ppkt lit. b) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złączy 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 lub budowę elementów 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 przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego:

- gdy nie ma potrzeby przebudowy przyłącza, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej,
- wymagającej przebudowy przyłącza, opłatę za przyłączenie oblicza się jako sumę iloczynu stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej oraz iloczynu stosunku mocy przyłączeniowej istniejącej do mocy wnioskowanej i rzeczywistych nakładów ponoszonych na przebudowę przyłącza.

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. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt. 7.3. –7.6. z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

7.10. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza - kablowe lub napowietrzne, o ile jest on możliwy do realizacji ze względów technicznych.

7.11. Tabela stawek opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych dla IV, V oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

| grupa przyłączeniowa | Stawka opłaty (netto) | |
|---|---|---|
| | $S_m$ [zł/kW] | |
| | dla przyłącza napowietrznego | dla przyłącza kablowego |
| IV | 96,47 | 125,35 |
| V | 96,47 | 125,35 |
| VI<br>- gdy jest budowane przyłącze | 96,47 | 125,35 |
| VI<br>- gdy podłączenie następuje do istniejącej sieci | 7,20 | 7,20 |

W przypadku IV, V i VI grupy przyłączeniowej, gdy budowane jest przyłącze tymczasowe, gdy długość przyłącza przekracza 200 m, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości **38,49** zł za każdy metr powyżej 200 m długości przyłącza.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

## 8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

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

| Lp. | Wyszczególnienie* | Stawka w zł/czynność (netto) |
|---|---|---|
| 1. | **Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:** | X |
| | a) na napięciu nN | **71,74** |
| | b) na napięciu SN | **107,61** |
| | c) na napięciu WN | **134,52** |
| 2. | **Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego**:** | X |
| | a) bezpośredniego | **71,74** |
| | b) półpośredniego | **107,61** |
| | c) pośredniego | **152,46** |
| 3. | **Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**** | - **102,23** zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo **44,84** zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego<br>lub<br>- kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo **44,84** zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego |
| 4. | **Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego** | kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie. |
| 5. | **Przeniesienie licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu***** | **89,69** |
| 6. | **Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora** | **44,84** |
| 7. | **Wyłączenie napięcia i przygotowanie miejsca pracy dla Wykonawców, o których mowa w pkt. 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora:** | X |
| | a) w sieci nN | **197,29** |
| | b) w sieci SN | **286,97** |
| | c) w sieci WN | **403,58** |
| 8. | **Założenie plomb na urządzeniu podlegającym oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie lub konserwacji instalacji:** | X |
| | a) za pierwszą plombę | **25,06** |
| | b) za każdą następną | **5,27** |

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

Marek Woszczyk

| | | |
|---|---|---|
| 9. | **Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci. ****** | 96,73 |

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

** opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Operatora, 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 systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Operatorem; w pozostałych przypadkach koszt sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator.

8.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt. 8.1, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,79 zł za dojazd do odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

## 9. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

### 9.1. TABELA STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ A23.

| STAWKA | GRUPA TARYFOWA | |
|---|---|---|
| | A23 LATO | A23 ZIMA |
| Stawka jakościowa w zł/MWh | 9,82 | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh: | **obowiązujący do 28 lutego 2009 r.** | |
| - szczyt przedpołudniowy | 11,66 | 11,98 |
| - szczyt popołudniowy | 13,57 | 13,61 |
| - pozostałe godziny doby | 3,15 | 2,69 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh: | **obowiązujący od 01 marca 2009 r.** | |
| - szczyt przedpołudniowy | 11,36 | 11,67 |
| - szczyt popołudniowy | 13,23 | 13,27 |
| - pozostałe godziny doby | 3,08 | 2,63 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 11,35 | |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 90,14 | |
| Stawka opłaty przejściowejw zł/kW/m-c: | | |
| - dla odbiorców wysokich i najwyższych napięć | 6,19 | |
| - dla odbiorców których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej wysokich i najwyższych napięć i którzy w roku kalendarzowym poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki opłaty przejściowej, zużyli nie mniej niż 500 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 60 % mocy umownej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15 % wartości ich produkcji. | 1,70 | |

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
Marek Woszczyk

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

| STAWKA | GRUPA TARYFOWA | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | B23 LATO | B23 ZIMA | B22 | B21 | B11 |
| Stawka jakościowa w zł/MWh | 9,82 | | | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh: | **obowiązujący do 28 lutego 2009 r.** | | | | |
| - całodobowy | X | X | X | 74,18 | 76,60 |
| - szczytowy | X | X | 134,44 | X | X |
| - pozaszczytowy | X | X | 55,38 | X | X |
| - szczyt przedpołudniowy | 54,45 | 59,88 | X | X | X |
| - szczyt popołudniowy | 79,79 | 92,04 | X | X | X |
| - pozostałe godziny doby | 8,64 | 10,45 | X | X | X |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh: | **obowiązujący od 01 marca 2009 r.** | | | | |
| - całodobowy | X | X | X | 72,25 | 74,62 |
| - szczytowy | X | X | 130,95 | X | X |
| - pozaszczytowy | X | X | 53,96 | X | X |
| - szczyt przedpołudniowy | 53,06 | 58,34 | X | X | X |
| - szczyt popołudniowy | 77,74 | 89,67 | X | X | X |
| - pozostałe godziny doby | 8,42 | 10,18 | X | X | X |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 12,34 | | 10,91 | 9,81 | 7,47 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 66,87 | | 65,28 | 48,69 | 39,17 |
| Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c | 3,32 | | | | |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

## 9.3. TABELA STAWEK OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C21,C22a, C22b.

| STAWKA | GRUPA TARYFOWA | | |
|---|---|---|---|
| | C21 | C22a | C22b |
| Stawka jakościowa w zł/kWh | 0,0098 | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh: | **obowiązujący do 28 lutego 2009 r.** | | |
| - całodobowy | 0,1202 | X | X |
| - szczytowy | X | 0,1786 | X |
| - pozaszczytowy | X | 0,1031 | X |
| - dzień | X | X | 0,1309 |
| - noc | X | X | 0,0211 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh: | **obowiązujący od 01 marca 2009 r.** | | |
| - całodobowy | 0,1171 | X | X |
| - szczytowy | X | 0,1739 | X |
| - pozaszczytowy | X | 0,1005 | X |
| - dzień | X | X | 0,1275 |
| - noc | X | X | 0,0206 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c. | 13,37 | 13,37 | 13,37 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 29,36 | 30,32 | 30,32 |
| Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c | 1,34 | | |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

## 9.4. TABELA STAWEK OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C11, C12a, C12b.

| STAWKA | GRUPA TARYFOWA | | |
|---|---|---|---|
| | C11 | C12a | C12b |
| Stawka jakościowa w zł/kWh | 0,0098 | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh: | **obowiązujący do 28 lutego 2009 r.** | | |
| - całodobowy | 0,1877 | X | X |
| - szczytowy | X | 0,1881 | X |
| - pozaszczytowy | X | 0,1229 | X |
| - dzień | X | X | 0,1945 |
| - nóc | X | X | 0,0545 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh: | **obowiązujący od 01 marca 2009 r.** | | |
| - całodobowy | 0,1828 | X | X |
| - szczytowy | X | 0,1832 | X |
| - pozaszczytowy | X | 0,1197 | X |
| - dzień | X | X | 0,1895 |
| - noc | X | X | 0,0530 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 1,76 | 1,76 | 1,76 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 2,65 | 3,31 | 3,31 |
| Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c | 1,34 | | |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

## 9.5. TABELA STAWEK OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12.

| STAWKA | GRUPA TARYFOWA | |
|---|---|---|
| | G11 | G12 |
| Stawka jakościowa w zł/kWh | 0,0098 | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh: | **obowiązujący do 28 lutego 2009 r.** | |
| - całodobowy | 0,1702 | X |
| - dzień | X | 0,1844 |
| - noc | X | 0,0095 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh: | **obowiązujący od 01 marca 2009 r.** | |
| - całodobowy | 0,1657 | X |
| - dzień | X | 0,1796 |
| - noc | X | 0,0093 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c: | | |
| - odbiorcy 1 - fazowi | 1,34 | 4,67 |
| - odbiorcy 3 - fazowi | 3,08 | 7,05 |
| Stawka opłaty abonamentowej w przypadku sześciomiesięcznego okresu rozliczeniowego w zł/m-c | 1,23 | 1,40 |
| Stawka opłaty abonamentowej w przypadku jednomiesięcznego okresu rozliczeniowego w zł/m-c | 5,00 | |
| Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców zużywających rocznie: | | |
| - poniżej 500 kWh | 0,36 | |
| - od 500 do 1200 kWh | 1,54 | |
| - powyżej 1200 kWh | 4,86 | |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk